



ПРОТОКОЛ

№ 348

София, 16.11.2023 година

Днес, 16.11.2023 г. от 10:07 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова и Юлиян Митев - за главен секретар, съгласно Заповед № 1234 от 13.11.2023 г. (без право на глас).

На заседанието присъстваха П. Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, Б. Балабанов – началник на отдел „Контрол и решаване на спорове в електроенергетиката и топлоенергетиката“, Б. Паунов – началник на отдел „Цени и лицензии: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия“, И. Касчиев – главен директор на главна дирекция „Водоснабдителни и канализационни услуги“, С. Маринова – началник на отдел „Цени и бизнес планове-водоснабдителни и канализационни услуги“, А. Недкова – началник на отдел „Контрол и решаване на спорове-водоснабдителни и канализационни услуги“ и експерти на КЕВР.

Председателят установи, че няма възражения по проекта за дневен ред и няма други предложения, както и няма правни пречки за провеждане на заседанието, което протече при следния

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-1358 от 13.11.2023 г. и проект на решение относно заявление от „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД за одобряване на Общи условия за продажба на електрическа енергия при условията на доставка от последна инстанция на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Благовест Балабанов, Мария Ценкова, Даниела Митрова, Красимир Николов, Силвия Петрова, Радостина Методиева, Радослав Райков

2. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-110 от 15.08.2023 г. за прекратяване на лицензия № Л-008-03 от 17.10.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и на лицензия № Л-009-05 от 17.10.2000 г. за дейността „пренос на топлинна енергия“, подадено от „Топлофикация-Габрово“ ЕАД.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Боян Паунов,

Георги Петров Радослав Наков, Йовка Велчева,
Надежда Иванова и Ненко Ненков

3. Доклад с вх. № Е-Дк-1359 от 13.11.2023 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-133 от 26.10.2023 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотeka върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Риал Стейтс“ ЕООД.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Боян Паунов,
Ана Иванова, Радостина Методиева и Теодор Хиков

4. Доклад с вх. № Е-Дк-1360 от 13.11.2023 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-130 от 24.10.2023 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-131 от 24.10.2023 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотeka върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Ей И Ес Гео Енерджи“ ООД.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Боян Паунов,
Петя Георгиева, Радостина Методиева и Теодор Хиков

5. Доклад с вх. № Е-Дк-1361 от 13.11.2023 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-135 от 26.10.2023 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-134 от 26.10.2023 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотeka върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Риал Стейтс“ ЕООД.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Боян Паунов,
Ана Иванова, Радостина Методиева и Теодор Хиков

6. Доклад вх. № В-Дк-245 от 13.11.2023 г. относно планови проверки на ВиК оператори за изпълнение на одобрения бизнес план за 2022г.

Работна група по Заповед № З-В-7 от 04.05.2023 г. и Заповед № З-В-8 от 04.05.2023 г.: Ивайло Касчиев, Силвия Маринова, Ани Недкова, Румяна Костова, Ани Гюрова, Василена Иванова, Лолита Косева, Анелия Керкова, Николина Томова, Гергана Димова, Ася Желязкова, Стефан Якимов, Мая Кожухарова

7. Доклад вх. № В-Дк-246 от 13.11.2023 г. относно годишен доклад и сравнителен анализ на ВиК сектора за 2022 г.

Работна група: Ивайло Касчиев, Силвия Маринова, Василена Иванова,
Лолита Косева, Мая Кожухарова

8. Доклад с вх. № Е-Дк-1364 от 15.11.2023 г. и проект на решение относно прекратяване на лицензия № Л-122-03 от 23.04.2003 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и лицензия № Л-417-15 от 21.10.2013 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, издадени на „Техеко Енерджи“ АД.

Работна група: Пламен Младеновски, Радостина Методиева, Боян Паунов,
Милен Трифонов, Юлиан Стоянов, Георги Петров, Радостина Методиева,
Надежда Иванова, Ненко Ненков

По т.1. Комисията, след като разгледа административната преписка, образувана по подадено от „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД с вх. № Е-13-49-1011 от 30.03.2022 г. за одобряване на Общи условия за продажба на електрическа енергия при условията на доставка от последна инстанция на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, както и становището на дружеството, подадено след откритото заседание, проведено на 19.10.2023 г., установи следното:

На основание чл. 21, ал. 1, т. 4 и т. 5, чл. 38в, 38д и чл. 95а, ал. 2 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 126, ал. 1 и ал. 2, т. 5 и чл. 129, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ) със Заявление с вх. № Е-13-49-1011 от 30.03.2022 г. „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД е отправило до Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) искане за одобряване на общите условия на доставчик от последна инстанция. Към това заявление дружеството е представило за одобряване в Комисията проект на Общи условия за продажба на електрическа енергия при условията на доставка от последна инстанция на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД (проект на ОУ) и Правила за работа с потребители на енергийни услуги на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, в качеството му на доставчик от последна инстанция (проект на Правила). Със Заповед № 3-Е-1086 от 19.04.2022 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за разглеждане на представените със заявлението проекти на ОУ и на Правила.

В чл. 21, ал. 1, т. 4 във връзка с чл. 95а, ал. 2 от ЗЕ е регламентирано правомощието на КЕВР да одобрява общите условия на договорите, включително общите условия, при които крайните клиенти се снабдяват с електрическа енергия от доставчик от последна инстанция (ДПИ).

Съгласно чл. 126, ал. 2, т. 5 от НЛДЕ публично известните ОУ се изготвят и прилагат от доставчиците от последна инстанция. Според разпоредбите на чл. 123, ал. 2 и чл. 127, ал. 1 от НЛДЕ общите условия на ДПИ следва задължително да включват: данни за енергийното предприятие, включително адрес; предлаганите услуги и условията и реда за тяхното предоставяне; средствата, чрез които може да се получи актуална информация за всички приложими цени на предлаганите услуги; условията и реда за прихващане и възстановяване на суми при неспазване на изискванията за качество на договорените услуги, включително неточно или забавено фактуриране; правата на потребители на енергийни услуги, включително информацията относно процедурата по разглеждането и произнасянето по жалби; други условия съгласно предвиденото в ЗЕ; правата и задълженията на енергийното предприятие и на потребителите на енергийни услуги; условия за качеството на снабдяването; информацията, която се предоставя от енергийното предприятие съгласно чл. 123, ал. 3 от НЛДЕ; условията за прекратяване или прекъсване на снабдяването с електрическа енергия; реда за заплащане на електрическа енергия; прозрачни и достъпни процедури за разглеждане на претенции на клиенти, както и процедури за връщане на недължимо платена сума и за обезщетяване за претърпени вреди; съдържанието на издаваните от енергийните предприятия фактури или сметки, които отразяват действителната консумация и съдържат конкретни данни за номера на измервателния уред, консумацията на електрическа енергия за отчетния период, дължимия данък върху добавената стойност (ДДС) и разбивка на цената по компоненти, ако такива са утвърдени; уведомяване на крайните клиенти за изменения на общите условия в срок не по-кратък от един месец преди внасянето им за одобряване в Комисията; публично оповестяване на адрес и/или телефон за контакт за предоставяне на информация; предоставяне на информация; съхраняване за определен срок на данните, необходими за разплащанията. Освен това по силата на ЗЕ енергийните предприятия, страни по договори с потребители на енергийни услуги, следва да предоставят на потребителите и информация по чл. 38б, ал. 1 и ал. 6 от ЗЕ.

Съгласно чл. 128, ал. 1 от НЛДЕ проектът на ОУ се оповестява от енергийното предприятие на крайните клиенти по подходящ начин и се обявява в центровете за работа с крайните клиенти най-малко 30 дни преди представянето им за одобряването от КЕВР, като за публичното обсъждане се води писмен протокол (чл. 128, ал. 2 от НЛДЕ). Според чл. 129, ал. 1 от НЛДЕ към заявлението за одобряване на ОУ се прилагат: становищата и бележките по проекта, получени в хода на публичното обсъждане на ОУ, както и протоколът от публичното обсъждане; становище на енергийното предприятие по получените коментари и бележки в хода на публичното обсъждане на проекта на ОУ; решение на управителните органи на енергийното предприятие за приемане на ОУ.

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 5 от ЗЕ КЕВР одобрява и правила за работа с потребителите на енергийни услуги, които по аргумент от чл. 38в, ал. 3 от ЗЕ са част от ОУ. По силата на чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ енергийните предприятия, страни по договорите с потребители на енергийни услуги, представят за одобрение от Комисията правила за работа с техните потребители на енергийни услуги. В тази връзка следва да се вземе предвид регламентираната в § 1, т. 41б от Допълнителните разпоредби на ЗЕ легална дефиниция на понятието „потребител на енергийни услуги“, съгласно която такъв е и крайният клиент, който купува енергия. Според чл. 38в, ал. 2 от ЗЕ правилата за работа с потребители уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

По силата на чл. 129, ал. 2 от НЛДЕ при разглеждане на проектите на ОУ и на Правила КЕВР може да дава задължителни указания и срок за изменение и допълнение на проектите, с оглед привеждането им в съответствие с изискванията на закона и за осигуряване на равнопоставеност.

В процедурата по одобряване на ОУ и на проект на Правила следва да се вземе предвид и чл. 148, ал. 2 от Закона за защита на потребителите. Според посочената разпоредба когато в нормативен акт е предвидено държавен орган да одобрява общите условия на договорите с потребители, те се изпращат на Комисията за защита на потребителите (КЗП) за становище за наличието на неравноправни клаузи и държавният орган одобрява общите условия на договорите с потребители само, ако КЗП одобри предоставените ѝ общи условия и след като прецени, че те не съдържат неравноправни клаузи.

В изпълнение разпоредбите на чл. 128 и чл. 129 от НЛДЕ към подаденото на 30.03.2022 г. заявление са приложени изискуемите документи съгласно действащата нормативна уредба, а именно:

- служебно съобщение от 10.02.2022 г. от Съвета на директорите на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, от което е видно, че на 10.02.2022 г. чрез единодушно писмено неприсъствено решение Съветът на директорите на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД е одобрил проекти на ОУ и Правила и е стартирал процедура по НЛДЕ за одобрение от КЕВР на проект на ОУ и Правила, включваща и публично оповестяване, и публично обсъждане на проектите на ОУ и Правила;

- проект на „Общи условия за продажба на електрическа енергия при условията на доставка от последна инстанция на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД“;

- проект на „Правила за работа с потребители на енергийни услуги на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, в качеството му на доставчик от последна инстанция“;

- прессъобщение от 14.02.2022 г., публикувано на интернет страницата на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД за оповестяване за насрочено на 09.03.2022 г. от 10:00 ч. публично обсъждане на изготвения проект на ОУ;

- копие от публикация на проекта на ОУ във вестник „Труд“, бр. 296 от 14.02.2022 г.;

- снимков материал от клиентски офиси на дружеството в Хасково, Пловдив, Ямбол,

Стара Загора, Сливен, Пазарджик, Кърджали и Бургас;

- уведомителни писма - покани за насрочено на 09.03.2022 г. от 10:00 ч. публично обсъждане на изготвения проект на ОУ, изпратени до КЕВР, Българска национална асоциация „Активни потребители“, Федерация на потребителите в България, Комисия за защита на конкуренцията, Комисия за защита на потребителите и Омбудсман на Република България;

- снимков материал и писмен протокол от проведеното на 09.03.2022 г. в гр. Пловдив публично обсъждане на проекта на ОУ, съдържащ и списък на участниците, присъстващи онлайн;

- писмен протокол от проведена на 21.03.2022 г. среща за преглед за постъпили становища и предложения по проекта на ОУ, съгласно който в процедурата по публично обсъждане не са представени становища от заинтересовани лица;

- удостоверение изх. № 20220325115211 от 25.03.2022 г., издадено от Агенция по вписванията, за актуално състояние на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД;

- платежно нареждане от 28.03.2022 г. за внесена такса в размер на 500 лв. за разглеждане на заявлението.

Съгласно предоставения писмен протокол от проведеното на 09.03.2022 г. публично обсъждане на проекта на ОУ до края на публичното обсъждане заинтересованите лица не са правили изказвания и предложения, както и не са представили писмени становища по повод процедурата и съдържанието на публикувания проект на ОУ.

Според предоставения писмен протокол от проведена на 21.03.2022 г. среща относно преглед за постъпили становища и предложения по проекта на ОУ в допълнително предоставения срок до 18.03.2022 г. и по установените канали за комуникация не са представени коментари, предложения за промени, забележки или становища по обсъждания проект на ОУ. Поради тази причина „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД не предоставя становище за промени в проекта на ОУ на ДПИ.

С писмо с вх. № Е-13-49-1016 от 09.11.2022 г. „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД е представило в КЕВР актуализиран проект на ОУ. В тази връзка дружеството е посочило, че в резултат на динамичните пазарни условия в проекта са актуализирани клаузите, свързани с възможността да се издават фактури за етапни плащания и променения срок за тяхното плащане. Актуализираният проект на ОУ е оповестен на 05.10.2022 г. във вестник „Труд“ на интернет страницата на дружеството и в офисите за обслужване на клиенти. В изпълнение на изискванията на чл. 128 от НЛДЕ, е проведена процедура по обществено обсъждане, което се е състояло на 26.10.2022 г. и на заинтересованите страни е предоставена възможност в срок до 05.11.2022 г. да представят своите предложения и становища по проекта на ОУ. Приложени са заверени копия на следните документи:

- неприсъствено решение на Съвета на директорите на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД от 28.09.2022 г. за изменение на ОУ;

- публикация на проекта на ОУ във вестник „Труд“ от 05.10.2022 г.;

- снимков материал от клиентски офиси в Стара Загора, Пазарджик, Бургас и Пловдив;

- списък-регистрация на участниците в публичното обсъждане на проект на ОУ, проведено на 26.10.2022 г.

„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД е уточнило, че по предоставените канали не са постъпили становища и предложения по актуализирания проект на ОУ.

След анализ на проектите на ОУ и на Правила, представени от „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД с писмо с вх. № Е-13-49-1016 от 09.11.2022 г., съответно с писмо с вх. № Е-13-49-1011 от 30.03.2022 г., е изготвен доклад с вх. № Е-Дк-1174 от 03.10.2023 г., който е разгледан и обсъден от КЕВР на закрито заседание, проведено на 11.10.2023 г. В тази връзка, с решение по Протокол № 312 от 11.10.2023 г., т. 1 доклад с

вх. № Е-Дк-1174 от 03.10.2023 г. е приет от КЕВР и е публикуван на интернет страницата на Комисията.

В съответствие с чл. 13, ал. 5 от ЗЕ на 19.10.2023 г. е проведено открито заседание за разглеждане на подадените от „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД проекти на ОУ и на Правила, в което са участвали представители на заявителя. Последните са изложили устно своите коментари по констатациите в доклад с вх. № Е-Дк-1174 от 03.10.2023 г. След проведеното открито заседание с писмо вх. № Е-13-49-20 от 25.10.2023 г. „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД е представило писменото си становище и коригирани проекти на ОУ и на Правила.

I. След анализ на коригирания проект на Общи условия за продажба на електрическа енергия при условията на доставка от последна инстанция на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, представен в КЕВР с писмо вх. № Е-13-49-20 от 25.10.2023 г. Комисията установи следното:

1. След проведеното на 19.10.2023 г. открито заседание „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД е коригирало отделни текстове от проекта на ОУ съгласно съответните части от приетия от КЕВР с решение по т. 1 от Протокол № 312 от 11.10.2023 г. доклад с вх. Е-Дк-1174 от 03.10.2023 г., а именно с частите по: т. I.1., т. I.3., т. I.5., т. I.6., т. I.7., т. I.9., т. I.10., т. I.15., т. I.16., т. I.19., т. I.20., т. I.23., т. I.24, т. I.26., т. I.27. и т. I.28.

2. В т. I.2. от приетия от КЕВР с решение по т. 1 от Протокол № 312 от 11.10.2023 г. доклад с вх. Е-Дк-1174 от 03.10.2023 г., е разгледан чл. 1, т. 10 от проекта на ОУ със следния текст: „Координатор“ е лице, отговарящо на условията, определени в ЗЕ и ПТЭЕ, и което е регистрирано от оператора на електропреносната мрежа;“ като е указано, че с оглед съответствие на ОУ с разпоредбата на чл. 96а, ал. 1 от ЗЕ, чл. 1, т. 10 от проекта на ОУ следва да придобие редакция: „Координатор на балансираща група е лице, на което е издадена лицензия за някоя от дейностите пренос, разпределение, търговия, обществена доставка или доставка от последна инстанция на електрическа енергия и отговарящо на условията за финансово гарантиране на сключваните от него сделки, на изискванията, определени в правилата за търговия с електрическа енергия, и което е регистрирано от оператора на електропреносната мрежа - за настоящите Общи условия означава „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД.“.

Предвид горното, с писмо вх. № Е-13-49-20 от 25.10.2023 г. „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД е изложило, че приема принципно определението, предложено в доклада, с уточнението, че съгласно Закон за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ЗИД на ЗЕ) от определението, съдържащо се в чл. 96а, ал. 1 ЗЕ се заличава общественият доставчик като лице, което може да е титуляр на лицензия за доставка на електрическа енергия от последна инстанция. Дружеството, отбелязва и че ЗИД на ЗЕ, на който се позовава е върнат от президента на Р България в Народното събрание за ново обсъждане.

Предвид горното, предложението на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД е чл. 1, т. 10 да придобие следния вид: „Координатор на балансираща група“ е лице, на което е издадена лицензия за някоя от дейностите пренос, разпределение, търговия, снабдяване с електрическа енергия от крайни снабдители или доставка на електрическа енергия от доставчик от последна инстанция и отговарящо на условията за финансово гарантиране на сключените от него сделки, на изискванията, определени в Правилата за търговия с електрическа енергия, и което е регистрирано от оператора на електропреносната мрежа – за настоящите Общи условия означава ЕВН ЕС-ДПИ;“.

Предложението на дружеството не се приема, тъй като към момента изменението на чл. 96а, ал. 1 от ЗЕ не е влязло в сила.

Предвид горното, на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД следва да се даде задължително указание по чл. 129, ал. 2 от НЛДЕ, чл. 1, т. 10 от проекта на ОУ да придобие редакция:

„Координатор на балансираща група“ е лице, на което е издадена лицензия за някоя от дейностите пренос, разпределение, търговия, обществена доставка или доставка от последна инстанция на електрическа енергия и отговарящо на условията за финансово гарантиране на сключваните от него сделки, на изискванията, определени в правилата за търговия с електрическа енергия, и което е регистрирано от оператора на електропреносната мрежа - за настоящите Общи условия означава „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД.“.

3. В т. I.2. от приетия от КЕВР с решение по т. 1 от Протокол № 312 от 11.10.2023 г. доклад с вх. Е-Дк-1174 от 03.10.2023 г., е разгледан „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД предлага чл. 1, т. 12 от проекта на ОУ със следния текст: „Мрежови услуги“ означава достъп до електроразпределителната и електропреносната, пренос на електрическа енергия през електропреносната и електроразпределителната мрежа“, като е указано, че разпоредбата следва да придобие редакция: „Мрежови услуги“ означава достъп до електропреносната мрежа, пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа, достъп до електроразпределителните мрежи и пренос на електрическа енергия през електроразпределителните мрежи“.

Предвид горното с писмо вх. № Е-13-49-20 от 25.10.2023 г. „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД е изложило, че приема предложението за определението на понятието „мрежови услуги“ да е това, съдържащо се в ПТЕЕ, но следва да се има предвид, че с Правила за изменение и допълнение на ПТЕЕ, определението за мрежови услуги в ПТЕЕ беше допълнено и в тази връзка дружеството предлага чл. 1, т. 12 да придобие следния вид: „Мрежови услуги“ са достъп до електропреносната мрежа, пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа, достъп до електроразпределителна мрежа и пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа, достъп до затворена електроразпределителна мрежа и пренос на електрическа енергия през затворена електроразпределителна мрежа и други услуги по мрежите, определени в нормативен акт;“.

Предложението на дружеството се приема.

4. В т. I.8. от приетия от КЕВР с решение по т. 1 от Протокол № 312 от 11.10.2023 г. доклад с вх. Е-Дк-1174 от 03.10.2023 г., е разгледан чл. 4, т. 4 от проекта на ОУ със следния текст: „Условията, свързани с фактуриране, плащане и предоставяне на обезпечения;“, като е указано, че разпоредбите, уреждащи гаранционно обезпечение на задълженията за заплащане на доставената електрическа енергия, следва да отпаднат от проекта на ОУ и да се договарят между страните в индивидуалния договор при взаимно зачитане на волята им. В този смисъл е и разпоредбата на чл. 102, ал. 2, т. 5 от ПТЕЕ. В тази връзка, разпоредбата следва да придобие редакция: „Условията, свързани с фактуриране и плащане;“.

Предвид горното с писмо вх. № Е-13-49-20 от 25.10.2023 г. „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД е изложило, че счита, че няма пречка условията за предоставяне на обезпечения да се уредят в Общите условия, като в тази връзка е посочило: принципът, върху който е изграден пазарът на електрическа енергия е, че всеки клиент е свободен да избира доставчика си, а възможността за снабдяване с електрическа енергия при условията на доставка от последна инстанция е изключение, което следва да се използва само в краен случай до избора на друг доставчик; предвид либерализираният пазар търговците на електрическа енергия могат да си избират дали да доставят енергия на даден клиент или не, но такъв избор ДПИ няма; снабдяването с електрическа енергия при условията на доставка от последна инстанция е услуга от обществен интерес и е от изключителна важност да се осигури ликвидност на ДПИ, така че да може да предоставя тази услуга без значителни затруднения; консервативният подход на дружеството, възприет при определяне на фактическите основания за възникване на правото на дружеството да иска обезпечение от клиента. Поради всичко изложено дружеството

предлага разпоредбата на чл. 4, т. 4 да бъде запазена в първоначалната ѝ редакция, а именно: „Условията, свързани с фактуриране, плащане и предоставяне на обезпечения;“.

Предложението на дружеството не се приема, тъй като разпоредбите, уреждащи гаранционно обезпечение на задълженията за заплащане на доставената електрическа енергия, следва да отпаднат от проекта на ОУ и да се договарят между страните в индивидуалния договор при взаимно зачитане на волята им. В този смисъл е и разпоредбата на чл. 102, ал. 2, т. 5 от ПТЕЕ.

Предвид горното, на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД следва да се даде задължително указание по чл. 129, ал. 2 от НЛДЕ, чл. 4, т. 4 от проекта на ОУ да придобие редакция:

„Условията, свързани с фактуриране и плащане;“.

5. В т. I.11. от приетия от КЕВР с решение по т. 1 от Протокол № 312 от 11.10.2023 г. доклад с вх. Е-Дк-1174 от 03.10.2023 г., е разгледан чл. 9, т. 1 от проекта на ОУ със следния текст: „да определя условията, при които Клиентът заплаща дължимите суми за доставената му електрическа, включително, но не само - условията и начините за издаване на фактури, видовете плащания, сроковете за плащане и други условия в тази връзка“, като е указано, че разпоредбата следва да отпадне, тъй като е в противоречие с чл. 8 ал. 1, т. 1 от проекта на ОУ.

Предвид горното, с писмо вх. № Е-13-49-20 от 25.10.2023 г. „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД е изложило, че приема забележката, като предлага редакция на разпоредба: „ЕВН ЕС-ДПИ има право да получава от Клиента дължимите суми за доставена електрическа енергия при условията и в сроковете по тези Общи условия;“.

Предложението на дружеството се приема.

6. В т. I.12. от приетия от КЕВР с решение по т. 1 от Протокол № 312 от 11.10.2023 г. доклад с вх. Е-Дк-1174 от 03.10.2023 г., е разгледан чл. 11 от проекта на ОУ със следния текст: „ЕВН ЕС-ДПИ поддържа на своята интернет страница следната информация: местонахождение на местата за обслужване на клиенти на ЕВН ЕС-ДПИ; действащите цени на електрическата енергия, доставяна от ЕВН ЕС-ДПИ; начините за плащане на задълженията; услуги, които ЕВН ЕС-ДПИ допълнително предоставя, както и техните цени по действащия ценоразпис; телефонен номер, пощенски адрес и имейл.“, като е указано, че с оглед привеждане на разпоредбата в съответствие с чл. 386 от ЗЕ и чл. 123, ал. 3 от НЛДЕ, същата следва да придобие редакция: „Чл. 11. (1) ЕВН ЕС-ДПИ поддържа на своята интернет страница и помества в местата за обслужване на клиенти следната информация: 1. местонахождение и работно време на местата за обслужване на клиенти на ЕВН ЕС-ДПИ; 2. действащите цени на електрическата енергия, доставяна от ЕВН ЕС-ДПИ; 3. начините за плащане на задълженията; 4. услуги, които ЕВН ЕС-ДПИ допълнително предоставя, както и техните цени по действащия ценоразпис; 5. телефонен номер, пощенски адрес и имейл; 6. процедура за смяна на доставчик; 7. информация относно средствата за уреждане на спорове; 8. дела на всеки енергиен източник в общата доставена енергия от ЕВН ЕС-ДПИ през предходната календарна година; 9. съществуващите източници на обществено достъпна информация за въздействието върху околната среда по отношение най-малко на емисиите на въглероден диоксид и радиоактивните отпадъци – резултат от производството на електрическа енергия от различните енергийни източници, в общата доставена енергия от ЕВН ЕС-ДПИ през предходната година; 10. реално потребените количества и извършените разходи без задължение за допълнително плащане за тази услуга; 11. кумулативни данни за период поне три предходни години или за периода от влизането в сила на договора за доставка, ако той е по-кратък; данните съответстват на интервалите, за които е предоставена информацията от фактурирането; 12. подробни данни за потреблението, за който и да е ден, седмица, месец и година при използване на интелигентни системи за измерване чрез предоставяне на крайния клиент чрез интернет или чрез интерфейса на измервателния

уред на данни за период, не по-кратък от 24 предходни месеца, или за периода от влизането в сила на договора за доставка, ако той е по-кратък. 13. ЕВН ЕС-ДПИ предоставя на Клиентите и всяка друга информация, свързана с действащото законодателство. (2) ЕВН ЕС-ДПИ публикува настоящите Общи условия на интернет страница и ги помества в местата за обслужване на клиенти, както и предоставя екземпляр от тях на всеки Клиент, при поискване. (3) ЕВН ЕС-ДПИ информира Клиента за възможностите да избере друг доставчик на електрическа енергия и процедурата, по която става това. (4) Смяната на ДПИ с друг доставчик при спазване на договорните условия не е съпроводена с допълнителни задължения на Клиента.“

Предвид горното с писмо вх. № Е-13-49-20 от 25.10.2023 г. „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД е изложило, че принципно приема корекцията, тъй като тя стриктно следва цитираните разпоредби на чл. 38б ЗЕ и чл. 123, ал. 3 НЛДЕ. Единствено според дружеството е необходимо думата „помества“ да се замени от думата „предоставя“, тъй като би могло да възникнат ситуации, при които се разкриват защитени от закона лични данни, ако цялата информация е публично достъпна в местата за обслужване на клиенти (например данните по т. 10, т. 11 и т. 12 представляват чувствителна информация и е редно тя да се предостави лично на клиента, който я изисква).

Предложението на дружеството се приема.

7. В т. I.13. от приетия от КЕВР с решение по т. 1 от Протокол № 312 от 11.10.2023 г. доклад с вх. Е-Дк-1174 от 03.10.2023 г., е разгледан Раздел VIII в проекта на ОУ с наименование „Фактуриране и плащане. Обезпечение.“, като е указано, че наименованието на раздела следва да е „Фактуриране и плащане“.

Според писмо вх. № Е-13-49-20 от 25.10.2023 г. дружеството счита, че наименованието на раздел VIII следва да се запази, а именно „РАЗДЕЛ VIII. ФАКТУРИРАНЕ И ПЛАЩАНЕ. ОБЕЗПЕЧЕНИЕ“.

Поради изложеното по-горе в т. I.4 предложението на дружеството не се приема и на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД следва да се даде задължително указание по чл. 129, ал. 2 от НЛДЕ, наименованието на Раздел VIII в проекта на ОУ да придобие редакция:

„Фактуриране и плащане“.

8. В т. I.14. от приетия от КЕВР с решение по т. 1 от Протокол № 312 от 11.10.2023 г. доклад с вх. Е-Дк-1174 от 03.10.2023 г., е разгледан чл. 12, ал. 3, т. 1, т. 2 и т. 3 от проекта на ОУ със следния текст: „ЕВН ЕС-ДПИ по свое усмотрение, след предварително уведомление до Клиента, има право: 1. да изисква от Клиента етапни плащания за покриване на разходите, извършени от ЕВН-ЕС-ДПИ за покупка на електрическа енергия, необходима за потреблението на Клиента за конкретен период на доставка; 2. да издава фактури за стойността на изисканите от Клиента етапни плащания, изчислени на база стойността на издадената фактурата за реално консумираната електрическа енергия в месеца, предхождащ месеца на доставка, за който се издават фактури за етапни плащания; 3. да определя срок за плащане и изисква от Клиента плащане на стойността на етапно фактурираната сума.“, като е указано, разпоредбата следва да придобие редакция: „До 20-о (двадесето) число на месеца, следващ отчетния, ЕВН ЕС-ДПИ има право да издаде фактура за междинно плащане за текущия календарен месец в размер на 50% от стойността на фактурата за предходния месец, като Клиентът заплаща на ЕВН ЕС-ДПИ дължимите суми по такава фактура до 25-о (двадесет и пет) число на месеца, в който тя е издадена.“

Предвид горното с писмо вх. № Е-13-49-20 от 25.10.2023 г. „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД е изложило, че приема корекцията, но с оглед избягване на недоразумения относно на естеството на плащането и по-точно тълкуването му от приходната администрация, предлага тези плащания да се наричат „етапни“, а не

„междинни“ (чл. 25, ал. 4 от Закона за данък върху добавената стойност) и разпоредбата да придобие следния вид: „(3) До 20-о (двадесето) число на месеца, следващ отчетния, ЕВН ЕС-ДПИ има право да издаде фактура за етапно плащане за текущия календарен месец в размер на 50 % от стойността на фактурата за предходния месец, като Клиентът заплаща на ЕВН ЕС-ДПИ дължимите суми по такава фактура до 25-о (двадесет и пет) число на месеца, в който тя е издадена“.

Предложението на дружеството се приема.

9. В т. I.17. от приетия от КЕВР с решение по т. 1 от Протокол № 312 от 11.10.2023 г. доклад с вх. Е-Дк-1174 от 03.10.2023 г., е разгледан чл. 14 от проекта на ОУ със следния текст: „В случай че в рамките на дванадесет (12) последователни месеца, Клиент просрочи три (3) пъти с повече от десет (10) дни плащането на дължими суми, ЕВН ЕС-ДПИ може да поиска от Клиента да учреди в полза на Дружеството безусловна и неотменима банкова гаранция в размер на стойността на задължението за плащане на най-голямото закупено количество електрическа енергия, мрежови услуги, Балансираща енергия и услуги за участие в балансираща група за предходните дванадесет (12) месеца, умножено с коефициент 1,5.“, като е указано, че разпоредбата следва да отпадне от проекта на ОУ.

В писмо вх. № Е-13-49-20 от 25.10.2023 г. „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД е посочило, че разпоредбата на чл. 14 не следва да се заличава.

Предложението на дружеството не се приема, предвид изложеното по-горе в т. I.4 и на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД следва да се даде задължително указание по чл. 129, ал. 2 от НЛДЕ, чл. 14 да отпадне от проекта на ОУ.

10. В т. I.18. от приетия от КЕВР с решение по т. 1 от Протокол № 312 от 11.10.2023 г. доклад с вх. Е-Дк-1174 от 03.10.2023 г., е разгледан чл. 15, ал. 1 от проекта на ОУ със следния текст: „В случай че Клиентът не заплати в срока по чл. 13, ал. 2 дължими от него суми на ЕВН ЕС-ДПИ или пък не представи в дадения му срок обезпечението по чл. 14, ЕВН ЕС-ДПИ има право да поиска от оператора на електроразпределителната мрежа да преустанови снабдяването с електрическа енергия до съответния Обект/и на Клиента.“, като е указано, че разпоредбата следва да придобие редакция: „В случай че Клиентът не заплати в срока по чл. 13, ал. 2 дължими от него суми на ЕВН ЕС-ДПИ, ЕВН ЕС-ДПИ има право да поиска от оператора на електроразпределителната мрежа да преустанови снабдяването с електрическа енергия до съответния Обект/и на Клиента.“.

В писмо вх. № Е-13-49-20 от 25.10.2023 г. „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД е посочило, че разпоредбата на чл. 15, ал. 1 следва да запази първоначалния си вид.

Предложението на дружеството не се приема, предвид изложеното по-горе в т. I.4 и на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД следва да се даде задължително указание по чл. 129, ал. 2 от НЛДЕ, чл. 15, ал. 1 от проекта на ОУ да придобие редакция:

„В случай че Клиентът не заплати в срока по чл. 13, ал. 2 дължими от него суми на ЕВН ЕС-ДПИ, ЕВН ЕС-ДПИ има право да поиска от оператора на електроразпределителната мрежа да преустанови снабдяването с електрическа енергия до съответния Обект/и на Клиента.“.

11. В т. I.22. от приетия от КЕВР с решение по т. 1 от Протокол № 312 от 11.10.2023 г. доклад с вх. Е-Дк-1174 от 03.10.2023 г., е разгледан чл. 21 от проекта на ОУ със следния текст: „Клиент, който не изпълни в срок, каквото и да е задължение за плащане по тези Общи условия, дължи на ЕВН ЕС-ДПИ неустойка с обезщетителен характер, в размер на законната лихва за забава върху неизплатената сума, считано от деня на забавата, до пълното изплащане на дължимата сума.“, като е указано, че с оглед яснота при прилагането разпоредбата следва да придобие редакция: „Клиент, който не изпълни задължението си за плащане в срок на дължими на ЕВН ЕС-ДПИ суми, дължи на ЕВН ЕС-ДПИ неустойка в размер на законната лихва за забава върху неизплатената сума, считано от деня на забавата, до пълното изплащане на дължимата сума.“.

Предвид горното с писмо вх. № Е-13-49-20 от 25.10.2023 г. „ЕВН България

Електроснабдяване“ ЕАД е изложило, че уточнението, че неустойката е с обезщетителен характер не е случайно. Причината за него е разпоредбата на чл. 26, ал. 2 ЗДДС, според която когато неустойката е с обезщетителен характер, тя не се облага с ДДС, т.е. това е изцяло в полза на клиентите и предложението на дружеството е текстът да бъде запазен в първоначалния му вид.

Предложението на дружеството не се приема, с оглед постигане на равнопоставеност на клиентите на ДПИ на територията на цялата страна, както и терминологична еднаквост на ОУ на дружествата, титуляри на лицензии за дейността „снабдяване с електрическа енергия от доставчик от последна инстанция“.

Предвид горното, на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД следва да се даде задължително указание по чл. 129, ал. 2 от НЛДЕ, чл. 21 от проекта на ОУ да придобие редакция:

„Клиент, който не изпълни задължението си за плащане в срок на дължими на ЕВН ЕС-ДПИ суми, дължи на ЕВН ЕС-ДПИ неустойка в размер на законната лихва за забава върху неизплатената сума, считано от деня на забавата, до пълното изплащане на дължимата сума.“

12. В т. 1.25. от приетия от КЕВР с решение по т. 1 от Протокол № 312 от 11.10.2023 г. доклад с вх. Е-Дк-1174 от 03.10.2023 г., е разгледан чл. 25, ал. 1 от проекта на ОУ със следния текст: „Всякакви документи, включително съобщения, уведомления и други, свързани с настоящите Общи условия, ще бъдат разменяни на адресите на Страните, и/или на адреса на мястото на продажбата, и/или на адреса за кореспонденция, включително и електронен, посочен в заявлението за започване на продажбата, и/или по телефон (включително и чрез SMS), а в случаите когато Клиентът не е попълнил такова заявление - на адреса и/или електронния адрес и/или телефонния номер, фигуриращ в клиентската база данни на ЕВН ЕС - ДПИ.“, като е указано, че разпоредбата следва да придобие редакция: „Всякакви документи, включително съобщения, уведомления и други, свързани с настоящите Общи условия, ще бъдат разменяни на адреса за кореспонденция, включително и електронен, посочен в заявлението за започване на продажбата, а в случаите когато Клиентът не е попълнил такова заявление - на адреса и/или електронния адрес и/или телефонния номер, фигуриращ в клиентската база данни на ЕВН ЕС - ДПИ.“.

Предвид горното с писмо вх. № Е-13-49-20 от 25.10.2023 г. „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД е посочило, че счита, че премахването на текста „и/или по телефон (включително и чрез SMS)“ не е в интерес на клиентите. По този начин ненужно се ограничават комуникационните канали, още повече, че телефонните номера на клиентите са предоставени от самите тях и (в повечето случаи) настояването за комуникация чрез телефонен разговор (който в повечето случаи се записва) или чрез SMS е именно тяхно. Следва да се съобрази, че вече с години дружеството изпраща най-различни полезни за клиентите уведомления именно чрез SMS - например за ново задължение, за просрочено задължение, за предстоящо преустановяване на снабдяването с електрическа енергия и т.н., ето защо текстът следва да придобие следния вид: „Чл. 25. (1) Всякакви документи, включително съобщения, уведомления и Други, свързани с настоящите Общи условия, ще бъдат разменяни на адреса за кореспонденция, включително и електронен, посочен в заявлението за започване на продажбата и/или по телефон (включително чрез SMS), а в случаите когато Клиентът не е попълнил такова заявление - на адреса и/или електронния адрес и/или телефонния номер, фигуриращ в клиентската база данни на ЕВН ЕС - ДПИ.“.

Предложението на дружеството не се приема, с оглед постигане на равнопоставеност на клиентите на ДПИ на територията на цялата страна.

Предвид горното, на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД следва да се даде задължително указание по чл. 129, ал. 2 от НЛДЕ, чл. 25, ал. 1 от проекта на ОУ да придобие редакция:

„Всякакви документи, включително съобщения, уведомления и други, свързани с настоящите Общи условия, ще бъдат разменяни на адреса за кореспонденция, включително и електронен, посочен в заявлението за започване на продажбата, а в случаите когато Клиентът не е попълнил такова заявление - на адреса и/или електронния адрес и/или телефонния номер, фигуриращ в клиентската база данни на ЕВН ЕС - ДПИ. “.

II. След анализ на коригирания проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, в качеството му на доставчик от последна инстанция, представен в КЕВР с писмо вх. № Е-13-49-20 от 25.10.2023 г. Комисията установи следното:

1. След проведеното на 19.10.2023 г. открито заседание „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД е коригирало отделни текстове от проекта на Правила, съгласно съответните части от приетия от КЕВР с решение по т. 1 от Протокол № 312 от 11.10.2023 г. доклад с вх. Е-Дк-1174 от 03.10.2023 г., а именно с частите по: т. II.1., т. II.2., т. II.3., т. II.5. и т. II.6.

2. В т. II.4. от приетия от КЕВР с решение по т. 1 от Протокол № 312 от 11.10.2023 г. доклад с вх. Е-Дк-1174 от 03.10.2023 г., е разгледан чл. 10, ал. 1 от проекта на Правилата със следния текст: „Отговорът се дава в писмен вид и/или по друг, заявен от клиента начин, след изясняване на фактите и обстоятелствата от значение за разглеждания случай.“, като е указано, разпоредбата следва да придобие редакция: „Отговорът се дава в писмена форма, след изясняване на фактите и обстоятелствата от значение за разглеждания случай.“.

Предвид горното с писмо вх. № Е-13-49-20 от 25.10.2023 г. „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД е посочило, по отношение на замяната на „писмен вид“ с „писмена форма“, няма възражения, тъй като действително предложението за замяна е по-прецизно от правно-техническа гледна точка. Отделно от това дружеството счита, че това ограничение не е клиентски ориентирано и е добре да се запази възможността на клиентите да избират канала за комуникация, по който да получат отговор в случая и предлага разпоредбата да придобие следния вид: „Чл. 10. (1) Отговорът се дава в писмен форма и/или по друг, заявен от Клиента начин, след изясняване на фактите и обстоятелствата от значение за разглеждания случай.“.

Предложението на дружеството не се приема, предвид редакцията на чл. 25, ал. 1 от проекта на ОУ, както и предвид аргументите изложени по-горе в т. I.12. В тази връзка на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД следва да се даде задължително указание по чл. 129, ал. 2 от НЛДЕ, чл. 10, ал. 1 от проекта на Правила да придобие редакция:

„Отговорът се дава в писмена форма, след изясняване на фактите и обстоятелствата от значение за разглеждания случай. “.

3. Съгласно чл. 38д от ЗЕ енергийните предприятия, предоставящи услуги от обществен интерес, в общите условия за снабдяване и ползване на мрежите и в правилата за работа с потребителите на енергийни услуги определят специални процедури за предоставяне на уязвими клиенти на информация, свързана с потреблението, и за преустановяване снабдяването на уязвими клиенти.

Предвид горното и с оглед постигане на равнопоставеност на клиентите на ДПИ на територията на цялата страна на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД следва да се даде задължително указание по чл. 129, ал. 2 от НЛДЕ, в проекта на Правила да се включи разпоредбата:

„Лицето, получило статут на уязвим клиент в съответствие с Закона за социалното подпомагане и подзаконовите нормативни актове по прилагането му, подава заявление в специализираните звена за работа с клиенти, като предоставя към него и необходимите документи, доказващи ползването на целеви помощи за електрическа енергия. “.

Изказвания по т.1.:

Докладва Б. Балабанов. „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД е отправило искане до Комисията за одобряване на общите условия на доставчик от последна инстанция и е представило проект на Общи условия за продажба на електрическа енергия при условията на доставка от последна инстанция на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД.

Към подаденото на 30.03.2022 г. заявление са приложени изискуемите документи, съгласно действащата нормативна уредба, които са подробно описани в доклада.

След анализ на проектите на Общи условия и Правила е изготвен доклад, който е разгледан, приет от КЕВР и публикуван на интернет страницата на Комисията на 11.10.2023 г. В съответствие с чл. 13, ал. 5 от ЗЕ, на 19.10.2023 г., е проведено открито заседание за разглеждане на подадените проекти на Общи условия и Правила, в което са участвали представители на заявителя. След проведеното открито заседание, с писмо от 25.10.2023 г. „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД е представило писменото си становище и коригирани проекти на ОУ и на Правила.

След анализ на коригирания проект на Общи условия в доклада са изложени в 13 точки становището на работната група и мотивацията за членове и алинеи, които следва да бъдат изменени, за да бъдат съобразени с нормативната уредба. Това е направено и относно коригирания проект на Правила за работа с потребителите, като измененията, които следва да бъдат извършени са предложени в четири точки от доклада.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 4 и т. 5, чл. 38в, 38д и чл. 95а, ал. 2 от Закона за енергетиката и чл. 129, ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията за енергийно и водно регулиране да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да даде на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД задължителни указания по чл. 129, ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, съгласно мотивите на настоящия доклад.

Б. Балабанов прочете и диспозитива на проекта на решение:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Дава задължителни указания на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД във връзка със следните разпоредби от представения от дружеството с писмо вх. № Е-13-49-20 от 25.10.2023 г. проект на Общи условия за продажба на електрическа енергия при условията на доставка от последна инстанция на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД (подробно описани в проекта на решение).

2. Дава задължителни указание на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД във връзка със следните разпоредби от представения от дружеството с писмо вх. № Е-13-49-20 от 25.10.2023 г. проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, в качеството му на доставчик от последна инстанция (подробно описани в проекта на решение).

3. Определя на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД срок до 30.11.2023 г., в който дружеството следва да изпълни задължителните указания по т. 1 и т. 2, да преномерираща и да съобрази препратките в проектите на Общи условия за продажба на електрическа енергия при условията на доставка от последна инстанция на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД и на Правила за работа с потребители на енергийни услуги на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, в качеството му на доставчик от последна инстанция и да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране коригирани проекти на Общи условия за продажба на електрическа енергия при

условията на доставка от последна инстанция на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД и на Правила за работа с потребители на енергийни услуги на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, в качеството му на доставчик от последна инстанция.

Ив. Н. Иванов каза, че иска да отбележи, че първоначално Комисията е отправила 13 препоръки за промяна в ОУ. Част от тези препоръки са отразени и сега в допълнително решение се дават допълнителни задължителни указания за промяна в проекта на ОУ и Правила.

От страна на членовете на Комисията нямаше други въпроси и коментари по доклада.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 4 и т. 5, чл. 38в, 38д и чл. 95а, ал. 2 от Закона за енергетиката и чл. 129, ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

I. Приема доклад с вх. № Е-Дк-1358 от 13.11.2023 г. относно заявление от „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД за одобряване на Общи условия за продажба на електрическа енергия при условията на доставка от последна инстанция на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД.

II. Дава задължителни указания на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД във връзка със следните разпоредби от представения от дружеството с писмо вх. № Е-13-49-20 от 25.10.2023 г. проект на Общи условия за продажба на електрическа енергия при условията на доставка от последна инстанция на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД:

1.1. Член 1, т.10 да придобие редакция: „Координатор на балансираща група“ е лице, на което е издадена лицензия за някоя от дейностите пренос, разпределение, търговия, обществена доставка или доставка от последна инстанция на електрическа енергия и отговарящо на условията за финансово гарантиране на сключваните от него сделки, на изискванията, определени в правилата за търговия с електрическа енергия, и което е регистрирано от оператора на електропреносната мрежа - за настоящите Общи условия означава „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД.“;

1.2. Член 4, т. 4 да придобие следната редакция: „Условията, свързани с фактуриране и плащане“;

1.3. Раздел VIII да придобие редакция: „Фактуриране и плащане“;

1.4. Член 14 да отпадне;

1.5. Член 15, ал. 1 да придобие редакция: „В случай че Клиентът не заплати в срока по чл. 13, ал. 2 дължими от него суми на ЕВН ЕС-ДПИ, ЕВН ЕС-ДПИ има право да поиска от оператора на електроразпределителната мрежа да преустанови снабдяването с електрическа енергия до съответния Обект/и на Клиента.“;

1.6. Член 21 да придобие редакция: „Клиент, който не изпълни задължението си за плащане в срок на дължими на ЕВН ЕС-ДПИ суми, дължи на ЕВН ЕС-ДПИ неустойка в размер на законната лихва за забава върху неизплатената сума, считано от деня на забавата, до пълното изплащане на дължимата сума.“;

1.7. Член 25, ал. 1 да придобие редакция: „Всякакви документи, включително съобщения, уведомления и други, свързани с настоящите Общи условия, ще бъдат разменяни на адреса за кореспонденция, включително и електронен, посочен в заявлението за започване на продажбата, а в случаите когато Клиентът не е попълнил такова заявление - на адреса и/или електронния адрес и/или телефонния номер,

фигуриращ в клиентската база данни на ЕВН ЕС - ДПИ.“.

2. Дава задължителни указания на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД във връзка със следните разпоредби от представения от дружеството с писмо вх. № Е-13-49-20 от 25.10.2023 г. проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, в качеството му на доставчик от последна инстанция:

2.1. Член 10, ал. 1 да придобие редакция: „Отговорът се дава в писмена форма, след изясняване на фактите и обстоятелствата от значение за разглеждания случай.“;

2.2. В проекта на Правила за работа с потребители на енергийни услуги на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, в качеството му на доставчик от последна инстанция да се включи разпоредбата: „Лицето, получило статут на уязвим клиент в съответствие с Закона за социалното подпомагане и подзаконовите нормативни актове по прилагането му, подава заявление в специализираните звена за работа с клиенти, като предоставя към него и необходимите документи, доказващи ползването на целеви помощи за електрическа енергия.“.

3. Определя на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД срок до 30.11.2023 г., в който дружеството следва да изпълни задължителните указания по т. 1 и т. 2, да преномерираща и да съобрази препратките в проектите на Общи условия за продажба на електрическа енергия при условията на доставка от последна инстанция на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД и на Правила за работа с потребители на енергийни услуги на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, в качеството му на доставчик от последна инстанция и да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране коригирани проекти на Общи условия за продажба на електрическа енергия при условията на доставка от последна инстанция на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД и на Правила за работа с потребители на енергийни услуги на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, в качеството му на доставчик от последна инстанция.

В заседанието по **точка първа** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов – за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Александър Йорданов, Благой Голубарев) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.2. Комисията, след като разгледа **заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-110 от 15.08.2023 г. за прекратяване на лицензия № Л-008-03 от 17.10.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и на лицензия № Л-009-05 от 17.10.2000 г. за дейността „пренос на топлинна енергия“, подадено от „Топлофикация-Габрово“ ЕАД, и събраните данни от проведеното открито заседание на 07.11.2023 г., установи следното:**

Административното производство е образувано въз основа на постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-110 от 15.08.2023 г. от „Топлофикация-Габрово“ ЕАД, с искане за прекратяване на лицензия № Л-008-03 от 17.10.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и на лицензия № Л-009-05 от 17.10.2000 г. за дейността „пренос на топлинна енергия“, на основание чл. 55, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 70, ал. 2, предложение второ и чл. 71, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

Със Заповед № 3-Е-264 от 18.08.2023 г. на председателя на КЕВР е сформирана

работна група за проучване на постъпилото заявление и направеното искане.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-1274 от 27.10.2023 г., приет с решение на КЕВР на закрито заседание по протокол № 335 от 01.11.2023 г., т. 1, и публикуван на интернет страницата на Комисията. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 07.11.2023 г. е проведено открито заседание, за което лицензиантът е уведомен с писмо с изх. № Е-ЗЛР-ПР-110 от 01.11.2023 г. Участие в открито заседание е взел изпълнителният директор на „Топлофикация-Габрово“ ЕАД, който е изразил положително становище по приетия доклад, без забележки и възражения.

Въз основа на предоставената информация и документи от заявителя и извършеното проучване по преписката Комисията установи следните факти и произтичащите от тях изводи:

I. „Топлофикация-Габрово“ ЕАД е титуляр на лицензия № Л-008-03 от 17.10.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и на лицензия № Л-009-05 от 17.10.2000 г. за дейността „пренос на топлинна енергия“, издадени за срок от 20 години. С решение № И5-Л-008 от 23.12.2019 г. на КЕВР, срокът на двете лицензии е продължен с 15 години, считано от датата на изтичането им – 17.11.2020 г.

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-110 от 15.08.2023 г. „Топлофикация-Габрово“ ЕАД е поискало прекратяване на лицензия № Л-008-03 от 17.10.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и на лицензия № Л-009-05 от 17.10.2000 г. за дейността „пренос на топлинна енергия“. Като мотив за исканото прекратяване дружеството е посочило техническа невъзможност за изпълнение на лицензионната дейност. По отношение на начина за разпореждане с имуществото, чрез което се осъществява лицензионната дейност е посочено: консервация.

Към заявлението дружеството е приложило: извадка от Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ), декларация по чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ от Любомир Николаев Нейков, в качеството му на изпълнителен директор на „Топлофикация-Габрово“ ЕАД, че предоставената информация е вярна и точна и за истинност на заявените обстоятелства и верността на приложените документи и данни към заявлението, копие на Протокол от заседание на Съвета на директорите на „Топлофикация-Габрово“ ЕАД от 02.08.2023 г. и копие на документ за платена такса.

II. От представената от „Топлофикация-Габрово“ ЕАД справка за актуално състояние към дата 15.08.2023 г., както и от извършена служебна справка за актуално състояние в ТРРЮЛНЦ се установява, че „Топлофикация-Габрово“ ЕАД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон. „Топлофикация-Габрово“ ЕАД е еднолично акционерно дружество, с ЕИК 107009273, със седалище и адрес на управление: Република България, област Габрово, община Габрово, гр. Габрово, 5300, ул. „Индустриална“ № 6. Дружеството е с предмет на дейност: производство на електрическа и топлинна енергия, пренос на топлинна енергия и други дейности и услуги, обслужващи основните. Дружеството се представлява от Любомир Николаев Нейков, в качеството му на изпълнителен директор на дружеството.

Капиталът на дружеството е в размер на 665 574 лв. и е изцяло внесен, разпределен е в 665 574 броя поименни акции с номинална стойност: 1 лв.

Едноличен собственик на капитала е Дарклет Лимитид, Идентификация НЕ 332773, Чуждестранно юридическо лице, Държава: Кипър.

III. Заявлението е подадено на основание чл. 55, ал. 1, т. 1 от ЗЕ и чл. 70, ал. 2, предложение второ и чл. 71, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ, съгласно които лицензията може да се прекрати с решение на комисията по искане на лицензианта. На основание чл. 72, ал. 3 от НЛДЕ в производството за прекратяване на лицензия се прилага съответно редът за подаване и разглеждане на искане за издаване на лицензия.

По силата на чл. 57, ал. 1 от ЗЕ, в случаите, когато лицензиантът поиска

прекръпяване на лицензията преди изтичането на срока и ако прекръпяването на лицензионната дейност може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването на клиентите с електрическа или топлинна енергия, или може да възникне опасност за националната сигурност и обществения ред, той е длъжен да продължи да осъществява лицензионната дейност до издаването на нова лицензия на друго лице по реда на чл. 56, ал. 3 от ЗЕ. Според чл. 56, ал. 3 от ЗЕ, ако прекръпяването на лицензионната дейност може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването на клиентите с електрическа или топлинна енергия, или може да възникне опасност за националната сигурност и обществения ред, лицензиантът е задължен да прехвърли на трето лице собствеността си или да учреди право на ползване върху имуществото, чрез което осъществява лицензионната дейност, само в неговата цялост по реда на чл. 53, ал. 1 и 3 от ЗЕ. В случая, „Топлофикация-Габрово“ ЕАД не е направило искане за прехвърляне на имуществото, с което осъществява лицензионната дейност, при условията на чл. 53 от ЗЕ. В тази връзка КЕВР следва служебно да провери дали са налице предпоставките на чл. 55, ал. 5 от ЗЕ, съгласно който в случаите на прекръпяване на лицензията по чл. 55, ал. 1, т. 1 от ЗЕ - по искане на лицензианта, при условия, посочени в НЛДЕ, Комисията има право да задължи лицензианта да прехвърли на трето лице имуществото, чрез което осъществява лицензионната дейност, в неговата цялост или да учреди право на ползване върху него, ако приобретателят е лицензиант или е подал заявление и отговаря на условията за издаване на лицензия за съответната дейност. В случай, че лицензиантът в срок един месец след прекръпяването на лицензията не прехвърли собствеността си или не учреди вещно право на ползване, се прилагат съответно разпоредбите на чл. 56, ал. 4 – 11 от ЗЕ, а именно за назначаване на особен търговски управител от КЕВР.

Горните изисквания са доразвити в разпоредбите на НЛДЕ. При прекръпяване на лицензия, съгласно чл. 74, ал. 1 от НЛДЕ, Комисията следва служебно да провери дали прекръпяването на лицензионната дейност може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването на клиентите с електрическа или топлинна енергия, или може да възникне опасност за националната сигурност и обществения ред. На основание чл. 74, ал. 2 от НЛДЕ, при проверката Комисията може да изисква становища от Министерството на икономиката, енергетиката и туризма (понастоящем Министерство на енергетиката, МЕ), Министерството на отбраната (МО), Министерството на регионалното развитие и благоустройството (МРРБ) и от съответната община, както и от други заинтересувани лица. При искане за прекръпяване на лицензия за производство на топлинна и/или електрическа енергия може да се изисква становище от съответното преносно предприятие.

Съгласно чл. 74, ал. 3 от НЛДЕ в случай, че са налице обстоятелствата по чл. 74, ал. 1, Комисията с решение определя: срок, в който лицензиантът е задължен да прехвърли на трето лице собствеността си или да учреди право на ползване върху имуществото, чрез което осъществява лицензионната дейност, само в неговата цялост. На основание чл. 74, ал. 5 от НЛДЕ, когато лицензиантът в определения от Комисията срок не изпълни задълженията си по ал. 3 или Комисията не разреши сделката на разпореждане или в срока на предизвестията, с което лицензиантът е поискал прекръпяване на лицензията, не бъде определен нов лицензиант, комисията назначава особен търговски управител съгласно раздел пети от глава четвърта от НЛДЕ.

Съгласно чл. 76, ал. 1, т. 3 от НЛДЕ с решение Комисията прекръпява лицензията по искане на лицензианта в тримесечен срок от постъпване на искането за прекръпяване, а в съответствие с чл. 76, ал. 2, с решението Комисията определя срок, необходим за фактическото преустановяване на дейността, или назначава особен управител. До приключване на производството по прекръпяване на лицензията лицензиантът е длъжен да упражнява лицензионната дейност, на основание чл. 76, ал. 3 от НЛДЕ.

IV. С оглед установяване дали прекръпяването на лицензионната дейност може да

доведе до нарушаване сигурността на снабдяването на клиентите с електрическа или топлинна енергия, или може да възникне опасност за националната сигурност и обществения ред, на основание на чл. 74, ал. 2 от НЛДЕ, с писмо с изх. № Е-ЗЛР-ПР-110 от 05.09.2023 г. Комисията е изисквала становища от МЕ, МРРБ, МО, Държавна агенция „Национална сигурност“ (ДАНС), Областен управител на областна администрация-Габрово, Кмет на община Габрово и Омбудсман на Република България. С писма с изх. № Е-ЗЛР-ПР-110 от 08.09.2023 г. Комисията е изисквала становища и от съответните преносни предприятия: „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) и „Електроразпределение Север“ АД.

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-ПР-110 от 15.09.2023 г. **Омбудсманът на Република България** обръща внимание, че „Топлофикация-Габрово“ ЕАД, в качеството на лицензиант, е длъжно да продължи да осъществява лицензионната дейност до издаването на нова лицензия на друго лице по реда на чл. 56, ал. 3 от ЗЕ, съгласно чл. 57, ал. 1 от ЗЕ. Посочва, че законодателят е предвидил, когато в срока на предизвестията, с което лицензиантът е поискал прекратяване на лицензията, не бъде определен нов лицензиант, КЕВР назначава особен търговски управител (съгласно чл. 56, ал. 4 от ЗЕ), който приема по опис обектите, чрез които се осъществява лицензионната дейност, като те му се предават за управление. Особеният търговски управител продължава осъществяването на лицензионната дейност за сметка на лицензианта до прехвърлянето на собствеността върху енергийните обекти и определянето на нов лицензиант. Предвид законовите разпоредби, Омбудсманът на Република България счита, че евентуалното прекратяване на посочените две лицензии на „Топлофикация-Габрово“ ЕАД не следва да доведе до прекратяване на функционирането на инсталираните мощности за производство и пренос на топлинна енергия, които понастоящем са собственост на дружеството. Омбудсманът отбелязва, че според констатациите на КЕВР, отразени в Решение № И5-Л-008 от 23.12.2019 г. за продължаване на срока на двете лицензии с 15 години – до 17.11.2035 г., както и в Решение № БП-15 от 23.12.2019 г. за одобряване на бизнес плана на „Топлофикация-Габрово“ ЕАД за периода 2020-2024 г., производствените и преносните съоръжения на дружеството са в добро техническо състояние и са налице технически възможности те да функционират в посочения срок. Освен това разполага с квалифициран и обучен експлоатационен персонал.

Посочва, че през последните няколко отоплителни сезона при Омбудсмана са постъпили множество жалби и сигнали от битови клиенти на „Топлофикация-Габрово“ ЕАД във връзка с чести непланирани спирания на топлоснабдяването и влошено качество на услугата. В началото на настоящата година този проблем е поставен от Омбудсмана на вниманието на КЕВР, която е извършила извънредна проверка на дружеството относно изпълнението на неговите лицензионни задължения и конкретно за спазването на показателите за качеството на топлоснабдяването. В този случай, „Топлофикация-Габрово“ ЕАД самостоятелно е взело решение за отпускане на определени финансови компенсации на битовите клиенти, засегнати от несигурното топлоподаване. Посочва, че не са били установени нарушения на показателите за качество, което поставя въпрос доколко прилагането на тези показатели е ефективно и до каква степен те изпълняват своето предназначение в защита на интересите на крайните потребители.

В заключение, Омбудсманът заявява, че в изпълнение на цитираните законови разпоредби евентуалното прекратяване на лицензията на „Топлофикация-Габрово“ ЕАД за дейността „пренос на топлинна енергия“ не следва да води до прекратяване на топлоснабдяването на битовите клиенти в град Габрово.

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-ПР-110 от 19.09.2023 г. **Министърът на регионалното развитие и благоустройството** уведомява Комисията, че в МРРБ няма специализирана администрация с функционална компетентност по прекратяване на лицензии на топлофикационни дружества, поради което министерството не може да изрази конкретно

становище по същество. Принципно считат, че с оглед социално-икономическата значимост на топлофикационните дружества, в градовете, в които е изградена топлопроводна мрежа, при вземане на решение за прекратяване на лицензиите на „Топлофикация-Габрово“ ЕАД, следва да се вземе под внимание броят на засегнатите абонати, както и какви са възможностите на региона за осигуряване на отопление от алтернативни източници, като се отчете и очакваното поетапно отпадане на регулираните цени на електрическа енергия за битови потребители и преминаването им на свободния пазар.

С писмо с вх. № Е-16-11-2 от 18.09.2023 г. **кметът на Община Габрово** уведомява Комисията, че снабдяването на частните и обществените абонати на „Топлофикация-Габрово“ ЕАД в гр. Габрово с топлинна енергия е било системно нарушавано не само през последния отоплителен сезон. Напрежението между дружеството и неговите абонати се е възобновявало всеки отоплителен сезон, най-вече заради липсата на топлоподаване и/или некачествено такова, а също така и заради системно замърсяване на разположените в съседство жилищни райони. Обръща внимание, че най-критична е била ситуацията в гр. Габрово през зимните месеци на 2016 г. и 2017 г., в която при изключително ниски температури липсата на отопление към обществените и частните абонати е ескалирало в социално напрежение, довело до гражданско недоволство и колективен съдебен иск.

Кметът на община Габрово посочва, че извън компетенциите на Община Габрово е да се произнесе за готовността на електропреносната и електроразпределителната мрежа за евентуално повишено потребление в гр. Габрово, както и по сигурността на снабдяването с електрическа енергия на потребителите на територията на общината.

Кметът на община Габрово акцентира, че съгласно справка в Регистър за процеса на следприватизационен контрол, 2021 г. е крайният срок за контрол по задълженията на „Топлофикация-Габрово“ ЕАД по приватизационния договор.

Кметът на община Габрово посочва, че през годините многократно е настоявала за качествена и екологично чиста топлоснабдителна услуга и е апелирала към държавата за ефективен контрол върху дейността на дружеството. С днешна дата Община Габрово ще изисква решения, които ефективно да заместят липсващата услуга и да осигурят на жителите на гр. Габрово социално поносими и екологични алтернативи в контекста на зелените политики. Посочва, че към момента няма отговор по настояването ѝ за ускоряване на процеса по създаване на механизъм за подкрепа на абонатите на „Топлофикация-Габрово“ ЕАД, които са преките потърпевши от липсата на услуга и изпитват затруднения при подготовката за предстоящия зимен сезон.

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-ПР-110 от 21.09.2023 г. **Областният управител на област Габрово** изразява загрижеността си относно осигуряване на отоплението на потребителите на „Топлофикация-Габрово“ ЕАД, предвид предстоящия зимен сезон и счита, че е необходимо компетентните органи взаимно да си сътрудничат с оглед осигуряване на отоплителна услуга (включително и чрез алтернативни източници), както и разработване на механизъм за подкрепа на пряко засегнатите лица – жители на община Габрово – при спазване на всички нормативни изисквания, касаещи съответните дейности.

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-ПР-110 от 21.09.2023 г. **„Електроенергиен системен оператор“ ЕАД** уведомява Комисията, че на територията на град Габрово са в експлоатация три подстанции, захранващи клиентите с електрическа енергия:

- П/ст „Балкан“ 220/110/20/10 kV, собственост на ЕСО ЕАД;
- П/ст „Габрово“ 110/20/10 kV, собственост на ЕСО ЕАД;
- П/ст „Синкевица“ 110/20/10 kV, собственост на ЕРП Север.

След направени проучвания е установено, че клиентите на „Топлофикация-Габрово“ ЕАД се намират в район, захранван с електрическа енергия основно от п/ст „Габрово“ 110/20/10 kV.

В п/ст „Габрово“ уредби 20 kV и 10 kV се захранват от два силови трансформатора:

Тр № 1 – ТДТН 115/22/11 kV – 40 MVA и Тр № 2 – ТМТРУ 110/21/10,5 kV – 50 MVA.

ЕСО ЕАД посочва, че максималният отчетен товар на силовите трансформатори през отоплителните сезони в периода от 2018 г. до 2023 г. е през месец февруари 2023 г. – 35,066 MVA. Според данни на КЕВР, средночасовият отоплителен товар в студени зимни дни на сградите захранвани от „Топлофикация-Габрово“ ЕАД е от порядъка на 10-12 MW.

При сумиране на максималния товар на п/ст „Габрово“ със средночасовия отоплителен товар на „Топлофикация-Габрово“ ЕАД от 12 MW се достига товар от порядъка на 47 MW, за който **мощността на силов трансформатор Тр № 2 – ТМТРУ 110/21/10,5 kV – 50 MVA в п/ст „Габрово“ е достатъчна.**

В КЕВР е постъпило и второ писмо от ЕСО ЕАД с вх. № Е-ЗЛР-ПР-110 от 04.10.2023 г., в което се посочва следното:

Абонатите на „Топлофикация-Габрово“ ЕАД се захранват с електроенергия от п/ст 110/20/10 kV „Габрово“, собственост на ЕСО ЕАД, която се поддържа от отдел „Габрово“ към УМЕР „Горна Оряховица“. Подстанция „Габрово“ се захранва от четири електропровода

110 kV и има два трансформатора 110/20/10 kV – 40 MVA и 50 MVA.

През месец февруари 2023 г., при неработеща топлофикационна електрическа централа (ТФЕЦ) „Габрово“, достигнатият максимален електрически товар в п/ст „Габрово“ е бил 35,066 MW, което е с 5 MW повече от зимните дни с работеща ТФЕЦ „Габрово“. Това показва, че около половината абонати на ТФЕЦ „Габрово“ преминават към отопление с електроуреди, а останалите преминават към отопление с алтернативни източници на топлина. ЕСО ЕАД посочва, че ако предстоящата зима е по-студена от предишната е възможно, максималният електрически товар да достигне 38 MW в определени часове, което няма да доведе до претоварване на елементи на електропреносната мрежа.

ЕСО ЕАД заявява, че електропреносната мрежа, собственост на дружеството, е в техническо състояние да осъществи преноса и трансформацията на необходимата на ЕРП „Север“ електрическа енергия, за обезпечаване електрозахранването на потребителите в гр. Габрово, след спирането на ТФЕЦ Габрово. Посочват, че ако има нарушаване на електрозахранването на потребители в гр. Габрово през предстоящия зимен сезон, то ще е в компетентността на ЕРП „Север“.

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-ПР-110 от 26.09.2023 г. **„Електроразпределение Север“** АД изразява становище, че инсталираната мощност по подстанции в гр. Габрово предоставя достатъчен резерв за покриването на 12 MW отпаднала мощност от „Топлофикация-Габрово“ ЕАД, при положение че всички клиенти на топлофикационното дружество се ориентират към алтернативно отопление през предстоящия есенно-зимен сезон 2023 г. - 2024 г., в това число и използване на уреди, захранвани с електрическа енергия.

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-ПР-110 от 28.09.2023 г. **Министерството на отбраната** уведомява Комисията, че на територията на област Габрово няма стратегически и военни обекти, които да попадат в обхвата на услугите, доставяни от „Топлофикация-Габрово“ ЕАД.

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-ПР-110 от 29.09.2023 г. **Държавна агенция „Национална сигурност“** (ДАНС) уведомява Комисията, че в изпълнение на законоустановените си правомощия, съгласно чл. 4, ал. 1, т. 9 от Закона за Държавна агенция „Национална сигурност“, ДАНС извършва дейности за защита на националната сигурност от посегателства, насочени срещу националните интереси, независимостта и суверенитета на Република България, териториалната цялост, основните права и свободи на гражданите, демократичното функциониране на държавата и гражданските институции и установения в страната конституционен ред, свързани със застрашаване сигурността на стратегически за страната обекти и дейности. Посочва се, че тези обекти и дейности са изчерпателно

изброени в Приложение № 1 към чл. 1, ал. 1 от Постановление № 181 на Министерския съвет от 20.07.2009 г. за определяне на стратегическите обекти и дейности, които са от значение за националната сигурност, като „Топлофикация-Габрово“ ЕАД не е включено в него. От изброените стратегически дейности, топлофикационното дружество извършва единствено производство на електрическа енергия, като не може да се очаква преустановяването на тази дейност да повлияе на състоянието на електроенергийната система. ДАНС посочва, че в същото време е необходимо да се отчита социалното значение на топлофикационното дружество за населението в обособената територия, както и това дали топлопреносното предприятие съвместно е изпълнявало задълженията си съгласно чл. 130 от ЗЕ, за да се стигне до настоящата ситуация.

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-ПР-110 от 04.10.2023 г. **Министерството на енергетиката** уведомява Комисията, че на основание чл. 75, ал. 1, т. 1 и 2, чл. 77, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, в периода от 21.08.2023 г. до 23.08.2023 г. е извършена проверка от контролни органи на МЕ на място в „Топлофикация-Габрово“ ЕАД. В хода на проверката е установено, че дружеството снабдява с топлинна енергия общо 4208 абонати, в това число: 4 113 битови и 95 стопански потребители. Топлофикационното дружество експлоатира общо 128 абонатни станции, от които 113 битови. **Към периода на извършване на проверката е установено, че Енергиен парогенератор № 2 (ЕПГ № 2) и Енергиен парогенератор № 8 (ЕПГ № 8) са в неработоспособно състояние.** От направения обход на парогенераторите от служителите на МЕ е установено, че същите са във видимо **лошо техническо състояние.**

Контролните органи от МЕ са установили, че на **ЕПГ 2** има липсваща изолация на водоспусни тръби и екранни тръби, както и многобройни неплътности по пешната камера на котела. На площадките около котела има огнеупорни тухли, ламарини, натрупана обмазка, изолация и др. Като цяло съоръжението и прилежащите площадки към него не са обезопасени и не се поддържат в състояние, което осигурява продължителното им и безопасно използване по предназначение. Към момента на проверката не са се извършвали ремонтни дейности по котела. Всички регистрирани наряди за извършване на ремонтни дейности по ЕПГ № 2 са окончателно закрити.

Със заповед № РД-138 от 17.03.2023 г. на директора на **Регионална инспекция по околната среда и водите (РИОСВ) – Велико Търново**, на „Топлофикация-Габрово“ ЕАД е **наложена принудителна административна мярка (ПМ)**, която се изразява в **спиране производствената дейност на Енергиен парогенератор № 2** до писмено потвърждение, че дружеството е предприело достатъчни и ефективни мерки за недопускане на неорганизиран емисии на пепел в атмосферния въздух от сградата. Със заповедта е разпоредено да бъде извършено пломбиране на котлоагрегата, след писмено уведомление от топлофикационното дружество, че ЕПГ № 2 е безопасно изведен от експлоатация, не по-късно от 20.03.2023 г. От РИОСВ – Велико Търново са поставили общо 5 (пет) броя пломби, като 1 (един) брой е на задвижващ вал на питател основно сурово гориво, а другите 4 (четири) броя са на саваците към праховите питатели.

При проверка на ревизионната книга на ЕПГ № 2 е установено, че на **17.05.2023 г. котелът е спрян от експлоатация и от Регионален отдел „Инспекция за държавен технически надзор“ (РО ИДТН) – Велико Търново**, до изпълнение на чл. 265, ал. 1 т. 3 от Наредбата за устройството, безопасната експлоатация и техническия надзор на съоръжения под налягане (НУБЕТНСН), съгласно който „веднъж на 8 години органите за технически надзор извършват периодични технически прегледи с изпитване на якост“. В ревизионния акт е записано още, че съоръжението е спряно за профилактика и при извършената проверка не са представени протоколи от проверка на предпазни клапани.

При извършения обход на **ЕПГ № 8** е установено, че единственият димен вентилатор на котела е с отворен корпус на работното колело. По вентилатора е започнат ремонт, който не е завършен. Скарата на парогенератора е изцяло демонтирана за ремонт.

Парогенераторът е предвиден да работи с дървесен чипс и слънчогледови пелети. На кота 10, където са разположени двата барабана (горен и долен) е изрязана обшивка (ламарина) и са отстранени огнеупорни тухли с цел текущо почистване на нагревните повърхности. Изрязани са и тръби- част от изпарителната система на котела, намиращи се между двата барабана, като някои от тях са затапени от страната на барабаните. На площадките около котела има огнеупорни тухли, ламарини, натрупана обмазка, изолация и др. Като цяло съоръжението и прилежащите площадки към него не са обезопасени и не се поддържат в състояние, което осигурява продължителното им и безопасно използване по предназначение. Всички наряди за извършване на ремонтни дейности по ЕПГ № 8 са окончателно закрити.

При проверка на ревизионната книга на ЕПГ № 8 е установено, че на 17.05.2023 г. котелът е спрял от експлоатация до извършване на технически преглед с изпитване от РО ИДТН – Велико Търново. В ревизионния акт е записано още, че котелът не е годен за безопасна експлоатация.

Във връзка с гореизложеното, МЕ информира Комисията, че в настоящия момент „Топлофикация-Габрово“ ЕАД не е в състояние да гарантира сигурността на снабдяването с топлинна енергия през предстоящия отоплителен сезон 2023 г. – 2024 г., а прекратяването на лицензионната дейност на дружеството може да доведе до опасност за обществения ред в гр. Габрово.

На основание чл. 77, ал. 1, т. 2 от ЗЕ Министерството на енергетиката е представило на КЕВР копие на Констативния протокол от извършената проверка, съставен от служители на МЕ, ведно с приложенията.

В допълнение се посочва, че Министерство на енергетиката, съвместно с Министерство на финансите и община Габрово, разработва механизъм за подпомагане на клиентите на топлинна енергия на „Топлофикация-Габрово“ ЕАД, на които няма да се предоставя топлоснабдяване през отоплителен сезон 2023 г. – 2024 г.

С оглед установяването на всички предпоставки за прекратяване на лицензиите, издадени на „Топлофикация-Габрово“ ЕАД, с писмо с изх. № Е-ЗЛР-ПР-110 от 17.10.2023 г. на КЕВР, от дружеството е изискано да представи следното:

1. Подробна мотивирана обосновка относно искането за прекратяване на лицензия № Л-008-03 от 17.10.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и на лицензия № Л-009-05 от 17.10.2000 г. за дейността „пренос на топлинна енергия“, в която да се изложат конкретните причини за невъзможността топлоелектрическата централа да бъде експлоатирана от „Топлофикация-Габрово“ ЕАД;

2. Финансов анализ за необходимите средства за възстановяване на работата на енергийните съоръжения в централата, привеждането им в пълно съответствие с действащата нормативна уредба и обезпечаването на нормалното топлоподаване към клиентите на дружеството в гр. Габрово;

3. Подробна информация за начина на разпореждане с имуществото, чрез което се осъществяват лицензионните дейности, като се посочи какви действия е предприела или възнамерява да предприеме „Топлофикация-Габрово“ ЕАД за прехвърляне на собствеността или за учредяване право на ползване върху имуществото, чрез което се осъществяват лицензионните дейности – производство на електрическа и топлинна енергия и пренос на топлинна енергия;

Изискано е към отговора да се представи подробен опис на обектите, чрез които се осъществяват лицензионните дейности, съгласно издадените на дружеството лицензии;

4. Одитиран годишен финансов отчет за 2022 г., с всички пояснителни приложения към него, съгласно приложимите счетоводни стандарти, включително доклада на независимия одитор. При липса на такъв да се представи неаудитиран финансов отчет за 2022 г.

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-ПР-110 от 19.10.2023 г., „Топлофикация-Габрово“ ЕАД е представило следната информация:

По т. 1, дружеството посочва, че причината за заявеното искане за прекратяване на лицензията и преустановяване на топлоснабдяването на клиентите в гр. Габрово са множество настъпили аварии в основни съоръжения, поради тяхната амортизация. „Топлофикация-Габрово“ ЕАД среща трудности при подбора на квалифициран персонал, като към момента работниците и служителите са 10 човека. Посочва се, че в рамките на последните три отоплителни сезона са натрупани разходи за ремонт в размер на 500 хил. лв. за всеки един от тях.

По т. 2, „Топлофикация-Габрово“ ЕАД заявява, че с оглед съобразяване с новите екологични изисквания дружеството следва да промени изцяло горивната база, с която се осъществява производството на топлинна енергия, като премине от въглища на природен газ. За тази цел, дружеството посочва, че е необходима финансова инвестиция за подмяна на всички съоръжения, която е в размер на около 70 млн. лв. към днешна дата. Поради липсата на предвидимост на цената на природния газ и факта, че той трябва да бъде доставян от разпределително дружество, не може да се направи финансов анализ за периода на възвръщаемост на направената инвестиция.

По т. 3, Дружеството заявява, че към настоящия момент не възнамерява да прехвърля собствеността или да учредява право на ползване върху имуществото, като ще премине към процедура по „консервация“.

По т. 4, „Топлофикация-Габрово“ ЕАД е представило неаудитиран финансов отчет за 2022 г.

След преглед и анализ на получената в КЕВР информация, се установява следното:

1. По отношение на сигурността на снабдяването на клиентите с електрическа и топлинна енергия:

Контролните органи на МЕ са извършили проверка на „Топлофикация-Габрово“ ЕАД в периода 21.08.2023 г. – 23.08.2023 г., като предмет на проверката е било установяване на техническото състояние и експлоатацията на енергийните обекти; прилагането на реда и техническите условия за топлоснабдяване и прекратяване на топлоподаването и спазването на разпоредбите на подзаконовите нормативни актове по прилагането на ЗЕ, а именно: Наредба № 9 за техническата експлоатация на електрически централи и мрежи (НТЕЕЦМ), Наредба № Е-РД-04-1 от 12.03.2020 г. за топлоснабдяването и Наредба № 3 от 09.06.2004 г. за устройството на електрическите уредби и електропроводните линии. Предмет на проверката е било и спазването на отрасловите правила за осигуряване на здравословни и безопасни условия на труд в предприятието в съответствие със следните нормативни актове: Правилник за безопасност и здраве при работа в електрически уредби на електрически и топлофикационни централи и по електрически мрежи (ПБРЕУЕТЦЕМ) и Правилник за безопасност при работа в неелектрически уредби на електрически и топлофикационни централи и по топлопреносни мрежи и хидротехнически съоръжения (ПБРНЕУЕТЦТМХС). В тази връзка, на основание чл. 80, ал. 1 от ЗЕ и заповед на министъра на енергетиката, контролните органи на МЕ са съставили Констативен протокол от 12.09.2023 г. за извършена проверка на „Топлофикация-Габрово“ ЕАД, представен в КЕВР с писмо с вх. № Е-ЗЛР-ПР-110 от 04.10.2023 г., от който е видно следното:

• ЕПГ № 2 и ЕПГ № 8 са в неработоспособно състояние и във видимо лошо техническо състояние. По отношение на ЕПГ № 2 РИОСВ – Велико Търново е наложило принудителна административна мярка със спиране на производствената дейност във връзка с допускани от дружеството неорганизираните емисии на пепел в атмосферния въздух от сградата на централата. Мярката е наложена до писмено потвърждение от дружеството, че са предприети достатъчни и ефективни мерки за

недопускане на замърсявания от централата. В допълнение на горното, **ЕПГ № 2 е спрян от експлоатацията и от контролните органи на РО ИДТН – Велико Търново, до изпълнение на чл. 265, ал. 1, т. 3 от НУБЕТНСН. Контролните органи на РО ИДТН – Велико Търново са спрели от експлоатацията и ЕПГ № 8, до извършване на технически преглед с изпитване, като в ревизионния акт на котела е отбелязано, че същият не е годен за безопасна експлоатация, и е необходимо да се осигури изпълнение на всички изисквания на чл. 186-214 от НУБЕТНСН. От констативния протокол на МЕ, е видно също, че ЕПГ № 8 и прилежащите площадки към него не са обезопасени и не се поддържат в състояние, което осигурява продължителното им и безопасно използване по предназначение, което е нарушение на императивната разпоредба на чл. 220 от НТЕЕЦМ.**

• **Установени са множество нарушения на нормативната уредба от различно естество, за които контролните органи на МЕ са дали 32 (тридесет и две) задължителни предписания при извършената предходна проверка на „Топлофикация-Габрово“ ЕАД през м. февруари 2023 г. Някои от нарушенията са следните:**

- Неизрядна, неактуална и липсваща документация, свързана с експлоатацията на централата (заповеди, вътрешни правила и инструкции);

- Всички извършвани ремонтни дейности в началото на 2023 г. по отстраняване на възникнали пробиви по нагревни повърхности и други са отстранявани без необходимия наряд, което е нарушение на ПБРНЕУЕТЦТМХС;

- Липсата на документация, относно извършен контрол на метала на основните съоръжения и паропроводите, както и липса на информация за последно извършени обследвания на съоръженията с оглед доказване на експлоатационния им ресурс и безопасната им експлоатация, е нарушение на изискванията на НТЕЕЦМ;

- Липсата на документация, относно извършен оглед и обследване за установяване състоянието на комините и газоходите, е нарушение на чл. 224 от НТЕЕЦМ;

- Липсата на документация, относно извършен вътрешен оглед, отстраняване на забелязани дефекти и почистване на утайки по дъното на резервоари за течни горива, е нарушение на чл. 342 от НТЕЕЦМ;

• **Към 21.08.2023 г. „Топлофикация-Габрово“ ЕАД не разполага с достатъчен оперативен и ремонтен персонал, който да поддържа нормална експлоатация на енергийния обект – топлоелектрическа централа, с нейните технически и технологични характеристики, описани в приложение към лицензията за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“;**

• В периода от 06.03.2015 г. до 23.08.2023 г. **няма издадени удостоверения на служители на „Топлофикация-Габрово“ ЕАД за проведени изпити по НТЕЕЦМ, което е установено от контролните органи на МЕ при извършена справка в „Дневник за отчет на протоколи от проведени изпити за проверка на знания по НТЕЕЦМ“, съхраняван в Министерство на енергетиката, което представлява нарушение на императивната разпоредба на чл. 50 от НТЕЕЦМ. Тази разпоредба изисква председателите на изпитните комисии и ръководителите на отдели по техническа експлоатация и безопасност да бъдат изпитвани в МЕ от централна изпитна комисия. С оглед на даденото от контролните органи на МЕ *предписание № 22* за явяване на определените със заповед на работодателя лица по чл. 51, ал. 2 от НТЕЕЦМ пред централна изпитна комисия в МЕ за проверка на знанията и поради факта, че **предписанието не е изпълнено**, то контролните органи на МЕ са стигнали до заключението, че всички проведени изпити, свързани с обучението на персонала, съгласно НТЕЕЦМ са компрометирани, тъй като ръководният технически персонал е **неправоспособен** по НТЕЕЦМ. По отношение на документацията, свързана с провеждане на задължителни изпити на служителите на „Топлофикация-Габрово“ ЕАД, са установени и други несъответствия на нормативната уредба.**

• **Установени са несъответствия по спазване на определени разпоредби на**

ПБРЕУЕТЦЕМ от страна на „Топлофикация-Габрово“ ЕАД, по отношение на данните, които се отразяват в специални дневници за резултатите от проверките за наличие и състояние на защитните средства, които се намират в експлоатация, както и от проверки на изолацията на тоководещи части, здравина на корпусите, изправността на изолацията на ръкохватките, състоянието на захранващите кабели и други показатели, свързани с безопасността и техническата изправност на електрическите инструменти, преносими електрически лампи или преносими трансформатори;

- През по-голямата част от периода 01.03.2023 г. – 17.03.2023 г. дружеството **не е спазвало** „Температурен и хидравличен график за работата в топлофикационната система 2022/2023 г. и на предоставеното ежедневно сведение на бойлерната уредба в „Топлофикация-Габрово“ ЕАД“;

- В периода от 20.02.2023 г. до 05.05.2023 г. са отстранени 5 (пет) пропуски по подаващ, връщащ тръбопровод и отделни камери, което е установено при проверка на дневник за регистрираните повреди по съоръженията на топлопреносната мрежа (ТПМ), от контролните органи на МЕ. Установено е също, че в периода от 20.02.2023 г. до 21.08.2023 г. **не са подменяни участъци от ТПМ**;

- **Към 22.08.2023 г. не са налични тръби за подмяна на участъци от топлопреносната мрежа**, експлоатирана от „Топлофикация-Габрово“ ЕАД, което е видно от счетоводна справка „Материални запаси“ за складовия резерв на дружеството, предоставена на проверяващите от МЕ.

- Към 23.08.2023 г. е установено, че „Топлофикация-Габрово“ ЕАД от общо дадените **32 предписания**, е изпълнило напълно само 13 броя, 2 броя са частично изпълнени, за 7 броя контролните органи на МЕ не са констатирани дали същите са изпълнени или неизпълнени и 10 броя не са изпълнени.

В подкрепа на гореизложеното е и Констативен протокол № Т-4 от 13.09.2023 г., съставен от контролните органи на КЕВР след извършена извънредна проверка на дружеството по документи. В хода на проверката с писмо с вх. № Е-14-11-8 от 31.08.2023 г. „Топлофикация-Габрово“ ЕАД е представило „Ремонтна програма на битова топлофикация за сезон 2023/2024 г.“, утвърдена от директора на дружеството. От същата е видно, че са планирани единствено дейности за отстраняване на пропуски и течове по тръбопроводи, за подмяна на спирателна и регулираща арматура по топлопреносната мрежа и за частична подмяна на тръбопроводи, без да са посочени конкретни срокове за започване и завършване на съответната ремонтна дейност и без да са планирани разходи за тяхното извършване. Също така е видно, че в утвърдената ремонтна програма не са планирани средства за извършване на ремонтни и възстановителни дейности по топлоизточниците, във връзка с изпълнение на дадените предписания в ревизионните актове, съставени от служители на РО ИДТН – Велико Търново, както и за привеждане на производствените съоръжения в работоспособно състояние, отговарящо на нормативните изисквания за безопасна и надеждна техническа експлоатация, и при спазване на нормативните изисквания за опазване на околната среда.

В хода на горната проверка, на „Топлофикация-Габрово“ ЕАД е съставен Акт № Т-КРС-28 от 27.09.2023 г. за установяване на административно нарушение.

На база на констатациите на контролните органи на МЕ и КЕВР се установяват фактите, че „Топлофикация-Габрово“ ЕАД е преустановило извършването на лицензионните дейности по производство на електрическа и топлинна енергия и пренос на топлинна енергия от месец май 2023 г. Енергийните обекти за производство на електрическа и топлинна енергия и за пренос на топлинна енергия не са в експлоатация към настоящия момент, техническото им състояние не позволява безопасната им експлоатация и дружеството не извършва ремонтни дейности по тях. **В тази връзка, енергийния обект за производство на електрическа и топлинна енергия е в техническа невъзможност да работи през предстоящия отоплителен сезон 2023 – 2024**

г. За възстановяване на работата на енергийните съоръжения в централата, привеждането им в съответствие с изискванията за техническа експлоатация и опазване на околната среда, както и обезпечаването на нормалното топлоподаване към клиентите, са необходими инвестиции, които дружеството оценява на около 70 млн. лв., като едновременно с това посочва, че не е в състояние да ги осигури. „Топлофикация-Габрово“ ЕАД не е направило искане за прехвърляне на имуществото, с което осъществява лицензионната дейност, при условията на чл. 53 от ЗЕ.

Предвид факта на преустановяване на лицензионните дейности от „Топлофикация-Габрово“ ЕАД е извършена проверка относно възможностите за осигуряване на алтернативни източници на топлина за клиентите на топлинна енергия, които са общо 4 208 абонати, в т.ч. 4 113 битови и 95 стопански. В тази връзка, при преглед на постъпилата в КЕВР информация и данни от ЕСО ЕАД се установява, че абонатите на „Топлофикация-Габрово“ ЕАД се снабдяват с електрическа енергия от п/ст „Габрово“ 110/20/10 kV, която се захранва от четири електропровода 110 kV и има два трансформатора 110/20/10 kV с мощност 40 MVA и 50 MVA. Според ЕСО ЕАД, при неработеща ТЕЦ „Габрово“, достигнатият максимален електрически товар в п/ст „Габрово“ е бил 35,066 MW, което е с 5 MW повече от зимните дни с работеща ТЕЦ „Габрово“, както и в случай, че предстоящата зима е по-студена от предишната е възможно, максималният електрически товар да достигне 38 MW в определени часове, то реалните данни показват, че **мощността на силов трансформатор Тр № 2 – ТМТРУ 110/21/10,5 kV с мощност 50 MVA в п/ст „Габрово“ е достатъчна и съответно няма да се стигне до претоварване на елементи на електропреносната мрежа.** В допълнение, електропреносната мрежа, собственост на ЕСО ЕАД е в техническо състояние да осъществи преноса и трансформацията на необходимата на ЕРП „Север“ електрическа енергия, за обезпечаване електрозахранването на потребителите в гр. Габрово. Подобно становище е изразено и от „Електроразпределение Север“ АД, което е посочило, че **инсталираната мощност по подстанции в гр. Габрово предоставя достатъчен резерв за покриването на 12 MW отпаднала мощност от „Топлофикация-Габрово“ ЕАД,** при положение че всички клиенти на топлофикационното дружество се ориентират към алтернативно отопление през предстоящия есенно-зимен сезон 2023 г. – 2024 г., в това число и използване на уреди, захранвани с електрическа енергия, след спирането на ТЕЦ „Габрово“.

Предвид горното, за клиентите на топлинна енергия в гр. Габрово е налице техническа възможност за отопляване чрез използване на електрическа енергия. Също така, данните на ЕСО ЕАД показват, че част от клиентите на „Топлофикация-Габрово“ ЕАД са се пренасочили към тази алтернативна възможност за отопление. Поради тези причини, преустановяването на лицензионните дейности от „Топлофикация-Габрово“ ЕАД не води до невъзможност на клиентите за осигуряване на отопление чрез други алтернативни източници. **В този смисъл, не може да се приеме, че е нарушена сигурността на снабдяването с топлинна енергия.**

В допълнение, „Топлофикация-Габрово“ ЕАД е оповестило на 28.08.2023 г. на интернет страницата си съобщение до клиентите, от което става ясно, че след решение на Съвета на директорите, дружеството е подало заявление в КЕВР за прекратяване на лицензията за производство и пренос на електрическа и топлинна енергия по чл. 55, ал. 1, т. 1 от ЗЕ и ще преустанови своята дейност. В тази връзка, засегнатите от спирането на дейността клиенти на дружеството са уведомени и са имали възможност да потърсят алтернативни източници за отопление за предстоящия отоплителен сезон 2023 г. – 2024 г.

Също така, с Решение № 735 на Министерския съвет от 19.10.2023 г. е одобрена Програма за подпомагане с фиксирана сума на един MWh на битови клиенти на „Топлофикация-Габрово“ ЕАД, които през отоплителен сезон 2023-2024 г. няма да имат топлоснабдяване. Програмата има цел смекчаване на икономическите последици за

битовите клиенти, ползващи топлинна енергия от топлофикационното дружество в гр. Габрово, които през отоплителен сезон 2023-2024 г. няма да имат топлоснабдяване. Програмата предвижда механизъм за подпомагане на битовите клиенти на „Топлофикация Габрово“ ЕАД с еднократна фиксирана сума, определена на база осредненото количество потребена от тях топлинна енергия през последните три отоплителни сезона. Предвиденият бюджет за Програмата е в индикативен размер до 730 000 лв. (при текущо определяне на средното количество потребена топлинна енергия от последните три отоплителни сезона за всеки клиент на топлофикационното дружество). От Програмата ще се възползват около 4 120 битови клиенти на топлинна енергия на територията на гр. Габрово, като за целта с Постановление на Министерския съвет на Република България ще се одобри допълнителен трансфер за други целеви разходи по бюджета на община Габрово за 2023 г. в размер до 730 000 лв. за подпомагане на клиентите на „Топлофикация-Габрово“ ЕАД за предстоящия отоплителен сезон 2023 г. – 2024 г. Допълнителният трансфер ще се осигури за сметка на реструктуриране на разходите и/или трансферите по централния бюджет за 2023 г. Подпомагането по Програмата ще бъде изплатено еднократно до 31 декември 2023 г. Подпомагането по Програмата не обхваща небитови клиенти на топлинна енергия в гр. Габрово.

„Топлофикация-Габрово“ ЕАД, в качеството си на производител на електрическа енергия, не съставлява базова мощност и работи само през есенно-зимния период, поради което не е нарушена сигурността на снабдяването с електрическа енергия.

2. По отношение на опасността за националната сигурност и обществения ред:

От получената в КЕВР информация от съответните компетентни органи се установява, че „Топлофикация-Габрово“ ЕАД не попада в приложение № 1 към чл. 1, ал. 1 от Постановление № 181 на Министерския съвет от 20.07.2009 г. за определяне на стратегическите обекти и дейности, които са от значение за националната сигурност, а от изброените стратегически дейности топлофикационното дружество извършва единствено производство на електрическа енергия, като не може да се очаква преустановяването на тази дейност да повлияе на състоянието на електроенергийната система. Последното се потвърждава и от становищата на електропреносните оператори.

С оглед изложените по-горе факти и обстоятелства и произтичащия от тях извод, че прекратяването на лицензионната дейност от „Топлофикация-Габрово“ ЕАД не води до нарушаване сигурността на снабдяването на клиентите с електрическа или топлинна енергия, както и до опасност за националната сигурност и обществения ред, Комисията счита, че лицензиите на „Топлофикация-Габрово“ ЕАД могат да бъдат прекратени без да е необходимо дружеството да прехвърли на трето лице в цялост имуществото, чрез което осъществява лицензионните дейности или да учреди право на ползване върху него, респективно без да бъде назначаван особен търговски управител. Същевременно, с оглед разпоредбата на чл. 76, ал. 2 от НЛДЕ, не е необходимо с решението да се определя срок, необходим за фактическото преустановяване на дейността, доколкото същата вече е преустановена.

Изказания по т.2.:

Докладва Б. Паунов. Административното производство е образувано въз основа на постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПП-110 от 15.08.2023 г. от „Топлофикация-Габрово“ ЕАД, с искане за прекратяване на лицензия № Л-008-03 от 17.10.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и на лицензия № Л-009-05 от 17.10.2000 г. за дейността „пренос на топлинна енергия“, на основание чл. 55, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 70, ал. 2, предложение второ и чл. 71, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са

отразени в доклад с вх. № Е-Дк-1274 от 27.10.2023 г., приет с решение на КЕВР на закрито заседание по Протокол № 335 от 01.11.2023 г., т. 1, който е публикуван на интернет страницата на Комисията. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 07.11.2023 г. е проведено открито заседание, за което лицензиантът е уведомен с писмо с изх. № Е-ЗЛР-ПР-110 от 01.11.2023 г. Участие в открито заседание е взел изпълнителният директор на „Топлофикация-Габрово“ ЕАД, който е изразил положително становище по приетия доклад, без забележки и възражения.

Б. Паунов прочете диспозитива на проекта на решение:

На основание чл. 21, ал. 1, т. 1, във връзка с чл. 55, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 70, ал. 1 и ал. 2, предложение второ и чл. 71, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Прекратява лицензия № Л-008-03 от 17.10.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и лицензия № Л-009-05 от 17.10.2000 г. за дейността „пренос на топлинна енергия“, издадени на „Топлофикация-Габрово“ ЕАД, с ЕИК 107009273, със седалище и адрес на управление: Република България, област Габрово, община Габрово, гр. Габрово, 5300, ул. „Индустриална“ № 6.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по доклада.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1, във връзка с чл. 55, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 70, ал. 1 и ал. 2, предложение второ и чл. 71, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Прекратява лицензия № Л-008-03 от 17.10.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и лицензия № Л-009-05 от 17.10.2000 г. за дейността „пренос на топлинна енергия“, издадени на „Топлофикация-Габрово“ ЕАД, с ЕИК 107009273, със седалище и адрес на управление: Република България, област Габрово, община Габрово, гр. Габрово, 5300, ул. „Индустриална“ № 6.

В заседанието по **точка първа** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов – за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Александър Йорданов, Благой Голубарев) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.3. Комисията, след като разгледа **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-133 от 26.10.2023 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотeka върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадено от „Риал Стейтс“ ЕООД, установи следното:**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-133 от 26.10.2023 г., допълнено с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-133 от 07.11.2023 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотeka върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадено от „Риал Стейтс“ ЕООД на основание чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ), във връзка с чл. 92, ал. 1, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-326 от 01.11.2023 г. на председателя на КЕВР.

Въз основа на предоставената информация и документи от заявителя и направеното проучване са установени следните факти и са направени следните изводи:

„Риал Стейтс“ ЕООД, с ЕИК 112633304 е със седалище и адрес на управление: Република България, област София, община Столична, гр. София, п. к. 1618, р-н Витоша, ул. „Околовръстен път“ № 3, ет. 7, ап. 73А и с предмет на дейност: организация, покупка на терени, проектиране, строеж, управление и експлоатация на технологии и енергийни обекти от възобновяеми и алтернативни източници - слънчеви, вятърни и др. електроцентрали, услуги в областта на алтернативните енергии, производство, пренос, разпределение и продажба на електрическа енергия от възобновяеми и алтернативни енергийни източници, както и всяка друга незабранена от закона дейност. Едноличен собственик на капитала е „Солар Грийн Енерджи“ ЕАД, с ЕИК 201743158. Капиталът на дружеството е в размер на 60 000 000 лева. „Риал Стейтс“ ЕООД се представлява от Гинка Николова Върбакова, в качеството ѝ на управител.

„Риал Стейтс“ ЕООД е притежател на лицензия № Л-543-01 от 19.08.2021 г. за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години с условие за изграждане на енергиен обект „Фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 150 MWp“, изменена с Решение № И1-Л-543 от 23.02.2023 г. на КЕВР във връзка с увеличаване на инсталираната мощност на 400 MWp (до 300 MW AC към преносната електрическа мрежа), и с Решение № И2-Л-543 от 13.10.2023 г. на КЕВР във връзка с добавяне на поземлени имоти, собственост на дружеството, върху които се разполагат енергийните съоръжения на ФЕЦ „Априлци“ и същите не са включени в Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията на дружеството. С Решение № Р-348 от 16.09.2021 г. КЕВР е разрешила започване осъществяването на лицензионната дейност чрез първа част с инсталирана мощност 8 MWp, от етап I на изграждания енергиен обект, след получаване на документ за въвеждане на строежа в експлоатация, издаден при условията и по реда на Закона за устройство на територията. С Решение № Р-365 от 09.12.2021 г. КЕВР е разрешила започване осъществяването на лицензионната дейност чрез втора част с инсталирана мощност 12,41448 MWp и трета част с инсталирана мощност 12,9168 MWp от етап I на изграждания енергиен обект, след получаване на документ за въвеждане на строежа в експлоатация, издаден при условията и по реда на Закона за устройство на територията. С Решение № Р-385 от 24.02.2022 г. КЕВР е разрешила започване осъществяването на лицензионната дейност чрез втора част с инсталирана мощност 22,64028 MWp, от етап I на изграждания енергиен обект, след получаване на документ за въвеждане на строежа в експлоатация, издаден при условията и по реда на Закона за устройство на територията. С Решение № Р-398 от 14.06.2022 г. КЕВР е разрешила започване осъществяването на лицензионната дейност чрез първа част с инсталирана мощност 8,39163 MWp, от етап II на изграждания енергиен обект, след получаване на документ за въвеждане на строежа в експлоатация, издаден при условията и по реда на Закона за устройство на територията. С Решение № Р-401 от 12.07.2022 г. КЕВР е разрешила започване осъществяването на лицензионната дейност чрез втора част с инсталирана мощност 14,50683 MWp, от етап II на изграждания енергиен обект, след получаване на документ за въвеждане на строежа в

експлоатация, издаден при условията и по реда на Закона за устройство на територията. С Решение № Р-439 от 01.02.2023 г. КЕВР е разрешила започване осъществяването на лицензионната дейност чрез трета част от етап II с инсталирана мощност 27,825 MW_p на изграждания енергиен обект „Фотоволтаична електрическа централа „Априлци“ с инсталирана мощност 150 MW_p“. С Решение № Р-449 от 30.03.2023 г. КЕВР е разрешила започване осъществяването на лицензионната дейност чрез етап III с инсталирана мощност 65,936 MW_p, на изграждания енергиен обект „Фотоволтаична електрическа централа „Априлци“ с инсталирана мощност 400 MW_p“. С Решение № Р-456 от 11.04.2023 г. КЕВР е разрешила започване осъществяването на лицензионната дейност чрез 26 543,9 MW_p, които са част от планираното разширение на изграждания енергиен обект „Фотоволтаична електрическа централа „Априлци“ с инсталирана мощност 400 MW_p“. С Решение № Р-457 от 11.04.2023 г. КЕВР е разрешила започване осъществяването на лицензионната дейност чрез 8 212,75 kW_p, които са част от планираното разширение на изграждания енергиен обект „Фотоволтаична електрическа централа „Априлци“ с инсталирана мощност 400 MW_p“. С Решение № Р-476 от 13.10.2023 г. КЕВР е разрешила започване осъществяването на лицензионната дейност чрез 2,816 MW_p, които са част от планираното разширение на изграждания енергиен обект „Фотоволтаична електрическа централа „Априлци“ с инсталирана мощност 400 MW_p“. С Решение № Р-477 от 13.10.2023 г. КЕВР е разрешила започване осъществяването на лицензионната дейност чрез 1,9367 MW_p, които са част от планираното разширение на изграждания енергиен обект „Фотоволтаична електрическа централа „Априлци“ с инсталирана мощност 400 MW_p“.

С подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-133 от 26.10.2023 г. „Риал Стейтс“ ЕООД е поискало разрешение за **учредяване на договорна ипотека върху собствен недвижим имот и ФЕЦ, както и залог върху вземания по договор за продажба на електрическа енергия и особен залог върху ДМА, които са част от ФЕЦ с мощност 11,9 MVA**, като обезпечение по Договор за предоставяне на кредит, по който кредитополучател ще бъде „XXX“ ЕООД, а кредитор - „XXX“ АД.

Във връзка с горното, дружеството е представило следните документи: проект на Договор за предоставяне на кредит, по който Кредитополучател е „XXX“ ЕООД, а Кредитор е „XXX“ АД и по който „Риал Стейтс“ ЕООД е ипотекарен длъжник; проект на Нотариален акт за договорна ипотека за имота и ФЕЦ, за които се иска разрешение по реда на чл. 53, ал. 5 от ЗЕ; проект на договор за особен залог върху вземания по договор за продажба на електрическа енергия от ФЕЦ; проект на договор за особен залог върху ДМА; прогнозен паричен поток на „Риал Стейтс“ ЕООД, финансова обосновка и данъчна оценка на недвижимия имот.

По отношение на сделката (Договор за предоставяне на кредит, по който кредитополучател ще бъде „XXX“ ЕООД, а кредитор - „XXX“ АД и по който „Риал Стейтс“ ЕООД е ипотекарен длъжник), „Риал Стейтс“ ЕООД е поискало разрешение от КЕВР за учредяване на договорна ипотека върху собствен недвижим имот, както и залог върху вземания по договор за продажба на електрическа енергия и особен залог върху ДМА, които са част от ФЕЦ с мощност 11,9 MVA, а именно:

Съгласно проект на Договор № 6232.1023 за предоставяне на кредит в размер на максимум XXX хил. лв. до XXX г., която дата е и крайният срок за издължаване на кредита. Кредитът ще се сключи между „XXX“ АД като кредитор, „XXX“ ЕООД като кредитополучател, Малина Върбакова и „XXX“ АД, като съдлъжници изцяло и солидарно във всяко и всички задължения на кредитополучателя и „Риал Стейтс“ ЕООД като ипотекарен съдлъжник, „Риал Стейтс“ ЕООД следва да учреди договорна ипотека в полза на банката върху собствен недвижим имот за обезпечаване от страна на кредитополучателя/съдлъжника, в пълен размер на която и да е част от вземанията на кредитора.

„Риал Стейтс“ ЕООД е посочило, че съгласно предвиденото в Договор №

6232.1023 за предоставяне на кредит, дружеството се задължава да учреди договорна ипотека в полза на „XXX“ АД върху следния собствен недвижим имот: Поземлен имот с идентификатор 65468.118.24 по кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед РД-18-122/30.06.2017 г. на изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: няма данни за изменение, адрес на поземления имот: обл. Пазарджик, общ. Пазарджик, с. Сбор, местност „Палешникова Кория“, с площ: 189 718 кв. м., трайно предназначение на територията: Урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийното производство, предишен идентификатор: 65468.118.16, 65468.118.15, 65468.118.6, 65468.118.5, 65468.118.4, 65468.118.3, 65468.118.1, номер по предходен план: 118001, 118003, 118004, 118005, 118006, 118015, 118016, парцел XII - за производство на ел. енергия от възобновяеми източници ВЕИ (фотоволтаични панели), при съседи: 00571.4.3, 00571.4.1, 00571.9.5, 65468.118.20, 65468.118.25, 65468.118.19, 65468.116.7, 65468.116.11, 65468.118.23, 65468.119.7, 65468.116.8, 00571.2.7, съгласно скица № 15-1400636-01.12.2022г., издадена от СГКК – Пазарджик, за който имот е отреден Урегулиран поземлен имот XII (дванадесет римско) - за производство на ел. енергия от ВЕИ /фотоволтаични панели/, съгласно заповед за одобряване на ПУП № 113/23.05.2022 г., поправена със заповед № 238/28.10.2022 г., изд. от кмета на общ. Пазарджик, и който УПИ е образуван от обединяването на поземлени имоти с идентификатори 65468.118.1, 65468.118.2, 65468.118.3, 65468.118.4, 65468.118.5, 65468.118.6, 65468.118.15, 65468.118.16, ведно с всички настоящи и бъдещи подобрения и приращения в описания имот на основание чл. 92 от ЗС.

Описаният имот и имущество (изграден ФЕЦ) са имущество, с което се осъществява лицензионна дейност по Лицензия № Л-543-01/19.08.2021 г. (изменена и допълнена с Решение № И1-Л-543 от 23.02.2023 г.) за дейността производство на електрическа енергия за срок от 25 (двадесет и пет) години, чрез енергиен обект Фотоволтаична електрическа централа Априлци с инсталирана мощност от 400 MWp (300 MW AC).

Като основание за сключване на горните сделки, дружеството е посочило, че предвижда да обезпечи вземанията на „XXX“ АД по договор за предоставяне на кредит до XXX хил. лв., за подпомагане осъществяваната дейност на „XXX“ ЕООД.

1. Проект на Нотариален акт за учредяване на договорна ипотека върху ФЕЦ и имота между „XXX“ АД, в качеството на кредитор и „Риал Стейтс“ ЕООД, в качеството на ипотекарен длъжник

Съгласно пункт III от представения проект на Нотариален акт, за обезпечаване на всички вземания на „XXX“ АД, произтичащи от Договор за предоставяне на кредит № 6232.1023 от „XXX“ ЕООД като кредитополучател, Малина Върбакова в качеството си на управител на „XXX“ АД, като съдлъжници, и „Риал Стейтс“ ЕООД като ипотекарен длъжник учредява в полза на „XXX“ АД договорна ипотека върху следния недвижим имот: Поземлен имот с идентификатор 65468.118.24 по кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед РД-18-122/30.06.2017 г. на изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: няма данни за изменение, адрес на поземления имот: обл. Пазарджик, общ. Пазарджик, с. Сбор, местност „Палешникова Кория“, с площ: 189 718 кв. м., трайно предназначение на територията: Урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийното производство, предишен идентификатор: 65468.118.16, 65468.118.15, 65468.118.6, 65468.118.5, 65468.118.4, 65468.118.3, 65468.118.1, номер по предходен план: 118001, 118003, 118004, 118005, 118006, 118015, 118016, парцел XII - за производство на ел. енергия от възобновяеми източници ВЕИ (фотоволтаични панели), при съседи: 00571.4.3, 00571.4.1, 00571.9.5, 65468.118.20, 65468.118.25, 65468.118.19, 65468.116.7, 65468.116.11, 65468.118.23, 65468.119.7, 65468.116.8, 00571.2.7, съгласно скица № 15-

1400636-01.12.2022г., издадена от СГКК – Пазарджик, за който имот е отреден Урегулиран поземлен имот XII (дванадесет римско) - за производство на ел. енергия от ВЕИ /фотоволтаични панели/, съгласно заповед за одобряване на ПУП № 113/23.05.2022 г., поправена със заповед № 238/28.10.2022 г., изд. от кмета на общ. Пазарджик, и който УПИ е образуван от обединяването на поземлени имоти с идентификатори 65468.118.1, 65468.118.2, 65468.118.3, 65468.118.4, 65468.118.5, 65468.118.6, 65468.118.15, 65468.118.16, ведно с всички настоящи и бъдещи подобрения и приращения в описания имот на основание чл. 92 от ЗС.

В проекта на нотариален акт е предвидено, че неплащането на която и да е вноски по главницата, на начислена лихва и/или комисионна от страна на кредитополучателя „XXX“ ЕООД и/или на съдлъжниците Малина Иванова Върбакова и „XXX“ ЕАД, както и неизпълнението на което и да е друго задължение по Договора за кредит № 6232.1023, всички приложения и евентуалните последващи анекси към него, и/или настъпването на което и да е от другите условия за предсрочна изискуемост, уговорени в договора за кредит и анексите към него, прави предсрочно изискуемо цялото вземане на кредитора „XXX“ АД и кредиторът има право да събере цялото си вземане, чрез продажба по законоустановения ред на недвижимите имоти, подробно описани в нотариалния акт.

В проекта на нотариален акт не е предвидено, че банката, при принудително удовлетворяване на вземането си, има право да продаде ипотекираното имущество по реда на чл. 53, ал. 1, предл. 2 от ЗЕ, съгласно който разпореждане с имуществото, с което се осъществява лицензионна дейност, може да се извършва само в неговата цялост след разрешение на Комисията. Предвид това, на заявителя следва да бъде указано в проекта на нотариален акт да бъде включена клауза, която предвижда в случай на принудително изпълнение от страна на „XXX“ АД имуществото да бъде продавано само в неговата цялост като енергиен обект след предварително разрешение на КЕВР.

2. Проект на Договор за особен залог на вземания между „XXX“ АД, в качеството на заложен кредитор и „Риал Стейтс“ ЕООД, в качеството на залогодател

Според чл. 1.1. от проекта на договор за особен залог на вземания, същия се сключва с цел обезпечаване на вземанията на „XXX“ АД по Договор за кредит № 6232.1023 и евентуалните последващи анекси към него, включващи главница, лихви, такси, комисионни, разноски, евентуални наказателни надбавки, разноски по принудителното събиране на вземанията и други, включително и при промяна на срока за издължаване на кредита, по силата на който Банката предоставя на кредитополучателя „XXX“ ЕООД, стандартен кредит в размер на максимум до XXX хил. лв., при редовна лихва, формирана от XXX EURIBOR плюс надбавка в размер на XXX процентен пункт, но не по малко от XXX % годишно и лихва за забава в размер равен на договорната лихва, посочена по-горе плюс наказателна надбавка върху нея в размер на XXX процентни пункта годишно.

Съгласно чл. 1.2. от проекта на договор за особен залог на вземания, предмет на договора е учредяване на особен залог върху всички настоящи и бъдещи вземания по Допълнително споразумение №13/01.11.2023 г. към Договор за покупко-продажба на ел. енергия № ДПП017/28.06.2023 г., сключен между „XXX“ ЕООД, в качеството на купувач и „Риал Стейтс“ ЕООД в качеството на продавач, в т.ч. и последващи споразумения/анекси към посочения договор и/или към допълнително споразумение №13/01.11.2023 г. в полза на Банката, както и всички настоящи и бъдещи вземания на залогодателя по всички настоящи и бъдещи договори, сключени от него с трети лица във връзка с изкупуване на електрическа енергия от енергиен обект (ФЕЦ) с инсталирана мощност 11,9 MVA, изградена в поземлен имот с идентификатор 65468.118.24, находящ се в землището на с. Сбор, общ. Пазарджик, обл. Пазарджик, местност „Палешникова Кория“, въведена в експлоатация съгласно Разрешение за ползване № ДК-07-

ПЗ/102/26.09.2023 г.

При неизпълнение от страна на залогодателя на задълженията му по договора или ако обезпеченият кредит стане предсрочно изискуем, заложният кредитор може да се удовлетвори: 1) от постъпленията от заложените вземания по сметките на залогодателя при заложния кредитор или в която и да е друга банка на територията на страната; 2) от стойността на всяко или всички вземания, като го (ги) продаде без съдебна намеса по реда на ЗОЗ; 3) независимо от изброените предходни права, заложният кредитор може да се снабди с изпълнителен лист и да насочи принудително изпълнение по реда на ГПК (чл. 5. от проекта на договор за особен залог на вземания).

3. Проект на Договор за особен залог на ДМА между „XXX“ АД, в качеството на заложен кредитор и „Риал Стейтс“ ЕООД, в качеството на залогодател

Според чл. 1.1. от проекта на договор за особен залог на ДМА, същият се сключва с цел обезпечаване на вземанията на „XXX“ АД по Договор за кредит № 6232.1023 и евентуалните последващи анекси към него, включващи главница, лихви, такси, комисионни, разноски, евентуални наказателни надбавки, разноски по принудителното събиране на вземанията и други, включително и при промяна на срока за издължаване на кредита, по силата на който Банката предоставя на кредитополучателя „XXX“ ЕООД, стандартен кредит, в размер на максимум до XXX хил. лв., при редовна лихва, формирана от XXX EURIBOR плюс надбавка в размер на XXX (XXX) процентен пункт, но не по малко от XXX % годишно и лихва за забава в размер равен на договорната лихва, посочена по-горе плюс наказателна надбавка върху нея в размер на XXX процентни пункта годишно върху приложимия лихвен процент, описан по-горе. Настоящият договор представлява неразделна част от Договора за кредит и анексите към него.

Съгласно чл. 1.2. от проекта на договор за особен залог, предмет на договора е учредяване на особен залог върху ДМА, собственост на залогодателя, представляващи „Фотоволтаична електроцентраля“, находящи се върху поземлен имот с идентификатор 65468.118.24 с адрес: с. Сбор, общ. Пазарджик, обл. Пазарджик, местност „Палешникова Кория“, с площ на имота: 189 718 кв. м., които по балансова стойност съгласно инвентарна книга са в размер на XXX лв., съгласно Опис/Приложение № 1 – неразделна част към настоящият договор.

Описаните по-долу движими вещи представляват дълготрайни материални активи, които са част от енергиен обект „ФЕЦ с инсталирана мощност 11,9 MVA“:

- Мълниезащитна система с изпреварващо действие с инвентарен номер 0000001341, ФЕЦ с. Сбор, ПИ 65468.118.24, „Риал Стейтс“ ЕООД;

- Кабелни линии СРН 33KV, Фундаментни инверторни станции с инвентарен номер 0000001342, ФЕЦ с. Сбор, ПИ 65468.118.24, „Риал Стейтс“ ЕООД;

- Конструкция с едноосови тракери с инвентарен номер 0000001343, ФЕЦ с. Сбор, ПИ 65468.118.24, „Риал Стейтс“ ЕООД;

- Обединително стрингово табло 24 стринга, 1500 V DC със стрингов мониторинг - 31 бр. с инвентарен номер 0000001344, ФЕЦ с. Сбор, ПИ 65468.118.24, „Риал Стейтс“ ЕООД;

- Фотоволтаични модули - 15 990 бр. с инвентарен номер 0000001345, ФЕЦ с. Сбор, ПИ 65468.118.24, „Риал Стейтс“ ЕООД;

- Инверторни станции - 3 бр. с инвентарен номер 0000001346, ФЕЦ с. Сбор, ПИ 65468.118.24, „Риал Стейтс“ ЕООД;

- SCADA ФЕЦ с. Сбор, ПИ 65468.118.24, с инсталирана мощност 7,4814 MW с инвентарен номер 0000001582, ФЕЦ с. Сбор, ПИ 65468.118.24, „Риал Стейтс“ ЕООД.

Описаните по-горе ДМА, които са част от ФЕЦ с мощност 11,9 MVA са част от изграждания енергиен обект ФЕЦ Априлци с инсталирана мощност 400 MW_p (до 300 MW AC), които технологично могат да бъдат експлоатирани самостоятелно.

В проекта на договор за особен залог върху ДМА не е предвидено, че банката, при

принудително удовлетворяване на вземането си, има право да продаде заложеното имущество по реда на чл. 53, ал. 1, предл. 2 и ал. 2 от ЗЕ, съгласно който разпореждане с имуществото, с което се осъществява лицензионна дейност, може да се извършва само в неговата цялост след разрешение на Комисията, като в случай на издадена лицензия за „производство на електрическа енергия“, когато дейността се осъществява чрез генериращи мощности, които технологично могат да бъдат експлоатирани независимо една от друга, предмет на разпореждането може да бъде отделна мощност. Предвид това, на заявителя следва да бъде указано в проекта на договор за особен залог на ДМА да бъде включена клауза, която предвижда в случай на принудително изпълнение от страна на „XXX“ АД заложените вещи да бъдат продавани само в тяхната цялост като енергиен обект, след предварително разрешение от КЕВР.

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 2, предл. 2 от НЛДЕ КЕВР разрешава извършването на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, с изключение на сделки на стойност под 20 на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет, необезпечавани със залог, особен залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност. На основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 1 от ЗЕ, чл. 53, ал. 5 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ, КЕВР дава разрешение за учредяване на залог, включително особен залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност.

Учредяването на договорна ипотека върху недвижим имот и ФЕЦ, както и учредяването на особен залог върху ДМА, които са част от ФЕЦ с мощност 11,9 MVA са сделки, които попадат в приложното поле на чл. 53, ал. 5 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ, поради което подлежат на разрешаване от КЕВР.

Сделката, чрез която „Риал Стейтс“ ЕООД ще учреди в полза на „XXX“ АД залог на вземания по договор за продажба на електрическа енергия от ФЕЦ, е сделка, която оказва влияние върху финансовото състояние на дружеството, тъй като до погасяването на всички вземания на банката, обезпечението е на разположение и под контрола на банката, като в случай на неизпълнение дължимите суми се събират служебно от банката от сметките на залогодателя. В тази връзка, тази сделка попада в приложното поле на чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от ЗЕ, поради което подлежи на разрешаване от КЕВР.

Предвид гореизложеното, на основание от чл. 92, ал. 1 и ал. 4 от НЛДЕ, КЕВР следва да извърши преценка дали сключването на посочените по-горе сделки води или може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, или до нарушаване на съществени условия за осъществяване на лицензионната дейност, включително принципите по чл. 23 от ЗЕ. Преценката на горните сделки, с оглед тяхното разрешаване или не, е обвързана с финансово-икономически анализ на съвкупното влияние на всички произтичащи от тези сделки задължения върху финансовото състояние на лицензианта. В тази връзка е установено следното:

Финансов анализ и финансови резултати от дейността на „Риал Стейтс“ ЕООД:

Съгласно одитирания годишен финансов отчет за 2022 г. „Риал Стейтс“ ЕООД отчита нетна печалба в размер на 31 693 хил. лв., която е увеличена спрямо 2021 г., когато е в размер на 1 298 хил. лв., вследствие на ръста на приходите през 2022 г. в частта на приходите от продажба на услуги в размер на 59 190 хил. лв., спрямо 1 533 хил. лв. през 2021 г., при ръст на общите разходи през 2022 г. в размер на 26 890 хил. лв. спрямо 4 968 хил. лв. за 2021 г.

Във връзка с горното, следва да се анализират и параметрите на финансовия модел на „Риал Стейтс“ ЕООД, с оглед установяването на влиянието на горните сделки върху сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие.

В подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-133 от 26.10.2023 г. „Риал Стейтс“ ЕООД е декларирало, че в одобрения с Решение № БП-18 от 19.08.2021 г. на КЕВР бизнес план за периода 2021 г. – 2025 г., актуализиран с Решение № БП-22 от 23.02.2023 г. на КЕВР за периода 2023 г. – 2025 г., както и във финансовия модел няма съществени промени, които да водят до необходимост от актуализиране на одобрения бизнес план и финансов модел на дружеството.

Прогнозен паричен поток за периода до 2038 г. :

Извършеният анализ на данните, заложен от дружеството в представения финансов модел показва, че приходите от продажба на електрическа енергия са прогнозирани при годишно производство на електрическа енергия, което общо за периода до 2038 г. е в размер на XXX MWh, при годишната деградация от XXX %.

Дружеството прогнозира да реализира произведената електрическа енергия по пазарна цена, която намалява и през 2038 г. е в размер на XXX лв./MWh, при годишен спад от XXX %.

В допълнение към горното, следва да се има предвид че с Решение № Р-349 от 20.09.2021 г. КЕВР е разрешила на „Риал Стейтс“ ЕООД да сключи договор за банков кредит с „XXX“ АД (XXX АД) в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро) и да учреди в полза на банката следните обезпечения: залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност с цел обезпечаване на вземанията на банката, произтичащи от Договор за банков кредит с XXX АД. С Решение № Р-354 от 21.10.2021 г. КЕВР е разрешила на „Риал Стейтс“ ЕООД към сключения договор за инвестиционен кредит с „XXX“ АД с максимален разрешен размер XXX хил. лв. (XXX хил. евро). да сключи следните анекси: Анекс № 1 към Договор с № 100-3805-2/13.07.2021 г. за учредяване на особен залог върху вземания и Анекс № 1 към Договор с №100-3805-1/13.07.2021 г. за учредяване на особен залог върху движими вещи, за обезпечаване на вземания на банката по Договор за предоставяне на инвестиционен кредит № 100-3805/13.07.2021 г. С Решение № Р-366 от 09.12.2021 г. КЕВР е разрешила на „Риал Стейтс“ ЕООД да сключи с „XXX“ АД Анекс № 1 към Договор за предоставяне на инвестиционен кредит № 100-3805 от 13.07.2021 г. с максимален разрешен размер XXX хил. лв. (XXX хил. евро). С Решение № Р-371 от 22.12.2021 г. КЕВР е разрешила на „Риал Стейтс“ ЕООД да учреди в полза на „XXX“ АД договорна ипотека, съгласно сключена кредитна линия в размер на максимум XXX хил. лв. (XXX хил. евро). С Решение № Р-387 от 09.03.2022 г. КЕВР е разрешила на „Риал Стейтс“ ЕООД да сключи с „XXX“ АД договор за банков кредит в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро) и да учреди в полза на банката съответните обезпечения. С Решение № Р-418 от 10.11.2022 г. КЕВР е разрешила на „Риал Стейтс“ ЕООД да сключи с „XXX“ АД договор за инвестиционен кредит в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро) и да учреди в полза на банката съответните обезпечения. С Решение № Р-423 от 09.12.2022 г. КЕВР е разрешила на „Риал Стейтс“ ЕООД да сключи с „Юробанк България“ АД договор за инвестиционен кредит в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро) и да учреди в полза на банката съответните обезпечения. С Решение № Р-432 от 19.01.2023 г. КЕВР е разрешила на „Риал Стейтс“ ЕООД да сключи допълнително споразумение към договор за покупко-продажба на електрическа енергия между „XXX“ ЕООД (купувач) и „Риал Стейтс“ ЕООД (продавач), с което да се удължи действието на договора до 30.11.2027 г.. С Решение № Р-440 от 16.02.2023 г. КЕВР е разрешила на „Риал Стейтс“ ЕООД да учреди в полза на „XXX“ АД договорна ипотека към договор за банков кредит. С Решение № Р-446 от 20.03.2023 г. КЕВР е разрешила на „Риал Стейтс“ ЕООД с „XXX“ АД договор за банков кредит в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро) и да учреди в полза на банката съответните обезпечения. С Решение № Р-463 от 08.06.2023 г. КЕВР е разрешила на „Риал Стейтс“ ЕООД с „XXX“ АД да сключи договор за банков инвестиционен кредит в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро) и да учреди в полза на банката съответните обезпечения. С

Решение № Р-468 от 14.07.2023 г. КЕВР е разрешила на „Риал Стейтс“ ЕООД с „XXX“ АД да сключи допълнително споразумение към договор за банков инвестиционен кредит № 100-4726/20.01.2023 г. и да учреди в полза на банката съответните обезпечения.

В тази връзка и съгласно представените прогнозни парични потоци за периода до 2038 г. са включени плащания на главница и лихви по обслужване на задълженията по всички гореизброени кредити, съгласно съответните погасителни планове.

Общо за периода приходите са в размер на XXX хил. лв., при общ размер на оперативните разходи от XXX хил. лв. и разходи за данъци в размер на XXX хил. лв. Свободният паричен поток преди обслужване на дълга е XXX хил. лв. Плащанията на главница и лихви общо за периода са в размер на XXX хил. лв. (главница XXX хил. лв. и XXX хил. лв. лихва).

Общата стойност на свободния паричен поток след обслужване на дълга е XXX хил. лв.

В тази връзка и според договорите за кредит, кредитополучателят трябва да поддържа коефициент не по-малък от XXX по време на периода за погасяване на кредитите.

От анализа е видно, че коефициентът за покритие на дълга изчислен на база прогнозния паричен поток, като съотношение между паричните средства на разположение за обслужване на дълговете към определените плащания на главници и лихва по кредитите е при минимален размер от XXX и средно за периода до края на 2038 г. е в размер на XXX.

В допълнение, предвид общата стойност на данъчната оценка на имота в размер на XXX лв., който ще бъде предмет на обезпечение в случай, че се пристъпи към принудително изпълнение от страна на банката по кредита в размер на XXX хил. лв. на „XXX“ ЕООД, финансовото състояние на „Риал Стейтс“ ЕООД ще позволи на дружеството да възстанови собствеността си върху ипотекирания имот.

Предвид горното, КЕВР счита, че разглежданите сделки няма да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължениост на дружеството, както и няма да наруши условията по осъществяване на лицензионната дейност.

Изказвания по т.3.:

Докладва А. Иванова. Във връзка със заявлението за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадено от „Риал Стейтс“ ЕООД, в Комисията е представен проект на договор за банков кредит. Кредитополучател е „XXX“ ЕООД, а кредитор - „XXX“ АД, „Риал Стейтс“ ЕООД е ипотекарен длъжник. Дружеството е представило като залози по обезпечения три броя проекти на договори: проект на Нотариален акт за договорна ипотека за имота и ФЕЦ; проект на договор за особен залог върху вземания по договор за продажба на електрическа енергия от ФЕЦ и проект на договор за особен залог върху ДМА, които са част от ФЕЦ с 11,9 MW.

„Риал Стейтс“ ЕООД е притежател на лицензия на производство на електрическа енергия, с условие за изграждане на енергиен обект.

В частта, касаеща проекта на Нотариален акт за учредяване на договор за ипотека „Риал Стейтс“ ЕООД е в качеството на ипотекарен длъжник. Целта е да бъдат обезпечени вземанията на банката по отношение на договор за кредит с „XXX“ ЕООД. В доклада подробно са описани имотите, които ще бъдат част от въпросното обезпечение.

В проекта на нотариален акт не е посочена клауза, в която се казва, че в случай на принудително изпълнение от страна на „XXX“ АД имуществото може да бъде продавано само в неговата цялост като енергиен обект след предварително разрешение на КЕВР. Поради тази причина при финализиране на договора следва да бъде изрично указано да се включи такава клауза.

По отношение на другите обезпечения, касаещи особения залог на вземания от „XXX“ АД:

Следва да се има предвид, че тези договори касаят финансовото състояние на дружеството. В договора за особен залог на вземания са посочени приложения, в които са изброени договорите, които ще представляват залог по обезпечението. Има клауза, според която всички бъдещи договори, които бъдат сключени също ще бъдат допълвани към въпросното обезпечение.

По отношение на третото обезпечение, отнасящо се до залога на ДМА на „Риал Стейтс“ ЕООД:

Следва да се има предвид, че има опис на ДМА, които ще представляват залог по обезпечението: ФЕЦ, която е собственост на „Риал Стейтс“ ЕООД и поземлен имот, върху който е построена тази централа, също собственост на дружеството. Тук отново не е посочена клауза, че в случай на принудително изпълнение от страна на „XXX“ АД имуществото може да бъде продавано само в неговата цялост като енергиен обект след предварително разрешение на КЕВР. Поради тази причина при финализиране на договора следва да бъде изрично указано да се включи такава клауза.

Въпросните сделки подлежат на разрешение от страна на Комисията, тъй като представляват имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, а от друга страна касаят и финансовото състояние на дружеството.

В тази връзка, КЕВР е извършила анализ и преценка на посочените по-горе сделки, с оглед тяхното разрешаване или не чрез финансово-икономически анализ на съвкупното влияние на всички произтичащи от тези сделки задължения върху финансовото състояние на лицензианта. В тази връзка е установено следното:

Дружеството притежава достатъчно по размер парични средства, с които да оперира, въпреки че в случая не е кредитополучател по въпросната сделка, а се явява само и единствено ипотекарен длъжник и участва като обезпечител по залозите.

Предвид горното, може да се направи извод, че разглежданите сделки няма да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на дружеството, както и няма да наруши условията по осъществяване на лицензионната дейност.

По отношение на частта, касаеща търговската тайна:

Дружеството изрично е посочило, че всички представени данни и документи представляват защитена по закон информация и са посочени мотиви в тази насока. Посочени са и документите, които следва да бъдат закрити в хода на административното производство. Дружеството заявява, че желае посочената информация да не бъде публично оповестявана.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 и чл. 53, ал. 1 и ал. 5 от Закона за енергетиката, чл. 92, ал. 1 и ал. 4, т. 1 и т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага на КЕВР да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да даде разрешение за сключване на исканите сделки;
3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

А. Иванова прочете и диспозитива на проекта на решение:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Разрешава на „Риал Стейтс“ ЕООД да учреди в полза на „XXX“ АД договорна ипотека съгласно представения с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-133 от 07.11.2023 г. към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-133 от 26.10.2023 г. проект на нотариален акт като указва в същия да бъде включена клауза, която предвижда в случай на принудително изпълнение от страна на „XXX“ АД имуществото да бъде продавано само в неговата цялост като енергиен обект след предварително разрешение на Комисията за енергийно и водно регулиране;

2. Разрешава на „Риал Стейтс“ ЕООД да сключи с „XXX“ АД договор за особен залог на движими вещи съгласно представения с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-133 от 07.11.2023 г. към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-133 от 26.10.2023 г. проект на договор, като указва в същия да бъдат включени клаузи, които предвиждат в случай на принудително изпълнение от страна на „XXX“ АД, заложените вещи да бъдат продавани в тяхната цялост като енергиен обект, след предварително разрешение от Комисията за енергийно и водно регулиране;

3. Разрешава на „Риал Стейтс“ ЕООД да сключи с „XXX“ АД договор за особен залог на вземания, съгласно представения с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-133 от 07.11.2023 г. към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-133 от 26.10.2023 г.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по доклада.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 и чл. 53, ал. 1, ал. 2 и ал. 5 от Закона за енергетиката, чл. 92, ал. 1 и ал. 4, т. 1 и т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-1359 от 13.11.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-133 от 26.10.2023 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Риал Стейтс“ ЕООД.

2. Разрешава на „Риал Стейтс“ ЕООД да учреди в полза на „XXX“ АД договорна ипотека съгласно представения с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-133 от 07.11.2023 г. към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-133 от 26.10.2023 г. проект на нотариален акт, като указва в същия да бъде включена клауза, която предвижда в случай на принудително изпълнение от страна на „XXX“ АД имуществото да бъде продавано само в неговата цялост като енергиен обект след предварително разрешение на Комисията за енергийно и водно регулиране;

3. Разрешава на „Риал Стейтс“ ЕООД да сключи с „XXX“ АД договор за особен залог съгласно представения с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-133 от 07.11.2023 г. към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-133 от 26.10.2023 г. проект на договор, като указва в същия да бъдат включени клаузи, които предвиждат в случай на принудително изпълнение от страна на „XXX“ АД, заложените вещи да бъдат продавани само в тяхната цялост като енергиен обект, след предварително разрешение от Комисията за енергийно и водно регулиране;

4. Разрешава на „Риал Стейтс“ ЕООД да сключи с „XXX“ АД договор за особен залог на вземания, съгласно представения проект на договор с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-133 от 07.11.2023 г. към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-133 от 26.10.2023 г.

5. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за

енергетиката.

В заседанието по **точка трета** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов – за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Александър Йорданов, Благой Голубарев) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.4. Комисията, след като разгледа **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-130 от 24.10.2023 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-131 от 24.10.2023 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Ей И Ес Гео Енерджи“ ООД, установи следното:**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-130 от 24.10.2023 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-131 от 24.10.2023 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Ей И Ес Гео Енерджи“ ООД на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ), във връзка с чл. 92, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към тях е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-330 от 01.11.2023 г. на председателя на КЕВР.

Въз основа на предоставената информация и документи от заявителя и направеното проучване са установени следните факти и са направени следните изводи:

„Ей И Ес Гео Енерджи“ ООД е дружество с ограничена отговорност, учредено по реда на Търговския закон и вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията, с ЕИК 175155987, със седалище и адрес на управление: гр. София 1407, район „Лозенец“, бул. „Черни връх“ № 32А, офис сграда „Ариес“. Дружеството е с предмет на дейност: проектиране, строителство и експлоатация на електрически централи с използване на възобновяеми енергийни източници, всякаква друга търговска дейност, свързана с проектиране, строителство и експлоатация на електрически централи, всякаква друга дейност, незабравена със закон, като при изискване на лиценз или друго разрешение посочените дейности се извършват след издаването им.

Управители на дружеството са Димитър Михайлов Христов, Иван Михайлов Цанков и Оливие Роберт Жан Маркет. „Ей И Ес Гео Енердж“ ООД се представлява от Иван Михайлов Цанков и Оливие Роберт Жан Маркет самостоятелно, а Димитър Михайлов Христов представлява дружеството само заедно с Оливие Роберт Жан Маркет или Иван Михайлов Цанков. Капиталът на „Ей И Ес Гео Енерджи“ ООД е в размер на 148 654 030 лева (сто четиридесет и осем милиона шестстотин петдесет и четири хиляди и тридесет лева) и е изцяло внесен.

„Ей И Ес Гео Енерджи“ ООД е титуляр на лицензия № Л-272-01 от 04.08.2008 г. за дейността „производство на електрическа енергия“ за обект вятърен парк „Свети Никола“

с мощност от 156 MW.

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-130 от 24.10.2023 г. „Ей И Ес Гео Енерджи“ ООД е поискало издаване на разрешение за сключването на Договор за синдикиран банков кредит с ХХХ АД и с ХХХ.

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-131 от 24.10.2023 г. „Ей И Ес Гео Енерджи“ ООД е поискало издаване на разрешение за учредяване на залог на търговското предприятие в полза на ХХХ и ХХХ.

I. Проект на Договор за кредит между „Ей И Ес Гео Енерджи“ ООД – кредитополучател, ХХХ АД – кредитор, „ХХХ - кредитор.

Съгласно клаузите на проекта на договор за кредит, Кредиторите предоставят на Кредитополучателя срочен кредит в евро, с общ размер на главницата, както следва:

- „ХХХ“ АД – ХХХ евро;
- „ХХХ“ ПЛС – ХХХ евро.

Сумите, заети от Кредитополучателя по Кредита могат да се използват само за: извършване на разрешено разпределение между съдружниците (AES Wind Investments и „Гео Пауър“ ООД); всички такси, дължими от Кредитополучателя на финансиращата страна; плащане на разходите по сделката. Кредитът се усвоява еднократно от Кредитополучателя. Кредитополучателят ще плати лихва върху частта от главницата от заема, която е по всяко време дължима по време на всеки Лихвен период, при годишна ставка равна на сбора от: маржа – ХХХ% годишно и референтната ставка, приложима към този лихвен период – ХХХмесечен EURIBOR. Ако Кредитополучателят не успее да плати на падежа каквато и да е сума, дължима от него по договора, върху просрочената сума се начислява лихва в размер, равен на сумата от: ХХХ% годишно, маржа, и референтната ставка, приложима към този лихвен период. Крайният срок за погасяване на кредита е 28.02.2034 г. Кредитополучателят следва да осигури в рамките на един месец от усвояването на кредита залог на търговското си предприятие като първо по ред обезпечение, но последващо по ред единствено след съществуващото обезпечение, учредено с договор за особен залог на търговско предприятие от 16.12.2021 г., сключен между „Ей И Ес Гео Енерджи“ ООД като заемател и залогодател, Европейската банка за възстановяване и развитие, „ХХХ“ АД и „ХХХ“ ПЛС като заемодатели и заложни кредитори.

II. Проект на договор за залог на търговско предприятие между „Ей И Ес Гео Енерджи“ ООД (залогодател) и „ХХХ“ ПЛС и „ХХХ“ АД (Заложни кредитори).

Според клаузите на проекта на договор за залог на търговско предприятие, залогодателят съгласно Договора за кредит в размер на ХХХ евро, сключен между „Ей И Ес Гео Енерджи“ ООД като кредитополучател, ХХХ ПЛС като агент по кредита, организатор, кредитор (и хеджираща страна), „ХХХ“ АД като организатор, кредитор, агент по обезпеченията, банка водеща сметките (и хеджираща страна), е задължен да сключи Договор за особен залог върху търговското му предприятие, с цел обезпечаване на надлежното изпълнение на задълженията на Кредитополучателя по договора за кредит.

1. Залог - С цел да обезпечи изплащането на Обезпечените задължения Залогодателят учредява особен залог в полза на Кредиторите съгласно Закона за особените залози (ЗОЗ) върху търговското предприятие заедно с отделно посочени активи (Заложеното имущество), и се задължава да осигури създаването на противопоставимост на залог върху Заложеното имущество, който ще има приоритет преди всяка друга тежест по отношение на Заложеното имущество с изключение на Съществуващото обезпечение.

2. Обезпечените задължения – всички настоящи или бъдещи задължения и вземания, които са дължими, изискуеми или поети от кредитополучателя към кредиторите, възникващи по силата или въз основа на Договора за кредит и финансовите документи, включително следните: всички задължения за погасяване на всяка част от главницата по кредита до максималната обща сума от ХХХ евро; всички задължения за

плащане на лихви, дължими за всяка отпусната и непогасена във времето сума от главницата по кредита, изчислена въз основа на годишен лихвен процент, равен на сбора от надбавката от XXX% годишно и XXX-месечния EURIBOR или друг референтен процент; всички задължения за плащане на лихва за забава; всякакви задължения за плащане на предварителна такса в размер, на XXX% от размера на общите ангажименти; всички задължения за плащане на годишна такса за ангажимент в размер на XXX% годишно върху главницата на кредита; всички задължения за плащане на такси, всякакви плащания за сметка на обезщетения, компенсации и др., всякакви задължения за плащане на всякакви разходи по Договора за кредит, всякакви искиове за неоснователно обогатяване на финансова страна срещу кредитополучателя до общия размер на кредита.

Съгласно дадените в проекта на договор дефиниции, търговско предприятие означава цялото търговско предприятие на залогодателя, състоящо се от съвкупността от всички права (вкл. вещни), задължения и фактически отношения на залогодателя, съставляващи неговата търговска дейност по смисъла на чл. 15, ал. 1 от Търговския закон, включително Отделно посочени активи, които представляват отделни активи по смисъла на чл. 21, ал. 3 от ЗОЗ. Отделно посочени активи означава:

- Недвижимите имоти – означава недвижимите имоти на залогодателя, представляващи част от вятърния парк, описани подробно в Раздел А на Приложение № 1 към договора, а именно: XXX ветроенергийни генератора „XXX“ („Vestas”), модел XXX, разположени в поземлени имоти в землищата на села Свети Никола, Българево, Поручик Чунчево и Хаджи Димитър, община Каварна, област Добрич; сграда – електрическа подстанция с идентификатор № XXX, находяща се в поземлен имот с идентификатор № XXX в землището на с. Хаджи Димитър, община Каварна, област Добрич; сграда – система за компенсиране на реактивна мощност на ветроенергиен парк „Свети Никола“ с идентификатор XXX в поземлен имот с идентификатор XXX, находящ се в землището на с. Хаджи Димитър, община Каварна, област Добрич; сграда с идентификатор XXX, находяща се в землището на с. Хаджи Димитър, община Каварна, област Добрич с предназначение за енергопроизводство – „инсталиране на дизел генератор за захранване с променлив ток на НН“, ведно с цялата надземна и подземна техническа инфраструктура, съоръжения, оборудване, енергийни обекти по ЗЕ, изградени в поземлен имот с идентификатор XXX;

- съществените движими активи - означава движими активи и оборудването, които са от съществено значение за дейността на вятърния парк „Свети Никола“ и са описани подробно в Раздел Б на Приложение № 1 към договора, което периодично се актуализира;

- съществените вземания – означава съществените вземания на Залогодателя, описани подробно в Раздел В на Приложение № 1 към договора, което периодично се актуализира, а именно Договор за участие на организиран борсов пазар на електрическа енергия № 320 от 29.10.2020 г. между „Българска независима енергийна борса“ ЕАД и „Ей И Ес Гео Енерджи“ ООД; всички и всякакви договори, сключени между залогодателя съгласно чл. 100 и чл. 102 от ЗЕ с „Българска независима енергийна борса“ ЕАД; Договор за покупко-продажба на електрическа енергия № 180 от 16.07.2021 г. между „Компания за енергетика и развитие“ ООД и „Ей И Ес Гео Енерджи“ ООД; Договор за премии между Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ и „Ей И Ес Гео Енерджи“ ООД; всички останали вземания на залогодателя от и над XXX евро годишно;

- застраховките на проекта описани подробно в Раздел Г на Приложение № 1 към договора – застрахователните полици по отношение на вятърни турбини и всички други основни дълготрайни материални активи и/или застрахователни полици за „прекъсване на дейността“; обща гражданска отговорност към трети лица и отговорност към изделието“; имуществени вреди и прекъсване на дейността и

- всички активи, придобивани периодично от залогодателя и определени като Отделно посочени активи от Заложните кредитори съгласно чл. 4.03 от договора.

Съществуващото обезпечение означава обезпечението, описано в Приложение № 4 – Договор за особен залог на търговско предприятие от 16.12.2021 г., сключен между „Ей И Ес Гео Енерджи“ ООД като заемател и залогодател, Европейската банка за възстановяване и развитие, „XXX“ АД и XXX като заемодатели и заложни кредитори и „XXX“ АД като вътрешен агент по обезпеченията, първоначално вписан в Търговския регистър и в Централния регистър на особените залози; Договор за особен залог на дружествени дялове от 16.12.2021 г., сключен между „Ей и ЕС Уинд Инвестмънтс II БВ и „Гео Пауър“ ООД като залогодатели, „Ей И Ес Гео Енерджи“ ООД като кредитополучател, Европейската банка за възстановяване и развитие, „XX“ АД и XXX като заемодатели и заложни кредитори и „XXX“ АД като вътрешен агент по обезпеченията, първоначално вписан в Търговския регистър и в Централния регистър на особените залози; Договор за залог на вземания по банкови сметки от 16.12.2021 г., сключен между „Ей И Ес Гео Енерджи“ ООД като заемател и залогодател, Европейската банка за възстановяване и развитие, „XXX“ АД и XXX като заемодатели и заложни кредитори и „XXX“ АД като вътрешен агент по обезпеченията, първоначално вписан в Централния регистър на особените залози; Нотариален акт за учредяване на договорна ипотека върху недвижим имот, подписан на 20.12.2021 г. между Европейската банка за възстановяване и развитие, „XXX“ АД и XXX в качеството им на обезпечени страни и „Ей И Ес Гео Енерджи“ ООД в качеството му на заемател; Нотариален акт за учредяване на договорна ипотека върху недвижим имот, подписан на 20.02.2023 г. между Европейската банка за възстановяване и развитие, „XXX“ АД и XXX в качеството им на обезпечени страни и „Ей И Ес Гео Енерджи“ ООД в качеството му на заемател.

3. Продажба на търговското предприятие – При пристъпване към изпълнение, кредиторите могат да продадат Заложеното имущество, в това число отделно посочени активи или обособени части от Заложеното имущество, които могат да бъдат обособени и да функционират самостоятелно в съответствие с чл. 53, ал. 2 от ЗЕ, след получаване на разрешение от КЕВР.

По силата на чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ, КЕВР разрешава извършването на разпореждане с имущество, с което се упражнява лицензионна дейност в случаите, предвидени в същия закон, както и на други сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие. Съгласно чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ, Комисията дава разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие по чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ, с изключение на договори за покупко-продажба на електрическа енергия, топлинна енергия или природен газ и на сделки на стойност под 20 на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет, необезпечавани със залог, особен залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност.

Според чл. 53, ал. 1, предл. 2 от ЗЕ разпореждане с имуществото, с което се осъществява дейността по лицензията, може да се извършва само в тяхната цялост след разрешение на Комисията. Също така, Комисията издава разрешение и в случаите на залог или ипотека върху имущество, с което се извършва лицензионна дейност – чл. 53, ал. 5 от ЗЕ. По силата на чл. 92, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ Комисията дава разрешение за учредяване на залог, включително особен залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност.

В конкретния случай, Договорът за кредит е с общ размер XXX евро, което съставлява XXX% от активите на „Ей И Ес Гео Енерджи“ ООД, съгласно последния одитиран годишен финансов отчет. Договорът за кредит е обезпечен със залог върху имущество, с което се осъществява лицензионната дейност, поради което сделката не попада в обхвата на изключението на чл. 21, ал. 1, т. 23, пр. 2 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 2 от

НЛДЕ и следва да бъде разгледана от КЕВР.

Договорът за учредяване на залог върху търговското предприятие на „Ей И Ес Гео Енерджи“ ООД е сделка, чрез която се учредява особен залог върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност и като такава подлежи на разрешаване от КЕВР по чл. 53, ал. 5 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ.

Предвид горното, на основание от чл. 92, ал. 1 и ал. 4 от НЛДЕ, КЕВР следва да извърши преценка дали сключването на тези сделки водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, или до нарушаване на съществени условия за осъществяване на лицензионната дейност, включително принципите по чл. 23 ЗЕ. Тази преценка се обосновава на резултатите от извършен анализ на финансовото състояние на дружеството на база на представения прогнозен паричен поток за периода 2023 г. - 2034 г.:

Прогнозен паричен поток за периода 2023 г. – 2034 г.

Дружеството е представило прогнозен паричен поток за периода 2023 г. - 2034 г., с оглед установяването на влиянието на горните сделки върху сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие.

Извършеният анализ на данните от прогнозния паричен поток показва, че приходите от продажба на електрическа енергия са прогнозирани при следните параметри: годишно производство на електрическа енергия XXX MWh за периода; премия в размер на 0,00 лв./MWh без ДДС при преференциална цена 188,29 лв./MWh без ДДС за вятърни електрически централи, работещи до 2 250 часа в съответствие с Решение № Ц-13 от 30.06.2023 г. на КЕВР.

При така заложените параметри и допускания, прогнозният паричен поток за периода 2023 г. - 2034 г. е положителен и показва, че „Ей И Ес Гео Енерджи“ ООД ще разполага с необходимия паричен ресурс за обслужване на задълженията по договора за банков кредит. Следователно КЕВР счита, че разглежданите сделки няма да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на дружеството.

Изказвания по т.4.:

Докладва Р. Методиева. С подадените заявления „Ей И Ес Гео Енерджи“ ООД е поискало сключване на договор за кредит с банки „XXX“ АД и „XXX“ ПЛС, както и е поискало издаване на разрешение за учредяване на залог на търговското предприятие в полза на тези две банки, като обезпечение на вземанията по отпуснатите кредити.

„Ей И Ес Гео Енерджи“ ООД е титуляр на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ за обект вятърен парк „Свети Никола“ с мощност от 156 MW.

Съгласно представения проект на договор на кредит, той ще бъде в общ размер на XXX евро: XXX евро се отпускат от „XXX“ АД и XXX евро от „XXX“ ПЛС. Сумите ще бъдат използвани за разпределение между съдружниците на дружеството. Срокът за погасяване на кредита е 28.02.2034 г. Лихвата по кредита е сбор от XXX% от маржа и XXX EURIBOR. Стойността на тази сделка представлява XXX% от активите на „Ей И Ес Гео Енерджи“ ООД, съгласно последния одитиран годишен финансов отчет. Кредитът е обезпечен със залог на имущество, с което се осъществява лицензионна дейност и сделката следва да бъде разгледана и разрешена от Комисията.

Като обезпечение на този договор дружеството ще заложи цялото търговско предприятие, включително и отделно посочени активи. В рамките на търговското предприятие е и енергийният обект, с който се осъществява лицензионната дейност: ветроенергиен парк „Свети Никола“.

Извършен е финансов анализ, с оглед преценката дали на дружеството следва да се разреши да сключи тези сделки. В него се достига до извод, че дружеството ще разполага с необходимия паричен ресурс за обслужване на задълженията по договора за банков кредит. Разглежданите сделки няма да доведат до нарушаване на сигурността на

снабдяването вследствие на задължнялост на дружеството.

Дружеството е посочило коя информация следва да бъде заличена при публикуване на документите на страницата на КЕВР в интернет.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката, във връзка с чл. 92, ал. 1 и ал. 4, т. 1 и т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, и чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага на Комисията за енергийно и водно регулиране да обсъди и приеме следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да даде разрешение на „Ей И Ес Гео Енерджи“ ООД да сключи исканите сделки;
3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

Р. Методиева прочете и диспозитива на проекта на решение:

КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Разрешава на „Ей И Ес Гео Енерджи“ ООД да сключи с „XXX“ ПЛС и „XXX“ АД договор за кредит съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-130 от 24.10.2023 г.
2. Разрешава на „Ей И Ес Гео Енерджи“ ООД да сключи с „XXX“ ПЛС и „XXX“ АД договор за залог на търговско предприятие съгласно представения проект на договор към заявление вх. № Е-ЗЛР-Р-130 от 24.10.2023 г.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по доклада.

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката, във връзка с чл. 92, ал. 1 и ал. 4, т. 1 и т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-1360 от 13.11.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-130 от 24.10.2023 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-131 от 24.10.2023 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотeka върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Ей И Ес Гео Енерджи“ ООД.
2. Разрешава на „Ей И Ес Гео Енерджи“ ООД да сключи с „XXX“ ПЛС и „XXX“ АД договор за кредит съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-130 от 24.10.2023 г.
3. Разрешава на „Ей И Ес Гео Енерджи“ ООД да сключи с „XXX“ ПЛС и „XXX“ АД договор за залог на търговско предприятие съгласно представения проект на договор към заявление вх. № Е-ЗЛР-Р-131 от 24.10.2023 г.
4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и

водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

В заседанието по **точка четвърта** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов – за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Александър Йорданов, Благой Голубарев) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.5. Комисията, след като разгледа **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-135 от 26.10.2023 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-134 от 26.10.2023 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Риал Стейтс“ ЕООД**, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) са постъпили: заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-135 от 26.10.2023 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-134 от 26.10.2023 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Риал Стейтс“ ЕООД, на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката, и чл. 92, ал. 1 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявленията и приложенията към тях е сформирана работна група със заповед № 3-Е-328 от 01.11.2023 г. и заповед № 3-Е-327 от 01.11.2023 г. на председателя на КЕВР. С писма с вх. № Е-ЗЛР-Р-135 от 09.11.2023 г. и с вх. № Е-ЗЛР-Р-134 от 09.11.2023 г. „Риал Стейтс“ ЕООД е представило допълнителна информация.

Въз основа на предоставената информация и документи от заявителя и направеното проучване са установени следните факти и са направени следните изводи:

„Риал Стейтс“ ЕООД, с ЕИК 112633304 е със седалище и адрес на управление: Република България, област София, община Столична, гр. София, п. к. 1618, р-н Витоша, ул. „Околовръстен път“ № 3, ет. 7, ап. 73А и с предмет на дейност: организация, покупка на терени, проектиране, строеж, управление и експлоатация на технологии и енергийни обекти от възобновяеми и алтернативни източници - слънчеви, вятърни и др. електроцентрали, услуги в областта на алтернативните енергии, производство, пренос, разпределение и продажба на електрическа енергия от възобновяеми и алтернативни енергийни източници, както и всяка друга незабранена от закона дейност. Единоличен собственик на капитала е „Солар Грийн Енерджи“ ЕАД, с ЕИК 201743158. Капиталът на дружеството е в размер на 60 000 000 лева. „Риал Стейтс“ ЕООД се представлява от Гинка Николова Върбакова, в качеството ѝ на управител.

„Риал Стейтс“ ЕООД е притежател на лицензия № Л-543-01 от 19.08.2021 г. за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години с условие за изграждане на енергиен обект „Фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 150 MWp“, изменена с Решение №И1-Л-543 от

23.02.2023 г. на КЕВР във връзка с увеличаване на инсталираната мощност на 400 MW_p (до 300 MW AC към преносната електрическа мрежа), и с Решение №И2-Л-543 от 13.10.2023 г. на КЕВР във връзка с добавяне на поземлени имоти, собственост на дружеството, върху които се разполагат енергийните съоръжения на ФЕЦ „Априлци“ и същите не са включени в Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията на дружеството. С Решение № Р-348 от 16.09.2021 г. КЕВР е разрешила започване осъществяването на лицензионната дейност чрез първа част с инсталирана мощност 8 MW_p, от етап I на изграждания енергиен обект, след получаване на документ за въвеждане на строежа в експлоатация, издаден при условията и по реда на Закона за устройство на територията. С Решение № Р-365 от 09.12.2021 г. КЕВР е разрешила започване осъществяването на лицензионната дейност чрез втора част с инсталирана мощност 12,41448 MW_p и трета част с инсталирана мощност 12,9168 MW_p от етап I на изграждания енергиен обект, след получаване на документ за въвеждане на строежа в експлоатация, издаден при условията и по реда на Закона за устройство на територията. С Решение № Р-385 от 24.02.2022 г. КЕВР е разрешила започване осъществяването на лицензионната дейност чрез втора част с инсталирана мощност 22,64028 MW_p, от етап I на изграждания енергиен обект, след получаване на документ за въвеждане на строежа в експлоатация, издаден при условията и по реда на Закона за устройство на територията. С Решение № Р-398 от 14.06.2022 г. КЕВР е разрешила започване осъществяването на лицензионната дейност чрез първа част с инсталирана мощност 8,39163 MW_p, от етап II на изграждания енергиен обект, след получаване на документ за въвеждане на строежа в експлоатация, издаден при условията и по реда на Закона за устройство на територията. С Решение № Р-401 от 12.07.2022 г. КЕВР е разрешила започване осъществяването на лицензионната дейност чрез втора част с инсталирана мощност 14,50683 MW_p, от етап II на изграждания енергиен обект, след получаване на документ за въвеждане на строежа в експлоатация, издаден при условията и по реда на Закона за устройство на територията. С Решение № Р-439 от 01.02.2023 г. КЕВР е разрешила започване осъществяването на лицензионната дейност чрез трета част от етап II с инсталирана мощност 27,825 MW_p на изграждания енергиен обект „Фотоволтаична електрическа централа „Априлци“ с инсталирана мощност 150 MW_p“. С Решение № Р-449 от 30.03.2023 г. КЕВР е разрешила започване осъществяването на лицензионната дейност чрез етап III с инсталирана мощност 65,936 MW_p, на изграждания енергиен обект „Фотоволтаична електрическа централа „Априлци“ с инсталирана мощност 400 MW_p“. С Решение № Р-456 от 11.04.2023 г. КЕВР е разрешила започване осъществяването на лицензионната дейност чрез 26 543,9 MW_p, които са част от планираното разширение на изграждания енергиен обект „Фотоволтаична електрическа централа „Априлци“ с инсталирана мощност 400 MW_p“. С Решение № Р-457 от 11.04.2023 г. КЕВР е разрешила започване осъществяването на лицензионната дейност чрез 8 212,75 kW_p, които са част от планираното разширение на изграждания енергиен обект „Фотоволтаична електрическа централа „Априлци“ с инсталирана мощност 400 MW_p“. С Решение № Р-476 от 13.10.2023 г. КЕВР е разрешила започване осъществяването на лицензионната дейност чрез 2,816 MW_p, които са част от планираното разширение на изграждания енергиен обект „Фотоволтаична електрическа централа „Априлци“ с инсталирана мощност 400 MW_p“. С Решение № Р-477 от 13.10.2023 г. КЕВР е разрешила започване осъществяването на лицензионната дейност чрез 1,9367 MW_p, които са част от планираното разширение на изграждания енергиен обект „Фотоволтаична електрическа централа „Априлци“ с инсталирана мощност 400 MW_p“.

С подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-135 от 26.10.2023 г. от „Риал Стейтс“ ЕООД е поискано разрешение за сключване на договор за банков инвестиционен кредит с „XXX“ АД. В тази връзка към заявлението е приложен проект на договор за банков инвестиционен кредит, обосновка и погасителен план.

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-134 от 26.10.2023 г. от „Риал Стейтс“ ЕООД е

поискала разрешение за учредяване в полза на „XXX“ АД на обезпечения по договора за банков инвестиционен кредит, а именно: договорна ипотека върху ФЕЦ и съответните имоти, залог върху машини и съоръжения (които са част от проекта, предмет на финансиране със средства по договора за банков инвестиционен кредит), представляващи имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, както и залог върху вземания по застраховки, вземания по договори, залог на търговско предприятие, залог на акции (и дивиденди), финансово обезпечение чрез залог по реда на Закона за договорите за финансови обезпечения (ЗДФО) върху вземания по сметки и на сметките, по които постъпват вземанията, учредяване на сервитутни права и договор за наем.

Като основание за сключване на горните сделки, дружеството е посочило, че предвижда да сключи с „XXX“ АД договор за предоставяне на банков инвестиционен кредит до XXX хил. лв. (XXX хил. евро), за частично рефинансиране на извършени инвестиции във ФЕЦ с мощност от 16,8 MWp (Проекта), инвестиции в проекти, сходни с Проекта и оборотни средства – част от проекта за разширение на ФЕЦ „Априлци“, който се състои от 7 броя нови фотоволтаични електроцентрали, с мощност 16,8 MWp, а именно:

(1) ФЕЦ Априлци (поле 6.3) с мощност 1,9367 MWp, изградена в поземлен имот с идентификатор 65468.59.34, находящ се в обл. Пазарджик, общ. Пазарджик, с. Сбор, местност „Кел тепе“, с площ: 125 028 кв. м., който поземлен имот е собственост на Кредитополучателя;

(2) ФЕЦ за производство на ел. енергия от ВЕИ (поле 8.2) с мощност 2,816 MWp, изградена в поземлен имот с идентификатор 65468.60.31, находящ се в обл. Пазарджик, общ. Пазарджик, с. Сбор, местност „Кел тепе“, с площ: 468 574 кв. м., който поземлен имот е собственост на Кредитополучателя;

(3) ФЕЦ Априлци (поле 25) с инсталирана мощност от 8,06 MWp, която следва да бъде изградена в поземлен имот с идентификатор 65468.104.31, обл. Пазарджик, общ. Пазарджик, с. Сбор, местност „Капанищата“, с площ: 290 731 кв. м., който поземлен имот е собственост на Кредитополучателя;

(4) ФЕЦ Априлци (поле 6.4) с мощност 1,9488 MWp, изградена в лна линия 33 kV, изградена в поземлен имот с идентификатор 65468.59.17, находящ се в обл. Пазарджик, общ. Пазарджик, с. Сбор, местност «Кел тепе», с площ: 36 437 кв.м., върху който поземлен имот Кредитополучателят има право на строеж;

(5) ФЕЦ Априлци (поле 7.3) с обща инсталирана мощност 6,13431 MWp, изградена в поземлен имот с идентификатор 65468.60.40, находящ се в обл. Пазарджик, общ. Пазарджик, с. Сбор, местност „Кел тепе4“, с площ: 97 115 кв. м., върху който поземлен имот Кредитополучателят има право на строеж;

(6) ФЕЦ Априлци (поле 7.4) с обща инсталирана мощност 592,8 kWp, изградена в поземлен имот с идентификатор 65468.60.3, находящ се в обл. Пазарджик, общ. Пазарджик, с. Сбор, местност „Кел тепе“, с площ: 9 094 кв. м., върху който поземлен имот Кредитополучателят има право на строеж;

(7) ФЕЦ Априлци (поле 8.3) с обща инсталирана мощност 3,44565 MWp, изградена в поземлен имот с идентификатор 65468.61.18, находящ се в обл. Пазарджик, общ. Пазарджик, с. Сбор, местност „Кел тепе“, с площ: 54 002 кв. м., върху който поземлен имот Кредитополучателят има право на строеж.

Съгласно т. 1 „Дефиниции“ от проекта на договор за банков инвестиционен кредит, „Проект“ означава: проектиране, изграждане, въвеждане в експлоатация и експлоатация на ФЕЦ с мощност от **16,9 MWp**. **За избягване на съмнение, от тази мощност е изключена мощността на ФЕЦ Априлци (поле 25), с инсталирана мощност от 8,06 MWp**, която следва да бъде изградена в поземлен имот с идентификатор 65468.104.31, обл. Пазарджик, общ. Пазарджик, с. Сбор, местност „Капанищата“. Посочената ФЕЦ Априлци (поле 25) не е част от Проекта, но ще бъде обект на

Договорната ипотека в полза на Банката по силата на приращението (чл. 92 от Закона за собствеността), тъй като се намира в част от имот, който е част от Проекта, без това да ограничава по какъвто и да е начин правата на Банката по ипотеката и нейното принудително изпълнение.

1. Проект на договор за банков инвестиционен кредит между „XXX“ АД, в качеството на кредитор и „Риал Стейтс“ ЕООД, в качеството на кредитополучател, „Риал Солар“ ЕАД (солидарен длъжник) и „Риал Стейтс“ ЕООД (Обезпечител по смисъла на ЗДФО).

Основни параметри:

1. Размер на кредита – XXX хил. евро (XXX хил. лв.);
2. Цел на кредита - частично рефинансиране на извършени инвестиции в Проекта, инвестиции в проекти, сходни с Проекта и оборотни средства.
3. Условия за усвояване и погасяване на кредита:
 - 3.1. Срок на усвояване – XXX месеца от датата на договора за кредит;
 - 3.2. Краен срок на издължаване: XXX г.;
 - 3.3. Начин на погасяване на главницата - XXX (XXX) тримесечни погасителни вноски, съгласно погасителен план, неразделна част от договора за кредит.
4. Лихви, такси и комисионни по кредита:
 - 4.1. Годишна лихва – XXX -месечен EURIBOR, плюс договорна надбавка в размер на XXX % (XXX) процентни пункта, но не по-малко от XXX %;
 - 4.2. Годишен лихвен процент при просрочие – XXX % (XXX процентни пункта) над редовната лихва по т. 3.4. от проекта на договор за банков инвестиционен кредит;
 - 4.3. Такса при неусвояване на кредита XXX хил. лв. (XXX хил. евро);
 - 4.4. Такса за предсрочно погасяване: при погасяване на кредита със собствени средства на кредитополучателя в размер на XXX % върху предсрочно погасената сума със собствени средства на кредитополучателя или чрез рефинансиране от друга банка или финансова институция през първите три години след датата на усвояване на кредита и XXX % върху предсрочно изплатената сума на кредита за всяко предплащане, което се извърши след настъпване на четвъртата година от датата на подписване на настоящия договор, независимо от източника на средствата за предплащане;
 - 4.5. Годишна комисионна – XXX % върху неиздължената сума на кредита по всяко време;
 - 4.6. Такса ангажимент – XXX % върху неусвоената сума на кредита;
5. Обезпечения - за обезпечаване на всички вземания на „XXX“ АД (главница, лихви, такси, комисионни и други разноски) по договора за банков инвестиционен кредит, в полза на банката се учредяват следните обезпечения (посочени подробно в т. 3.8. от проекта на договор за банков инвестиционен кредит):
 - 5.1. Договорна ипотека върху ФЕЦ и имоти, съгласно документи за собственост и описание в приложение 6 от проекта на договор за банков инвестиционен кредит, собственост на „Риал Стейтс“ ЕООД;
 - 5.2. Договор за особен залог на съвкупност от машини и съоръжения по реда на Закона за особените залози (ЗОЗ) - описание на заложените машини и съоръжения в опис, представляващ неразделна част от договора;
 - 5.3. Договор за особен залог на вземания по застраховки по реда на ЗОЗ - описание на заложените застраховки в опис, представляващ неразделна част от договора;
 - 5.4. Договор за особен залог на вземания по договори по реда на ЗОЗ - описание на заложените вземания в опис, представляващ неразделна част от договора;
 - 5.5. Договор за залог на търговско предприятие по реда на ЗОЗ - описание на заложеното имущество в опис, представляващ неразделна част от договора;
 - 5.6. Договор за залог на акции (и дивиденди) по реда на Закона за договорите за финансово обезпечение (ЗДФО, по отношение на акциите) и ЗОЗ (по отношение на

вземанията за дивиденди от заложените акции) - залог на XXX (XXX) % от акциите на „Риал Солар“ ЕАД;

5.7. Залог по реда на ЗДФО съгласно разпоредбите на проекта на договор по отношение на банкови сметки на кредитополучателя и на солидарния длъжник - финансово обезпечение под формата на залог върху всички вземания, настоящи и бъдещи, на кредитополучателя и на солидарния длъжник, по всички сметки в национална и чуждестранна валута, на които са титуляри при банката.

„Риал Стейтс“ ЕООД е посочило, че в допълнение към обезпеченията, за гарантиране на интересите на банката, ще бъдат извършени и следните сделки:

- Проект на Анекс № 1 към предварителен договор за учредяване на сервитутни права (от 23.06.2023 г.) между „Риал Стейтс“ ЕООД, в качеството на учредител и „Риал Солар“ ЕАД (проектно дружество 100% собственост на „Риал Стейтс“ ЕООД), в качеството на приемател.

- Проект на Анекс № 1 към договор за наем (от 23.06.2023 г.) между „Риал Стейтс“ ЕООД, в качеството на наемател и „Риал Солар“ ЕАД в качеството на наемодател.

2. Проект на Нотариален акт за учредяване на договорна ипотека върху ФЕЦ и имотите между „XXX“ АД, в качеството на ипотекарен кредитор и „Риал Стейтс“ ЕООД, в качеството на кредитополучател и ипотекарен длъжник

Съгласно представеният проект на нотариален акт за учредяване на договорна ипотека, за обезпечаване на всички вземания на „XXX“ АД, произтичащи от договор за предоставяне на банков инвестиционен кредит 00520/708 в общ размер до XXX хил. евро (XXX хил. лв., Кредит № 1 - разрешени с решение на КЕВР № Р-463 от 08.06.2023 г.) и Договор за банков инвестиционен кредит № 2 в размер на XXX хил. евро (XXX хил. лв.), „Риал Стейтс“ ЕООД - ипотекарен длъжник, учредява в полза на „XXX“ АД договорна ипотека върху следните недвижими имоти и енергийни обекти по смисъла на § 1, т. 23 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ и останалите разпоредби на ЗЕ, които съставляват Проекта по договора за кредит 1 и договор за кредит 2:

(i) Поземлен имот с идентификатор 65468.59.34 по кадастралната карта и кадастралните регистри на с. Сбор, Община Пазарджик, Област Пазарджик, одобрени със Заповед № РД-18-122/30.06.2017г. на Изпълнителния Директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: няма данни за изменение, адрес на поземления имот: обл. Пазарджик, общ. Пазарджик, с. Сбор, местност „Кел тепе“, с площ: 125 028 кв. м., трайно предназначение на територията: Урбанизирана, начин на трайно ползване: За електроенергийното производство, предишен идентификатор: 65468.59.22, 65468.59.7, номер по предходен план: 059009, 059010, 059011, 059012, 059020, 174002, 174004, 174005, парцел II-за пр. на ел. ен., при съседи: 65468.59.21, 65468.102.40, 65468.59.23, 65468.62.6, 65468.60.39, 65468.58.33, 65468.59.6, 65468.58.36, 65468.59.17 и 65468.105.12, съгласно Скица № 15-805896-26.07.2023 г., издадена от СГКК-Пазарджик, който имот е отреден за УПИ II (две римско) - за производство на ел. енергия от възобновяеми източници /фотоволтаични панели/, и който имот съгласно Заповед за одобряване на ПУП – ПРЗ № 134 / 22.06.2022 г., издадена от кмета на Община Пазарджик, е образуван от реални части от поземлени имоти с идентификатори 65468.59.10, 65468.59.11, 65468.59.12 и 65468.59.20, към които е присъединен целият поземлен имот с идентификатор 65468.59.9, чрез обединяването им в УПИ II (две римско) – „За производство на ел. енергия от възобновяеми източници /фотоволтаични панели/“, и впоследствие съгласно Заповед за одобряване на ПУП – ПРЗ № 127/30.05.2023 г., издадена от кмета на Община Пазарджик, влязла в сила на 14.06.2023г., е отреден за нов УПИ II (две римско) – „За производство на ел. енергия от възобновяеми източници /фотоволтаични панели/“, чрез присъединяване към него на целия поземлен имот с идентификатор 65468.59.7, представляващ горска територия с

начин на трайно ползване „Широколистна гора“, чието предназначението е променено с Решение №6-I-1 от 03.07.2023 г. на Регионална Дирекция по Горите - Пазарджик, ведно с построените и трайно прикрепени върху така описания поземлен имот енергийни обекти, представляващи: (а) „ФЕЦ за производство на ел. енергия от ВЕИ с инсталирана мощност 9,8 MVA - поле 6.1, кабелна линия 33 kV; ажурна ограда“, състояща се от 12 246 броя монокристални силициеви двулицеви фотоволтаични модули HJT Huasun HS-B144DS Series, от които: (i) 1248 броя с мощност 475W, (ii) 3042 броя с мощност 470W, и (iii) 7956 броя с мощност 465W; Инвертор тип PVS980-58-4565kVA-J със сериен номер 2229600009; Инвертор тип PVS980-58-2000kVA-K със сериен номер 2223600076; Инвертор тип PVS980-58-2000kVA-J със сериен номер 2223600075; Комплексни разпределителни уредби SafePlus 36kV със сериен номер: (i) 202213476510004, (ii) 202213480930002, и (iii) 202213480920002; Повишаващ трансформатор 5000 kVA, 33000V/630V Dyn11 50Hz, със сериен № 1LTR0052470; Повишаващ трансформатор 2400 kVA, 33000V/630V Dyn11 50Hz, сериен № 1LTR0053680; и Повишаващ трансформатор 2400 kVA, 33000V/630V Dyn11 50Hz, сериен № 1LTR0053679, като така описаната фотоволтаична централа е изградена въз основа на Разрешение за строеж № 282/09.12.2022 г. на Главния Архитект на Община Пазарджик, влязло в сила на 15.12.2022г., изменено със Заповед № 22/06.03.2023г. на Главния Архитект на Община Пазарджик във връзка с промяна по време на строителството съгласно чл. 154 от ЗУТ, и въведена в експлоатация с Разрешение за ползване № ДК-07-ПЗ-50/02.06.2023 г. на Началник на РДНСК Пазарджик; и (б) „ФЕЦ Априлци (поле 6.3) с мощност 1,9367 MWp; Ажурна ограда“, състояща се от 4134 броя монокристални силициеви двулицеви фотоволтаични модули HJT Huasun HS-B144DS Series, от които: (i) 390 броя с мощност 475W, (ii) 2106 броя с мощност 470W, и (iii) 1638 броя с мощност 465W, като така описаната фотоволтаична централа е изградена въз основа на Разрешение за строеж № 201/02.08.2023 г. на Главния Архитект на Община Пазарджик, влязло в сила на 07.08.2023г., и е въведена в експлоатация с Разрешение за ползване на Началник на РДНСК Пазарджик, ведно с правото на строеж на така описаните фотоволтаични централи и ведно с всички други подобрения и приращения в така описания поземлен имот и към така описаните енергийни обекти на основание чл. 92 от Закона за собствеността;

(ii) „ФЕЦ за производство на ел. енергия от ВЕИ с инсталирана мощност 4,7 MVA – поле 6.2; Кабелна линия 33 KV; Ажурна ограда“, състояща се от 5 616 броя монокристални силициеви двулицеви фотоволтаични модули HJT Huasun HS-B144DS Series, от които: (i) 1794 броя с мощност 475W, (ii) 1326 броя с мощност 470W, и (iii) 2496 броя с мощност 465W; Инвертор тип PVS980-58-2000kVA-K със сериен номер 2223600074; Инвертор тип PVS980-58-1909kVA-J със сериен номер 2223600078; Комплексни разпределителни уредби SafePlus 36kV със сериен номер: (i) 202213438350001, и (ii) 202213476510001; Повишаващ трансформатор 2400 kVA, 33000V/630V Dyn11 50Hz, сериен № 1LTR0052477; и Повишаващ трансформатор 2300 kVA, 33000V/630V Dyn11 50Hz, сериен № 1LTR0053686, трайно прикрепена към и находяща се в поземлен имот с идентификатор 65468.59.23 по кадастралната карта и кадастралните регистри на с. Сбор, Община Пазарджик, Област Пазарджик, одобрени със Заповед № РД-18-122/30.06.2017г. на Изпълнителния Директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: няма данни за изменение, адрес на поземления имот: обл. Пазарджик, общ. Пазарджик, с. Сбор, местност «Кел тепе», с площ: 52 082 кв.м. (петдесет и две хиляди осемдесет и два квадратни метра), трайно предназначение на територията: Урбанизирана, начин на трайно ползване: За електроенергийното производство, предишен идентификатор: няма, номер по предходен план: 059013, 059014, парцел III-за пр. на ел. ен., при съсед: 65468.102.40, 65468.60.31, 65468.60.24, 65468.59.22, съгласно Скица № 15-1264888-31.10.2022 г., издадена от СГКК-Пазарджик, който имот е отреден за УПИ III (три римско) - За

производство на ел. енергия от възобновяеми източници /фотоволтаични панели/, и съгласно Заповед за одобряване на ПУП – ПРЗ № 134 / 22.06.2022 г., издадена от кмета на Община Пазарджик, е образуван от обединяването на ПИ с идентификатор 65468.59.13 и ПИ с идентификатор 65468.59.14, като така описаната фотоволтаична централа представлява „площадков енергиен обект“ по смисъла на § 1, т. 41 от Допълнителните разпоредби на Закона за енергетиката, за чието построяване съгласно чл. 62, ал. 4 от Закона за енергетиката е учредено вещно право на строеж върху имот – собственост на трето лице, като така описаната фотоволтаична централа е изградена въз основа на Разрешение за строеж № 252/09.11.2022 г. на Главния Архитект на Община Пазарджик, влязло в сила на 18.11.2022г., изменено със Заповед № 21/06.03.2023г. на Главния Архитект на Община Пазарджик във връзка с промяна по време на строителството съгласно чл. 154 от ЗУТ, и е въведена в експлоатация с Разрешение за ползване № ДК-07-ПЗ-54/08.06.2023г. на Началник на РДНСК Пазарджик, ведно с правото на строеж на така описаната фотоволтаична централа и ведно с всички подобрения и приращения на/към фотоволтаичната централа на основание чл. 92 от Закона за собствеността;

(iii) Поземлен имот с идентификатор 65468.60.31 по кадастралната карта и кадастралните регистри на с. Сбор, Община Пазарджик, Област Пазарджик, одобрени със Заповед № РД-18-122/30.06.2017г. на Изпълнителния Директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: няма данни за изменение, адрес на поземления имот: обл. Пазарджик, общ. Пазарджик, с. Сбор, местност «Кел тепе», с площ: 468 574 кв.м. (четиристотин шестдесет и осем хиляди петстотин седемдесет и четири квадратни метра), трайно предназначение на територията: Урбанизирана, начин на трайно ползване: За електроенергийното производство, предишен идентификатор: няма, номер по предходен план: парцел IV-за пр. на ел. ен., при съседи: 65468.61.18, 65468.102.40, 65468.60.32, 65468.60.18, 65468.60.33, 65468.60.27, 65468.60.34, 65468.60.3, 65468.62.24, 65468.62.17, 65468.62.16, 65468.62.15, 65468.62.5, 65468.62.4, 65468.60.1, 65468.61.11, 65468.60.25, 65468.60.24, 65468.61.4, 65468.61.10, 65468.59.23, съгласно Скица № 15-1264922-31.10.2022 г., издадена от СГКК-Пазарджик, който имот е отреден за УПИ IV (четири римско) - За производство на ел. енергия от възобновяеми източници /фотоволтаични панели/, и съгласно Заповед за одобряване на ПУП – ПРЗ № 134 / 22.06.2022 г., издадена от кмета на Община Пазарджик, е образуван от обединяването на поземлени имоти с идентификатори 65468.59.15, 65468.60.2, 65468.60.4, 65468.60.5, 65468.60.6, 65468.60.7, 65468.60.8, 65468.60.9, 65468.60.10, 65468.60.11, 65468.60.12, 65468.60.13, 65468.60.14, 65468.60.15, 65468.60.16, 65468.60.17, 65468.60.19, 65468.60.20, 65468.60.21, 65468.60.22, 65468.60.28, 65468.60.29, 65468.60.30, 65468.61.1, 65468.61.2, 65468.61.3, 65468.61.7, 65468.61.8, 65468.61.9, 65468.61.12, 65468.61.13, 65468.61.14, 65468.61.15, 65468.61.16, 65468.61.17, 65468.61.18, 65468.61.19, 65468.61.20, 65468.61.21, 65468.61.22 и 65468.61.23, ведно с построените и трайно прикрепени върху така описания поземлен имот енергийни обекти, представляващи: (а) „ФЕЦ за производство на ел. енергия от ВЕИ с инсталирана мощност 12,3 MVA – поле 7.1; кабелна линия 33 kV; ажурна ограда“, състояща се от: 24 336 броя монокристални силициеви двулицеви фотоволтаични модули HJT Huasun HS-B144DS Series, от които: (i) 8892 броя с мощност 475W, (ii) 8268 броя с мощност 470W, (iii) 6138 броя с мощност 465W, и (iv) 858 броя с мощност 460W; Инвертор тип PVS980-58-1909kVA-J със сериен номер 2223600077; Инвертор тип PVS980-58-4565kVA-J със сериен номер 2246600011; Инвертор тип PVS980-58-4565kVA-J със сериен номер 2229600007; Комплексни разпределителни уредби SafePlus 36kV със сериен номер: (i) 202213435700004, (ii) 202213476510005, и (iii) 202213476550002; Повишаващ трансформатор 2300 kVA, 33000V/630V Dyn11 50Hz, сериен № 1LTR0052474; Повишаващ трансформатор 5000 kVA, 33000V/630V Dyn11 50Hz, сериен № 1LTR0054464; и Повишаващ трансформатор 5000 kVA, 33000V/630V Dyn11 50Hz, сериен № 1LTR0052469, изградена въз основа на Разрешение за строеж №

253/09.11.2022г. на Главния Архитект на Община Пазарджик, влязло в сила на 17.11.2022г., изменено със Заповед № 20/06.03.2023г. на Главния Архитект на Община Пазарджик във връзка с промяна по време на строителството съгласно чл. 154 от ЗУТ, и въведена в експлоатация с Разрешение за ползване № ДК-07-ПЗ-55/15.06.2023 г. на Началник на РДНСК Пазарджик; (б) „ФЕЦ за производство на ел. енергия от ВЕИ с инсталирана мощност 2,4 MVA – поле 7.2; кабелна линия 33 kV; ажурна ограда“, състояща се от: 3 354 броя монокристални силициеви двулицеви фотоволтаични модули HJT Huasun HS-B144DS Series, от които: (i) 546 броя с мощност 475W, (ii) 2028 броя с мощност 470W, и (iii) 780 броя с мощност 465W; Инвертор тип PVS980-58-2000kVA-K със сериен номер 2305600055; Комплексна разпределителна уредба SafePlus 36kV със сериен номер 202213593440001; и Повишаващ трансформатор 2400 kVA, 33000V/630V Dyn11 50Hz, сериен № 1LTR0054473, изградена въз основа на Разрешение за строеж № 254/09.11.2022 г. на Главния Архитект на Община Пазарджик, влязло в сила на 18.11.2022г., изменено със Заповед № 19/06.03.2023г. на Главния Архитект на Община Пазарджик във връзка с промяна по време на строителството съгласно чл. 154 от ЗУТ, и въведена в експлоатация с Разрешение за ползване № ДК-07-ПЗ-57/15.06.2023 г. на Началник на РДНСК Пазарджик; (в) „ФЕЦ за производство на ел. енергия от ВЕИ с инсталирана мощност 24,825 MVA – поле 8; кабелна линия 33 kV; ажурна ограда“, състояща се от: 26 910 броя монокристални силициеви двулицеви фотоволтаични модули HJT Huasun HS-B144DS Series, от които: (i) 390 броя с мощност 475W, (ii) 3 276 броя с мощност 470W, и (iii) 23 244 броя с мощност 465W; Инвертор тип PVS980-58-4565kVA-J със сериен номер 2306600043; Инвертор тип PVS980-58-2000kVA-K със сериен номер 2240600044; Инвертор тип PVS980-58-4565kVA-J със сериен номер 2229600008; Инвертор тип PVS980-58-4565kVA-J със сериен номер 2229600004; Инвертор тип PVS980-58-4565kVA-J със сериен номер 2229600003; Инвертор тип PVS980-58-4565kVA-J със сериен номер 2229600002; Комплексни разпределителни уредби SafePlus 36kV със сериен номер: (i) 202213472670003, (ii) 202213476510002, (iii) 202213476510003, (iv) 202213472680003, (v) 202213480930001, и (vi) 202213476530003; Повишаващ трансформатор 5000 kVA, 33000V/630V Dyn11 50Hz, сериен № 1LTR0054465; Повишаващ трансформатор 2400 kVA, 33000V/630V Dyn11 50Hz, сериен № 1LTR0052478; Повишаващ трансформатор 5000 kVA, 33000V/630V Dyn11 50Hz, сериен № 1LTR0052467; Повишаващ трансформатор 5000 kVA, 33000V/630V Dyn11 50Hz, сериен № 1LTR0052471; Повишаващ трансформатор 5000 kVA, 33000V/630V Dyn11 50Hz, сериен № 1LTR0052466; и Повишаващ трансформатор 5000 kVA, 33000V/630V Dyn11 50Hz, сериен № 1LTR0052472, изградена въз основа на Разрешение за строеж № 281/09.12.2022 г. на Главния Архитект на Община Пазарджик, влязло в сила на 15.12.2022г., изменено със Заповед № 18/06.03.2023г. на Главния Архитект на Община Пазарджик във връзка с промяна по време на строителството съгласно чл. 154 от ЗУТ, и е въведена в експлоатация с Разрешение за ползване № ДК-07-ПЗ-52/05.06.2023 г. на Началник на РДНСК Пазарджик; и (г) „ФЕЦ за производство на ел. енергия от ВЕИ (поле 8.2) с мощност 2,816 MWp; Кабелна линия 33 kV; Ажурна ограда“, състояща се от 5928 броя монокристални силициеви двулицеви фотоволтаични модули HJT Huasun HS-B144DS Series с мощност 475W; Инвертор тип PVS980-58-4565kVA-J със сериен номер 2229600006; Комплексна разпределителна уредба SafePlus 36kV със сериен номер 202213480920005; Повишаващ трансформатор 5000 kVA, 33000V/630V Dyn11 50Hz, сериен № 1LTR0053707, изградена въз основа на Разрешение за строеж № 200/02.08.2023 г. на Главния Архитект на Община Пазарджик, влязло в сила на 07.08.2023г., и е въведена в експлоатация с Разрешение за ползване на Началник на РДНСК Пазарджик; както и ведно с правото на строеж на така описаните фотоволтаични централи и ведно с всички други подобрения и приращения в така описания поземлен имот и към така описаните енергийни обекти на основание чл. 92 от Закона за собствеността;

(iv) Поземлен имот с идентификатор 65468.104.31 по кадастралната карта и кадастралните регистри на с. Сбор, община Пазарджик, област Пазарджик, одобрени със заповед № РД-18-122/30.06.2017г. на Изпълнителния Директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: няма данни за изменение, адрес на поземления имот: обл. Пазарджик, общ. Пазарджик, с. Сбор, местност «Капанищата», с площ: 290 731 кв. м., трайно предназначение на територията: Урбанизирана, начин на трайно ползване: За електроенергийното производство, предишен идентификатор: 65468.104.26, 65468.104.25, 65468.104.22, 65468.103.13; номер по предходен план: 104002, 104003, 104004, 104005, 104006, 104007, 104008, 104009, 104010, 104011, 104012, 104013, 104014, 104015, 104016, 104017, 104018, 104019, 104020, 104021, 000405, 000089, 103013, парцел П-104.31, при съседи: 65468.104.24, 65468.104.27, 65468.104.33, 65468.103.25, 65468.103.26, 65468.103.27, 65468.103.28, 65468.103.15, 65468.103.22, 65468.103.16, 65468.103.12, 65468.103.20, 65468.102.38, 65468.103.19, 65468.104.29, 65468.104.23, 65468.104.30, 65468.104.32, съгласно Скица № 15-990381-15.09.2023 г., издадена от СГКК-Пазарджик, който имот е отреден за УПИ П-31 (две римско, тире, тридесет и едно) - За производство на ел. енергия от възобновяеми източници /фотоволтаични панели/, и който имот съгласно Заповед № 113 / 23.05.2022г. на кмета на Община Пазарджик, изменена (чрез поправка на явна фактическа грешка) със Заповед № 238 / 28.10.2022г. на кмета на Община Пазарджик, е образуван от поземлени имоти с идентификатори 65468.104.2, 65468.104.3, 65468.104.4, 65468.104.5, 65468.104.6, 65468.104.7, 65468.104.8, 65468.104.9, 65468.104.10, 65468.104.11, 65468.104.12, 65468.104.13, 65468.104.14, 65468.104.15, 65468.104.16, 65468.104.17, 65468.104.18, 65468.104.19, 65468.104.20 и 65468.104.21, чрез обединяването им в УПИ П (две римско) – „за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници /фотоволтаични панели/“, и впоследствие съгласно заповед за одобряване на ПУП – ПРЗ № 37 / 24.02.2023 г., издадена от кмета на община Пазарджик, влязла в сила на 11.03.2023 г., е отреден за нов УПИ П-31 (две римско, тире, тридесет и едно) – „за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници /фотоволтаични панели/“, чрез присъединяване към него на поземлени имоти с идентификатори 65468.103.13, 65468.104.22 и 65468.104.22, ведно с построените и трайно прикрепени върху така описания поземлен имот енергийни обекти, представляващи: (а). „ФЕЦ за производство на ел. енергия от ВЕИ с инсталирана мощност 11,911 MVA; кабелна линия 33 kV; ажурна ограда“, състояща се от: 20 436 броя монокристални силициеви двулицеви фотоволтаични модули HJT Huasun HS-B144DS Series, от които: (i) 15 132 броя с мощност 475W, (ii) 4 368 броя с мощност 470W, и (iii) 936 броя с мощност 460W; Инвертор тип PVS980-58-2000kVA-К със сериен номер 2211600046; Инвертор тип PVS980-58-2000kVA-К със сериен номер 2211600045; Инвертор тип PVS980-58-1909kVA-J със сериен номер 2240600056; Инвертор тип PVS980-58-4565kVA-J със сериен номер 2306600041; Инвертор тип PVS980-58-4565kVA-J със сериен номер 2306600042; Комплексни разпределителни уредби SafePlus 36kV със сериен номер: (i) 202213472690004, (ii) 202213435690004, (iii) 202213476550001, (iv) 202213480950002, и (v) 202213480930003; Повишаващ трансформатор 2400 kVA, 33000V/630V Dyn11 50Hz, сериен № 1LTR0052481; Повишаващ трансформатор 2400 kVA, 33000V/630V Dyn11 50Hz, сериен № 1LTR0052479; Повишаващ трансформатор 2400 kVA, 33000V/630V Dyn11 50Hz, сериен № 1LTR0053705; Повишаващ трансформатор 5000 kVA, 33000V/630V Dyn11 50Hz, сериен № 1LTR0054461; и Повишаващ трансформатор 5000 kVA, 33000V/630V Dyn11 50Hz, сериен № 1LTR0054462, изградена въз основа на Разрешение за строеж № 297/22.12.2022 г. на главния архитект на община Пазарджик, влязло в сила на 11.01.2023г., изменено със Заповед № 10/22.02.2023г. на главния архитект на община Пазарджик във връзка с промяна по време на строителството съгласно чл. 154 от ЗУТ, и е въведена в експлоатация с Разрешение за ползване № ДК-07-ПЗ-56/15.06.2023 г. на Началник на РДНСК Пазарджик; и (б). „ФЕЦ

Априлци (поле 25), находяща се в УПИ II-за производство на ел.енергия от ВЕИ /фотоволтаични панели/, местност „Капаницата“, по КК на с. Сбор, общ. Пазарджик, имот с идентификатор 65468.104.31“ с инсталирана мощност от 8,06 MWp, която следва да бъде изградена съгласно инвестиционни проекти, одобрени на 19.10.2023 г. от главния архитект на община Пазарджик, и издаденото въз основа на тях Разрешение за строеж № 256/19.10.2023 г. на главния архитект на община Пазарджик и която ще се състои от: монокристални силициеви двулицеви фотоволтаични модули; както и ведно с правото на строеж на така описаните фотоволтаични централи и ведно с всички други подобрения и приращения в така описания поземлен имот и към така описаните енергийни обекти на основание чл. 92 от Закона за собствеността;

(v) „ФЕЦ АПРИЛЦИ (поле 6.4) с мощност 1,9488 MWp; Кабелна линия 33 KV; Ажурна ограда“, състояща се от 4134 броя монокристални силициеви двулицеви фотоволтаични модули HJT Huasun HS-B144DS Series, от които: (i) 1404 броя с мощност 475W, (ii) 2496 броя с мощност 470W, и (iii) 234 броя с мощност 465W; Инвертор тип PVS980-58-2000kVA-K със сериен номер 2305600060; Комплексна разпределителна уредба SafePlus 36kV със сериен номер 202213435690003; Повишаващ трансформатор 2400 kVA, 33000V/660V Dyn11 50Hz, сериен № 1LTR0053705, трайно прикрепена към и находяща се в Поземлен имот с идентификатор 65468.59.17 по кадастралната карта и кадастралните регистри на с. Сбор, Община Пазарджик, Област Пазарджик, одобрени със заповед № РД-18-122/30.06.2017г. на Изпълнителния Директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: 25.07.2023г., адрес на поземления имот: обл. Пазарджик, общ. Пазарджик, с. Сбор, местност „Кел тепе“, с площ: 36 437 кв. м., трайно предназначение на територията: Урбанизирана, начин на трайно ползване: За електроенергийното производство, предишен идентификатор: няма, номер по предходен план: 174003, парцел 59.17 - За производство на ел. енергия от възобновяеми източници /фотоволтаични панели/, при съседни: 65468.105.12, 65468.59.34, 65468.58.36, 65468.58.8, 65468.59.35, 65468.59.2, 65468.59.4, съгласно Скица № 15-1124620-22.10.2023 г., издадена от СГКК-Пазарджик, който имот е отреден за УПИ 59.17 (петдесет и девет, точка, седемнадесет) - за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници /фотоволтаични панели/ съгласно заповед за одобряване на ПУП – ПРЗ № 89 / 21.04.2023 г., издадена от кмета на община Пазарджик, като така описаната фотоволтаична централа представлява „площадков енергиен обект“ по смисъла на § 1, т. 41 от Допълнителните разпоредби на Закона за енергетиката, за чието построяване съгласно чл. 62, ал. 4 от Закона за енергетиката е учредено вещно право на строеж върху имот – собственост на трето лице, като така описаната фотоволтаична централа е изградена въз основа на Разрешение за строеж № 202/02.08.2023 г. на главния архитект на община Пазарджик, влязло в сила на 07.08.2023г., и въведена в експлоатация с Разрешение за ползване № от 2023 г. на началник на РДНСК Пазарджик, както и ведно с правото на строеж на така описаната фотоволтаична централа и ведно с всички други подобрения и приращения в така описания поземлен имот и към така описания енергиен обект на основание чл. 92 от Закона за собствеността;

(vi) „ФЕЦ Априлци (поле 7.3) с обща инсталирана мощност 6,13431 MWp и кабелна линия СН“, състояща се от 13104 броя монокристални силициеви двулицеви фотоволтаични модули HJT Huasun HS-B144DS Series, от които: (i) 2496 броя с мощност 475W, (ii) 5226 броя с мощност 470W, (iii) 3354 броя с мощност 465W и (iv) 2028 броя с мощност 460W; Инвертор тип PVS980-58-2000kVA-K със сериен номер 2240600053; Комплексна разпределителна уредба SafePlus 36kV със сериен номер 202213568320002; Повишаващ трансформатор 2400 kVA, 33000V/660V Dyn11 50Hz, сериен № 1LTR0053690, трайно прикрепена към и находяща се в Поземлен имот с идентификатор 65468.60.40 по кадастралната карта и кадастралните регистри на с. Сбор, община Пазарджик, Област Пазарджик, одобрени със Заповед № РД-18-122/30.06.2017г. на Изпълнителния Директор

на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: 19.09.2023г., адрес на поземления имот: обл. Пазарджик, общ. Пазарджик, с. Сбор, местност „Кел тепе“, с площ: 97 115 кв.м. (деветдесет и седем хиляди сто и петнадесет квадратни метра), трайно предназначение на територията: Урбанизирана, начин на трайно ползване: За електроенергийното производство, предишен идентификатор: 65468.61.11, 65468.61.4, 65468.60.1, номер по предходен план: 060001, 061004, 061011, парцел VIII-за производство на ел. енергия от възобновяеми източници ВЕИ /фотоволтаични панели/, при съседни: 65468.61.10, 65468.60.31, 65468.62.6, 65468.60.39, съгласно Скица № 15-1003771-19.09.2023 г., издадена от СГКК-Пазарджик, който имот е отреден за УПИ VIII (осем римско) - за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници /фотоволтаични панели/, и съгласно заповед за одобряване на ПУП – ПРЗ № 67 / 24.03.2023 г., издадена от кмета на Община Пазарджик, е образуван от обединяването на ПИ с идентификатори 65468.60.1, 65468.61.4 и 65468.61.11, като така описаната фотоволтаична централа представлява „площадков енергиен обект“ по смисъла на § 1, т. 41 от Допълнителните разпоредби на Закона за енергетиката, за чието построяване съгласно чл. 62, ал. 4 от Закона за енергетиката е учредено вещно право на строеж върху имот – собственост на трето лице, като така описаната фотоволтаична централа е изградена въз основа на Разрешение за строеж № 236/25.09.2023 г. на Главния Архитект на Община Пазарджик, влязло в сила на 26.09.2023г., и е въведена в експлоатация с Разрешение за ползване на Началник на РДНСК Пазарджик, ведно с правото на строеж на така описаната фотоволтаична централа и ведно с всички подобрения и приращения на/към фотоволтаичната централа на основание чл. 92 от Закона за собствеността;

(vii) „ФЕЦ Априлци (поле 7.4) с обща инсталирана мощност 592,8 kWp; Ажурна ограда“, състояща се от 1248 броя монокристални силициеви двулицеви фотоволтаични модули HJT Huasun HS-B144DS Series с мощност 475W, трайно прикрепена към и находяща се в Поземлен имот с идентификатор 65468.60.3 по кадастралната карта и кадастралните регистри на с. Сбор, община Пазарджик, област Пазарджик, одобрени със заповед № РД-18-122/30.06.2017г. на изпълнителния Директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: 19.09.2023г., адрес на поземления имот: обл. Пазарджик, общ. Пазарджик, с. Сбор, местност «Кел тепе», с площ: 9 094 кв.м. (девет хиляди деветдесет и четири квадратни метра), трайно предназначение на територията: Урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийното производство, предишен идентификатор: няма, номер по предходен план: 060003, парцел VII-за производство на ел. енергия от възобновяеми източници ВЕИ /фотоволтаични панели/, при съседни: 65468.60.31, съгласно скица № 15-1003860-19.09.2023 г., издадена от СГКК-Пазарджик, който имот е отреден за УПИ VII (седем римско) - За производство на ел. енергия от възобновяеми източници /фотоволтаични панели/ съгласно Заповед за одобряване на ПУП – ПРЗ № 67 / 24.03.2023 г., издадена от кмета на Община Пазарджик, като така описаната фотоволтаична централа представлява „площадков енергиен обект“ по смисъла на § 1, т. 41 от Допълнителните разпоредби на Закона за енергетиката, за чието построяване съгласно чл. 62, ал. 4 от Закона за енергетиката е учредено вещно право на строеж върху имот – собственост на трето лице, като така описаната фотоволтаична централа е изградена въз основа на Разрешение за строеж № 237/25.09.2023 г. на главния архитект на община Пазарджик, влязло в сила на 26.09.2023г., и е въведена в експлоатация с Разрешение за ползване № ДК- от 2023 г. на началник на РДНСК Пазарджик, ведно с правото на строеж на така описаната фотоволтаична централа и ведно с всички подобрения и приращения на/към фотоволтаичната централа на основание чл. 92 от Закона за собствеността.

(viii) „ФЕЦ Априлци (поле 8.3) с обща инсталирана мощност 3,44565 MWp; Ажурна ограда; кабелна линия СН“, състояща се от 7254 броя монокристални силициеви

двулицеви фотоволтаични модули HJT Huasun HS-B144DS Series, от които: (i) 6708 броя с мощност 475W, (ii) 390 броя с мощност 470W и (iii) 156 броя с мощност 465W; Инвертор тип PVS980-58-4565kVA-J със сериен номер 2229600010; Комплексна разпределителна уредба SafePlus 36kV със сериен номер 202213472670001; Повишаващ трансформатор 5000 kVA, 33000V/630V Dyn11 50Hz, сериен № 1LTR0052473, трайно прикрепена към и находяща се в Поземлен имот с идентификатор 65468.61.18 по кадастралната карта и кадастралните регистри на с. Сбор, община Пазарджик, област Пазарджик, одобрени със Заповед № РД-18-122/30.06.2017г. на изпълнителния Директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: 19.09.2023г., адрес на поземления имот: обл. Пазарджик, общ. Пазарджик, с. Сбор, местност «Кел тепе», с площ: 54 002 кв.м. (петдесет и четири хиляди и два квадратни метра), трайно предназначение на територията: Урбанизирана, начин на трайно ползване: За електроенергийното производство, предишен идентификатор: няма, номер по предходен план: 061018, парцел VI-за производство на ел. енергия от възобновяеми източници ВЕИ /фотоволтаични панели/, при съседни: 65468.102.40, 65468.60.31, съгласно скица № 15-1003864-19.09.2023 г., издадена от СГКК-Пазарджик, който имот е отреден за УПИ VI (шест римско) - За производство на ел. енергия от възобновяеми източници /фотоволтаични панели/ съгласно Заповед за одобряване на ПУП – ПРЗ № 67 / 24.03.2023 г., издадена от кмета на Община Пазарджик, като така описаната фотоволтаична централа представлява „площадков енергиен обект“ по смисъла на § 1, т. 41 от Допълнителните разпоредби на Закона за енергетиката, за чието построяване съгласно чл. 62, ал. 4 от Закона за енергетиката е учредено вещно право на строеж върху имот – собственост на трето лице, като така описаната фотоволтаична централа е изградена въз основа на Разрешение за строеж № 238/25.09.2023 г. на главния архитект на община Пазарджик, влязло в сила на 26.09.2023г., и е въведена в експлоатация с Разрешение за ползване № ДК- от 2023г. на началник на РДНСК Пазарджик, ведно с правото на строеж на така описаната фотоволтаична централа и ведно с всички подобрения и приращения на/към фотоволтаичната централа на основание чл. 92 от Закона за собствеността;

(ix) идеални части от Поземлен имот с идентификатор 65468.115.27 по кадастралната карта и кадастралните регистри (КККР) на с. Сбор, община Пазарджик, област Пазарджик, одобрени със заповед № РД-18-122/30.06.2017 г. на Изпълнителния Директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: няма данни за изменение, адрес на поземления имот: обл. Пазарджик, общ. Пазарджик, с. Сбор, местност „Сакарджа“, с площ: 6 212 кв. м., трайно предназначение на територията: Урбанизирана, начин на трайно ползване: За електроенергийното производство, стар идентификатор: 65468.115.1, номер по предходен план: 115001, парцел III-115.27, за производство на ел. енергия от възобновяеми източници ВЕИ (фото волтаични панели), при съседни: 65468.115.26, 65468.115.8, 65468.115.15, 65468.115.25, съгласно скица № 15-1168741-27.10.2021 г., издадена от СГКК Пазарджик, отреден съгласно ПУП – ИПРЗ, одобрен със заповед № 142 / 20.10.2021г. на кмета на община Пазарджик, за УПИ III-115.27 – за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници ВЕИ (фотоволтаични панели), ведно с всички подобрения и приращения в така описания поземлен имот;

(x) идеални части от сграда с идентификатор 65468.115.27.1 по кадастралната карта и кадастралните регистри (КККР) на с. Сбор, община Пазарджик, област Пазарджик, одобрени със заповед № РД-18-122/30.06.2017г. на Изпълнителния директор на АГКК, без данни за последващо изменение на КККР, засягащо сградата; адрес на сградата: обл. Пазарджик, общ. Пазарджик, с. Сбор, местност „Сакарджа“; със застроена площ на сградата: 166 (сто шестдесет и шест) кв.м.; брой етажи: 1; брой самостоятелни обекти в сградата: няма данни; предназначение: сграда за енергопроизводство; стар идентификатор: 65468.115.1.1; номер по предходен план: няма; представляваща съгласно

разрешение за ползване: „Подстанция 110/33 kV за ФВЕЦ „Априлци“ с подобекти: обслужваща сграда; командна сграда; видеонаблюдение; площадкови ВиК; ограда; ОРУ 110 kV; търговско мерене; уредба 33 kV – управление и релейна защита“; разположена в гореописания поземлен имот с идентификатор 65468.115.27, адрес на поземления имот: с. Сбор, местност „Сакарджа“; площ от: 6 212 кв.м.; трайно предназначение на територията: Урбанизирана, начин на трайно ползване: За електроенергийното производство; предишен идентификатор: няма; номер по предходен план: 115001, парцел III-115.27 – за производство на ел. енергия от възобновяеми източници ВЕИ (фото волтаични панели); отреден съгласно ПУП – ИПРЗ, одобрен със заповед № 142 / 20.10.2021г. на кмета на община Пазарджик, за УПИ III-115.27 – за производство на ел. енергия от възобновяеми източници ВЕИ (фотоволтаични панели), която Подстанция е изградена въз основа на Разрешение за строеж № 174 от 02.11.2020 г. на гл. архитект на община Пазарджик, влязло в законна сила 25.11.2020 г., и е въведена в експлоатация с Разрешение за ползване № СТ-05-635 от 16.08.2021 г. на началник на ДНСК, и разширена с допълнителна мощност съгласно Разрешение за строеж № 161 от 11.08.2022 г. на гл. архитект на община Пазарджик, влязло в сила на 25.08.2022 г., ведно с всички подобрения и приращения на/към подстанцията на основание чл. 92 от Закона за собствеността.

В проекта на нотариален акт за учредяване на договорна ипотека е посочено, че описаните имоти служат като обезпечение заедно с цялата си прилежаща линейна техническа инфраструктура, както и с всички свои бъдещи или настоящи принадлежности, подобрения, приращения, права и разрешения към тях, в това число сервитутни права, които служат за тяхното обслужване, ползване и/или свързване с електропреносната мрежа, като – но не само: сервитутни права, учредени съгласно Нотариален акт за учредяване право на строеж и сервитутни права № 65, том II, рег. № 2957, дело № 211 от 10.08.2022 г. от регистъра на нотариус Милена Минкова, рег. № 571 на Нотариалната камара, вписан в СВ – гр. Пазарджик под вх. рег. № 6754 /10.08.2022 г., дв. вх. рег. № 6784, акт № 159, том 23, дело № 3841; сервитутни права (право на прокарване през общински имоти), учредени съгласно заповед № 2314/09.11.2022 г. на кмета на община Пазарджик, заповед № 615/22.03.2023 г. на кмета на община Пазарджик, заповед № 618/22.03.2023 г. на кмета на община Пазарджик, заповед № 619/22.03.2023 г. на кмета на община Пазарджик, заповед № 621/22.03.2023 г. на кмета на община Пазарджик, заповед № 622/22.03.2023 г. на кмета на община Пазарджик и заповед № 1536/21.07.2023г. на кмета на община Пазарджик, и други. В случай на принудително изпълнение на настоящата ипотека, имотите се прехвърлят заедно с всички бъдещи и настоящи принадлежности, подобрения, приращения, права и разрешения към тях, в това число с всички настоящи и бъдещи сервитутни права, учредени за целите на тяхното обслужване, ползване и/или свързване с електропреносната мрежа. Промяната на собствеността, на който и да е от имотите и на линейните енергийни обекти към тях (в това число кабелни трасета) не прекратява действието на сервитутите.

В проекта на нотариален акт за учредяване на договорна ипотека е предвидено, че в случай на принудително изпълнение, всеки един имот от ипотекираното имущество ще бъде продаван само в неговата цялост като енергиен обект след предварително разрешение на КЕВР. Следва да се има предвид, че от всеки от посочените по-горе ФЕЦ технологично може да бъде експлоатиран независимо от останалите части на енергийния обект.

3. Проект на договор за особен залог на съвкупност от машини и съоръжения между „ХХХ“ АД, в качеството на обезпечена страна и „Риал Стейтс“ ЕООД, в качеството на залогодател

Съгласно проекта на договор за особен залог на съвкупност от машини и съоръжения, с цел да обезпечи пълното изплащане на всички настоящи и бъдещи задължения и отговорности, произтичащи от договора за кредит с максимален размер от

XXX евро, договора за наем, предварителния договор за учредяване на сервитути или договора за учредяване на право на ползване, залогодателят следва да учреди в полза на обезпечената страна особен залог съгласно ЗОЗ върху машините и съоръженията, без предаване на тяхното владение. Съгласно раздел I „Дефиниции и тълкуване“ от проекта на договор за особен залог на съвкупност от машини и съоръжения, „Машини и съоръжения“ означава: цялата съвкупността от машини и съоръжения, собственост на залогодателя към всеки един момент, както и машините и съоръженията, описани в Приложение № 1 неразделна част от проекта на договор, които съставляват елементи - образуващи, обслужващи или свързани по какъвто и да е друг начин със следните фотоволтаични централи, представляващи „площадков енергиен обект“ по смисъла на § 1, т. 41 от Допълнителните разпоредби на Закона за енергетиката, намиращи се в описаните по-долу недвижими имоти, а именно:

(1) „ФЕЦ Априлци (поле 6.3) с мощност 1,9367 MWp; Ажурна ограда“, изградена съгласно Разрешение за строеж № 201/02.08.2023 г. на главния архитект на община Пазарджик, влязло в сила на 07.08.2023 г., и въведена в експлоатация с Разрешение за ползване на началник на РДНСК Пазарджик, находяща се в Поземлен имот с идентификатор 65468.59.34 по кадастралната карта и кадастралните регистри на с. Сбор, община Пазарджик, област Пазарджик, одобрени със Заповед № РД-18-122/30.06.2017 г. на изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: няма данни за изменение, адрес на поземления имот: обл. Пазарджик, общ. Пазарджик, с. Сбор, местност „Кел тепе“, с площ: 125 028 кв. м., трайно предназначение на територията: Урбанизирана, начин на трайно ползване: За електроенергийното производство, предишен идентификатор: 65468.59.22, 65468.59.7, номер по предходен план: 059009, 059010, 059011, 059012, 059020, 174002, 174004, 174005, парцел II-за пр. на електрическа енергия, при съседни: 65468.59.21, 65468.102.40, 65468.59.23, 65468.62.6, 65468.60.39, 65468.58.33, 65468.59.6, 65468.58.36, 65468.59.17 и 65468.105.12, съгласно скица № 15-805896-26.07.2023 г., издадена от СГКК-Пазарджик, който имот е отреден за УПИ II (две римско) - за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници /фотоволтаични панели/, и който имот съгласно заповед за одобряване на ПУП – ПРЗ № 134 / 22.06.2022 г., издадена от кмета на община Пазарджик, е образуван от реални части от поземлени имоти с идентификатори 65468.59.10, 65468.59.11, 65468.59.12 и 65468.59.20, към които е присъединен целият поземлен имот с идентификатор 65468.59.9, чрез обединяването им в УПИ II (две римско) – „за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници /фотоволтаични панели/“, и впоследствие съгласно заповед за одобряване на ПУП – ПРЗ № 127/30.05.2023 г., издадена от кмета на община Пазарджик, влязла в сила на 14.06.2023г., е отреден за нов УПИ II (две римско) – „за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници /фотоволтаични панели/“, чрез присъединяване към него на целия поземлен имот с идентификатор 65468.59.7, представляващ горска територия с начин на трайно ползване „Широколистна гора“, чието предназначението е променено с Решение №б-I-1 от 03.07.2023 г. на Регионална Дирекция по Горите – Пазарджик;

(2) „ФЕЦ за производство на електрическа енергия от ВЕИ (поле 8.2) с мощност 2,816 MWp; Кабелна линия 33 kV; Ажурна ограда“, изградена съгласно Разрешение за строеж № 200/02.08.2023 г. на главния архитект на община Пазарджик, влязло в сила на 07.08.2023 г., и въведена в експлоатация с Разрешение за ползване на началник на РДНСК Пазарджик, находяща се в Поземлен имот с идентификатор 65468.60.31 по кадастралната карта и кадастралните регистри на с. Сбор, община Пазарджик, област Пазарджик, одобрени със заповед № РД-18-122/30.06.2017 г. на изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: няма данни за изменение, адрес на поземления имот: обл. Пазарджик, общ. Пазарджик, с. Сбор, местност „Кел тепе“, с площ:

468 574 кв. м., трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийното производство, предишен идентификатор: няма, номер по предходен план: парцел IV-за пр. на ел. ен., при съсед: 65468.61.18, 65468.102.40, 65468.60.32, 65468.60.18, 65468.60.33, 65468.60.27, 65468.60.34, 65468.60.3, 65468.62.24, 65468.62.17, 65468.62.16, 65468.62.15, 65468.62.5, 65468.62.4, 65468.60.1, 65468.61.11, 65468.60.25, 65468.60.24, 65468.61.4, 65468.61.10, 65468.59.23, съгласно Скица № 15-1264922-31.10.2022 г., издадена от СГКК-Пазарджик, който имот е отреден за УПИ IV (четири римско) - За производство на ел. енергия от възобновяеми източници /фотоволтаични панели/, и съгласно Заповед за одобряване на ПУП – ПРЗ № 134/22.06.2022 г., издадена от кмета на община Пазарджик, е образуван от обединяването на поземлени имоти с идентификатори 65468.59.15, 65468.60.2, 65468.60.4, 65468.60.5, 65468.60.6, 65468.60.7, 65468.60.8, 65468.60.9, 65468.60.10, 65468.60.11, 65468.60.12, 65468.60.13, 65468.60.14, 65468.60.15, 65468.60.16, 65468.60.17, 65468.60.19, 65468.60.20, 65468.60.21, 65468.60.22, 65468.60.28, 65468.60.29, 65468.60.30, 65468.61.1, 65468.61.2, 65468.61.3, 65468.61.7, 65468.61.8, 65468.61.9, 65468.61.12, 65468.61.13, 65468.61.14, 65468.61.15, 65468.61.16, 65468.61.17, 65468.61.18, 65468.61.19, 65468.61.20, 65468.61.21, 65468.61.22 и 65468.61.23;

(3) „ФЕЦ Априлци (поле 6.4) с мощност 1,9488 MWp; кабелна линия 33 kV; ажурна ограда“, изградена съгласно Разрешение за строеж № 202/02.08.2023 г. на главния архитект на община Пазарджик, влязло в сила на 07.08.2023 г., и въведена в експлоатация с Разрешение за ползване на началник на РДНСК Пазарджик, находяща се в Поземлен имот с идентификатор 65468.59.17 по кадастралната карта и кадастралните регистри на с. Сбор, община Пазарджик, област Пазарджик, одобрени със заповед № РД-18-122/30.06.2017 г. на изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: 25.07.2023 г., адрес на поземления имот: обл. Пазарджик, общ. Пазарджик, с. Сбор, местност „Кел тепе“, с площ: 36 437 кв. м., трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийното производство, предишен идентификатор: няма, номер по предходен план: 174003, парцел 59.17 - за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници /фотоволтаични панели/, при съсед: 65468.105.12, 65468.59.34, 65468.58.36, 65468.58.8, 65468.59.1, 65468.59.2, 65468.59.4, съгласно Скица № 15-1124620-22.10.2023 г., издадена от СГКК-Пазарджик, който имот е отреден за УПИ 59.17 - за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници /фотоволтаични панели/, съгласно заповед за одобряване на ПУП – ПРЗ № 89/21.04.2023 г., издадена от кмета на община Пазарджик;

(4) „ФЕЦ Априлци (поле 7.3) с обща инсталирана мощност 6,13431 MWp и Кабелна линия СН“, изградена съгласно Разрешение за строеж № 236/25.09.2023 г. на главния архитект на община Пазарджик, влязло в сила на 26.09.2023 г., и въведена в експлоатация с Разрешение за ползване на началник на РДНСК Пазарджик, находяща се в Поземлен имот с идентификатор 65468.60.40 по кадастралната карта и кадастралните регистри на с. Сбор, община Пазарджик, област Пазарджик, одобрени със заповед № РД-18-122/30.06.2017г. на изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: 19.09.2023г., адрес на поземления имот: обл. Пазарджик, общ. Пазарджик, с. Сбор, местност „Кел тепе“, с площ: 97 115 кв. м., трайно предназначение на територията: Урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийното производство, предишен идентификатор: 65468.61.11, 65468.61.4, 65468.60.1, номер по предходен план: 060001, 061004, 061011, парцел VIII-за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници ВЕИ /фотоволтаични панели/, при съсед: 65468.61.10, 65468.60.31, 65468.62.6, 65468.60.39, съгласно скица № 15-1003771-19.09.2023 г., издадена от СГКК-Пазарджик, който имот е отреден за УПИ VIII (осем римско) - за производство на ел. енергия от възобновяеми

източници /фотоволтаични панели/, и съгласно заповед за одобряване на ПУП – ПРЗ № 67 / 24.03.2023 г., издадена от кмета на община Пазарджик, е образуван от обединяването на ПИ с идентификатори 65468.60.1, 65468.61.4 и 65468.61.11;

(5) „ФЕЦ Априлци (поле 7.4) с обща инсталирана мощност 592,8 kWp; Ажурна ограда“, изградена съгласно Разрешение за строеж № 237/25.09.2023 г. на Главния Архитект на Община Пазарджик, влязло в сила на 26.09.2023г., и въведена в експлоатация с Разрешение за ползване на Началник на РДНСК Пазарджик, находяща се в Поземлен имот с идентификатор 65468.60.3 по кадастралната карта и кадастралните регистри на с. Сбор, община Пазарджик, област Пазарджик, одобрени със заповед № РД-18-122/30.06.2017 г. на изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: 19.09.2023г., адрес на поземления имот: обл. Пазарджик, общ. Пазарджик, с. Сбор, местност „Кел тепе“, с площ: 9 094 кв. м., трайно предназначение на територията: Урбанизирана, начин на трайно ползване: За електроенергийното производство, предишен идентификатор: няма, номер по предходен план: 060003, парцел VII-за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници ВЕИ /фотоволтаични панели/, при съседи: 65468.60.31, съгласно скица № 15-1003860-19.09.2023 г., издадена от СГКК-Пазарджик, който имот е отреден за УПИ VII (седем римско) - за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници /фотоволтаични панели/ съгласно заповед за одобряване на ПУП – ПРЗ № 67 / 24.03.2023 г., издадена от кмета на община Пазарджик;

(6) „ФЕЦ Априлци (поле 8.3) с обща инсталирана мощност 3,44565 MWp; Ажурна ограда; Кабелна линия СН“, изградена съгласно Разрешение за строеж № 238/25.09.2023 г. на главния архитект на община Пазарджик, влязло в сила на 26.09.2023 г., и въведена в експлоатация с Разрешение за ползване на началник на РДНСК Пазарджик, находящ се в Поземлен имот с идентификатор 65468.61.18 по кадастралната карта и кадастралните регистри на с. Сбор, община Пазарджик, област Пазарджик, одобрени със заповед № РД-18-122/30.06.2017 г. на изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: 19.09.2023 г., адрес на поземления имот: обл. Пазарджик, общ. Пазарджик, с. Сбор, местност „Кел тепе“, с площ: 54 002 кв. м., трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийното производство, предишен идентификатор: няма, номер по предходен план: 061018, парцел VI-за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници ВЕИ /фотоволтаични панели/, при съседи: 65468.102.40, 65468.60.31, съгласно скица № 15-1003864-19.09.2023 г., издадена от СГКК-Пазарджик, който имот е отреден за УПИ VI (шест римско) - за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници /фотоволтаични панели/ съгласно заповед за одобряване на ПУП – ПРЗ № 67/24.03.2023 г., издадена от кмета на община Пазарджик.

Съгласно Приложение № 1 към проекта на договор за особен залог на съвкупност от машини и съоръжения, се учредява особен залог върху:

(А) Комплексни разпределителни уредби:

1. Комплексна разпределителна уредба 33 kV с газова изолация тип UniGear ZXO. 2 - H14 със сериен номер 1VB2051422, към която е присъединено поле № 6 (6.1, 6.2, 6.3 и 6.4), състоящо се от 4 отделни фотоволтаични централи, собственост на Залогодателя;

2. Комплексна разпределителна уредба 33 kV с газова изолация тип UniGear ZXO. 2 – H01 със сериен номер 1VB2051421, към която е присъединено поле № 7 (7.1, 7.2, 7.3 и 7.4), състоящо се от 4 отделни фотоволтаични централи, собственост на Залогодателя;

3. Комплексна разпределителна уредба 33 kV с газова изолация тип UniGear ZXO. 2 – H03 със сериен номер 1VB2046571, към която е присъединено поле № 8 (8.1, 8.2

и 8.3), състоящо се от 3 отделни фотоволтаични централи, и „ФЕЦ за производство на ел. енергия от ВЕИ с инсталирана мощност 11,911 MVA; кабелна линия 33 kV; ажурна ограда“, разположена в поземлен имот с идентификатор 65468.104.31 по кадастралната карта и кадастралните регистри на с. Сбор, Община Пазарджик, Област Пазарджик, одобрени със Заповед № РД-18-122/30.06.2017г. на Изпълнителния Директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: няма данни за изменение, адрес на поземления имот: обл. Пазарджик, общ. Пазарджик, с. Сбор, местност „Капанищата“, с площ: 290 731 кв. м. (двеста и деветдесет хиляди седемстотин тридесет и един квадратни метра), трайно предназначение на територията: Урбанизирана, начин на трайно ползване: За електроенергийното производство, предишен идентификатор: 65468.104.26, 65468.104.25, 65468.104.22, 65468.103.13; номер по предходен план: 104002, 104003, 104004, 104005, 104006, 104007, 104008, 104009, 104010, 104011, 104012, 104013, 104014, 104015, 104016, 104017, 104018, 104019, 104020, 104021, 000405, 000089, 103013, парцел П-104.31, при съседи: 65468.104.24, 65468.104.27, 65468.104.33, 65468.103.25, 65468.103.26, 65468.103.27, 65468.103.28, 65468.103.15, 65468.103.22, 65468.103.16, 65468.103.12, 65468.103.20, 65468.102.38, 65468.103.19, 65468.104.29, 65468.104.23, 65468.104.30, 65468.104.32, всички собственост на Залогодателя, всички 1, 2 и 3 са част от Подстанцията, дефинирана в Договора, а именно: СГРАДА с идентификатор 65468.115.27.1 по кадастралната карта и кадастралните регистри (КККР) на с. Сбор, община Пазарджик, област Пазарджик, одобрени със Заповед № РД-18-122 / 30.06.2017г. на Изпълнителния директор на АГКК, без данни за последващо изменение на КККР, засягащо сградата; адрес на сградата: с. Сбор, местност „Сакарджа“; със застроена площ на сградата: 166 кв. м.; брой етажи: 1; брой самостоятелни обекти сградата: няма данни; предназначение: Сграда за енергопроизводство; стар идентификатор: 65468.115.1.1; номер по предходен план: няма; собственик по данни от КРНИ: „Риал Стейтс“ ЕООД; представляваща съгласно разрешение за ползване: „Подстанция 110/33 kV за ФВЕЦ „Априлци“ с подобекти: обслужваща сграда; командна сграда; видеонаблюдение; площадкови ВиК; ограда; ОРУ 110 kV; търговско мерене; уредба 33 kV – управление и релейна защита“; разположена в поземлен имот с идентификатор 65468.115.27, адрес на поземления имот: с. Сбор, местност „Сакарджа“; площ от: 6 212 кв. м.; трайно предназначение на територията: Урбанизирана, начин на трайно ползване: За електроенергийното производство; предишен идентификатор: няма; номер по предходен план: 115001, парцел III-115.27 – за производство на ел. енергия от възобновяеми източници ВЕИ (фото волтаични панели); отреден съгласно ПУП – ИПРЗ, одобрен със Заповед № 142 / 20.10.2021г. на кмета на Община Пазарджик, за УПИ III-115.27 – за производство на ел. енергия от възобновяеми източници ВЕИ (фото волтаични панели), която Подстанция е изградена въз основа на Разрешение за строеж № 174 от 02.11.2020 г. на главния архитект на община Пазарджик, влязло в законна сила 25.11.2020 г., въведена в експлоатация с Разрешение за ползване № СТ-05-635 от 16.08.2021 г. на началник на ДНСК.

(Б) Машини и съоръжения, съставляващи елементи (образуващи, обслужващи или свързани по какъвто и да е начин) от „ФЕЦ Априлци (поле 6.3) с мощност 1,9367 MWp; Ажурна ограда“, изградена съгласно Разрешение за строеж № 201/02.08.2023 г. на Главния Архитект на Община Пазарджик, влязло в сила на 07.08.2023г., и въведена в експлоатация с Разрешение за ползване на Началник на РДНСК Пазарджик, находяща се в поземлен имот с идентификатор 65468.59.34, състояща се от: 4134 броя монокристални силициеви двулицеви фотоволтаични модули HJT Huasun HS-B144DS Series, от които: (i) 390 броя с мощност 475W, (ii) 2106 броя с мощност 470W, и (iii) 1638 броя с мощност 465W, описани подробно в приложената инвентарна книга;

(В) Машини и съоръжения, съставляващи елементи (образуващи, обслужващи или свързани по какъвто и да е начин) от „ФЕЦ за производство на ел. енергия от ВЕИ

(поле 8.2) с мощност 2,816 MWp; Кабелна линия 33 kV; Ажурна ограда“, изградена съгласно Разрешение за строеж № 200/02.08.2023 г. на главния архитект на община Пазарджик, влязло в сила на 07.08.2023 г., и въведена в експлоатация с разрешение за ползване на Началник на РДНСК Пазарджик, находяща се в поземлен имот с идентификатор 65468.60.31, състояща се от: 5928 броя монокристални силициеви двулицеви фотоволтаични модули HJT Huasun HS-B144DS Series с мощност 475W; Инвертор тип PVS980-58-4565kVA-J със сериен номер 2229600006; Комплексна разпределителна уредба SafePlus 36kV със сериен номер 202213480920005; Повишаващ трансформатор 5000 kVA, 33000V/630V Dyn11 50Hz, сериен № 1LTR0053707, описани подробно в приложената инвентарна книга;

(Г) Машини и съоръжения, съставляващи елементи (образуващи, обслужващи или свързани по какъвто и да е начин) от „ФЕЦ Априлци (поле 6.4) с мощност 1,9488 MWp; кабелна линия 33 kV; ажурна ограда“, изградена съгласно Разрешение за строеж № 202/02.08.2023 г. на главния архитект на община Пазарджик, влязло в сила на 07.08.2023г., и въведена в експлоатация с разрешение за ползване на началник на РДНСК Пазарджик, находяща се в поземлен имот с идентификатор 65468.59.17, състояща се от: 4134 броя монокристални силициеви двулицеви фотоволтаични модули HJT Huasun HS-B144DS Series, от които: (i) 1404 броя с мощност 475W, (ii) 2496 броя с мощност 470W, и (iii) 234 броя с мощност 465W; Инвертор тип PVS980-58-2000kVA-K със сериен номер 2305600060; Комплексна разпределителна уредба SafePlus 36kV със сериен номер 202213435690003; Повишаващ трансформатор 2400 kVA, 33000V/660V Dyn11 50Hz, сериен № 1LTR0053705, описани подробно в приложената инвентарна книга;

(Д) Машини и съоръжения, съставляващи елементи (образуващи, обслужващи или свързани по какъвто и да е начин) от „ФЕЦ Априлци (поле 7.3) с обща инсталирана мощност 6,13431 MWp и кабелна линия СН“, изградена съгласно Разрешение за строеж № 236/25.09.2023 г. на главния архитект на община Пазарджик, влязло в сила на 26.09.2023 г., и въведена в експлоатация с разрешение за ползване на Началник на РДНСК Пазарджик, находяща се в поземлен имот с идентификатор 65468.60.40, състояща се от 13104 броя монокристални силициеви двулицеви фотоволтаични модули HJT Huasun HS-B144DS Series, от които: (i) 2496 броя с мощност 475W, (ii) 5226 броя с мощност 470W, (iii) 3354 броя с мощност 465W и (iv) 2028 броя с мощност 460W; Инвертор тип PVS980-58-2000kVA-K със сериен номер 2240600053; Комплексна разпределителна уредба SafePlus 36kV със сериен номер 202213568320002; Повишаващ трансформатор 2400 kVA, 33000V/660V Dyn11 50Hz, сериен № 1LTR0053690, описани подробно в приложената инвентарна книга;

(Е) Машини и съоръжения, съставляващи елементи (образуващи, обслужващи или свързани по какъвто и да е начин) от „ФЕЦ Априлци (поле 7.4) поземлен имот с идентификатор 592,8 kWp; Ажурна ограда“, изградена съгласно разрешение за строеж № 237/25.09.2023 г. на главния архитект на община Пазарджик, влязло в сила на 26.09.2023г., и въведена в експлоатация с Разрешение за ползване на началник на РДНСК Пазарджик, находяща се в поземлен имот с идентификатор 65468.60.3, състояща се от 1248 броя монокристални силициеви двулицеви фотоволтаични модули HJT Huasun HS-B144DS Series с мощност 475W, описани подробно в приложената инвентарна книга;

(Ж) Машини и съоръжения, съставляващи елементи (образуващи, обслужващи или свързани по какъвто и да е начин) от „ФЕЦ Априлци (поле 8.3)) с обща инсталирана мощност 3,44565 MWp; Ажурна ограда; Кабелна линия СН“, изградена съгласно Разрешение за строеж № 238/25.09.2023 г. на главния архитект на община Пазарджик, влязло в сила на 26.09.2023 г., и въведена в експлоатация с разрешение за ползване на началник на РДНСК Пазарджик, находяща се в поземлен имот с идентификатор 65468.61.18, състояща се от 7254 броя монокристални силициеви двулицеви фотоволтаични модули HJT Huasun HS-B144DS Series, от които: (i) 6708 броя с мощност

475W, (ii) 390 броя с мощност 470W и (iii) 156 броя с мощност 465W; Инвертор тип PVS980-58-4565kVA-J със сериен номер 2229600010; Комплексна разпределителна уредба SafePlus 36kV със сериен номер 202213472670001; Повишаващ трансформатор 5000 kVA, 33000V/630V Dyn11 50Hz, сериен № 1LTR0052473, описани подробно в приложената инвентарна книга.

С оглед горното, следва да се има предвид, че описаните по-горе движими вещи съставляват оборудването на посочените по-горе ФЕЦ, като всеки от последните технологично може да бъде експлоатиран независимо от останалите части на енергийния обект.

В проекта на договор за особен залог върху съвкупност от машини и съоръжения е предвидено, че банката в случай на принудително удовлетворяване на вземането си има право да продаде заложените вещи само в тяхната цялост като енергиен обект, след предварително разрешение от КЕВР.

4. Проект на договор за особен залог на вземания по застраховки - вземания по настоящи и бъдещи застрахователни полици между „XXX“ АД, в качеството на обезпечена страна и „Риал Стейтс“ ЕООД, в качеството на залогодател

Съгласно проекта на договор за особен залог на вземания по застраховки, с цел да обезпечи пълното изплащане на всички настоящи и бъдещи задължения и отговорности, произтичащи от договора за кредит с максимален размер от XXX евро, договора за наем, предварителния договор за учредяване на сервитути или договора за учредяване на право на ползване, залогодателят следва да учреди в полза на обезпечената страна особен залог съгласно ЗОЗ върху заложените вземания. Според раздел I, т. 1.01 „Дефиниции“ от проекта на договор за особен залог на вземания по застраховки, „заложените вземания“ или „Обезпечение“ означава всички вземания, искове и претенции на залогодателя, възникващи по силата на: застрахователните договори и полици, описани в Приложение № 2 към проекта на договор; всички застрахователни договори и полици, сключени след датата на този договор или поддържани от залогодателя, или по които залогодателят е бенефициер или трета ползваща се страна; съвкупността от всички вземания по всички настоящи и бъдещи договори за застраховки и застрахователни полици, сключени или поддържани от залогодателя или на които залогодателят е бенефициент, с изключение на всички вземания и искове на залогодателя, възникващи по която и да е от застраховките му гражданска отговорност и професионална отговорност.

Съгласно раздел III, т. 3.03. от проекта на договор за особен залог на вземания по застраховки „Владение и контрол върху заложените вземания“, до настъпването на събитие на неизпълнение съгласно клауза 17 от договора за кредит, обезпечената страна се съгласява, че залогодателят има право да оперира със и да използва всички заложените вземания, включително, да получава, оперира със, използва и да се разпорежда със средства, съгласно условията на договора за кредит и на настоящия договор. Залогодателят няма правото да се разпорежда със заложените вземания, освен ако такова разпореждане е изрично разрешено съгласно условията на договора за кредит или с предварително писмено съгласие на обезпечената страна.

Разпоредбата на т. 5.01 от раздел V „Принудително изпълнение“ от проекта на договор за особен залог върху вземания по застраховки, предвижда, че: при настъпването на събитие на неизпълнение обезпечената страна има право да упражни правата си съгласно приложимото право и по този договор и да започне принудително изпълнение спрямо съответните заложените вземания, както и да получи сумите, събрани в резултат от принудителното изпълнение като плащане по обезпечените задължения в съответствие с процедурите, предвидени от българското законодателство.

5. Проект на договор за особен залог на вземания между „XXX“ АД, в качеството на обезпечена страна и „Риал Стейтс“ ЕООД, в качеството на залогодател

Съгласно проекта на договор за особен залог на вземания, с цел да обезпечи пълното изплащане на всички настоящи и бъдещи задължения и отговорности, произтичащи от договора за кредит с максимален размер от XXX евро, договора за наем, предварителния договор за учредяване на сервитути или договора за учредяване на право на ползване, залогодателят следва да учреди в полза на обезпечената страна особен залог съгласно ЗОЗ върху заложените вземания. Според раздел I, т. 1.01 „Дефиниции“ от проекта на договор за особен залог на вземания „Заложени вземания“ означава вземания, искове и претенции на залогодателя, възникващи по силата на съвкупността от всички вземания по всички настоящи и бъдещи договори за изкупуване на електрическа енергия от Фотоволтаичните централи, описани в Договора за кредит (с изключение на ФЕЦ Априлци (поле 25) с инсталирана мощност от 8,06 MWp, която следва да бъде изградена в поземлен имот с идентификатор 65468.104.31, обл. Пазарджик, общ. Пазарджик, с. Сбор, местност „Капаницата“), за които са сключени договорите, описани в **„Списък с договори“ по Приложение 2 към този Договор**, които и както бъдат сключени от Залогодателя с което и да е трето лице или лица, а именно: „т. 1 Допълнително споразумение № 12 от 02.10.2023 г. към Договор за покупко-продажба на електрическа енергия № ДПП017 от 28.06.2023 г., сключен между „XXX“ ЕООД, в качеството му на купувач, и „Риал Стейтс“ ЕООД, в качеството му на продавач“.

Съгласно раздел V, т. 5.01 „Право на принудително изпълнение“, от проекта на договор за особен залог на вземания, при настъпването на събитие на неизпълнение обезпечената страна има право да упражни правата си съгласно приложимото право и по този договор и да започне принудително изпълнение спрямо съответните заложен вземания, както и да получи сумите, събрани в резултат от принудителното изпълнение като плащане по обезпечените задължения в съответствие с процедурите, предвидени от българските закони.

6. Проект на договор за особен залог на търговско предприятие между „XXX“ АД, в качеството на обезпечена страна и „Риал Солар“ ЕАД, в качеството на залогодател

Съгласно проекта на договор за особен залог на търговско предприятие, с цел да обезпечи пълното изплащане на обезпечените задължения, в качеството си на солидарен длъжник и лице, предоставящо обезпечение за обезпечените задължения на всички длъжници, „Риал Солар“ ЕАД следва да учреди в полза на „XXX“ АД особен залог съгласно ЗОЗ върху търговското предприятие (**втори поред след залога, учреден на 23 юни 2023 г. като обезпечение по Договор за банков инвестиционен кредит № 00520/780 от 23 юни 2023 г. с Банката**), с отделни активи, посочени в Приложение № 1 към проекта на договор. Предметът на залога включва и всички нови вещи, получени след преработване и присъединяване на вещи на заложеното търговско предприятие, както и подобренията и приращенията във включените в рамките на заложеното търговско предприятие недвижими имоти. Според раздел I, т. 1.01 „Дефиниции“ от проекта на договор за особен залог на търговско предприятие, „Обезпечени задължения“ означава всички настоящи и бъдещи задължения и отговорности, които са дължими по всяко време от всеки Длъжник на Обезпечената страна, произтичащи съответно от Договора за кредит, Договора за наем, Предварителния договор за учредяване на сервитути или Договора за учредяване на право на ползване, както възникнали, така и под условие и независимо дали са възникнали индивидуално или солидарно или като основно задължение или като гаранция или в някакво друго качество, заедно с всички разходи, такси, разноски и комисионни, понесени от Обезпечената страна във връзка със защитата, запазването и принудителното изпълнение на съответните нейни права по Договора за кредит, Договора за наем, Предварителния договор за учредяване на сервитути или Договора за учредяване на право на ползване или каквито и да е други документи доказващи или обезпечавачи такива задължения.

Като отделни активи в Приложение № 1 към проекта на договор за особен залог на търговското предприятие са посочени:

I. Ограничени вещни права по Договор за учредяване на право на ползване, сключен на 23.06.2023 г. във формата на нотариален акт за учредяване на вещно право на ползване и сервитутни права № 4 том II рег. № 2522 дело № 179 от 23.06.2023 г. от регистъра на нотариус рег. № 571 на Нотариалната камара, вписан в имотния регистър на Агенция по вписванията под вх.рег.№ 4978, дв.вх.рег.№ 4953, акт № 83, том 17, дело № 2785, сключен между „Риал Стейтс“ ЕООД и „Риал Солар“ ЕАД, с който „Риал Стейтс“ ЕООД е учредил ограничено вещно право на ползване и ограничено вещно право на преминаване (сервитут) в полза на „Риал Солар“ ЕАД, както следва:

1. Право на ползване върху 14,2% (четирнадесет цяло и две десети процента) идеални части от всеки един от следните два недвижими имота:

(а). Подстанция 110/33 kV към която са присъединени Фотоволтаичните централи от Проекта, представляваща: Сграда с идентификатор 65468.115.27.1 по кадастралната карта и кадастралните регистри (КККР) на с. Сбор, община Пазарджик, област Пазарджик, одобрени със заповед № РД-18-122 / 30.06.2017 г. на изпълнителния директор на АГКК, без данни за последващо изменение на КККР, засягащо сградата; адрес на сградата: с. Сбор, местност „Сакарджа“; със застроена площ на сградата: 166 кв.м.; брой етажи: 1; брой самостоятелни обекти в сградата: няма данни; предназначение: сграда за енергопроизводство; стар идентификатор: 65468.115.1.1; номер по предходен план: няма; собственик по данни от КРНИ: „Риал Стейтс“ ЕООД; представляваща съгласно разрешение за ползване: „Подстанция 110/33 kV за ФВЕЦ „Априлци“ с подобекти: обслужваща сграда; командна сграда; видеонаблюдение; площадкови ВиК; ограда; ОРУ 110 kV; търговско мерене; уредба 33 kV – управление и релейна защита“; разположена в поземлен имот с идентификатор 65468.115.27, адрес на поземления имот: с. Сбор, местност „Сакарджа“; площ от: 6 212 кв. м.; трайно предназначение на територията: Урбанизирана, начин на трайно ползване: За електроенергийното производство; предишен идентификатор: няма; номер по предходен план: 115001, парцел III-115.27 – за производство на ел. енергия от възобновяеми източници ВЕИ (фото волтаични панели); отреден съгласно ПУП – ИПРЗ, одобрен със Заповед № 142/20.10.2021г. на кмета на община Пазарджик, за УПИ III-115.27 – за производство на ел. енергия от възобновяеми източници ВЕИ (фотоволтаични панели), която Подстанция е изградена въз основа на Разрешение за строеж № 174 от 02.11.2020 г. на главния архитект на община Пазарджик, влязло в законна сила 25.11.2020 г., въведена в експлоатация с Разрешение за ползване № СТ-05-635 от 16.08.2021 г. на началник на ДНСК;

(б). Поземления имот, в който се намира Подстанцията, представляващ: Поземлен имот с идентификатор 65468.115.27 по кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със заповед № РД-18-122/30.06.2017 г. на изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: няма данни за изменение, адрес на поземления имота: обл. Пазарджик, общ. Пазарджик, с. Сбор, местност „Сакарджа“, с площ: 6 212 кв. м., трайно предназначение на територията: Урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийното производство, стар идентификатор: 65468.115.1, номер по предходен план: 115001, парцел III-115.27, за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници ВЕИ (фото волтаични панели), при съседни: 65468.115.26, 65468.115.8, 65468.115.15, 65468.115.25, съгласно Скица № 15-1168741-27.10.2021 г., издадена от СГКК Пазарджик,

2. Право на ползване върху следните енергийни съоръжения, находящи се в постройката на Подстанцията 110/33 kV, описана в точка 1, буква (а) по-горе, които са трайно прикрепени към описаната подстанция и служат за присъединяване на Фотоволтаичните централи от Проекта към електропреносната разпределителна мрежа,

индивидуализирани в скица – схема, а именно:

(а). Комплексна разпределителна уредба 33 kV с газова изолация тип UniGear ZXO. 2 - H14 със сериен номер 1VB2051422, към която е присъединено поле № 6 (6.1, 6.2, 6.3 и 6.4) от Фотоволтаичните централи от Проекта,

(б). Комплексна разпределителна уредба 33 kV с газова изолация тип UniGear ZXO. 2 – H01 със сериен номер 1VB2051421, към която е присъединено поле № 7 (7.1, 7.2, 7.3 и 7.4) от Фотоволтаичните централи от Проекта; и

(в). Комплексна разпределителна уредба 33 kV с газова изолация тип UniGear ZXO. 2 – H03 със сериен номер 1VB2046571, към която е присъединено поле № 8 (8, 8.2 и 8.3) и полето, представляващо ФЕЦ за производство на ел. енергия от ВЕИ с инсталирана мощност 11,911 MVA, находящо се в поземлен имот с идентификатор 65468.104.26, от Фотоволтаичните централи от Проекта.

3. Сервитут - право на преминаване по реда на чл. 192 от ЗУТ по отношение на описания по-горе поземлен имот с идентификатор 65468.115.27, в който се намира Подстанцията, осигуряващ преминаване на хора, автомобили и техника от находящия се в съседство общински път до Подстанцията и находящите се в нея обекти, по отношение на които е учредено горепосоченото право на ползване. „Риал Стейтс“ ЕООД, съответно наети от него трети лица (подизпълнители, обслужващ подстанцията персонал, охрана и други), са задължени да осигуряват свободен, неограничен и безпрепятствен достъп на „Риал Солар“ ЕАД (титуляр на правото на ползване) до имотите и обектите на правото на ползване.

Съгласно Решение № Р-463 от 08.06.2023 г. на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР), горепосочените вещни права – право на ползване и сервитути, влизат в сила от датата, на която Обезпечената страна обяви предсрочна изискуемост на вземанията си по Договор за банков инвестиционен кредит № 00520/780 от 23 юни 2023 г., сключен между Обезпечената страна като Кредитор, „Риал Стейтс“ ЕООД като Кредитополучател и Обезпечител по смисъла на ЗДФО и „Риал Солар“ ЕАД като Солидарен длъжник.

II. Вземания и права, произтичащи от Договор за наем от 23 юни 2023 г. между „Риал Солар“ ЕАД и „Риал Стейтс“ ЕООД, заверен с нотариална заверка на подписите с рег. № 2524/2023 на 23.06.2023 г. от Милена Минкова, нотариус с район на действие РС Пазарджик, с рег. № 571 на Нотариалната камара, по силата на който договор „Риал Солар“ ЕАД отдава под наем на „Риал Стейтс“ ЕООД частите от Подстанцията, върху които му е учредено Право на ползване.

III. Права, произтичащи от Предварителен договор за учредяване на сервитутни права между „Риал Стейтс“ ЕООД и „Риал Солар“ ЕАД от 23 юни 2023 г., заверен с нотариална заверка на подписите с рег. № 2525/2023 на 23.06.2023 г. от Милена Минкова, нотариус с район на действие РС Пазарджик, с рег. № 571 на Нотариалната камара, съгласно който „Риал Стейтс“ ЕООД се е задължил да учреди в полза на „Риал Солар“ ЕАД определени сервитутни права по отношение на определени недвижими имоти при изпълнението на определени условия.

Съгласно раздел V, т. 5.01 „Право на принудително изпълнение“, от проекта на договор за особен залог на търговско предприятие, при настъпването на събитие на неизпълнение обезпечената страна има право да упражни правата си съгласно приложимото право и по този договор и да започне принудително изпълнение спрямо обезпечението (включително върху отделните активи), както и да получи сумите, събрани в резултат от принудителното изпълнение като плащане по обезпечените задължения в съответствие с процедурите, предвидени от българските закони.

В тази връзка без да се ограничават правата, предвидени в Раздел V, т. 5.01, буква „а“ по-горе, при настъпването на събитие на неизпълнение обезпечената страна има право да назначи, по своя преценка, управител на търговското предприятие, и залогодателят с

настоящото изрично се съгласява и потвърждава, че този управител ще разполага с всички права, които са му предоставени съгласно ЗОЗ.

7. Проект на Договор за залог на акции между „XXX“ АД, в качеството на обезпечена страна и „Риал Стейтс“ ЕООД, в качеството на залогодател

Съгласно проекта на договор за залог на акции, с цел да обезпечи пълното изплащане на всички обезпечени задължения, залогодателят предоставя на обезпечената страна финансово обезпечение върху съществуващите акции чрез учредяване на втори по ред съгласно Закона за договорите за финансово обезпечение и се задължава да го учреди в полза на обезпечената страна, както и предоставя особен залог съгласно ЗОЗ върху дивидентите и се задължава да го учреди и създаде противопоставимост на този залог като втори по ред залог върху дивидентите. В раздел I, т.1.01 от проекта на договор за залог на акции, са дадени следните дефиниции:

- „Акции“ означава поименните, обикновени акции с право на глас на Дружеството с номинална стойност XXX лева всяка, издадени и записани при учредяване на Дружеството, както и във всеки един последващ момент;

- „Бъдещи акции“ означава всички Акции в капитала на Дружеството притежавани, придобити или записани от залогодателя в един или в друг момент след датата на сключване на този договор;

- „Дивидененти“ означава всички настоящи и бъдещи парични вземания на залогодателя спрямо дружеството във връзка със заложените акции, включително но не само, произтичащи от разпределение на печалба, ликвидационни квоти, приходи от обратно изкупуване на акции, намаляване на капитала или други приходи или активи, разпределени от дружеството във връзка със заложените акции;

- „Съществуващите акции“ означава XXX (XXX хиляди) обикновени, поименни, налични акции с право на глас с номинална стойност XXX (XXX) лева, съставляващи XXX % от капитала на дружеството, описани в Приложение № 1 към проект на договор за залог на акции (и дивидененти);

- „Заложените акции“ означава заедно съществуващите акции и всички бъдещи акции;

- „Заложени активи“ е всяко от: заложените акции; и дивидентите;

- „Обезпечени задължения“ означава всички настоящи и бъдещи задължения и отговорности, които са дължими по всяко време от всеки Длъжник на Обезпечената страна, произтичащи от Договора за кредит, Договора за наем, Предварителния договор за учредяване на сервитути или Договора за учредяване на право на ползване, както възникнали, така и под условие и независимо дали са възникнали индивидуално или солидарно или като основно задължение или като гаранция или в някакво друго качество, заедно с всички разходи, такси, разноски и комисионни, понесени от Обезпечената страна във връзка със защитата, запазването и принудителното изпълнение на съответните нейни права по Договора за кредит, Договора за наем, Предварителния договор за учредяване на сервитути или Договора за учредяване на право на ползване или каквито и да е други документи доказващи или обезпечаващи такива задължения;

Съгласно раздел V, т. 5.01 от проекта на договор за залог на акции, при настъпването на събитие на неизпълнение по договора за кредит обезпечената страна може да упражни правата си по приложимото право и по финансовите документи и има право да започне принудително изпълнение върху съответните заложени активи и да получи приходи от принудителното изпълнение, като плащане по отношение на обезпечените задължения съгласно производството, предвидено в законите на Р България.

8. Финансово обезпечение чрез залог върху вземания в полза на „XXX“ АД, в качеството на кредитор, предоставено от „Риал Стейтс“ ЕООД, в качеството на кредитополучател и обезпечител по смисъла на ЗДФО и „Риал Солар“ ЕАД (солидарен длъжник)

Залогът по реда на ЗДФО в полза на банката по отношение на вземанията по банковите сметки на кредитополучателя, се учредява с подписване на договора за кредит. Съгласно разпоредбите на проекта на договор за банков инвестиционен кредит по отношение на банкови сметки на кредитополучателя и на солидарния длъжник се предоставя финансово обезпечение под формата на залог върху всички вземания, настоящи и бъдещи, на кредитополучателя и на солидарния длъжник, по всички сметки в национална и чуждестранна валута, на които са титуляри при банката. Финансовото обезпечение, в зависимост от момента на неговото предоставяне, включва първоначално и допълнително финансово обезпечение. Финансовото обезпечение включва и дохода, създаден от предоставените като обезпечение парични вземания (лихви и всички други плащания и плодове), независимо от момента на предоставянето. Вземанията за всички суми, налични по сметките на кредитополучателя и солидарния длъжник, които са юридически лица – обезпечители на датата на настоящия договор се смятат за предоставено първоначално финансово обезпечение по смисъла на настоящия договор. Вземанията за всички суми, постъпили по сметките на кредитополучателя и солидарния длъжник, които са юридически лица – обезпечители след датата на настоящия договор се смятат за предоставено допълнително финансово обезпечение по смисъла на настоящия договор. Допълнителното финансово обезпечение се смята за предоставено от момента на предоставяне на първоначалното финансово обезпечение и се подчинява на условията на настоящия договор.

Финансовото обезпечение обхваща и паричните вземания по всички открити след датата на сключване на настоящия договор разплащателни, влогови и други банкови сметки с титуляр – който и да е от кредитополучателя и солидарния длъжник, без да е необходимо да се сключва допълнително споразумение към настоящия договор. Вземанията за всички суми, налични по сметка на кредитополучателя и солидарния длъжник, които са юридически лица – обезпечители, открита след датата на сключване на договор за кредит, на датата на първо заверяване на суми по нея, се смятат за предоставено първоначално финансово обезпечение по смисъла на настоящия договор. Вземанията за всички суми, постъпили по сметката след датата по смисъла на предходното изречение се смятат за предоставено допълнително финансово обезпечение по смисъла на настоящия договор. Допълнителното финансово обезпечение се смята за предоставено от момента на предоставяне на първоначалното финансово обезпечение и се подчинява на условията на настоящия договор.

9. Проект на Анекс № 1 към предварителен договор за учредяване на сервитутни права между „Риал Стейтс“ ЕООД, в качеството на учредител и „Риал Солар“ ЕАД в качеството на приемател

С настоящия Анекс, страните актуализират данните за своите договорни отношения към настоящия момент към двата сключени договора за кредит, а именно: **Договор за банков инвестиционен кредит 00520/708** от 23.06.2023 г. (във връзка с който първоначално е сключен Договорът) и **Договор за банков инвестиционен кредит** от ноември 2023 г., наричани заедно „**Договори(те) за кредит**“, като условията по Договора следва да се отнасят и към двата посочени Договора за кредит.

В т. III от проекта на Анекс № 1 към предварителен договор за учредяване на сервитутни права е регламентирано, че целта на договора, който се сключва в изпълнение на договора за кредит, е осигуряване на: безпрепятствено и несмушавано преминаване за кабелните трасета, свързващи ПРОЕКТА с Подстанцията, за целите на непрекъснатата им свързаност с електропреносната мрежа, в случай на промяна на тяхната собственост, и безпрепятствено и несмушавано ползване и достъп на всеки евентуален бъдещ нов собственик на целия или част от ПРОЕКТА до Подстанцията за функциониране на ПРОЕКТА.

В т. IV от проекта на предварителен договор е предвидено, че всички необходими сервитутни права, предвидени в договора, следва да бъдат учредени, в случай че

ПРОЕКТА престане да бъде собственост на учредителя и/или вече не са под контрола на групата на „Солар Грийн Енерджи“ ЕАД, в следствие на настъпила или предстояща промяна на собствеността на капитала на учредителя или на приемателя и/или на собствеността върху ПРОЕКТА.

Съгласно т. 1 от проекта на Анекс № 1 към към предварителен договор за учредяване на сервитутни права, „Риал Стейтс“ ЕООД, е собственик на следните недвижими имоти (поземлени имоти и енергийни обекти), наричани по-долу общо „Проекта“:

(i) **Поземлен имот с идентификатор 65468.59.34** по кадастралната карта и кадастралните регистри на с. Сбор, община Пазарджик, област Пазарджик, одобрени със Заповед № РД-18-122/30.06.2017 г. на изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: няма данни за изменение, адрес на поземления имот: обл. Пазарджик, общ. Пазарджик, с. Сбор, местност „Кел тепе“, с площ: 125 028 кв. м., трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийното производство, предишен идентификатор: 65468.59.22, 65468.59.7, номер по предходен план: 059009, 059010, 059011, 059012, 059020, 174002, 174004, 174005, парцел II-за пр. на ел. ен., при съседи: 65468.59.21, 65468.102.40, 65468.59.23, 65468.62.6, 65468.60.39, 65468.58.33, 65468.59.6, 65468.58.36, 65468.59.17 и 65468.105.12, съгласно Скица № 15-805896-26.07.2023 г., издадена от СГКК-Пазарджик, който имот е отреден за УПИ II-за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници /фотоволтаични панели/, ведно с построените и трайно прикрепен върху така описания поземлен имот енергийни обекти, представляващи: (а) „ФЕЦ за производство на електрически енергия от ВЕИ с инсталирана мощност 9,8 MVA - поле 6.1, кабелна линия 33 kV; ажурна ограда“, изградена въз основа на Разрешение за строеж № 282/09.12.2022 г. на главния архитект на община Пазарджик, влязло в сила на 15.12.2022г., изменено със заповед № 22/06.03.2023 г. на главния архитект на община Пазарджик във връзка с промяна по време на строителството съгласно чл. 154 от ЗУТ, и въведена в експлоатация с Разрешение за ползване № ДК-07-ПЗ-50/02.06.2023 г. на началник на РДНСК Пазарджик; и (б) „ФЕЦ Априлци (поле 6.3) с мощност 1,9367 MWp; Ажурна ограда“, изградена въз основа на Разрешение за строеж № 201/02.08.2023 г. на Главния Архитект на Община Пазарджик, влязло в сила на 07.08.2023г., и въведена в експлоатация с Разрешение за ползване на Началник на РДНСК Пазарджик, ведно с правото на строеж на така описаните фотоволтаични централи и ведно с всички други подобрения и приращения в така описания поземлен имот и към така описаните енергийни обекти на основание чл. 92 от Закона за собствеността;

(ii) **„ФЕЦ за производство на електрическа енергия от ВЕИ с инсталирана мощност 4,7 MVA – Поле 6.2; кабелна линия 33 KV; Ажурна ограда“**, трайно прикрепена към и находяща се в **Поземлен имот с идентификатор 65468.59.23** по кадастралната карта и кадастралните регистри на с. Сбор, Община Пазарджик, Област Пазарджик, одобрени със Заповед № РД-18-122/30.06.2017 г. на изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: няма данни за изменение, адрес на поземления имот: обл. Пазарджик, общ. Пазарджик, с. Сбор, местност „Кел тепе“, с площ: 52 082 кв. м., трайно предназначение на територията: Урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийното производство, предишен идентификатор: няма, номер по предходен план: 059013, 059014, парцел III-за производство на електрическа енергия, при съседи: 65468.102.40, 65468.60.31, 65468.60.24, 65468.59.22, съгласно скица № 15-1264888-31.10.2022 г., издадена от СГКК-Пазарджик, който имот е отреден за УПИ III-за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници/фотоволтаични панели/, като така описаната фотоволтаична централа е изградена въз основа на

Разрешение за строеж № 252/09.11.2022 г. на главния архитект на община Пазарджик, влязло в сила на 18.11.2022г., изменено със заповед № 21/06.03.2023г. на главния архитект на община Пазарджик във връзка с промяна по време на строителството съгласно чл. 154 от ЗУТ, и въведена в експлоатация с Разрешение за ползване № ДК-07-ПЗ-54/08.06.2023 г. на началник на РДНСК Пазарджик, ведно с правото на строеж на така описаната фотоволтаична централа и ведно с всички подобрения и приращения на/към фотоволтаичната централа на основание чл. 92 от Закона за собствеността;

(iii) **Поземлен имот с идентификатор 65468.60.31** по кадастралната карта и кадастралните регистри на с. Сбор, община Пазарджик, област Пазарджик, одобрени със заповед № РД-18-122/30.06.2017 г. на изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: няма данни за изменение, адрес на поземления имот: обл. Пазарджик, общ. Пазарджик, с. Сбор, местност „Кел тепе“, с площ: 468 574 кв. м., трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийното производство, предишен идентификатор: няма, номер по предходен план: парцел IV-за производство на електрическа енергия, при съседни: 65468.61.18, 65468.102.40, 65468.60.32, 65468.60.18, 65468.60.33, 65468.60.27, 65468.60.34, 65468.60.3, 65468.62.24, 65468.62.17, 65468.62.16, 65468.62.15, 65468.62.5, 65468.62.4, 65468.60.1, 65468.61.11, 65468.60.25, 65468.60.24, 65468.61.4, 65468.61.10, 65468.59.23, съгласно скица № 15-1264922-31.10.2022 г., издадена от СГКК-Пазарджик, който имот е отреден за УПИ IV-за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници/фотоволтаични панели/, ведно с построените и трайно прикрепени върху така описания поземлен имот енергийни обекти, представляващи: (а) „ФЕЦ за производство на електрическа енергия от ВЕИ с инсталирана мощност 12,3 MVA – поле 7.1; кабелна линия 33 kV; ажурна ограда“, изградена въз основа на Разрешение за строеж № 253/09.11.2022г. на главния архитект на община Пазарджик, влязло в сила на 17.11.2022г., изменено със Заповед № 20/06.03.2023г. на главния архитект на община Пазарджик във връзка с промяна по време на строителството съгласно чл. 154 от ЗУТ, и въведена в експлоатация с Разрешение за ползване № ДК-07-ПЗ-55/15.06.2023 г. на Началник на РДНСК Пазарджик; (б) „ФЕЦ за производство на електрическа енергия от ВЕИ с инсталирана мощност 2,4 MVA – поле 7.2; кабелна линия 33 kV; ажурна ограда“, изградена въз основа на Разрешение за строеж № 254/09.11.2022 г. на главния архитект на община Пазарджик, влязло в сила на 18.11.2022 г., изменено със Заповед №19/06.03.2023 г. на главния архитект на община Пазарджик във връзка с промяна по време на строителството съгласно чл. 154 от ЗУТ, и въведена в експлоатация с Разрешение за ползване № ДК-07-ПЗ-57/15.06.2023 г. на Началник на РДНСК Пазарджик; (в) „ФЕЦ за производство на електрическа енергия от ВЕИ с инсталирана мощност 24,825 MVA – поле 8; кабелна линия 33 kV; ажурна ограда“, изградена въз основа на Разрешение за строеж № 281/09.12.2022 г. на главния архитект на община Пазарджик, влязло в сила на 15.12.2022 г., изменено със заповед № 18/06.03.2023 г. на главния архитект на община Пазарджик във връзка с промяна по време на строителството съгласно чл. 154 от ЗУТ, и въведена в експлоатация с Разрешение за ползване № ДК-07-ПЗ-52/05.06.2023 г. на Началник на РДНСК Пазарджик; и (г) „ФЕЦ за производство на електрическа енергия от ВЕИ (поле 8.2) с мощност 2,816 MWp; Кабелна линия 33 kV; Ажурна ограда“, изградена въз основа на Разрешение за строеж № 200/02.08.2023 г. на главния архитект на община Пазарджик, влязло в сила на 07.08.2023г., и въведена в експлоатация с Разрешение за ползване на началник на РДНСК Пазарджик; както и ведно с правото на строеж на така описаните фотоволтаични централи и ведно с всички други подобрения и приращения в така описания поземлен имот и към така описаните енергийни обекти на основание чл. 92 от Закона за собствеността;

(iv) **Поземлен имот с идентификатор 65468.104.31** по кадастралната карта и кадастралните регистри на с. Сбор, община Пазарджик, област Пазарджик, одобрени със

заповед № РД-18-122/30.06.2017 г. на изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: няма данни за изменение, адрес на поземления имот: обл. Пазарджик, общ. Пазарджик, с. Сбор, местност „Капанищата“, с площ: 290 731 кв. м., трайно предназначение на територията: Урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийното производство, предишен идентификатор: 65468.104.26, 65468.104.25, 65468.104.22, 65468.103.13; номер по предходен план: 104002, 104003, 104004, 104005, 104006, 104007, 104008, 104009, 104010, 104011, 104012, 104013, 104014, 104015, 104016, 104017, 104018, 104019, 104020, 104021, 000405, 000089, 103013, парцел П-104.31, при съседни: 65468.104.24, 65468.104.27, 65468.104.33, 65468.103.25, 65468.103.26, 65468.103.27, 65468.103.28, 65468.103.15, 65468.103.22, 65468.103.16, 65468.103.12, 65468.103.20, 65468.102.38, 65468.103.19, 65468.104.29, 65468.104.23, 65468.104.30, 65468.104.32, съгласно скица № 15-990381-15.09.2023 г., издадена от СГКК-Пазарджик, който имот е отреден за УПИ П-31-За производство на електрическа енергия от възобновяеми източници/фотоволтаични панели/, ведно с построения и трайно прикрепен върху така описания поземлен имот енергиен обект, представляващ „ФЕЦ за производство на електрическа енергия от ВЕИ с инсталирана мощност 11,911 MVA; кабелна линия 33 kV; ажурна ограда“, изградена въз основа на Разрешение за строеж № 297/22.12.2022 г. на главния архитект на община Пазарджик, влязло в сила на 11.01.2023 г., изменено със заповед № 10/22.02.2023 г. на главния архитект на община Пазарджик във връзка с промяна по време на строителството съгласно чл. 154 от ЗУТ, и въведена в експлоатация с Разрешение за ползване № ДК-07-ПЗ-56/15.06.2023 г. на началник на РДНСК Пазарджик, както и ведно с правото на строеж на така описаната фотоволтаична централа и ведно с всички други подобрения и приращения в така описания поземлен имот и към така описания енергиен обект на основание чл. 92 от Закона за собствеността. За избягване на съмнение, в така описания поземлен имот ще бъде построена „ФЕЦ Априлци (поле 25), находяща се в УПИ П-за производство на електрическа енергия от ВЕИ /фотоволтаични панели/, местност „Капанищата“, по КК на с. Сбор, общ. Пазарджик, имот с идентификатор 65468.104.31“ с инсталирана мощност от 8,06 MWp, която няма да бъде част от Проекта по настоящия договор;

(v) **„ФЕЦ Априлци (Поле 6.4) с мощност 1,9488 MWp; кабелна линия 33 KV; Ажурна ограда“**, трайно прикрепена към и находяща се в **Поземлен имот с идентификатор 65468.59.17** по кадастралната карта и кадастралните регистри на с. Сбор, община Пазарджик, област Пазарджик, одобрени със заповед № РД-18-122/30.06.2017 г. на изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: 25.07.2023 г., адрес на поземления имот: обл. Пазарджик, общ. Пазарджик, с. Сбор, местност „Кел тепе“, с площ: 36 437 кв. м., трайно предназначение на територията: Урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийното производство, предишен идентификатор: няма, номер по предходен план: 174003, парцел 59.17 - за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници /фотоволтаични панели/, при съседни: 65468.105.12, 65468.59.34, 65468.58.36, 65468.58.8, 65468.59.1, 65468.59.2, 65468.59.4, съгласно скица № 15-1124620-22.10.2023 г., издадена от СГКК-Пазарджик, който имот е отреден за УПИ 59.17-за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници /фотоволтаични панели/, като така описаната фотоволтаична централа е изградена въз основа на Разрешение за строеж № 202/02.08.2023 г. на главния архитект на община Пазарджик, влязло в сила на 07.08.2023 г., и въведена в експлоатация с Разрешение за ползване на началник на РДНСК Пазарджик, както и ведно с правото на строеж на така описаната фотоволтаична централа и ведно с всички други подобрения и приращения в така описания поземлен имот и към така описания енергиен обект на основание чл. 92 от Закона за собствеността;

(vi) **„ФЕЦ Априлци (Поле 7.3) с обща инсталирана мощност 6,13431 MWp И**

кабелна линия СН“, трайно прикрепена към и находяща се в **Поземлен имот с идентификатор 65468.60.40** по кадастралната карта и кадастралните регистри на с. Сбор, община Пазарджик, област Пазарджик, одобрени със заповед № РД-18-122/30.06.2017 г. на изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: 19.09.2023 г., адрес на поземления имот: обл. Пазарджик, общ. Пазарджик, с. Сбор, местност „Кел тепе“, с площ: 97 115 кв. м., трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийното производство, предишен идентификатор: 65468.61.11, 65468.61.4, 65468.60.1, номер по предходен план: 060001, 061004, 061011, парцел VIII-за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници ВЕИ /фотоволтаични панели/, при съседни: 65468.61.10, 65468.60.31, 65468.62.6, 65468.60.39, съгласно Скица № 15-1003771-19.09.2023 г., издадена от СГКК-Пазарджик, който имот е отреден за УПИ VIII-за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници /фотоволтаични панели/, като така описаната фотоволтаична централа е изградена въз основа на Разрешение за строеж № 236/25.09.2023 г. на главния архитект на община Пазарджик, влязло в сила на 26.09.2023г., и е въведена в експлоатация с Разрешение за ползване на началник на РДНСК Пазарджик, ведно с правото на строеж на така описаната фотоволтаична централа и ведно с всички подобрения и приращения на/към фотоволтаичната централа на основание чл. 92 от Закона за собствеността;

(vii) **„ФЕЦ Априлци (Поле 7.4) с обща инсталирана мощност 592,8 kWp; Ажурна ограда**“, трайно прикрепена към и находяща се в **Поземлен имот с идентификатор 65468.60.3** по кадастралната карта и кадастралните регистри на с. Сбор, община Пазарджик, област Пазарджик, одобрени със заповед № РД-18-122/30.06.2017 г. на изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: 19.09.2023 г., адрес на поземления имот: обл. Пазарджик, общ. Пазарджик, с. Сбор, местност „Кел тепе“, с площ: 9 094 кв. м., трайно предназначение на територията: Урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийното производство, предишен идентификатор: няма, номер по предходен план: 060003, парцел VII-за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници ВЕИ /фотоволтаични панели/, при съседни: 65468.60.31, съгласно скица № 15-1003860-19.09.2023 г., издадена от СГКК-Пазарджик, който имот е отреден за УПИ VII-за производство на ел. енергия от възобновяеми източници /фотоволтаични панели/, като така описаната фотоволтаична централа е изградена въз основа на Разрешение за строеж № 237/25.09.2023 г. на главния архитект на община Пазарджик, влязло в сила на 26.09.2023 г., и въведена в експлоатация с Разрешение за ползване на началник на РДНСК Пазарджик, ведно с правото на строеж на така описаната фотоволтаична централа и ведно с всички подобрения и приращения на/към фотоволтаичната централа на основание чл. 92 от Закона за собствеността;

(viii) **„ФЕЦ Априлци (Поле 8.3) с обща инсталирана мощност 3,44565 MWp; Ажурна ограда; кабелна линия СН**“, трайно прикрепена към и находяща се в **Поземлен имот с идентификатор 65468.61.18** по кадастралната карта и кадастралните регистри на с. Сбор, община Пазарджик, област Пазарджик, одобрени със заповед № РД-18-122/30.06.2017 г. на изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: 19.09.2023 г., адрес на поземления имот: обл. Пазарджик, общ. Пазарджик, с. Сбор, местност „Кел тепе“, с площ: 54 002 кв. м., трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийното производство, предишен идентификатор: няма, номер по предходен план: 061018, парцел VI-за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници ВЕИ/фотоволтаични панели/, при съседни: 65468.102.40, 65468.60.31, съгласно скица № 15-1003864-19.09.2023 г., издадена от СГКК-Пазарджик, който имот е отреден за УПИ VI-за производство на електрическа енергия от

възобновяеми източници/фотоволтаични панели/, като така описаната фотоволтаична централа е изградена въз основа на Разрешение за строеж № 238/25.09.2023 г. на главния архитект на община Пазарджик, влязло в сила на 26.09.2023 г., и е въведена в експлоатация с Разрешение за ползване на началник на РДНСК Пазарджик, ведно с правото на строеж на така описаната фотоволтаична централа и ведно с всички подобрения и приращения на/към фотоволтаичната централа на основание чл. 92 от Закона за собствеността.

Съгласно т. 2 от проекта на Анекс № 1 към предварителен договор за учредяване на сервитутни права Приемателят и Учредителят се съгласяват да актуализират описанието на кабелните трасета, посочено в точка IV от преамбюла на договора, а именно:

Кабелните трасета за свързване на проекта към електропреносната система са описани в одобрените Инвестиционни проекти за всеки съответен ФЕЦ и в следните заповеди за учредяване на право на прокарване през общински поземлени имоти в полза на учредителя, както следва:

➤ Заповед № 622/22.03.2023г. на кмета на община Пазарджик за учредяване на право на прокарване през общински поземлени имоти в полза на „Риал Стейтс“ ЕООД за изграждане на обект „Трасе на кабелна линия за връзка на ФЕЦ за производство на ел. енергия от ВЕИ (поле 6.1), находящо се в УПИ II, ПИ 65468.59.22, с подстанция 33/110 kV Априлци, разположена в ПИ 65468.115.27, с. Сбор“;

➤ Заповед № 615/22.03.2023г. на кмета на община Пазарджик за учредяване на право на прокарване през общински поземлени имоти в полза на „Риал Стейтс“ ЕООД за изграждане на обект „Трасе на кабелна линия за връзка на ФЕЦ за производство на ел. енергия от ВЕИ (поле 6.2), находящо се в УПИ III, ПИ 65468.59.23, с подстанция 33/110 kV Априлци, разположена в ПИ 65468.115.27, с. Сбор“;

➤ Заповед № 618/22.03.2023г. на кмета на община Пазарджик за учредяване на право на прокарване през общински поземлени имоти в полза на „Риал Стейтс“ ЕООД за изграждане на обект „Трасе на кабелна линия за връзка на ФЕЦ за производство на ел. енергия от ВЕИ (поле 7.1), находящо се в УПИ IV, ПИ 65468.60.31, с подстанция 33/110 kV Априлци, разположена в ПИ 65468.115.27, с. Сбор“;

➤ Заповед № 621/22.03.2023г. на кмета на община Пазарджик за учредяване на право на прокарване през общински поземлени имоти в полза на „Риал Стейтс“ ЕООД за изграждане на обект „Трасе на кабелна линия за връзка на ФЕЦ за производство на ел. енергия от ВЕИ (поле 7.2), находящо се в УПИ IV, ПИ 65468.60.31, с подстанция 33/110 kV Априлци, разположена в ПИ 65468.115.27, с. Сбор“;

➤ Заповед № 619/22.03.2023 г. на кмета на община Пазарджик за учредяване на право на прокарване през общински поземлени имоти в полза на „Риал Стейтс“ ЕООД за изграждане на обект „Трасе на кабелна линия за връзка на ФЕЦ за производство на ел. енергия от ВЕИ (поле 8), находящо се в УПИ IV, ПИ 65468.60.31, с подстанция 33/110 kV Априлци, разположена в ПИ 65468.115.27, с. Сбор“;

➤ Заповед № 2314/09.11.2022 г. на кмета на община Пазарджик за учредяване на право на прокарване през общински имоти в полза на „Риал Стейтс“ ЕООД за изграждане на обект: „Трасе на кабелна линия за връзка на ПИ 65468.104.16, местност „Еленка“ в землището на с. Сбор, Община Пазарджик, и подстанция 33/110 kV „Априлци“, находяща се в УПИ III-27, за производство на ел. енергия от ВЕИ (ПИ 65468.115.27) в местност „Еленка“, землище на с. Сбор, Община Пазарджик;

➤ Заповед № 2202/27.10.2023 г. на кмета на община Пазарджик за учредяване на право на прокарване през общински имоти в полза на „Риал Стейтс“ ЕООД за изграждане на обект: „Трасе на кабелна линия за връзка на ФЕЦ Априлци (поле № 6.4), находящо се в УПИ VIII-за производство на ел. енергия от ВЕИ (фотоволтаични панели), местност Кел тепе, по КК на с. Сбор, общ. Пазарджик, имот с идентификатор 65468.59.17,

с подстанция 33/110 kV „Априлци“, разположена в ПИ 65468.115.27“;

➤ Заповед № 2201/27.10.2023 г. на кмета на Община Пазарджик за учредяване на право на прокарване през общински имоти в полза на „Риал Стейтс“ ЕООД за изграждане на обект: „Трасе на кабелна линия за връзка на ФЕЦ Априлци (поле № 7.3), находящо се в УПИ VIII-за производство на ел. енергия от ВЕИ (фотоволтаични панели), местност Кел тепе, по КК на с. Сбор, общ. Пазарджик, имот с идентификатор 65468.60.40, с подстанция 33/110 kV „Априлци“, разположена в ПИ 65468.115.27“;

➤ Заповед № 2200/27.10.2023 г. на кмета на община Пазарджик за учредяване на право на прокарване през общински имоти в полза на „Риал Стейтс“ ЕООД за изграждане на обект: „Трасе на кабелна линия за връзка на ФЕЦ Априлци (поле № 8.3), находящо се в УПИ VI-за производство на ел. енергия от ВЕИ (фотоволтаични панели), местност Кел тепе, по КК на с. Сбор, общ. Пазарджик, имот с идентификатор 65468.61.18, с подстанция 33/110 kV „Априлци“, разположена в ПИ 65468.115.27“;

➤ Заповед № 2133/18.10.2023 г. на кмета на община Пазарджик за учредяване на право на прокарване през общински имоти в полза на „Риал Стейтс“ ЕООД за изграждане на обект: „Трасе на кабелна линия за връзка на ФЕЦ Априлци (поле 25), находящо се в УПИ II-за производство на ел. енергия от ВЕИ (фотоволтаични панели), местност Капаницата, по КК на с. Сбор, общ. Пазарджик, имот с идентификатор 65468.104.31, с подстанция 33/110 kV „Априлци“, разположена в ПИ 65468.115.27“, като посоченото поле не е част от Проекта по Договора.

Съгласно чл. 7 от проекта на Анекс 1 към предварителен договор, приемателя има право да поиска от учредителя, а учредителят се задължава в двумесечен срок от поканата да учреди/прехвърли с писмен договор с нотариална заверка на подписите в полза на приемателя всички сервитутни права, уговорени в Договора, при реда и условията на действащото българско законодателство за целите на целия или част от Проекта (така както е дефиниран в настоящия Анекс). Всички права и задължения на страните по договора следва да се изпълняват във връзка с целия или част от Проекта, както и във връзка с (единия или двата от) договорите за кредит, според конкретния случай и съгласно указанията на Банката.

10. Проект на Анекс № 1 към договор за наем между „Риал Стейтс“ ЕООД, в качеството на наемател и „Риал Солар“ ЕАД в качеството на наемодател

В т. II от проекта на Анекс № 1 към договор за заем е посочено, че във връзка с изпълнението на първия договор за банков инвестиционен кредит между „XXX” АД, наемателят като кредитополучател и наемодателят като солидарен длъжник, наемателят е учредил в полза на наемодателя вещно право на ползване върху част от Подстанцията за целите на осигуряване на функционална самостоятелност и независима свързаност на Проекта към електропреносната система, което вещно право влиза в сила от датата на обявяване на вземанията на банката по посочения Договор за кредит за предсрочно изискуеми.

В допълнение към извършените промени, в следствие на Договора за банков инвестиционен кредит от ноември 2023 г., проектът (дефиниран в договора) е допълнен с нови недвижими имоти и ФЕЦ, във връзка с които наемателят би имал нужда от ползването на обекта на правото на ползване (дефиниран в Договора).

Съгласно т. 1 „Наемателят е собственик на следните недвижими имоти (поземлени имоти и енергийни обекти), наричани по-долу общо „Проекта“:

(i) **Поземлен имот с идентификатор 65468.59.34** по кадастралната карта и кадастралните регистри на с. Сбор, община Пазарджик, област Пазарджик, одобрени със заповед № РД-18-122/30.06.2017 г. на изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: няма данни за изменение, адрес на поземления имот: обл. Пазарджик, общ. Пазарджик, с. Сбор, местност „Кел тепе“, с площ: 125 028 кв. м., трайно предназначение на територията:

урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийното производство, предишен идентификатор: 65468.59.22, 65468.59.7, номер по предходен план: 059009, 059010, 059011, 059012, 059020, 174002, 174004, 174005, парцел II-за пр. на ел. ен., при съседни: 65468.59.21, 65468.102.40, 65468.59.23, 65468.62.6, 65468.60.39, 65468.58.33, 65468.59.6, 65468.58.36, 65468.59.17 и 65468.105.12, съгласно Скица № 15-805896-26.07.2023 г., издадена от СГКК-Пазарджик, който имот е отреден за УПИ II-за производство на ел. енергия от възобновяеми източници /фотоволтаични панели/, ведно с построените и трайно прикрепен върху така описания поземлен имот енергийни обекти, представляващи: (а) „ФЕЦ за производство на електрическа енергия от ВЕИ с инсталирана мощност 9,8 MVA - поле 6.1, кабелна линия 33 kV; ажурна ограда“, изградена въз основа на Разрешение за строеж № 282/09.12.2022 г. на главния архитект на община Пазарджик, влязло в сила на 15.12.2022 г., изменено със Заповед № 22/06.03.2023 г. на главния архитект на община Пазарджик във връзка с промяна по време на строителството съгласно чл. 154 от ЗУТ, и въведена в експлоатация с Разрешение за ползване № ДК-07-ПЗ-50/02.06.2023 г. на началник на РДНСК Пазарджик; и (б) „ФЕЦ Априлци (поле 6.3) с мощност 1,9367 MWp; Ажурна ограда“, изградена въз основа на Разрешение за строеж № 201/02.08.2023 г. на главния архитект на община Пазарджик, влязло в сила на 07.08.2023 г., и въведена в експлоатация с Разрешение за ползване на началник на РДНСК Пазарджик, ведно с правото на строеж на така описаните фотоволтаични централи и ведно с всички други подобрения и приращения в така описания поземлен имот и към така описаните енергийни обекти на основание чл. 92 от Закона за собствеността;

(ii) **„ФЕЦ за производство на електрическа енергия от ВЕИ с инсталирана мощност 4,7 MVA – Поле 6.2; Кабелна линия 33 KV; Ажурна ограда“**, трайно прикрепена към и находяща се в **Поземлен имот с идентификатор 65468.59.23** по кадастралната карта и кадастралните регистри на с. Сбор, община Пазарджик, област Пазарджик, одобрени със заповед № РД-18-122/30.06.2017 г. на изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: няма данни за изменение, адрес на поземления имот: обл. Пазарджик, общ. Пазарджик, с. Сбор, местност „Кел тепе“, с площ: 52 082 кв. м., трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийното производство, предишен идентификатор: няма, номер по предходен план: 059013, 059014, парцел III-за производство на електрическа енергия, при съседни: 65468.102.40, 65468.60.31, 65468.60.24, 65468.59.22, съгласно скица № 15-1264888-31.10.2022 г., издадена от СГКК-Пазарджик, който имот е отреден за УПИ III-за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници/фотоволтаични панели/, като така описаната фотоволтаична централа е изградена въз основа на Разрешение за строеж № 252/09.11.2022 г. на главния архитект на община Пазарджик, влязло в сила на 18.11.2022г., изменено със заповед № 21/06.03.2023г. на главния архитект на община Пазарджик във връзка с промяна по време на строителството съгласно чл. 154 от ЗУТ, и въведена в експлоатация с Разрешение за ползване № ДК-07-ПЗ-54/08.06.2023 г. на Началник на РДНСК Пазарджик, ведно с правото на строеж на така описаната фотоволтаична централа и ведно с всички подобрения и приращения на/към фотоволтаичната централа на основание чл. 92 от Закона за собствеността;

(iii) **Поземлен имот с идентификатор 65468.60.31** по кадастралната карта и кадастралните регистри на с. Сбор, община Пазарджик, област Пазарджик, одобрени със заповед № РД-18-122/30.06.2017г. на изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: няма данни за изменение, адрес на поземления имот: обл. Пазарджик, общ. Пазарджик, с. Сбор, местност „Кел тепе“, с площ: 468 574 кв. м., трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийното производство, предишен идентификатор: няма, номер по предходен план: парцел IV- за производство на

електрическа енергия, при съседни: 65468.61.18, 65468.102.40, 65468.60.32, 65468.60.18, 65468.60.33, 65468.60.27, 65468.60.34, 65468.60.3, 65468.62.24, 65468.62.17, 65468.62.16, 65468.62.15, 65468.62.5, 65468.62.4, 65468.60.1, 65468.61.11, 65468.60.25, 65468.60.24, 65468.61.4, 65468.61.10, 65468.59.23, съгласно Скица № 15-1264922-31.10.2022 г., издадена от СГКК-Пазарджик, който имот е отреден за УПИ IV-за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници /фотоволтаични панели/, ведно с построените и трайно прикрепени върху така описания поземлен имот енергийни обекти, представляващи: (а) „ФЕЦ за производство на ел. енергия от ВЕИ с инсталирана мощност 12,3 MVA – поле 7.1; кабелна линия 33 kV; ажурна ограда“, изградена въз основа на Разрешение за строеж № 253/09.11.2022г. на главния архитект на община Пазарджик, влязло в сила на 17.11.2022г., изменено със заповед № 20/06.03.2023 г. на главния архитект на община Пазарджик във връзка с промяна по време на строителството съгласно чл. 154 от ЗУТ, и въведена в експлоатация с Разрешение за ползване № ДК-07-ПЗ-55/15.06.2023 г. на началник на РДНСК Пазарджик; (б) „ФЕЦ за производство на електрическа енергия от ВЕИ с инсталирана мощност 2,4 MVA – поле 7.2; кабелна линия 33 kV; ажурна ограда“, изградена въз основа на Разрешение за строеж № 254/09.11.2022 г. на главния архитект на община Пазарджик, влязло в сила на 18.11.2022г., изменено със заповед № 19/06.03.2023г. на главния архитект на община Пазарджик във връзка с промяна по време на строителството съгласно чл. 154 от ЗУТ, и въведена в експлоатация с Разрешение за ползване № ДК-07-ПЗ-57/15.06.2023 г. на началник на РДНСК Пазарджик; (в) „ФЕЦ за производство на електрическа енергия от ВЕИ с инсталирана мощност 24,825 MVA – поле 8; кабелна линия 33 kV; ажурна ограда“, изградена въз основа на Разрешение за строеж № 281/09.12.2022 г. на главния архитект на община Пазарджик, влязло в сила на 15.12.2022г., изменено със заповед № 18/06.03.2023г. на главния архитект на община Пазарджик във връзка с промяна по време на строителството съгласно чл. 154 от ЗУТ, и въведена в експлоатация с Разрешение за ползване № ДК-07-ПЗ-52/05.06.2023 г. на началник на РДНСК Пазарджик; и (г) „ФЕЦ за производство на електрическа енергия от ВЕИ (поле 8.2) с мощност 2,816 MWp; Кабелна линия 33 kV; Ажурна ограда“, изградена въз основа на Разрешение за строеж № 200/02.08.2023 г. на главния архитект на община Пазарджик, влязло в сила на 07.08.2023 г., и въведена в експлоатация с Разрешение за ползване на началник на РДНСК Пазарджик; както и ведно с правото на строеж на така описаните фотоволтаични централи и ведно с всички други подобрения и приращения в така описания поземлен имот и към така описаните енергийни обекти на основание чл. 92 от Закона за собствеността;

(iv) **Поземлен имот с идентификатор 65468.104.31** по кадастралната карта и кадастралните регистри на с. Сбор, община Пазарджик, област Пазарджик, одобрени със заповед № РД-18-122/30.06.2017 г. на изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: няма данни за изменение, адрес на поземления имот: обл. Пазарджик, общ. Пазарджик, с. Сбор, местност „Капанищата“, с площ: 290 731 кв. м., трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийното производство, предишен идентификатор: 65468.104.26, 65468.104.25, 65468.104.22, 65468.103.13; номер по предходен план: 104002, 104003, 104004, 104005, 104006, 104007, 104008, 104009, 104010, 104011, 104012, 104013, 104014, 104015, 104016, 104017, 104018, 104019, 104020, 104021, 000405, 000089, 103013, парцел П-104.31, при съседни: 65468.104.24, 65468.104.27, 65468.104.33, 65468.103.25, 65468.103.26, 65468.103.27, 65468.103.28, 65468.103.15, 65468.103.22, 65468.103.16, 65468.103.12, 65468.103.20, 65468.102.38, 65468.103.19, 65468.104.29, 65468.104.23, 65468.104.30, 65468.104.32, съгласно скица № 15-990381-15.09.2023 г., издадена от СГКК-Пазарджик, който имот е отреден за УПИ П-31-за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници/фотоволтаични панели/, ведно с построените и трайно прикрепени върху така

описания поземлен имот енергийни обекти, представляващи: (а). „ФЕЦ за производство на електрическа енергия от ВЕИ с инсталирана мощност 11,911 MVA; кабелна линия 33 kV; ажурна ограда“, изградена въз основа на Разрешение за строеж № 297/22.12.2022 г. на главния архитект на община Пазарджик, влязло в сила на 11.01.2023 г., изменено със заповед № 10/22.02.2023 г. на главния архитект на община Пазарджик във връзка с промяна по време на строителството съгласно чл. 154 от ЗУТ, и въведена в експлоатация с Разрешение за ползване № ДК-07-ПЗ-56/15.06.2023 г. на началник на РДНСК Пазарджик, както и ведно с правото на строеж на така описаната фотоволтаична централа и ведно с всички други подобрения и приращения в така описания поземлен имот и към така описаните енергийни обекти на основание чл. 92 от Закона за собствеността. За избягване на съмнение, в така описания поземлен имот ще бъде построена „ФЕЦ Априлци (поле 25), находяща се в УПИ II-за производство на електрическа енергия от ВЕИ/фотоволтаични панели/, местност „Капанищата“, по КК на с. Сбор, общ. Пазарджик, имот с идентификатор 65468.104.31“ с инсталирана мощност от 8,06 MWp, която няма да бъде част от Проекта по настоящия договор;

(v) **„ФЕЦ Априлци (Поле 6.4) с мощност 1,9488 MWp; кабелна линия 33 KV; Ажурна ограда“**, трайно прикрепена към и находяща се в **Поземлен имот с идентификатор 65468.59.17** по кадастралната карта и кадастралните регистри на с. Сбор, община Пазарджик, област Пазарджик, одобрени със заповед № РД-18-122/30.06.2017 г. на изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: 25.07.2023 г., адрес на поземления имот: обл. Пазарджик, общ. Пазарджик, с. Сбор, местност „Кел тепе“, с площ: 36 437 кв. м., трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийното производство, предишен идентификатор: няма, номер по предходен план: 174003, парцел 59.17 - за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници /фотоволтаични панели/, при съседни: 65468.105.12, 65468.59.34, 65468.58.36, 65468.58.8, 65468.59.1, 65468.59.2, 65468.59.4, съгласно скица № 15-1124620-22.10.2023 г., издадена от СГКК-Пазарджик, който имот е отреден за УПИ 59.17-за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници/фотоволтаични панели/, като така описаната фотоволтаична централа е изградена въз основа на Разрешение за строеж № 202/02.08.2023 г. на главния архитект на община Пазарджик, влязло в сила на 07.08.2023 г., и въведена в експлоатация с Разрешение за ползване на началник на РДНСК Пазарджик, както и ведно с правото на строеж на така описаната фотоволтаична централа и ведно с всички други подобрения и приращения в така описания поземлен имот и към така описания енергиен обект на основание чл. 92 от Закона за собствеността;

(vi) **„ФЕЦ Априлци (Поле 7.3) с обща инсталирана мощност 6,13431 MWp и Кабелна линия СН“**, трайно прикрепена към и находяща се в **Поземлен имот с идентификатор 65468.60.40** по кадастралната карта и кадастралните регистри на с. Сбор, община Пазарджик, област Пазарджик, одобрени със заповед № РД-18-122/30.06.2017 г. на изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: 19.09.2023 г., адрес на поземления имот: обл. Пазарджик, общ. Пазарджик, с. Сбор, местност „Кел тепе“, с площ: 97 115 кв. м., трайно предназначение на територията: Урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийното производство, предишен идентификатор: 65468.61.11, 65468.61.4, 65468.60.1, номер по предходен план: 060001, 061004, 061011, парцел VIII-за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници ВЕИ /фотоволтаични панели/, при съседни: 65468.61.10, 65468.60.31, 65468.62.6, 65468.60.39, съгласно скица № 15-1003771-19.09.2023 г., издадена от СГКК-Пазарджик, който имот е отреден за УПИ VIII-за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници/фотоволтаични панели/, като така описаната фотоволтаична централа е изградена въз основа на Разрешение за строеж № 236/25.09.2023 г. на главния архитект на община Пазарджик,

влязло в сила на 26.09.2023 г., и е въведена в експлоатация с Разрешение за ползване на началник на РДНСК Пазарджик, ведно с правото на строеж на така описаната фотоволтаична централа и ведно с всички подобрения и приращения на/към фотоволтаичната централа на основание чл. 92 от Закона за собствеността;

(vii) **„ФЕЦ Априлци (Поле 7.4) с обща инсталирана мощност 592,8 kWp; Ажурна ограда“**, трайно прикрепена към и находяща се в **Поземлен имот с идентификатор 65468.60.3** по кадастралната карта и кадастралните регистри на с. Сбор, община Пазарджик, област Пазарджик, одобрени със заповед № РД-18-122/30.06.2017 г. на изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: 19.09.2023 г., адрес на поземления имот: обл. Пазарджик, общ. Пазарджик, с. Сбор, местност „Кел тепе“, с площ: 9 094 кв. м., трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийното производство, предишен идентификатор: няма, номер по предходен план: 060003, парцел VII-за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници ВЕИ /фотоволтаични панели/, при съсед: 65468.60.31, съгласно скица № 15-1003860-19.09.2023 г., издадена от СГКК-Пазарджик, който имот е отреден за УПИ VII-за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници /фотоволтаични панели/, като така описаната фотоволтаична централа е изградена въз основа на Разрешение за строеж № 237/25.09.2023 г. на главния архитект на община Пазарджик, влязло в сила на 26.09.2023 г., и въведена в експлоатация с Разрешение за ползване на началник на РДНСК Пазарджик, ведно с правото на строеж на така описаната фотоволтаична централа и ведно с всички подобрения и приращения на/към фотоволтаичната централа на основание чл. 92 от Закона за собствеността;

(viii) **„ФЕЦ Априлци (Поле 8.3) с обща инсталирана мощност 3,44565 MWp; Ажурна ограда; Кабелна линия СН“**, трайно прикрепена към и находяща се в **Поземлен имот с идентификатор 65468.61.18** по кадастралната карта и кадастралните регистри на с. Сбор, община Пазарджик, област Пазарджик, одобрени със заповед № РД-18-122/30.06.2017 г. на изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: 19.09.2023 г., адрес на поземления имот: обл. Пазарджик, общ. Пазарджик, с. Сбор, местност „Кел тепе“, с площ: 54 002 кв. м., трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийното производство, предишен идентификатор: няма, номер по предходен план: 061018, парцел VI-за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници ВЕИ /фотоволтаични панели/, при съсед: 65468.102.40, 65468.60.31, съгласно скица № 15-1003864-19.09.2023 г., издадена от СГКК-Пазарджик, който имот е отреден за УПИ VI-за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници /фотоволтаични панели/, като така описаната фотоволтаична централа е изградена въз основа на Разрешение за строеж № 238/25.09.2023 г. на главния архитект на община Пазарджик, влязло в сила на 26.09.2023 г., и е въведена в експлоатация с Разрешение за ползване на началник на РДНСК Пазарджик, ведно с правото на строеж на така описаната фотоволтаична централа и ведно с всички подобрения и приращения на/към фотоволтаичната централа на основание чл. 92 от Закона за собствеността.

Съгласно т. 2 от проекта на Анекс № 1 към договора за наем, този договор за наем се сключва за наемен срок от влизането в сила на правото на ползване до прекратяването на настоящия договор съгласно договорените тук условия. В случай че правото на ползване не влезе в сила, настоящият договор се прекратява със съгласието на банката на ХХХ юни ХХХ г. (представляващ крайния срок за издължаване на двата кредита на банката плюс още 6 месеца), при условие че всички вземания на банката по договорите за кредит са напълно и окончателно погасени към тази дата, а ако не са – срокът на настоящия договор се удължава автоматично със срока на издължаване на двата кредита.

Съгласно т. 4 от проекта на Анекс № 1 към договора за наем, ако договорът за наем бъде прекратен или развален по каквато и да е причина преди изтичане на срока му без спазване на условията предвидени в него, наемодателят и наемателят дължат солидарно на банката неустойка в размер на XXX лв., без ДДС. Освен получаването на посочената неустойка, банката има право да обяви кредита по всеки от договорите за кредит за предсрочно изискуем и/или да пристъпи към принудително събиране на своите вземания по всеки от същите, ако вече не го е направила на друго основание.

Нарушението от страна на наемодателя и/или наемателя, на което и да е задължение и/или която и да е уговорка от настоящия договор, следва да се счита за нарушение и неизпълнение на всеки един от Договорите за кредит, като банката има право незабавно и без да дава предизвестие да обяви кредита по договорите за кредит за предсрочно изискуем и/или да пристъпи към принудително събиране на своите вземания по всеки от договорите за кредит (т. 5 от проекта на Анекс № 1 към договора за наем).

В тази връзка и съгласно т. 6 от настоящият проект на Анекс № 1 към договор за наем, същият влиза в сила и обвързва страните от датата, на която е подписан, но започва да се изпълнява, съответно наемният срок започва да тече, на датата, на която банката обяви предсрочна изискуемост на вземанията си по договор за банков инвестиционен кредит 00520/708 от 23.06.2023 г. и правото на ползване влезе в сила.

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 2, предл. 2 от НЛДЕ КЕВР разрешава извършването на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие, с изключение на сделки на стойност под 20 на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет, необезпечавани със залог, особен залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност. На основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 1 т ЗЕ, чл. 53, ал. 5 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ, КЕВР дава разрешение за учредяване на залог, включително особен залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност.

В конкретния случай, видно от условията на проекта на договор за банков инвестиционен кредит към „XXX“ АД, същият е в размер на XXX хил. лв. и съставлява XXX % от активите „Риал Стейтс“ ЕООД, които са на стойност 262 154 хил. лв., съгласно последния одитиран годишен финансов отчет за 2022 г. и е предвидено да бъде обезпечен чрез учредяване на особен залог и ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност. Следователно, сделката не попада в обхвата на изключението на чл. 92, ал. 1, т. 2, предл. 2 от НЛДЕ, поради което същата следва да бъде разгледана от КЕВР.

Учредяването на договорна ипотека върху недвижими имоти и ФЕЦ, както и учредяването на особен залог върху движими вещи съставляват оборудването на посочените ФЕЦ, поради което са сделки, които попадат в приложното поле на чл. 53, ал. 5 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ и подлежат на разрешаване от КЕВР.

Сделките, чрез които „Риал Стейтс“ ЕООД ще учреди в полза на „XXX“ АД залог на вземания по застраховки, залог на вземания, както и предоставянето на финансово обезпечение чрез залог върху вземания по сметки, са сделки, които оказват влияние върху финансовото състояние на дружеството, тъй като до погасяването на всички вземания на банката, обезпечението е на разположение и под контрола на банката, като в случай на неизпълнение дължимите суми се инкасират служебно от банката от сметките на залогодателя. В тази връзка, тези сделки попадат в приложното поле на чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от ЗЕ, поради което подлежат на разрешаване от КЕВР.

Учредяването на особен залог на търговското предприятие на „Риал Солар“ ЕАД в полза на „XXX“ АД е сделка, която е извън обхвата на компетентност на КЕВР, тъй като залогът не се учредява от лице - лицензиант по смисъла на ЗЕ. Сделката, чрез която „Риал Стейтс“ ЕООД ще учреди в полза на „XXX“ АД залог върху акциите на „Риал Солар“ ЕАД, е сделка, която е извън обхвата на компетентност на КЕВР, тъй като предмет на

залог са акции, както и произтичащите от тях дивиденди, от капитала на лице, което не е лицензиант по смисъла на ЗЕ.

Сключването на Анекс № 1 към договор за наем, както и на Анекс № 1 към предварителен договор за учредяване на сервитутни права, са сделки, които не ограничават правото на собственост на лицензианта, съответно не попадат в обхвата на чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 1 и чл. 53, ал. 1, предл. 2 от ЗЕ.

Предвид гореизложеното, на основание от чл. 92, ал. 1 и ал. 4 от НЛДЕ, КЕВР следва да извърши преценка дали сключването на посочените по-горе сделки води или може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие, или до нарушаване на съществени условия за осъществяване на лицензионната дейност, включително принципите по чл. 23 от ЗЕ. Преценката на горните сделки, с оглед тяхното разрешаване или не, е обвързана с финансово-икономически анализ на съвкупното влияние на всички произтичащи от тези сделки задължения върху финансовото състояние на лицензианта. В тази връзка е установено следното:

Финансов анализ и финансови резултати от дейността на „Риал Стейтс“ ЕООД:

Съгласно одитираният годишен финансов отчет за 2022 г. е видно, че „Риал Стейтс“ ЕООД отчита нетна печалба в размер на 31 693 хил. лв., която е увеличена спрямо 2021 г., когато е в размер на 1 298 хил. лв., вследствие на ръста на приходите през 2022 г. в частта на приходите от продажба на услуги в размер на 59 190 хил. лв., спрямо 1 533 хил. лв. през 2021 г., при ръст на общите разходи през 2022 г. в размер на 26 890 хил. лв. спрямо 4 968 хил. лв. за 2021 г.

Във връзка с горното, следва да се анализират и параметрите на инвестиционните намерения на „Риал Стейтс“ ЕООД, с оглед установяването на влиянието на горните сделки върху сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие.

Прогнозен паричен поток за периода до 2038 г. :

Извършеният анализ на данните, заложен от дружеството в представения финансов модел показва, че приходите от продажба на електрическа енергия са прогнозирани при годишно производство на електрическа енергия, което до 2035 г. е в общ размер на XXX MWh, или общо за периода до 2038 г. е в размер на XXX MWh, при годишната деградация от XXX %.

Дружеството прогнозира да реализира произведената електрическа енергия по пазарна цена, която през 2035 г. е в размер на XXX лв./MWh, а през 2038 г. е в размер на XXX лв./MWh, при годишен спад от XXX %.

В допълнение към горното, следва да се има предвид че с Решение № Р-349 от 20.09.2021 г. КЕВР е разрешила на „Риал Стейтс“ ЕООД да сключи договор за банков кредит с „XXX“ АД (XXX АД) в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро) и да учреди в полза на банката следните обезпечения: залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност с цел обезпечаване на вземанията на банката, произтичащи от Договор за банков кредит с XXX АД. С Решение № Р-354 от 21.10.2021 г. КЕВР е разрешила на „Риал Стейтс“ ЕООД към сключения договор за инвестиционен кредит с „XXX“ АД с максимален разрешен размер XXX хил. лв. (XXX хил. евро). да сключи следните анекси: Анекс № 1 към Договор с № 100-3805-2/13.07.2021 г. за учредяване на особен залог върху вземания и Анекс № 1 към Договор с №100-3805-1/13.07.2021 г. за учредяване на особен залог върху движими вещи, за обезпечаване на вземания на банката по Договор за предоставяне на инвестиционен кредит № 100-3805/13.07.2021 г. С Решение № Р-366 от 09.12.2021 г. КЕВР е разрешила на „Риал Стейтс“ ЕООД да сключи с „XXX“ АД Анекс № 1 към Договор за предоставяне на инвестиционен кредит № 100-3805 от 13.07.2021 г. с максимален разрешен размер XXX

хил. лв. (XXX хил. евро). С Решение № Р-371 от 22.12.2021 г. КЕВР е разрешила на „Риал Стейтс“ ЕООД да учреди в полза на „XXX“ АД договорна ипотека, съгласно сключена кредитна линия в размер на максимум XXX хил. лв. (XXX хил. евро). С Решение № Р-387 от 09.03.2022 г. КЕВР е разрешила на „Риал Стейтс“ ЕООД да сключи с „XXX“ АД договор за банков кредит в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро) и да учреди в полза на банката съответните обезпечения. С Решение № Р-418 от 10.11.2022 г. КЕВР е разрешила на „Риал Стейтс“ ЕООД да сключи с „XXX“ АД договор за инвестиционен кредит в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро) и да учреди в полза на банката съответните обезпечения. С Решение № Р-423 от 09.12.2022 г. КЕВР е разрешила на „Риал Стейтс“ ЕООД да сключи с „XXX“ АД договор за инвестиционен кредит в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро) и да учреди в полза на банката съответните обезпечения. С Решение № Р-432 от 19.01.2023 г. КЕВР е разрешила на „Риал Стейтс“ ЕООД да сключи допълнително споразумение към договор за покупко-продажба на електрическа енергия между „XXX“ ЕООД (купувач) и „Риал Стейтс“ ЕООД (продавач), с което да се удължи действието на договора до 30.11.2027 г.. С Решение № Р-440 от 16.02.2023 г. КЕВР е разрешила на „Риал Стейтс“ ЕООД да учреди в полза на „XXX“ АД договорна ипотека към договор за банков кредит. С Решение № Р-446 от 20.03.2023 г. КЕВР е разрешила на „Риал Стейтс“ ЕООД с „XXX“ АД договор за банков кредит в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро) и да учреди в полза на банката съответните обезпечения. С Решение № Р-463 от 08.06.2023 г. КЕВР е разрешила на „Риал Стейтс“ ЕООД да сключи с „XXX“ АД договор за банков инвестиционен кредит в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро) и да учреди в полза на банката съответните обезпечения. С Решение № Р-468 от 14.07.2023 г. КЕВР е разрешила на „Риал Стейтс“ ЕООД с „XXX“ АД да сключи допълнително споразумение към договор за банков инвестиционен кредит № 100-4726/20.01.2023 г. и да учреди в полза на банката съответните обезпечения.

В тази връзка и съгласно представените прогнозни парични потоци за периода до 2038 г. са включени освен плащания на главница и лихви по обслужване на новия банков инвестиционен кредит към „XXX“ АД до XXX г., така и задълженията по съществуващите кредити към XXX АД, към „XXX“ АД и към „XXX“ АД, съгласно съответните погасителни планове.

Общо за периода приходите са в размер на XXX хил. лв., при общ размер на оперативните разходи от XXX хил. лв. и разходи за данъци в размер на XXX хил. лв. Свободният паричен поток преди обслужване на дълга е XXX хил. лв. Плащанията на главница и лихви общо за периода са в размер на XXX хил. лв. (главница XXX хил. лв. и XXX хил. лв. лихва).

Общата стойност на свободния паричен поток след обслужване на дълга е XXX хил. лв.

В тази връзка и според договора за кредит, кредитополучателя трябва да поддържа коефициент не по-малък от XXX по време на периода за погасяване на кредита.

От анализа е видно, че коефициентът за покритие на дълга за периода до XXX г. е средно XXX, изчислен на база прогнозния паричен поток, като съотношение между паричните средства на разположение за обслужване на дълга към определените плащания на главници и лихва по кредита при минимален размер от XXX и средно за периода в размер на XXX.

Предвид горното и при така заложените параметри и допускания, прогнозният паричен поток за периода на обслужване на кредита до XXX г., както и след това до края на XXX г. е положителен през всичките години и показва, че „Риал Стейтс“ ЕООД ще разполага с необходимия паричен ресурс за обслужване на задълженията по настоящия договор за банков инвестиционен кредит към „XXX“ АД и съществуващите кредити. Следователно може да се направи изводът, че разглежданите сделки няма да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на дружеството,

както и няма да наруши условията по осъществяване на лицензионната дейност.

Изказвания по т.5.:

Докладва А. Иванова. Едно от подадените заявления е за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие, а другото заявление е за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност.

Във връзка с първото заявление „Риал Стейтс“ ЕООД е представило проект за договор на банков инвестиционен кредит с „XXX“ АД. Във връзка с второто заявление, касаещо обезпеченията, следва да се има предвид, че дружеството е поискало разрешение за учредяване на следните обезпечения в полза на „XXX“ АД: договорна ипотека върху ФЕЦ и съответните имоти, залог върху машини и съоръжения (които са част от проекта, предмет на финансиране със средства по договора за банков инвестиционен кредит), представляващи имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, както и залог върху вземания по застраховки, вземания по договори, залог на търговско предприятие, залог на акции (и дивиденди), финансово обезпечение чрез залог по реда на Закона за договорите за финансови обезпечения (ЗДФО) върху вземания по сметки и на сметките, по които постъпват вземанията, учредяване на сервитутни права и договор за наем.

Въпросната сделка и обезпеченията са за частично рефинансиране на извършени инвестиции във ФЕЦ с мощност от 16,8 MWp, инвестиции в проекти, сходни с Проекта и оборотни средства – част от проекта за разширение на ФЕЦ „Априлци“.

Кредитът от „XXX“ АД е в размер до XXX лв. или XXX евро. Във връзка с проекта на договор за банков кредит дружеството е представило описание на имотите, които ще служат за обезпечение – ФЕЦ с мощност 16,8 MWp. В договора има клауза, според която един от тези имоти ще бъде изключен. Той е с мощност 8,6 MWp. Дружеството посочва, че това не е част от конкретния проект, който се разглежда в момента, но ще бъдат част от договорната ипотека, която ще бъде в полза на банката.

Основната препратка, която дружеството прави е, че по предходен ред с решение на КЕВР № Р-463 от 08.06.2023 г. отново е разрешен договор на кредит с „XXX“ АД, който е в размер на XXX лв. Обезпеченията, които сега са представени се явяват втори по ред особени залози, които отново са в полза на банката по настоящия кредит за XXX евро и се явяват сходни с тези, които са описани в решението на КЕВР от 08.06.2023 г.

При учредяването на договорната ипотека изрично е вписано, че по отношение на обезпечението тя обхваща Кредит 1 (който е разрешен от Комисията през м. юни) и настоящия кредит. В доклада подробно са описани имотите и фотоволтаичните централи, които ще послужат за обезпечения по Кредит 1 и Кредит 2 и следва да се разглеждат като едно цяло. В проекта на нотариален акт е предвидено, че в случай на принудително изпълнение от страна на банката въпросните имоти и съоръжения могат да бъдат продавани в тяхната цялост.

По отношение на останалите обезпечения (Договор за особен залог върху съвкупност от машини и съоръжения): същото е изцяло в полза на банката, с оглед обезпечаване на вземанията по двата договора за кредит. Машините и съоръженията са описани подробно в Приложение № 1, което е неразделна част от договора за кредит. Вписано е, че въпросните движими вещи съставляват оборудване на посочените ФЕЦ, като всеки един от тях технологично може да бъде експлоатиран самостоятелно и независимо от останалите части на енергийния обект.

В проекта на Договор за особен залог върху съвкупност от машини и съоръжения е предвидено, че в случай на принудително удовлетворяване на вземането банката има право да продаде заложените вещи само в тяхната цялост като енергиен обект, след предварително разрешение от КЕВР.

По отношение на вземанията: същите представляват вземания по иски претенции на залогодателя, възникнали по силата на застрахователни договори и полици, които са описани в Приложение № 2 към проекта на договора. По аналог с другите договори има разпоредба, в която е вмъкната клауза, според която се определят и уреждат отношенията, касаещи принудителното изпълнение.

Същото важи и по договора за залог на вземания по договори. Към него също е приложен списък с договори, които също ще послужат като обезпечение.

По отношение на търговското предприятие – същото е собственост на „Риал Солар“ ЕАД. Това е друг залог, който е с отделно посочени активи към приложението на договора.

По отношение на залога на акции: дадени са подробни описания и определения какво са акции, бъдещи акции и дивиденди. Включена е и клауза за принудително изпълнение.

По отношение на проекта на Анекс 1: към предварителния договор за учредяване на сервитутни права между „Риал Стейтс“ ЕООД, в качеството на учредител и „Риал Солар“ ЕАД в качеството на приемател, следва да се има предвид, че въпросният анекс към сключения договор от м. юни има за цел да уреди отношенията между дружествата към Кредит 1 и Кредит 2. Актуализират се и приложенията, които са изброени със съответните сервитутни права върху недвижимите имоти, които са собственост на „Риал Стейтс“ ЕООД.

Последният проект е договор за наем. Той също цели да уреди отношенията и да актуализира данните за имотите, които ще послужат като обезпечения по самия кредит. Комисията следва да извърши анализ кои сделки попадат в обхвата на разрешителния режим и кои не попадат. Поради тази причина следва да се има предвид, че сделката за кредит в размер на XXX евро съставлява XXX % от активите „Риал Стейтс“ ЕООД, съгласно последния одитиран годишен финансов отчет. Сделката не попада в ограничителния режим на сделки до 20 на сто, но става въпрос за сделка чийто залог е имущество, с което се осъществява лицензионна дейност и поради тази причина следва да бъде разгледана от КЕВР.

Учредяването на договорната ипотека върху недвижим имот и ФЕЦ, както и учредяването на особен залог върху движими вещи и съставляващото им оборудване подлежат на разрешение от страна на КЕВР. Сделките чрез които „Риал Стейтс“ ЕООД ще учреди в полза на „XXX“ АД залог върху вземания по застраховки, вземания по договори за изкупуване на електрическа енергия, както и предоставянето на финансово обезпечение на залог върху вземания по сметки са сделки, които оказват влияние върху финансовото състояние на дружеството, поради което същите подлежат на разрешение от страна на Комисията.

Учредяването на особен залог на търговското предприятие на „Риал Солар“ ЕАД в полза на „XXX“ АД е сделка, която е извън обхвата на компетентност на КЕВР, тъй като залогът не се учредява от лице - лицензиант по смисъла на ЗЕ. Сделката, чрез която „Риал Стейтс“ ЕООД ще учреди в полза на „XXX“ АД залог върху акциите на „Риал Солар“ ЕАД, е сделка, която е извън обхвата на компетентност на КЕВР, тъй като предмет на залог са акции, както и произтичащите от тях дивиденди, от капитала на лице, което не е лицензиант по смисъла на ЗЕ.

Сключването на Анекс № 1 към договор за наем, както и на Анекс № 1 към предварителен договор за учредяване на сервитутни права, са сделки, които не ограничават правото на собственост на лицензианта, съответно не подлежат на разрешение от страна на КЕВР.

В тази връзка за Комисията възниква задължение да извърши финансово-икономически анализ, с който да установи влиянието на въпросните сделки върху финансовата сигурност на дружеството. Дружеството е представило прогнозен паричен

поток за периода до XXX г. В резултат на извършения анализ е установено, че дружеството калкулира достатъчно по размер парични средства и паричните потоци са в положителен знак през всичките години. Изпълнено е едно от основните условия към дружеството: коефициент не по-малък от XXX по време на периода за погасяване на кредита. От анализа е видно, че коефициентът за покритие на дълга за периода до XXX г. е средно XXX, изчислен на база прогнозния паричен поток, като съотношение между паричните средства на разположение за обслужване на дълга към определените плащания на главници и лихва по кредита при минимален размер от XXX и средно за периода в размер на XXX.

„Риал Стейтс“ ЕООД ще разполага с необходимия паричен ресурс за обслужване на задълженията по настоящия договор за банков инвестиционен кредит към „XXX“ АД и съществуващите кредити. Следователно може да се направи изводът, че разглежданите сделки няма да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължениост на дружеството, както и няма да се нарушат условията по осъществяване на лицензионната дейност.

Дружеството е посочило защитената по закон информация, представляваща търговска тайна и е обосновоало искането за нейното заличаване, като същата следва да бъде заличена от КЕВР.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, чл. 27, ал. 2, т. 6 от Административнопроцесуалния кодекс, чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 53, ал. 1 и ал. 5 от Закона за енергетиката във връзка с чл. 92, ал. 1, т. 1 и т. 2 и ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията за енергийно и водно регулиране да обсъди следните решения:

- 1. Да приеме настоящия доклад;*
- 2. Да даде разрешение за сключване на сделките, които попадат в обхвата на Закона за енергетиката, съответно да прекрати административните производства във връзка със сделките, които не попадат в обхвата на Закона за енергетиката.*
- 3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.*

А. Иванова прочете и диспозитива на проекта на решение:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. На основание чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 53, ал. 1, ал. 2 и ал. 5 от Закона за енергетиката и чл. 92 ал. 1 и ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката дава разрешение на „Риал Стейтс“ ЕООД:

1. Да сключи с „XXX“ АД договор за банков инвестиционен кредит, с включена клауза за учредяване на залог по реда на Закона за договорите за финансови обезпечения, съгласно представения проект с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-135 от 09.11.2023 г. към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-135 от 26.10.2023 г.;

2. Да учреди в полза на „XXX“ АД договорна ипотека върху недвижими имоти съгласно представения проект на нотариален акт с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-134 от 09.11.2023 г. към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-134 от 26.10.2023 г.;

3. Да сключи с „XXX“ АД договор за особен залог на съвкупност от машини и съоръжения съгласно представения проект на договор писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-134 от 09.11.2023 г. към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-134 от 26.10.2023 г.;

4. Да сключи с „XXX“ АД договор за особен залог на вземания по застраховки

съгласно представения проект на договор с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-134 от 09.11.2023 г. към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-134 от 26.10.2023 г.;

5. Да сключи с „XXX“ АД договор за особен залог на вземания съгласно представения проект на договор писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-134 от 09.11.2023 г. към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-134 от 26.10.2023 г.;

II. На основание чл. 27, ал. 2, т. 6 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката, прекратява административното производство по заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-134 от 26.10.2023 г., изменено с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-134 от 09.11.2023 г., подадено от „Риал Стейтс“ ЕООД, в частите относно:

1. Искането за разрешаване сключването на договор за залог на търговско предприятие между „Риал Солар“ ЕАД и „XXX“ АД;

2. Искането за разрешаване учредяване на залог на акции на „Риал Солар“ ЕАД в полза на „XXX“ АД;

3. Искането за разрешаване сключването на Анекс № 1 към договор за наем между „Риал Солар“ ЕАД и „Риал Стейтс“ ЕООД;

4. Искането за разрешаване сключването на Анекс № 1 към предварителен договор за учредяване на сервитутни права между „Риал Солар“ ЕАД и „Риал Стейтс“ ЕООД.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по доклада.

Предвид гореизложеното,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

I. Приема доклад с вх. № Е-Дк-1361 от 13.11.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-135 от 26.10.2023 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-134 от 26.10.2023 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Риал Стейтс“ ЕООД.

II. На основание чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 53, ал. 1, ал. 2 и ал. 5 от Закона за енергетиката и чл. 92 ал. 1 и ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката дава разрешение на „Риал Стейтс“ ЕООД:

1. Да сключи с „XXX“ АД договор за банков инвестиционен кредит, с включена клауза за учредяване на залог по реда на Закона за договорите за финансови обезпечения, съгласно представения проект с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-135 от 09.11.2023 г. към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-135 от 26.10.2023 г.;

2. Да учреди в полза на „XXX“ АД договорна ипотека върху недвижими имоти съгласно представения проект на нотариален акт с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-134 от 09.11.2023 г. към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-134 от 26.10.2023 г.;

3. Да сключи с „XXX“ АД договор за особен залог на съвкупност от машини и съоръжения съгласно представения проект на договор с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-134 от 09.11.2023 г. към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-134 от 26.10.2023 г.;

4. Да сключи с „XXX“ АД договор за особен залог на вземания по застраховки съгласно представения проект на договор с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-134 от 09.11.2023 г. към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-134 от 26.10.2023 г.;

5. Да сключи с „XXX“ АД договор за особен залог на вземания съгласно представения проект на договор с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-134 от 09.11.2023 г. към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-134 от 26.10.2023 г.;

III. На основание чл. 27, ал. 2, т. 6 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката, прекратява административното производство по заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-134 от 26.10.2023 г., изменено с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-134 от 09.11.2023 г., подадено от „Риал Стейтс“ ЕООД, в частите относно:

1. Искането за разрешаване сключването на договор за залог на търговско предприятие между „Риал Солар“ ЕАД и „XXX“ АД;

2. Искането за разрешаване учредяване на залог на акции на „Риал Солар“ ЕАД в полза на „XXX“ АД;

3. Искането за разрешаване сключването на Анекс № 1 към договор за наем между „Риал Солар“ ЕАД и „Риал Стейтс“ ЕООД;

4. Искането за разрешаване сключването на Анекс № 1 към предварителен договор за учредяване на сервитутни права между „Риал Солар“ ЕАД и „Риал Стейтс“ ЕООД.

IV. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

В заседанието по **точка пета** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов – за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Александър Йорданов, Благой Голубарев) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.6. Комисията разгледа доклад вх. № В-Дк-245 от 13.11.2023 г. относно **планови проверки на ВиК оператори за изпълнение на одобрения бизнес план за 2022г.**

На основание чл. 23, ал. 1 във връзка с чл. 21, ал. 4 и чл. 24, ал. 2 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги и чл. 10, ал. 1, т. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, и в изпълнение на Заповед № 3-В-7 от 04.05.2023 г. на Председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), бяха извършени периодични планови проверки на място, съгласно одобрена Програма за извършване на периодична планова проверка на дейността на ВиК операторите през 2023 г. (Програмата), приета с решение на КЕВР по т. 3 от Протокол № 33 от 26.01.2023 г. на следните дружества:

ВиК оператор	Решение №
„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Русе	БП-Ц-4/31.05.2022
„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Стара Загора	БП-Ц-9 от 09.06.2022 г.
„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца	БП-Ц-16/29.07.2022
„Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас	БП-Ц-17/29.07.2022
„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Ямбол	БП-Ц-19/31.08.2022
„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Смолян	БП-Ц-24/29.09.2022
„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Хасково	БП-Ц-25/27.10.2022
„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Благоевград	БП-Ц-26/30.11.2022
„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Пловдив	БП-Ц-27/30.11.2022

Проверките бяха извършени със следната Програма:

1. Проверка и оценка на наличните регистри и бази данни – начин на въвеждане и

поддържане, ниво на внедряване на изискуемите технически параметри (общи и специфични характеристики); верифициране на информация от наличните регистри и бази данни чрез сравнение с отчетените данни на ВиК оператора за 2022 г. с цел доказване на достоверността им.

2. Проверка на получени компенсации за потребена електроенергия през 2022 г.
3. Проверка на избрани обекти от ремонтна програма за наличие на досие на обекта, включително изискване на техническа и икономическа документация за избраните обекти и начин на осчетоводяване.
4. Проверка на избрани обекти от инвестиционна програма за наличие на досие на обекта, включително изискване на техническа и икономическа документация за избраните обекти и начин на осчетоводяване.
5. Проверка на сметка 207 *Активи в процес на изграждане*, отчетени инвестиции и завършени активи, както и проверка на прилагането на Механизъм за реинвестиране на част от приходите през 2022 г.
6. Проверка на извършените през 2022 г. капиталови разходи по ОПОС и начин на осчетоводяване.
7. Проверка на начина на разпределение на непреките оперативни разходи по услуги и системи за 2022 г.
8. Проверка на следните категории оперативни разходи за 2022 г.:
 - 8.1. консултантски услуги;
 - 8.2. съдебни разходи.
9. Проверка на извършените действителни разходи за осъществяване на нови дейности и/или експлоатация и поддръжка на нови активи спрямо прогнозните в бизнес плана за 2022 г., включени в коефициент Qp.
10. Проверка на прилагането на утвърдените цени на ВиК услуги чрез представяне на фактури на произволно избрани потребители по категории, а за промишлени и стопански потребители – представяне на сключени договори по Наредба № 7/2000 г. и протоколи от извършени пробонабирания и анализи от акредитирани лаборатории.

На основание чл. 23, ал. 1 във връзка с чл. 21, ал. 4 и чл. 24, ал. 2 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги и чл. 10, ал. 1, т. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, и в изпълнение на Заповед № 3-В-8 от 04.05.2023 г. на Председателя на Комисията, бяха извършени проверки на отчетните доклади за изпълнението на бизнес плановете през 2023 г. на ВиК операторите, които са извън обхвата на Програмата за периодични планови проверки на място, приета с решение на КЕВР по т. 3 от Протокол № 33 от 26.01.2023 г., както следва:

В и К оператор	Решение №
„ВиК Паничище“ ЕООД град Сапарева баня	БП-Ц-1/19.05.2022
„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Монтана	БП-Ц-2/19.05.2022
„Водоснабдяване и канализация Йовковци“ ООД, гр. Велико Търново	БП-Ц-3/31.05.2022
„ВиК“ ООД, гр. Габрово	БП-Ц-5/31.05.2022
„Водоснабдяване и канализация - Стенето“ ЕООД, гр. Троян	БП-Ц-6/31.05.2022
„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Плевен	БП-Ц-7/31.05.2022
„Инфрастрой“ ЕООД, гр. Брацигово	БП-Ц-8/09.06.2022
„В и К“ АД, гр. Ловеч	БП-Ц-11/29.06.2022
„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Търговище	БП-Ц-12/29.06.2022
„Водоснабдяване и канализация - Варна“ ООД	БП-Ц-13/29.06.2022
„Водоснабдяване - Дунав“ ЕООД, гр. Разград	БП-Ц-14/21.07.2022
„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Силистра	БП-Ц-15/21.07.2022
„Водоснабдяване и канализация - Видин“ ЕООД	БП-Ц-18/31.08.2022
„ВиК“ ООД, гр. Кърджали	БП-Ц-30/30.12.2022
„Водоснабдяване и канализация Берковица“ ЕООД	БП-Ц-31/30.12.2022

Проверките са извършени със следната Програма:

1. Проверка и оценка на наличните регистри и бази данни – начин на въвеждане и поддържане, ниво на внедряване на изискуемите технически параметри (общи и специфични характеристики); верифициране на информация от наличните регистри и бази данни чрез сравнение с отчетените данни на ВиК оператора за 2022 г. с цел доказване на достоверността им.
2. Проверка на получени компенсации за потребена електроенергия през 2022 г.
3. Проверка на избрани обекти от ремонтна програма за наличие на досие на обекта, включително изискване на техническа и икономическа документация за избраните обекти и начин на осчетоводяване.
4. Проверка на избрани обекти от инвестиционна програма за наличие на досие на обекта, включително изискване на техническа и икономическа документация за избраните обекти и начин на осчетоводяване.
5. Проверка на сметка 207 *Активи в процес на изграждане*, отчетени инвестиции и завършени активи, както и проверка на прилагането на Механизъм за реинвестиране на част от приходите през 2022 г.
6. Проверка на извършените през 2022 г. капиталови разходи по ОПОС и начин на осчетоводяване.
7. Проверка на начина на разпределение на непреките оперативни разходи по услуги и системи за 2022 г.
8. Проверка на следните категории оперативни разходи за 2022 г.:
 - 8.1. консултантски услуги;
 - 8.2. съдебни разходи.
9. Проверка на извършените действителни разходи за осъществяване на нови дейности и/или експлоатация и поддръжка на нови активи спрямо прогнозните в бизнес плана за 2022 г., включени в коефициент Qp.

I. ПОДХОД ЗА ИЗВЪРШВАНЕ НА ПРОВЕРКА И СТРУКТУРА НА ВРЪЧЕНИТЕ КОНСТАТИВНИ ПРОТОКОЛИ

В рамките на извършената проверка е осъществен преглед и анализ на представените от дружествата отчетни доклади за изпълнение на одобрения им бизнес план за 2022 г., допълнителни данни и информация за изпълнение на програмата на плановите проверки.

Във връзка с извършените проверки, работната група изготви и връчи на дружествата констативни протоколи, в които е представена следната информация по раздели:

I. ПРОВЕРКА НА НАЛИЧНИТЕ РЕГИСТРИ И БАЗИ ДАННИ

Съгласно т. 63 от Указания за прилагане на Наредбата за регулиране на качеството на водоснабдителните и канализационните услуги (НРКВКУ) за регулаторния период 2022-2026 г., приети с решение на КЕВР по т. 1 от Протокол № 82 от 27.04.2021 г. (Указания НРКВКУ), *сроковете, в които ВиК операторът създава регистрите и базите данни, посочени в тези указания, са определени в т. 64 от Указания за прилагане на Наредбата за регулиране на качеството на водоснабдителните и канализационните услуги за регулаторния период 2017-2021 г., приети с решение по Протокол № 76 от 19.04.2016 г., т. 2, както следва: а. ВиК операторите от групата на големите и средните дружества - не по-късно от края на втората година от регулаторния период 2017-2021 г., или до края на 2018 г.; б. ВиК операторите от групата на малките дружества - не по-късно от края на четвъртата година от регулаторния период 2017-2021 г., или до края на 2020 г.; в. ВиК операторите от групата на микро дружества - не*

по-късно от края на петата година от регулаторния период 2017-2021 г., или до края на 2021 г. Съгласно т. 64 от Указания НРКВКУ, преди началото на новия регулаторен период 2022-2026 г. ВиК дружествата следва да са създали регистрите и базите данни, посочени в тези указания. В тази връзка информация, която следва да се предостави от регистри на ВиК оператора, но вместо това е предоставена от други бази данни, се оценява с най-ниското качество съгласно т. 6б (липсва информация).

Съгласно т. 83 от Указания НРКВКУ, ВиК операторите въвеждат и поддържат следните системи и регистри по смисъла на тези указания: Регистър на активи; Географска информационна система (ГИС); Регистър на аварии; Регистър на лабораторни изследвания за качеството на питейните води; Регистър на лабораторни изследвания за качеството на отпадъчните води; Регистър на оплаквания от потребители; Регистър за утайките от ПСОВ; Регистър на водомерите на СВО (средства за измерване); Система за отчитане и фактуриране; Счетоводна система за регулаторна отчетност.

Съгласно т. 84 от Указания НРКВКУ, ВиК операторите въвеждат и поддържат следните бази данни (БД) по смисъла на тези указания: БД с измерените количества вода на вход ВС; БД за контролни разходомери и дата логери; БД за изчисляване на неизмерената законна консумация; БД за изразходваната електрическа енергия; БД с измерените количества вода на вход ПСПВ; БД с измерените количества вода на вход ПСОВ; БД за сключени и изпълнени договори за присъединяване; БД с длъжностите и задълженията на персонала на ВиК оператора.

За всеки от изискуемите регистри и бази данни е извършена проверка на степента и нивото на внедряване на общите и специфични характеристики, както следва:

- *Общите характеристики*, предмет на проверката включват:

1. Заповед за внедряване (вътрешна политика или процедура);
2. Наличие на правила за описание на процесите на работа с данни - набиране, обработка, анализ;
3. Наличие механизми за верифициране и последващ контрол (вътрешна проверка за грешно въведени данни);
4. Наличие на потребителски имена, пароли и нива на достъп;
5. Съхраняване на записи за извършени промени в данни (дата, основание за промяна, потребител);
6. Невъзможност за изтриване на въведени записи;
7. Възможност за експортиране на данните в MS Office;
8. Връзка с други системи (обмен на данни);
9. Възможност за генериране на справки по зададени критерии.

Забележка: Точки 4 и 5 не са приложими за бази данни.

- *Специфичните характеристики*, предмет на проверката, са конкретно посочени за всеки отделен изискуем регистър / база данни в точки I.1 - I. 14 на констативния протокол.

Анализът на представената от дружеството информация за всеки от изискуемите регистри и бази данни извежда следните възможни констатации:

1. *Внедрен регистър/БД* - дружеството е представило информация за внедрената система, с данни за общи и специфични характеристики, която е потвърдена с екранни снимки от съответната система; както и е потвърдило отчетените стойности на променливи с екранни снимки от съответния регистър или база данни (**Внедрен**);

2. *Регистър/БД в етап на внедряване* - дружеството е представило информация за внедрената система, с данни за общи и специфични характеристики, която е потвърдена с екранни снимки от съответната система, но отчетените стойности на променливите не са потвърдени с екранни снимки от съответния регистър или база данни (**В процес на**

внедряване);

3. *Недоказан регистър/БД* - информацията за внедрената система и/или общите и специфични характеристики не са доказани с екранни снимки от съответната система и/или са представени екранни снимки от друга система (например от таблица в MS Excel вместо от изискуемия регистър); данните от екранните снимки на съответния регистър не дават информация за отчетния период и/или не съдържат наименование или стойност на изискуемите променливи (**Недоказан**);

4. *Отсъствие на регистър/БД* - няма внедрен регистър или база данни (**Отсъства**).

За всеки изискуем регистър и база данни в констативните протоколи е посочена обобщена информация за наличните общи и специфични характеристики, както и за доказването на отчетените стойности на променливи, участващи в изчислението на показатели за качество на ВиК услугите. Специфичните характеристики на счетоводната система за регулаторни цели са оценени въз основа на установените факти и обстоятелства по прилагането на правилата на Единната система за регулаторна отчетност (ЕСРО) (включително отчитане на оперативни и капиталови разходи, и дълготрайни активи, създадена аналитичност съгласно сметкоплана на ЕСРО по дейност, услуги и направления в сметки 207 и група 60). Направени са констатации, дадени са препоръки и е изискана допълнителна информация (където е необходимо с цел изясняване на обстоятелствата и коректно оценяване на наличните регистри и бази данни).

II. ПРОВЕРКА НА ОТЧЕТНИ СПРАВКИ И ДОКЛАДВАНИ ПРОМЕНЛИВИ

В рамките на възложените със Заповед № 3-В-7 от 04.05.2023 г. и Заповед № 3-В-8 от 04.05.2023 г. планови проверки е извършен преглед и верификация на представената информация в годишния отчетен доклад за изпълнение на одобрения бизнес план и ЕСРО за 2022 г. за променливи, формиращи нивата на показателите за качество в Справка № 2 „Променливи за изчисление на показателите за качество на предоставяните ВиК услуги“, както и е извършена верификация с данни в други относими справки от отчетния доклад (Справки № 4 „Отчет за достигнато ниво на потребление на ВиК услугите“, № 6 „Отчет на потреблението на ел. енергия“ № 9 „Отчет на ремонтната програма“, Справки от отчета по ЕСРО и/или представен Годишен финансов отчет (ГФО). Информация за отчетените променливи е представена в Приложение 1 към констативния протокол.

Направени са констатации, дадени са препоръки и е изискано представянето на обосновки за отчетените данни, или представяне на същите при липса на данни за променливи, формиращи нивата на показателите за качество.

III. ПОСТИГНАТИ НИВА НА ПОКАЗАТЕЛИТЕ ЗА КАЧЕСТВО НА ВИК УСЛУГИТЕ

Представена е информация за предвидените нива на показателите за качество (ПК) на ВиК услугите за 2022 г. в одобрения бизнес план (разчет) спрямо отчетените от дружеството постигнати нива през 2022 г. (отчет), с посочен % изменение и дали съответният ПК е постигнат. За целите на анализа относно изпълнението на нивата на ПК не се взема предвид разлика от 1% изменение.

За всеки ПК е представена информация за достоверността на данните за променливите, участващи в изчислението на съответния ПК - дали същите са отчетени от регистър или база данни, които са недоказани или отсъстват (данни от раздел I на констативните протоколи), както и дали са констатирани некоректни стойности на променливи (данни от раздел II на констативните протоколи).

IV. ОТЧИТАНЕ НА ИНВЕСТИЦИИ

В рамките на възложените със Заповед № 3-В-7 от 04.05.2023 г. и Заповед № 3-В-8 от 04.05.2023 г. планови проверки е извършен преглед, направени са констатации, дадени

са препоръки и е изискана допълнителна информация (където е необходимо), както следва:

В раздел IV.1 е извършен преглед на изискани досиета за избрани обекти от Инвестиционната програма (ИП) на дружеството за 2022 г., в т.ч. техническа документация - работни проекти (обяснителна записва част ВиК, екзекутивни чертежи/ схеми) и разрешителни книжа, работни карти и счетоводна документация - счетоводно извлечение със счетоводни записи, формиращи стойността на обекта; фактури; остойностени работни карти (РК) – количествено-стойностна сметка (КСС) към работната карта, искане за отпускане на вложени материали.

В раздел IV.2 е направен преглед на начина и подхода, прилаган от дружеството при отчитане на инвестициите в дълготрайни активи (ДА). Осъществен е преглед дали е внедрена сметка 207 „Активи в процес на изграждане“, както и дали са създадени аналитични сметки по услуги и направления от инвестиционната програма. Извършен е преглед на дебитните обороти на сметка 207 спрямо отчетените инвестиции в Справка № 12 „Отчет на инвестиционната програма за 2022 г.“ (Приложение № 3) от годишния отчет за изпълнение на одобрения бизнес план, както и на кредитните обороти на сметка 207 спрямо дебитните обороти по сметки от група 20 „Дълготрайни материални активи“ и 21 „Дълготрайни нематериални активи“ от сметкоплана по ЕСРО, и спрямо общата стойност на заведените активи в Справка № 4 „Дълготрайни активи“ от отчета по ЕСРО; както и сравнение с общата стойност на представените фактури за извършени инвестиции и предадени активи от ВиК оператора към АВиК / общини за 2022 г. Осъществен е преглед дали ВиК операторът прилага Механизъм за реинвестиране на част от приходите – в т.ч. дали е разкрита специална инвестиционна банкова сметка, ако да – информация за начално салдо към 01.01.2022 г., дебитни и кредитни обороти и крайно салдо към 31.12.2022 г. Извършен е преглед и на капиталови разходи по Оперативна програма „Околна среда 2014-2020 г.“ (ОПОС) и начин на осчетоводяването им за дружествата, които са бенефициенти по ОПОС.

В раздел IV.3 е представена информация за планираните в одобрения бизнес план и отчетените инвестиции в собствени и публични активи по услуги за 2022 г.

V. ОТЧИТАНЕ НА РАЗХОДИ

В рамките на възложените със Заповед № 3-В-7 от 04.05.2023 г. и Заповед № 3-В-8 от 04.05.2023 г. планови проверки е извършен преглед, направени са констатации, дадени са препоръки и е изискана допълнителна информация (където е необходимо), както следва:

В раздел V.1 е извършен преглед на изискани досиета за избрани обекти от Ремонтната програма (РП) на дружеството за 2022 г., в т.ч. техническа документация - работни карти, екзекутивни чертежи/ схеми и счетоводна документация - счетоводно извлечение със счетоводни записи, формиращи стойността на обекта; фактури; остойностени работни карти (РК) – количествено-стойностна сметка (КСС) към работната карта, искане за отпускане на вложени материали.

В раздел V.2 е представено обобщение на разчетената спрямо отчетена изразходвана електроенергия от дружеството за 2022 г., както и след приспадане от разходите на получените от ВиК операторите компенсации за потребена електроенергия за 2022 г. в съответствие с РМС № 30/2022 г.; РМС № 105/2022 г.; РМС № 202/2022 г.; РМС № 301/2022 г.; РМС № 356/2022 г.; РМС № 534/2022 г. и РМС № 710/2022 г., както и по Програма за компенсиране на непредвидените разходи на дружествата от отрасъл ВиК за потребена електрическа енергия за 2022 г. на основание РМС № 105/2022 г., РМС № 202/2022 г. и РМС № 734/2022 г.

От общо получените компенсации е съобразен периода на действие на наложения с Решение на Народното събрание от 16.12.2021 г. мораториум върху цените на ВиК услугите или за периода януари - март от 2022 г. компенсациите са приспаднати от общо

изплатените на дружеството при определяне на коефициенти Q_e и Q_r .

В раздел V.3 е проверен начина на отчитане и верификация на размера на извършените разходи за експлоатация на новопридобити активи или предоставяне на нови дейности, спрямо одобрените в бизнес плана за 2022 г., включени в коефициент Q_r .

В раздел V.4 е направен преглед на начина и подхода прилаган от дружеството при отчитане на извършените оперативни разходи. Извършен е преглед на представените от дружеството синтетична ведомост на сметки от група 60 „Разходи” и са съпоставени с отчетените разходи в справките към ЕСРО, включително воденето на преки разходи и непреките оперативни разходи по услуги и системи за 2022 г., както и разходи за присъединяване към ВиК системите. Осъществен преглед на представени аналитични оборотни ведомости на сметки за конкретни категории оперативни разходи - съдебни разходи и разходи за консултантски услуги, както и дали в същите се отчитат непризнати разходи.

В раздел V.5 е представена информация за планираните в одобрения бизнес план и отчетените разходи по услуги за 2022 г.

В раздел V.6 е извършен преглед на представената от дружеството информация в Справка № 15 „Отчет на годишните разходи за регулирани услуги за 2022 г.“ и Справка 15.1. „Разпределение на преки и непреки разходи по дейности и услуги“ от годишния отчет за изпълнение на одобрения бизнес план, Справки № 5 „Разходи“ от отчета по ЕСРО, и оборотна ведомост на сметки от група 60 „Разходи”, относно преки разходи по услуги и системи, както и за непреките разходи, в т.ч. за административна дейност, разходи общи за услуги от регулирана и нерегулирана дейност и общи разходи само за услуги от регулирана дейност, както и относно подхода за тяхното разпределение между регулирана и нерегулирана дейност, и между услуги и системи.

VI. ПРОВЕРКА НА ДОКЛАД ЗА ПРИЛАГАНЕ ИЗИСКВАНИЯТА НА ЕСРО ОТ РЕГИСТРИРАН ОДИТОР

В рамките на възложените със Заповед № 3-В-7 от 04.05.2023 г. и Заповед № 3-В-8 от 04.05.2023 г. планови проверки е извършен преглед на представения с годишните отчетни данни доклад за договорени процедури / (фактически констатации) от страна на Регистриран одитор, във връзка с изискванията на чл. 34, ал. 5 от Наредба за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационни услуги (НРЦВКУ) за 2022 г.

VII. ПРОВЕРКА НА ПРИЛАГАНЕТО НА УТВЪРДЕНИТЕ ЦЕНИ НА ВИК УСЛУГИ ЧРЕЗ ПРЕДСТАВЯНЕ НА ФАКТУРИ НА ПРОИЗВОЛНО ИЗБРАНИ ПОТРЕБИТЕЛИ ПО КАТЕГОРИИ

В рамките на възложените със Заповед № 3-В-7 от 04.05.2023 г. периодични планови проверки е извършен преглед на представената информация за прилагани цени (решение на КЕВР, вътрешна заповед за прилагани цени, обяви в медии и на интернет страницата на дружеството); изискани и представени фактури от различни категории потребители - битови, обществени и търговски, промишлени и други стопански по населени места.

Дадени са препоръки и е изискана допълнителна информация (където е необходимо).

VIII. ОБОБЩЕНИЕ НА ИНФОРМАЦИЯТА, КОЯТО СЛЕДВА ДА СЕ ПРЕДСТАВИ ОТ ДРУЖЕСТВОТО

В последния раздел от констативния протокол е обобщена информацията, която дружеството следва да представи.

ПРИЛОЖЕНИЕ 1: ОТЧЕТЕНИ ПРОМЕНЛИВИ

Представена е информация за прогнозираните в одобрения бизнес план (разчет) и постигнатите нива (отчет) на променливи и качество на информация за 2022 г., съгласно

Справка № 2 „Променливи за изчисление на показателите за качество на предоставяните ВиК услуги за 2022 г.“ от годишния отчетен доклад за изпълнение на одобрения бизнес план.

II. ПОДХОД ЗА ИЗГОТВЯНЕТО НА ДОКЛАД И ОПРЕДЕЛЯНЕ НА НЕОБХОДИМИТЕ КОЕФИЦИЕНТИ И ОЦЕНКИ

Съгласно Заповед № 3-В-7 от 04.05.2023 г. и Заповед № 3-В-8 от 04.05.2023 г. на Председателя на КЕВР работната група следва да изготви доклад за резултатите от проверките на дружествата, попадащи в обхвата на проверките, в съответствие с конкретните програми, връчените констативни протоколи и получените становища на дружествата. Съгласно т. VI от Заповед № 3-В-7 от 04.05.2023 г., съответно т. VII от Заповед № 3-В-8 от 04.05.2023 г., в доклада следва да се определи:

1. Размер на коефициента Q_p по смисъла на чл. 6, т. 2 от НРЦВКУ, отразяващ разликата между прогнозните в бизнес плана и извършените действителни разходи за осъществяване на нови дейности и/или експлоатация и поддръжка на нови активи за 2022 г.;

2. Оценка на качеството на информацията за всяка променлива на показателите за качество по реда на чл. 34 от НРКВКУ и т. 68 от Указания НРКВКУ;

3. Индивидуална оценка на изпълнението на всеки показател за качество на ВиК услугите за 2022 г. по реда на чл. 38 от НРКВКУ.

В доклада са отразени представените от дружествата становища по връчените от работните групи констативни протоколи, както и становищата на работните групи по тях.

В случаите, в които са представени коригирани данни от отчетните доклади, същите са отразени в съответните раздели на доклада.

За всяка от горе-посочените точки е приложен следния подход:

1. Размер на извършените действителни разходи, формиращи коефициента Q_p по смисъла на чл. 6, т. 2 от НРЦВКУ, за 2022 г.

Нормативни изисквания:

Съгласно чл. 6, т. 2 от НРЦВКУ (изм. и доп. ДВ бр. 84 от 06.10.2023 г.), Q_p е коефициент, който се изчислява за всяка година от регулаторния период за всеки В и К оператор като отношение на разликата между прогнозните (одобренени) и действителните (отчетени) разходи, които са в резултат на осъществяване на нови дейности и/или експлоатация и поддръжка на нови активи, отнесена към прогнозните (одобренените) годишни разходи, с който се коригира в положителна или отрицателна посока одобрената цена; с решението по чл. 27, ал. 1 Комисията определя конкретните разходи за всеки В и К оператор, за които ще се прилага коефициентът Q_p .

Съгласно т. 9.2 от Указания за образуване на цените на водоснабдителните и канализационните услуги чрез метода „горна граница на цени“ за регулаторния период 2022-2026 г., приети с решение по Протокол № 82 от 27.04.2021 г., т. 2, на КЕВР, изменени с решение по т. 5 от Протокол № 345 от 10.11.2023 г. на КЕВР (Указания НРЦВКУ), коефициентът Q_p се изчислява за всяка година от регулаторния период за всеки ВиК оператор като отношение на разликата между прогнозните (одобренените) и действителните (отчетените) допълнителни разходи, които са в резултат на осъществяване на нови дейности и/или експлоатация и поддръжка на нови активи, отнесена към прогнозните (одобренените) годишни разходи. С коефициента Q_p се коригира в положителна или отрицателна посока одобрената цена, която подлежи на корекция във формулата по т. 8. Съгласно т. 8 от Указания НРЦВКУ, при определяне на коефициенти Q_p се използват прогнозните (одобренени) годишни разходи за съответната услуга за годината, за която се изменят одобрени цени на ВиК услуги.

Разходите, за които се прилага коефициентът „ Q_p “, се определят от Комисията с

решение по реда на чл. 27, ал. 1 във връзка с чл. 26, ал. 2, т. 6 от НРЦВКУ. Разходите, за които се прилага коефициентът „Qp“, се обсъждат по реда на чл. 25, ал. 1 от НРЦВКУ.

В решенията на КЕВР за одобряване на бизнес плановете на ВиК операторите изрично се посочват по услуги конкретните нови дейности и/или нови активи, и разходите за тяхното осъществяване.

ВиК операторите представят в своите годишни отчетни доклади за изпълнение на одобрените бизнес планове данни за отчетените разходи, включени в коефициент Qp, въз основа на които се извършва проверка за водената отчетност и тяхното доказване.

2. Оценка на качеството на информацията за всяка променлива на показателите за качество по реда на чл. 34 от НРКВКУ и т. 68 от Указания НРКВКУ.

Нормативни изисквания:

Съгласно чл. 33 от НРКВКУ, Комисията определя с указанията по чл. 1, ал. 2 изискванията към качеството на информацията, предоставяна от В и К оператора по реда на чл. 32.

Съгласно чл. 34, ал. 1 от НРКВКУ, Комисията оценява качеството на информацията за всяка променлива на показателите за качество и свързаната с нея допълнителна информация по отношение на специфичните обстоятелства за осъществяване на дейността, като използва система за оценка с 4 нива (добро, средно, лошо и липса на информация), като съгласно ал. 2, нивата за оценка по ал. 1 са едни и същи за всички ВиК оператори.

В глава седма от Указания НРКВКУ, са посочени изисквания към качеството на информацията, която ВиК операторите предоставят на Комисията.

Оценка на качеството на информация:

1. Оценка на ниво внедряване на регистри и бази данни

Оценка на степента на внедряване на нормативно изискуемите регистри и бази данни в дружеството (оценка на налични общи характеристики, в т.ч. утвърдени със заповед на управителя/ изпълнителния директор процедури и правила за работа с регистри и бази данни, и оценка на специфични характеристики - минимален набор от реквизити, които същите трябва да съдържат, с цел покриване на необходимото ниво на отчетна информация и верифициране на ежегодно докладваните от дружествата данни;

2. Оценка на ниво променливи, формиращи показателите за качеството

Оценка на надеждност на представената в годишния отчет за изпълнение на одобрения бизнес план за 2022 г. информация за променливи, формиращи нивата на показателите за качество, в Справка № 2 „Променливи за изчисление на показателите за качество на предоставяните ВиК услуги“ за несъответствие на подадената информация, некоректно посочени данни, допуснати технически грешки, или необосновани стойности на променливите.

1. Оценка на ниво внедряване на регистри и бази данни

Анализът на представените от дружествата информация за всеки от изискуемите регистри и бази данни извежда следните възможни констатации:

- Внедрен регистър/БД - дружеството е представило информация за внедрената система, с данни за общи и специфични характеристики, която е потвърдена с екранни снимки от съответната система; както и е потвърдило отчетените стойности на променливи с екранни снимки от съответния регистър или база данни (**Внедрен**);

- Регистър/БД в етап на внедряване - дружеството е представило информация за внедрената система, с данни за общи и специфични характеристики, която е потвърдена с екранни снимки от съответната система, но отчетените стойности на променливите не са потвърдени с екранни снимки от съответния регистър или база данни (**В процес на**

внедряване);

- Недоказан регистър/БД - информацията за внедрената система и/или общите и специфични характеристики не са доказани с екранни снимки от съответната система и/или са представени екранни снимки от друга система (например от таблица в MS Excel вместо от изискуемият регистър); данните от екранните снимки на съответния регистър не дават информация за отчетния период и/или не съдържат наименование или стойност на изискуемите променливи (**Недоказан**);

- Отсъствие на регистър/БД - няма внедрен регистър или база данни (**Отсъства**).

В изготвените констативни протоколи са посочени констатации за степента на внедряване на регистрите и базите данни, както и за степента на внедряване на изискуемите общи и специфични характеристики.

При оценката на изискуемите регистри и бази данни с оценки 1 - 4 е извършено оценяване на степента на внедряване на регистъра; на внедряването на изискуемите общи характеристики, на внедряването на изискуемите специфични характеристики за съответния регистър / база данни, както следва:

1. Първо ниво на оценяване - наличие и степен на внедрен регистър и доказани отчетни стойности на променливи - оценка 2 (внедрен); оценка 3 (в процес на внедряване); оценка 4 (недоказан и/или отсъства). За регистрите и бази данни, определени като отсъства се извършва последващо оценяване на общите характеристики, в т.ч. доколко дружеството е утвърдило процедури и правила за съответните регистри и бази данни, но не се извършва проверка на специфични характеристики.

2. Второ ниво на оценяване - наличие и степен на внедрени общи характеристики (еднакви за всички регистри и бази данни) - оценка 2 (внедрени над 66% от изискуемите общи характеристики); оценка 3 (внедрени между >0% и <66%); и оценка 4 (липса на внедрени общи характеристики).

3. Трето ниво на оценяване - наличие и степен на внедрени специфични характеристики (конкретни за съответния регистър или база данни) - оценка 1 (внедрени над 80% от изискуемите специфични характеристики); оценка 2 (внедрени между >20% и <80%); оценка 3 (внедрени под 20%); оценка 4 (липса на внедрени специфични характеристики).

В случаите, в които дружеството не е внедрило изискуемите регистри и база данни (отсъства), или данните не са доказани (недоказан) се определя оценка 4 (крайна оценка първо ниво).

За регистри и бази данни, с внедрени и общи характеристики, оценката се формира от оценката на специфичните характеристики (крайна оценка трето ниво).

За внедрените регистри и бази данни, на които общите характеристики не са внедрени в цялост, оценката се формира средноаритметично от оценката на общите и специфичните характеристики (крайна оценка от второ и трето ниво).

За регистри и бази данни, които са в процес на внедряване крайната оценка се формира от трите нива на оценяване (степен на внедряване на регистъра / база данни; степен на внедряване на общите характеристики; и степен на внедряване на специфичните характеристики).

Оценка на ниво променливи, формиращи показателите за качеството

Същевременно е извършен преглед и верификация на представената в годишния отчет за изпълнение на одобрения бизнес план за 2022 г. информация за променливи, формиращи нивата на показателите за качество, в Справка № 2 „Променливи за изчисление на показателите за качество на предоставяните ВиК услуги“, както и е извършена верификация с данни в други относими справки от отчетния доклад (Справки

№ 4 „Отчет за достигнато ниво на потребление на ВиК услугите“, № 6 „Отчет на потреблението на ел.енергия“, № 9 „Отчет на ремонтната програма“, Справки от отчета по ЕСРО и/или представен Годишен финансов отчет (ГФО).

В случаите, в които са установени необосновани стойности на променливи, участващи в изчисленията на показатели за качество, за които са констатирани проблеми с връчения на дружеството констативен протокол, то за същите се поставя оценка за средно качество (2); оценка за лошо качество (3) се поставя в случаите, когато липсват отчетни данни за конкретна променлива или когато дружеството не е верифицирало с екранна снимка данните за конкретна променлива от всички изискани за потвърждение променливи с отчета за 2022 г. от наличните регистри или бази данни, оценени като внедрени при извършените проверки през 2019-2021 г. Във всички други случаи променливите са оценени с 1, което обозначава, че не е констатиран проблем с докладваните за променливата данни.

Крайната оценка за качеството на информация за ПК се формира от:

- Оценката на степента на внедряване на регистъра / базата данни и на изискуемите общи и специфични характеристики, от които се докладват променливи, участващи в изчислението на ПК (оценка на ниво внедряване); и
- Оценката на надеждността на данните за съответните променливи, участващи в изчислението на ПК (оценка на ниво променливи).

Оценката на надеждността на данните оказва влияние върху крайната оценка за качество на информацията, когато внедрените регистри или бази данни са оценени с най-висока оценка (1/ добро), но същевременно се констатира ненадеждно представена информация за конкретна променлива, участваща във формиране на даден показател за качество (оценка 2/средно или 3/лошо). В тези случаи крайната оценка на качество на информацията за конкретния показател се приема равна на оценката на надеждността на данните за съответните променливи, участващи в изчислението на този показател (оценка на ниво променливи).

3. Индивидуална оценка на изпълнението на всеки показател за качество на ВиК услугите за 2022 г. по реда на чл. 38 от НРКВКУ

Нормативни изисквания:

Съгласно чл. 37, ал. 1 от НРКВКУ, за всеки показател за качество на В и К услугите се използва система за оценка на изпълнението с 4 нива (добро, средно, лошо и пълно неизпълнение). Съгласно ал. 2, ако качеството на информацията (необходима за изчисление изпълнението на определен показател за качество на В и К услугите), предоставена от В и К оператора по реда на тази наредба, е оценена от Комисията с най-ниското ниво по чл. 34, се смята, че по отношение на този показател е налице пълно неизпълнение. Съгласно ал. 3, нивата за оценка по ал. 1 са едни и същи за всички В и К оператори.

Съгласно чл. 38, ал. 1 от НРКВКУ, Комисията изготвя индивидуална оценка на изпълнението на всеки показател за качество от всеки ВиК оператор чрез прилагане на системата по чл. 37.

Изискванията за оценка на изпълнението на показателите за качество на ВиК услугите са посочени в глава четвърта от Указания НРКВКУ.

Съгласно т. 50 от Указания НРКВКУ, четирите нива на оценката на изпълнение са еднакви за всички ВиК оператори и се определят в следните граници:

- а. Добро - изпълнение, при което постигнатото изпълнение (ПИп) е по-голямо или равно на 75%;
- б. Средно - изпълнение, при което постигнатото изпълнение (ПИп) е по-малко от

75% и е по-голямо или равно на 50%;

в. Лошо - изпълнение, при което постигнатото изпълнение (ПИН) е по-малко от 50% и е по-голямо или равно на 25%;

д. Пълно неизпълнение - изпълнение, при което постигнатото изпълнение (ПИН) е по-малко от 25%.

Индивидуални оценки на изпълнението на ПК:

Съгласно т. 47 от Указания НРКВКУ одобрена стъпка (ОСн) представлява разликата между индивидуалните годишни целеви нива на съответния показател за качество, предвидени в бизнес плана на ВиК оператора за годината, предхождаща отчетната година и за отчетната година. Реална стъпка представлява (РСн) разликата между индивидуалното годишно целево ниво на съответния показател за качество за годината, предхождаща отчетната година, предвидено в бизнес плана и реално постигнатото индивидуално ниво на този показател за отчетната година.

Съгласно т. 48 от Указания НРКВКУ съотношението на реалната към одобрената стъпка на показателите за качество формира процента на изпълнение на одобрената стъпка (ПИН, %), който се изчислява по следната формула: $ПИН = (РСн / ОСн) * 100$, където:

ПИН е процент на изпълнение; РСн е реалната стъпка; ОСн е одобрената стъпка; n – отчетна година.

ОСн се определя чрез следната формула: $ОСн = ОИНПК_{n-1} - ОИНПК_n$, където:

ОИНПКn е предвиденото в бизнес плана индивидуално годишно целево ниво на показател за качество.

РСн се определя чрез следната формула: $РСн = ОИНПК_{n-1} - ПИНПК_n$, където: ПИНПКn е реално постигнатото индивидуално ниво на показател за качество.

Съгласно т. 49. от Указания НРКВКУ ВиК операторите следва да прогнозираат достигане на определените от Комисията индивидуални цели за 2026 г., като прогнозираат ежегоден темп на подобрение (увеличение или намаление) на съответните показатели за качество. Показателите, за които следва да се планира и постига темп на увеличение, са: ПК1, ПК2а, ПК2б, ПК2в, ПК6, ПК7а, ПК7б, ПК8, ПК11в, ПК11г, ПК11д, ПК12а, ПК12б, ПК12в, ПК12г, ПК12д, ПК12е, ПК13, ПК14а, ПК14б. Показателите, за които следва да се планира и постига темп на намаление, са: ПК3, ПК4а, ПК4б, ПК5, ПК9, ПК10, ПК11а, ПК11б, ПК15а, ПК15б.

В случай, че ВиК операторът е прогнозировал в бизнес плана влошаване на нивото по даден ПК за определена година спрямо предходната или запазване на нивото по даден ПК за определена година спрямо предходната (нулева стъпка), при определяне на одобрената (ОСн) и на реалната стъпка (РСн), се взема предвид отчета за базовата 2020 г. и прогнозираната крайна цел за 2026 г.

- Ако разчетът за 2022 г. е по-лош от разчета за 2021 г., а отчетът за 2022 г. е по-добър от прогнозираната крайна цел за 2026 г., се дава оценка „добро изпълнение“;
- Ако разчетът за 2022 г. е по-лош от разчета за 2021 г., а отчетът за 2022 г. е по-лош от прогнозираната крайна цел за 2026 г., но по-добър от отчета за базовата 2020 г., се дава оценка „средно изпълнение“;
- Ако разчетът за 2022 г. е по-лош от разчета за 2021 г., а отчетът за 2022 г. е по-лош от прогнозираната крайна цел за 2026 г. и от отчета за базовата 2020 г., се дава оценка „пълно неизпълнение“.

В одобрените бизнес планове за регулаторен период 2022-2026 г. са извършени корекции в разходите за базовата 2020 г. с оглед достигане на така определените средни цени на електрическа енергия за периода 2022-2026 г., поради което няма да се извършва

оценка на изпълнението на ПК12а, ПК12б и ПК12в.

4. Размер на коефициент Q_e по смисъла на чл. 6, т. 2 от НРЦВКУ за 2022 г.

Нормативни изисквания:

Съгласно чл. 6, т. 2 от НРЦВКУ (изм. и доп. ДВ бр. 84 от 06.10.2023 г.), Q_e е коефициент, който се изчислява за всяка година от регулаторния период за всеки В и К оператор като отношение на разликата между прогнозните (одобрени) и действителните (отчетени) разходи за доставяне на електроенергия за технологични нужди от свободен пазар за предоставяне на В и К услугите, приспаднати с получени помощи и компенсация от държавата, отнесена към прогнозните (одобрените) годишни разходи, с който се коригира в положителна или отрицателна посока одобрената цена, при който се вземат предвид заложените в одобрения бизнес план и реално отчетени стойности на относими показатели за качество, отразяващи водни количества и количества електроенергия.

Съгласно т. 9.2.а от Указания НРЦВКУ (изменени с решение по т. 5 от Протокол № 345 от 10.11.2023 г. на КЕВР), коефициентът Q_e се изчислява за всяка година от регулаторния период за всеки ВиК оператор като отношение на разликата между прогнозните (одобрени) и действителните (отчетени) разходи за доставяне на електроенергия за технологични нужди от свободен пазар за предоставяне на В и К услугите, приспаднати с получени помощи и компенсация от държавата, отнесена към прогнозните (одобрените) годишни разходи. С коефициента Q_e се коригира в положителна или отрицателна посока одобрената цена, която подлежи на корекция във формулата по т. 8, като се вземат предвид заложените в одобрения бизнес план и реално отчетени стойности на относими показатели за качество, отразяващи водни количества и количества електроенергия.

Съгласно т. 8 от Указания НРЦВКУ, с коефициент Q_e могат да се коригират одобрените цени на ВиК услуги в положителна или отрицателна посока. При определяне на коефициент Q_e се използват прогнозните (одобрени) годишни разходи за съответната услуга за годината, за която се изменят одобрени цени на ВиК услуги. При определянето на коефициент Q_e се отчита периода на прилагане на одобрения бизнес план.

Съгласно т. 9.2.а.1. от Указания НРЦВКУ за услугата доставяне вода на потребителите, относими показатели за качество са ПК4а – общи загуби на вода във водоснабдителните системи и срокове за тяхното намаляване, измерен в $\text{м}^3/\text{км}/\text{ден}$, и ПК11а – енергийна ефективност за дейността по доставяне на вода на потребителите, измерен в $\text{кВч}/\text{м}^3$. За услугата пречистване на отпадъчни води, относим показател за качество е ПК11б – енергийна ефективност за дейността по пречистване на отпадъчни води, измерен в $\text{кВч}/\text{м}^3$.

Съгласно т. 9.2.а.2. от Указания НРЦВКУ вземат се предвид одобрените нива в бизнес плана и отчетените нива в отчета за изпълнение на одобрения бизнес план за съответната година на относимите показатели за качество. В случай, че ВиК операторът е предвидил количества и разходи за електроенергия включени в коефициент Q_e , те не се вземат предвид при корекцията с коефициент Q_e .

Съгласно т. 9.2.а.3, в случаите, в които ВиК операторът е отчетел по-нисък разход в лв. за доставяне на електроенергия за технологични нужди от свободен пазар за услугата доставяне вода на потребителите или за услугата пречистване на отпадъчни води, приспаднат с получени помощи и компенсация от държавата, спрямо заложения разход в одобрения бизнес план, и не е постигнал нивата на относимите показатели за качество спрямо одобрения бизнес план (отчетени са по-високи нива), за изчисляването на коефициент Q_e се използва разликата в лв. между разчет и отчет, отнесена към прогнозните (одобрените) годишни разходи.

Съгласно т. 9.2.а.4. от Указания НРЦВКУ в случаите, в които ВиК операторът е отчетел по-нисък разход в лв. за доставяне на електроенергия за технологични нужди от

свободен пазар за услугата доставяне вода на потребителите или за услугата пречистване на отпадъчни води, приспаднат с получени помощи и компенсации от държавата, спрямо заложения разход в одобрения бизнес план, и е постигнал или преизпълнил нивата на всички относими показатели за качество спрямо одобрения бизнес план за съответната услуга (отчетени са по-ниски нива или равни на одобрените), за изчисляването на коефициент Q_e се прилага половината от разликата в лв. между разчет и отчет, отнесена към прогнозните (одобрените) годишни разходи.

Съгласно т. 9.2.а.5. от Указания НРЦВКУ в случаите, в които ВиК операторът е отчетел по-висок разход в лв. за доставяне на електроенергия за технологични нужди от свободен пазар за услугата доставяне вода на потребителите или за услугата пречистване на отпадъчни води, приспаднат с получени помощи и компенсации от държавата, спрямо заложения разход в одобрения бизнес план, за изчисляването на коефициент Q_e се прилага по-ниската стойност на одобреното ниво в бизнес плана и отчетеното ниво на относимите показатели за качество по точка 9.2.а.1 за съответната услуга по следния начин:

- За услугата „доставяне вода на потребителите“ – чрез ПК4а се определя количеството на неносеща приходи вода, което се сборува с отчетеното количество продадена фактурирана вода, за да се изчисли количеството подадена вода на вход водоснабдителна система в m^3 ; след което чрез ПК11а се изчислява количеството електроенергия в кВтч, за чийто разход в хил. лв. ще се прилага коефициент Q_e .

- За услугата „пречистване на отпадъчни води“ се използва отчетеното ниво на отпадъчни води на вход ПСОВ; след което чрез ПК11б се изчислява количеството електроенергия в кВтч, за чийто разход в хил. лв. ще се прилага коефициент Q_e .

При определянето на разхода в хил. лв., за който ще се прилага коефициент Q_e , Комисията използва отчетените от ВиК оператора данни за средна цена лв./МВтч за доставена електроенергия за технологични нужди от свободен пазар за съответната услуга, приспаднат с получени помощи и компенсации от държавата.

Съгласно т. 9.2.а.6. от Указания НРЦВКУ в случаите, в които ВиК операторът е отчетел по-висок разход в лв. за услугата доставяне на електроенергия за технологични нужди от свободен пазар за доставяне вода на потребителите или за услугата пречистване на отпадъчни води, приспаднат с получени помощи и компенсации от държавата, спрямо заложения разход в одобрения бизнес план, и при изчисляване на коефициент Q_e се достига до отрицателна корекция на одобрената цена, коефициент Q_e се приема за нула.

Съгласно т. 9.2.а.7. от Указания НРЦВКУ, за услугите доставяне на вода на друг ВиК оператор, доставяне на вода с непитейни качества и отвеждане на отпадъчни води, коефициентът Q_e се изчислява като отношение на разликата между прогнозните (одобри) и действителните (отчетени) разходи за доставяне на електроенергия за технологични нужди от свободен пазар за предоставяне на В и К услугите, приспаднати с получени помощи и компенсации от държавата, отнесена към прогнозните (одобрените) годишни разходи.

III. РЕЗУЛТАТИ ОТ ИЗВЪРШЕНИ ПЕРИОДИЧНИ ПЛАНОВИ ПРОВЕРКИ НА МЯСТО ПО ВИК ОПЕРАТОРИ

1. „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Русе

За резултатите от извършената проверка на дейността на дружеството за 2022 г. е изготвен констативен протокол, връчен на ВиК оператора на **04.10.2023 г.** (приложен към настоящия доклад), в който са направени констатации, дадени са препоръки и е изискано представяне на информация.

Дружеството е представило свои становища с вх. № **В-17-29-4** от **11.10.2023 г.** и от

20.10.2023 г. като информацията е взета предвид от работната група при представяне на крайните резултати в настоящия доклад.

Данни за връчен констативен протокол и представено становище от дружеството
Във връчения констативен протокол са направени препоръки:

Таблица 1

Раздел от КП	Препоръки
I.1.	Дружеството да въведе в цялост информацията за всички изискуеми данни и параметри в регистър на активите/ГИС.
I.1.	ВиК операторът да създаде възможност ГИС да генерира справки по зададени критерии, включително и за относимите променливи.
I.1.	Дружеството да отчита данни от регистъра на активите в ПП „ВиК Център“, а не от ПП „Инкасо“.
I.4.	ВиК операторът да създаде възможност регистърът на оплакванията да генерира справки по зададени критерии, в т.ч. за променлива iF98 Общ брой отговори на оплаквания на потребители в срок от 14 дни.
I.9.	Дружеството да попълва и да отчита коректно данните в регистъра за контролни разходомери и дейта логери в ПП „ВиК Център“.
I.11.	Дружеството следва да поддържа информация за произведена електроенергия от собствени източници в базата данни за изразходваната електрическа енергия и да представя справка за количеството ѝ.
I.13.	ВиК операторът следва да въведе всички изискуеми специфични характеристики и данни в регистъра, като създаде възможност за генериране на обобщена справка, с разпределение на персонала по услуги, в т.ч. за променливи B1 Общ брой на персонала на еквивалентна пълна заетост за услуга доставяне на вода на потребителите и wB1 Общ брой на персонала на еквивалентна пълна заетост за услугите отвеждане и пречистване на отпадъчни води.
II.	В Справка № 2 „Променливи за изчисление на показателите за качество на предоставяните ВиК услуги“ прогнозните стойности (разчет) за отчетната година на всички променливи в отчетните данни следва да съответстват на разчета за съответната година в одобрения БП.
II.	Дружеството следва коректно да попълва данните в Регистър аварии в ПП „ВиК център“, както и коректно да отчита стойностите на относимите променливи. В описанието на всеки ремонт, посочен в подробната ремонтна програма по обекти, следва ясно да е посочено направлението, съгласно структурата на Ремонтната програма и да съответства на данните в Регистър аварии.
II.	Дружеството следва коректно да попълва данните в Регистър аварии в ПП „ВиК център“, както и коректно да отчита променливи wD38a Брой запушвания на канализационната мрежа, различни от тези в СКО и wD38b Брой запушвания в СКО за разглеждания период , като профилактиките (прочистване, продухване), които са извършени с цел отстраняване на запушване на канализацията се отчитат по направление „2.7. Профилактика (прочистване, продухване, други)“ и се класифицират и по поднаправления „2.7.1. отстраняване на запушвания на канализационната мрежа, различни от тези в СКО“ и „2.7.2. отстраняване на запушвания в СКО“. Същите следва да се отчетат като аварии, а не като поддържане на канализационната мрежа. В описанието на всяка профилактика (прочистване, продухване), посочено в подробната ремонтна програма по обекти, следва ясно да е посочено кои от профилактиките (прочистване, продухване) са с цел поддържане на канализационната мрежа и на СКО и кои с цел отстраняване на запушване, и да съответства на данните в Регистър аварии.
IV.1.	За обектите от инвестиционната програма следва да се изготвят инвестиционни проекти (когато е приложимо) и екзекутивни чертежи (задължително за всички подземни обекти по ВиК мрежите от инвестиционната програма - в т.ч. ВиК проводи, сградни отклонения, арматури и други).
IV.1.	ВиК операторът да въвежда в работните карти коректно и в цялост данните за използвани материали (размер на изкоп, вид на настилка, вид на обратна засипка, дълбочина на изкоп и на подземните ВиК проводи и съоръжения, за които е приложимо), вложен труд, механизация, както и данни относно начало и край на ремонтните дейности.
V.1.	ВиК операторът следва да създава схеми, чертежи и екзекутиви за всички подземни обекти по ВиК мрежите от ремонтната програма - в т.ч. ВиК проводи, сградни отклонения, арматури и други.
V.1.	ВиК операторът да въвежда в работните карти коректно и в цялост данните за използвани материали (размер на изкоп, вид на настилка, вид на обратна засипка, дълбочина на изкоп и на подземните ВиК проводи и съоръжения, за които е приложимо), вложен труд, механизация, както и данни относно начало и край на ремонтните дейности.
V.1.	ВиК операторът да осигури възможност за проследимост в счетоводната програма за регулаторна отчетност на разходите, формиращи стойността на всеки обект от Ремонтната програма чрез уникален номер, по който да отчита и отнася текущо всички съпътстващи разходи, формиращи стойността на обекта, по съответните сметки за аварийен и текущ ремонт в група 60.
V.4.	Разходите за услугата присъединяване към ВиК мрежата следва да се отчетат отделно от разходите за регулирани услуги доставка на вода, отвеждане и пречистване на отпадъчни води.
V.4.	ВиК операторът да не отчита като съдебни разходи вземания по съдебни дела.
V.6.	При разпределението на разходите в Справка № 15.1 „Разпределение на преки и непреки разходи по дейности и услуги“ дружеството не следва да посочва изплатените компенсации за електроенергия по програми за компенсиране на разходи към разходите за регулирана дейност, доколкото същите имат характер на приходи от финансиране.

Дружеството не е коментирало направените препоръки в своето становище.

Обобщение на изисканата и представена информация, както и становището на работната група е представено, както следва:

Таблица 2

Изискани данни в КП	Становище на дружеството	Становище на работната група
1. Да се представи информация коя е коректната стойност на променлива <i>Общ брой контролни водомери по мрежата /различни от водомери на водоизточници/</i> за 2022 г.	Коректната стойност на променлива <i>Общ брой контролни водомери по мрежата /различни от водомери на водоизточници/</i> за 2022 г. е 97 бр.	Извършената корекция на променлива <i>Общ брой контролни водомери по мрежата /различни от водомери на водоизточници/</i> - 97 бр. се приема , доколкото посочената стойност е потвърдена с екранна снимка от регистъра за контролни разходомери и дейта логери в ПП „ВиК център“.

<p>2. Да се представят доказателства, че всички водомери, които към момента са инсталирани на сградни отклонения, са в срок на техническа и метрологична годност - променлива id44 <i>Общ брой водомери на СВО (средства за измерване), които са в техническа и метрологична годност и отговарят на одобрения тип (52 140 бр.)</i>.</p>	<p>Представени са екранни снимки и разпечатки от регистъра на водомерите на СВО в ПП „Инкасо“.</p>	<p>От представения файл във формат Excel, генериран от регистъра на водомерите на СВО, е видно, че за всички водомери е посочен срок за последваща проверка от 5 години, включително за водомери ф40, ф50, ф65, ф80 и ф100, като за нито един водомер няма срок от 2 години, какъвто би трябвало да е за водомери от одобрен тип с номинален разход $Q_n > 15 \text{ m}^3/\text{h}$ и за водомери с оценено съответствие с постоянен разход $Q_z > 25 \text{ m}^3/\text{h}$ (Заповед № А-616/11.09.2018 г. на на председателя на ДАМТН). В допълнение, от описаните 52 146 бр. водомери, за 320 бр. не е посочен диаметър. В тази връзка представените доказателства, че всички водомери, които към момента са инсталирани на сградни отклонения, са в срок на техническа и метрологична годност не се приемат, както и стойността на променливата id44 <i>Общ брой водомери на СВО (средства за измерване), които са в техническа и метрологична годност и отговарят на одобрения тип - 52 140 бр., не се приема за коректна.</i></p>
<p>3. Да се представи единен електронен модел за отчет на изпълнението на бизнес плана и отчет по ЕСРО за 2022 г. на електронен носител с коригирани справки, както следва: - Справка № 15 „Отчет на годишните разходи за регулирани услуги за 2022 г.“ от отчета за изпълнение на бизнес плана, като се изключат посочените като съдебни разходи вземания по съдебни дела. - Справка №15.1 „Разпределение на преки и непреки разходи по дейности и услуги“ от отчета за изпълнение на бизнес плана, като се отрази корекцията за изключване на посочените като съдебни разходи вземания по съдебни дела и изплатените компенсации за електроенергия по програми за компенсиране на разходи от преките разходи; - Справка № 5 „Разходи“ от отчета по ЕСРО. Конкретните справки да се представят и на хартиен носител.</p>	<p>Дружеството е представило коригирани справки.</p>	<p>- Дружеството е представило коригирана Справка № 15 „Отчет на годишните разходи за регулирани услуги за 2022 г.“, като същата се приема; - Дружеството е представило коригирана Справка № 15.1 „Разпределение на преки и непреки разходи по дейности и услуги, като същата се приема; - Дружеството е представило коригирана Справка № 5 „Разходи“ от отчета по ЕСРО, като същата се приема. - Справките са представени и на хартиен носител.</p>

Проверка на прилагани цени на ВиК услуги

Изискани са и са представени копия на фактури, както следва:

Таблица 3

№	Населено място	бр. потребители	бр. фактури	Услуги (д, о, п*)
1	гр. Русе	12	12	д, о, п
2	гр. Бяла	5	5	д, о, п
3	гр. Борово	3	3	д
4	гр. Вятково	4	4	д
5	гр. Волово	1	1	д
6	гр. Две могили	4	4	д

* (д) доставяне на вода на потребителите, (о) отвеждане на отпадъчни води, (п) пречистване на отпадъчни води

Обобщение на констатираните при проверката данни за промишлени и други стопански потребители е показано в следващата таблица:

Таблица 3.1

Типове потребители	Установено
Битови и приравнени към тях обществени и търговски потребители	Правомерно инкасиране на предоставяните услуги
Стопански и други промишлени потребители	Правомерно инкасиране на предоставяните услуги

Размер на коефициент Q_r по смисъла на чл. 6, т. 2 от НРЦВКУ за 2022 г.

ВиК операторът не е предвидил в бизнес плана, съответно не е отчетел допълнителни разходи във връзка с експлоатацията на нови активи и/или предоставяне на нови дейности, включени в коефициент Q_r за 2022 г.

Размер на отчетените разходи за 2022 г.

В следващата таблица е представена информация за планираните в одобрения

бизнес план от КЕВР и отчетени разходи на дружеството (без амортизации), с приспаднати компенсации за изразходвана електроенергия, по дейности и по услуги за 2022 г.:

Таблица 4

Разходи 2022 г., хил.лв.	Разчет	Отчетен и разходи	Отчетени разходи след корекция	Изменение, %
Разходи за доставяне на вода	18 445	17 796	17 760	-4%
Разходи за доставяне на вода с непитейни качества	0	0	0	0%
Разходи за доставяне на вода на друг ВиК оператор	0	0	0	0%
Общо разходи за доставяне на вода	18 445	17 796	17 760	-4%
Разходи за отвеждане на отпадъчни води	1 422	1 366	1 397	-2%
Разходи за пречистване на отпадъчни води	2 179	2 552	2 546	17%
Общо разходи за регулирана дейност	22 046	21 714	21 702	-2%
Разходи за нерегулирана дейност	34	55	58	68%
Общо разходи	22 080	21 769	21 760	-1%

Размер на отчетените инвестиции за 2022 г.

В следващата таблица е представена информация за планираните в одобрения бизнес план от КЕВР и отчетени инвестиции в собствени и в публични активи по услуги за 2022 г.:

Таблица 5

Наименование	2022 г.			Изпълнение на планираните инвестиции 2022 г.	
	Планирани инвестиции по БП	Отчетени инвестиции	Отчетени инвестиции след корекция		
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	%
Доставяне ВС Основна, в т.ч.:	10 528	8 433	8 433	-2 094	80%
<i>Инвестиции в Собствени активи:</i>	514	107	107	-407	21%
<i>Инвестиции в Публични активи:</i>	10 014	8 326	8 326	-1 688	83%
Отвеждане на отпадъчните води	2 878	3 504	3 504	626	122%
<i>Инвестиции в Собствени активи:</i>	60	64	64	4	107%
<i>Инвестиции в Публични активи:</i>	2 818	3 440	3 440	622	122%
Пречистване на отпадъчните води	334	278	278	-57	83%
<i>Инвестиции в Собствени активи:</i>	80	64	64	-16	80%
<i>Инвестиции в Публични активи:</i>	254	214	214	-41	84%
ОБЩО ИНВЕСТИЦИИ:	13 740	12 215	12 215	-1 525	89%
<i>Инвестиции в Собствени активи:</i>	654	235	235	-419	36%
<i>Инвестиции в Публични активи:</i>	13 086	11 980	11 980	-1 106	92%

Оценка на качеството на информацията за всяка променлива на показателите за качество по реда на чл. 34 от НРКВКУ и т. 68 от Указания НРКВКУ

При оценката на изискуемите регистри и бази данни с оценки 1 - 4 е извършено оценяване на наличието на регистъра / база данни; на внедряването на изискуемите общи характеристики, на внедряването на изискуемите специфични характеристики за съответния регистър / база данни, съответно е представена формираната крайна оценка на степента на внедряване, както следва:

Таблица 6

Регистри	Регистър/ База данни		Внедрени процедури	Общи характеристики регистри/ база данни		Специфични характеристики регистри/ база данни		Оценка ниво характеристики регистри /бази данни КЕВР	Крайна оценка на ниво внедряване регистри и бази данни КЕВР	
	ВНЕДРЕН/ В ПРОЦЕС/ НЕДОКАЗАН/ ОТСЪСТВА	Оценка ниво наличие регистри/ бази данни КЕВР		ДА/НЕ	% внедряване	Оценка общи характеристики КЕВР	% внедряване			
ГИС	В ПРОЦЕС	3	ДА	100%	2	75%	2	2	3	лошо
Регистър на активите	В ПРОЦЕС	3	ДА	100%	2	90%	1	1	2	средно

Регистър на аварияте	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
Регистър на лабораторни изследвания за качеството на питейните води	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
Регистър на лабораторни изследвания за качеството на отпадъчните води	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	94%	1	1	1	добро
Регистър на оплаквания от потребители	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
Регистър за утайките от ПСОВ	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	86%	1	1	1	добро
Регистър на водомерите на СВО (средства за измерване)	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
Система за отчитане и фактуриране	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
База данни с измерените количества вода на вход ВС	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
База данни с измерените количества вода на вход ПСПВ	не експлоатира ПСПВ									
База данни с измерените количества вода на вход ПСОВ	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
База данни за контролни разходомери и дейта логери	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
База данни за изчисляване на неизмерената законна консумация	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
База данни за изразходваната електрическа енергия	ВНЕДРЕН	2	ДА	75%	2	100%	1	1	1	добро
База данни за сключени и изпълнени договори за присъединяване	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
База данни с длъжностите и задълженията на персонала на ВиК оператора	В ПРОЦЕС	3	ДА	100%	2	75%	2	2	3	лошо
Счетоводна система	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	93%	1	1	1	добро

В следващата таблица е представена информация за предвидените нива на показателите за качество (ПК) на ВиК услугите за 2022 г. в одобрения бизнес план (разчет) спрямо отчетените от дружеството постигнати нива през 2022 г. (отчет), с посочен % изменение и дали съответният ПК е постигнат. За целите на анализа относно изпълнението на нивата на ПК не се взема предвид разлика от 1% изменение. За всеки ПК е представена информация за достоверността на данните за променливите, участващи в изчислението на съответния ПК - дали същите са отчетени от регистър или база данни, които са недоказани или отсъстват, както и дали са констатирани некоректни стойности на променливи:

Таблица 7

ПК	Параметър	Ед. мярка	Стойност 2022 г.		Изпълнение		Достоверност на данните			
			Разчет	Отчет	% изменение	Постигнато ниво (Да/Не)	Регистър или БД - отсъства или недоказан		Некоректна променлива	
ПК1	Ниво на покритие с водоснабдителни услуги	%	100,00%	100,00%	0,00%	Да	Не	-	Не	-
ПК2а	Качество на питейната вода в големи зони на водоснабдяване	%	99,00%	100,00%	1,01%	Да	Не	-	Не	-
ПК2б	Качество на питейната вода в малки зони на водоснабдяване	%	98,00%	98,79%	0,81%	Да	Не	-	Не	-
ПК2в	Мониторинг на качеството на питейната вода	%	100,00%	100,00%	0,00%	Да	Не	-	Не	-
ПК3	Непрекъснатост на водоснабдяването	съотношение	0,198	0,162	18,18%	Да	Не	-	Не	-
ПК4а	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	м ³ /км/ден	8,22	8,45	-2,80%	Не	Не	-	Не	-
ПК4б	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	%	43,06%	45,32%	-5,25%	Не	Не	-	Не	-
ПК5	Аварии по водопроводната мрежа	бр/100к м/год	58,33	64,71	-10,94%	Не	Не	-	Не	-
ПК6	Налигане във водоснабдителната система	%	82,11%	65,04%	-20,79%	Не	Не	-	Не	-
ПК7а	Ниво на покритие с услуги по отвеждане на отпадъчни води	%	64,19%	64,19%	0,00%	Да	Не	-	Не	-
ПК7б	Ниво на покритие с услуги по пречистване на отпадъчни води	%	56,17%	56,17%	0,00%	Да	Не	-	Не	-
ПК8	Качество на отпадъчните води	%	93,55%	99,15%	5,99%	Да	Не	-	Не	-
ПК9	Аварии на канализационната мрежа	бр/100к м/год	118,92	2,43	97,96%	Да	Не	-	Да	wD38a wD38b wD44
ПК10	Наводнения в имоти на трети лица, причинени от канализацията	бр/10 000 потреб	0,076	0,076	0,00%	Да	Не	-	Не	-
ПК11а	Енергийна ефективност за дейността по доставяне на вода на потребителите	кВтч/м ³	1,035	1,084	-4,73%	Не	Не	-	Не	-
ПК11б	Енергийна ефективност за дейността по пречистване на отпадъчни води	кВтч/м ³	0,327	0,347	-6,12%	Не	Не	-	Не	-
ПК11в	Оползотворяване на утайките от ПСОВ	%	100,00%	100,00%	0,00%	Да	Не	-	Не	-
ПК11г	Рехабилитация на водопроводната мрежа	%	1,18%	1,25%	5,93%	Да	Не	-	Не	-
ПК11д	Активен контрол на течовете	%	4,20%	9,16%	118,10%	Да	Не	-	Не	-
ПК12а	Ефективност на разходите за услугата доставяне на вода на потребителите	съотношение	1,14	0,96	-15,79%	Не	Не	-	Не	-

ПК12б	Ефективност на разходите за услугата отвеждане на отпадъчни води	съотношение	1,29	1,15	-10,85%	Не	Не	-	Не	-
ПК12в	Ефективност на разходите за услугата пречистване на отпадъчни води	съотношение	1,05	0,70	-33,33%	Не	Не	-	Не	-
ПК12г	Събираемост	%	95,00%	95,07%	0,07%	Да	Не	-	Не	-
ПК12д	Ефективност на привеждане на водомерите в годност	%	20,00%	20,21%	1,05%	Да	Не	-	Да	iE6
ПК12е	Ефективност на изграждане на водомерното стопанство	%	100,00%	100,00%	0,00%	Да	Не	-	Да	iE6 iD44
ПК13	Срок за отговор на писмени жалби на потребителите	%	100,00%	86,79%	-13,21%	Не	Не	-	Да	iF98
ПК14а	Присъединяване към водоснабдителната система	%	100,00%	100,00%	0,00%	Да	Не	-	Не	-
ПК14б	Присъединяване към канализационната система	%	100,00%	100,00%	0,00%	Да	Не	-	Не	-
ПК15а	Ефективност на персонала за услугата доставяне на вода на потребителите	бр/1000 СВО	8,45	8,06	4,62%	Да	Не	-	Да	C24
ПК15б	Ефективност на персонала за услугите отвеждане и пречистване	бр/1000 СКО	5,89	6,45	-9,51%	Не	Не	-	Не	-
Общ брой отчетени изпълнени нива на ПК						19	0		5	
Общ брой отчетени неизпълнени нива на ПК						11				

- ВиК операторът е отчетел изпълнение на **19** показателя за качество спрямо заложените нива в одобрения бизнес план (разчет).

- За **4** бр. показателя за качество: **ПК9, ПК12д, ПК12е и ПК15а** се констатира, че са отчетени променливи с недоказани или непотвърдени стойности.

- ВиК операторът не е отчетел изпълнение на **11** показателя за качество спрямо заложените нива в одобрения бизнес план (разчет).

- За **1** бр. показател за качество: **ПК13** се констатира, че е отчетена променлива с недоказана или непотвърдена стойност.

Крайната оценка за качеството на информация за ПК се формира от:

- Оценката на степента на внедряване на регистъра / базата данни и на изискуемите общи и специфични характеристики, от които се докладват променливи, участващи в изчислението на ПК(оценка на ниво внедряване); и

- Оценката на надеждността на данните за съответните променливи, участващи в изчислението на ПК(оценка на ниво променливи).

Таблица 8

ПК	Параметър	Качество на информацията					
		Оценка ВиК оператор		Оценка КЕВР			
		Разчет	Отчет	Регистри и БД	Променливи	Крайна оценка	
ПК1	Ниво на покритие с водоснабдителни услуги	1	1	1	1	1	добро
ПК2а	Качество на питейната вода в големи зони на водоснабдяване	1	1	1	1	1	добро
ПК2б	Качество на питейната вода в малки зони на водоснабдяване	1	1	1	1	1	добро
ПК2в	Мониторинг на качеството на питейната вода	1	1	1	1	1	добро
ПК3	Непрекъснатост на водоснабдяването	1	1	1	1	1	добро
ПК4а	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	1	1	1	1	1	добро
ПК4б	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	1	1	1	1	1	добро
ПК5	Аварии по водопроводната мрежа	1	1	2	1	2	средно
ПК6	Налягане във водоснабдителната система	1	1	2	1	2	средно
ПК7а	Ниво на покритие с услуги по отвеждане на отпадъчни води	1	1	1	1	1	добро
ПК7б	Ниво на покритие с услуги по пречистване на отпадъчни води	1	1	1	1	1	добро
ПК8	Качество на отпадъчните води	1	1	1	1	1	добро
ПК9	Аварии на канализационната мрежа	1	1	2	2	2	средно
ПК10	Наводнения в имоти на трети лица, причинени от канализацията	1	1	1	1	1	добро
ПК11а	Енергийна ефективност за дейността по доставяне на вода на потребителите	1	1	1	1	1	добро
ПК11б	Енергийна ефективност за дейността по пречистване на отпадъчни води	1	1	1	1	1	добро
ПК11в	Оползотворяване на утайките от ПСОВ	1	1	1	1	1	добро
ПК11г	Рехабилитация на водопроводната мрежа	1	1	2	1	2	средно
ПК11д	Активен контрол на течовете	1	1	2	1	2	средно
ПК12а	Ефективност на разходите за услугата доставяне на вода на потребителите	1	1	1	1	1	добро
ПК12б	Ефективност на разходите за услугата отвеждане на отпадъчни води	1	1	1	1	1	добро
ПК12в	Ефективност на разходите за услугата пречистване на отпадъчни води	1	1	1	1	1	добро

ПК12г	Събираемост	1	1	1	1	1	1	1	добро
ПК12д	Ефективност на привеждане на водомерите в годност	1	1	2	2	2	2	2	средно
ПК12е	Ефективност на изграждане на водомерното стопанство	1	1	2	2	2	2	2	средно
ПК13	Срок за отговор на писмени жалби на потребителите	1	1	1	2	2	2	2	средно
ПК14а	Присъединяване към водоснабдителната система	1	1	1	1	1	1	1	добро
ПК14б	Присъединяване към канализационната система	1	1	1	1	1	1	1	добро
ПК15а	Ефективност на персонала за услугата доставяне на вода на потребителите	1	1	2	2	2	2	2	средно
ПК15б	Ефективност на персонала за услугите отвеждане и пречистване	1	1	2	1	2	2	2	средно

Индивидуална оценка на изпълнението на всеки показател за качество на ВиК услугите за 2022 г. по реда на чл. 38 от НРКВКУ

При определянето на оценката на изпълнение на ПК се отчитат данните за разчет 2021 г. и 2022 г., и отчет за 2022 г., като в случаите на прогнозирано в бизнес плана влошаване на нивото по даден ПК за 2022 г. спрямо предходната 2021 г. или запазване на същото (нулева стъпка) се вземат предвид и отчетите за базовата 2020 г. и прогнозираните крайни цели за 2026 г. Оценката на изпълнение се съобразява с изискванията на чл. 37, ал. 2 от НРКВКУ. Оценката на изпълнение на ПК е представена в следващата таблица:

Таблица 9

ПК	Параметър	Разчет 2021 г.	Стойност 2022 г.		Отчет 2020 г.	Разчет 2026 г.	Одобре на стъпка (ОСн)	Реална стъпка (РСн)	Изпълнение на одобрена стъпка (ПШн), %	Оценка на изпълнение с ПК без аномалии	Оценка на изпълнение с оценени аномалии	Оценка на изпълнение ПК с влияние оценка качество на информацията
			Разчет	Отчет								
ПК1	Ниво на покритие с водоснабдителни услуги	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	0,00%	0,00%	-	-	добро	добро
ПК2а	Качество на питейната вода в големи зони на водоснабдяване	99,95%	99,00%	100,00%	100,00%	99,00%	0,95%	-0,05%	-	-	добро	добро
ПК2б	Качество на питейната вода в малки зони на водоснабдяване	99,09%	98,00%	98,79%	98,68%	98,00%	1,09%	0,30%	-	-	добро	добро
ПК2в	Мониторинг на качеството на питейната вода	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	0,00%	0,00%	-	-	добро	добро
ПК3	Непрекъснатост на водоснабдяването	0,041	0,198	0,162	0,198	0,198	-0,16	-0,12	-	-	добро	добро
ПК4а	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	7,16	8,22	8,45	8,28	6,33	-1,06	-1,29	-	-	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение
ПК4б	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	38,83%	43,06%	45,32%	43,08%	38,80%	-4,23%	-6,49%	-	-	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение
ПК5	Аварии на водопроводната мрежа	70,83	58,33	64,71	58,33	58,33	12,50	6,12	48,96%	лошо	лошо	лошо
ПК6	Налягане във водоснабдителната система	80,60%	82,11%	65,04%	64,23%	93,50%	-1,51%	15,56%	-1030,46%	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение
ПК7а	Ниво на покритие с услуги по отвеждане на отпадъчни води	62,36%	64,19%	64,19%	64,19%	67,46%	-1,83%	-1,83%	100,00%	добро	добро	добро
ПК7б	Ниво на покритие с услуги по пречистване на отпадъчни води	52,23%	56,17%	56,17%	56,17%	66,10%	-3,94%	-3,94%	100,00%	добро	добро	добро
ПК8	Качество на отпадъчните води	93,18%	93,55%	99,15%	100,00%	93,55%	-0,37%	-5,97%	1613,51%	добро	добро	добро
ПК9	Аварии на канализационната мрежа	119,10	118,92	2,43	5,68	114,18	0,18	116,67	64816,67%	добро	добро	добро
ПК10	Наводнения в имоти на трети лица, причинени от канализацията	0,000	0,076	0,076	0,000	0,075	-0,076	-0,076	-	-	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение
ПК11а	Енергийна ефективност за дейността по доставяне на вода на потребителите	0,962	1,035	1,084	1,046	0,889	-0,07	-0,12	-	-	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение
ПК11б	Енергийна ефективност за дейността по пречистване на отпадъчни води	0,264	0,327	0,347	0,332	0,321	-0,0630	-0,0830	-	-	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение
ПК11в	Оползотворяване на утайките от ПСОВ	92,75%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	-7,25%	-7,25%	100,00%	добро	добро	добро
ПК11г	Рехабилитация на водопроводната мрежа	1,09%	1,18%	1,25%	1,18%	1,26%	-0,09%	-0,16%	177,78%	добро	добро	добро
ПК11д	Активен контрол на течовете	4,93%	4,20%	9,16%	4,20%	4,20%	0,73%	-4,23%	-	-	добро	добро
ПК12а	Ефективност на разходите за услугата доставяне на вода на потребителите	1,12	1,14	0,96	1,12	1,17	-0,02	0,16	-	-	-	-
ПК12б	Ефективност на разходите за услугата отвеждане на отпадъчни води	1,14	1,29	1,15	1,30	1,22	-0,15	-0,01	-	-	-	-
ПК12в	Ефективност на разходите за услугата пречистване на отпадъчни води	1,05	1,05	0,70	0,87	1,08	0,00	0,35	-	-	-	-
ПК12г	Събираемост	95,19%	95,00%	95,07%	95,36%	95,00%	0,19%	0,12%	-	-	добро	добро
ПК12д	Ефективност на привеждане на водомерите в годност	19,93%	20,00%	20,21%	20,14%	20,00%	-0,07%	-0,28%	400,00%	добро	добро	добро
ПК12е	Ефективност на изграждане на водомерното стопанство	99,63%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	-0,37%	-0,37%	100,00%	добро	добро	добро
ПК13	Срок за отговор на писмени жалби	100,00%	100,00%	86,79%	100,00%	100,00%	0,00%	13,21%	-	-	пълно	пълно

	на потребителите										неизпълне ние	неизпълне ние
ПК14а	Присъединяване към водоснабдителната система	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	0,00%	0,00%	-	-	добро	добро
ПК14б	Присъединяване към канализационната система	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	0,00%	0,00%	-	-	добро	добро
ПК15а	Ефективност на персонала за услугата доставяне на вода на потребителите	6,94	8,45	8,06	8,59	7,25	-1,51	-1,12	-	-	средно	средно
ПК15б	Ефективност на персонала за услугите отвеждане и пречистване	6,41	5,89	6,45	6,01	5,04	0,52	-0,04	-8,59%	пълно неизпълне ние	пълно неизпълне ние	пълно неизпълне ние

Размер на коефициент Q_e по смисъла на чл. 6, т. 2 от НРЦВКУ за 2022 г.

При определянето на коефициента Q_e се съобразяват изискванията по т. 9.2.а от Указания НРЦВКУ. Дружеството е получило компенсация за потребена електрическа енергия общо в размер от 6 645 438 лв. за 2022 г., от които 1 514 254 лв. за периода на действие на наложения с Решение на Народното събрание от 16.12.2021 г. мораториум върху цените на ВиК услугите или за периода януари - март от 2022 г. Коефициентът, изчислен като съотношение от общо получените компенсация за 2022 г., с приспаднати компенсация за периода на действие на мораториума, спрямо общо направените разходи за електрическа енергия - в размер от 12 140 794,54 лв., за 2022 г. е 0,4226.

Обобщение на данните за изразходвана електроенергия за услугата доставяне на вода на потребителите:

Таблица 10

Параметър	Обобщена справка за услугата доставяне на вода на потребителите									
	Количество, кВтч		Разход, хил.лв.		Средна цена на ел.енергия, лв/МВтч		Общо изплатена компенсация	коефициент компенсация	Разход след компенсация	Средна цена след компенсация
	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет				
Общо изразходвана електроенергия	18 965 244	19 398 546	6 647	10 855	350,50	559,57	4 588	0,4226	6 267	323,07
Електроенергия, произведена от собствени източници	0	0	0	0	0,00	0,00				
Изразходвана електроенергия от свободен пазар	18 965 244	19 398 546	6 647	10 855	350,50	559,57	4 588	0,4226	6 267	323,07
Разходи за електроенергия, включени в коефициента Q_p			0	0			0	0,4226	0	0,00
Параметър	Разчет (Р)	Отчет (О)	Разлика Р-О	т. 9.2.а.3 от Указания НРЦВКУ	т. 9.2.а.4 от Указания НРЦВКУ	т. 9.2.а.5 от Указания НРЦВКУ		т. 9.2.а.6 от Указания НРЦВКУ		
				да	не	не	Презчисление	не		
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсация, кВтч	18 965 244	19 398 546	-433 302				18 294 233			
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсация, хил. лв.	6 647	6 267	380				5 910			
Средна цена на ел.енергия от свободен пазар, с приспаднати компенсация, лв/МВтч	350,50	323,07	27,42				323,07			
Вода на входа на системата АЗ, м ³	18 323 908	17 896 221	-427 687				17 675 587			
Продадена фактурирана вода iA10, м ³	10 434 150	9 785 829	-648 321				9 785 829			
Неносеща приходи вода iA21, м ³	7 889 758	8 110 392	220 634				7 889 758			
Дължина мрежа iC8, км	2 630	2 630	0				2 630			
ПК4а, м ³ /км/д	8,22	8,45	-0,230				8,22			
ПК11а кВтч/м ³	1,035	1,084	-0,049				1,035			
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсация и разходи за електроенергия, включени в Q_p, хил. лв.	6 647	6 267	380	380	-	-	5 910	-		

Обобщение на данните за изразходвана електроенергия за услугата отвеждане на отпадъчни води:

Таблица 11

Параметър	Обобщена справка за услугата отвеждане на отпадъчни води
-----------	--

	Количество, кВтч		Разход, хил.лв.		Средна цена на ел.енергия, лв/МВтч		Общо изплатена компенсация хил. лв.	коэффициент компенсация -	Разход след компенсация хил. лв.	Средна цена след компенсация лв/МВтч
	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет				
Общо изразходвана електроенергия	513 526	529 188	178	294	345,67	555,46	124	0,4226	170	320,70
Електроенергия, произведена от собствени източници	0	0	0	0	0,00	0,00				
Изразходвана електроенергия от свободен пазар	513 526	529 188	178	294	345,67	555,46	124	0,4226	170	320,70
Разходи за електроенергия, включени в коефициента Qp			0	0			0	0,4226	0	0,00
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсация и разходи за електроенергия, включени в Qp, хил. лв.			178	170						
Разлика Разчет - Отчет			7,8							

Обобщение на данните за изразходвана електроенергия за услугата пречистване на отпадъчни води:

Таблица 12

Параметър	Обобщена справка за услугата пречистване на отпадъчни води									
	Количество, кВтч		Разход, хил.лв.		Средна цена на ел.енергия, лв/МВтч		Общо изплатена компенсация хил. лв.	коэффициент компенсация -	Разход след компенсация хил. лв.	Средна цена след компенсация лв/МВтч
	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет				
Общо изразходвана електроенергия	2 470 617	2 732 179	608	1 039	246,01	380,10	439	0,4226	600	219,46
Електроенергия, произведена от собствени източници	890 380	940 576	62	65	69,12	69,12				
Изразходвана електроенергия от свободен пазар	1 580 236	1 791 603	546	974	345,68	543,37	411	0,4226	562	313,72
Разходи за електроенергия, включени в коефициента Qp			0	0			0	0,4226	0	0,00
Параметър	Разчет (Р)	Отчет (О)	Разлика Р-О	т. 9.2.а.3 от Указания НРЦВКУ	т. 9.2.а.4 от Указания НРЦВКУ	т. 9.2.а.5 от Указания НРЦВКУ.		т. 9.2.а.6 от Указания НРЦВКУ		
				не	не	не	Преизчисление	да		
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсация, кВтч	1 580 236	1 791 603	-211 367				1 629 331			
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсация, хил. лв.	546	562	-16				511			
Средна цена на ел.енергия от свободен пазар, с приспаднати компенсация, лв/МВтч	345,68	313,72	31,96				313,72			
Вода на вход ПСОВ wA2, м³	7 560 939	7 864 803	-303 864				7 864 803			
ПК116 кВтч/м³	0,327	0,347	-0,021				0,327			
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсация и разходи за електроенергия, включени в Qp, хил. лв.	546	562	-16	-	-	-	511	0		

При определянето на коефициента Qe се съобразяват изискванията по т. 8, т. 9.2.а и т. 52.2. от Указания НРЦВКУ. Бизнес планът на дружеството е одобрен от КЕВР с решение № БП-Ц-4 от 31.05.2022 г., в сила от 01.06.2022 г. В тази връзка разликата между одобрените разходи и действително извършените разходи е преизчислена пропорционално за периода на прилагане на новия бизнес план (7 месеца). Във връзка с гореизложеното, коефициент Qe се изчислява, както следва:

Таблица 13

Описание	Доставяне	Отвеждане	Пречистване	Доставяне непитейни качества	Доставяне на Друг ВиКО
----------	-----------	-----------	-------------	------------------------------	------------------------

Разлика между одобрените и действително извършените разходи за електроенергия с приспаднати разходи за Qr и компенсации	380	8	0	-	-
Разлика между одобрените и действително извършените разходи за електроенергия с приспаднати разходи за Qr и компенсации, преизчислени за периода на влизане в сила на бизнес плана	222	5	0	-	-
Признати годишни разходи за съответната ВиК услуга 2024 г.	25 035	2 933	3 058	-	-
Коэффициент Qe	0,886%	0,155%	0,000%	-	-

2. „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Стара Загора

За резултатите от извършената проверка на дейността на дружеството за 2022 г. е изготвен констативен протокол, връчен на ВиК оператора на **03.10.2023 г.** (приложен към настоящия доклад), в който са направени констатации, дадени са препоръки и е изискано представяне на информация.

Дружеството е представило свое становище с вх. № **В-17-22-8 от 09.10.2023 г.** с което уведомява Комисията, че приема дадените препоръки от работната група.

Данни за връчен констативен протокол и представено становище от дружеството

Във връчения констативен протокол са направени препоръки:

Таблица 1

Раздел от КП	Препоръки
I.1.	ВиК операторът да внедри Регистър Активи с всички изискуеми общи и специфични характеристики.
I.2.	ВиК операторът да създаде възможност ГИС да генерира справки по зададени критерии, включително за променливи C24 Общ брой на сградните водопроводни отклонения , D20 Обща дължина на рехабилитираната водопроводна мрежа и D9 Обща дължина на водопроводната мрежа , за която е реализиран процес на регулярно обследване и активен контрол на течовете (включително микрофони, корелатори, акустични логери и други), при които се откриват и отстраняват скрити течове.
I.6.	ВиК операторът да въведе информацията за всички изискуеми специфични характеристики в регистър Водомери на СВО.
I.9.	ВиК операторът да въведе информацията за всички изискуеми специфични характеристики в регистър контролни разходомери и дейта логери.
I.10.	ВиК операторът да внедри база данни/регистър за изчисляване на неизмерената законна консумация, с всички изискуеми общи и специфични характеристики.
I.11.	ВиК операторът да въведе и поддържа всички изискуеми специфични характеристики в регистър изразходвана електрическа енергия.
I.13.	ВиК операторът да въведе и поддържа всички изискуеми специфични характеристики в регистър с дължностите и задълженията на персонала на ВиК оператора.
I.13.	ВиК операторът да създаде възможност регистърът с дължностите и задълженията на персонала на ВиК оператора да генерира справки по зададени критерии, в т.ч. за променливи V1 Общ брой на персонала на еквивалентна пълна заетост за услуга доставяне на вода на потребителите и wB1 Общ брой на персонала на еквивалентна пълна заетост за услугите отвеждане и пречистване на отпадъчни води .
I.14.	Дружеството следва да внедри към счетоводната си система отделен модул за регулаторна отчетност, в съответствие с изискванията на ЕСРО.
II.	Дружеството да посочва данни в графа „Качество на информацията (1,2,3,4)“ за всички променливи, които са относими за дейността на ВиК оператора.
II.	Дружеството да посочва данни в графа „разчет“ за всички променливи, съгласно одобрения бизнес план на ВиК оператора за периода 2022 - 2026 г.
II.	В Справка № 6 „Отчет на потреблението на ел. енергия“ в графа „разчет“ и „отчет“ следва да се посочват данните за цена на електроенергия, произведена от собствени източници (себестойност на електрическа енергия), в лв./МВтч съгласно одобрения бизнес план на ВиК оператора за периода 2022 - 2026 г.
IV.1.	ВиК операторът следва да въвежда коректно и в цялост информацията за всички създадени реквизити в работните карти за капиталови ремонти, в т.ч. технически параметри на вложените материали (размер на изкоп, вид на настилка, вид на обратна засипка, за които е приложимо).
IV.1.	ВиК операторът да отчита текущо всички съпътстващи разходи, формиращи стойността на обектите от инвестиционната програма, към момента на тяхното възникване, в т.ч. разходи за материали, труд, механизация и др. съпътстващи разходи.
IV.2.	Дружеството да организира регулаторното счетоводство в отделен модул към счетоводната програма, с оглед постигане на пълно съответствие с изискванията на ЕСРО.
IV.2.	ВиК операторът да внедри сметкоплана за регулаторни цели съгласно правилата за регулаторна отчетност, по отношение на номера и наименования на сметки, със съответната аналитичност и направления.
IV.2.	ВиК операторът за регулаторни цели да завежда завършените публични активи, изградени със собствени средства по сметките от група 20 „ДМА“ и група 21 „ДНМА“, а не в група 911 „Публични активи“.
V.1.	ВиК операторът следва да създава схеми, чертежи и екзекутиви за всички подземни обекти по ВиК мрежите от ремонтната програма - в т.ч. ВиК проводи, сградни отклонения, арматури и други.
V.1.	ВиК операторът следва да поддържа всички необходими реквизити в работните карти за оперативни ремонти, съгласно изискванията на ЕСРО, в т.ч. технически параметри на вложените материали (размер на изкоп, вид на настилка, вид на обратна засипка, дълбочина на изкоп и на подземните ВиК проводи и съоръжения, за които е приложимо).
V.1.	ВиК операторът да създаде разходни центрове или аналитични смети за текущо счетоводно отчитане на оперативните ремонти съгласно структурата на Ремонтната програма към създадените смети за текущ ремонт по видове услуги от гр. 60, съгласно принципите на ЕСРО.
V.1.	ВиК операторът да осигури възможност за проследимост в счетоводната програма за регулаторна отчетност на разходите, формиращи стойността на всеки обект от Ремонтната програма.
V.4.	Дружеството да организира регулаторното счетоводство в отделен модул към счетоводната програма, с оглед постигане на пълно съответствие с изискванията на ЕСРО.
V.4.	Да не се отчитат в регулирана дейност като разход сумите за процесуално представителство, правна защита и изготвяне на свързани със

съдебни дела документи, доколкото това са вземания по съдебни дела и не следва да се отчитат като разход, а в случаите на загубени съдебни дела представлява непризнат разход. Посочените дейности следва да се възлагат и отчитат по отделни договори от възлаганите дейности за правна консултация.

Дружеството не е коментирало направените препоръки в своето становище.

Обобщение на изисканата и представена информация, както и становището на работната група е представено, както следва:

Таблица 2

Изискани данни в КП	Становище на дружеството	Становище на работната група
<p>1. Да се представи единен електронен модел за отчет на изпълнението на бизнес плана и отчет по ЕСРО за 2022 г. на електронен носител с коригирани справки, както следва:</p> <p>- Справка № 15 „Отчет на годишните разходи за регулирани услуги за 2022 г.“ от отчета за изпълнение на бизнес плана, като от консултантските разходи се изключат сумите за процесуално представителство и правна защита;</p> <p>- Справка № 15.1 „Разпределение на преки и непреки разходи по дейности и услуги“ от отчета за изпълнение на бизнес плана, като в преките и непреките разходи по услуги се отрази корекцията на консултантските разходи;</p> <p>- Справка № 5 „Разходи“ от отчета по ЕСРО. Конкретните справки да се представят и на хартиен носител.</p>	<p>- Разходите за консултантски услуги - юридически са в размер на 50 хил. и са посочени в справка 5. Разходи, на ред 37, т.2.9.1. и в тази връзка дружеството счита, че посочените разходи не са непризнати и не е необходимо представянето на коригиран електронен модел;</p> <p>- В Справка № 15 посочените суми са за консултантски дейности по текущо правно обслужване от адвокат и не включват извършвани услуги във връзка с процесуално представителство пред съд, относно съдебни спорове, по които страна е „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД - Стара Загора. Дружеството е посочило, че текущото правно обслужване се състои от следните дейности: 1. Изготвяне на договори или становища по предложени проекти на договори; 2. Изготвяне на отговор или съгласуване на изготвени отговори по жалби, сигнали, молби срещу дружеството от негови потребители, контрагенти и др.; 3. Даване на мнение и консултация при възникнали правни въпроси във връзка със спорове с потребители относно откриване, промяна или закриване на партиди; 4. Даване на становище и съгласуване на актове, издавани по реда на Кодекса на труда; 5. Консултации в сферата на гражданското, административното, търговското и наказателното право под формата на консултации във разговор или по телефон и др.;</p> <p>- В Справка № 5 „Разходи“, на ред 81, т.7.6 Други разходи - съдебни разходи, в колона Непризнати, в размер на 4 хил. лв., са включени разходите по партида на разхода 610216 съдебни и нотариални разходи и представляват нотариални такси за заверки на пълномощни и други подобни съдебни такси.</p> <p>След приключване на делата или изтичане на давностния срок, разходите по несъбраните, загубени съдебни спорове се отчитат в сметка 640 Разходи по отписани вземания, в това число съдебни - 6402 Разходи по отписани съдебни вземания. В отчета по ЕСРО към модела на КЕВР тези разходи са посочени в Справка № 5 „Разходи“, на ред 85, т. 7.7.3 Други разходи - разходи по отписани вземания, в колона Непризнати разходи и са в размер на 109 хил. лв., които са видни и в обратната ведомост на дружеството.</p>	<p>- Представената от дружеството обосновка за включените разходи в юридически консултантски услуги се приема и не е необходима корекция на справки от електроенергия модел за отчет на изпълнението на бизнес плана и отчет по ЕСРО за 2022 г.;</p> <p>- Представената информация за Справка № 15 „Отчет на годишните разходи за регулирани услуги за 2022 г.“ се приема;</p> <p>- Не се налага корекция на разходите по Справка 15.1 „Разпределение на преки и непреки разходи по дейности и услуги“;</p> <p>- Дружеството в отчета по ЕСРО е отчетло съдебните разходи по загубени съдебни дела в Справка № 5 „Разходи“, в колона Непризнати разходи. Представената информация се приема.</p>

Проверка на прилагани цени на ВиК услуги

Изискани са и са представени копия на фактури, както следва:

Таблица 3.

№	Населено място	бр. потребители	бр. фактури	Услуги (д, о, п*)
1	гр. Стара Загора	5	5	д, о, п
2	гр. Чирпан	6	6	д, о, п
3	гр. Раднево	4	4	д, о, п
4	гр. Казанлък	4	4	д, о, п
5	гр. Павел баня	4	4	д, о, п
6	с. Гълъбово	3	3	д, о

*(д) доставяне на вода на потребителите, (о) отвеждане на отпадъчни води, (п) пречистване на отпадъчни води

Обобщение на констатираните при проверката данни за промишлени и други стопански потребители е показано в следващата таблица:

Таблица 3.1

Типове потребители	Установено
Битови и приравнени към тях обществени и търговски потребители	Правомерно инкасиране на предоставяните услуги

Стопански и други промишлени потребители	Правомерно инкасиране на предоставяните услуги
--	--

Размер на коефициент Q_p по смисъла на чл. 6, т. 2 от НРЦВКУ за 2022 г.

В следващата таблица е представена информация за предвидените в бизнес плана (респективно включените в одобрените цени на ВиК услуги) и отчетените допълнителни разходи във връзка с експлоатацията на нови активи и/или предоставяне на нови дейности, включени в коефициент Q_p за 2022 г.:

Таблица 4

Допълнителни разходи за услугата доставяне на вода на потребителите							
Бъдещи нови активи/дейности 2022 г. (хил. лв.)	Разчет	Отчет	Разлика /отчет - разчет/	Признати от КЕВР	Разлика /разчет - признати/	Одобрени годишни разходи 2024 г.	Коефициент Q_p
Инсталация за обеззаразяване на питейна вода, Стара Загора с. Казанка	22	0	-22	0	22	37 451	0,0854%
Инсталация за обеззаразяване на питейна вода, Гурково с. Конаре	10	0	-10	0	10		
ОБЩО	32	0	-32	0	32		
След приспадна корекция от получени компенсации за електрическа енергия за 2022 г., с изключение на периода на мораториум	-	-	-	0,0	32,0		
Допълнителни разходи за услугата пречистване на отпадъчни води							
Бъдещи нови активи/дейности 2022 г. (хил. лв.)	Разчет	Отчет	Разлика /отчет - разчет/	Признати от КЕВР	Разлика /разчет - признати/	Одобрени годишни разходи 2024 г.	Коефициент Q_p
ПСОВ Чирпан	349	420	71	420,5	-71,5	6 430	0,5930%
ОБЩО	349	420	71	420,5	-71,5		
След приспадна корекция от получени компенсации за електрическа енергия за 2022 г., с изключение на периода на мораториум	-	-	-	310,9	38,1		

Размер на отчетените разходи за 2022 г.

В следващата таблица е представена информация за планираните в одобрения бизнес план от КЕВР и отчетени разходи на дружеството (без амортизации), с приспаднати компенсации за изразходвана електроенергия, по дейности и по услуги за 2022 г.:

Таблица 5

Разходи 2022 г., хил.лв.	Разчет	Отчет	Отчет след корекция	Изменение, %
Разходи за доставяне на вода	30 052	25 512	25 512	-15%
Разходи за доставяне на вода с непитейни качества	0	0	0	0%
Разходи за доставяне на вода на друг ВиК оператор	200	149	149	-25%
Общо разходи за доставяне на вода	30 252	25 661	25 661	-15%
Разходи за отвеждане на отпадъчни води	1 489	1 083	1 083	-27%
Разходи за пречистване на отпадъчни води	5 213	4 763	4 763	-9%
Общо разходи за регулирана дейност	36 954	31 507	31 507	-15%
Разходи за нерегулирана дейност	638	617	617	-3%
Общо разходи	37 593	32 124	32 124	-15%

Размер на отчетените инвестиции за 2022 г.

В следващата таблица е представена информация за планираните в одобрения бизнес план от КЕВР и отчетени инвестиции в собствени и в публични активи по услуги за 2022 г.:

Таблица 6

Наименование	2022 г.			Изпълнение на планираните инвестиции 2022 г.	
	Планирани инвестиции по БП	Отчетени инвестиции	Отчетени инвестиции след корекция		
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	%

Доставяне ВС Основна, в т.ч.:	10 137	6 331	6 331	-3 806	62%
<i>Инвестиции в Собствени активи:</i>	525,0	296,6	296,6	-228	57%
<i>Инвестиции в Публични активи:</i>	9 612,0	6 034,2	6 034,2	-3 578	63%
Отвеждане на отпадъчните води	2 486	1 043	1 043	-1 443	42%
<i>Инвестиции в Собствени активи:</i>	396,0	231,1	231,1	-165	58%
<i>Инвестиции в Публични активи:</i>	2 090,0	811,7	811,7	-1 278	39%
Пречистване на отпадъчните води	815	774	774	-42	95%
<i>Инвестиции в Собствени активи:</i>	415,00	245,23	245,23	-170	59%
<i>Инвестиции в Публични активи:</i>	400,00	528,27	528,27	128	132%
Доставяне на вода на „Водоснабдяване и Канализация - Сливен“ ООД	1	21	21	20	2050%
<i>Инвестиции в Собствени активи:</i>	0,0	0,0	0,0	0	0%
<i>Инвестиции в Публични активи:</i>	1,0	20,5	20,5	20	2050%
ОБЩО ИНВЕСТИЦИИ:	13 439	8 168	8 168	-5 271	61%
<i>Инвестиции в Собствени активи:</i>	1 336	773	773	-563	58%
<i>Инвестиции в Публични активи:</i>	12 103	7 395	7 395	-4 708	61%

Оценка на качеството на информацията за всяка променлива на показателите за качество по реда на чл. 34 от НРКВКУ и т. 68 от Указания НРКВКУ

При оценката на изискуемите регистри и бази данни с оценки 1 - 4 е извършено оценяване на наличието на регистъра / база данни; на внедряването на изискуемите общи характеристики, на внедряването на изискуемите специфични характеристики за съответния регистър / база данни, съответно е представена формираната крайна оценка на степента на внедряване, както следва:

Таблица 7

Регистри	Регистър/ База данни		Внедрени процедури	Общи характеристики регистри/ база данни		Специфични характеристики регистри/ база данни		Оценка ниво характеристики регистри /бази данни КЕВР	Крайна оценка на ниво внедряване регистри и бази данни КЕВР	
	ВНЕДРЕН/ В ПРОЦЕС/ НЕДОКАЗАН/ ОТСЪСТВА	Оценка ниво наличие регистри/ бази данни КЕВР		ДА/НЕ	% внедряване	Оценка общи характеристики КЕВР	% внедряване			
ГИС	В ПРОЦЕС	3	ДА	100%	2	100%	1	1	2	средно
Регистър на активите	НЕДОКАЗАН	4	НЕ	0%	4	0%	4	4	4	липса на информация
Регистър на аварияте	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
Регистър на лабораторни изследвания за качеството на питейните води	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
Регистър на лабораторни изследвания за качеството на отпадъчните води	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
Регистър на оплаквания от потребители	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
Регистър за утайките от ПСОВ	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
Регистър на водомерите на СВО (средства за измерване)	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
Система за отчитане и фактуриране	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
База данни с измерените количества вода на вход ВС	ВНЕДРЕН	2	НЕ	100%	2	100%	1	1	1	добро
База данни с измерените количества вода на вход ПСПВ	Не експлоатира									
База данни с измерените количества вода на вход ПСОВ	ВНЕДРЕН	2	ДА	75%	2	100%	1	1	1	добро
База данни за контролни разходомери и дейта логери	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	80%	1	1	1	добро
База данни за изчисляване на неизмерената законна консумация	ОТСЪСТВА	4	НЕ	0%	4	0%	4	4	4	липса на информация
База данни за изразходваната електрическа енергия	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	59%	2	2	2	средно
База данни за сключени и изпълнени договори за присъединяване	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
База данни с длъжностите и задълженията на персонала на ВиК оператора	НЕДОКАЗАН	4	ДА	100%	2	83%	1	1	4	липса на информация
Счетоводна система	ВНЕДРЕН	2	ДА	83%	2	86%	1	1	1	добро

В следващата таблица е представена информация за предвидените нива на показателите за качество (ПК) на ВиК услугите за 2022 г. в одобрения бизнес план (разчет) спрямо отчетените от дружеството постигнати нива през 2022 г. (отчет), с посочен % изменение и дали съответният ПК е постигнат. За целите на анализа относно изпълнението на нивата на ПК не се взема предвид разлика от 1% изменение. За всеки ПК

е представена информация за достоверността на данните за променливите, участващи в изчислението на съответния ПК - дали същите са отчетени от регистър или база данни, които са недоказани или отсъстват, както и дали са констатирани некоректни стойности на променливи:

Таблица 8

ПК	Параметър	Ед. мярка	Стойност 2022 г.		Изпълнение		Достоверност на данните			
			Разчет	Отчет	% изменени е	Постигнато ниво (Да/Не)	Регистър или БД - отсъства или недоказан	Некоректна променлива		
ПК1	Ниво на покритие с водоснабдителни услуги	%	99,77%	99,74%	-0,03%	Да	Не	-	Не	-
ПК2а	Качество на питейната вода в големи зони на водоснабдяване	%	99,26%	99,38%	0,12%	Да	Не	-	Не	-
ПК2б	Качество на питейната вода в малки зони на водоснабдяване	%	97,87%	98,34%	0,48%	Да	Не	-	Не	-
ПК2в	Мониторинг на качеството на питейната вода	%	100,00%	100,00%	0,00%	Да	Не	-	Не	-
ПК3	Непрекъснатост на водоснабдяването	съотношение	3,623	4,582	-26,47%	Не	Не	-	Не	-
ПК4а	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	м ³ /км/ден	14,04	13,84	1,42%	Да	Да	БД изчисл. неизм. зак. конс. Регистър активни	Не	-
ПК4б	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	%	55,92%	57,41%	-2,66%	Не	Да	БД изчисл. неизм. зак. конс.	Не	-
ПК5	Аварии по водопроводната мрежа	бр/100к м/год	111,32	89,81	19,32%	Да	Да	Регистър активни	Не	-
ПК6	Налигане във водоснабдителната система	%	50,42%	54,58%	8,25%	Да	Да	Регистър активни	Не	-
ПК7а	Ниво на покритие с услуги по отвеждане на отпадъчни води	%	66,27%	67,63%	2,05%	Да	Не	-	Не	-
ПК7б	Ниво на покритие с услуги по пречистване на отпадъчни води	%	64,01%	65,28%	1,98%	Да	Не	-	Не	-
ПК8	Качество на отпадъчните води	%	66,67%	65,74%	-1,39%	Не	Не	-	Не	-
ПК9	Аварии на канализационната мрежа	бр/100к м/год	68,19	28,15	58,72%	Да	Да	Регистър активни	Не	-
ПК10	Наводнения в имоти на трети лица, причинени от канализацията	бр/10 000 потреб	0,000	0,048	-100,00%	Не	Не	-	Не	-
ПК11а	Енергийна ефективност за дейността по доставяне на вода на потребителите	кВтч/м ³	1,130	1,1150	1,33%	Да	Не	-	Не	-
ПК11б	Енергийна ефективност за дейността по пречистване на отпадъчни води	кВтч/м ³	0,171	0,258	-50,88%	Не	Не	-	Не	-
ПК11в	Оползотворяване на утайките от ПСОВ	%	0,00%	0,00%	-	Да	Не	-	Не	-
ПК11г	Рехабилитация на водопроводната мрежа	%	0,58%	0,68%	17,24%	Да	Да	Регистър активни	Не	-
ПК11д	Активен контрол на течовете	%	1,58%	1,89%	19,62%	Да	Да	Регистър активни	Не	-
ПК12а	Ефективност на разходите за услугата доставяне на вода на потребителите	съотношение	1,09	0,95	-12,84%	Не	Не	-	Не	-
ПК12б	Ефективност на разходите за услугата отвеждане на отпадъчни води	съотношение	1,18	0,81	-31,36%	Не	Не	-	Не	-
ПК12в	Ефективност на разходите за услугата пречистване на отпадъчни води	съотношение	1,03	0,84	-18,45%	Не	Не	-	Не	-
ПК12г	Събираемост	%	93,45%	94,10%	0,70%	Да	Не	-	Не	-
ПК12д	Ефективност на привеждане на водомерите в годност	%	11,97%	9,11%	-23,89%	Не	Да	Регистър активни	Не	-
ПК12е	Ефективност на изграждане на водомерното стопанство	%	73,33%	46,65%	-36,38%	Не	Да	Регистър активни	Не	-
ПК13	Срок за отговор на писмени жалби на потребителите	%	100,00%	95,09%	-4,91%	Не	Не	-	Не	-
ПК14а	Присъединяване към водоснабдителната система	%	100,00%	100,00%	0,00%	Да	Не	-	Не	-
ПК14б	Присъединяване към канализационната система	%	100,00%	100,00%	0,00%	Да	Не	-	Не	-
ПК15а	Ефективност на персонала за услугата доставяне на вода на потребителите	бр/1 000 СВО	4,83	4,65	3,73%	Да	Да	Регистър активни БД персонал	Не	-
ПК15б	Ефективност на персонала за услугите отвеждане и пречистване	бр/1 000 СКО	7,70	7,41	3,77%	Да	Да	Регистър активни БД персонал	Не	-
	Общ брой отчетени изпълнени нива на ПК					19				
	Общ брой отчетени неизпълнени нива на ПК					11		11		0

- ВиК операторът е отчетел изпълнение на **19** показателя за качество спрямо заложените нива в одобрения бизнес план (разчет).

- Отчетените стойности на следните **8** показателя за качество, за които се отчита изпълнение на заложеното в бизнес плана ниво, са докладвани от регистри или бази данни, които отсъстват или са недоказани от дружеството, респективно данните не са достоверни: **ПК4а, ПК5, ПК6, ПК9, ПК11г, ПК11д, ПК15а, ПК15б.**

- ВиК операторът е отчетел неизпълнение на **11** показателя за качество спрямо заложените нива в одобрения бизнес план (разчет).

- Отчетените стойности на следните 3 показателя за качество, за които се отчита неизпълнение на заложеното в бизнес плана ниво, са докладвани от регистри или бази данни, които отсъстват или са недоказани от дружеството, респективно данните не са достоверни: **ПК46, ПК12д, ПК12е.**

Крайната оценка за качеството на информация за ПК се формира от:

- Оценката на степента на внедряване на регистъра / базата данни и на изискуемите общи и специфични характеристики, от които се докладват променливи, участващи в изчислението на ПК(оценка на ниво внедряване); и

- Оценката на надеждността на данните за съответните променливи, участващи в изчислението на ПК(оценка на ниво променливи).

Таблица 9

ПК	Параметър	Качество на информацията					
		Оценка ВиК оператор		Оценка КЕВР			
		Разчет	Отчет	Регистри и БД	Променливи	Крайна оценка	
ПК1	Ниво на покритие с водоснабдителни услуги	1	1	1	1	1	добро
ПК2а	Качество на питейната вода в големи зони на водоснабдяване	1	1	1	1	1	добро
ПК2б	Качество на питейната вода в малки зони на водоснабдяване	1	1	1	1	1	добро
ПК2в	Мониторинг на качеството на питейната вода	1	1	1	1	1	добро
ПК3	Непрекъснатост на водоснабдяването	1	1	1	1	1	добро
ПК4а	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	1	1	2	1	2	средно
ПК4б	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	1	1	2	1	2	средно
ПК5	Аварии по водопроводната мрежа	1	1	2	1	2	средно
ПК6	Налягане във водоснабдителната система	1	1	2	1	2	средно
ПК7а	Ниво на покритие с услуги по отвеждане на отпадъчни води	1	1	1	1	1	добро
ПК7б	Ниво на покритие с услуги по пречистване на отпадъчни води	1	1	1	1	1	добро
ПК8	Качество на отпадъчните води	1	1	1	1	1	добро
ПК9	Аварии на канализационната мрежа	1	1	2	1	2	средно
ПК10	Наводнения в имоти на трети лица, причинени от канализацията	1	1	1	1	1	добро
ПК11а	Енергийна ефективност за дейността по доставяне на вода на потребителите	1	1	2	1	2	средно
ПК11б	Енергийна ефективност за дейността по пречистване на отпадъчни води	1	1	2	1	2	средно
ПК11в	Оползотворяване на утайките от ПСОВ	1	1	1	1	1	добро
ПК11г	Рехабилитация на водопроводната мрежа	1	1	2	1	2	средно
ПК11д	Активен контрол на течовете	1	1	2	1	2	средно
ПК12а	Ефективност на разходите за услугата доставяне на вода на потребителите	1	1	1	1	1	добро
ПК12б	Ефективност на разходите за услугата отвеждане на отпадъчни води	1	1	1	1	1	добро
ПК12в	Ефективност на разходите за услугата пречистване на отпадъчни води	1	1	1	1	1	добро
ПК12г	Събираемост	1	1	1	1	1	добро
ПК12д	Ефективност на привиждане на водомерите в годност	1	1	2	1	2	средно
ПК12е	Ефективност на изграждане на водомерното стопанство	1	1	2	1	2	средно
ПК13	Срок за отговор на писмени жалби на потребителите	1	1	1	1	1	добро
ПК14а	Присъединяване към водоснабдителната система	1	1	1	1	1	добро
ПК14б	Присъединяване към канализационната система	1	1	1	1	1	добро
ПК15а	Ефективност на персонала за услугата доставяне на вода на потребителите	1	1	3	1	3	лошо
ПК15б	Ефективност на персонала за услугите отвеждане и пречистване	1	1	3	1	3	лошо

Индивидуална оценка на изпълнението на всеки показател за качество на ВиК услугите за 2022 г. по реда на чл. 38 от НРКВКУ

При определянето на оценката на изпълнение на ПК се отчитат данните за разчет 2021 г. и 2022 г., и отчет за 2022 г., като в случаите на прогнозирано в бизнес плана влошаване на нивото по даден ПК за 2022 г. спрямо предходната 2021 г. или запазване на същото (нулева стъпка) се вземат предвид и отчетите за базовата 2020 г. и прогнозираните крайни цели за 2026 г. Оценката на изпълнение се съобразява с изискванията на чл. 37, ал. 2 от НРКВКУ. Оценката на изпълнение на ПК е представена в следващата таблица:

Таблица 10

ПК	Параметър	Разчет	Стойност 2022 г.	Отчет	Разчет	Одобре	Реална	Изпълнен	Оценка на	Оценка на	Оценка на
----	-----------	--------	------------------	-------	--------	--------	--------	----------	-----------	-----------	-----------

		2021 г.	Разчет	Отчет	2020 г.	2026 г.	на стъпка (ОСн)	стъпка (РСн)	не на одобрена стъпка (ПИн), %	изпълнени е ПК без аномалии	изпълнени е с оценени аномалии	изпълнение ПК с влияние оценка качество на информацията
ПК1	Ниво на покритие с водоснабдителни услуги	99,41%	99,77%	99,74%	99,71%	99,78%	-0,36%	-0,33%	91,67%	добро	добро	добро
ПК2а	Качество на питейната вода в големи зони на водоснабдяване	99,14%	99,26%	99,38%	99,45%	99,48%	-0,12%	-0,24%	200,00%	добро	добро	добро
ПК2б	Качество на питейната вода в малки зони на водоснабдяване	98,10%	97,87%	98,34%	98,17%	98,25%	0,23%	-0,24%	-	-	добро	добро
ПК2в	Мониторинг на качеството на питейната вода	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	0,00%	0,00%	-	-	добро	добро
ПК3	Непрекъснатост на водоснабдяването	3,978	3,623	4,582	3,202	2,938	0,36	-0,60	-170,14%	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение
ПК4а	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	9,98	14,04	13,84	14,21	10,43	-4,06	-3,86	-	-	средно	средно
ПК4б	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	46,10%	55,92%	57,41%	56,20%	49,20%	-9,82%	-11,31%	-	-	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение
ПК5	Аварии на водопроводната мрежа	86,20	111,32	89,81	105,18	94,84	-25,12	-3,61	-	-	добро	добро
ПК6	Налягане във водоснабдителната система	80,79%	50,42%	54,58%	33,62%	77,92%	30,37%	26,21%	-	-	средно	средно
ПК7а	Ниво на покритие с услуги по отвеждане на отпадъчни води	68,34%	66,27%	67,63%	68,88%	66,27%	2,07%	0,71%	-	-	добро	добро
ПК7б	Ниво на покритие с услуги по пречистване на отпадъчни води	61,50%	64,01%	65,28%	62,13%	66,27%	-2,51%	-3,78%	150,60%	добро	добро	добро
ПК8	Качество на отпадъчните води	93,48%	66,67%	65,74%	67,71%	94,44%	26,81%	27,74%	-	-	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение
ПК9	Аварии на канализационната мрежа	159,10	68,19	28,15	68,19	69,70	90,91	130,95	144,04%	добро	добро	добро
ПК10	Наводнения в имоти на трети лица, причинени от канализацията	0,051	0,000	0,048	0,000	0,000	0,051	0,003	5,88%	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение
ПК11а	Енергийна ефективност за дейността по доставяне на вода на потребителите	1,410	1,130	1,115	1,141	1,092	0,28	0,30	105,36%	добро	добро	добро
ПК11б	Енергийна ефективност за дейността по пречистване на отпадъчни води	0,153	0,171	0,258	0,18	0,172	-0,0180	-0,1050	-	-	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение
ПК11в	Оползотворяване на утайките от ПСОВ	104,17%	0,00%	0,00%	0,00%	57,69%	104,17%	104,17%	-	-	средно	средно
ПК11г	Рехабилитация на водопроводната мрежа	0,38%	0,58%	0,68%	1,07%	0,50%	-0,20%	-0,30%	150,00%	добро	добро	добро
ПК11д	Активен контрол на течовете	1,75%	1,58%	1,89%	1,67%	1,58%	0,17%	-0,14%	-	-	добро	добро
ПК12а	Ефективност на разходите за услугата доставяне на вода на потребителите	1,09	1,09	0,95	1,26	1,11	0,00	0,14	-	-	-	-
ПК12б	Ефективност на разходите за услугата отвеждане на отпадъчни води	1,12	1,18	0,81	0,58	1,23	-0,06	0,31	-	-	-	-
ПК12в	Ефективност на разходите за услугата пречистване на отпадъчни води	1,03	1,03	0,84	0,87	1,06	0,00	0,19	-	-	-	-
ПК12г	Събираемост	92,62%	93,45%	94,10%	93,88%	93,63%	-0,83%	-1,48%	178,31%	добро	добро	добро
ПК12д	Ефективност на привездане на водомерите в годност	13,60%	11,97%	9,11%	10,02%	11,97%	1,63%	4,49%	-	-	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение
ПК12е	Ефективност на изграждане на водомерното стопанство	72,34%	73,33%	46,65%	69,39%	85,00%	-0,99%	25,69%	-2594,95%	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение
ПК13	Срок за отговор на писмени жалби на потребителите	100,00%	100,00%	95,09%	94,48%	100,00%	0,00%	4,91%	-	-	средно	средно
ПК14а	Присъединяване към водоснабдителната система	100,00%	100,00%	100,00%	95,65%	100,00%	0,00%	0,00%	-	-	добро	добро
ПК14б	Присъединяване към канализационната система	100,00%	100,00%	100,00%	94,83%	100,00%	0,00%	0,00%	-	-	добро	добро
ПК15а	Ефективност на персонала за услугата доставяне на вода на потребителите	5,28	4,83	4,65	5,05	4,83	0,45	0,63	140,00%	добро	добро	добро
ПК15б	Ефективност на персонала за услугите отвеждане и пречистване	5,85	7,70	7,41	7,28	8,12	-1,85	-1,56	-	-	добро	добро

Размер на коефициент Q_e по смисъла на чл. 6, т. 2 от НРЦВКУ за 2022 г.

При определянето на коефициента Q_e се съобразяват изискванията по т. 9.2.а от Указания НРЦВКУ. Дружеството е получило компенсации за потребена електрическа енергия общо в размер от 13 432 215,61 лв., за 2022 г., от които 3 197 395 лв. за периода на действие на наложения с Решение на Народното събрание от 16.12.2021 г. мораториум върху цените на ВиК услугите или за периода януари - март от 2022 г. Коефициентът, изчислен като съотношение от общо получените компенсации за 2022 г., с приспаднати компенсации за периода на действие на мораториума, спрямо общо направените разходи за електрическа енергия - в размер от 23 298 119,88 лв., за 2022 г. е 0,4393.

Обобщение на данните за изразходвана електроенергия за услугата доставяне на

вода на потребителите:

Таблица 11

Параметър	Обобщена справка за услугата доставяне на вода на потребителите									
	Количество, кВтч		Разход, хил.лв.		Средна цена на ел.енергия, лв/МВтч		Общо изплатена компенсация	коэффициент компенсация	Разход след компенсация	Средна цена след компенсация
	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет	хил. лв.	-	хил. лв.	лв/МВтч
Общо изразходвана електроенергия	36 140 000	35 070 064	12 766	19 775	353,23	563,87	8 687	0,4393	11 088	316,16
Електроенергия, произведена от собствени източници	0	0	0	0	0,00	0,00				
Изразходвана електроенергия от свободен пазар	36 140 000	35 070 064	12 766	19 775	353,23	563,87	8 687	0,4393	11 088	316,16
Разходи за електроенергия, включени в коефициента Qp			24	0			0	0,4393	0	0,00
Параметър	Разчет (P)	Отчет (O)	Разлика P-O	т. 9.2.а.3 от Указания НРЦВКУ	т. 9.2.а.4 от Указания НРЦВКУ	т. 9.2.а.5 от Указания НРЦВКУ		т. 9.2.а.6 от Указания НРЦВКУ		
				не	да	не	Презчисление	не		
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсация, кВтч	36 140 000	35 070 064	1 069 936				35 070 064			
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсация, хил. лв.	12 766	11 088	1 678				11 088			
Средна цена на ел.енергия от свободен пазар, с приспаднати компенсация, лв/МВтч	353,23	316,16	37,07				316,16			
Вода на входа на системата АЗ, м³	31 975 000	31 439 897	535 103				31 439 897			
Продадена фактурирана вода iA10, м³	14 095 962	13 390 720	705 242				13 390 720			
Неносеща приходи вода iA21, м³	17 879 038	18 049 177	-170 139				18 049 177			
Дължина мрежа iC8, км	3 490	3 573	83				3 573			
ПК4а, м³/км/д	14,04	13,84	0,195				13,84			
ПК11а кВтч/м³	1,130	1,115	0,015				1,115			
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсация и разходи за електроенергия, включени в Qp, хил. лв.	12 742	11 088	1 654	-	827	-	11 088	-		

Обобщение на данните за изразходвана електроенергия за услугата отвеждане на отпадъчни води:

Таблица 12

Параметър	Обобщена справка за услугата отвеждане на отпадъчни води									
	Количество, кВтч		Разход, хил.лв.		Средна цена на ел.енергия, лв/МВтч		Общо изплатена компенсация	коэффициент компенсация	Разход след компенсация	Средна цена след компенсация
	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет	хил. лв.	-	хил. лв.	лв/МВтч
Общо изразходвана електроенергия	208 514	213 204	84	127	403,78	593,89	56	0,4393	71	332,99
Електроенергия, произведена от собствени източници	0	0	0	0	0,00	0,00				
Изразходвана електроенергия от свободен пазар	208 514	213 204	84	127	403,78	593,89	56	0,4393	71	332,99
Разходи за електроенергия, включени в коефициента Qp			0	0			0	0,4393	0	0,00
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсация и разходи за електроенергия, включени в Qp, хил. лв.			84	71						
Разлика Разчет - Отчет			13,2							

Обобщение на данните за изразходвана електроенергия за услугата пречистване на отпадъчни води:

Таблица 13

Параметър	Обобщена справка за услугата пречистване на отпадъчни води
-----------	--

	Количество, кВтч		Разход, хил.лв.		Средна цена на ел.енергия, лв/МВтч		Общо изплатена компенсация	коэффициент компенсация	Разход след компенсация	Средна цена след компенсация
	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет				
Общо изразходвана електроенергия	5 360 000	6 446 425	1 666	3 089	310,80	479,18	1 357	0,4393	1 732	268,68
Електроенергия, произведена от собствени източници	1 010 000	1 037 843	90	93	89,27	89,27				
Изразходвана електроенергия от свободен пазар	4 350 000	5 408 582	1 576	2 996	362,23	554,00	1 316	0,4393	1 680	310,63
Разходи за електроенергия, включени в коефициента Qp			121	249			110	0,4393	140	0,00
Параметър	Разчет (Р)	Отчет (О)	Разлика Р-О	т. 9.2.а.3 от Указания НРЦВКУ	т. 9.2.а.4 от Указания НРЦВКУ	т. 9.2.а.5 от Указания НРЦВКУ		т. 9.2.а.6 от Указания НРЦВКУ		
				не	не	не	Преизчисление	да		
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсация, кВтч	4 350 000	5 408 582	-1 058 582				3 241 057			
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсация, хил. лв.	1 576	1 680	-104				1 007			
Средна цена на ел.енергия от свободен пазар, с приспаднати компенсация, лв/МВтч	362,23	310,63	51,61				310,63			
Вода на вход ПСОВ wA2, м³	31 300 000	24 986 859	-6 313 141				24 986 859			
ПК116 кВтч/м³	0,171	0,258	-0,087				0,171			
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсация и разходи за електроенергия, включени в Qp, хил. лв.	1 455	1 540	-85	-	-	-	867	0		

Обобщение на данните за изразходвана електроенергия за услугата доставяне вода на друг ВиК оператор:

Таблица 14

Параметър	Обобщена справка за услугата услугата доставяне вода на друг ВиК оператор									
	Количество, кВтч		Разход, хил.лв.		Средна цена на ел.енергия, лв/МВтч		Общо изплатена компенсация	коэффициент компенсация	Разход след компенсация	Средна цена след компенсация
	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет				
Общо изразходвана електроенергия	204 121	206 548	76	123	374,33	596,20	54	0,4393	69	334,29
Електроенергия, произведена от собствени източници	0	0	0	0	0,00	0,00				
Изразходвана електроенергия от свободен пазар	204 121	206 548	76	123	374,33	596,20	54	0,4393	69	334,29
Разходи за електроенергия, включени в коефициента Qp			0	0			0	0,4393	0	0,00
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсация и разходи за електроенергия, включени в Qp, хил. лв.			76	69						
Разлика Разчет - Отчет			7,4							

При определянето на коефициента Qe се съобразяват изискванията по т. 8, т. 9.2.а и т. 52.2. от Указания НРЦВКУ. Бизнес планът на дружеството е одобрен от КЕВР с решение № БП-Ц-9 от 09.06.2022 г. и решение № БП-Ц-10 от 23.06.2022 г., в сила от 01.07.2022 г. В тази връзка разликата между одобрените разходи и действително извършените разходи е преизчислена пропорционално за периода на прилагане на новия бизнес план (6 месеца). Във връзка с гореизложеното, коефициент Qe се изчислява, както следва:

Таблица 15

Описание	Доставяне	Отвеждане	Пречистване	Доставяне непитейни качества	Доставяне на Друг ВиКО
Разлика между одобрените и действително извършените разходи за електроенергия с приспаднати разходи за Qp и компенсация	827	13	0	-	7
Разлика между одобрените и действително извършените разходи за електроенергия с приспаднати разходи за Qp и компенсация, преизчислени за периода на влизане в сила на бизнес плана	414	7	0	-	4
Признати годишни разходи за съответната ВиК услуга 2024 г.	37 451	2 655	6 430	-	230
Коефициент Qe	1,104%	0,249%	0,00%	-	1,598%

3. „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца

За резултатите от извършената проверка на дейността на дружеството за 2022 г. е изготвен констативен протокол, връчен на ВиК оператора на **12.10.2023 г.** (приложен към настоящия доклад), в който са направени констатации, дадени са препоръки и е изискано представяне на информация.

Дружеството е представило свои становища с вх. № **В-17-33-4** от **17.10.2023 г.**, от **23.10.2023 г.** и от **24.10.2023 г.** като информацията е взета предвид от работната група при представяне на крайните резултати в настоящия доклад.

Данни за връчен констативен протокол и представено становище от дружеството

Във връчения констативен протокол са направени препоръки:

Таблица 1

Раздел от КП	Препоръки
I.1.	Дружеството да въведе в цялост информацията за всички изискуеми данни и параметри в регистър на активите/ГИС.
I.1.	ВиК операторът да създаде възможност ГИС да генерира справки по зададени критерии, включително и за относимите променливи.
I.2.	Дружеството следва коректно да попълва данните в Регистър аварии в ПП „ВиК център“, както и коректно да отчита стойностите на относимите променливи в Справка № 2 „Променливи за изчисление на показателите за качество на предоставяните ВиК услуги“ от единния електронен модел за отчет на изпълнението на бизнес плана и отчет по ЕСРО.
I.3.	В регистъра на лабораторните изследвания за качеството на отпадъчните води да се създаде възможност за генериране на справки по предварително зададени критерии, в т.ч. за променлива id97 Брой проби, отговарящи на условията, включени в разрешителните за заустване за разглеждания период.
I.6.	ВиК операторът следва да въведе всички изискуеми специфични характеристики в регистъра на водомерите на СВО в ПП „Инкасо“, в т.ч.: „ технически параметри, в т.ч.: диаметър, клас “ и консумация на годишна база.
I.8.	ВиК операторът да внедри регистър/база данни за количества вода на вход ВС с всички изискуеми общи и специфични характеристики.
I.8.	ВиК операторът да създаде възможност регистърът/базата данни да генерира справки по зададени критерии за всички относими променливи.
I.9.	Дружеството да въведе в цялост информацията за всички изискуеми данни и параметри в регистъра за разходомери и дейта логери в ПП „ВиК център“.
I.9.	Да се създаде възможност за генериране на справки по зададени критерии, в т.ч. за относимите променливи.
I.10.	Дружеството следва да въведе в цялост информацията за всички изискуеми данни и параметри в регистъра за неизмерена законна консумация в ПП „ВиК център“, в т.ч. за променлива A13(Q3A) Подадена нефактурирана вода.
I.12.	ВиК операторът следва да въвежда информация в регистъра за сключени и изпълнени договори за присъединяване в ПП „ВиК център“, от който да се генерират справки по зададени критерии, включително и за изискуемите променливи.
I.13.	ВиК операторът следва да въведе всички изискуеми специфични характеристики и данни в регистъра Длъжности и задължения на персонала, като създаде възможност за генериране на справка, с разпределение на персонала по услуги, в т.ч. за променливи В1 Общ брой на персонала на еквивалентна пълна заетост за услуга доставяне на вода на потребителите и wB1 Общ брой на персонала на еквивалентна пълна заетост за услугите отвеждане и пречистване на отпадъчни води.
II.	Дружеството следва коректно да попълва данните в Регистър аварии в ПП „ВиК център“, както и коректно да отчита променливи wD38a Брой зауствания на канализационната мрежа, различни от тези в СКО и wD38b Брой зауствания в СКО за разглеждания период , като профилактиките (прочистване, продухване), които са извършени с цел отстраняване на запушване на канализацията се отчетат по направление „2.7. Профилактика (прочистване, продухване, други)“ и се класифицират и по поднаправления „2.7.1. отстраняване на запушвания на канализационната мрежа, различни от тези в СКО“ и „2.7.2. отстраняване на запушвания в СКО“. Същите следва да се отчетат като аварии, а не като поддържане на канализационната мрежа. В описанието на всяка профилактика (прочистване, продухване), посочено в подробната ремонтна програма по обекти, следва ясно да е посочено кои от профилактиките (прочистване, продухване) са с цел поддържане на канализационната мрежа и на СКО и кои с цел отстраняване на запушване, и да съответства на данните в Регистър аварии.
II.	В Справка № 2 „Променливи за изчисление на показателите за качество на предоставяните ВиК услуги“ от единния електроен модел за отчет на изпълнението на бизнес плана и отчет по ЕСРО, отчетените стойности на променливите, относими към Регистър аварии следва да съответстват на данните в Регистър аварии в ПП „ВиК център“. В допълнение, в описанието на всеки ремонт, посочен в подробната ремонтна програма по обекти, следва ясно да е посочено направлението, съгласно структурата на Ремонтната програма и да съответства на данните в Регистър аварии.
II.	Дружеството следва да прилага в процеса на присъединяване на нови потребители изискванията на Наредба №4/2004 г., като съгласно чл. 12, ал. 2 Присъединяването към водоснабдителната мрежа се извършва последователно чрез... т.3 „сключване на договор за присъединяване към водоснабдителната мрежа между оператора и възложителя“ , и т. 4: „изграждане на водопроводното отклонение съгласно одобрения от органа по чл. 145, ал. 1 ЗУТ инвестиционен проект, съответстващ с предоставените изходни данни и условия за присъединяване“ ; и чл. 16, ал. 1 „След сключване на договора за предоставяне на услугите ВиК операторът осигурява строителството на водопроводното отклонение и извършва присъединяването на обекта към водоснабдителната система съобразно условията на сключения договор и при спазване

	разпоредбата на чл. 66 ЗУТ“; а съгласно чл. 26: „Присъединяването на нови потребители към канализационните системи се извършва при условията и по реда на чл. 12 - 16, чл. 24 и чл. 25, ал. 1.“, респективно за всички новоприсъединени нови потребители към ВиК мрежите чрез изграждане на нови ВиК отклонения следва да са сключени договори за присъединяване.
II.	В Справка № 6 „Отчет на потреблението на електроенергия“ за произведената и изразходвана електроенергия от собствени източници следва да се посочват данни в графи разчет/отчет за цена на електроенергия, произведена от собствени източници (себестойност на електрическа енергия), в лв./МВтч съгласно одобрения бизнес план на ВиК оператора за периода 2022 - 2026 г. в лв./МВтч.
IV.1.	ВиК операторът следва да изготвя инвестиционни проекти (когато е приложимо), да съставя и поддържа всички документи и екзекутивни чертежи (задължително за всички подземни обекти по ВиК мрежите, в т.ч. ВиК проводни, сградни отклонения и други) за обектите от инвестиционната програма.
IV.1.	ВиК операторът следва да попълва в работните карти всички необходими реквизити, включително и технически параметри на вложените материали (размер на изкоп, вид на настилка, вид на обратна засипка, дълбочина на изкоп и на подземните ВиК проводни и съоръжения, за които е приложимо).
IV.2.	ВиК оператора не следва да включва в стойността на разходите за материали на инвестиционните обекти в сметка 207 „Активи в процес на изграждане“ доставено складови разходи.
IV.2.	Дебитният оборот на сметка 207 „Активи в процес на изграждане“ да съответства на посочените инвестиции в Справка № 12 „Отчет на инвестиционна програма“ (Приложение № 3) от отчета за изпълнение на бизнес плана и на колона „постъпилите през периода“ в Справка № 4 „Дълготрайни активи“ (Приложение № 1 към Баланса) от отчета по ЕСРО.
IV.2.	Кредитният оборот на сметка 207 „Активи в процес на изграждане“ трябва да съответства на дебитните обороти на сметки от групи 20 и 21 за ДА, и на колона „трансфери“ в Справка № 4 „Дълготрайни активи“ (Приложение № 1 към Баланса) за регулаторни цели от отчета по ЕСРО.
V.1.	ВиК операторът следва да съставя и поддържа всички изискуеми технически документи, в т.ч. схеми и екзекутиви за линейните обекти от Ремонтната програма.
V.1.	ВиК операторът следва да попълва в работните карти на обектите от Ремонтната програма всички необходими реквизити, включително и технически параметри на вложените материали (размер на изкоп, вид на настилка, вид на обратна засипка, дълбочина на изкоп и на подземните ВиК проводни и съоръжения, за които е приложимо).
V.1.	ВиК операторът следва да попълва в работните карти на обектите от Ремонтната програма информация за прекъсване на водоподаването: начало, край, време без вода, жители без вода, за обектите, за които е приложимо.
V.1.	ВиК операторът да създаде аналитична отчетност за извършените оперативни ремонти съобразно структурата на Ремонтната програма и да отчита разходите за оперативен ремонт в счетоводната програма за регулаторна отчетност, съгласно принципите на ЕСРО.
V.1.	ВиК операторът да създава уникален номер за всеки обект от Ремонтната програма (номер на възлагане/ работна карта), по който да събира и натрупва необходимата техническа и икономическа информация и документация в регистъра на аварийите, същият осигурява проследимост на извършените разходи, формиращи стойността на ремонта, при завеждането им в счетоводната система за регулаторни цели.
V.1.	ВиК операторът не следва да калкулира като разход източното количество водни маси по време на извършване на оперативните ремонти в общата стойност на същите.
V.3.	ВиК операторът да създаде аналитична отчетност за извършените оперативни разходи за нови дейности и/или експлоатация и поддръжка на нови активи, включени в коефициента Qp.
V.4.	Разходите за услугата присъединяване към ВиК мрежата следва да се отчитат отделно от разходите за регулирани услуги доставка на вода, отвеждане и пречистване на отпадъчни води.
V.4.	ВиК операторът да осчетоводява разходи за монтаж на водомерите и радиомодулите по индивидуални партии на клиентите в нерегулирана дейност.
V.6.	При разпределението на разходите в Справка № 15.1 „Разпределение на преки и непреки разходи по дейности и услуги“ дружеството не следва да посочва изплатените компенсации за електроенергия по програми за компенсиране на разходи към разходите за регулирана дейност, доколкото същите имат характер на приходи от финансиране.
V.6.	Дружеството да разпределя преките разходи за услугите доставяне на вода (доставяне на вода на потребителите на основната система; доставяне на вода на друг ВиК оператор, доставяне на вода с непитейни качества) в края на отчетната година пропорционално на дела на количествата вода на входа на съответната водоснабдителна система за съответната услуга доставяне на вода.

Дружеството не е коментирало направените препоръки в своето становище.

Обобщение на изисканата и представена информация, както и становището на работната група е представено, както следва:

Таблица 2

Изискани данни в КП	Становище на дружеството	Становище на работната група
1. Да се представи единен електронен модел, включващ отчетните справки на годишния отчетен доклад по чл. 32, ал. 1 от НРКВКУ и отчета по ЕСРО за 2022 г. на хартиен и електронен носител (във формат Excel), с извършени корекции както следва: 1.1. В Справка № 1.2 „Отчет за специфичните характеристики на регистри и бази данни по смисъла на т. 83, т. 84 и т. 86 от Указания НРКВКУ“ да се попълнят данни за всички изискуеми характеристики за съответните регистри и бази данни. В случаите когато регистър или база данни „отсъства“ не следва да се попълва информация за специфичните характеристики.	1. Изпратен е коригиран електронен модел, включващ отчетните справки на годишния отчетен доклад за дейността на "Водоснабдяване и канализация" ООД, гр. Враца през 2022 г.	Извършената корекция на данните в модела след КП се приема.
1.2. В Справка № 2 „Променливи за изчисление на показателите за качество на предоставяните ВиК услуги за 2022 г.“ и съответно резултативната Справка № 3 „Показатели за качество на предоставяните ВиК услуги за 2022 г.“: 1.2.1. Данните отчет за променливи iE8 Общ брой	Коригираните данни относно присъединяванията към ВиК мрежите са иззети от първичните документи, постъпили в дружеството.	Извършената корекция на данните в модела след КП се приема.

<p>на поземлените имоти, присъединени към водоснабдителната система в сроковете и при условията, посочени в окончателните договори за присъединяване по чл. 84, ал. 2 от ЗУТ, IE10 Общ брой на окончателните договори за присъединяване към водоснабдителната система, по които са изпълнени предварителните условия за присъединяване и сроковете за присъединяване изтичат до края на отчетната година, iwE8 Общ брой на поземлените имоти, присъединени към канализационната система в сроковете и при условията, посочени в окончателните договори за присъединяване по чл. 84, ал. 2 от ЗУТ и iwE10 Общ брой на окончателните договори за присъединяване към канализационната система, по които са изпълнени предварителните условия за присъединяване и сроковете за присъединяване изтичат до края на отчетната година.</p>		
<p>1.2.2. Данните отчет за Общ брой канализационни помпени станции (КПС) - коректната стойност е 6 бр.</p>	<p>Представена е коригирана Справка № 2.</p>	<p>Извършената корекция на данните в модела след КП се приема.</p>
<p>1.2.3. Данните отчет за променлива iD98 Общ брой на зоните на водоснабдяване с изпълнен мониторинг - коректната стойност е 61 бр.</p>	<p>Представена е коригирана Справка № 2.</p>	<p>Извършената корекция на данните в модела след КП се приема. Дружеството е коригирало и стойността на променлива iD99 Общ брой на зоните на водоснабдяване в обслужваната от ВиК оператора територия, която също е 61 бр.</p>
<p>1.2.4. Отчетените стойности на променливи iD97 Брой проби, отговарящи на условията, включени в разрешителните за заустване за разглеждания период и iD96 Общ брой проби за качество на отпадъчните води, изискуеми съгласно разрешителните за заустване, като същите не следва да включват брой проби от мониторинг на предприятия.</p>	<p>Представена е коригирана Справка № 2.</p>	<p>Извършената корекция на данните в модела след КП се приема. Дружеството е коригирало стойността на променлива iD96 Общ брой проби за качество на отпадъчните води, изискуеми съгласно разрешителните за заустване (от 160 бр. на 126 бр.) и стойността на променлива iD97 Брой проби, отговарящи на условията, включени в разрешителните за заустване за разглеждания период (от 149 бр. на 114 бр.).</p>
<p>1.2.5. Данните отчет за променлива D28 Общ брой аварии по водопроводната мрежа, включително по арматури и фитинги в съответствие с данните в Регистър аварии в ПП „ВиК център“.</p>	<p>Представена е коригирана Справка № 2.</p>	<p>Отчетената стойност за променлива D28 Общ брой аварии по водопроводната мрежа, включително по арматури и фитинги в Справка № 2 „Променливи за изчисление на показателите за качество на предоставяните ВиК услуги“ се приема за меродавна, доколкото в представената екранна снимка от ПП „ВиК Център“ стойността е общо 1 825 бр. аварии - 1 795 бр. във ВС „Основна“ и 30 бр. във ВС „Доставяне на вода с непитейни качества“.</p>
<p>1.2.6. Данните отчет за променлива D35 Сумата от общия брой на населението засегнато от прекъсвания на водоснабдяването в обслужваната от оператора територия и продължителността на съответстващите прекъсвания коректната стойност е 7 543 883 бр./ч., съгласно представената екранна снимка от регистъра на аварията.</p>	<p>Представена е коригирана Справка № 2.</p>	<p>Извършената корекция на данните в модела след КП се приема.</p>
<p>В допълнение, в коригирания електронен модел, в Справка № 2 „Променливи за изчисление на показателите за качество на предоставяните ВиК услуги за 2022 г.“, дружеството е извършило корекция на стойността на променлива iA10 Продадена фактурирана вода (Q3, съгласно Наредба № 1 от 5.05.2006 г. за утвърждаване на Методика за определяне на допустимите загуби на вода във водоснабдителните системи, като се изключва водата подадена към друг оператор, за което е представило обосновка.</p>	<p>Първоначално отчетената стойност в Справка № 2 „Променливи за изчисление на показателите за качество на предоставяните ВиК услуги за 2022 г.“ на променлива iA10 (7 102 276 м³) не е била коректно нанесена, като в нея е била включена и количеството фактурирана вода с непитейни качества. В настоящия коригиран модел стойностите са коригирани, като фактурираната питейна и фактурираната непитейна вода са посочени отделно. Разликата (216 м³), която се получава между стойностите в екранната снимка (7 102 271 м³) и в коригирания модел (7 060 131 + 41 924=7 102 055 м³) се дължи на сторнирани фактури.</p>	<p>Извършената корекция на данните в модела след КП се приема, доколкото в представената екранна снимка от ПП „Инкасо“ количеството фактурирана вода е общо за дружеството.</p>
<p>1.3. В Справка № 5 „Подадени и фактурирани водни количества за 2022 г.“ да се попълнят данните в колони „Загуби на вода“, като проверките на ред 234 и ред 235 да се равняват на „0“.</p>	<p>Представена е коригирана Справка № 5.</p>	<p>Извършената корекция на данните в модела след КП се приема.</p>

1.4. В Справка № 6 „Отчет на потреблението на електроенергия за 2022 г.“ за произведената и изразходвана електроенергия от собствени източници да се посочи цена (себестойност) в отчета, в лв./МВтч, съгласно одобрената с бизнес плана на дружеството за регулаторен период 2022-2026 г. в размер на 84,916 лв./МВтч.	Представена е коригирана Справка № 6.	Не е извършена корекция на данните в модела след КП - не са представени данни за отчет относно цена лв./МВтч. Дружеството следва коректно да попълва данните в Справка № 6 „Отчет на потреблението на електроенергия“ за произведената и изразходвана електроенергия от собствени източници, като се посочват данни в графи разчет/отчет за цена на електроенергия, произведена от собствени източници (себестойност на електрическа енергия), в лв./МВтч, съгласно одобрения бизнес план на ВиК оператора за периода 2022 - 2026 г. в лв./МВтч.
1.5. В Справка № 7 „Отчет на ремонтната програма за 2022 г.“ за услуга „отвеждане на отпадъчните води“: да се посочи стойност в отчета за <i>отстраняване запушване в СКО</i> и да се коригира отчетената стойност за <i>отстраняване запушване в канализационната мрежа</i> .	Представена е коригирана Справка № 7.	Извършената корекция на данните в модела след КП се приема .
1.6. В Справка № 16 „Отчет на годишните приходи за 2022 г.“ да се коригират фактурираните количества вода като същите да съответстват на количествата в Справка № 4 „Отчет на достигнато ниво на потребление за 2022 г.“ и контролите в справката да са равни на нула. Конкретните справки да се представят и на хартиен носител, подписани и подпечатани.	Представена е коригирана Справка № 16.	Извършената корекция на данните в модела след КП се приема .
2. Да се представи одиторски доклад съгласно образец по Приложение 1 към Насоките за изготвяне на доклад от Регистриран одитор във връзка чл. 34, ал. 5 от НРЦВКУ за 2022 г.	Одиторският доклад в момента се изготвя.	Дружеството следва да изпълнява изискванията на чл. 34, ал. 5 от НРЦВКУ, съответно ежегодно да представя с годишните отчетни данни одиторски доклад съгласно образец по Приложение 1 към Насоките за изготвяне на доклад от Регистриран одитор. Дружеството следва да представи в КЕВР одиторския доклад за 2022 г. след неговото изготвяне.

Проверка на прилагани цени на ВиК услуги

Изискани са и са представени копия на фактури, както следва:

Таблица 3

№	Населено място	бр. потребители	бр. фактури	Услуги (д, о, п*)
1	гр. Враца	6	6	д, о, п
2	гр. Мездра	4	5	д, о, п
3	гр. Бяла Слатина	6	7	д, о, п
4	гр. Козлодуй	5	5	д, о, п

* (д) доставяне на вода на потребителите, (о) отвеждане на отпадъчни води, (п) пречистване на отпадъчни води

Обобщение на констатираните при проверката данни за промишлени и други стопански потребители е показано в следващата таблица:

Таблица 3.1

Типове потребители	Установено
Битови и приравнени към тях обществени и търговски потребители	Правомерно инкасиране на предоставяните услуги
Стопански и други промишлени потребители	Правомерно инкасиране на предоставяните услуги

Размер на коефициент Q_r по смисъла на чл. 6, т. 2 от НРЦВКУ за 2022 г.

В следващата таблица е представена информация за предвидените в бизнес плана (респективно включените в одобрените цени на ВиК услуги) и отчетените допълнителни разходи във връзка с експлоатацията на нови активи и/или предоставяне на нови дейности, включени в коефициент Q_r за 2022 г.:

Таблица 4

Допълнителни разходи за услугата отвеждане на отпадъчни води							
Бъдещи нови активи/дейности 2022 г. (хил. лв.)	Разчет	Отчет	Разлика /отчет - разчет/	Признати от КЕВР	Разлика /разчет - признати/	Одобрени годишни разходи 2024 г.	Коефициент Q_r
Гравитачна канализация, КПС и тласкателен тръбопровод в УПИ XXII-5 кв. 236 и УПИ IV-5 кв.237, гр. Враца	19	23	4,1	23	-3,7	1 280	0,5670%

Канална помпена станция за отпадъчни води в кв. Бистрец, гр. Враца	19	13	-6,6	13	6,3
ОБЩО	38,6	36	-2,5	36	2,6
След приспадната корекция от получени компенсации за електрическа енергия за 2022 г., с изключение на периода на мораториум	-	-	-	31,4	7,3

Размер на отчетените разходи за 2022 г.

В следващата таблица е представена информация за планираните в одобрения бизнес план от КЕВР и отчетени разходи на дружеството (без амортизации), с приспаднати компенсации за изразходвана електроенергия, по дейности и по услуги за 2022 г.:

Таблица 5

Разходи 2022 г., хил.лв.	Разчет	Отчет	Отчет след корекция	Изменение, %
Разходи за доставяне на вода	13 347	12 496	12 496	-6%
Разходи за доставяне на вода с непитейни качества	70	96	96	37%
Разходи за доставяне на вода на друг ВиК оператор	42	13	13	-68%
Общо разходи за доставяне на вода	13 458	12 604	12 604	-6%
Разходи за отвеждане на отпадъчни води	602	357	357	-41%
Разходи за пречистване на отпадъчни води	2 110	1 720	1 720	-18%
Общо разходи за регулирана дейност	16 170	14 681	14 681	-9%
Разходи за нерегулирана дейност	302	217	217	-28%
Общо разходи	16 472	14 899	14 899	-10%

Размер на отчетените инвестиции за 2022 г.

В следващата таблица е представена информация за планираните в одобрения бизнес план от КЕВР и отчетени инвестиции в собствени и в публични активи по услуги за 2022 г.:

Таблица 6

Наименование	2022 г.			Изпълнение на планираните инвестициите 2022 г.	
	Планирани инвестиции по БП	Отчетени инвестиции	Отчетени инвестиции след корекция		
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	%
Доставяне ВС Основна, в т.ч.:	2 171	3 072	3 072	901	142%
<i>Инвестиции в Собствени активи:</i>	147	114	114	-33	78%
<i>Инвестиции в Публични активи:</i>	2 024	2 958	2 958	934	146%
Отвеждане на отпадъчните води	2 209	1 502	1 502	-707	68%
<i>Инвестиции в Собствени активи:</i>	802	30	30	-772	4%
<i>Инвестиции в Публични активи:</i>	1 407	1 472	1 472	65	105%
Пречистване на отпадъчните води	515	211	211	-303	41%
<i>Инвестиции в Собствени активи:</i>	307	125	125	-182	41%
<i>Инвестиции в Публични активи:</i>	208	86	86	-122	41%
Доставяне на вода с непитейни качества, в т.ч.:	9	0	0	-9	0%
<i>Инвестиции в Собствени активи:</i>	1	0	0	-1	0%
<i>Инвестиции в Публични активи:</i>	8	0	0	-8	0%
Доставяне на вода на друг ВиК оператор, в т.ч.:	0	1	1	1	0%
<i>Инвестиции в Собствени активи:</i>	0	0	0	0	0%
<i>Инвестиции в Публични активи:</i>	0	1	1	1	0%
ОБЩО ИНВЕСТИЦИИ:	4 903	4 786	4 786	-117	98%
<i>Инвестиции в Собствени активи:</i>	1 256	269	269	-987	21%
<i>Инвестиции в Публични активи:</i>	3 647	4 517	4 517	870	124%

Оценка на качеството на информацията за всяка променлива на показателите за качество по реда на чл. 34 от НРКВКУ и т. 68 от Указания НРКВКУ

При оценката на изискуемите регистри и бази данни с оценки 1 - 4 е извършено

оценяване на наличието на регистъра / база данни; на внедряването на изискуемите общи характеристики, на внедряването на изискуемите специфични характеристики за съответния регистър / база данни, съответно е представена формираната крайна оценка на степента на внедряване, както следва:

Таблица 7

Регистри	Регистър/ База данни		Внедрени процедури	Общи характеристики регистри/ база данни		Специфични характеристики регистри/ база данни		Оценка ниво характеристики регистри /бази данни КЕВР	Крайна оценка на ниво внедряване регистри и бази данни КЕВР	
	ВНЕДРЕН/ В ПРОЦЕС/ НЕДОКАЗАН/ ОТСЪСТВА	Оценка ниво наличие регистри/ бази данни КЕВР		ДА/НЕ	% внедряване	Оценка общи характеристики КЕВР	% внедряване			
ГИС	В ПРОЦЕС	3	ДА	100%	2	19%	3	3	3	лошо
Регистър на активите	В ПРОЦЕС	3	ДА	100%	2	20%	2	2	3	лошо
Регистър на аварията	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
Регистър на лабораторни изследвания за качеството на питейните води	ВНЕДРЕН	2	ДА	83%	2	100%	1	1	1	добро
Регистър на лабораторни изследвания за качеството на отпадъчните води	НЕДОКАЗАН	4	ДА	83%	2	100%	1	1	4	липса на информация
Регистър на оплаквания от потребители	ВНЕДРЕН	2	ДА	83%	2	92%	1	1	1	добро
Регистър за утайките от ПСОВ	ВНЕДРЕН	2	ДА	83%	2	93%	1	1	1	добро
Регистър на водомерите на СВО (средства за измерване)	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	93%	1	1	1	добро
Система за отчитане и фактуриране	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
База данни с измерените количества вода на вход ВС	ОТСЪСТВА	4	НЕ	0%	4	0%	4	4	4	липса на информация
База данни с измерените количества вода на вход ПСПВ	не експлоатира ПСПВ	0								
База данни с измерените количества вода на вход ПСОВ	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
База данни за контролни разходомери и дейта логери	В ПРОЦЕС	3	ДА	100%	2	33%	2	2	3	лошо
База данни за изчисляване на неизмерената законна консумация	В ПРОЦЕС	3	ДА	100%	2	82%	1	1	2	средно
База данни за изразходваната електрическа енергия	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	95%	1	1	1	добро
База данни за сключени и изпълнени договори за присъединяване	НЕДОКАЗАН	4	ДА	100%	2	100%	1	1	4	липса на информация
База данни с длъжностите и задълженията на персонала на ВиК оператора	НЕДОКАЗАН	4	ДА	100%	2	83%	1	1	4	липса на информация
Счетоводна система	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	86%	1	1	1	добро

В следващата таблица е представена информация за предвидените нива на показателите за качество (ПК) на ВиК услугите за 2022 г. в одобрения бизнес план (разчет) спрямо отчетените от дружеството постигнати нива през 2022 г. (отчет), с посочен % изменение и дали съответният ПК е постигнат. За целите на анализа относно изпълнението на нивата на ПК не се взема предвид разлика от 1% изменение. За всеки ПК е представена информация за достоверността на данните за променливите, участващи в изчислението на съответния ПК - дали същите са отчетени от регистър или база данни, които са недоказани или отсъстват, както и дали са констатирани некоректни стойности на променливи:

Таблица 8

ПК	Параметър	Ед. мярка	Стойност 2022 г.		Изпълнение		Достоверност на данните			
			Разчет	Отчет	% изменени е	Постигнато ниво (Да/Не)	Регистър или БД - отсъства или недоказан		Некоректна променлива	
ПК1	Ниво на покритие с водоснабдителни услуги	%	99,60%	99,57%	-0,03%	Да	Не	-	Не	-
ПК2а	Качество на питейната вода в големи зони на водоснабдяване	%	99,00%	99,81%	0,82%	Да	Не	-	Не	-
ПК2б	Качество на питейната вода в малки зони на водоснабдяване	%	98,00%	99,14%	1,16%	Да	Не	-	Не	-
ПК2в	Мониторинг на качеството на питейната вода	%	100,00%	100,00%	0,00%	Да	Не	-	Да	iD98 iD99
ПК3	Непрекъснатост на водоснабдяването	съотношение	0,121	5,809	-4700,83%	Не	Не	-	Не	-
ПК4а	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	м ³ /км/ден	10,03	9,09	9,37%	Да	Да	БД измерени кол. вход ВС	Не	-
ПК4б	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	%	59,24%	57,31%	3,26%	Да	Да	БД измерени кол. вход ВС	Не	-
ПК5	Аварии по водопроводната мрежа	бр/100к м/год	59,99	62,83	-4,73%	Не	Не	-	Не	-
ПК6	Налигане във водоснабдителната система	%	45,71%	45,71%	0,00%	Да	Не	-	Не	-
ПК7а	Ниво на покритие с услуги по отвеждане на отпадъчни води	%	64,01%	57,54%	-10,11%	Не	Не	-	Не	-
ПК7б	Ниво на покритие с услуги по пречистване на отпадъчни води	%	53,42%	53,27%	-0,28%	Да	Не	-	Не	-

ПК8	Качество на отпадъчните води	%	90,48%	90,48%	0,00%	Да	Да	Регистър ЛИКОВ	Не	-
ПК9	Аварии на канализационната мрежа	бр/100к м/год	15,03	89,36	-494,54%	Не	Не	-	Да	wD38a wD38b
ПК10	Наводнения в имоти на трети лица, причинени от канализацията	бр/10 000 потреб	0,123	0,000	100,00%	Да	Не	-	Не	-
ПК11а	Енергийна ефективност за дейността по доставяне на вода на потребителите	кВтч/м ³	0,663	0,590	11,01%	Да	Да	БД измерени кол. вход ВС	Не	-
ПК11б	Енергийна ефективност за дейността по пречистване на отпадъчни води	кВтч/м ³	0,372	0,392	-5,38%	Не	Не	-	Не	-
ПК11в	Оползотворяване на утайките от ПСОВ	%	100,00%	100,00%	0,00%	Да	Не	-	Не	-
ПК11г	Рехабилитация на водопроводната мрежа	%	1,76%	2,31%	31,25%	Да	Не	-	Не	-
ПК11д	Активен контрол на течовете	%	2,05%	2,17%	5,85%	Да	Не	-	Не	-
ПК12а	Ефективност на разходите за услугата доставяне на вода на потребителите	съотношение	1,11	0,99	-10,81%	Не	Не	-	Не	-
ПК12б	Ефективност на разходите за услугата отвеждане на отпадъчни води	съотношение	1,26	2,13	69,05%	Да	Не	-	Не	-
ПК12в	Ефективност на разходите за услугата пречистване на отпадъчни води	съотношение	1,07	0,94	-12,15%	Не	Не	-	Не	-
ПК12г	Събираемост	%	92,04%	91,38%	-0,72%	Да	Не	-	Не	-
ПК12д	Ефективност на привеждане на водомерите в годност	%	10,92%	11,18%	2,38%	Да	Не	-	Не	-
ПК12е	Ефективност на изграждане на водомерното стопанство	%	45,29%	53,81%	18,81%	Да	Не	-	Не	-
ПК13	Срок за отговор на писмени жалби на потребителите	%	100,00%	100,00%	0,00%	Да	Не	-	Не	-
ПК14а	Присъединяване към водоснабдителната система	%	100,00%	60,64%	-39,36%	Не	Да	БД договори присъединяване	Не	-
ПК14б	Присъединяване към канализационната система	%	100,00%	45,61%	-54,39%	Не	Да	БД договори присъединяване	Не	-
ПК15а	Ефективност на персонала за услугата доставяне на вода на потребителите	бр/1 000 СВО	4,10	4,44	-8,29%	Не	Да	БД персонал	Не	-
ПК15б	Ефективност на персонала за услугите отвеждане и пречистване	бр/1 000 СКО	8,42	8,22	2,38%	Да	Да	БД персонал	Не	-
	Общ брой отчетени изпълнени нива на ПК					20	8		2	
	Общ брой отчетени неизпълнени нива на ПК					10				

- ВиК операторът е отчетел изпълнение на **20** показателя за качество спрямо заложените нива в одобрения бизнес план (разчет).

- Отчетените стойности на следните **5** показателя за качество, за които се отчита изпълнение на заложеното в бизнес плана ниво, са докладвани от регистри или бази данни, които отсъстват или са недоказани от дружеството, респективно данните не са достоверни: **ПК4а, ПК4б, ПК8, ПК11а, ПК15б**. В допълнение за **1** показател за качество: **ПК2в** се констатира, че е отчетена променлива с недоказана или непотвърдена стойност.

- ВиК операторът е отчетел неизпълнение на **10** показателя за качество спрямо заложените нива в одобрения бизнес план (разчет).

- Отчетените стойности на следните **3** показателя за качество, за които се отчита неизпълнение на заложеното в бизнес плана ниво, са докладвани от регистри или бази данни, които отсъстват или са недоказани от дружеството, респективно данните не са достоверни: **ПК14а, ПК14б и ПК15а**. В допълнение за **1** показател за качество: **ПК9** се констатира, че е отчетена променлива с недоказана или непотвърдена стойност.

Крайната оценка за качеството на информация за ПК се формира от:

- Оценката на степента на внедряване на регистъра / базата данни и на изискуемите общи и специфични характеристики, от които се докладват променливи, участващи в изчислението на ПК(оценка на ниво внедряване); и

- Оценката на надеждността на данните за съответните променливи, участващи в изчислението на ПК(оценка на ниво променливи).

Таблица 9

ПК	Параметър	Качество на информацията					
		Оценка ВиК оператор		Оценка КЕВР			
		Разчет	Отчет	Регистри и БД	Променливи	Крайна оценка	
ПК1	Ниво на покритие с водоснабдителни услуги	1	0	1	1	1	добро
ПК2а	Качество на питейната вода в големи зони на водоснабдяване	1	0	1	1	1	добро
ПК2б	Качество на питейната вода в малки зони на водоснабдяване	1	0	1	1	1	добро

ПК2в	Мониторинг на качеството на питейната вода	1	0	1	3	3	лошо
ПК3	Непрекъснатост на водоснабдяването	1	0	1	1	1	добро
ПК4а	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	1	0	2	1	2	средно
ПК4б	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	1	0	2	1	2	средно
ПК5	Аварии по водопроводната мрежа	1	0	2	2	2	средно
ПК6	Налигане във водоснабдителната система	1	0	3	1	3	лошо
ПК7а	Ниво на покритие с услуги по отвеждане на отпадъчни води	1	0	1	1	1	добро
ПК7б	Ниво на покритие с услуги по пречистване на отпадъчни води	1	0	1	1	1	добро
ПК8	Качество на отпадъчните води	1	0	4	1	4	липса на информация
ПК9	Аварии на канализационната мрежа	1	0	2	2	2	средно
ПК10	Наводнения в имоти на трети лица, причинени от канализацията	1	0	1	1	1	добро
ПК11а	Енергийна ефективност за дейността по доставяне на вода на потребителите	1	0	3	1	3	лошо
ПК11б	Енергийна ефективност за дейността по пречистване на отпадъчни води	1	0	1	1	1	добро
ПК11в	Оползотворяване на утайките от ПСОВ	1	0	1	1	1	добро
ПК11г	Рехабилитация на водопроводната мрежа	1	0	3	1	3	лошо
ПК11д	Активен контрол на течовете	1	0	3	1	3	лошо
ПК12а	Ефективност на разходите за услугата доставяне на вода на потребителите	1	0	1	1	1	добро
ПК12б	Ефективност на разходите за услугата отвеждане на отпадъчни води	1	0	1	1	1	добро
ПК12в	Ефективност на разходите за услугата пречистване на отпадъчни води	1	0	1	1	1	добро
ПК12г	Събираемост	1	0	1	1	1	добро
ПК12д	Ефективност на приваждане на водомерите в годност	1	0	2	1	2	средно
ПК12е	Ефективност на изграждане на водомерното стопанство	1	0	2	1	2	средно
ПК13	Срок за отговор на писмени жалби на потребителите	1	0	1	1	1	добро
ПК14а	Присъединяване към водоснабдителната система	1	0	4	1	4	липса на информация
ПК14б	Присъединяване към канализационната система	1	0	4	1	4	липса на информация
ПК15а	Ефективност на персонала за услугата доставяне на вода на потребителите	0	0	3	1	3	лошо
ПК15б	Ефективност на персонала за услугите отвеждане и пречистване	1	0	3	1	3	лошо

Индивидуална оценка на изпълнението на всеки показател за качество на ВиК услугите за 2022 г. по реда на чл. 38 от НРКВКУ

При определянето на оценката на изпълнение на ПК се отчитат данните за отчет 2021 г. и 2022 г., и отчет за 2022 г., като в случаите на прогнозирано в бизнес плана влошаване на нивото по даден ПК за 2022 г. спрямо предходната 2021 г. или запазване на същото (нулева стъпка) се вземат предвид и отчетите за базовата 2020 г. и прогнозираните крайни цели за 2026 г. Оценката на изпълнение се съобразява с изискванията на чл. 37, ал. 2 от НРКВКУ. Оценката на изпълнение на ПК е представена в следващата таблица:

Таблица 10

ПК	Параметър	Разчет 2021 г.	Стойност 2022 г.		Отчет 2020 г.	Разчет 2026 г.	Одобре на стъпка (ОСп)	Реална стъпка (РСп)	Изпълнение на одобрена стъпка (ПИп), %	Оценка на изпълнение ПК без аномалии	Оценка на изпълнение с оценени аномалии	Оценка на изпълнение ПК с влияние оценка качество на информацията
			Разчет	Отчет								
ПК1	Ниво на покритие с водоснабдителни услуги	99,68%	99,60%	99,57%	99,60%	99,81%	0,08%	0,11%	-	-	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение
ПК2а	Качество на питейната вода в големи зони на водоснабдяване	96,00%	99,00%	99,81%	100,00%	99,00%	-3,00%	-3,81%	127,00%	добро	добро	добро
ПК2б	Качество на питейната вода в малки зони на водоснабдяване	96,00%	98,00%	99,14%	99,19%	98,00%	-2,00%	-3,14%	157,00%	добро	добро	добро
ПК2в	Мониторинг на качеството на питейната вода	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	0,00%	0,00%	-	-	добро	добро
ПК3	Непрекъснатост на водоснабдяването	0,121	0,121	5,809	0,121	0,122	0,00	-5,69	-	-	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение
ПК4а	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	13,27	10,03	9,09	10,45	8,67	3,24	4,18	129,01%	добро	добро	добро
ПК4б	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	63,57%	59,24%	57,31%	60,36%	57,46%	4,33%	6,26%	144,57%	добро	добро	добро
ПК5	Аварии по водопроводната мрежа	48,48	59,99	62,83	73,50	59,99	-11,51	-14,35	-	-	средно	средно
ПК6	Налигане във водоснабдителната система	70,11%	45,71%	45,71%	40,00%	68,57%	24,40%	24,40%	-	-	средно	средно
ПК7а	Ниво на покритие с услуги по отвеждане на отпадъчни води	64,77%	64,01%	57,54%	64,01%	64,51%	0,76%	7,23%	-	-	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение
ПК7б	Ниво на покритие с услуги по пречистване на отпадъчни води	54,00%	53,42%	53,27%	53,42%	53,92%	0,58%	0,73%	-	-	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение

ПК8	Качество на отпадъчните води	94,44%	90,48%	90,48%	95,42%	90,48%	3,96%	3,96%	-	-	добро	пълно изпълнен
ПК9	Аварии на канализационната мрежа	70,23	15,03	89,36	14,81	14,89	55,20	-19,13	-34,66%	пълно изпълнен	пълно изпълнен	пълно изпълнен
ПК10	Наводнения в имоти на трети лица, причинени от канализацията	0,000	0,123	0,000	0,000	0,128	-0,123	0,000	-	-	добро	добро
ПК11а	Енергийна ефективност за дейността по доставяне на вода на потребителите	0,479	0,663	0,590	0,673	0,625	-0,18	-0,11	-	-	добро	добро
ПК11б	Енергийна ефективност за дейността по пречистване на отпадъчни води	0,220	0,372	0,392	0,373	0,370	-0,1520	-0,1720	-	-	пълно изпълнен	пълно изпълнен
ПК11в	Оползотворяване на утайките от ПСОВ	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	0,00%	0,00%	-	-	добро	добро
ПК11г	Рехабилитация на водопроводната мрежа	1,76%	1,76%	2,31%	2,75%	1,09%	0,00%	-0,55%	-	-	добро	добро
ПК11д	Активен контрол на течовете	1,76%	2,05%	2,17%	2,22%	1,59%	-0,29%	-0,41%	141,38%	добро	добро	добро
ПК12а	Ефективност на разходите за услугата доставяне на вода на потребителите	1,12	1,11	0,99	1,10	1,09	0,01	0,13	-	-	-	-
ПК12б	Ефективност на разходите за услугата отвеждане на отпадъчни води	1,16	1,26	2,13	0,76	1,28	-0,10	-0,97	-	-	-	-
ПК12в	Ефективност на разходите за услугата пречистване на отпадъчни води	1,10	1,07	0,94	0,50	1,08	0,03	0,16	-	-	-	-
ПК12г	Събираемост	88,89%	92,04%	91,38%	96,53%	91,52%	-3,15%	-2,49%	79,05%	добро	добро	добро
ПК12д	Ефективност на привездане на водомерите в годност	14,04%	10,92%	11,18%	7,05%	15,49%	3,12%	2,86%	-	-	средно	средно
ПК12е	Ефективност на изграждане на водомерното стопанство	68,84%	45,29%	53,81%	33,14%	61,54%	23,55%	15,03%	-	-	средно	средно
ПК13	Срок за отговор на писмени жалби на потребителите	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	0,00%	0,00%	-	-	добро	добро
ПК14а	Присъединяване към водоснабдителната система	100,00%	100,00%	60,64%	100,00%	100,00%	0,00%	39,36%	-	-	пълно изпълнен	пълно изпълнен
ПК14б	Присъединяване към канализационната система	100,00%	100,00%	45,61%	100,00%	100,00%	0,00%	54,39%	-	-	пълно изпълнен	пълно изпълнен
ПК15а	Ефективност на персонала за услугата доставяне на вода на потребителите	4,43	4,10	4,44	4,14	4,09	0,33	-0,01	-3,03%	пълно изпълнен	пълно изпълнен	пълно изпълнен
ПК15б	Ефективност на персонала за услугите отвеждане и пречистване	10,01	8,42	8,22	7,77	7,70	1,59	1,79	112,56%	добро	добро	добро

Размер на коефициент Q_e по смисъла на чл. 6, т. 2 от НРЦВКУ за 2022 г.

При определянето на коефициента Q_e се съобразяват изискванията по т. 9.2.а от Указания НРЦВКУ. Дружеството е получило компенсация за потребена електрическа енергия общо в размер от 3 902 160 лв. за 2022 г., от които 787 868 лв. за периода на действие на наложения с Решение на Народното събрание от 16.12.2021 г. мораториум върху цените на ВиК услугите или за периода януари - март от 2022 г. Коефициентът, изчислен като съотношение от общо получените компенсация за 2022 г., с приспаднати компенсация за периода на действие на мораториума, спрямо общо направените разходи за електрическа енергия - в размер от 7 174 000 лв., за 2022 г. е 0,4341.

Обобщение на данните за изразходвана електроенергия за услугата доставяне на вода на потребителите:

Таблица 11

Параметър	Обобщена справка за услугата доставяне на вода на потребителите									
	Количество, кВтч		Разход, хил.лв.		Средна цена на ел.енергия, лв/МВтч		Общо изплатена компенсация	коефициент компенсация	Разход след компенсация	Средна цена след компенсация
	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет				
Общо изразходвана електроенергия	11 619 551	9 758 120	4 277	5 718	368,06	585,97	2 482	0,4341	3 236	331,60
Електроенергия, произведена от собствени източници	0	0	0	0	0,00	0,00				
Изразходвана електроенергия от свободен пазар	11 619 551	9 758 120	4 277	5 718	368,06	585,97	2 482	0,4341	3 236	331,60
Разходи за електроенергия, включени в коефициента Q_p			0	0			0	0,4341	0	0,00
Параметър	Разчет (Р)	Отчет (О)	Разлика Р-О	т. 9.2.а.3 от Указания НРЦВКУ	т. 9.2.а.4 от Указания НРЦВКУ	т. 9.2.а.5 от Указания НРЦВКУ		т. 9.2.а.6 от Указания НРЦВКУ		
				не	да	не	Преизчис	не		

							ление	
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсации, кВтч	11 619 551	9 758 120	1 861 431				9 758 120	
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсации, хил. лв.	4 277	3 236	1 041				3 236	
Средна цена на ел.енергия от свободен пазар, с приспаднати компенсации, лв/МВтч	368,06	331,60	36,46				331,60	
Вода на входа на системата А3, м ³	17 515 150	16 538 390	-976 760				16 538 390	
Продадена фактурирана вода iA10, м ³	7 140 000	7 060 131	-79 869				7 060 131	
Неносеща приходи вода iA21, м ³	10 375 150	9 478 259	-896 891				9 478 259	
Дължина мрежа iC8, км	2 834	2 857	23				2 857	
ПК4а, м ³ /км/д	10,03	9,09	0,941				9,09	
ПК11а кВтч/м ³	0,663	0,590	0,073				0,590	
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсации и разходи за електроенергия, включени в Qr, хил. лв.	4 277	3 236	1 041	-	520	-	3 236	-

Обобщение на данните за изразходвана електроенергия за услугата отвеждане на отпадъчни води:

Таблица 12

Параметър	Обобщена справка за услугата отвеждане на отпадъчни води									
	Количество, кВтч		Разход, хил.лв.		Средна цена на ел.енергия, лв/МВтч		Общо изплатена компенсация	коэффициент компенсация	Разход след компенсация	Средна цена след компенсация
	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет				
Общо изразходвана електроенергия	155 798	165 554	59	95	379,03	573,83	41	0,4341	54	324,73
Електроенергия, произведена от собствени източници	0	0	0	0	0,00	0,00				
Изразходвана електроенергия от свободен пазар	155 798	165 554	59	95	379,03	573,83	41	0,4341	54	324,73
Разходи за електроенергия, включени в коэффициента Qr			7	11			5	0,4341	6	0,00
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсации и разходи за електроенергия, включени в Qr, хил. лв.			52	48						
Разлика Разчет - Отчет			4,2							

Обобщение на данните за изразходвана електроенергия за услугата пречистване на отпадъчни води:

Таблица 13

Параметър	Обобщена справка за услугата пречистване на отпадъчни води									
	Количество, кВтч		Разход, хил.лв.		Средна цена на ел.енергия, лв/МВтч		Общо изплатена компенсация	коэффициент компенсация	Разход след компенсация	Средна цена след компенсация
	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет				
Общо изразходвана електроенергия	3 117 703	2 591 947	1 005	1 236	322,49	476,86	537	0,4341	699	269,85
Електроенергия, произведена от собствени източници	266 930	278 931	23	0	84,92	0,00				
Изразходвана електроенергия от свободен пазар	2 850 773	2 313 016	983	1 236	344,74	534,37	537	0,4341	699	302,39
Разходи за електроенергия, включени в коэффициента Qr			0	0			0	0,4341	0	0,00
Параметър	Разчет (Р)	Отчет (О)	Разлика Р-О	т. 9.2.а.3 от Указания НРЦВКУ	т. 9.2.а.4 от Указания НРЦВКУ	т. 9.2.а.5 от Указания НРЦВКУ		т. 9.2.а.6 от Указания НРЦВКУ		
				да	не	не	Преизчисление	не		
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсации, кВтч	2 850 773	2 313 016	537 757				2 184 182			

Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсаци, хил. лв.	983	699	283				660	
Средна цена на ел.енергия от свободен пазар, с приспаднати компенсаци, лв/МВтч	344,74	302,39	42,34				302,39	
Вода на вход ПСОВ wA2, м ³	8 371 919	6 614 158	-1 757 761				6 614 158	
ПК116 кВтч/м ³	0,372	0,392	-0,019				0,372	
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсаци и разходи за електроенергия, включени в Qp, хил. лв.	983	699	283	283	-	-	660	-

Обобщение на данните за изразходвана електроенергия за услугата доставяне вода с непитейни качества:

Таблица 14

Параметър	Обобщена справка за услугата доставяне вода с непитейни качества									
	Количество, кВтч		Разход, хил.лв.		Средна цена на ел.енергия, лв/МВтч		Общо изплатена компенсация	коэффициент компенсация	Разход след компенсация	Средна цена след компенсация
	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет	хил. лв.	-	хил. лв.	лв/МВтч
Общо изразходвана електроенергия	44 985	50 583	17	31	381,68	612,85	13	0,4341	18	346,81
Електроенергия, произведена от собствени източници	0	0	0	0	0,00	0,00				
Изразходвана електроенергия от свободен пазар	44 985	50 583	17	31	381,68	612,85	13	0,4341	18	346,81
Разходи за електроенергия, включени в коефициента Qp			0	0			0	0,4341	0	0,00
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсаци и разходи за електроенергия, включени в Qp, хил. лв.			17	18						
Разлика Разчет - Отчет			-0,4							

Дружеството не използва електроенергия за технологични нужди за услугата доставяне на вода на друг ВиК оператор.

При определянето на коефициента Qe се съобразяват изискванията по т. 8, т. 9.2.а и т. 52.2. от Указания НРЦВКУ. Бизнес планът на дружеството е одобрен от КЕВР с решение № БП-Ц-16 от 29.07.2022 г., в сила от 01.08.2022 г. В тази връзка разликата между одобрените разходи и действително извършените разходи е преизчислена пропорционално за периода на прилагане на новия бизнес план (5 месеца). Във връзка с гореизложеното, коефициент Qe се изчислява, както следва:

Таблица 15

Описание	Доставяне	Отвеждане	Пречистване	Доставяне непитейни качества	Доставяне на Друг ВиКО
Разлика между одобрените и действително извършените разходи за електроенергия с приспаднати разходи за Qp и компенсаци	520	4	283	0	0
Разлика между одобрените и действително извършените разходи за електроенергия с приспаднати разходи за Qp и компенсаци, преизчислени за периода на влизане в сила на бизнес плана	217	2	118	0	0
Признати годишни разходи за съответната ВиК услуга 2024 г.	15 954	1 280	2 634	88	48
Коефициент Qe	1,359%	0,138%	4,481%	-0,177%	0,000%

4. „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас

За резултатите от извършената проверка на дейността на дружеството за 2022 г. е изготвен констативен протокол, връчен на ВиК оператора на **06.10.2023 г.** (приложен към настоящия доклад), в който са направени констатации, дадени са препоръки и е изискано представяне на информация.

Дружеството е представило свое становище с вх. № В-17-14-6 от **13.10.2023 г.** като

информацията е взета предвид от работната група при представяне на крайните резултати в настоящия доклад.

Данни за връчен констативен протокол и представено становище от дружеството
Във връчения констативен протокол са направени препоръки:

Таблица 1

Раздел от КП	Препоръки
I.1.	Дружеството да внедри регистър на активи с всички изискуеми общи и специфични характеристики.
I.1.	Дружеството да внедри ГИС за цялата обособена територия с всички изискуеми общи и специфични характеристики.
I.2.	ВиК операторът да внедри и поддържа всички изискуеми специфични характеристики в регистър Аварии в ИП „Пласмент“.
I.2.	Дружеството да създаде възможност за генериране на данни по зададен критерий, вкл. за променливи wD38a Брой запушвания на канализационната мрежа, различни от тези в сградните канализационни отклонения за разглеждания период и D35 Сумата от общия брой на населението засегнато от прекъсвания на водоснабдяването в обслужваната от оператора територия и продължителността на съответстващите прекъсвания (в часове в разглеждания период).
I.3.	ВиК операторът следва да внедри и поддържа всички изискуеми специфични характеристики в регистри Лабораторни изследвания за качеството на питейните и на отпадъчните води.
I.4.	ВиК операторът да създаде възможност регистър Оплаквания от потребители да генерира справки по зададени критерии, вкл. за променлива IF98 Общ брой отговори на оплаквания на потребители в срок от 14 дни.
I.5.	Дружеството да въведе в цялост информацията за всички изискуеми данни и параметри в регистъра на утайките и да отчита данни от регистъра на утайките в ИП „ВиК Център“, а не от Excel.
I.6.	ВиК операторът да създаде възможност регистър Водомери на СВО да генерира справки по зададени критерии и да отчита данни от регистъра за водомерите на СВО (средства за измерване) в ИП „Пласмент“, а не от Excel.
I.7.	ВиК операторът да внедри и поддържа всички изискуеми специфични характеристики в Системата за отчитане и фактуриране.
I.9.	Дружеството да внедри единна база данни Контролни разходомери и дейта логери с всички изискуеми общи и специфични характеристики.
I.10.	Дружеството да внедри база данни Изчисляване на неизмерена законна консумация с всички изискуеми общи и специфични характеристики.
I.13.	Дружеството да въведе в цялост информацията за всички изискуеми данни и специфични характеристики в регистър/БД за персонала, в т.ч. за променливи В1 Общ брой на персонала на еквивалентна пълна заетост за услуга доставяне на вода на потребителите и wB1 Общ брой на персонала на еквивалентна пълна заетост за услугите отвеждане и пречистване на отпадъчни води. Тази препоръка се дава на дружеството от проверката през 2020 г.
II.	В Справка № 2 „Променливи за изчисление на показателите за качество на предоставяните ВиК услуги“ прогнозните стойности (разчет) на всички променливи в отчетните данни следва да съответстват на разчета в одобрения БП.
II.	В Справка № 7 „Отчет на ремонтната програма“ следва да се посочват данни за брой и стойност за ремонтите по всички направления, за които има планирани ремонти, с изключение на „други оперативни ремонти, общи за услугите“ за разпределение, където се посочва само стойност.
II.	В Справка № 8 „Брой аварии във водоснабдителната и канализационната системи“: 1. Данните следва да са представят по населени места. 2. Дружеството следва да посочва данни за брой аварии по арматури и фитинги.
II.	Дружеството да отчита в баланса на водните количества на вход ВС в Справка № 4 „Отчет за достигнато ниво на потребление на В и К услугите“ и Справка № 5 „Подадени и фактурирани водни количества“ количествата, за които заплаща такса по разрешени водни количества, а не спрямо подадена вода.
IV.1.	За обектите от инвестиционната програма следва да се изготвят инвестиционни проекти (когато е приложимо) и екзекутивни чертежи (задължително за всички подземни обекти по ВиК мрежите от инвестиционната програма - в т.ч. ВиК проводи, сградни отклонения, арматури и други.
IV.1.	ВиК операторът да прецизира отнасянето на обектите към инвестиционната програма. Дейностите, които имат характер на аварийен или текущ ремонт следва да се отнасят към ремонтната програма. Съгласно заложените в ЕСРО дефиниции и понятия „Инвестиция“ (капиталов разход) е всеки разход, извършен за придобиване, изграждане, подобрене или основен ремонт на дълготраен актив. Съгласно МСС и НСС за дълготраен актив се считат покупка, изграждане, подобрене, модернизация и рехабилитация (списъка не е изчерпателен), водещи до подобряване на състоянието, удължаване на полезния живот, промяна във функционалното предназначение, повишаване на капацитета или неговата стойност и др.
IV.1.	ВиК операторът да осигури в см. 207 „Активи в процес на изграждане“ проследимост по уникален номер за всеки обект от Инвестиционната програма на всички съпътстващи обекта разходи в т.ч. разходи за: материали, труд, механизация и външни услуги. Разходите следва да се начисляват текущо при възникването им.
IV.2.	ВиК операторът да завежда капиталовите разходи в сметка 207 „Активи в процес на изграждане“ по инвестиционни обекти в съответната подсметка според инвестиционното направление на обекта.
V.1.	ВиК операторът следва да създава схеми, чертежи и екзекутиви за всички подземни обекти по ВиК мрежите от ремонтната програма - в т.ч. ВиК проводи, сградни отклонения, арматури и други.
V.1.	ВиК операторът да завежда всички обекти от Ремонтната програма, в т.ч. и за обектите, извършвани с външни изпълнители, в регистъра на аварията (ИП „Пласмент“), както и да създава работни карти тях.
V.4.	Разходите за услугата присъединяване към ВиК мрежата следва да се отчитат отделно от разходите за регулирани услуги доставка на вода, отвеждане и пречистване на отпадъчни води и за целта да се създаде аналитичност в счетоводната система за регулаторни цели, съгласно изискванията и сметкоплана към ЕСРО.
V.4.	Всички разходи за изготвяне на технически проект; проектиране и съгласуване на ПУП, проекти на ВиК мрежа следва да се отчитат като капиталов разход, да се отнесат към съответния инвестиционен обект, и да се сторнират от оперативните разходи.
V.4.	Да не се отчитат в регулирана дейност като разход сумите за процесуално представителство, правна защита и изготвяне на свързани със съдебни дела документи, доколкото това са вземания по съдебни дела и не следва да се отчитат като разход, а в случаите на загубени съдебни дела представлява непризшен разход. Посочените дейности следва да се възлагат и отчитат по отделни договори от възлаганите дейности за правна консултация.
V.4.	Да се прецизира завеждането на оперативните разходи към аналитично установени счетоводни сметки, както и отчитането им в конкретно създадените категории в отчетни справки и справки по ЕСРО.
VII.	Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас да сключи договор по Наредба №7/14.11.2000 г. с „Кроношпан България“ ЕООД, гр. Бургас.

ВиК операторът е представил становища по част от дадените констатации и препоръки, отразени заедно със становищата на работната група, както следва:

Таблица 1.1

Констатации/Препоръки	Становище на дружеството	Становище на работната група
IV За обект „Айтос, ул. Огоста -1 - реконструкция водомерен възел; Пр.№ 66175/5.4.2022 г.“ се констатира отнасяне към направление „Рехабилитация и разширение на водопроводната мрежа над 10 м“, като в работната карта на вид работа е посочено „Ремонт на водомерен възел“. Този вид ремонт няма характер на капиталов и следва да бъде отчетен като оперативен ремонт.	Дружеството е изразило несъгласие с направената от работната група констатация, като счита, че стойността правилно е посочена като инвестиция съгласно Инструкция за попълване на годишните отчетни справки за целите на регулаторното счетоводство на ВиК операторите – Приложение II Дефиниции при отчитане на инвестициите за регулаторни цели. За целите на регулаторното планиране не се прилага стойностен праг при монтаж на водомер и монтаж на спирателен кран. Счита, че коректно е относно към инвестиция протокол № 66175.	Представеното становище не се приема , доколкото описаните в работната карта ремонтни дейности не водят до повишаване стойността на актива, а само поддържат функционирането му. В случаите, когато дружеството подменя само отделни елементи от съоръженията на ВиК инфраструктурата, задължение на ВиК операторът е да направи преценка доколко извършените ремонтни дейности водят до подобряване на състоянието, удължаването на полезния живот или стойността на актива, съгласно дефиницията за инвестиция, или е свързано само и единствено с <u>поддържане на съоръжението в изправност</u> . В допълнение съгласно правилата на ЕСРО, размерът на инвестицията включва стойността на дълготрайния актив, както и всички съпътстващи разходи по въвеждането му в експлоатация, в т.ч. разходи за материали, механизация, труд и др. съпътстващи разходи.

Обобщение на изисканата и представена информация, както и становището на работната група е представено, както следва:

Таблица 2

Изискани данни в КП	Становище на дружеството	Становище на работната група
1. Да се представи единен електронен модел за отчет на изпълнението на бизнес плана и отчет по ЕСРО за 2022 г. на електронен носител с коригирани справки, както следва: - Справка № 12 „Отчет на инвестиционната програма“ (Приложение № 3) от отчета за изпълнение на бизнес плана, като се добавят посочените като консултантски, но подлежащи на капитализиране разходи за изготвяне на технически проект, проектиране и съгласуване на ПУП и проекти на ВиК мрежа; - Справки № 14 „Отчет на амортизационния план на дълготрайните активи за 2022 г.“ и Справки № 14.1-14.3 „Дълготрайни активи“ от отчета за бизнес план, като в колони постъпили през периода и трансфер се отразят корекциите от Справка № 12 „Отчет на инвестиционната програма“; - Справка № 15 „Отчет на годишните разходи за регулирани услуги за 2022 г.“ от отчета за изпълнение на бизнес плана, като от консултантските разходи се изключат подлежащите на капитализиране разходи за изготвяне на технически проект, проектиране и съгласуване на ПУП и проекти на ВиК мрежа, както и сумите за процесуално представителство и правна защита; - Справка № 15.1 „Разпределение на преки и непреки разходи по дейности и услуги“ от отчета за изпълнение на бизнес плана, като в преките и непреките разходи по услуги се отрази корекцията на консултантските разходи; - Справка № 4 „Дълготрайни активи“ от отчета по ЕСРО; - Справка № 5 „Разходи“ от отчета по ЕСРО. Конкретните справки да се представят и на хартиен носител.	Дружеството не е представило единен електронен модел за отчет на изпълнението на бизнес плана и отчет по ЕСРО за 2022 г. на електронен носител с изисканите коригирани справки, като е изразило несъгласие с направените препоръки: Във връзка с указанието за корекция на Справка № 12 и капитализиране на консултантски услуги-технически. Дружеството е заявило, че са включени разходи, за които е счело, че нямат характер на инвестиции съгласно Указания на КЕВР, МСС и НСС. Дружеството не възнамерява да сторнира оперативни разходи за изготвяне на технически проект, проектиране и съгласуване на ПУП, тъй като това са разходи с незначителна стойност спрямо стойността на отчетените инвестиционни разходи / не повече от 10 000 лв./ и изразява становище, че не следва да се направят корекции. Във връзка с указанието за корекция на Справка № 15 и изключване от консултантските юридически разходи на разходите за процесуално представителство и съдебни такси, ВиК операторът е посочил, че в тези разходи на стойност 796 268,90 лв. са включени разходи за регулирана дейност съгласно Указания на КЕВР, а разходи за процесуално представителство са във връзка заведени съдебни дела срещу нередовни платци към Дружеството. Посочва и че таксите за изготвяне на жалби са разходи за специализирани юридически услуги за обжалване на наложените финансови корекциите от УО на ОПОС, а всеки разход по загубени съдебни дела за изпълнение на договори и други задължение /към доставчици и институции/, нанесени материални щети по вина на ВиК оператора съгласно т. 18 от Указания НРЦВКУ са в непризнати разходи.	Дружеството не е представило единен електронен модел за отчет на изпълнението на бизнес плана и отчет по ЕСРО за 2022 г. на електронен носител с изисканите коригирани справки, като: работната група не приема представеното становище: - по отношение необходимостта от капитализиране на част от консултантските технически разходи - работната група не приема представеното становище и всички разходи за изготвяне на технически проект, проектиране и съгласуване на ПУП следва да се изключват от оперативните разходи и да се капитализират към съответните обекти от инвестиционната програма, съгласно изискванията на ЕСРО. Съгласно инструкциите за попълване на годишните отчетни справки за целите на регулаторното счетоводство на ВиК операторите <u>образуването на цена на придобиване и на себестойност на ДМА (размер на инвестицията) включва всички фактически разходи по доставката, построяването и монтирането на съответния актив, както и всички разходи, пряко отнасящи се до придвижването на актива до местоположението и привеждането му в състоянието, необходими за неговата експлоатация по начина, предвиден от ръководството.</u> - по отношение на непризнаването на отчетените съдебни разходи - работната група не приема представеното становище и коригира отчетените в регулираните дейности съдебни разходи до размера на отчетените в Сметка 602161201 „Консултантски услуги - юридически“ разходи за правно обслужване в размер на 46 хил. лв. Дружеството следва да отчети за регулаторни цели съдебните такси като непризнат разход в сметка 60930 - непризнати разходи в категория други.

Проверка на прилагани цени на ВиК услуги

Изискани са и са представени копия на фактури, както следва:

Таблица 3

№	Населено място	бр. потребители	бр. фактури	Услуги (д, о, п*)
---	----------------	-----------------	-------------	-------------------

1	гр. Бургас	5	7	д, о,п
2	гр. Поморие	5	7	д, о,п
3	гр. Айтос	3	4	д, о,п
4	ТК „Слънчев бряг“	2	3	д, о,п
5	гр. Обзор	3	3	д, о,п
6	гр. Приморско	3	4	д, о,п
7	гр. Китен	2	2	д, о,п

*(д) доставяне на вода на потребителите, (о) отвеждане на отпадъчни води, (п) пречистване на отпадъчни води

Обобщение на констатираните при проверката данни за промишлени и други стопански потребители е показано в следващата таблица:

Таблица 3.1

Типове потребители	Установено
Битови и приравнени към тях обществени и търговски потребители	Правомерно инкасиране на предоставяните услуги
Стопански и други промишлени потребители	Правомерно инкасиране на предоставяните услуги

Размер на коефициент Q_p по смисъла на чл. 6, т. 2 от НРЦВКУ за 2022 г.

В следващата таблица е представена информация за предвидените в бизнес плана (респективно включените в одобрените цени на ВиК услуги) и отчетените допълнителни разходи във връзка с експлоатацията на нови активи и/или предоставяне на нови дейности, включени в коефициент Q_p за 2022 г.:

Таблица 4

Допълнителни разходи за услугата доставяне на вода на потребителите							
Бъдещи нови активи/дейности 2022 г. (хил. лв.)	Разчет	Отчет	Разлика /отчет - разчет/	Признати от КЕВР	Разлика /разчет - признати/	Одобрени годишни разходи 2024 г.	Коефициент Q_p
Изграждане на резервно водоснабдяване от язовир „Ахелой“ и язовир „Порой“	192	322	130	322	-130	50 883	-0,2482%
ОБЩО	192	322	130	322	-130		
След приспадна корекция от получени компенсации за електрическа енергия за 2022 г., с изключение на периода на мораториум	-	-	-	318,3	-126,3		
Допълнителни разходи за услугата отвеждане на отпадъчни води							
Бъдещи нови активи/дейности 2022 г. (хил. лв.)	Разчет	Отчет	Разлика /отчет - разчет/	Признати от КЕВР	Разлика /разчет - признати/	Одобрени годишни разходи 2024 г.	Коефициент Q_p
Изграждане на канализационна мрежа и съоръжения на кв. Лозово, гр. Бургас	19	0	-19	0	19	10 591	0,2644%
Водоснабдяване и канализация на Лесопарк „Росенец“	9	0	-9	0	9		
ОБЩО	28	0	-28	0	28		
След приспадна корекция от получени компенсации за електрическа енергия за 2022 г., с изключение на периода на мораториум	-	-	-	0,0	28,0		
Допълнителни разходи за услугата пречистване на отпадъчни води							
Бъдещи нови активи/дейности 2022 г. (хил. лв.)	Разчет	Отчет	Разлика /отчет - разчет/	Признати от КЕВР	Разлика /разчет - признати/	Одобрени годишни разходи 2024 г.	Коефициент Q_p
ЛПСОВ Лесопарк Росенец 1	64	0	-64	0	64	22 682	0,5643%
ЛПСОВ Лесопарк Росенец 2	64	0	-64	0	64		
ОБЩО	128	0	-128	0	128		
След приспадна корекция от получени компенсации за електрическа енергия за 2022 г., с изключение на периода на мораториум	-	-	-	0,0	128,0		

Размер на отчетените разходи за 2022 г.

В следващата таблица е представена информация за планираните в одобрения бизнес план от КЕВР и отчетени разходи на дружеството (без амортизации), с приспаднати компенсации за изразходвана електроенергия, по дейности и по услуги за

2022 г.:

Таблица 5

Разходи 2022 г., хил.лв.	Разчет	Отчет	Отчет след корекция	Изменение, %
Разходи за доставяне на вода	33 972	31 653	31 131	-8%
Разходи за доставяне на вода с непитейни качества	0	0	0	0%
Разходи за доставяне на вода на друг ВиК оператор	1 030	1 046	1 101	7%
Общо разходи за доставяне на вода	35 002	32 699	32 232	-8%
Разходи за отвеждане на отпадъчни води	5 533	5 609	5 529	0%
Разходи за пречистване на отпадъчни води	16 542	13 926	13 727	-17%
Общо разходи за регулирана дейност	57 077	52 234	51 488	-10%
Разходи за нерегулирана дейност	514	422	416	-19%
Общо разходи	57 590	52 656	51 904	-10%

Размер на отчетените инвестиции за 2022 г.

В следващата таблица е представена информация за планираните в одобрения бизнес план от КЕВР и отчетени инвестиции в собствени и в публични активи по услуги за 2022 г.:

Таблица 6

Наименование	2022 г.			Изпълнение на планираните инвестициите 2022 г.	
	Планирани инвестиции по БП	Отчетени инвестиции	Отчетени инвестиции след корекция		
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	%
Доставяне ВС Основна, в т.ч.:	22 175	17 477	17 477	-4 698	79%
<i>Инвестиции в Собствени активи:</i>	<i>1 167</i>	<i>114</i>	<i>114</i>	<i>-1 053</i>	<i>10%</i>
<i>Инвестиции в Публични активи:</i>	<i>21 008</i>	<i>17 363</i>	<i>17 363</i>	<i>-3 646</i>	<i>83%</i>
Отвеждане на отпадъчните води	6 248	3 859	3 859	-2 389	62%
<i>Инвестиции в Собствени активи:</i>	<i>1 777</i>	<i>116</i>	<i>116</i>	<i>-1 661</i>	<i>7%</i>
<i>Инвестиции в Публични активи:</i>	<i>4 471</i>	<i>3 743</i>	<i>3 743</i>	<i>-729</i>	<i>84%</i>
Пречистване на отпадъчните води	4 793	1 868	1 868	-2 925	39%
<i>Инвестиции в Собствени активи:</i>	<i>1 647</i>	<i>110</i>	<i>110</i>	<i>-1 537</i>	<i>7%</i>
<i>Инвестиции в Публични активи:</i>	<i>3 146</i>	<i>1 758</i>	<i>1 758</i>	<i>-1 389</i>	<i>56%</i>
Доставяне на вода на друг ВиК оператор	187	836	836	649	447%
<i>Инвестиции в Собствени активи:</i>	<i>15</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>-15</i>	<i>0%</i>
<i>Инвестиции в Публични активи:</i>	<i>172</i>	<i>836</i>	<i>836</i>	<i>664</i>	<i>486%</i>
ОБЩО ИНВЕСТИЦИИ:	33 403	24 039	24 039	-9 364	72%
<i>Инвестиции в Собствени активи:</i>	<i>4 605</i>	<i>340</i>	<i>340</i>	<i>-4 265</i>	<i>7%</i>
<i>Инвестиции в Публични активи:</i>	<i>28 798</i>	<i>23 699</i>	<i>23 699</i>	<i>-5 099</i>	<i>82%</i>

Оценка на качеството на информацията за всяка променлива на показателите за качество по реда на чл. 34 от НРКВКУ и т. 68 от Указания НРКВКУ

При оценката на изискуемите регистри и бази данни с оценки 1 - 4 е извършено оценяване на наличието на регистъра / база данни; на внедряването на изискуемите общи характеристики, на внедряването на изискуемите специфични характеристики за съответния регистър / база данни, съответно е представена формираната крайна оценка на степента на внедряване, както следва:

Таблица 7

Регистри	Регистър/ База данни		Внедрени процедури	Общи характеристики регистри/ база данни		Специфични характеристики регистри/ база данни		Оценка ниво характеристики регистри /бази данни КЕВР	Крайна оценка на ниво внедряване регистри и бази данни КЕВР	
	ВНЕДРЕН/ В ПРОЦЕС/ НЕДОКАЗАН/ ОТСЪСТВА	Оценка ниво наличие регистри/ бази данни КЕВР		ДА/НЕ	% внедряване	Оценка общи характеристики КЕВР	% внедряване			
ГИС	ОТСЪСТВА	4	НЕ	0%	4	0%	4	4	4	липса на информация
Регистър на активите	НЕДОКАЗАН	4	НЕ	50%	3	0%	4	4	4	липса на информация

Регистър на аварията	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	82%	1	1	1	добро
Регистър на лабораторни изследвания за качеството на питейните води	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	94%	1	1	1	добро
Регистър на лабораторни изследвания за качеството на отпадъчните води	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	89%	1	1	1	добро
Регистър на оплаквания от потребители	ВНЕДРЕН	2	ДА	83%	2	100%	1	1	1	добро
Регистър за утайките от ПСОВ	В ПРОЦЕС	3	ДА	100%	2	93%	1	1	2	средно
Регистър на водомерите на СВО (средства за измерване)	НЕДОКАЗАН	4	ДА	100%	2	100%	1	1	4	липса на информация
Система за отчитане и фактуриране	ВНЕДРЕН	2	ДА	83%	2	82%	1	1	1	добро
База данни с измерените количества вода на вход ВС	ВНЕДРЕН	2	ДА	75%	2	100%	1	1	1	добро
База данни с измерените количества вода на вход ПСПВ	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
База данни с измерените количества вода на вход ПСОВ	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	83%	1	1	1	добро
База данни за контролни разходомери и дейта логери	НЕДОКАЗАН	4	ДА	75%	2	0%	4	4	4	липса на информация
База данни за изчисляване на неизмерената законна консумация	ОТСЪСТВА	4	НЕ	0%	4	0%	4	4	4	липса на информация
База данни за изразходваната електрическа енергия	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
База данни за сключени и изпълнени договори за присъединяване	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	90%	1	1	1	добро
База данни с длъжностите и задълженията на персонала на ВиК оператора	НЕДОКАЗАН	4	ДА	100%	2	83%	1	1	4	липса на информация
Счетоводна система	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	93%	1	1	1	добро

В следващата таблица е представена информация за предвидените нива на показателите за качество (ПК) на ВиК услугите за 2022 г. в одобрения бизнес план (разчет) спрямо отчетените от дружеството постигнати нива през 2022 г. (отчет), с посочен % изменение и дали съответният ПК е постигнат. За целите на анализа относно изпълнението на нивата на ПК не се взема предвид разлика от 1% изменение. За всеки ПК е представена информация за достоверността на данните за променливите, участващи в изчислението на съответния ПК - дали същите са отчетени от регистър или база данни, които са недоказани или отсъстват, както и дали са констатирани некоректни стойности на променливи:

Таблица 8

ПК	Параметър	Ед. мярка	Стойност 2022 г.		Изпълнение		Достоверност на данните			
			Разчет	Отчет	% изменение	Постигнато ниво (Да/Не)	Регистър или БД - отсъства или недоказан		Некоректна променлива	
ПК1	Ниво на покритие с водоснабдителни услуги	%	99,98%	99,99%	0,01%	Да	Не	-	Не	-
ПК2а	Качество на питейната вода в големи зони на водоснабдяване	%	99,99%	99,98%	-0,01%	Да	Не	-	Не	-
ПК2б	Качество на питейната вода в малки зони на водоснабдяване	%	98,86%	98,74%	-0,12%	Да	Не	-	Не	-
ПК2в	Мониторинг на качеството на питейната вода	%	100,00%	100,00%	0,00%	Да	Не	-	Не	-
ПК3	Непрекъснатост на водоснабдяването	съотношение	0,226	0,167	26,11%	Да	Не	-	Да	D35
ПК4а	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	м³/км/ден	20,51	19,76	3,66%	Да	Да	БД изчисл. неизм. зак. конс. Регистър активи ГИС	Не	-
ПК4б	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	%	54,00%	53,19%	1,50%	Да	Да	БД изчисл. неизм. зак. конс.	Не	-
ПК5	Аварии по водопроводната мрежа	бр/100к м/год	69,77	58,05	16,80%	Да	Да	Регистър активи ГИС	Не	-
ПК6	Налигане във водоснабдителната система	%	22,14%	11,81%	-46,66%	Не	Да	Регистър активи ГИС БД контр. разх. и дейта логери	Не	-
ПК7а	Ниво на покритие с услуги по отвеждане на отпадъчни води	%	85,77%	86,76%	1,15%	Да	Не	-	Не	-
ПК7б	Ниво на покритие с услуги по пречистване на отпадъчни води	%	74,27%	82,23%	10,72%	Да	Не	-	Не	-
ПК8	Качество на отпадъчните води	%	99,76%	100,00%	0,24%	Да	Не	-	Не	-
ПК9	Аварии на канализационната мрежа	бр/100к м/год	92,30	38,72	58,05%	Да	Да	Регистър активи ГИС	Да	wD38a
ПК10	Наводнения в имоти на трети лица, причинени от канализацията	бр/10 000 потреб	0,375	0,217	42,13%	Да	Не	-	Не	-
ПК11а	Енергийна ефективност за дейността по доставяне на вода на потребителите	кВт/м³	0,430	0,381	11,40%	Да	Не	-	Не	-
ПК11б	Енергийна ефективност за дейността по пречистване на отпадъчни води	кВт/м³	0,410	0,391	4,63%	Да	Не	-	Не	-
ПК11в	Оползотворяване на утайките от ПСОВ	%	100,00%	41,08%	-58,92%	Не	Не	-	Не	-
ПК11г	Рехабилитация на водопроводната мрежа	%	0,72%	0,28%	-61,11%	Не	Да	Регистър активи ГИС	Не	-

ПК11д	Активен контрол на течовете	%	1,28%	1,28%	0,00%	Да	Да	Регистър активи ГИС	Не	-
ПК12а	Ефективност на разходите за услугата доставяне на вода на потребителите	съотношение	1,11	0,88	-20,72%	Не	Не	-	Не	-
ПК12б	Ефективност на разходите за услугата отвеждане на отпадъчни води	съотношение	1,23	1,04	-15,45%	Не	Не	-	Не	-
ПК12в	Ефективност на разходите за услугата пречистване на отпадъчни води	съотношение	1,07	0,99	-7,48%	Не	Не	-	Не	-
ПК12г	Събираемост	%	91,05%	86,09%	-5,45%	Не	Не	-	Не	-
ПК12д	Ефективност на привеждане на водомерите в годност	%	10,83%	21,25%	96,21%	Да	Да	Регистър активи ГИС Регистър водомери СВО	Не	-
ПК12е	Ефективност на изграждане на водомерното стопанство	%	49,98%	74,94%	49,94%	Да	Да	Регистър активи ГИС Регистър водомери СВО	Не	-
ПК13	Срок за отговор на писмени жалби на потребителите	%	100,00%	72,31%	-27,69%	Не	Не	-	Да	iF98
ПК14а	Присъединяване към водоснабдителната система	%	100,00%	100,00%	0,00%	Да	Не	-	Не	-
ПК14б	Присъединяване към канализационната система	%	100,00%	100,00%	0,00%	Да	Не	-	Не	-
ПК15а	Ефективност на персонала за услугата доставяне на вода на потребителите	бр/1 000 СВО	7,00	7,09	-1,29%	Не	Да	Регистър активи ГИС БД персонал	Не	-
ПК15б	Ефективност на персонала за услугите отвеждане и пречистване	бр/1 000 СКО	6,70	6,54	2,39%	Да	Да	Регистър активи ГИС БД персонал	Не	-
	Общ брой отчетени изпълнени нива на ПК					21				
	Общ брой отчетени неизпълнени нива на ПК					9		11		3

- ВиК операторът е отчетел изпълнение на **21** показателя за качество спрямо заложените нива в одобрения бизнес план (разчет).

- Отчетените стойности на следните **8** показателя за качество, за които се отчита изпълнение на заложеното в бизнес плана ниво, са докладвани от регистри или бази данни, които отсъстват или са недоказани от дружеството, респективно данните не са достоверни: **ПК4а, ПК4б, ПК5, ПК9, ПК11д, ПК12д, ПК 12е, ПК15б**. В допълнение за **2** бр. показателя за качество: **ПК3** и **ПК9** се констатира, че е отчетена променлива с недоказана или непотвърдена стойност.

- ВиК операторът не е отчетел изпълнение на **9** показателя за качество спрямо заложените нива в одобрения бизнес план (разчет).

- Отчетените стойности на следните **3** показателя за качество, за които се отчита неизпълнение на заложеното в бизнес плана ниво, са докладвани от регистри или бази данни, които отсъстват или са недоказани от дружеството, респективно данните не са достоверни: **ПК6, ПК11г, ПК15а**. В допълнение за **1** бр. показател за качество: **ПК13** се констатира, че е отчетена променлива с недоказана или непотвърдена стойност.

Крайната оценка за качеството на информация за ПК се формира от:

- Оценката на степента на внедряване на регистъра / базата данни и на изискуемите общи и специфични характеристики, от които се докладват променливи, участващи в изчислението на ПК(оценка на ниво внедряване); и

- Оценката на надеждността на данните за съответните променливи, участващи в изчислението на ПК(оценка на ниво променливи).

Таблица 9

ПК	Параметър	Качество на информацията					
		Оценка ВиК оператор		Оценка КЕВР			
		Разчет	Отчет	Регистри и БД	Променливи	Крайна оценка	
ПК1	Ниво на покритие с водоснабдителни услуги	1	0	1	1	1	добро
ПК2а	Качество на питейната вода в големи зони на водоснабдяване	1	1	1	1	1	добро
ПК2б	Качество на питейната вода в малки зони на водоснабдяване	1	1	1	1	1	добро
ПК2в	Мониторинг на качеството на питейната вода	1	1	1	1	1	добро
ПК3	Непрекъснатост на водоснабдяването	1	0	1	2	2	средно
ПК4а	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	1	0	3	1	3	лошо
ПК4б	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	1	0	2	1	2	средно
ПК5	Аварии по водопроводната мрежа	1	0	3	1	3	лошо
ПК6	Налиягане във водоснабдителната система	1	0	4	1	4	липса на информация

ПК7а	Ниво на покритие с услуги по отвеждане на отпадъчни води	1	0	1	1	1	1	добро
ПК7б	Ниво на покритие с услуги по пречистване на отпадъчни води	1	0	1	1	1	1	добро
ПК8	Качество на отпадъчните води	1	1	1	1	1	1	добро
ПК9	Аварии на канализационната мрежа	1	0	3	1	3	3	лошо
ПК10	Наводнения в имоти на трети лица, причинени от канализацията	1	1	1	1	1	1	добро
ПК11а	Енергийна ефективност за дейността по доставяне на вода на потребителите	1	1	1	1	1	1	добро
ПК11б	Енергийна ефективност за дейността по пречистване на отпадъчни води	1	1	1	1	1	1	добро
ПК11в	Оползотворяване на утайките от ПСОВ	1	1	2	1	2	2	средно
ПК11г	Рехабилитация на водопроводната мрежа	1	0	4	1	4	4	липса на информация
ПК11д	Активен контрол на течовете	1	0	4	1	4	4	липса на информация
ПК12а	Ефективност на разходите за услугата доставяне на вода на потребителите	1	1	1	1	1	1	добро
ПК12б	Ефективност на разходите за услугата отвеждане на отпадъчни води	1	1	1	1	1	1	добро
ПК12в	Ефективност на разходите за услугата пречистване на отпадъчни води	1	1	1	1	1	1	добро
ПК12г	Събираемост	1	1	1	1	1	1	добро
ПК12д	Ефективност на привеждане на водомерите в годност	1	0	4	1	4	4	липса на информация
ПК12е	Ефективност на изграждане на водомерното стопанство	1	0	4	1	4	4	липса на информация
ПК13	Срок за отговор на писмени жалби на потребителите	1	1	1	2	2	2	средно
ПК14а	Присъединяване към водоснабдителната система	1	1	1	1	1	1	добро
ПК14б	Присъединяване към канализационната система	1	1	1	1	1	1	добро
ПК15а	Ефективност на персонала за услугата доставяне на вода на потребителите	1	1	4	1	4	4	липса на информация
ПК15б	Ефективност на персонала за услугите отвеждане и пречистване	1	1	4	1	4	4	липса на информация

Индивидуална оценка на изпълнението на всеки показател за качество на ВиК услугите за 2022 г. по реда на чл. 38 от НРКВКУ

При определянето на оценката на изпълнение на ПК се отчитат данните за разчет 2021 г. и 2022 г., и отчет за 2022 г., като в случаите на прогнозирано в бизнес плана влошаване на нивото по даден ПК за 2022 г. спрямо предходната 2021 г. или запазване на същото (нулева стъпка) се вземат предвид и отчетите за базовата 2020 г. и прогнозираните крайни цели за 2026 г. Оценката на изпълнение се съобразява с изискванията на чл. 37, ал. 2 от НРКВКУ. Оценката на изпълнение на ПК е представена в следващата таблица:

Таблица 10

ПК	Параметър	Разчет 2021 г.	Стойност 2022 г.		Отчет 2020 г.	Разчет 2026 г.	Одобре на стъпка (ОСп)	Реална стъпка (РСп)	Изпълнение на одобрена стъпка (ПШп), %	Оценка на изпълнени е ПК без аномалии	Оценка на изпълнени е с оценени аномалии	Оценка на изпълнение ПК с влияние оценка качество на информацията
			Разчет	Отчет								
ПК1	Ниво на покритие с водоснабдителни услуги	99,93%	99,98%	99,99%	99,98%	99,98%	-0,05%	-0,06%	120,00%	добро	добро	добро
ПК2а	Качество на питейната вода в големи зони на водоснабдяване	99,91%	99,99%	99,98%	99,99%	99,67%	-0,08%	-0,07%	87,50%	добро	добро	добро
ПК2б	Качество на питейната вода в малки зони на водоснабдяване	98,31%	98,86%	98,74%	98,81%	98,51%	-0,55%	-0,43%	78,18%	добро	добро	добро
ПК2в	Мониторинг на качеството на питейната вода	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	0,00%	0,00%	-	-	добро	добро
ПК3	Непрекъснатост на водоснабдяването	1,815	0,226	0,167	0,227	0,223	1,59	1,65	103,71%	добро	добро	добро
ПК4а	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	18,24	20,51	19,76	18,56	19,83	-2,27	-1,52	-	-	добро	добро
ПК4б	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	49,81%	54,00%	53,19%	54,19%	53,17%	-4,19%	-3,38%	-	-	средно	средно
ПК5	Аварии по водопроводната мрежа	59,65	69,77	58,05	72,59	64,46	-10,12	1,60	-	-	добро	добро
ПК6	Налиягане във водоснабдителната система	80,07%	22,14%	11,81%	11,81%	73,80%	57,93%	68,26%	-	-	средно	пълно неизпълнение
ПК7а	Ниво на покритие с услуги по отвеждане на отпадъчни води	82,33%	85,77%	86,76%	75,48%	85,41%	-3,44%	-4,43%	128,78%	добро	добро	добро
ПК7б	Ниво на покритие с услуги по пречистване на отпадъчни води	62,97%	74,27%	82,23%	63,90%	78,44%	-11,30%	-19,26%	170,44%	добро	добро	добро
ПК8	Качество на отпадъчните води	93,01%	99,76%	100,00%	99,76%	99,66%	-6,75%	-6,99%	103,56%	добро	добро	добро
ПК9	Аварии на канализационната мрежа	124,25	92,30	38,72	213,81	75,48	31,95	85,53	267,70%	добро	добро	добро
ПК10	Наводнения в имоти на трети лица, причинени от канализацията	0,180	0,375	0,217	0,374	0,376	-0,195	-0,037	-	-	добро	добро
ПК11а	Енергийна ефективност за дейността по доставяне на вода на потребителите	0,3510	0,430	0,381	0,435	0,410	-0,08	-0,03	-	-	добро	добро
ПК11б	Енергийна ефективност за дейността по пречистване на отпадъчни води	0,3650	0,410	0,391	0,412	0,380	-0,0450	-0,0260	-	-	средно	средно

ПК11в	Оползотворяване на утайките от ПСОВ	100,00%	100,00%	41,08%	76,44%	100,00%	0,00%	58,92%	-	-	пълно изпълнение	пълно изпълнение
ПК11г	Рехабилитация на водопроводната мрежа	1,24%	0,72%	0,28%	1,33%	0,53%	0,52%	0,96%	-	-	пълно изпълнение	пълно изпълнение
ПК11д	Активен контрол на течовете	1,24%	1,28%	1,28%	1,23%	1,74%	-0,04%	-0,04%	100,00%	добро	добро	пълно изпълнение
ПК12а	Ефективност на разходите за услугата доставяне на вода на потребителите	1,14	1,11	0,88	1,21	1,17	0,03	0,26	-	-	-	-
ПК12б	Ефективност на разходите за услугата отвеждане на отпадъчни води	1,30	1,23	1,04	0,76	1,28	0,07	0,26	-	-	-	-
ПК12в	Ефективност на разходите за услугата пречистване на отпадъчни води	1,12	1,07	0,99	0,55	1,09	0,05	0,13	-	-	-	-
ПК12г	Събираемост	90,31%	91,05%	86,09%	88,03%	90,69%	-0,74%	4,22%	-570,27%	пълно изпълнение	пълно изпълнение	пълно изпълнение
ПК12д	Ефективност на привеждане на водомерите в годност	14,00%	10,83%	21,25%	8,91%	15,02%	3,17%	-7,25%	-	-	добро	пълно изпълнение
ПК12е	Ефективност на изграждане на водомерното стопанство	96,31%	49,98%	74,94%	43,36%	92,59%	46,33%	21,37%	-	-	средно	пълно изпълнение
ПК13	Срок за отговор на писмени жалби на потребителите	100,00%	100,00%	72,31%	56,86%	100,00%	0,00%	27,69%	-	-	средно	средно
ПК14а	Присъединяване към водоснабдителната система	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	0,00%	0,00%	-	-	добро	добро
ПК14б	Присъединяване към канализационната система	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	0,00%	0,00%	-	-	добро	добро
ПК15а	Ефективност на персонала за услугата доставяне на вода на потребителите	6,27	7,00	7,09	7,16	6,50	-0,73	-0,82	-	-	средно	пълно изпълнение
ПК15б	Ефективност на персонала за услугите отвеждане и пречистване	4,42	6,70	6,54	6,61	6,84	-2,28	-2,12	-	-	добро	пълно изпълнение

Размер на коефициент Q_e по смисъла на чл. 6, т. 2 от НРЦВКУ за 2022 г.

При определянето на коефициента Q_e се съобразяват изискванията по т. 9.2.а от Указания НРЦВКУ. Дружеството е получило компенсация за потребена електрическа енергия общо в размер от 14 180 601,66 лв. за 2022 г., от които 2 929 859 лв. за периода на действие на наложения с Решение на Народното събрание от 16.12.2021 г. мораториум върху цените на ВиК услугите или за периода януари - март от 2022 г. Коефициентът, изчислен като съотношение от общо получените компенсация за 2022 г., с приспаднати компенсация за периода на действие на мораториума, спрямо общо направените разходи за електрическа енергия - в размер от 27 123 867,79 лв., за 2022 г. е 0,4148.

Обобщение на данните за изразходвана електроенергия за услугата доставяне на вода на потребителите:

Таблица 11

Параметър	Обобщена справка за услугата доставяне на вода на потребителите									
	Количество, кВтч		Разход, хил.лв.		Средна цена на ел.енергия, лв/МВтч		Общо изплатена компенсация	коефициент компенсация	Разход след компенсация	Средна цена след компенсация
	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет				
Общо изразходвана електроенергия	25 587 150	22 203 991	8 999	14 097	351,70	634,87	5 847	0,4148	8 250	371,53
Електроенергия, произведена от собствени източници	0	0	0	0	0,00	0,00				
Изразходвана електроенергия от свободен пазар	25 587 150	22 203 991	8 999	14 097	351,70	634,87	5 847	0,4148	8 250	371,53
Разходи за електроенергия, включени в коефициента Q_p			105	9			4	0,4148	5	0,00
Параметър	Разчет (Р)	Отчет (О)	Разлика Р-О	т. 9.2.а.3 от Указания НРЦВКУ	т. 9.2.а.4 от Указания НРЦВКУ	т. 9.2.а.5 от Указания НРЦВКУ		т. 9.2.а.6 от Указания НРЦВКУ		
				не	да	не	Преизчисление	не		
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсация, кВтч	25 587 150	22 203 991	3 383 159				22 203 991			
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсация, хил. лв.	8 999	8 250	749				8 250			
Средна цена на ел.енергия от свободен пазар, с приспаднати	351,70	371,53	-19,83				371,53			

компенсации, лв/МВтч								
Вода на входа на системата АЗ, м ³	59 505 000	58 348 966	-1 156 034				58 348 966	
Продадена фактурирана вода iA10, м ³	27 372 300	27 315 269	-57 031				27 315 269	
Неносеща приходи вода iA21, м ³	32 132 700	31 033 697	-1 099 003				31 033 697	
Дължина мрежа iC8, км	4 292	4 302	10				4 302	
ПК4а, м ³ /км/д	20,51	19,76	1,533				19,76	
ПК11а кВтч/м ³	0,430	0,381	0,041				0,381	
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсации и разходи за електроенергия, включени в Qp, хил. лв.	8 894	8 244	650	-	325	-	8 244	-

Обобщение на данните за изразходвана електроенергия за услугата отвеждане на отпадъчни води:

Таблица 12

Параметър	Обобщена справка за услугата отвеждане на отпадъчни води									
	Количество, кВтч		Разход, хил.лв.		Средна цена на ел.енергия, лв/МВтч		Общо изплатена компенсация	коэффициент компенсация	Разход след компенсация	Средна цена след компенсация
	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет				
Общо изразходвана електроенергия	6 470 400	6 516 347	2 271	4 313	350,94	661,81	1 789	0,4148	2 524	387,30
Електроенергия, произведена от собствени източници	0	0	0	0	0,00	0,00				
Изразходвана електроенергия от свободен пазар	6 470 400	6 516 347	2 271	4 313	350,94	661,81	1 789	0,4148	2 524	387,30
Разходи за електроенергия, включени в коефициента Qp			12	0			0	0,4148	0	0,00
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсации и разходи за електроенергия, включени в Qp, хил. лв.			2 259	2 524						
Разлика Разчет - Отчет			-265,1							

Обобщение на данните за изразходвана електроенергия за услугата пречистване на отпадъчни води:

Таблица 13

Параметър	Обобщена справка за услугата пречистване на отпадъчни води									
	Количество, кВтч		Разход, хил.лв.		Средна цена на ел.енергия, лв/МВтч		Общо изплатена компенсация	коэффициент компенсация	Разход след компенсация	Средна цена след компенсация
	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет				
Общо изразходвана електроенергия	16 810 000	13 495 049	5 547	8 488	329,97	628,95	3 521	0,4148	4 967	368,06
Електроенергия, произведена от собствени източници	0	0	0	0	0,00	0,00				
Изразходвана електроенергия от свободен пазар	16 810 000	13 495 049	5 547	8 488	329,97	628,95	3 521	0,4148	4 967	368,06
Разходи за електроенергия, включени в коефициента Qp			46	0			0	0,4148	0	0,00
Параметър	Разчет (P)	Отчет (O)	Разлика P-O	т. 9.2.а.3 от Указания НРЦВКУ	т. 9.2.а.4 от Указания НРЦВКУ	т. 9.2.а.5 от Указания НРЦВКУ		т. 9.2.а.6 от Указания НРЦВКУ		
				не	да	не	Преизчисление	не		
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсации, кВтч	16 810 000	13 495 049	3 314 951				13 495 049			
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсации, хил. лв.	5 547	4 967	580				4 967			
Средна цена на ел.енергия от свободен пазар, с приспаднати компенсации, лв/МВтч	329,97	368,06	-38,09				368,06			
Вода на вход ПСОВ wA2, м ³	41 000 000	34 521 680	-6 478 320				34 521 680			
ПК11б кВтч/м ³	0,410	0,391	0,019				0,391			
Изразходвана електроенергия от	5 501	4 967	534	-	267	-	4 967	-		

свободен пазар, с приспаднати компенсации и разходи за електроенергия, включени в Qp, хил. лв.								
--	--	--	--	--	--	--	--	--

Обобщение на данните за изразходвана електроенергия за услугата доставяне на вода на друг ВиК оператор:

Таблица 14

Параметър	Обобщена справка за услугата доставяне на вода на друг ВиК оператор									
	Количество, кВтч		Разход, хил.лв.		Средна цена на ел.енергия, лв/МВтч		Общо изплатена компенсация	коэффициент компенсация	Разход след компенсация	Средна цена след компенсация
	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет				
Общо изразходвана електроенергия	253 379	273 497	96	165	379,02	604,26	69	0,4148	97	353,62
Електроенергия, произведена от собствени източници	0	0	0	0	0,00	0,00				
Изразходвана електроенергия от свободен пазар	253 379	273 497	96	165	379,02	604,26	69	0,4148	97	353,62
Разходи за електроенергия, включени в коефициента Qp			0	0			0	0,4148	0	0,00
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсации и разходи за електроенергия, включени в Qp, хил. лв.			96	97						
Разлика Разчет - Отчет				-0,7						

При определянето на коефициента Qe се съобразяват изискванията по т. 8, т. 9.2.а и т. 52.2. от Указания НРЦВКУ. Бизнес планът на дружеството е одобрен от КЕВР с решение № БП-Ц-17 от 29.07.2022 г., в сила от 01.08.2022 г. В тази връзка разликата между одобрените разходи и действително извършените разходи е преизчислена пропорционално за периода на прилагане на новия бизнес план (5 месеца). Във връзка с гореизложеното, коефициент Qe се изчислява, както следва:

Таблица 15

Описание	Доставяне	Отвеждане	Пречистване	Доставяне непитейни качества	Доставяне на Друг ВиКО
Разлика между одобрените и действително извършените разходи за електроенергия с приспаднати разходи за Qp и компенсации	325	-265	267	-	-1
Разлика между одобрените и действително извършените разходи за електроенергия с приспаднати разходи за Qp и компенсации, преизчислени за периода на влизане в сила на бизнес плана	135	-110	111	-	0
Признати годишни разходи за съответната ВиК услуга 2024 г.	50 883	10 591	22 682	-	1 327
Коефициент Qe	0,266%	-1,043%	0,490%	-	-0,021%

5. „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Ямбол

За резултатите от извършената проверка на дейността на дружеството за 2022 г. е изготвен констативен протокол, връчен на ВиК оператора на **04.10.2023 г.** (приложен към настоящия доклад), в който са направени констатации, дадени са препоръки и е изискано представяне на информация.

Дружеството е представило свое становище с вх. № **В-17-19-3** от **18.10.2023 г.** като информацията е взета предвид от работната група при представяне на крайните резултати в настоящия доклад.

Данни за връчен констативен протокол и представено становище от дружеството

Във връчения констативен протокол са направени препоръки:

Таблица 1

Раздел от КП	Препоръки
--------------	-----------

I.1.	ВиК операторът да внедри ГИС за цялата обособена територия.
I.1.	ВиК операторът да внедри регистър Активи с всички изискуеми общи и специфични характеристики.
I.3.	ВиК операторът да внедри и поддържа информация за всички изискуеми данни и параметри в регистър Лабораторни изследвания за качеството на отпадъчните води.
I.6.	ВиК операторът да създаде възможност за генериране на справки по зададени критерии от регистър Водомери на СВО (средства за измерване), включително за променливи id45 Общ брой водомери на СВО (средства за измерване), които са приведени в техническа и метрологична годност през отчетната година и отговарят на одобрения тип, и които са монтирани на СВО през отчетната година и id44 Общ брой водомери на СВО (средства за измерване), които са в техническа и метрологична годност и отговарят на одобрения тип.
I.9.	ВиК операторът следва да въведе и поддържа информация за всички изискуеми специфични характеристики и данни в регистър Контролни разходомери и дейта логери.
I.9.	ВиК операторът да създаде възможност регистър Разходомери и дейта логери да генерира справки по зададени критерии за всички относими променливи, в т.ч. за променлива idMam Брой на водомерни зони, имащи постоянно измерване на дебит и налягане на вход/изход зона, с интервал на запис на данни от 15 минути и архивиране на данните в електронни бази данни, за период от минимум 1 година, и измервания в критична точка при необходимост.
I.10.	ВиК операторът да въведе информация в регистъра Изчисляване на неизмерената законна консумация за всички изискуеми данни и параметри.
I.13.	ВиК операторът да внедри и поддържа информация за всички изискуеми специфични характеристики в регистър Длъжности и задължения на персонала на ВиК оператора.
I.13.	ВиК операторът да създаде възможност, внедряният регистър Длъжности и задължения на персонала на ВиК оператора да генерира справки по зададени критерии, включително за променливи В1 Общ брой на персонала на еквивалентна пълна заетост за услуга доставяне на вода на потребителите и wB1 Общ брой на персонала на еквивалентна пълна заетост за услугите отвеждане и пречистване на отпадъчни води.
IV.1.	За обектите от инвестиционната програма следва да се изготвят инвестиционни проекти (когато е приложимо) и екзекутивни чертежи (задължително за всички подземни обекти по ВиК мрежите от инвестиционната програма - в т.ч. ВиК проводи, сградни отклонения, арматури и други).
IV.1.	ВиК операторът да изготвя работни карти, които да съдържат всички необходими реквизити, включително и технически параметри на вложените материали (размер на изкоп, вид на настилка, вид на обратна засипка, дълбочина на изкоп и на подземните ВиК проводи и съоръжения, за които е приложимо), начален и краен час на работа и да въвежда в цялост данните за всички количествени и стойностни параметри, формиращи общата стойност (вложени материали, вложен труд, механизация) за отделните обекти от Инвестиционната програма.
IV.1.	ВиК операторът да поддържа изискуемите икономически документи - остойностени количествено-стойностни сметки, искания за отпускане на вложените материали и счетоводни извлечения, които да докажат отчитането на обектите в счетоводната програма за регулаторна отчетност.
IV.1.	ВиК операторът да отчита всички съпътстващи разходи за капиталовите ремонти, в т.ч. - изписани материали, механизация, вложен труд, и др. социални разходи.
V.1.	ВиК операторът следва да изготвя схеми, чертежи и екзекутиви за всички подземни обекти по ВиК мрежите от ремонтната програма - в т.ч. ВиК проводи, сградни отклонения, арматури и други.
V.1.	ВиК операторът следва да поддържа всички необходими реквизити в работните карти за оперативни ремонти, в т.ч. технически параметри на вложените материали (размер на изкоп, вид на настилка, вид на обратна засипка, дълбочина на изкоп и на подземните ВиК проводи и съоръжения), описание на извършената работа, начален и краен час на работа.
V.1.	ВиК операторът да отчита и отнася всички съпътстващи разходи за оперативни ремонти за отчетната година по съответните сметки в група 60 за аварийен и текущ ремонт, в т.ч.: изписани материали, вложен труд, гориво, механизация, външни услуги, съгласно правилата на ЕСРО, както и да осигури възможност за проследимост на същите в счетоводната програма чрез създадения уникален номер за всеки оперативен ремонт.
V.1.	ВиК операторът следва да отчита дейностите по възстановяване на настилки и обратна засипка към съответния обект по съответното направление - „Ремонт на участъци от водопроводната мрежа под 10м“; „Ремонт на участъци от канализационната мрежа под 10 м“; „Ремонт на СВО“ и „Ремонт на СКО“. Дейностите по полагане на настилки и обратна засипка се посочват в направление „Шурфове (изкопни дейности); пътни настилки“, когато не са част от ремонтните дейности по обектите към направления „Профилактика (почистване, продухване, други)“, „Ремонт на участъци от водопроводната мрежа под 10м“; „Ремонт на участъци от канализационната мрежа под 10 м“; „Ремонт на СВО“ и „Ремонт на СКО“.
V.4.	Разходите за услугата присъединяване към ВиК мрежата следва да се отчитат отделно от разходите за регулирани услуги доставка на вода, отвеждане и пречистване на отпадъчни води.
V.4.	Да не се отчитат в регулирана дейност като разход сумите за процесуално представителство, правна защита и изготвяне на свързани със съдебни дела документи, доколкото това са вземания по съдебни дела и не следва да се отчитат като разход, а в случаите на загубени съдебни дела представлява непризнат разход. Посочените дейности следва да се възлагат и отчитат по отделни договори от възлаганите дейности за правна консултация.

Дружеството не е коментирало направените препоръки в своето становище.

Обобщение на изисканата и представена информация, както и становището на работната група е представено, както следва:

Таблица 2

Изискани данни в КП	Становище на дружеството	Становище на работната група
1. Да се представи единен електронен модел за отчет на изпълнението на бизнес плана и отчет по ЕСРО за 2022 г. на електронен носител с коригирани справки, както следва: - Справка № 15 „Отчет на годишните разходи за регулирани услуги за 2022 г.“ от отчета за изпълнение на бизнес плана, като от консултантските разходи се изключат сумите за процесуално представителство и правна защита; - Справка № 15.1 „Разпределение на преки и непреки разходи по дейности и услуги“ от отчета за изпълнение на бизнес плана, като в преките и непреките разходи по услуги се	- Дружеството приема изготвения констативен протокол без възражения и представя коригиран единен електронен модел за отчет на изпълнението на бизнес плана и отчет по ЕСРО за 2022 г.; - Дружеството е извършило корекция в: Справка № 15 „Отчет на годишните разходи за регулирани услуги за 2022 г.“ от отчета за изпълнение на бизнес плана. Справка № 15.1 „Разпределение на преки и непреки разходи по дейности и услуги“ Справка № 5 „Разходи“ от отчета по ЕСРО.	- Дружеството е представило коригиран единен електронен модел за отчет на изпълнението на бизнес плана и отчет по ЕСРО за 2022 г. на електронен носител с коригирани справки.; - Дружеството е представило коригирана Справка № 15 „Отчет на годишните разходи за регулирани услуги за 2022 г.“, като същата се приема ; - Дружеството е представило коригирана Справка № 15.1 „Разпределение на преки и непреки разходи по дейности и услуги, като същата се приема ; - Дружеството е представило коригирана

отрази корекцията на консултантските разходи; - Справка № 5 „Разходи“ от отчета по ЕСРО. Конкретните справки да се представят и на хартиен носител.		Справка 5 „Разходи“ от отчета по ЕСРО, като същата се приема ; - Справките са представени и на хартиен носител.
---	--	---

Проверка на прилагани цени на ВиК услуги

Изискани са и са представени копия на фактури, както следва:

Таблица 3

№	Населено място	бр. потребители	бр. фактури	Услуги (д, о, п*)
1	гр. Ямбол	11	11	д, о, п
2	гр. Елхово	4	4	д, о, п
3	с. Тенево	2	2	д, о, п
4	с. Болярово	1	1	д, о,
5	с. Безмер	1	1	д,

*(д) доставяне на вода на потребителите, (о) отвеждане на отпадъчни води, (п) пречистване на отпадъчни води

Обобщение на констатираните при проверката данни за промишлени и други стопански потребители е показано в следващата таблица:

Таблица 3.1

Типове потребители	Установено
Битови и приравнени към тях обществени и търговски потребители	Правомерно инкасиране на предоставяните услуги
Стопански и други промишлени потребители	Правомерно инкасиране на предоставяните услуги

Размер на коефициент Q_p по смисъла на чл. 6, т. 2 от НРЦВКУ за 2022 г.

В следващата таблица е представена информация за предвидените в бизнес плана (респективно включените в одобрените цени на ВиК услуги) и отчетените допълнителни разходи във връзка с експлоатацията на нови активи и/или предоставяне на нови дейности, включени в коефициент Q_p за 2022 г.:

Таблица 4

Допълнителни разходи за услугата отвеждане на отпадъчни води							
Бъдещи нови активи/дейности 2022 г. (хил. лв.)	Разчет	Отчет	Разлика /отчет - разчет/	Признати от КЕВР	Разлика /разчет - признати/	Одобрени годишни разходи 2024 г.	Коефициент Q_p
КПС Хр. Ботев	2	1	-1	0	2	1 444	-1,2704%
КПС Индустрална	4	41	37	41	-37		
ОБЩО	6	42	36	41	-35		
След приспадната корекция от получени компенсации за електрическа енергия за 2022 г., с изключение на периода на мораториум	-	-	-	24,3	-18,3		
Допълнителни разходи за услугата пречистване на отпадъчни води							
Бъдещи нови активи/дейности 2022 г. (хил. лв.)	Разчет	Отчет	Разлика /отчет - разчет/	Признати от КЕВР	Разлика /разчет - признати/	Одобрени годишни разходи 2024 г.	Коефициент Q_p
ПСОВ Ямбол	1 006	1 523	517	1 512	-506	2 135	-3,5448%
ПСОВ Елхово	432	475	43	474	-42		
ПСОВ с.Тенево	37	36	-1	36	1		
ОБЩО	1 475	2 034	559	2 021	-546		
След приспадната корекция от получени компенсации за електрическа енергия за 2022 г., с изключение на периода на мораториум	-	-	-	1 550,7	-75,7		

Размер на отчетените разходи за 2022 г.

В следващата таблица е представена информация за планираните в одобрения бизнес план от КЕВР и отчетени разходи на дружеството (без амортизации), с

приспаднати компенсации за изразходвана електроенергия, по дейности и по услуги за 2022 г.:

Таблица 5

Разходи 2022 г., хил.лв.	Разчет	Отчет	Отчет след корекция	Изменение, %
Разходи за доставяне на вода	10 742	8 797	8 785	-18%
Разходи за доставяне на вода с непитейни качества	0	0	0	0%
Разходи за доставяне на вода на друг ВиК оператор	0	0	0	0%
Общо разходи за доставяне на вода	10 742	8 797	8 785	-18%
Разходи за отвеждане на отпадъчни води	1 045	850	849	-19%
Разходи за пречистване на отпадъчни води	1 910	1 740	1 738	-9%
Общо разходи за регулирана дейност	13 697	11 387	11 372	-17%
Разходи за нерегулирана дейност	146	161	161	10%
Общо разходи	13 843	11 549	11 533	-17%

Размер на отчетените инвестиции за 2022 г.

В следващата таблица е представена информация за планираните в одобрения бизнес план от КЕВР и отчетени инвестиции в собствени и в публични активи по услуги за 2022 г.:

Таблица 6

Наименование	2022 г.			Изпълнение на планираните инвестиции 2022 г.	
	Планирани инвестиции по БП	Отчетени инвестиции	Отчетени инвестиции след корекция	хил. лв.	%
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.		
Доставяне ВС Основна, в т.ч.:	1 881	1 210	1 210	-671	64%
<i>Инвестиции в Собствени активи:</i>	43	12	12	-31	27%
<i>Инвестиции в Публични активи:</i>	1 838	1 199	1 199	-640	65%
Отвеждане на отпадъчните води	722	272	272	-449	38%
<i>Инвестиции в Собствени активи:</i>	35	5	5	-30	13%
<i>Инвестиции в Публични активи:</i>	687	268	268	-419	39%
Пречистване на отпадъчните води	16	16	16	1	104%
<i>Инвестиции в Собствени активи:</i>	5	10	10	5	193%
<i>Инвестиции в Публични активи:</i>	11	7	7	-4	63%
ОБЩО ИНВЕСТИЦИИ:	2 619	1 499	1 499	-1 120	57%
<i>Инвестиции в Собствени активи:</i>	83	26	26	-57	31%
<i>Инвестиции в Публични активи:</i>	2 536	1 473	1 473	-1 063	58%

Оценка на качеството на информацията за всяка променлива на показателите за качество по реда на чл. 34 от НРКВКУ и т. 68 от Указания НРКВКУ

При оценката на изискуемите регистри и бази данни с оценки 1 - 4 е извършено оценяване на наличието на регистъра / база данни; на внедряването на изискуемите общи характеристики, на внедряването на изискуемите специфични характеристики за съответния регистър / база данни, съответно е представена формираната крайна оценка на степента на внедряване, както следва:

Таблица 7

Регистри	Регистър/ База данни		Внедрени процедури	Общи характеристики регистри/ база данни		Специфични характеристики регистри/ база данни		Оценка ниво характеристики регистри /бази данни КЕВР	Крайна оценка на ниво внедряване регистри и бази данни КЕВР	
	ВНЕДРЕН/ В ПРОЦЕС/ НЕДОКАЗАН/ ОТСЪСТВА	Оценка ниво наличие регистри/ бази данни КЕВР		ДА/НЕ	% внедряване	Оценка общи характеристики КЕВР	% внедряване			
ГИС	В ПРОЦЕС	3	ДА	100%	2	100%	1	1	2	средно
Регистър на активите	ОТСЪСТВА	4	ДА	100%	2	1%	3	3	4	липса на информация
Регистър на аварияте	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	95%	1	1	1	добро
Регистър на лабораторни изследвания за качеството на питейните води	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
Регистър на лабораторни изследвания за	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	89%	1	1	1	добро

качеството на отпадъчните води										
Регистър на оплаквания от потребители	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
Регистър за утайките от ПСОВ	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
Регистър на водомерите на СВО (средства за измерване)	НЕДОКАЗАН	4	ДА	67%	2	100%	1	1	4	липса на информация
Система за отчитане и фактуриране	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
База данни с измерените количества вода на вход ВС	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
База данни с измерените количества вода на вход ПСПВ	не експлоатира ПСПВ									
База данни с измерените количества вода на вход ПСОВ	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
База данни за контролни разходомери и дейта логери	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	40%	2	2	2	средно
База данни за изчисляване на неизмерената законна консумация	В ПРОЦЕС	3	ДА	100%	2	100%	1	1	2	средно
База данни за изразходваната електрическа енергия	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
База данни за сключени и изпълнени договори за присъединяване	ВНЕДРЕН	2	ДА	75%	2	100%	1	1	1	добро
База данни с длъжностите и задълженията на персонала на ВиК оператора	НЕДОКАЗАН	4	ДА	50%	3	83%	1	2	4	липса на информация
Счетоводна система	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	86%	1	1	1	добро

В следващата таблица е представена информация за предвидените нива на показателите за качество (ПК) на ВиК услугите за 2022 г. в одобрения бизнес план (разчет) спрямо отчетените от дружеството постигнати нива през 2022 г. (отчет), с посочен % изменение и дали съответният ПК е постигнат. За целите на анализа относно изпълнението на нивата на ПК не се взема предвид разлика от 1% изменение. За всеки ПК е представена информация за достоверността на данните за променливите, участващи в изчислението на съответния ПК - дали същите са отчетени от регистър или база данни, които са недоказани или отсъстват, както и дали са констатирани некоректни стойности на променливи:

Таблица 8

ПК	Параметър	Ед. мярка	Стойност 2022 г.		Изпълнение		Достоверност на данните			
			Разчет	Отчет	% изменение	Постигнато ниво (Да/Не)	Регистър или БД - отсъства или недоказан		Некоректна променлива	
ПК1	Ниво на покритие с водоснабдителни услуги	%	100,00%	100,00%	0,00%	Да	Не	-	Не	-
ПК2а	Качество на питейната вода в големи зони на водоснабдяване	%	100,00%	99,14%	-0,86%	Да	Не	-	Не	-
ПК2б	Качество на питейната вода в малки зони на водоснабдяване	%	96,23%	96,30%	0,07%	Да	Не	-	Не	-
ПК2в	Мониторинг на качеството на питейната вода	%	100,00%	100,00%	0,00%	Да	Не	-	Не	-
ПК3	Непрекъснатост на водоснабдяването	съотношение	3,409	3,095	9,21%	Да	Не	-	Не	-
ПК4а	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	м ³ /км/ден	21,67	20,98	3,18%	Да	Да	Регистър активни	Не	-
ПК4б	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	%	74,50%	74,53%	-0,04%	Да	Не	-	Не	-
ПК5	Аварии по водопроводната мрежа	бр/100к м/год	148,68	145,93	1,85%	Да	Да	Регистър активни	Не	-
ПК6	Налигане във водоснабдителната система	%	14,91%	14,04%	-5,84%	Не	Да	Регистър активни	Да	iDMAm
ПК7а	Ниво на покритие с услуги по отвеждане на отпадъчни води	%	69,00%	68,40%	-0,87%	Да	Не	-	Не	-
ПК7б	Ниво на покритие с услуги по пречистване на отпадъчни води	%	64,50%	64,42%	-0,12%	Да	Не	-	Не	-
ПК8	Качество на отпадъчните води	%	69,44%	51,35%	-26,05%	Не	Не	-	Не	-
ПК9	Аварии на канализационната мрежа	бр/100к м/год	462,98	464,86	-0,41%	Да	Да	Регистър активни	Не	-
ПК10	Наводнения в имоти на трети лица, причинени от канализацията	бр/10 000 потреб	0,482	0,240	50,21%	Да	Не	-	Не	-
ПК11а	Енергийна ефективност за дейността по доставяне на вода на потребителите	кВтч/м ³	0,639	0,678	-6,10%	Не	Не	-	Не	-
ПК11б	Енергийна ефективност за дейността по пречистване на отпадъчни води	кВтч/м ³	0,338	0,3900	-15,38%	Не	Не	-	Не	-
ПК11в	Оползотворяване на утайките от ПСОВ	%	68,43%	56,22%	-17,84%	Не	Не	-	Не	-
ПК11г	Рехабилитация на водопроводната мрежа	%	0,78%	1,01%	29,49%	Да	Да	Регистър активни	Не	-
ПК11д	Активен контрол на течовете	%	2,02%	2,02%	0,00%	Да	Да	Регистър активни	Не	-
ПК12а	Ефективност на разходите за услугата доставяне на вода на потребителите	съотношение	1,05	0,90	-14,29%	Не	Не	-	Не	-
ПК12б	Ефективност на разходите за услугата отвеждане на отпадъчни води	съотношение	1,14	1,51	32,46%	Да	Не	-	Не	-
ПК12в	Ефективност на разходите за услугата пречистване на отпадъчни води	съотношение	1,01	0,89	-11,88%	Не	Не	-	Не	-
ПК12г	Събираемост	%	84,17%	82,54%	-1,94%	Не	Не	-	Не	-
ПК12д	Ефективност на привеждане на водомерите в	%	10,83%	8,52%	-21,33%	Не	Да	Регистър	Не	-

	годност							активи Регистър водомери СВО		
ПК12е	Ефективност на изграждане на водомерното стопанство	%	75,50%	72,40%	-4,11%	Не	Да	Регистър активи Регистър водомери СВО	Не	-
ПК13	Срок за отговор на писмени жалби на потребителите	%	97,59%	98,39%	0,82%	Да	Не	-	Не	-
ПК14а	Присъединяване към водоснабдителната система	%	94,34%	100,00%	6,00%	Да	Не	-	Не	-
ПК14б	Присъединяване към канализационната система	%	93,33%	100,00%	7,15%	Да	Не	-	Не	-
ПК15а	Ефективност на персонала за услугата доставяне на вода на потребителите	бр/1 000 СВО	5,62	5,40	3,91%	Да	Да	Регистър активи БД персонал	Не	-
ПК15б	Ефективност на персонала за услугите отвеждане и пречистване	бр/1 000 СКО	7,49	5,74	23,36%	Да	Да	Регистър активи БД персонал	Не	-
Общ брой отчетени изпълнени нива на ПК						20		10	1	
Общ брой отчетени неизпълнени нива на ПК						10				

- ВиК операторът е отчетел изпълнение на **20** показателя за качество спрямо заложените нива в одобрения бизнес план (разчет).

- Отчетените стойности на следните **7** показателя за качество, за които се отчита изпълнение на заложеното в бизнес плана ниво, са докладвани от регистри или бази данни, които отсъстват или са недоказани от дружеството, респективно данните не са достоверни: **ПК4а, ПК5, ПК9, ПК11г, ПК11д, ПК15а и ПК15б**.

- ВиК операторът е отчетел неизпълнение на **10** показателя за качество спрямо заложените нива в одобрения бизнес план (разчет).

- Отчетените стойности на следните **3** показателя за качество, за които се отчита неизпълнение на заложеното в бизнес плана ниво, са докладвани от регистри или бази данни, които отсъстват или са недоказани от дружеството, респективно данните не са достоверни: **ПК6, ПК12д и ПК12е**. В допълнение за ПК6 се констатира, че е отчетена променлива с недоказана или непотвърдена стойност.

Крайната оценка за качеството на информация за ПК се формира от:

- Оценката на степента на внедряване на регистъра / базата данни и на изискуемите общи и специфични характеристики, от които се докладват променливи, участващи в изчислението на ПК(оценка на ниво внедряване); и

- Оценката на надеждността на данните за съответните променливи, участващи в изчислението на ПК(оценка на ниво променливи).

Таблица 9

ПК	Параметър	Качество на информацията					
		Оценка ВиК оператор		Оценка КЕВР			
		Разчет	Отчет	Регистри и БД	Променливи	Крайна оценка	
ПК1	Ниво на покритие с водоснабдителни услуги	1	1	1	1	1	добро
ПК2а	Качество на питейната вода в големи зони на водоснабдяване	1	1	1	1	1	добро
ПК2б	Качество на питейната вода в малки зони на водоснабдяване	1	1	1	1	1	добро
ПК2в	Мониторинг на качеството на питейната вода	1	1	1	1	1	добро
ПК3	Непрекъснатост на водоснабдяването	1	1	1	1	1	добро
ПК4а	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	2	2	2	1	2	средно
ПК4б	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	1	1	1	1	1	добро
ПК5	Аварии по водопроводната мрежа	2	2	2	1	2	средно
ПК6	Налягане във водоснабдителната система	2	2	2	2	2	средно
ПК7а	Ниво на покритие с услуги по отвеждане на отпадъчни води	1	1	1	1	1	добро
ПК7б	Ниво на покритие с услуги по пречистване на отпадъчни води	1	1	1	1	1	добро
ПК8	Качество на отпадъчните води	1	1	1	1	1	добро
ПК9	Аварии на канализационната мрежа	2	1	2	1	2	средно
ПК10	Наводнения в имоти на трети лица, причинени от канализацията	1	1	1	1	1	добро
ПК11а	Енергийна ефективност за дейността по доставяне на вода на потребителите	1	1	1	1	1	добро
ПК11б	Енергийна ефективност за дейността по пречистване на отпадъчни води	1	1	1	1	1	добро
ПК11в	Оползотворяване на утайките от ПСОВ	1	1	1	1	1	добро
ПК11г	Рехабилитация на водопроводната мрежа	2	2	2	1	2	средно

ПК11д	Активен контрол на течовете	2	2	2	1	2	средно
ПК12а	Ефективност на разходите за услугата доставяне на вода на потребителите	1	1	1	1	1	добро
ПК12б	Ефективност на разходите за услугата отвеждане на отпадъчни води	1	1	1	1	1	добро
ПК12в	Ефективност на разходите за услугата пречистване на отпадъчни води	1	1	1	1	1	добро
ПК12г	Събираемост	1	1	1	1	1	добро
ПК12д	Ефективност на привеждане на водомерите в годност	2	2	3	1	3	лошо
ПК12е	Ефективност на изграждане на водомерното стопанство	2	2	3	1	3	лошо
ПК13	Срок за отговор на писмени жалби на потребителите	1	1	1	1	1	добро
ПК14а	Присъединяване към водоснабдителната система	1	1	1	1	1	добро
ПК14б	Присъединяване към канализационната система	1	1	1	1	1	добро
ПК15а	Ефективност на персонала за услугата доставяне на вода на потребителите	2	2	3	1	3	лошо
ПК15б	Ефективност на персонала за услугите отвеждане и пречистване	2	2	3	1	3	лошо

Индивидуална оценка на изпълнението на всеки показател за качество на ВиК услугите за 2022 г. по реда на чл. 38 от НРКВКУ

При определянето на оценката на изпълнение на ПК се отчитат данните за разчет 2021 г. и 2022 г., и отчет за 2022 г., като в случаите на прогнозирано в бизнес плана влошаване на нивото по даден ПК за 2022 г. спрямо предходната 2021 г. или запазване на същото (нулева стъпка) се вземат предвид и отчетите за базовата 2020 г. и прогнозираните крайни цели за 2026 г. Оценката на изпълнение се съобразява с изискванията на чл. 37, ал. 2 от НРКВКУ. Оценката на изпълнение на ПК е представена в следващата таблица:

Таблица 10

ПК	Параметър	Разчет 2021 г.	Стойност 2022 г.		Отчет 2020 г.	Разчет 2026 г.	Одобре на стъпка (OCn)	Реална стъпка (PCn)	Изпълнение на одобрена стъпка (Пин), %	Оценка на изпълнение ПК без аномалии	Оценка на изпълнение с оценени аномалии	Оценка на изпълнение ПК с влияние оценка качество на информацията
			Разчет	Отчет								
ПК1	Ниво на покритие с водоснабдителни услуги	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	0,00%	0,00%	-	-	добро	добро
ПК2а	Качество на питейната вода в големи зони на водоснабдяване	99,12%	100,00%	99,14%	99,65%	100,00%	-0,88%	-0,02%	2,27%	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение
ПК2б	Качество на питейната вода в малки зони на водоснабдяване	98,29%	96,23%	96,30%	95,34%	98,89%	2,06%	1,99%	-	-	средно	средно
ПК2в	Мониторинг на качеството на питейната вода	100,00%	100,00%	100,00%	96,97%	100,00%	0,00%	0,00%	-	-	добро	добро
ПК3	Непрекъснатост на водоснабдяването	5,15б	3,409	3,095	3,410	3,409	1,75	2,06	117,97%	добро	добро	добро
ПК4а	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	17,74	21,67	20,98	23,11	8,86	-3,93	-3,24	-	-	средно	средно
ПК4б	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	69,00%	74,50%	74,53%	75,78%	54,28%	-5,50%	-5,53%	-	-	средно	средно
ПК5	Аварии по водопроводната мрежа	108,14	148,68	145,93	151,71	140,31	-40,54	-37,79	-	-	средно	средно
ПК6	Налигане във водоснабдителната система	79,69%	14,91%	14,04%	12,28%	78,07%	64,78%	65,65%	-	-	средно	средно
ПК7а	Ниво на покритие с услуги по отвеждане на отпадъчни води	76,02%	69,00%	68,40%	68,07%	71,00%	7,02%	7,62%	-	-	средно	средно
ПК7б	Ниво на покритие с услуги по пречистване на отпадъчни води	64,11%	64,50%	64,42%	0,00%	66,69%	-0,39%	-0,31%	79,49%	добро	добро	добро
ПК8	Качество на отпадъчните води	100,00%	69,44%	51,35%	0,00%	100,00%	30,56%	48,65%	-	-	средно	средно
ПК9	Аварии на канализационната мрежа	609,74	462,98	464,86	466,38	441,00	146,76	144,88	98,72%	добро	добро	добро
ПК10	Наводнения в имоти на трети лица, причинени от канализацията	0,384	0,482	0,240	0,480	0,364	-0,098	0,144	-	-	добро	добро
ПК11а	Енергийна ефективност за дейността по доставяне на вода на потребителите	0,6200	0,639	0,678	0,700	0,531	-0,02	-0,06	-	-	средно	средно
ПК11б	Енергийна ефективност за дейността по пречистване на отпадъчни води	0,6530	0,338	0,390	0,000	0,330	0,3150	0,2630	83,49%	добро	добро	добро
ПК11в	Оползотворяване на утайките от ПСОВ	91,88%	68,43%	56,22%	0,00%	70,48%	23,45%	35,66%	-	-	средно	средно
ПК11г	Рехабилитация на водопроводната мрежа	0,95%	0,78%	1,01%	0,06%	0,95%	0,17%	-0,06%	-	-	добро	добро
ПК11д	Активен контрол на течовете	2,64%	2,02%	2,02%	2,02%	2,07%	0,62%	0,62%	-	-	средно	средно
ПК12а	Ефективност на разходите за услугата доставяне на вода на потребителите	1,05	1,05	0,90	0,92	1,11	0,00	0,15	-	-	-	-
ПК12б	Ефективност на разходите за услугата отвеждане на отпадъчни води	1,19	1,14	1,51	0,79	1,12	0,05	-0,32	-	-	-	-
ПК12в	Ефективност на разходите за услугата пречистване на отпадъчни води	1,02	1,01	0,89	0,00	1,02	0,01	0,13	-	-	-	-
ПК12г	Събираемост	86,94%	84,17%	82,54%	73,88%	90,50%	2,77%	4,40%	-	-	средно	средно
ПК12д	Ефективност на привеждане на водомерите в годност	16,38%	10,83%	8,52%	8,67%	15,15%	5,55%	7,86%	-	-	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение

											ние	не
ПК12е	Ефективност на изграждане на водомерното стопанство	83,08%	75,50%	72,40%	74,00%	85,00%	7,58%	10,68%	-	-	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение
ПК13	Срок за отговор на писмени жалби на потребителите	100,00%	97,59%	98,39%	97,37%	100,00%	2,41%	1,61%	-	-	средно	средно
ПК14а	Присъединяване към водоснабдителната система	100,00%	94,34%	100,00%	88,17%	100,00%	5,66%	0,00%	-	-	добро	добро
ПК14б	Присъединяване към канализационната система	100,00%	93,33%	100,00%	84,31%	100,00%	6,67%	0,00%	-	-	добро	добро
ПК15а	Ефективност на персонала за услугата доставяне на вода на потребителите	6,39	5,62	5,40	6,26	5,52	0,77	0,99	128,57%	добро	добро	добро
ПК15б	Ефективност на персонала за услугите отвеждане и пречистване	3,03	7,49	5,74	2,13	7,40	-4,46	-2,71	-	-	добро	добро

Размер на коефициент Q_e по смисъла на чл. 6, т. 2 от НРЦВКУ за 2022 г.

При определянето на коефициента Q_e се съобразяват изискванията по т. 9.2.а от Указания НРЦВКУ. Дружеството е получило компенсации за потребена електрическа енергия общо в размер от 4 963 390,53 лв. за 2022 г., от които 1 454 287 лв. за периода на действие на наложения с Решение на Народното събрание от 16.12.2021 г. мораториум върху цените на ВиК услугите или за периода януари - март от 2022 г. Коефициентът, изчислен като съотношение от общо получените компенсации за 2022 г., с приспаднати компенсации за периода на действие на мораториума, спрямо общо направените разходи за електрическа енергия - в размер от 8 608 040,48 лв., за 2022 г. е 0,4077.

Обобщение на данните за изразходвана електроенергия за услугата доставяне на вода на потребителите:

Таблица 11

Параметър	Обобщена справка за услугата доставяне на вода на потребителите									
	Количество, кВтч		Разход, хил.лв.		Средна цена на ел.енергия, лв/МВтч		Общо изплатена компенсация	коефициент компенсация	Разход след компенсация	Цена след компенсация
	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет				
Общо изразходвана електроенергия	12 116 581	12 420 992	4 422	7 062	364,93	568,53	2 879	0,4077	4 183	336,77
Електроенергия, произведена от собствени източници	0	0	0	0	0,00	0,00				
Изразходвана електроенергия от свободен пазар	12 116 581	12 420 992	4 422	7 062	364,93	568,53	2 879	0,4077	4 183	336,77
Разходи за електроенергия, включени в коефициента Q_e			0	0			0	0,4077	0	0,00
Параметър	Разчет (Р)	Отчет (О)	Разлика Р-О	т. 9.2.а.3 от Указания НРЦВКУ	т. 9.2.а.4 от Указания НРЦВКУ	т. 9.2.а.5 от Указания НРЦВКУ		т. 9.2.а.6 от Указания НРЦВКУ		
				да	не	не	Преизчисление	не		
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсации, кВтч	12 116 581	12 420 992	-304 412					11 716 077		
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсации, хил. лв.	4 422	4 183	239					3 946		
Средна цена на ел.енергия от свободен пазар, с приспаднати компенсации, лв/МВтч	364,93	336,77	28,16					336,77		
Вода на входа на системата АЗ, м ³	18 951 916	18 325 477	-626 439					18 325 477		
Продадена фактурирана вода iA10, м ³	4 832 739	4 667 083	-165 656					4 667 083		
Неносеща приходи вода iA21, м ³	14 119 178	13 658 394	-460 784					13 658 394		
Дължина мрежа iC8, км	1 785	1 784	-1					1 784		
ПК4а, м³/км/д	21,67	20,98	0,695					20,98		
ПК11а кВтч/м³	0,639	0,678	-0,038					0,639		
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсации и разходи за електроенергия, включени в Q_e, хил. лв.	4 422	4 183	239	239	-	-	3 946	-		

Обобщение на данните за изразходвана електроенергия за услугата отвеждане на отпадъчни води:

Таблица 12

Параметър	Обобщена справка за услугата отвеждане на отпадъчни води									
	Количество, кВтч		Разход, хил.лв.		Средна цена на ел.енергия, лв/МВтч		Общо изплатена компенсация	коэффициент компенсация	Разход след компенсация	Цена след компенсация
	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет				
Общо изразходвана електроенергия	334 848	500 006	139	311	415,97	621,22	127	0,4077	184	367,97
Електроенергия, произведена от собствени източници	0	0	0	0	0,00	0,00				
Изразходвана електроенергия от свободен пазар	334 848	500 006	139	311	415,97	621,22	127	0,4077	184	367,97
Разходи за електроенергия, включени в коефициента Q _p			6	41			17	0,4077	24	0,00
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсация и разходи за електроенергия, включени в Q _p , хил. лв.			133	160						
Разлика Разчет - Отчет			-26,4							

Обобщение на данните за изразходвана електроенергия за услугата пречистване на отпадъчни води:

Таблица 13

Параметър	Обобщена справка за услугата пречистване на отпадъчни води									
	Количество, кВтч		Разход, хил.лв.		Средна цена на ел.енергия, лв/МВтч		Общо изплатена компенсация	коэффициент компенсация	Разход след компенсация	Цена след компенсация
	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет				
Общо изразходвана електроенергия	1 706 890	2 075 913	632	1 154	370,11	555,96	470	0,4077	684	329,32
Електроенергия, произведена от собствени източници	0	0	0	0	0,00	0,00				
Изразходвана електроенергия от свободен пазар	1 706 890	2 075 913	632	1 154	370,11	555,96	470	0,4077	684	329,32
Разходи за електроенергия, включени в коефициента Q _p			632	1 154			470	0,4077	684	0,00
Параметър	Разчет (Р)	Отчет (О)	Разлика Р-О	т. 9.2.а.3 от Указания НРЦВКУ	т. 9.2.а.4 от Указания НРЦВКУ	т. 9.2.а.5 от Указания НРЦВКУ		т. 9.2.а.6 от Указания НРЦВКУ		
						Преизчисление				
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсация, кВтч	1 706 890	2 075 913	-369 023							
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсация, хил. лв.	632	684	-52							
Средна цена на ел.енергия от свободен пазар, с приспаднати компенсация, лв/МВтч	370,11	329,32	40,79							
Вода на вход ПСОВ wA2, м ³	5 049 064	5 316 641	267 577							
ПК116 кВтч/м³	0,338	0,390	-0,052							
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсация и разходи за електроенергия, включени в Q _p , хил. лв.	0	0	0							

Разходите за електроенергия за услугата пречистване на отпадъчни води са изцяло включени в коефициент Q_p, поради което за тази услуга не се определя коефициент Q_e.

При определянето на коефициента Q_e се съобразяват изискванията по т. 8, т. 9.2.а и т. 52.2. от Указания НРЦВКУ. Бизнес планът на дружеството е одобрен от КЕВР с решение № БП-Ц-19 от 31.08.2022 г., в сила от 01.09.2022 г. В тази връзка разликата между одобрените разходи и действително извършените разходи е преизчислена пропорционално за периода на прилагане на новия бизнес план (4 месеца). Във връзка с гореизложеното, коефициент Q_e се изчислява, както следва:

Таблица 14

Описание	Доставяне	Отвеждане	Пречистване	Доставяне непитейни качества	Доставяне на Друг ВиКО
Разлика между одобрените и действително извършените разходи за електроенергия с приспаднати разходи за Qp и компенсации	239	-26	-	-	-
Разлика между одобрените и действително извършените разходи за електроенергия с приспаднати разходи за Qp и компенсации, преизчислени за периода на влизане в сила на бизнес плана	80	-9	-	-	-
Признати годишни разходи за съответната ВиК услуга 2024 г.	14 090	1 444	-	-	-
Коефициент Qe	0,565%	-0,609%	-	-	-

6. „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Смолян

За резултатите от извършената проверка на дейността на дружеството за 2022 г. е изготвен констативен протокол, връчен на ВиК оператора на **05.10.2023 г.** (приложен към настоящия доклад), в който са направени констатации, дадени са препоръки и е изискано представяне на информация.

Дружеството е представило свое становище с вх. № **В-17-20-6** от **18.10.2023 г.** като информацията е взета предвид от работната група при представяне на крайните резултати в настоящия доклад.

Данни за връчен констативен протокол и представено становище от дружеството

Във връчения констативен протокол са направени препоръки:

Таблица 1

Раздел от КП	Препоръки
I.1.	ВиК операторът да въведе информация в регистър Активи и ГИС за всички изискуеми данни и параметри за активите.
I.2.	ВиК операторът да въведе в цялост информацията за всички изискуеми данни и параметри в регистър Аварии, включително и за wd38a Брой запушвания на канализационната мрежа, различни от тези в сградните канализационни отклонения за разглеждания период.
I.3.	ВиК операторът да въведе информация в регистър ЛИК на питейни/отпадъчни води за всички изискуеми данни и параметри.
I.5.	ВиК операторът да въведе в цялост информацията за всички изискуеми данни и параметри за регистър Утайки от ПСОВ.
I.6.	ВиК операторът да създаде възможност регистър Водомери на СВО да генерира справки по зададени критерии, в това число и за променлива id44 Общ брой водомери на СВО (средства за измерване), които са в техническа и метрологична годност и отговарят на одобрения тип.
I.9.	ВиК операторът да въведе в цялост информацията за всички изискуеми данни и параметри във внедрения регистър Разходомери и дейта логери, в т.ч. Общ брой на водомери на водоизточници.
I.9.	ВиК операторът да създаде възможност внедреният регистър да генерира справки по зададени критерии, в т.ч. за всички относими променливи.
I.10.	ВиК операторът да въведе в цялост информацията за всички изискуеми данни и параметри в регистър Неизмерена законна консумация.
I.13.	ВиК операторът да въведе в цялост информацията за всички изискуеми данни и параметри в регистър Длъжности и задължения на персонала на ВиК оператора.
I.13.	ВиК операторът да създаде възможност регистър Длъжности и задължения на персонала на ВиК оператора да генерира справки по зададени критерии, в това число и за променливи В1 Общ брой на персонала на еквивалентна пълна заетост за услуга доставяне на вода на потребителите и wB1 Общ брой на персонала на еквивалентна пълна заетост за услугите отвеждане и пречистване на отпадъчни води.
IV.1.	ВиК операторът да изготвя инвестиционни проекти (когато е приложимо) и екзекутивни чертежи (задължително за всички подземни обекти по ВиК мрежите от инвестиционната програма - в т.ч. ВиК проводи, сградни отклонения, арматури и други за всички обекти от Инвестиционната програма.
IV.1.	ВиК операторът да изготвя текущо работни карти, които да съдържат всички необходими реквизити, включително и технически параметри на вложените материали (размер на изкоп, вид на настилка, вид на обратна засипка, дълбочина на изкоп и на подземните ВиК проводи и съоръжения, за които е приложимо), начален и краен час на работа и да въвежда в цялост данните за всички количествени и стойностни параметри, формиращи общата стойност (вложени материали, вложен труд, механизация) за отделните обекти от Инвестиционната програма.
IV.1.	ВиК операторът да създава количествено-стойностни сметки (КСС) на база вече изготвените работни карти, които следва да са неразделна част от съответните работни карти за обекта за всички капиталови ремонти от направленията на Инвестиционната програма.
IV.1.	ВиК операторът да осчетоводява текущо и да осигури възможност за проследимост в счетоводната програма за регулаторна отчетност в сметка 207 „Активи в процес на изграждане“ на капиталовите разходи, формиращи стойността на всеки инвестиционен обект по уникалния номер на работните карти.
IV.1.	Текущата отчетност на инвестиционната програма не позволява необходимите анализи и верификации за извършените инвестиции за целите на регулаторната отчетност. ВиК операторът следва да приведе отчетността в пълно съответствие с нормативните и регулаторни изисквания, в противен случай КЕВР няма да приеме отчитаните инвестиции.
IV.2.	ВиК операторът да внедри сметкоплана за регулаторни цели съгласно правилата за регулаторна отчетност, по отношение на номера и наименования на сметки, със съответната аналитичност и направления.
V.1.	ВиК операторът следва да изготвя схеми, чертежи и екзекутиви за всички подземни обекти по ВиК мрежите от ремонтната програма - в т.ч. ВиК проводи, сградни отклонения, арматури и други.
V.1.	ВиК операторът следва да поддържа всички необходими реквизити в работните карти за оперативни ремонти, в т.ч. технически параметри на вложените материали (размер на изкоп, вид на настилка, вид на обратна засипка, дълбочина на изкоп и на подземните ВиК проводи и съоръжения), описание на извършената работа, начален и краен час на работа.
V.1.	ВиК операторът да създаде аналитичност по направленията от Ремонтната програма към всички сметки за текущ и аварийен ремонт от група

	60, съгласно принципите на ЕСРО. ВиК операторът следва да отнася разходите за оперативни ремонти коректно по направленията от Ремонтната програма.
V.1.	ВиК операторът да не отчита в Ремонтната програма неприсъщи разходи, които нямат характер на оперативни ремонти, в т. ч. миешки препарати, метла, тоалетна хартия батерия, кухненска хартия.
V.1.	ВиК операторът да изготвя текущо работните карти при извършване на оперативните ремонти, и да въвежда коректно относимите разходи към конкретната работна карта, за която се отнасят, в т.ч. разходи за външни услуги. Справката за Ремонтната програма на ВиК оператора да съответства на изготвените работни карти и осчетоводените ремонти в счетоводния софтуер по ЕСРО.
V.1.	ВиК операторът да отчита и отнася текущо по съответните сметки в група 60 за аварийен и текущ ремонт всички съпътстващи разходи за оперативни ремонти по уникалния номер на работните карти, в т.ч.: изписани материали, гориво, механизация, вложен труд, външни услуги и др. свързани разходи, съгласно правилата на ЕСРО.
VII.	ВиК операторът следва да предприеме действия за сключване на договори по Наредба №7/14.11.2000 г. с всички стопански потребители, на които услугата „пречистване на отпадъчните води“ се инкасира по степен на замърсеност.

ВиК операторът е представил становища по част от дадените констатации и препоръки, отразени заедно със становищата на работната група, както следва:

Таблица 1.1

Констатации/Препоръки		Становище на дружеството	Становище на работната група
I.8.	ВиК операторът е внедрил база данни Измерени количества вода на вход ВС/ПСПВ/ПСОВ във формат Excel, с всички изискуеми общи и специфични характеристики.	Към направените констатации в Таблица 3 „Информацията за изискуемите бази данни“ - посочено е, че базите данни с измерени количества на вход ВС, ПСПВ и ПСОВ се обработват и съхраняват на MS Office, в частност на MS Excel. Има възможност таблиците с данни да се импортират в програмния продукт на ДЗЗД СТЕЙДЖ-КЕИТ, както и да се експортират обратно.	Работната група приема становището на ВиК оператора за сведение . Работната група е оценила представените бази данни в Excel със статус „Внедрен“, доколкото дружеството поддържа изискуемите специфичните характеристики и нанася информацията в тези бази данни.
I.11.	ВиК операторът е внедрил база данни Изразходвана електрическа енергия във формат Excel, в която се поддържат всички изискуеми специфични характеристики.	Към направените констатации в Таблица 3 „Информацията за изискуемите бази данни“ - посочено е, че база данни за изразходвана електрическа енергия се обработват и съхраняват на MS Office, в частност на MS Excel. Има възможност таблиците с данни да се импортират в програмния продукт на ДЗЗД СТЕЙДЖ-КЕИТ, както и да се експортират обратно.	Работната група приема становището на ВиК оператора за сведение . Работната група е оценила представената база данни в Excel със статус Внедрен, доколкото дружеството поддържа изискуемите специфичните характеристики и нанася информацията в тази база данни.
IV.1.	ВиК операторът да изготвя текущо работни карти, които да съдържат всички необходими реквизити, включително и технически параметри на вложените материали (размер на изкоп, вид на настилка, вид на обратна засипка, дълбочина на изкоп и на подземните ВиК проводи и съоръжения, за които е приложимо), начален и краен час на работа и да въвежда в цялост данните за всички количествени и стойностни параметри, формиращи общата стойност (вложени материали, вложен труд, механизация) за отделните обекти от Инвестиционната програма.	1. Изразено е несъгласие, че дружеството не изготвя текущо работните карти, отчитащи инвестициите, както и с това, че са изготвени на база осчетоводеното в сметка 208 - активи в процес на изграждане, защото ако е така, то няма да има разлика. 2. Работните карти заедно с първичните счетоводни документи искания, фактури механизация, труд и др. се предоставят в счетоводния отдел и осчетоводяват текущо всеки месец. В счетоводната програма има проследяемост на извършените разходи за всяка една инвестиция по уникален номер. На база направените разходи за инвестиция се съставя количествено-стойността сметка — протокол образец 19 и заедно с първичните счетоводни документи се предава в края на годината на съответната община. 3. Регистърът на аварийите, където се създават работните карти, е продукт на ДЗЗД Стейдж-Кейт и е в процес на внедряване. Възникват проблеми при остойностяването на работните карти откъдето се получават и различията.	Становището на ВиК оператора не се приема . Дружеството не изготвя текущо работни карти и е предоставило работни карти само за отделни етапи от изграждането на инвестиционните обекти. Неспазване на принципите на ЕСРО за коректно отчитане на оперативните/ капиталовите ремонти в съответните технически и икономически регистри и изготвяне на работни карти за съответните обекти, съгласно изискуванията на ЕСРО, са предпоставка за непризнаване на извършените разходи .
IV.2.	ВиК операторът да внедри сметкоплана за регулаторни цели съгласно правилата за регулаторна отчетност, по отношение на номера и наименования на сметки, със съответната аналитичност и направления.	Отчитането на инвестиционната програма е съгласно регулаторната отчетност. Дружеството отчита инвестициите в сметка 208 - активи в процес на изграждане. В сметката са създадени аналитични сметки и направления за инвестиционните обекти съобразно принципите на ЕСРО	Становището се приема за сведение . Съгласно номенклатурата на одобрения сметкоплан за регулаторна отчетност дружеството следва да отчита инвестициите в сметка 207 Активи в процес на изграждане.

Проверка на прилагани цени на ВиК услуги

Изискани са и са представени копия на фактури, както следва:

Таблица 2

№	Населено място	бр. потребители	бр. фактури	Услуги (д, о, п*)
1	гр. Смолян	4	4	д, о, п
2	гр. Мадан	4	4	д, о, п
3	гр. Рудозем	4	4	д, о, п
4	Кв. Устово	3	4	д, о, п
5	Пампорово	3	3	д, о, п
6	с. Борино	3	3	д, о, п

*(д) доставяне на вода на потребителите, (о) отвеждане на отпадъчни води, (п) пречистване на отпадъчни води

Обобщение на констатираните при проверката данни за промишлени и други стопански потребители е показано в следващата таблица:

Таблица 2.1

Типове потребители	Установено
Битови и приравнени към тях обществени и търговски потребители	Правомерно инкасиране на предоставяните услуги
Стопански и други промишлени потребители	Правомерно инкасиране на предоставяните услуги

Размер на коефициент Q_p по смисъла на чл. 6, т. 2 от НРЦВКУ за 2022 г.

В следващата таблица е представена информация за предвидените в бизнес плана (респективно включените в одобрените цени на ВиК услуги) и отчетените допълнителни разходи във връзка с експлоатацията на нови активи и/или предоставяне на нови дейности, включени в коефициент Q_p за 2022 г.:

Таблица 3

Допълнителни разходи за услугата пречистване на отпадъчни води							
Бъдещи нови активи/дейности 2022 г. (хил. лв.)	Разчет	Отчет	Разлика /отчет - разчет/	Признати от КЕВР	Разлика /разчет - признати/	Одобрени годишни разходи 2024 г.	Коефициент Q_p
ПСОВ Борино	98	93	-5	93	4,8	2 391	0,5800%
ОБЩО	98	93	-5	93	4,8		
След приспадна корекция от получени компенсации за електрическа енергия за 2022 г., с изключение на периода на мораториум	-	-	-	84,1	13,9		

Размер на отчетените разходи за 2022 г.

В следващата таблица е представена информация за планираните в одобрения бизнес план от КЕВР и отчетени разходи на дружеството (без амортизации), с приспаднати компенсации за изразходвана електроенергия, по дейности и по услуги за 2022 г.:

Таблица 4

Разходи 2022 г., хил.лв.	Разчет	Отчет	Отчет след корекция	Изменение, %
Разходи за доставяне на вода	6 687	6 293	6 293	-6%
Разходи за доставяне на вода с непитейни качества	0	0	0	0%
Разходи за доставяне на вода на друг ВиК оператор	0	0	0	0%
Общо разходи за доставяне на вода	6 687	6 293	6 293	-6%
Разходи за отвеждане на отпадъчни води	321	290	290	-10%
Разходи за пречистване на отпадъчни води	1 762	1 566	1 566	-11%
Общо разходи за регулирана дейност	8 770	8 149	8 149	-7%
Разходи за нерегулирана дейност	66	89	89	36%
Общо разходи	8 836	8 238	8 238	-7%

Размер на отчетените инвестиции за 2022 г.

В следващата таблица е представена информация за планираните в одобрения бизнес план от КЕВР и отчетени инвестиции в собствени и в публични активи по услуги за 2022 г.:

Таблица 5

Наименование	2022 г.	Изпълнение на
--------------	---------	---------------

	Планирани инвестиции по БП	Отчетени инвестиции	Отчетени инвестиции след корекция	планираните инвестициите 2022 г.	
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	%
Доставяне ВС Основна, в т.ч.:	1 224	1 150	1 150	-74	94%
<i>Инвестиции в Собствени активи:</i>	80	109	109	29	136%
<i>Инвестиции в Публични активи:</i>	1 144	1 042	1 042	-103	91%
Отвеждане на отпадъчните води	2 830	1 069	1 069	-1 761	38%
<i>Инвестиции в Собствени активи:</i>	14	26	26	12	183%
<i>Инвестиции в Публични активи:</i>	2 816	1 044	1 044	-1 773	37%
Пречистване на отпадъчните води	98	167	167	69	170%
<i>Инвестиции в Собствени активи:</i>	19	15	15	-4	77%
<i>Инвестиции в Публични активи:</i>	79	153	153	73	192%
ОБЩО ИНВЕСТИЦИИ:	4 153	2 387	2 387	-1 766	57%
<i>Инвестиции в Собствени активи:</i>	113	149	149	36	132%
<i>Инвестиции в Публични активи:</i>	4 040	2 238	2 238	-1 802	55%

Оценка на качеството на информацията за всяка променлива на показателите за качество по реда на чл. 34 от НРКВКУ и т. 68 от Указания НРКВКУ

При оценката на изискуемите регистри и бази данни с оценки 1 - 4 е извършено оценяване на наличието на регистъра / база данни; на внедряването на изискуемите общи характеристики, на внедряването на изискуемите специфични характеристики за съответния регистър / база данни, съответно е представена формираната крайна оценка на степента на внедряване, както следва:

Таблица 6

Регистри	Регистър/ База данни		Внедрени процедури	Общи характеристики регистри/ база данни		Специфични характеристики регистри/ база данни		Оценка ниво характеристики регистри /бази данни КЕВР	Крайна оценка на ниво внедряване регистри и бази данни КЕВР	
	ВНЕДРЕН/ В ПРОЦЕС/ НЕДОКАЗАН/ ОТСЪСТВА	Оценка ниво наличие регистри/ бази данни КЕВР		ДА/НЕ	% внедряване	Оценка общи характеристики КЕВР	% внедряване			
ГИС	НЕДОКАЗАН	4	ДА	100%	2	18%	3	3	4	липса на информация
Регистър на активите	В ПРОЦЕС	3	ДА	100%	2	97%	1	1	2	средно
Регистър на аварията	В ПРОЦЕС	3	ДА	100%	2	100%	1	1	2	средно
Регистър на лабораторни изследвания за качеството на питейните води	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	82%	1	1	1	добро
Регистър на лабораторни изследвания за качеството на отпадъчните води	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	89%	1	1	1	добро
Регистър на оплаквания от потребители	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
Регистър за утайките от ПСОВ	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	71%	2	2	2	средно
Регистър на водомерите на СВО (средства за измерване)	В ПРОЦЕС	3	ДА	100%	2	100%	1	1	2	средно
Система за отчитане и фактуриране	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
База данни с измерените количества вода на вход ВС	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
База данни с измерените количества вода на вход ПСПВ	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
База данни с измерените количества вода на вход ПСОВ	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
База данни за контролни расходомери и дейта логери	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
База данни за изчисляване на неизмерената законна консумация	В ПРОЦЕС	3	ДА	100%	2	100%	1	1	2	средно
База данни за изразходваната електрическа енергия	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
База данни за сключени и изпълнени договори за присъединяване	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
База данни с длъжностите и задълженията на персонала на ВиК оператора	НЕДОКАЗАН	4	ДА	100%	2	75%	2	2	4	липса на информация
Счетоводна система	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	86%	1	1	1	добро

В следващата таблица е представена информация за предвидените нива на показателите за качество (ПК) на ВиК услугите за 2022 г. в одобрения бизнес план (разчет) спрямо отчетените от дружеството постигнати нива през 2022 г. (отчет), с посочен % изменение и дали съответният ПК е постигнат. За целите на анализа относно

изпълнението на нивата на ПК не се взема предвид разлика от 1% изменение. За всеки ПК е представена информация за достоверността на данните за променливите, участващи в изчислението на съответния ПК - дали същите са отчетени от регистър или база данни, които са недоказани или отсъстват, както и дали са констатирани некоректни стойности на променливи:

Таблица 7

ПК	Параметър	Ед. мярка	Стойност 2022 г.		Изпълнение		Достоверност на данните			
			Разчет	Отчет	% изменени е	Постигнато ниво (Да/Не)	Регистър или БД - отсъства или недоказан		Некоректна променлива	
ПК1	Ниво на покритие с водоснабдителни услуги	%	99,04%	99,03%	-0,01%	Да	Не	-	Не	-
ПК2а	Качество на питейната вода в големи зони на водоснабдяване	%	99,20%	100,00%	0,81%	Да	Не	-	Не	-
ПК2б	Качество на питейната вода в малки зони на водоснабдяване	%	100,00%	100,00%	0,00%	Да	Не	-	Не	-
ПК2в	Мониторинг на качеството на питейната вода	%	100,00%	100,00%	0,00%	Да	Не	-	Не	-
ПК3	Непрекъснатост на водоснабдяването	съотношение	0,595	0,637	-7,06%	Не	Не	-	Не	-
ПК4а	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	м ³ /км/ден	6,39	8,75	-36,93%	Не	Да	ГИС	Не	-
ПК4б	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	%	45,15%	52,57%	-16,43%	Не	Не	-	Не	-
ПК5	Аварии по водопроводната мрежа	бр/100к м/год	62,25	88,69	-42,47%	Не	Да	ГИС	Не	-
ПК6	Налигане във водоснабдителната система	%	29,29%	29,95%	2,25%	Да	Да	ГИС	Не	-
ПК7а	Ниво на покритие с услуги по отвеждане на отпадъчни води	%	73,39%	73,12%	-0,37%	Да	Не	-	Не	-
ПК7б	Ниво на покритие с услуги по пречистване на отпадъчни води	%	48,94%	48,73%	-0,43%	Да	Не	-	Не	-
ПК8	Качество на отпадъчните води	%	100,00%	100,00%	0,00%	Да	Не	-	Не	-
ПК9	Аварии на канализационната мрежа	бр/100к м/год	186,11	201,47	-8,25%	Не	Да	ГИС	Не	-
ПК10	Наводнения в имоти на трети лица, причинени от канализацията	бр/10 000 потреб	0,761	0,809	-6,31%	Не	Не	-	Не	-
ПК11а	Енергийна ефективност за дейността по доставяне на вода на потребителите	кВтч/м ³	0,584	0,501	14,21%	Да	Не	-	Не	-
ПК11б	Енергийна ефективност за дейността по пречистване на отпадъчни води	кВтч/м ³	0,302	0,269	10,93%	Да	Не	-	Не	-
ПК11в	Оползотворяване на утайките от ПСОВ	%	100,00%	100,00%	0,00%	Да	Не	-	Не	-
ПК11г	Рехабилитация на водопроводната мрежа	%	2,50%	1,51%	-39,60%	Не	Да	ГИС	Не	-
ПК11д	Активен контрол на течовете	%	1,12%	0,72%	-35,71%	Не	Да	ГИС	Не	-
ПК12а	Ефективност на разходите за услугата доставяне на вода на потребителите	съотношение	1,09	0,88	-19,27%	Не	Не	-	Не	-
ПК12б	Ефективност на разходите за услугата отвеждане на отпадъчни води	съотношение	1,98	2,38	20,20%	Да	Не	-	Не	-
ПК12в	Ефективност на разходите за услугата пречистване на отпадъчни води	съотношение	1,03	0,62	-39,81%	Не	Не	-	Не	-
ПК12г	Събираемост	%	96,73%	95,93%	-0,83%	Да	Не	-	Не	-
ПК12д	Ефективност на привеждане на водомерите в годност	%	5,57%	6,14%	10,23%	Да	Да	ГИС	Не	-
ПК12е	Ефективност на изграждане на водомерното стопанство	%	66,76%	73,41%	9,96%	Да	Да	ГИС	Не	-
ПК13	Срок за отговор на писмени жалби на потребителите	%	100,00%	43,75%	-56,25%	Не	Не	-	Не	-
ПК14а	Присъединяване към водоснабдителната система	%	100,00%	100,00%	0,00%	Да	Не	-	Не	-
ПК14б	Присъединяване към канализационната система	%	100,00%	100,00%	0,00%	Да	Не	-	Не	-
ПК15а	Ефективност на персонала за услугата доставяне на вода на потребителите	бр/1 000 СВО	6,72	7,10	-5,65%	Не	Да	ГИС БД персонал	Не	-
ПК15б	Ефективност на персонала за услугите отвеждане и пречистване	бр/1 000 СКО	4,61	4,61	0,00%	Да	Да	ГИС БД персонал	Не	-
Общ брой отчетени изпълнени нива на ПК						18	10		0	
Общ брой отчетени неизпълнени нива на ПК						12				

- ВиК операторът е отчетел изпълнение на **18** показателя за качество спрямо заложените нива в одобрения бизнес план (разчет).

- Отчетените стойности на следните **4** показателя за качество, за които се отчита изпълнение на заложеното в бизнес плана ниво, са докладвани от регистри или бази данни, които отсъстват или са недоказани от дружеството, респективно данните не са достоверни: **ПК6, ПК12д, ПК12е и ПК15б.**

- ВиК операторът е отчетел неизпълнение на **12** показателя за качество спрямо заложените нива в одобрения бизнес план (разчет).

- Отчетените стойности на следните **6** показателя за качество, за които се отчита

неизпълнение на заложеното в бизнес плана ниво, са докладвани от регистри или бази данни, които отсъстват или са недоказани от дружеството, респективно данните не са достоверни: **ПК4а, ПК5, ПК9, ПК11г, ПК11д и ПК15а.**

Крайната оценка за качеството на информация за ПК се формира от:

- Оценката на степента на внедряване на регистъра / базата данни и на изискуемите общи и специфични характеристики, от които се докладват променливи, участващи в изчислението на ПК(оценка на ниво внедряване); и
- Оценката на надеждността на данните за съответните променливи, участващи в изчислението на ПК(оценка на ниво променливи).

Таблица 8

ПК	Параметър	Качество на информацията					
		Оценка ВиК оператор		Оценка КЕВР			
		Разчет	Отчет	Регистри и БД	Променливи	Крайна оценка	
ПК1	Ниво на покритие с водоснабдителни услуги	1	1	1	1	1	добро
ПК2а	Качество на питейната вода в големи зони на водоснабдяване	1	1	1	1	1	добро
ПК2б	Качество на питейната вода в малки зони на водоснабдяване	1	1	1	1	1	добро
ПК2в	Мониторинг на качеството на питейната вода	1	1	1	1	1	добро
ПК3	Непрекъснатост на водоснабдяването	2	1	2	1	2	средно
ПК4а	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	1	1	2	1	2	средно
ПК4б	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	1	1	1	1	1	добро
ПК5	Аварии по водопроводната мрежа	1	1	2	1	2	средно
ПК6	Налягане във водоснабдителната система	1	1	2	1	2	средно
ПК7а	Ниво на покритие с услуги по отвеждане на отпадъчни води	1	1	1	1	1	добро
ПК7б	Ниво на покритие с услуги по пречистване на отпадъчни води	1	1	1	1	1	добро
ПК8	Качество на отпадъчните води	1	1	1	1	1	добро
ПК9	Аварии на канализационната мрежа	1	1	2	1	2	средно
ПК10	Наводнения в имоти на трети лица, причинени от канализацията	1	1	1	1	1	добро
ПК11а	Енергийна ефективност за дейността по доставяне на вода на потребителите	1	1	1	1	1	добро
ПК11б	Енергийна ефективност за дейността по пречистване на отпадъчни води	1	1	1	1	1	добро
ПК11в	Оползотворяване на утайките от ПСОВ	1	1	2	1	2	средно
ПК11г	Рехабилитация на водопроводната мрежа	1	1	2	1	2	средно
ПК11д	Активен контрол на течовете	1	1	2	1	2	средно
ПК12а	Ефективност на разходите за услугата доставяне на вода на потребителите	1	1	1	1	1	добро
ПК12б	Ефективност на разходите за услугата отвеждане на отпадъчни води	1	1	1	1	1	добро
ПК12в	Ефективност на разходите за услугата пречистване на отпадъчни води	1	1	1	1	1	добро
ПК12г	Събираемост	1	1	1	1	1	добро
ПК12д	Ефективност на приваждане на водомерите в годност	1	1	2	1	2	средно
ПК12е	Ефективност на изграждане на водомерното стопанство	1	1	2	1	2	средно
ПК13	Срок за отговор на писмени жалби на потребителите	1	1	1	1	1	добро
ПК14а	Присъединяване към водоснабдителната система	1	1	1	1	1	добро
ПК14б	Присъединяване към канализационната система	1	1	1	1	1	добро
ПК15а	Ефективност на персонала за услугата доставяне на вода на потребителите	1	1	3	1	3	лошо
ПК15б	Ефективност на персонала за услугите отвеждане и пречистване	1	1	3	1	3	лошо

Индивидуална оценка на изпълнението на всеки показател за качество на ВиК услугите за 2022 г. по реда на чл. 38 от НРКВКУ

При определянето на оценката на изпълнение на ПК се отчитат данните за разчет 2021 г. и 2022 г., и отчет за 2022 г., като в случаите на прогнозирано в бизнес плана влошаване на нивото по даден ПК за 2022 г. спрямо предходната 2021 г. или запазване на същото (нулева стъпка) се вземат предвид и отчетите за базовата 2020 г. и прогнозираните крайни цели за 2026 г. Оценката на изпълнение се съобразява с изискванията на чл. 37, ал. 2 от НРКВКУ. Оценката на изпълнение на ПК е представена в следващата таблица:

Таблица 9

ПК	Параметър	Разчет 2021 г.	Стойност 2022 г.		Отчет 2020 г.	Разчет 2026 г.	Одобре на стъпка	Реална стъпка (РСп)	Изпълнение на одобрена	Оценка на изпълнение ПК без	Оценка на изпълнение е с	Оценка на изпълнение ПК с
			Разчет	Отчет								

							(OCn)		стъпка (ПIn), %	аномалии	оценени аномалии	влияние оценка качество на информацията
ПК1	Ниво на покритие с водоснабителни услуги	98,99%	99,04%	99,03%	96,82%	99,38%	-0,05%	-0,04%	80,00%	добро	добро	добро
ПК2a	Качество на питейната вода в големи зони на водоснабдяване	100,00%	99,20%	100,00%	99,19%	99,22%	0,80%	0,00%	-	-	добро	добро
ПК2б	Качество на питейната вода в малки зони на водоснабдяване	97,85%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	-2,15%	-2,15%	100,00%	добро	добро	добро
ПК2в	Мониторинг на качеството на питейната вода	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	0,00%	0,00%	-	-	добро	добро
ПК3	Непрекъснатост на водоснабдяването	0,622	0,595	0,637	0,599	0,568	0,03	-0,02	-55,56%	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение
ПК4a	Общи загуби на вода във водоснабителните системи	6,01	6,39	8,75	6,39	5,86	-0,38	-2,74	-	-	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение
ПК4б	Общи загуби на вода във водоснабителните системи	44,09%	45,15%	52,57%	45,17%	45,10%	-1,06%	-8,48%	-	-	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение
ПК5	Аварии на водопроводната мрежа	67,55	62,25	88,69	62,01	56,39	5,30	-21,14	-398,87%	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение
ПК6	Налиягане във водоснабителната система	71,76%	29,29%	29,95%	16,75%	79,00%	42,47%	41,81%	-	-	средно	средно
ПК7a	Ниво на покритие с услуги по отвеждане на отпадъчни води	73,40%	73,39%	73,12%	71,97%	75,09%	0,01%	0,28%	-	-	средно	средно
ПК7б	Ниво на покритие с услуги по пречистване на отпадъчни води	50,18%	48,94%	48,73%	46,04%	50,26%	1,24%	1,45%	-	-	средно	средно
ПК8	Качество на отпадъчните води	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	0,00%	0,00%	-	-	добро	добро
ПК9	Аварии на канализационната мрежа	238,73	186,11	201,47	285,29	97,37	52,62	37,26	70,81%	средно	средно	средно
ПК10	Наводнения в имоти на трети лица, причинени от канализацията	0,506	0,761	0,809	0,987	0,403	-0,255	-0,303	-	-	средно	средно
ПК11a	Енергийна ефективност за дейността по доставяне на вода на потребителите	0,4580	0,584	0,501	0,614	0,560	-0,13	-0,04	-	-	добро	добро
ПК11б	Енергийна ефективност за дейността по пречистване на отпадъчни води	0,3360	0,302	0,269	0,289	0,301	0,0340	0,0670	197,06%	добро	добро	добро
ПК11в	Оползотворяване на утайките от ПСОВ	100,00%	100,00%	100,00%	0,00%	100,00%	0,00%	0,00%	-	-	добро	добро
ПК11г	Рехабилитация на водопроводната мрежа	1,19%	2,50%	1,51%	2,31%	1,77%	-1,31%	-0,32%	24,43%	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение
ПК11д	Активен контрол на течовете	1,26%	1,12%	0,72%	0,99%	1,25%	0,14%	0,54%	-	-	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение
ПК12a	Ефективност на разходите за услугата доставяне на вода на потребителите	1,08	1,09	0,88	0,91	1,09	-0,01	0,20	-	-	-	-
ПК12б	Ефективност на разходите за услугата отвеждане на отпадъчни води	1,62	1,98	2,38	0,78	1,54	-0,36	-0,76	-	-	-	-
ПК12в	Ефективност на разходите за услугата пречистване на отпадъчни води	1,03	1,03	0,62	0,63	1,03	0,00	0,41	-	-	-	-
ПК12г	Събираемост	95,94%	96,73%	95,93%	95,64%	97,59%	-0,79%	0,01%	-1,27%	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение
ПК12д	Ефективност на привеждане на водомерите в годност	14,00%	5,57%	6,14%	3,44%	12,00%	8,43%	7,86%	-	-	средно	средно
ПК12е	Ефективност на изграждане на водомерното стопанство	75,09%	66,76%	73,41%	61,90%	90,00%	8,33%	1,68%	-	-	средно	средно
ПК13	Срок за отговор на писмени жалби на потребителите	100,00%	100,00%	43,75%	93,18%	100,00%	0,00%	56,25%	-	-	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение
ПК14a	Присъединяване към водоснабителната система	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	0,00%	0,00%	-	-	добро	добро
ПК14б	Присъединяване към канализационната система	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	0,00%	0,00%	-	-	добро	добро
ПК15a	Ефективност на персонала за услугата доставяне на вода на потребителите	8,46	6,72	7,10	7,07	6,70	1,74	1,36	78,16%	добро	добро	добро
ПК15б	Ефективност на персонала за услугите отвеждане и пречистване	3,22	4,61	4,61	3,52	4,61	-1,39	-1,39	-	-	добро	добро

Размер на коефициент Q_e по смисъла на чл. 6, т. 2 от НРЦВКУ за 2022 г.

При определянето на коефициента Q_e се съобразяват изискванията по т. 9.2.а от Указания НРЦВКУ. Дружеството е получило компенсации за потребена електрическа енергия общо в размер от 2 137 851,38 лв. за 2022 г., от които 777 815 лв. за периода на действие на наложения с Решение на Народното събрание от 16.12.2021 г. мораториум върху цените на ВиК услугите или за периода януари - март от 2022 г. Коефициентът, изчислен като съотношение от общо получените компенсации за 2022 г., с приспаднати компенсации за периода на действие на мораториума, спрямо общо направените разходи за електрическа енергия - в размер от 3 603 461,00 лв., за 2022 г. е 0,3774.

Обобщение на данните за изразходвана електроенергия за услугата доставяне на

вода на потребителите:

Таблица 10

Параметър	Обобщена справка за услугата доставяне на вода на потребителите									
	Количество, кВтч		Разход, хил.лв.		Средна цена на ел.енергия, лв/МВтч		Общо изплатена компенсация	коэффициент компенсация	Разход след компенсация	Средна цена след компенсация
	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет	хил. лв.	-	хил. лв.	лв/МВтч
Общо изразходвана електроенергия	4 576 000	4 626 859	1 618	2 656	353,62	574,15	1 003	0,3774	1 654	357,45
Електроенергия, произведена от собствени източници	0	0	0	0	0,00	0,00				
Изразходвана електроенергия от свободен пазар	4 576 000	4 626 859	1 618	2 656	353,62	574,15	1 003	0,3774	1 654	357,45
Разходи за електроенергия, включени в коефициента Qp			0	0			0	0,3774	0	0,00
Параметър	Разчет (P)	Отчет (O)	Разлика P-O	т. 9.2.а.3 от Указания НРЦВКУ	т. 9.2.а.4 от Указания НРЦВКУ	т. 9.2.а.5 от Указания НРЦВКУ		т. 9.2.а.6 от Указания НРЦВКУ		
				не	не	не	Преизчисление	да		
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсация, кВтч	4 576 000	4 626 859	-50 859				3 969 582			
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсация, хил. лв.	1 618	1 654	-36				1 419			
Средна цена на ел.енергия от свободен пазар, с приспаднати компенсация, лв/МВтч	353,62	357,45	-3,83				357,45			
Вода на входа на системата АЗ, м³	7 837 191	9 227 295	1 390 104				7 916 495			
Продадена фактурирана вода iA10, м³	4 298 880	4 376 506	77 626				4 376 506			
Неносеща приходи вода iA21, м³	3 538 311	4 850 789	1 312 478				3 539 989			
Дължина мрежа iC8, км	1 518	1 519	1				1 519			
ПК4а, м³/км/д	6,39	8,75	-2,365				6,39			
ПК11а кВтч/м³	0,584	0,501	0,082				0,501			
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсация и разходи за електроенергия, включени в Qp, хил. лв.	1 618	1 654	-36	-	-	-	1 419	0		

Дружеството не използва електроенергия за технологични нужди за услугата отчеждане на отпадъчни води.

Обобщение на данните за изразходвана електроенергия за услугата пречистване на отпадъчни води:

Таблица 11

Параметър	Обобщена справка за услугата пречистване на отпадъчни води									
	Количество, кВтч		Разход, хил.лв.		Средна цена на ел.енергия, лв/МВтч		Общо изплатена компенсация	коэффициент компенсация	Разход след компенсация	Средна цена след компенсация
	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет	хил. лв.	-	хил. лв.	лв/МВтч
Общо изразходвана електроенергия	1 527 000	1 437 519	540	825	353,54	573,88	311	0,3774	514	357,29
Електроенергия, произведена от собствени източници	0	0	0	0	0,00	0,00				
Изразходвана електроенергия от свободен пазар	1 527 000	1 437 519	540	825	353,54	573,88	311	0,3774	514	357,29
Разходи за електроенергия, включени в коефициента Qp			25	24			9	0,3774	15	0,00
Параметър	Разчет (P)	Отчет (O)	Разлика P-O	т. 9.2.а.3 от Указания НРЦВКУ	т. 9.2.а.4 от Указания НРЦВКУ	т. 9.2.а.5 от Указания НРЦВКУ		т. 9.2.а.6 от Указания НРЦВКУ		
				не	да	не	Преизчисление	не		
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсация, кВтч	1 527 000	1 437 519	89 481				1 437 519			
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати	540	514	26				514			

компенсации, хил. лв.								
Средна цена на ел.енергия от свободен пазар, с приспаднати компенсации, лв/МВтч	353,54	357,29	-3,75				357,29	
Вода на вход ПСОВ wA2, м ³	5 060 000	5 337 006	277 006				5 337 006	
ПК116 кВтч/м ³	0,302	0,269	0,032				0,269	
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсации и разходи за електроенергия, включени в Qp, хил. лв.	515	499	16	-	8	-	499	-

При определянето на коефициента Qe се съобразяват изискванията по т. 8, т. 9.2.а и т. 52.2. от Указания НРЦВКУ. Бизнес планът на дружеството е одобрен от КЕВР с решение № БП-Ц-24 от 29.09.2022 г., в сила от 01.10.2022 г. В тази връзка разликата между одобрените разходи и действително извършените разходи е преизчислена пропорционално за периода на прилагане на новия бизнес план (3 месеца). Във връзка с гореизложеното, коефициент Qe се изчислява, както следва:

Таблица 12

Описание	Доставяне	Отвеждане	Пречистване	Доставяне непитейни качества	Доставяне на Друг ВиКО
Разлика между одобрените и действително извършените разходи за електроенергия с приспаднати разходи за Qp и компенсации	0	0	8	-	-
Разлика между одобрените и действително извършените разходи за електроенергия с приспаднати разходи за Qp и компенсации, преизчислени за периода на влизане в сила на бизнес плана	0	0	2	-	-
Признати годишни разходи за съответната ВиК услуга 2024 г.	8 759	1 110	2 391	-	-
Коефициент Qe	0,000%	0,000%	0,084%	-	-

7. „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Хасково

За резултатите от извършената проверка на дейността на дружеството за 2022 г. е изготвен констативен протокол, връчен на ВиК оператора на **05.10.2023 г.** (приложен към настоящия доклад), в който са направени констатации, дадени са препоръки и е изискано представяне на информация.

Дружеството е представило свое становище с вх. № **В-17-16-6** от **11.10.2023 г.** и **допълнение от 16.10.2023 г.** като информацията е взета предвид от работната група при представяне на крайните резултати в настоящия доклад.

Данни за връчен констативен протокол и представено становище от дружеството

Във връчения констативен протокол са направени препоръки:

Таблица 1

Раздел от КП	Препоръки
I.1.	ВиК операторът да внедри регистър Активи с всички изискуеми общи и специфични характеристики.
I.1.	ВиК операторът да внедри ГИС за цялата обособена територия с всички изискуеми общи и специфични характеристики.
I.2.	ВиК операторът да въведе информация в регистър Аварии за липсващите изискуеми специфични характеристики.
I.3.	ВиК операторът да въведе информация в регистър Лабораторни изследвания за качеството на питейните/отпадъчните води за липсващите изискуеми специфични характеристики.
I.4.	ВиК операторът да въведе информация за всички изискуеми данни и параметри в регистър Оплаквания от потребители.
I.5.	ВиК операторът да въведе информация за всички изискуеми специфични характеристики в регистър Утайки от ПСОВ.
I.6.	ВиК операторът да въведе информация за всички изискуеми данни и параметри в регистър Водомери на СВО.
I.6.	ВиК операторът да създаде възможност внедреният регистър Водомери на СВО да генерира справки по зададени критерии, включително и за променлива ID44 Общ брой водомери на СВО (средства за измерване), които са в техническа и метрологична годност и отговарят на одобрения тип.
I.8.	ВиК операторът следва да въведе информация в БД Измерени количества вода на вход ВС за всички изискуеми специфични характеристики.
I.8.	ВиК операторът следва да внедри БД или регистър Измерени количества вода на вход ПСПВ, с всички изискуеми общи и специфични характеристики.
I.9.	ВиК операторът следва да внедри БД/регистър Контролни разходомери и дейта логери, с всички изискуеми общи и специфични характеристики за базата данни/регистъра.
I.10.	ВиК операторът следва да внедри БД/регистър Неизмерена законна консумация, с всички изискуеми общи и специфични характеристики.
I.12.	ВиК операторът да въведе информация за всички изискуеми данни и параметри в база данни Сключени и изпълнени договори за присъединяване.

I.13.	ВиК операторът следва да въведе всички изискуеми специфични характеристики и данни в регистъра, като създаде възможност за генериране на обобщена справка, с разпределение на персонала по услуги, в т.ч. за променливи В1 Общ брой на персонала на еквивалентна пълна заетост за услуга доставяне на вода на потребителите и wB1 Общ брой на персонала на еквивалентна пълна заетост за услугите отвеждане и пречистване на отпадъчни води.
IV.1.	За обектите от инвестиционната програма следва да се изготвят инвестиционни проекти (когато е приложимо) и екзекутивни чертежи за всички подземни обекти по ВиК мрежите от Инвестиционната програма, в т.ч. ВиК проводи, сградни отклонения, арматури и други.
IV.1.	ВиК операторът следва да създава работни карти и количествено-стойностни сметки за капиталови ремонти от направлението на Инвестиционната програма, извършени чрез възлагане на външни изпълнители с всички изискуеми реквизити, съгласно изискванията на ЕСРО.
IV.2.	ВиК операторът да внедри механизъм за реинвестиране на част от приходите, включително да открие специална инвестиционна сметка, да провежда контрол дали средствата, които следва да постъпват в специалната банкова сметка се изразходват само за инвестиции, и да отчита дейностите свързани с механизма на тримесечие и в годишен доклад.
V.1.	ВиК операторът следва да създава схеми, чертежи и екзекутиви за всички подземни обекти по ВиК мрежите от ремонтната програма - в т.ч. ВиК проводи, сградни отклонения, арматури и други.
V.1.	ВиК операторът да въвежда в работните карти коректно и в цялост данните за използвани материали (размер на изкоп, вид на настилка, вид на обратна засипка, дълбочина на изкоп и на подземните ВиК проводи и съоръжения, за които е приложимо), вложен труд, механизация, както и данни относно начало и край на ремонтните дейности.
V.1.	ВиК операторът да отчита и отнася всички съпътстващи разходи за оперативни ремонти за отчетната година по съответните сметки в група 60 за аварийен и текущ ремонт, в т.ч.: изписани материали, вложен труд, гориво, механизация, външни услуги и др. свързани разходи, съгласно правилата на ЕСРО, както и да осигури възможност за проследимост на същите в счетоводната програма чрез създадения уникален номер за всеки оперативен ремонт.
V.4.	Да не се отчитат в регулирана дейност като разход сумите за процесуално представителство, правна защита и изготвяне на свързани със съдебни дела документи, доколкото това са вземания по съдебни дела и не следва да се отчитат като разход, а в случаите на загубени съдебни дела представлява непризнат разход. Посочените дейности следва да се възлагат и отчитат по отделни договори от възлаганите дейности за правна консултация.
VII.	ВиК операторът следва да предприеме действия за сключване на договори по Наредба №7/14.11.2000 г. с всички стопански потребители, на които услугата „пречистване на отпадъчните води“ се инкасира по степен на замърсеност.

Дружеството не е коментирало направените препоръки в своето становище.

Обобщение на изисканата и представена информация, както и становището на работната група е представено, както следва:

Таблица 2

Изискани данни в КП	Становище на дружеството	Становище на работната група
1. Да се представи единен електронен модел за отчет на изпълнението на бизнес плана и отчет по ЕСРО за 2022 г. на електронен носител с коригирани справки, както следва: - Справка № 15 „Отчет на годишните разходи за регулирани услуги за 2022 г.“ от отчета за изпълнение на бизнес плана, като от консултантските разходи се изключат сумите за процесуално представителство и правна защита; - Справка № 15.1 „Разпределение на преки и непреки разходи по дейности и услуги“ от отчета за изпълнение на бизнес плана, като в преките и непреките разходи по услуги се отрази корекцията на консултантските разходи; - Справка № 5 „Разходи“ от отчета по ЕСРО. Конкретните справки да се представят и на хартиен носител.	- Дружеството приема изготвения констативен протокол без възражения и представя коригиран единен електронен модел за отчет на изпълнението на бизнес плана и отчет по ЕСРО за 2022 г. - Дружеството е извършило корекция в Справка № 15 „Отчет на годишните разходи за регулирани услуги за 2022 г.“ от отчета за изпълнение на бизнес плана. Справка № 15.1 „Разпределение на преки и непреки разходи по дейности и услуги“ Справка № 5 „Разходи“ от отчета по ЕСРО.	- Дружеството е представило коригиран единен електронен модел за отчет на изпълнението на бизнес плана и отчет по ЕСРО за 2022 г. на електронен носител с коригирани справки. - Дружеството е представило коригирана Справка № 15 „Отчет на годишните разходи за регулирани услуги за 2022 г.“, като същата се приема ; - Дружеството е представило коригирана Справка № 15.1 „Разпределение на преки и непреки разходи по дейности и услуги, като същата се приема ; - Дружеството е представило коригирана Справка 5 „Разходи“ от отчета по ЕСРО, като същата се приема . - Справките са представени и на хартиен носител.

Проверка на прилагани цени на ВиК услуги

Изискани са и са представени копия на фактури, както следва:

Таблица 3

№	Населено място	бр. потребители	бр. фактури	Услуги (д, о, п*)
1	гр. Хасково	9	9	д, о, п
2	гр. Димитровград	4	4	д, о, п
3	гр. Тополовград	2	2	д, о, п
4	гр. Свиленград	4	4	д, о, п
5	гр. Мезек	1	1	д, о, п

* (д) доставяне на вода на потребителите, (о) отвеждане на отпадъчни води, (п) пречистване на отпадъчни води

Обобщение на констатираните при проверката данни за промишлени и други стопански потребители е показано в следващата таблица:

Таблица 3.1

Типове потребители	Установено
Битови и приравнени към тях обществени и търговски	Правомерно инкасиране на предоставяните услуги

потребители	
Стопански и други промишлени потребители	Правомерно инкасиране на предоставяните услуги

Размер на коефициент Q_p по смисъла на чл. 6, т. 2 от НРЦВКУ за 2022 г.

В следващата таблица е представена информация за предвидените в бизнес плана (респективно включените в одобрените цени на ВиК услуги) и отчетените допълнителни разходи във връзка с експлоатацията на нови активи и/или предоставяне на нови дейности, включени в коефициент Q_p за 2022 г.:

Таблица 4

Допълнителни разходи за услугата пречистване на отпадъчни води							
Бъдещи нови активи/дейности 2022 г. (хил. лв.)	Разчет	Отчет	Разлика /отчет - разчет/	Признати от КЕВР	Разлика /разчет - признати/	Одобрени годишни разходи 2024 г.	Коефициент Q_p
ПСОВ С. СИНАПОВО	0,10	0	-0,1	0	0,1	2 395	0,0042%
ОБЩО	0,1	0	-0,1	0	0,1		
След приспадна корекция от получени компенсации за електрическа енергия за 2022 г., с изключение на периода на мораториум	-	-	-	0,0	0,1		

Размер на отчетените разходи за 2022 г.

В следващата таблица е представена информация за планираните в одобрения бизнес план от КЕВР и отчетени разходи на дружеството (без амортизации), с приспаднати компенсации за изразходвана електроенергия, по дейности и по услуги за 2022 г.:

Таблица 5

Разходи 2022 г., хил.лв.	Разчет	Отчет	Отчет след корекция	Изменение, %
Разходи за доставяне на вода	23 986	19 646	19 641	-18%
Разходи за доставяне на вода с непитейни качества	0	0	0	0%
Разходи за доставяне на вода на друг ВиК оператор	0	0	0	0%
Общо разходи за доставяне на вода	23 986	19 646	19 641	-18%
Разходи за отвеждане на отпадъчни води	761	586	586	-23%
Разходи за пречистване на отпадъчни води	2 259	1 506	1 506	-33%
Общо разходи за регулирана дейност	27 006	21 738	21 732	-20%
Разходи за нерегулирана дейност	383	448	448	17%
Общо разходи	27 389	22 185	22 180	-19%

Размер на отчетените инвестиции за 2022 г.

В следващата таблица е представена информация за планираните в одобрения бизнес план от КЕВР и отчетени инвестиции в собствени и в публични активи по услуги за 2022 г.:

Таблица 6

Наименование	2022 г.			Изпълнение на планираните инвестиции 2022 г.	
	Планирани инвестиции по БП	Отчетени инвестиции	Отчетени инвестиции след корекция	хил. лв.	%
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.		
Доставяне ВС Основна, в т.ч.:	830	678	678	-152	82%
<i>Инвестиции в Собствени активи:</i>	173	71	71	-101	41%
<i>Инвестиции в Публични активи:</i>	658	607	607	-51	92%
Отвеждане на отпадъчните води	141	64	64	-77	45%
<i>Инвестиции в Собствени активи:</i>	57	30	30	-26	54%
<i>Инвестиции в Публични активи:</i>	85	34	34	-51	40%
Пречистване на отпадъчните води	85	62	62	-23	73%
<i>Инвестиции в Собствени активи:</i>	33	24	24	-9	73%
<i>Инвестиции в Публични активи:</i>	53	39	39	-14	73%

ОБЩО ИНВЕСТИЦИИ:	1 057	805	805	-252	76%
<i>Инвестиции в Собствени активи:</i>	<i>262</i>	<i>126</i>	<i>126</i>	<i>-136</i>	<i>48%</i>
<i>Инвестиции в Публични активи:</i>	<i>795</i>	<i>679</i>	<i>679</i>	<i>-116</i>	<i>85%</i>

Оценка на качеството на информацията за всяка променлива на показателите за качество по реда на чл. 34 от НРКВКУ и т. 68 от Указания НРКВКУ

При оценката на изискуемите регистри и бази данни с оценки 1 - 4 е извършено оценяване на наличието на регистъра / база данни; на внедряването на изискуемите общи характеристики, на внедряването на изискуемите специфични характеристики за съответния регистър / база данни, съответно е представена формираната крайна оценка на степента на внедряване, както следва:

Таблица 7

Регистри	Регистър/ База данни		Внедрени процедури	Общи характеристики регистри/ база данни		Специфични характеристики регистри/ база данни		Оценка ниво характеристики регистри /бази данни КЕВР	Крайна оценка на ниво внедряване регистри и бази данни КЕВР	
	ВНЕДРЕН/ В ПРОЦЕС/ НЕДОКАЗАН/ ОТСЪСТВА	Оценка ниво наличие регистри/ бази данни КЕВР		ДА/НЕ	% внедряване	Оценка общи характеристики КЕВР	% внедряване			
ГИС	В ПРОЦЕС	3	ДА	100%	2	31%	2	2	3	лошо
Регистър на активите	В ПРОЦЕС	3	ДА	100%	2	53%	2	2	3	лошо
Регистър на аварияте	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	91%	1	1	1	добро
Регистър на лабораторни изследвания за качеството на питейните води	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	82%	1	1	1	добро
Регистър на лабораторни изследвания за качеството на отпадъчните води	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	67%	2	2	2	средно
Регистър на оплаквания от потребители	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	92%	1	1	1	добро
Регистър за утайките от ПСОВ	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	57%	2	2	2	средно
Регистър на водомерите на СВО (средства за измерване)	В ПРОЦЕС	3	ДА	83%	2	86%	1	1	2	средно
Система за отчитане и фактуриране	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
База данни с измерените количества вода на вход ВС	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	43%	2	2	2	средно
База данни с измерените количества вода на вход ПСПВ	ОТСЪСТВА	4	ДА	50%	3	0%	4	4	4	липса на информация
База данни с измерените количества вода на вход ПСОВ	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
База данни за контролни разходомери и дейта логери	ОТСЪСТВА	4	ДА	50%	3	0%	4	4	4	липса на информация
База данни за изчисляване на неизмерената законна консумация	ОТСЪСТВА	4	ДА	50%	3	0%	4	4	4	липса на информация
База данни за изразходваната електрическа енергия	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
База данни за сключени и изпълнени договори за присъединяване	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	40%	2	2	2	средно
База данни с дължностите и задълженията на персонала на ВиК оператора	НЕДОКАЗАН	4	ДА	100%	2	75%	2	2	4	липса на информация
Счетоводна система	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	93%	1	1	1	добро

В следващата таблица е представена информация за предвидените нива на показателите за качество (ПК) на ВиК услугите за 2022 г. в одобрения бизнес план (разчет) спрямо отчетените от дружеството постигнати нива през 2022 г. (отчет), с посочен % изменение и дали съответният ПК е постигнат. За целите на анализа относно изпълнението на нивата на ПК не се взема предвид разлика от 1% изменение. За всеки ПК е представена информация за достоверността на данните за променливите, участващи в изчислението на съответния ПК - дали същите са отчетени от регистър или база данни, които са недоказани или отсъстват, както и дали са констатирани некоректни стойности на променливи:

Таблица 8

ПК	Параметър	Ед. мярка	Стойност 2022 г.		Изпълнение		Достоверност на данните			
			Разчет	Отчет	% изменение	Постигнато ниво (Да/Не)	Регистър или БД - отсъства или недоказан		Некоректна променлива	
ПК1	Ниво на покритие с водоснабителни услуги	%	99,39%	99,38%	-0,01%	Да	Не	-	Не	-
ПК2а	Качество на питейната вода в големи зони на водоснабдяване	%	97,84%	97,83%	-0,01%	Да	Не	-	Не	-
ПК2б	Качество на питейната вода в малки зони на водоснабдяване	%	96,28%	96,50%	0,23%	Да	Не	-	Не	-
ПК2в	Мониторинг на качеството на питейната вода	%	100,00%	100,00%	0,00%	Да	Не	-	Не	-
ПК3	Непрекъснатост на водоснабдяването	съотношение	6,384	0,905	85,82%	Да	Не	-	Не	-
ПК4а	Общи загуби на вода във водоснабителните	м ³ /км/д	7,46	16,65	-123,19%	Не	Да	БД изчисл.	Не	-

	системи	ен						неизм. зак. конс.		
ПК46	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	%	52,19%	73,40%	-40,64%	Не	Да	БД изчисл. неизм. зак. конс.	Не	-
ПК5	Аварии по водопроводната мрежа	бр/100к м/год	106,17	109,58	-3,21%	Не	Не	-	Не	-
ПК6	Налигане във водоснабдителната система	%	4,44%	5,33%	20,05%	Да	Да	БД контр. разх. и дейта логери	Не	-
ПК7а	Ниво на покритие с услуги по отвеждане на отпадъчни води	%	71,10%	71,41%	0,44%	Да	Не	-	Не	-
ПК7б	Ниво на покритие с услуги по пречистване на отпадъчни води	%	52,84%	54,25%	2,67%	Да	Не	-	Не	-
ПК8	Качество на отпадъчните води	%	97,96%	89,36%	-8,78%	Не	Не	-	Не	-
ПК9	Аварии на канализационната мрежа	бр/100к м/год	149,27	108,72	27,17%	Да	Не	-	Не	-
ПК10	Наводнения в имоти на трети лица, причинени от канализацията	бр/10 000 потреб	0,131	0,385	-193,89%	Не	Не	-	Не	-
ПК11а	Енергийна ефективност за дейността по доставяне на вода на потребителите	кВтч/м ³	2,139	1,276	40,35%	Да	Не	-	Не	-
ПК11б	Енергийна ефективност за дейността по пречистване на отпадъчни води	кВтч/м ³	0,209	0,169	19,14%	Да	Не	-	Не	-
ПК11в	Оползотворяване на утайките от ПСОВ	%	100,00%	7,43%	-92,57%	Не	Не	-	Не	-
ПК11г	Рехабилитация на водопроводната мрежа	%	0,03%	0,07%	133,33%	Да	Не	-	Не	-
ПК11д	Активен контрол на течовете	%	0,63%	0,63%	0,00%	Да	Не	-	Не	-
ПК12а	Ефективност на разходите за услугата доставяне на вода на потребителите	съотношение	1,04	0,85	-18,27%	Не	Не	-	Не	-
ПК12б	Ефективност на разходите за услугата отвеждане на отпадъчни води	съотношение	1,07	0,90	-15,89%	Не	Не	-	Не	-
ПК12в	Ефективност на разходите за услугата пречистване на отпадъчни води	съотношение	1,04	1,16	11,54%	Да	Не	-	Не	-
ПК12г	Събираемост	%	91,34%	85,97%	-5,88%	Не	Не	-	Не	-
ПК12д	Ефективност на привеждане на водомерите в годност	%	11,66%	11,01%	-5,57%	Не	Не	-	Не	-
ПК12е	Ефективност на изграждане на водомерното стопанство	%	40,74%	44,50%	9,23%	Да	Не	-	Не	-
ПК13	Срок за отговор на писмени жалби на потребителите	%	100,00%	92,71%	-7,29%	Не	Не	-	Не	-
ПК14а	Присъединяване към водоснабдителната система	%	100,00%	100,00%	0,00%	Да	Не	-	Не	-
ПК14б	Присъединяване към канализационната система	%	100,00%	100,00%	0,00%	Да	Не	-	Не	-
ПК15а	Ефективност на персонала за услугата доставяне на вода на потребителите	бр/1 000 СВО	5,25	5,36	-2,10%	Не	Да	БД персонал	Не	-
ПК15б	Ефективност на персонала за услугите отвеждане и пречистване	бр/1 000 СКО	5,59	4,16	25,58%	Да	Да	БД персонал	Не	-
Общ брой отчетени изпълнени нива на ПК						18				
Общ брой отчетени неизпълнени нива на ПК						12	5	0		

- ВиК операторът е отчетел изпълнение на **18** показателя за качество спрямо заложените нива в одобрения бизнес план (разчет).

- Отчетените стойности на следните **2** показателя за качество, за които се отчита изпълнение на заложеното в бизнес плана ниво, са докладвани от регистри или бази данни, които отсъстват или са недоказани от дружеството, респективно данните не са достоверни: **ПК6** и **ПК15б**.

- ВиК операторът е отчетел неизпълнение на **12** показателя за качество спрямо заложените нива в одобрения бизнес план (разчет).

- Отчетените стойности на следните **3** показателя за качество, за които се отчита неизпълнение на заложеното в бизнес плана ниво, са докладвани от регистри или бази данни, които отсъстват или са недоказани от дружеството, респективно данните не са достоверни: **ПК4а**, **ПК4б** и **ПК15а**.

Крайната оценка за качеството на информацията за ПК се формира от:

- Оценката на степента на внедряване на регистъра / базата данни и на изискуемите общи и специфични характеристики, от които се докладват променливи, участващи в изчислението на ПК(оценка на ниво внедряване); и

- Оценката на надеждността на данните за съответните променливи, участващи в изчислението на ПК(оценка на ниво променливи).

Таблица 9

ПК	Параметър	Качество на информацията
----	-----------	--------------------------

		Оценка ВиК оператор		Оценка КЕВР			
		Разчет	Отчет	Регистри и БД	Променливи	Крайна оценка	
ПК1	Ниво на покритие с водоснабителни услуги	1	1	1	1	1	добро
ПК2а	Качество на питейната вода в големи зони на водоснабдяване	1	1	1	1	1	добро
ПК2б	Качество на питейната вода в малки зони на водоснабдяване	1	1	1	1	1	добро
ПК2в	Мониторинг на качеството на питейната вода	1	1	1	1	1	добро
ПК3	Непрекъснатост на водоснабдяването	1	1	1	1	1	добро
ПК4а	Общи загуби на вода във водоснабителните системи	3	3	2	1	2	средно
ПК4б	Общи загуби на вода във водоснабителните системи	3	3	2	1	2	средно
ПК5	Аварии по водопроводната мрежа	3	3	2	1	2	средно
ПК6	Налиягане във водоснабителната система	2	2	3	1	3	лошо
ПК7а	Ниво на покритие с услуги по отвеждане на отпадъчни води	1	1	1	1	1	добро
ПК7б	Ниво на покритие с услуги по пречистване на отпадъчни води	1	1	1	1	1	добро
ПК8	Качество на отпадъчните води	1	1	2	1	2	средно
ПК9	Аварии на канализационната мрежа	3	3	2	1	2	средно
ПК10	Наводнения в имоти на трети лица, причинени от канализацията	1	1	1	1	1	добро
ПК11а	Енергийна ефективност за дейността по доставяне на вода на потребителите	3	3	2	1	2	средно
ПК11б	Енергийна ефективност за дейността по пречистване на отпадъчни води	1	2	1	1	1	добро
ПК11в	Оползотворяване на утайките от ПСОВ	1	1	2	1	2	средно
ПК11г	Рехабилитация на водопроводната мрежа	3	3	3	1	3	лошо
ПК11д	Активен контрол на течовете	3	3	3	1	3	лошо
ПК12а	Ефективност на разходите за услугата доставяне на вода на потребителите	1	1	1	1	1	добро
ПК12б	Ефективност на разходите за услугата отвеждане на отпадъчни води	1	1	1	1	1	добро
ПК12в	Ефективност на разходите за услугата пречистване на отпадъчни води	1	1	1	1	1	добро
ПК12г	Събираемост	1	1	1	1	1	добро
ПК12д	Ефективност на привиждане на водомерите в годност	3	3	2	1	2	средно
ПК12е	Ефективност на изграждане на водомерното стопанство	3	3	2	1	2	средно
ПК13	Срок за отговор на писмени жалби на потребителите	1	1	1	1	1	добро
ПК14а	Присъединяване към водоснабителната система	1	1	2	1	2	средно
ПК14б	Присъединяване към канализационната система	1	1	2	1	2	средно
ПК15а	Ефективност на персонала за услугата доставяне на вода на потребителите	3	3	3	1	3	лошо
ПК15б	Ефективност на персонала за услугите отвеждане и пречистване	3	3	3	1	3	лошо

Индивидуална оценка на изпълнението на всеки показател за качество на ВиК услугите за 2022 г. по реда на чл. 38 от НРКВКУ

При определянето на оценката на изпълнение на ПК се отчитат данните за разчет 2021 г. и 2022 г., и отчет за 2022 г., като в случаите на прогнозирано в бизнес плана влошаване на нивото по даден ПК за 2022 г. спрямо предходната 2021 г. или запазване на същото (нулева стъпка) се вземат предвид и отчетите за базовата 2020 г. и прогнозираните крайни цели за 2026 г. Оценката на изпълнение се съобразява с изискванията на чл. 37, ал. 2 от НРКВКУ. Оценката на изпълнение на ПК е представена в следващата таблица:

Таблица 10

ПК	Параметър	Разчет 2021 г.	Стойност 2022 г.		Отчет 2020 г.	Разчет 2026 г.	Одобре на стъпка (ОСн)	Реална стъпка (РСн)	Изпълнение на одобрена стъпка (ПИн), %	Оценка на изпълнение ПК без аномалии	Оценка на изпълнение с оценени аномалии	Оценка на изпълнение ПК с влияние оценка качество на информацията
			Разчет	Отчет								
ПК1	Ниво на покритие с водоснабителни услуги	99,23%	99,39%	99,38%	99,25%	99,39%	-0,16%	-0,15%	93,75%	добро	добро	добро
ПК2а	Качество на питейната вода в големи зони на водоснабдяване	97,91%	97,84%	97,83%	97,77%	99,01%	0,07%	0,08%	-	-	средно	средно
ПК2б	Качество на питейната вода в малки зони на водоснабдяване	96,65%	96,28%	96,50%	96,25%	98,00%	0,37%	0,15%	-	-	средно	средно
ПК2в	Мониторинг на качеството на питейната вода	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	0,00%	0,00%	-	-	добро	добро
ПК3	Непрекъснатост на водоснабдяването	5,311	6,384	0,905	1,064	5,486	-1,07	4,41	-	-	добро	добро
ПК4а	Общи загуби на вода във водоснабителните системи	7,04	7,46	16,65	7,98	6,35	-0,42	-9,61	-	-	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение
ПК4б	Общи загуби на вода във водоснабителните системи	50,35%	52,19%	73,40%	55,79%	48,82%	-1,84%	-23,05%	-	-	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение
ПК5	Аварии по водопроводната мрежа	88,19	106,17	109,58	115,09	98,97	-17,98	-21,39	-	-	средно	средно

ПК6	Налигане във водоснабдителната система	50,41%	4,44%	5,33%	2,54%	57,02%	45,97%	45,08%	-	-	средно	средно
ПК7а	Ниво на покритие с услуги по отвеждане на отпадъчни води	67,70%	71,10%	71,41%	71,36%	75,01%	-3,40%	-3,71%	109,12%	добро	добро	добро
ПК7б	Ниво на покритие с услуги по пречистване на отпадъчни води	50,29%	52,84%	54,25%	48,38%	52,84%	-2,55%	-3,96%	155,29%	добро	добро	добро
ПК8	Качество на отпадъчните води	100,00%	97,96%	89,36%	97,30%	97,96%	2,04%	10,64%	-	-	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение
ПК9	Аварии на канализационната мрежа	164,52	149,27	108,72	158,47	139,45	15,25	55,80	365,90%	добро	добро	добро
ПК10	Наводнения в имоти на трети лица, причинени от канализацията	0,349	0,131	0,385	0,170	0,136	0,218	-0,036	-16,51%	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение
ПК11а	Енергийна ефективност за дейността по доставяне на вода на потребителите	1,996	2,139	1,276	2,318	1,879	-0,14	0,72	-	-	добро	добро
ПК11б	Енергийна ефективност за дейността по пречистване на отпадъчни води	0,183	0,209	0,169	0,166	0,209	-0,0260	0,0140	-	-	добро	добро
ПК11в	Оползотворяване на утайките от ПСОВ	100,00%	100,00%	7,43%	51,85%	100,00%	0,00%	92,57%	-	-	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение
ПК11г	Рехабилитация на водопроводната мрежа	0,34%	0,03%	0,07%	0,08%	0,16%	0,31%	0,27%	-	-	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение
ПК11д	Активен контрол на течовете	1,25%	0,63%	0,63%	0,73%	1,25%	0,62%	0,62%	-	-	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение
ПК12а	Ефективност на разходите за услугата доставяне на вода на потребителите	1,05	1,04	0,85	0,94	1,05	0,01	0,20	-	-	-	-
ПК12б	Ефективност на разходите за услугата отвеждане на отпадъчни води	1,07	1,07	0,90	0,96	1,09	0,00	0,17	-	-	-	-
ПК12в	Ефективност на разходите за услугата пречистване на отпадъчни води	1,04	1,04	1,16	1,36	1,04	0,00	-0,12	-	-	-	-
ПК12г	Събираемост	88,76%	91,34%	85,97%	88,38%	93,69%	-2,58%	2,79%	-108,14%	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение
ПК12д	Ефективност на привездане на водомерите в годност	7,75%	11,66%	11,01%	5,35%	14,79%	-3,91%	-3,26%	83,38%	добро	добро	добро
ПК12е	Ефективност на изграждане на водомерното стопанство	57,35%	40,74%	44,50%	45,26%	81,54%	16,61%	12,85%	-	-	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение
ПК13	Срок за отговор на писмени жалби на потребителите	100,00%	100,00%	92,71%	73,38%	100,00%	0,00%	7,29%	-	-	средно	средно
ПК14а	Присъединяване към водоснабдителната система	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	0,00%	0,00%	-	-	добро	добро
ПК14б	Присъединяване към канализационната система	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	0,00%	0,00%	-	-	добро	добро
ПК15а	Ефективност на персонала за услугата доставяне на вода на потребителите	6,15	5,25	5,36	5,18	5,23	0,90	0,79	87,78%	добро	добро	добро
ПК15б	Ефективност на персонала за услугите отвеждане и пречистване	6,57	5,59	4,16	4,81	4,89	0,98	2,41	245,96%	добро	добро	добро

Размер на коефициент Q_e по смисъла на чл. 6, т. 2 от НРЦВКУ за 2022 г.

При определянето на коефициента Q_e се съобразяват изискванията по т. 9.2.а от Указания НРЦВКУ. Дружеството е получило компенсация за потребена електрическа енергия общо в размер от 12 047 462,74 лв. за 2022 г., от които 3 834 847 лв. за периода на действие на наложения с Решение на Народното събрание от 16.12.2021 г. мораториум върху цените на ВиК услугите или за периода януари - март от 2022 г. Коефициентът, изчислен като съотношение от общо получените компенсация за 2022 г., с приспаднати компенсация за периода на действие на мораториума, спрямо общо направените разходи за електрическа енергия - в размер от 21 444 702 лв., за 2022 г. е 0,3830.

Обобщение на данните за изразходвана електроенергия за услугата доставяне на вода на потребителите:

Таблица 11

Параметър	Обобщена справка за услугата доставяне на вода на потребителите									
	Количество, кВтч		Разход, хил.лв.		Средна цена на ел.енергия, лв/МВтч		Общо изплатена компенсация	коефициент компенсация	Разход след компенсация	Средна цена след компенсация
	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет				
Общо изразходвана електроенергия	35 640 315	33 726 070	13 215	19 606	370,80	581,34	7 509	0,3830	12 098	358,71
Електроенергия, произведена от собствени източници	0	0	0	0	0,00	0,00				
Изразходвана електроенергия от свободен пазар	35 640 315	33 726 070	13 215	19 606	370,80	581,34	7 509	0,3830	12 098	358,71
Разходи за електроенергия,			0	0			0	0,3830	0	0,00

Параметър	Разчет (Р)	Отчет (О)	Разлика Р-О	т. 9.2.а.3 от Указания НРЦВКУ	т. 9.2.а.4 от Указания НРЦВКУ	т. 9.2.а.5 от Указания НРЦВКУ		т. 9.2.а.6 от Указания НРЦВКУ
				да	не	не	Презчисление	не
				включени в коефициента Qp				
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсаци, кВтч	35 640 315	33 726 070	1 914 245				20 065 255	
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсаци, хил. лв.	13 215	12 098	1 118				7 198	
Средна цена на ел.енергия от свободен пазар, с приспаднати компенсаци, лв/МВтч	370,80	358,71	12,09				358,71	
Вода на входа на системата АЗ, м ³	16 663 897	26 440 355	5 481 594				15 730 634	
Продадена фактурирана вода iA10, м ³	7 966 979	7 033 716	-933 264				7 033 716	
Неносеща приходи вода iA21, м ³	8 696 918	19 406 639	6 414 858				8 696 918	
Дължина мрежа iC8, км	3 193	3 193	0				3 193	
ПК4а, м³/км/д	7,46	16,65	-5,504				7,46	
ПК11а кВтч/м³	2,139	1,276	0,616				1,276	
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсаци и разходи за електроенергия, включени в Qp, хил. лв.	13 215	12 098	1 118	1 118	-	-	7 198	-

Обобщение на данните за изразходвана електроенергия за услугата отвеждане на отпадъчни води:

Таблица 12

Параметър	Обобщена справка за услугата отвеждане на отпадъчни води									
	Количество, кВтч		Разход, хил.лв.		Средна цена на ел.енергия, лв/МВтч		Общо изплатена компенсация	коефициент компенсация	Разход след компенсация	Средна цена след компенсация
	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет	хил. лв.	-	хил. лв.	лв/МВтч
Общо изразходвана електроенергия	510 364	499 298	199	283	388,99	566,07	108	0,3830	174	349,28
Електроенергия, произведена от собствени източници	0	0	0	0	0,00	0,00				
Изразходвана електроенергия от свободен пазар	510 364	499 298	199	283	388,99	566,07	108	0,3830	174	349,28
Разходи за електроенергия, включени в коефициента Qp			0	0			0	0,3830	0	0,00
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсаци и разходи за електроенергия, включени в Qp, хил. лв.			199	174						
Разлика Разчет - Отчет			24,1							

Обобщение на данните за изразходвана електроенергия за услугата пречистване на отпадъчни води:

Таблица 13

Параметър	Обобщена справка за услугата пречистване на отпадъчни води									
	Количество, кВтч		Разход, хил.лв.		Средна цена на ел.енергия, лв/МВтч		Общо изплатена компенсация	коефициент компенсация	Разход след компенсация	Средна цена след компенсация
	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет	хил. лв.	-	хил. лв.	лв/МВтч
Общо изразходвана електроенергия	3 127 653	2 585 511	1 165	1 465	372,51	566,71	561	0,3830	904	349,68
Електроенергия, произведена от собствени източници	0	0	0	0	0,00	0,00				
Изразходвана електроенергия от свободен пазар	3 127 653	2 585 511	1 165	1 465	372,51	566,71	561	0,3830	904	349,68
Разходи за електроенергия, включени в коефициента Qp			0,1	0,0			0	0,3830	0	0,00
Параметър	Разчет (Р)	Отчет (О)	Разлика Р-О	т. 9.2.а.3 от Указания	т. 9.2.а.4 от Указания	т. 9.2.а.5 от Указания НРЦВКУ		т. 9.2.а.6 от Указания НРЦВКУ		

				НРЦВКУ		Презчислене		
				не	да	не	да	
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсаци, кВтч	3 127 653	2 585 511	542 142				2 585 511	
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсаци, хил. лв.	1 165	904	261				904	
Средна цена на ел. енергия от свободен пазар, с приспаднати компенсаци, лв/МВтч	372,51	349,68	22,83				349,68	
Вода на вход ПСОВ wA2, м ³	15 000 000	15 314 688	314 688				15 314 688	
ПК116 кВтч/м ³	0,209	0,169	0,040				0,169	
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсаци и разходи за електроенергия, включени в Qp, хил. лв.	1 165	904	261	-	130	-	904	-

При определянето на коефициента Qe се съобразяват изискванията по т. 8, т. 9.2.а и т. 52.2. от Указания НРЦВКУ. Бизнес планът на дружеството е одобрен от КЕВР с решение № БП-Ц-25 от 27.10.2022 г., в сила от 01.11.2022 г. В тази връзка разликата между одобрените разходи и действително извършените разходи е преизчислена пропорционално за периода на прилагане на новия бизнес план (2 месеца). Във връзка с гореизложеното, коефициент Qe се изчислява, както следва:

Таблица 14

Описание	Доставяне	Отвеждане	Пречистване	Доставяне непитейни качества	Доставяне на Друг ВиКО
Разлика между одобрените и действително извършените разходи за електроенергия с приспаднати разходи за Qp и компенсаци	1 118	24	130	-	-
Разлика между одобрените и действително извършените разходи за електроенергия с приспаднати разходи за Qp и компенсаци, преизчислени за периода на влизане в сила на бизнес плана	186	4	22	-	-
Признати годишни разходи за съответната ВиК услуга 2024 г.	26 607	1 058	2 395	-	-
Коефициент Qe	0,700%	0,380%	0,908%	-	-

8. „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Благоевград

За резултатите от извършената проверка на дейността на дружеството за 2022 г. е изготвен констативен протокол, връчен на ВиК оператора на **05.10.2023 г.** (приложен към настоящия доклад), в който са направени констатации, дадени са препоръки и е изискано представяне на информация.

Дружеството е представило свое становище с вх. № **В-17-18-5** от **24.10.2023 г.** с което уведомява Комисията, че приема направените констатации и дадените препоръки от работната група.

Данни за връчен констативен протокол и представено становище от дружеството

Във връчения констативен протокол са направени препоръки:

Таблица 1

Раздел от КП	Препоръки
I.1.	Дружеството да въведе в цялост информацията за всички изискуеми данни и параметри в регистър на активите и ГИС.
I.2.	Дружеството следва да отразява коректно всички аварии в регистъра на аварията в ПП „ВиК център“, като броят на аварията от съответното направление следва да съответстват на стойностите на променливите в Справка № 2 „Променливи за изчисление на показателите за качество на предоставяните ВиК услуги“.
I.3.	ВиК операторът следва да въведе и поддържа всички изискуеми специфични характеристики и данни в регистрите за лабораторните изследвания за качество на питейните и отпадъчните води.
I.9.	ВиК операторът следва да въведе и поддържа всички изискуеми специфични характеристики и данни в регистъра за контролни разходомери и дейта логери в ПП „ВиК Център“.
I.9.	Дружеството да създаде възможност за генериране на данни за променлива <i>Общ брой контролни водомери по мрежата /различни от водомери на водоизточници/.</i>
I.10.	Дружеството да въведе в цялост информацията за всички изискуеми данни и параметри в регистъра за изчисляване на неизмерената законна

	консумация.
I.10.	Дружеството да създаде възможност за генериране на данни за променлива A13(Q3A) Подадена нефактурирана вода.
I.13.	ВиК операторът следва да въведе и поддържа всички изискуеми специфични характеристики в база данни за персонала, в т.ч. „% разпределение на възнаграждение и соц. осигуровки по ВиК услуги“.
IV.1.	ВиК операторът да изготвя текущо работните карти при извършване на капиталови ремонти и да въвежда коректно инвестиционното направление на всеки обект.
IV.1.	ВиК операторът да поддържа всички необходими реквизити в работните карти за капиталови ремонти, в т.ч. технически параметри на вложените материали (размер на изкоп, вид на настилка, вид на обратна засипка, дълбочина на изкоп и на подземните ВиК проводни и съоръжения, за които е приложимо).
IV.1.	ВиК операторът да създаде в сметкоплана аналитичност съобразно структурата на Инвестиционната програма, съгласно принципите на ЕСРО.
IV.1.	ВиК операторът да използва един уникален номер за всеки обект, който да осигурява проследимост за цялата техническа и икономическа информация за всеки обект, както в регистъра на аварияте, така и в счетоводната система за регулаторни цели.
IV.2.	ВиК операторът да спазва номенклатурата и наименованията на сметките от сметкоплана към ЕСРО.
IV.2.	ВиК операторът да въведе сметка 207 „Активи в процес на изграждане“ и създаде в нея аналитични сметки по услуги и направления от инвестиционната програма.
IV.2.	ВиК операторът да капитализира текущо всички разходи по изпълнението на инвестиционните обекти и да завежда обектите в сметка 207 „Активи в процес на изграждане“ с пълната им стойност.
IV.2.	ВиК операторът да отразява коректно всички заведени активи за регулирана и нерегулирана дейност в колона „трансфери“ в Справка № 4 „Дълготрайни активи“ (Приложение № 1 към Баланса) за регулаторни цели от отчета по ЕСРО.
IV.2.	ВиК операторът да внедри механизъм за реинвестиране на част от приходите, включително да открие специална инвестиционна сметка, да провежда контрол дали средствата, които следва да постъпват в специалната банкова сметка, се изразходват само за инвестиции, и да отчита дейностите свързани с механизма на тримесечие и в годишен доклад.
V.1.	ВиК операторът да изготвя текущо работните карти при извършване на оперативни ремонти и да въвежда коректно относимите разходи към конкретната работна карта, за която се отнасят.
V.1.	ВиК операторът да прецизира отнасянето на обектите към съответното направление от Ремонтната програма в съответствие с извършените ремонтни работи.
V.1.	ВиК операторът да създаде аналитична отчетност за извършените оперативни ремонти съобразно структурата на Ремонтната програма в сметките от гр. 60 в счетоводната система за регулаторна отчетност.
V.1.	Разходите за асфалтиране да се отнасят конкретно за всеки обект, като към всяка фактура се прилага списък с обектите и вложените материали.
V.1.	При създаване на уникален номер за всеки обект от ремонтната програма, по който се събира и натрупва необходимата техническа и икономическа информация и документация, да се осигурява възможност за проследимост на разходите, формиращи стойността на обекта в счетоводната програма за регулаторни цели.
V.4.	Разходите за услугата присъединяване към ВиК мрежата следва да се отчитат отделно от разходите за регулирани услуги доставка на вода, отвеждане и пречистване на отпадъчни води.
V.4.	ВиК операторът да създаде аналитична отчетност в сметкоплана за регулаторни цели за отчитане на непризнатите разходи, съгласно изискванията на ЕСРО.
V.4.	ВиК операторът да отнася коректно оперативните разходи към аналитично установени счетоводни сметки и категории.

Дружеството е приело направените препоръки със своето становище.

Проверка на прилагани цени на ВиК услуги

Изискани са и са представени копия на фактури, както следва:

Таблица 2

№	Населено място	бр. потребители	бр. фактури	Услуги (д, о, п*)
1	гр. Благоевград	5	5	д,о,п
2	гр. Разлог	5	5	д,о,п
3	гр. Банско	2	2	д,о,п
4	Драганово	3	3	д,о,п/д, о
5	Краище	3	3	д, о
6	Горно Краище	3	3	д,о,п
7	Юруково	2	2	д,о,п/д, о

*(д) доставяне на вода на потребителите, (о) отвеждане на отпадъчни води, (п) пречистване на отпадъчни води

Обобщение на констатираните при проверката данни за промишлени и други стопански потребители е показано в следващата таблица:

Таблица 2.1

Типове потребители	Установено
Битови и приравнени към тях обществени и търговски потребители	Правомерно инкасиране на предоставяните услуги
Стопански и други промишлени потребители	Правомерно инкасиране на предоставяните услуги

Размер на коефициент Q_p по смисъла на чл. 6, т. 2 от НРЦВКУ за 2022 г.

ВиК операторът не е предвидил в бизнес плана, съответно не е отчетел допълнителни разходи във връзка с експлоатацията на нови активи и/или предоставяне на нови дейности, включени в коефициент Q_p за 2022 г.

Размер на отчетените разходи за 2022 г.

В следващата таблица е представена информация за планираните в одобрения бизнес план от КЕВР и отчетени разходи на дружеството (без амортизации), с приспаднати компенсации за изразходвана електроенергия, по дейности и по услуги за 2022 г.:

Таблица 3

Разходи 2022 г., хил.лв.	Разчет	Отчет	Отчет след корекция	Изменение, %
Разходи за доставяне на вода	12 206	11 372	11 372	-7%
Разходи за доставяне на вода с непитейни качества	0	0	0	0%
Разходи за доставяне на вода на друг ВиК оператор	0	0	0	0%
Общо разходи за доставяне на вода	12 206	11 372	11 372	-7%
Разходи за отвеждане на отпадъчни води	893	2 320	2 320	160%
Разходи за пречистване на отпадъчни води	2 913	3 182	3 182	9%
Общо разходи за регулирана дейност	16 012	16 873	16 873	5%
Разходи за нерегулирана дейност	306	298	298	-3%
Общо разходи	16 318	17 171	17 171	5%

Размер на отчетените инвестиции за 2022 г.

В следващата таблица е представена информация за планираните в одобрения бизнес план от КЕВР и отчетени инвестиции в собствени и в публични активи по услуги за 2022 г.:

Таблица 4

Наименование	2022 г.			Изпълнение на планираните инвестициите 2022 г.	
	Планирани инвестиции по БП	Отчетени инвестиции	Отчетени инвестиции след корекция		
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	%
Доставяне ВС Основна, в т.ч.:	2 168	2 314	2 314	145	107%
<i>Инвестиции в Собствени активи:</i>	222	230	230	7	103%
<i>Инвестиции в Публични активи:</i>	1 946	2 084	2 084	138	107%
Отвеждане на отпадъчните води	1 284	634	634	-651	49%
<i>Инвестиции в Собствени активи:</i>	498	220	220	-279	44%
<i>Инвестиции в Публични активи:</i>	786	414	414	-372	53%
Пречистване на отпадъчните води	371	300	300	-72	81%
<i>Инвестиции в Собствени активи:</i>	109	216	216	106	197%
<i>Инвестиции в Публични активи:</i>	262	84	84	-178	32%
ОБЩО ИНВЕСТИЦИИ:	3 824	3 247	3 247	-577	85%
<i>Инвестиции в Собствени активи:</i>	830	665	665	-165	80%
<i>Инвестиции в Публични активи:</i>	2 994	2 582	2 582	-412	86%

Оценка на качеството на информацията за всяка променлива на показателите за качество по реда на чл. 34 от НРКВКУ и т. 68 от Указания НРКВКУ

При оценката на изискуемите регистри и бази данни с оценки 1 - 4 е извършено оценяване на наличието на регистъра / база данни; на внедряването на изискуемите общи характеристики, на внедряването на изискуемите специфични характеристики за съответния регистър / база данни, съответно е представена формираната крайна оценка на степента на внедряване, както следва:

Таблица 5

Регистри	Регистър/ База данни		Внедрени процедури	Общи характеристики регистри/ база данни		Специфични характеристики регистри/ база данни		Оценка ниво характеристики регистри /бази данни КЕВР	Крайна оценка на ниво внедряване регистри и бази данни КЕВР
	ВНЕДРЕН/ В ПРОЦЕС/ НЕДОКАЗАН/ ОТСЪСТВА	Оценка ниво наличие регистри/ бази данни КЕВР		ДА/НЕ	% внедряване	Оценка общи характеристики КЕВР	% внедряване		

ГИС	В ПРОЦЕС	3	ДА	100%	2	69%	2	2	3	лошо
Регистър на активите	В ПРОЦЕС	3	ДА	100%	2	52%	2	2	3	лошо
Регистър на аварията	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
Регистър на лабораторни изследвания за качеството на питейните води	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	82%	1	1	1	добро
Регистър на лабораторни изследвания за качеството на отпадъчните води	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	83%	1	1	1	добро
Регистър на оплаквания от потребители	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
Регистър за утайките от ПСОВ	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
Регистър на водомерите на СВО (средства за измерване)	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
Система за отчитане и фактуриране	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
База данни с измерените количества вода на вход ВС	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
База данни с измерените количества вода на вход ПСПВ	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
База данни с измерените количества вода на вход ПСОВ	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
База данни за контролни разходомери и дейта логери	В ПРОЦЕС	3	ДА	100%	2	93%	1	1	2	средно
База данни за изчисляване на неизмерената законна консумация	В ПРОЦЕС	3	ДА	100%	2	91%	1	1	2	средно
База данни за изразходваната електрическа енергия	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	96%	1	1	1	добро
База данни за сключени и изпълнени договори за присъединяване	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
База данни с длъжностите и задълженията на персонала на ВиК оператора	ВНЕДРЕН	2	ДА	50%	3	92%	1	2	2	средно
Счетоводна система	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	64%	2	2	2	средно

В следващата таблица е представена информация за предвидените нива на показателите за качество (ПК) на ВиК услугите за 2022 г. в одобрения бизнес план (разчет) спрямо отчетените от дружеството постигнати нива през 2022 г. (отчет), с посочен % изменение и дали съответният ПК е постигнат. За целите на анализа относно изпълнението на нивата на ПК не се взема предвид разлика от 1% изменение. За всеки ПК е представена информация за достоверността на данните за променливите, участващи в изчислението на съответния ПК - дали същите са отчетени от регистър или база данни, които са недоказани или отсъстват, както и дали са констатирани некоректни стойности на променливи:

Таблица 6

ПК	Параметър	Ед. мярка	Стойност 2022 г.		Изпълнение		Достоверност на данните			
			Разчет	Отчет	% изменени е	Постигнато ниво (Да/Не)	Регистър или БД - отсъства или недоказан		Некоректна променлива	
ПК1	Ниво на покритие с водоснабдителни услуги	%	99,35%	99,35%	0,00%	Да	Не	-	Не	-
ПК2a	Качество на питейната вода в големи зони на водоснабдяване	%	100,00%	100,00%	0,00%	Да	Не	-	Не	-
ПК2б	Качество на питейната вода в малки зони на водоснабдяване	%	99,72%	99,81%	0,09%	Да	Не	-	Не	-
ПК2в	Мониторинг на качеството на питейната вода	%	100,00%	100,00%	0,00%	Да	Не	-	Не	-
ПК3	Непрекъснатост на водоснабдяването	съотношение	1,301	0,857	34,13%	Да	Не	-	Не	-
ПК4a	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	м ³ /км/ден	21,69	20,55	5,26%	Да	Не	-	Не	-
ПК4б	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	%	56,67%	55,33%	2,36%	Да	Не	-	Не	-
ПК5	Аварии по водопроводната мрежа	бр/100к м/год	83,85	75,44	10,03%	Да	Не	-	Да	D28
ПК6	Налигане във водоснабдителната система	%	34,72%	20,83%	-40,01%	Не	Не	-	Не	-
ПК7a	Ниво на покритие с услуги по отвеждане на отпадъчни води	%	85,01%	85,01%	0,00%	Да	Не	-	Не	-
ПК7б	Ниво на покритие с услуги по пречистване на отпадъчни води	%	52,53%	52,53%	0,00%	Да	Не	-	Не	-
ПК8	Качество на отпадъчните води	%	100,00%	13,30%	-86,70%	Не	Не	-	Не	-
ПК9	Аварии на канализационната мрежа	бр/100к м/год	52,22	53,79	-3,01%	Не	Не	-	Не	-
ПК10	Наводнения в имоти на трети лица, причинени от канализацията	бр/10 000 потреб	0,672	5,405	-704,32%	Не	Не	-	Не	-
ПК11a	Енергийна ефективност за дейността по доставяне на вода на потребителите	кВтч/м ³	0,059	0,061	-3,39%	Не	Не	-	Не	-
ПК11б	Енергийна ефективност за дейността по пречистване на отпадъчни води	кВтч/м ³	0,216	0,241	-11,57%	Не	Не	-	Не	-
ПК11в	Оползотворяване на утайките от ПСОВ	%	74,07%	95,10%	28,39%	Да	Не	-	Не	-
ПК11г	Рехабилитация на водопроводната мрежа	%	1,20%	1,12%	-6,67%	Не	Не	-	Не	-
ПК11д	Активен контрол на течовете	%	0,90%	1,06%	17,78%	Да	Не	-	Не	-
ПК12a	Ефективност на разходите за услугата доставяне на вода на потребителите	съотношение	1,09	0,98	-10,09%	Не	Не	-	Не	-

ПК12б	Ефективност на разходите за услугата отвеждане на отпадъчни води	съотношение	1,20	0,69	-42,50%	Не	Не	-	Не	-
ПК12в	Ефективност на разходите за услугата пречистване на отпадъчни води	съотношение	1,06	0,61	-42,45%	Не	Не	-	Не	-
ПК12г	Събираемост	%	93,50%	92,06%	-1,54%	Не	Не	-	Не	-
ПК12д	Ефективност на привеждане на водомерите в годност	%	13,89%	9,41%	-32,25%	Не	Не	-	Не	-
ПК12е	Ефективност на изграждане на водомерното стопанство	%	81,92%	54,47%	-33,51%	Не	Не	-	Не	-
ПК13	Срок за отговор на писмени жалби на потребителите	%	95,21%	97,10%	1,99%	Да	Не	-	Не	-
ПК14а	Присъединяване към водоснабдителната система	%	100,00%	100,00%	0,00%	Да	Не	-	Не	-
ПК14б	Присъединяване към канализационната система	%	100,00%	100,00%	0,00%	Да	Не	-	Не	-
ПК15а	Ефективност на персонала за услугата доставяне на вода на потребителите	бр/1000 СВО	7,34	6,02	17,98%	Да	Не	-	Не	-
ПК15б	Ефективност на персонала за услугите отвеждане и пречистване	бр/1000 СКО	2,79	4,53	-62,37%	Не	Не	-	Не	-
Общ брой отчетени изпълнени нива на ПК							16	0		1
Общ брой отчетени неизпълнени нива на ПК							14			

- ВиК операторът е отчетел изпълнение на **16** показателя за качество спрямо заложените нива в одобрения бизнес план (разчет).

- За **1** бр. показател за качество: **ПК5** се констатира, че е отчетена променлива с недоказана или непотвърдена стойност.

- ВиК операторът не е отчетел изпълнение на **14** показателя за качество спрямо заложените нива в одобрения бизнес план (разчет).

Крайната оценка за качеството на информация за ПК се формира от:

- Оценката на степента на внедряване на регистъра / базата данни и на изискуемите общи и специфични характеристики, от които се докладват променливи, участващи в изчислението на ПК(оценка на ниво внедряване); и

- Оценката на надеждността на данните за съответните променливи, участващи в изчислението на ПК(оценка на ниво променливи).

Таблица 7

ПК	Параметър	Качество на информацията					
		Оценка ВиК оператор		Оценка КЕВР			
		Разчет	Отчет	Регистри и БД	Променливи	Крайна оценка	
ПК1	Ниво на покритие с водоснабдителни услуги	1	1	1	1	1	добро
ПК2а	Качество на питейната вода в големи зони на водоснабдяване	1	1	1	1	1	добро
ПК2б	Качество на питейната вода в малки зони на водоснабдяване	1	1	1	1	1	добро
ПК2в	Мониторинг на качеството на питейната вода	1	1	1	1	1	добро
ПК3	Непрекъснатост на водоснабдяването	1	1	1	1	1	добро
ПК4а	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	1	1	2	1	2	средно
ПК4б	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	1	1	1	1	1	добро
ПК5	Аварии по водопроводната мрежа	1	1	2	2	2	средно
ПК6	Налягане във водоснабдителната система	1	1	2	1	2	средно
ПК7а	Ниво на покритие с услуги по отвеждане на отпадъчни води	1	1	1	1	1	добро
ПК7б	Ниво на покритие с услуги по пречистване на отпадъчни води	1	1	1	1	1	добро
ПК8	Качество на отпадъчните води	1	1	1	1	1	добро
ПК9	Аварии на канализационната мрежа	1	1	2	1	2	средно
ПК10	Наводнения в имоти на трети лица, причинени от канализацията	1	1	1	1	1	добро
ПК11а	Енергийна ефективност за дейността по доставяне на вода на потребителите	1	1	1	1	1	добро
ПК11б	Енергийна ефективност за дейността по пречистване на отпадъчни води	1	1	1	1	1	добро
ПК11в	Оползотворяване на утайките от ПСОВ	1	1	1	1	1	добро
ПК11г	Рехабилитация на водопроводната мрежа	1	1	3	1	3	лошо
ПК11д	Активен контрол на течовете	1	1	3	1	3	лошо
ПК12а	Ефективност на разходите за услугата доставяне на вода на потребителите	1	1	2	1	2	средно
ПК12б	Ефективност на разходите за услугата отвеждане на отпадъчни води	1	1	2	1	2	средно
ПК12в	Ефективност на разходите за услугата пречистване на отпадъчни води	1	1	2	1	2	средно
ПК12г	Събираемост	1	1	2	1	2	средно
ПК12д	Ефективност на привеждане на водомерите в годност	1	1	2	1	2	средно

ПК12е	Ефективност на изграждане на водомерното стопанство	1	1	2	1	2	средно
ПК13	Срок за отговор на писмени жалби на потребителите	1	1	1	1	1	добро
ПК14а	Присъединяване към водоснабдителната система	1	1	1	1	1	добро
ПК14б	Присъединяване към канализационната система	1	1	1	1	1	добро
ПК15а	Ефективност на персонала за услугата доставяне на вода на потребителите	1	1	2	1	2	средно
ПК15б	Ефективност на персонала за услугите отвеждане и пречистване	1	1	2	1	2	средно

Индивидуална оценка на изпълнението на всеки показател за качество на ВиК услугите за 2022 г. по реда на чл. 38 от НРКВКУ

При определянето на оценката на изпълнение на ПК се отчитат данните за разчет 2021 г. и 2022 г., и отчет за 2022 г., като в случаите на прогнозирано в бизнес плана влошаване на нивото по даден ПК за 2022 г. спрямо предходната 2021 г. или запазване на същото (нулева стъпка) се вземат предвид и отчетите за базовата 2020 г. и прогнозираните крайни цели за 2026 г. Оценката на изпълнение се съобразява с изискванията на чл. 37, ал. 2 от НРКВКУ. Оценката на изпълнение на ПК е представена в следващата таблица:

Таблица 8

ПК	Параметър	Разчет 2021 г.	Стойност 2022 г.		Отчет 2020 г.	Разчет 2026 г.	Одобре на стъпка (ОСп)	Реална стъпка (РСп)	Изпълнение на одобрена стъпка (ПШ), %	Оценка на изпълнение ПК без аномалии	Оценка на изпълнение с оценени аномалии	Оценка на изпълнение ПК с влияние оценка качество на информацията
			Разчет	Отчет								
ПК1	Ниво на покритие с водоснабдителни услуги	99,11%	99,35%	99,35%	99,20%	99,47%	-0,24%	-0,24%	100,00%	добро	добро	добро
ПК2а	Качество на питейната вода в големи зони на водоснабдяване	99,79%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	-0,21%	-0,21%	100,00%	добро	добро	добро
ПК2б	Качество на питейната вода в малки зони на водоснабдяване	99,74%	99,72%	99,81%	99,63%	99,92%	0,02%	-0,07%	-	-	средно	средно
ПК2в	Мониторинг на качеството на питейната вода	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	0,00%	0,00%	-	-	добро	добро
ПК3	Непрекъснатост на водоснабдяването	1,182	1,301	0,857	1,308	1,005	-0,12	0,33	-	-	добро	добро
ПК4а	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	21,57	21,69	20,55	21,86	18,83	-0,12	1,02	-	-	средно	средно
ПК4б	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	56,85%	56,67%	55,33%	57,23%	53,09%	0,18%	1,52%	844,44%	добро	добро	добро
ПК5	Аварии по водопроводната мрежа	86,08	83,85	75,44	85,33	81,29	2,23	10,64	477,13%	добро	добро	добро
ПК6	Налягане във водоснабдителната система	80,00%	34,72%	20,83%	20,83%	84,07%	45,28%	59,17%	-	-	средно	средно
ПК7а	Ниво на покритие с услуги по отвеждане на отпадъчни води	83,50%	85,01%	85,01%	84,88%	81,08%	-1,51%	-1,51%	100,00%	добро	добро	добро
ПК7б	Ниво на покритие с услуги по пречистване на отпадъчни води	43,16%	52,53%	52,53%	52,45%	45,33%	-9,37%	-9,37%	100,00%	добро	добро	добро
ПК8	Качество на отпадъчните води	99,54%	100,00%	13,30%	99,83%	100,00%	-0,46%	86,24%	-18747,83%	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение
ПК9	Аварии на канализационната мрежа	27,13	52,22	53,79	53,23	44,81	-25,09	-26,66	-	-	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение
ПК10	Наводнения в имоти на трети лица, причинени от канализацията	0,257	0,672	5,405	0,665	0,080	-0,415	-5,148	-	-	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение
ПК11а	Енергийна ефективност за дейността по доставяне на вода на потребителите	0,1090	0,059	0,061	0,059	0,152	0,05	0,05	96,00%	добро	добро	добро
ПК11б	Енергийна ефективност за дейността по пречистване на отпадъчни води	0,2690	0,216	0,241	0,216	0,266	0,0530	0,0280	52,83%	средно	средно	средно
ПК11в	Оползотворяване на утайките от ПСОВ	94,34%	74,07%	95,10%	87,09%	97,78%	20,27%	-0,76%	-	-	средно	средно
ПК11г	Рехабилитация на водопроводната мрежа	1,05%	1,20%	1,12%	1,13%	1,56%	-0,15%	-0,07%	46,67%	лошо	лошо	лошо
ПК11д	Активен контрол на течовете	0,82%	0,90%	1,06%	0,90%	1,32%	-0,08%	-0,24%	300,00%	добро	добро	добро
ПК12а	Ефективност на разходите за услугата доставяне на вода на потребителите	1,09	1,09	0,98	1,01	1,10	0,00	0,11	-	-	-	-
ПК12б	Ефективност на разходите за услугата отвеждане на отпадъчни води	1,18	1,20	0,69	0,75	1,29	-0,02	0,49	-	-	-	-
ПК12в	Ефективност на разходите за услугата пречистване на отпадъчни води	1,04	1,06	0,61	0,59	1,08	-0,02	0,43	-	-	-	-
ПК12г	Събираемост	90,45%	93,50%	92,06%	91,95%	93,96%	-3,05%	-1,61%	52,79%	средно	средно	средно
ПК12д	Ефективност на привеждане на водомерите в годност	14,02%	13,89%	9,41%	13,61%	16,88%	0,13%	4,61%	-	-	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение
ПК12е	Ефективност на изграждане на водомерното стопанство	68,37%	81,92%	54,47%	78,21%	91,57%	-13,55%	13,90%	-102,58%	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение
ПК13	Срок за отговор на писмени жалби на потребителите	100,00%	95,21%	97,10%	99,47%	100,00%	4,79%	2,90%	-	-	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение

ПК14а	Присъединяване към водоснабдителната система	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	0,00%	0,00%	-	-	добро	добро
ПК14б	Присъединяване към канализационната система	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	0,00%	0,00%	-	-	добро	добро
ПК15а	Ефективност на персонала за услугата доставяне на вода на потребителите	6,77	7,34	6,02	7,39	5,98	-0,57	0,75	-	-	средно	средно
ПК15б	Ефективност на персонала за услугите отвеждане и пречистване	2,36	2,79	4,53	2,79	2,23	-0,43	-2,17	-	-	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение

Размер на коефициент Q_e по смисъла на чл. 6, т. 2 от НРЦВКУ за 2022 г.

При определянето на коефициента Q_e се съобразяват изискванията по т. 9.2.а от Указания НРЦВКУ. Дружеството е получило компенсация за потребена електрическа енергия общо в размер от 1 466 406 лв. за 2022 г., от които 458 396 лв. за периода на действие на наложения с Решение на Народното събрание от 16.12.2021 г. мораториум върху цените на ВиК услугите или за периода януари - март от 2022 г. Коефициентът, изчислен като съотношение от общо получените компенсация за 2022 г., с приспаднати компенсация за периода на действие на мораториума, спрямо общо направените разходи за електрическа енергия - в размер от 2 582 352 лв., за 2022 г. е 0,3903.

Обобщение на данните за изразходвана електроенергия за услугата доставяне на вода на потребителите:

Таблица 9

Параметър	Обобщена справка за услугата доставяне на вода на потребителите									
	Количество, кВтч		Разход, хил.лв.		Средна цена на ел.енергия, лв/МВтч		Общо изплатена компенсация	коефициент компенсация	Разход след компенсация	Средна цена след компенсация
	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет				
Общо изразходвана електроенергия	1 462 000	1 466 714	569	857	389,33	584,20	334	0,3903	522	356,16
Електроенергия, произведена от собствени източници	0	0	0	0	0,00	0,00				
Изразходвана електроенергия от свободен пазар	1 462 000	1 466 714	569	857	389,33	584,20	334	0,3903	522	356,16
Разходи за електроенергия, включени в коефициента Q_p			0	0			0	0,3903	0	0,00
Параметър	Разчет (Р)	Отчет (О)	Разлика Р-О	т. 9.2.а.3 от Указания НРЦВКУ	т. 9.2.а.4 от Указания НРЦВКУ	т. 9.2.а.5 от Указания НРЦВКУ		т. 9.2.а.6 от Указания НРЦВКУ		
						Презчисление				
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсация, кВтч	1 462 000	1 466 714	-4 714				1 410 906			
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсация, хил. лв.	569	522	47	да	не	не	503	не		
Средна цена на ел.енергия от свободен пазар, с приспаднати компенсация, лв/МВтч	389,33	356,16	33,17				356,16			
Вода на входа на системата АЗ, м ³	24 741 000	23 876 353	-864 647				23 876 353			
Продадена фактурирана вода iA10, м ³	10 720 074	10 664 384	-55 690				10 664 384			
Неносеща приходи вода iA21, м ³	14 020 926	13 211 969	-808 957				13 211 969			
Дължина мрежа iC8, км	1 771	1 762	-9				1 762			
ПК4а, м ³ /км/д	21,69	20,55	1,144				20,55			
ПК11а кВтч/м ³	0,059	0,061	-0,002				0,059			
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсация и разходи за електроенергия, включени в Q_p, хил. лв.	569	522	47	47	-	-	503	-		

Обобщение на данните за изразходвана електроенергия за услугата отвеждане на отпадъчни води:

Таблица 10

Параметър	Обобщена справка за услугата отвеждане на отпадъчни води						
	Количество, кВтч	Разход, хил.лв.	Средна цена на ел.енергия, лв/МВтч	Общо изплатена	коефициент компенсация	Разход след	Средна цена

							компенса ция		компенса ция	след компенс ация
	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет	хил. лв.	-	хил. лв.	лв/МВтч
Общо изразходвана електроенергия	330	517	0	0	378,17	613,15	0	0,3903	0	373,81
Електроенергия, произведена от собствени източници	0	0	0	0	0,00	0,00				
Изразходвана електроенергия от свободен пазар	330	517	0,13	0,32	378,17	613,15	0	0,3903	0	373,81
Разходи за електроенергия, включени в коефициента Qp			0	0			0	0,3903	0	0,00
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсация и разходи за електроенергия, включени в Qp, хил. лв.			0	0						
Разлика Разчет - Отчет				-0,1						

Обобщение на данните за изразходвана електроенергия за услугата пречистване на отпадъчни води:

Таблица 11

Параметър	Обобщена справка за услугата пречистване на отпадъчни води									
	Количество, кВтч		Разход, хил.лв.		Средна цена на ел.енергия, лв/МВтч		Общо изплатена компенсация	коефициент компенсация	Разход след компенсация	Средна цена след компенсация
	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет	хил. лв.	-	хил. лв.	лв/МВтч
Общо изразходвана електроенергия	3 054 400	3 006 842	1 011	1 517	331,08	504,47	592	0,3903	925	307,55
Електроенергия, произведена от собствени източници	269 000	145 745	17	9	63,58	63,58				
Изразходвана електроенергия от свободен пазар	2 785 400	2 861 097	994	1 508	356,91	526,93	588	0,3903	919	321,25
Разходи за електроенергия, включени в коефициента Qp			0	0			0	0,3903	0	0,00
Параметър	Разчет (P)	Отчет (O)	Разлика P-O	т. 9.2.а.3 от Указания НРЦВКУ	т. 9.2.а.4 от Указания НРЦВКУ	т. 9.2.а.5 от Указания НРЦВКУ		т. 9.2.а.6 от Указания НРЦВКУ		
						Преизчисление				
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсация, кВтч	2 785 400	2 861 097	-75 697			2 544 054				
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсация, хил. лв.	994	919	75	да	не	не	817	не		
Средна цена на ел.енергия от свободен пазар, с приспаднати компенсация, лв/МВтч	356,91	321,25	35,67			321,25				
Вода на вход ПСОВ wA2, м ³	14 150 000	12 460 926	-1 689 074			12 460 926				
ПК116 кВтч/м³	0,216	0,241	-0,025			0,216				
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсация и разходи за електроенергия, включени в Qp, хил. лв.	994	919	75	75	-	-	817	-		

При определянето на коефициента Qe се съобразяват изискванията по т. 8, т. 9.2.а и т. 52.2. от Указания НРЦВКУ. Бизнес планът на дружеството е одобрен от КЕВР с решение № БП-Ц-26 от 30.11.2022 г., в сила от 01.12.2022 г. В тази връзка разликата между одобрените разходи и действително извършените разходи е преизчислена пропорционално за периода на прилагане на новия бизнес план (1 месец). Във връзка с гореизложеното, коефициент Qe се изчислява, както следва:

Таблица 12

Описание	Доставяне	Отвеждане	Пречистване	Доставяне непитейни качества	Доставяне на Друг ВиКО
Разлика между одобрените и действително извършените разходи за електроенергия с приспаднати разходи за Qp и компенсация	47	-0,1	75	-	-

Разлика между одобрените и действително извършените разходи за електроенергия с приспаднати разходи за Ор и компенсации, преизчислени за периода на влизане в сила на бизнес плана	4	0	6	-	-
Признати годишни разходи за съответната ВиК услуга 2024 г.	18 844	1 943	3 260	-	-
Коефициент Qe	0,021%	0,000%	0,192%	-	-

9. „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Пловдив

За резултатите от извършената проверка на дейността на дружеството за 2022 г. е изготвен констативен протокол, връчен на ВиК оператора на **03.10.2023 г.** (приложен към настоящия доклад), в който са направени констатации, дадени са препоръки и е изискано представяне на информация.

Дружеството е представило свое становище с вх. № **В-17-17-10** от **06.10.2023 г.** и **допълнение от 19.10.2023 г.** като информацията е взета предвид от работната група при представяне на крайните резултати в настоящия доклад.

Данни за връчен констативен протокол и представено становище от дружеството

Във връчения констативен протокол са направени препоръки:

Таблица 1

Раздел от КП	Препоръки
I.1.	Дружеството да въведе в цялост информацията за всички изискуеми данни и параметри в регистъра на активите и ГИС.
I.2.	Дружеството да въведе в цялост информацията за всички изискуеми данни и параметри за регистъра на аварияте, в т.ч. за променлива D35 Сумата от общия брой на населението засегнато от прекъсвания на водоснабдяването в обслужваната от оператора територия и продължителността на съответстващите прекъсвания (в часове в разглеждания период).
I.2.	В регистъра на аварияте да се създаде възможност за генериране на справки по предварително зададени критерии, в т.ч. за променлива D35 Сумата от общия брой на населението засегнато от прекъсвания на водоснабдяването в обслужваната от оператора територия и продължителността на съответстващите прекъсвания (в часове в разглеждания период).
I.3.	Дружеството да въведе в цялост информацията за всички изискуеми данни и параметри в регистър на лабораторни изследвания за качеството на питейните води и регистър на лабораторни изследвания за качеството на отпадъчните води, вкл. и за променлива id97 Брой проби, отговарящи на условията, включени в разрешителните за заустване за разглеждания период.
I.4.	ВиК операторът да въведе в цялост информацията за всички изискуеми данни и параметри в регистъра на оплаквания от потребители.
I.7.	ВиК операторът да въведе информацията за всички изискуеми специфични характеристики, в т.ч. „брой живущи в имота“.
I.8.	Дружеството да въведе в цялост информацията за всички изискуеми специфични характеристики в бази данни за количества на вход ВС и ПСПВ.
I.9.	Дружеството да въведе в цялост информацията за всички изискуеми данни и параметри за база данни за разходомери и дейта логери.
I.10.	Дружеството да внедри база данни за изчисляване на неизмерената законна консумация, с всички изискуеми общи и специфични характеристики.
I.12.	ВиК операторът да въведе в цялост информацията за всички изискуеми данни и параметри в регистъра за сключени и изпълнени договори за присъединяване в ПП „Тикетинг“, включително и да се създаде възможност за генериране на справки по зададен критерии.
I.13.	ВиК операторът следва да поддържа единна база данни с длъжностите и задълженията на персонала на ВиК оператора, с всички изискуеми специфични характеристики, в т.ч. променливи В1 Общ брой на персонала на еквивалентна пълна заетост за услуга доставяне на вода на потребителите и wB1 Общ брой на персонала на еквивалентна пълна заетост за услугите отвеждане и пречистване на отпадъчни води.
IV.1.	ВиК операторът следва да създава схеми, чертежи и екзекутиви за всички подземни обекти по ВиК мрежите от инвестиционната програма - в т.ч. ВиК проводи, сградни отклонения, арматури и други.
IV.1.	ВиК операторът да поддържа всички необходими реквизити в работните карти за капиталови ремонти, съгласно изискванията на ЕСРО, в т.ч. - начален и краен час на работа, технически параметри на вложените материали (размер на изкоп, вид на обратна засипка, дълбочина на изкоп и на подземните ВиК проводи и съоръжения, за които е приложимо).
IV.1.	При създаване на уникален номер за всеки обект от Инвестиционната програма, по който се събира и натрупва необходимата техническа и икономическа информация и документация, да се осигурява възможност за проследимост в счетоводната програма за регулаторна отчетност на разходите, формиращи стойността на обекта.
IV.2.	ВиК операторът да завежда капиталовите разходи в сметка 207 „Активи в процес на изграждане“ по инвестиционни обекти в съответната подсметка според инвестиционното направление на обекта.
IV.2.	В сметка 20708 „Активи в процес на изграждане“ следва да се отчита само частта от капиталовите разходи за изпълнение на проекти по ОПОС, която дружеството извършва със собствено участие (съфинансиране).
V.1.	ВиК операторът следва да създава схеми, чертежи и екзекутиви за всички подземни обекти по ВиК мрежите от ремонтната програма - в т.ч. ВиК проводи, сградни отклонения, арматури и други.
V.1.	ВиК операторът да поддържа всички необходими реквизити в работните карти за обектите от ремонтната програма, включително начален и краен час на работа, технически параметри на вложените материали (размер на изкоп, вид на обратна засипка, дълбочина на изкоп и на подземните ВиК проводи и съоръжения, за които е приложимо).
V.1.	ВиК операторът да осигури възможност за проследимост в счетоводната програма за регулаторна отчетност на разходите, формиращи стойността на всеки обект от Ремонтната програма.
V.4.	ВиК операторът да отчита разходите за услугата присъединяване към ВиК мрежата отделно от разходите за регулирани услуги доставка на вода, отвеждане и пречистване на отпадъчни води.
V.4.	ВиК операторът да създаде в цялост необходимата аналитичност в гр. 60 в съответствие с изискванията на ЕСРО и сметкоплана за регулаторна отчетност, в т.ч. и аналитичност за отчитане на непреките, административните и непризнатите разходи.
V.4.	ВиК операторът да не отчита, като съдебни разходи вземания по съдебни дела.

Дружеството не е коментирало направените препоръки в своето становище.

Обобщение на изисканата и представена информация, както и становището на работната група е представено, както следва:

Таблица 2

Изискани данни в КП	Становище на дружеството	Становище на работната група
<p>1. Да се представи единен електронен модел за отчет на изпълнението на бизнес плана и отчет по ЕСРО за 2022 г. на електронен носител с коригирани справки, както следва:</p> <p>- Справка № 12 „Отчет на инвестиционната програма за 2022 г.“ (Приложение № 3) от отчета за изпълнение на бизнес плана, като в клетка I22 капиталовите разходи се посочат в размер на 543 хил. лв., съответно размерът на признатите инвестиции следва да е 13 987 хил. лв., от които 2 170 хил. лв. в собствени активи и 11 817 хил. лв. в публични активи.</p> <p>- Справка № 15 „Отчет на годишните разходи за регулирани услуги за 2022 г.“ от отчета за изпълнение на бизнес плана, като се изключат посочените като съдебни разходи вземания по съдебни дела;</p> <p>- Справка № 15.1 „Разпределение на преки и непреки разходи по дейности и услуги“ от отчета за изпълнение на бизнес плана, като преките разходи по услуги се посочат с приспаднати компенсация за електроенергия (размерът на намалението по услуги следва да съответства на изчисленията в Справка № 6 „Отчет на потреблението на електроенергия“ от отчета за изпълнение на бизнес план) и в непреките разходи се отрази корекцията на съдебните разходи;</p> <p>- Справка № 5 „Разходи“ от отчета по ЕСРО, като в разходите по икономически елементи за нерегулирана дейност се добави и дела на разпределените непреки разходи, видни в Справка № 15.1 „Разпределение на преки и непреки разходи по дейности и услуги“.</p> <p>Конкретните справки да се представят и на хартиен носител.</p>	<p>Във връзка с констативен протокол от извършена планова проверка на дейността „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Пловдив е предоставена следната информация:</p> <p>1.1. Коригирана Справка № 12 „Отчет за инвестиционната програма за 2022 г.“;</p> <p>1.2. Коригирана Справка № 15 „Отчет на годишните разходи за регулирани услуги за 2022 г.“;</p> <p>1.3. Коригирана Справка № 15.1 „Разпределение на преки и непреки разходи по дейности и услуги“;</p> <p>1.4. Коригирана Справка № 1 „Баланс“ от отчета по ЕСРО;</p> <p>1.5. Коригирана Справка № 2 „Отчет приходи и разходи“ от отчета по ЕСРО;</p> <p>1.6. Коригирана Справка № 5 „Разходи“ от отчета по ЕСРО.</p>	<p>- Дружеството е представило електронен модел за отчет на изпълнението на бизнес плана и отчет по ЕСРО за 2022 г. на електронен носител с коригирани справки, както следва:</p> <p>- коригирана Справка № 12 „Отчет на инвестиционната програма за 2022 г.“ (Приложение № 3) от отчета за изпълнение на бизнес плана, като същата се приема;</p> <p>- коригирана Справка № 15 „Отчет на годишните разходи за регулирани услуги за 2022 г.“, като същата се приема;</p> <p>- коригирана Справка № 15.1 „Разпределение на преки и непреки разходи по дейности и услуги“ от отчета за изпълнение на бизнес плана, като не е отразена корекцията на съдебните разходи от Справка № 15;</p> <p>- Справки № 1 „Баланс“ и № 2 „Отчет приходи и разходи“ от отчета по ЕСРО с автоматично отразени корекциите от справки № 15 и № 5;</p> <p>- коригирана Справка № 5 „Разходи“ от отчета по ЕСРО, но към разходите за нерегулирана дейност неправилно са включени изключените от регулираната дейност съдебни разходи в размер на 177 хил. лв. Тези разходи следва да се отразяват или като Непризнати разходи, или в колона Коригирани разходи.</p> <p>Справките са представени и на хартиен носител.</p>

Проверка на прилагани цени на ВиК услуги

Изискани са и са представени копия на фактури, както следва:

Таблица 3

№	Населено място	бр. потребители	бр. фактури	Услуги (д, о, п*)
1	гр. Пловдив	5	9	д, о, п
2	гр. Хисаря	4	8	д, о, п
3	гр. Стамболийски	1	2	д, о, п
4	с. Йоаким Груево	1	2	д, о, п
5	гр. Кричим	3	6	д, о, п
6	гр. Раковски	2	4	д, о, п
7	гр. Сопот	3	6	д, о, п
8	гр. Карлово	4	8	д, о, п
9	гр. Асеновград	2	4	д, о, п
10	гр. Първомай	2	4	д, о, п

* (д) доставяне на вода на потребителите, (о) отвеждане на отпадъчни води, (п) пречистване на отпадъчни води

Обобщение на констатираните при проверката данни за промишлени и други стопански потребители е показано в следващата таблица:

Таблица 3.1

Типове потребители	Установено
Битови и приравнени към тях обществени и търговски потребители	Правомерно инкасиране на предоставяните услуги
Стопански и други промишлени потребители	Правомерно инкасиране на предоставяните услуги – представени са сключени договори по Наредба № 7/2000 г. и протоколи от извършени пробонабирания.

Размер на коефициент Q_p по смисъла на чл. 6, т. 2 от НРЦВКУ за 2022 г.

В следващата таблица е представена информация за предвидените в бизнес плана (респективно включените в одобрените цени на ВиК услуги) и отчетените допълнителни

разходи във връзка с експлоатацията на нови активи и/или предоставяне на нови дейности, включени в коефициент Qp за 2022 г.:

Таблица 4

Допълнителни разходи за услугата доставяне на вода на потребителите							
Бъдещи нови активи/дейности 2022 г. (хил. лв.)	Разчет	Отчет	Разлика /отчет - разчет/	Признати от КЕВР	Разлика /разчет - признати/	Одобрени годишни разходи 2024 г.	Коефициент Qp
ПСПВ Буково	4	0	-4,2	0	4,2	56 087	0,0075%
ОБЩО	4,2	0	-4,2	0	4,2		
След приспадната корекция от получени компенсации за електрическа енергия за 2022 г., с изключение на периода на мораториум	-	-	-	0,0	4,2		
Допълнителни разходи за услугата пречистване на отпадъчни води							
Бъдещи нови активи/дейности 2022 г. (хил. лв.)	Разчет	Отчет	Разлика /отчет - разчет/	Признати от КЕВР	Разлика /разчет - признати/	Одобрени годишни разходи 2024 г.	Коефициент Qp
ПСОВ Асеновград	1 528	1 127	-401	1 127	401	18 296	-4,7665%
ПСОВ Първомай	830	603	-227	603	227		
ПСОВ Пловдив	5 172	9 762	4590	9762	-4590		
ОБЩО	7 530	11 492	3 962	11 492	-3 962		
След приспадната корекция от получени компенсации за електрическа енергия за 2022 г., с изключение на периода на мораториум	-	-	-	8 402,1	-872,1		

Размер на отчетените разходи за 2022 г.

В следващата таблица е представена информация за планираните в одобрения бизнес план от КЕВР и отчетени разходи на дружеството (без амортизации), с приспаднати компенсации за изразходвана електроенергия, по дейности и по услуги за 2022 г.:

Таблица 5

Разходи 2022 г., хил.лв.	Разчет	Отчет	Отчет след корекция	Изменение, %
Разходи за доставяне на вода	44 903	42 560	42 433	-6%
Разходи за доставяне на вода с непитейни качества	0	0	0	0%
Разходи за доставяне на вода на друг ВиК оператор	0	0	0	0%
Общо разходи за доставяне на вода	44 903	42 560	42 433	-6%
Разходи за отвеждане на отпадъчни води	1 856	1 930	1 926	4%
Разходи за пречистване на отпадъчни води	16 962	15 414	15 368	-9%
Общо разходи за регулирана дейност	63 722	59 904	59 727	-6%
Разходи за нерегулирана дейност	6	9	9	50%
Общо разходи	63 728	59 913	59 736	-6%

Размер на отчетените инвестиции за 2022 г.

В следващата таблица е представена информация за планираните в одобрения бизнес план от КЕВР и отчетени инвестиции в собствени и в публични активи по услуги за 2022 г.:

Таблица 6

Наименование	2022 г.			Изпълнение на планираните инвестиции 2022 г.	
	Планирани инвестиции по БП	Отчетени инвестиции	Отчетени инвестиции след корекция	хил лв.	%
	хил лв.	хил лв.	хил лв.		
Доставяне ВС Основна, в т.ч.:	10 879	13 220	10 881	2	100%
<i>Инвестиции в Собствени активи:</i>	1 474	709	709	-764	48%
<i>Инвестиции в Публични активи:</i>	9 405	12 510	10 171	766	108%
Отвеждане на отпадъчните води	8 583	1 015	1 015	-7 568	12%
<i>Инвестиции в Собствени активи:</i>	779	709	709	-69	91%

Инвестиции в Публични активи:	7 804	305	305	-7 499	4%
Пречистване на отпадъчните води	1 465	2 092	2 092	627	143%
Инвестиции в Собствени активи:	664	751	751	88	113%
Инвестиции в Публични активи:	801	1 340	1 340	539	167%
ОБЩО ИНВЕСТИЦИИ:	20 927	16 326	13 987	-6 940	67%
Инвестиции в Собствени активи:	2 916	2 170	2 170	-746	74%
Инвестиции в Публични активи:	18 011	14 156	11 817	-6 194	66%

Оценка на качеството на информацията за всяка променлива на показателите за качество по реда на чл. 34 от НРКВКУ и т. 68 от Указания НРКВКУ

При оценката на изискуемите регистри и бази данни с оценки 1 - 4 е извършено оценяване на наличието на регистъра / база данни; на внедряването на изискуемите общи характеристики, на внедряването на изискуемите специфични характеристики за съответния регистър / база данни, съответно е представена формираната крайна оценка на степента на внедряване, както следва:

Таблица 7

Регистри	Регистър/ База данни		Внедрени процедури	Общи характеристики регистри/ база данни		Специфични характеристики регистри/ база данни		Оценка ниво характеристики регистри /бази данни КЕВР	Крайна оценка на ниво внедряване регистри и бази данни КЕВР	
	ВНЕДРЕН/ В ПРОЦЕС/ НЕДОКАЗАН/ ОТСЪСТВА	Оценка ниво наличие регистри/ бази данни КЕВР		ДА/НЕ	% внедряване	Оценка общи характеристики КЕВР	% внедряване		Оценка специфични характеристики КЕВР	
ГИС	ОТСЪСТВА	4	НЕ	0%	4	22%	2	4	4	липса на информация
Регистър на активите	В ПРОЦЕС	3	ДА	83%	2	68%	2	2	3	лошо
Регистър на аварияте	ВНЕДРЕН	2	ДА	83%	2	82%	1	1	1	добро
Регистър на лабораторни изследвания за качество на питейните води	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	94%	1	1	1	добро
Регистър на лабораторни изследвания за качество на отпадъчните води	В ПРОЦЕС	3	ДА	100%	2	89%	1	1	2	средно
Регистър на оплаквания от потребители	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	85%	1	1	1	добро
Регистър за утайките от ПСОВ	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
Регистър на водомерите на СВО (средства за измерване)	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
Система за отчитане и фактуриране	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	94%	1	1	1	добро
База данни с измерените количества вода на вход ВС	ВНЕДРЕН	2	ДА	25%	3	83%	1	2	2	средно
База данни с измерените количества вода на вход ПСПВ	ВНЕДРЕН	2	ДА	25%	3	67%	2	3	3	лошо
База данни с измерените количества вода на вход ПСОВ	ВНЕДРЕН	2	ДА	25%	3	100%	1	2	2	средно
База данни за контролни разходомери и дейта логери	В ПРОЦЕС	3	ДА	25%	3	40%	2	3	3	лошо
База данни за изчисляване на неизмерената законна консумация	ОТСЪСТВА	4	ДА	0%	4	0%	4	4	4	липса на информация
База данни за изразходваната електрическа енергия	ВНЕДРЕН	2	ДА	25%	3	94%	1	2	2	средно
База данни за сключени и изпълнени договори за присъединяване	В ПРОЦЕС	3	ДА	50%	3	80%	1	2	3	лошо
База данни с длъжностите и задълженията на персонала на ВиК оператора	НЕДОКАЗАН	4	ДА	25%	3	92%	1	2	4	липса на информация
Счетоводна система	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	79%	2	2	2	средно

В следващата таблица е представена информация за предвидените нива на показателите за качество (ПК) на ВиК услугите за 2022 г. в одобрения бизнес план (разчет) спрямо отчетените от дружеството постигнати нива през 2022 г. (отчет), с посочен % изменение и дали съответният ПК е постигнат. За целите на анализа относно изпълнението на нивата на ПК не се взема предвид разлика от 1% изменение. За всеки ПК е представена информация за достоверността на данните за променливите, участващи в изчислението на съответния ПК - дали същите са отчетени от регистър или база данни, които са недоказани или отсъстват, както и дали са констатирани некоректни стойности на променливи:

Таблица 8

ПК	Параметър	Ед. мярка	Стойност 2022 г.		Изпълнение		Достоверност на данните			
			Разчет	Отчет	% изменение	Постигнато ниво (Да/Не)	Регистър или БД - отсъства или недоказан		Некоректна променлива	
ПК1	Ниво на покритие с водоснабдителни услуги	%	99,24%	99,94%	0,71%	Да	Не	-	Не	-

ПК2а	Качество на питейната вода в големи зони на водоснабдяване	%	99,83%	99,90%	0,07%	Да	Не	-	Не	-
ПК2б	Качество на питейната вода в малки зони на водоснабдяване	%	99,33%	99,49%	0,16%	Да	Не	-	Не	-
ПК2в	Мониторинг на качеството на питейната вода	%	100,00%	100,00%	0,00%	Да	Не	-	Не	-
ПК3	Непрекъснатост на водоснабдяването	съотношение	2,523	2,489	1,35%	Да	Не	-	Да	D35
ПК4а	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	м ³ /км/ден	28,62	26,47	7,51%	Да	Да	БД изчисл. неизм. зак. конс. ГИС	Не	-
ПК4б	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	%	57,99%	56,94%	1,81%	Да	Да	БД изчисл. неизм. зак. конс.	Не	-
ПК5	Аварии по водопроводната мрежа	бр/100к м/год	83,28	83,10	0,22%	Да	Да	ГИС	Не	-
ПК6	Налигане във водоснабдителната система	%	19,35%	5,07%	-73,80%	Не	Да	ГИС	Не	-
ПК7а	Ниво на покритие с услуги по отвеждане на отпадъчни води	%	75,78%	73,48%	-3,04%	Не	Не	-	Не	-
ПК7б	Ниво на покритие с услуги по пречистване на отпадъчни води	%	71,44%	71,83%	0,55%	Да	Не	-	Не	-
ПК8	Качество на отпадъчните води	%	96,03%	97,82%	1,86%	Да	Не	-	Не	-
ПК9	Аварии на канализационната мрежа	бр/100к м/год	48,16	69,62	-44,56%	Не	Да	ГИС	Не	-
ПК10	Наводнения в имоти на трети лица, причинени от канализацията	бр/10 000 потреб	0,000	0,000	-	Да	Не	-	Не	-
ПК11а	Енергийна ефективност за дейността по доставяне на вода на потребителите	кВтч/м ³	0,588	0,584	0,68%	Да	Не	-	Не	-
ПК11б	Енергийна ефективност за дейността по пречистване на отпадъчни води	кВтч/м ³	0,384	0,284	26,04%	Да	Не	-	Не	-
ПК11в	Оползотворяване на утайките от ПСОВ	%	87,95%	0,00%	-100,00%	Не	Не	-	Не	-
ПК11г	Рехабилитация на водопроводната мрежа	%	1,56%	0,80%	-48,72%	Не	Да	ГИС	Не	-
ПК11д	Активен контрол на течовете	%	0,62%	0,69%	11,29%	Да	Да	ГИС	Не	-
ПК12а	Ефективност на разходите за услугата доставяне на вода на потребителите	съотношение	1,09	0,82	-24,77%	Не	Не	-	Не	-
ПК12б	Ефективност на разходите за услугата отвеждане на отпадъчни води	съотношение	1,36	1,20	-11,76%	Не	Не	-	Не	-
ПК12в	Ефективност на разходите за услугата пречистване на отпадъчни води	съотношение	1,03	0,73	-29,13%	Не	Не	-	Не	-
ПК12г	Събираемост	%	88,71%	79,54%	-10,34%	Не	Не	-	Не	-
ПК12д	Ефективност на привеждане на водомерите в годност	%	9,74%	3,76%	-61,40%	Не	Да	ГИС	Не	-
ПК12е	Ефективност на изграждане на водомерното стопанство	%	38,06%	35,49%	-6,75%	Не	Да	ГИС	Не	-
ПК13	Срок за отговор на писмени жалби на потребителите	%	100,00%	100,00%	0,00%	Да	Не	-	Не	-
ПК14а	Присъединяване към водоснабдителната система	%	100,00%	100,00%	0,00%	Да	Не	-	Не	-
ПК14б	Присъединяване към канализационната система	%	100,00%	100,00%	0,00%	Да	Не	-	Не	-
ПК15а	Ефективност на персонала за услугата доставяне на вода на потребителите	бр/1 000 СВО	4,76	4,74	0,42%	Да	Да	ГИС БД персонал	Не	-
ПК15б	Ефективност на персонала за услугите отвеждане и пречистване	бр/1 000 СКО	7,63	8,06	-5,64%	Не	Да	ГИС БД персонал	Не	-
Общ брой отчетени изпълнени нива на ПК						18	11		1	
Общ брой отчетени неизпълнени нива на ПК						12				

- ВиК операторът е отчетел изпълнение на **18** показателя за качество спрямо заложените нива в одобрения бизнес план (разчет).

- Отчетените стойности на следните **5** показателя за качество, за които се отчита изпълнение на заложеното в бизнес плана ниво, са докладвани от регистри или бази данни, които отсъстват или са недоказани от дружеството, респективно данните не са достоверни: **ПК4а, ПК4б, ПК5, ПК11д, ПК15а**. В допълнение за **ПК3** се констатира, че са отчетени променливи с недоказани или непотвърдени стойности.

- ВиК операторът не е отчетел изпълнение на **12** показателя за качество спрямо заложените нива в одобрения бизнес план (разчет).

- Отчетените стойности на **6** показателя за качество, за които се отчита неизпълнение на заложеното в бизнес плана ниво, са докладвани от регистри или бази данни, които отсъстват или са недоказани от дружеството, респективно данните не са достоверни: **ПК6, ПК9, ПК11г, ПК12д, ПК12е, ПК15б**.

Крайната оценка за качеството на информация за ПК се формира от:

- Оценката на степента на внедряване на регистъра / базата данни и на изискуемите общи и специфични характеристики, от които се докладват променливи,

участващи в изчислението на ПК(оценка на ниво внедряване); и

- Оценката на надеждността на данните за съответните променливи, участващи в изчислението на ПК(оценка на ниво променливи).

Таблица 9

ПК	Параметър	Качество на информацията					
		Оценка ВиК оператор		Оценка КЕВР			
		Разчет	Отчет	Регистри и БД	Променливи	Крайна оценка	
ПК1	Ниво на покритие с водоснабителни услуги	2	2	1	1	1	добро
ПК2а	Качество на питейната вода в големи зони на водоснабдяване	1	1	1	1	1	добро
ПК2б	Качество на питейната вода в малки зони на водоснабдяване	1	1	1	1	1	добро
ПК2в	Мониторинг на качеството на питейната вода	1	1	1	1	1	добро
ПК3	Непрекъснатост на водоснабдяването	2	2	1	2	2	средно
ПК4а	Общи загуби на вода във водоснабителните системи	2	1	2	1	2	средно
ПК4б	Общи загуби на вода във водоснабителните системи	2	0	2	1	2	средно
ПК5	Аварии по водопроводната мрежа	2	1	2	1	2	средно
ПК6	Налигане във водоснабителната система	2	2	3	1	3	лошо
ПК7а	Ниво на покритие с услуги по отвеждане на отпадъчни води	2	2	1	1	1	добро
ПК7б	Ниво на покритие с услуги по пречистване на отпадъчни води	2	2	1	1	1	добро
ПК8	Качество на отпадъчните води	1	1	2	1	2	средно
ПК9	Аварии на канализационната мрежа	2	2	2	1	2	средно
ПК10	Наводнения в имоти на трети лица, причинени от канализацията	0	0	1	1	1	добро
ПК11а	Енергийна ефективност за дейността по доставяне на вода на потребителите	2	0	2	1	2	средно
ПК11б	Енергийна ефективност за дейността по пречистване на отпадъчни води	2	1	2	1	2	средно
ПК11в	Оползотворяване на утайките от ПСОВ	3	3	1	1	1	добро
ПК11г	Рехабилитация на водопроводната мрежа	2	1	3	1	3	лошо
ПК11д	Активен контрол на течовете	2	2	3	1	3	лошо
ПК12а	Ефективност на разходите за услугата доставяне на вода на потребителите	1	1	2	1	2	средно
ПК12б	Ефективност на разходите за услугата отвеждане на отпадъчни води	1	1	2	1	2	средно
ПК12в	Ефективност на разходите за услугата пречистване на отпадъчни води	1	1	2	1	2	средно
ПК12г	Събираемост	1	1	2	1	2	средно
ПК12д	Ефективност на привреждане на водомерите в годност	2	2	2	1	2	средно
ПК12е	Ефективност на изграждане на водомерното стопанство	2	2	2	1	2	средно
ПК13	Срок за отговор на писмени жалби на потребителите	1	0	1	1	1	добро
ПК14а	Присъединяване към водоснабителната система	2	2	3	1	3	лошо
ПК14б	Присъединяване към канализационната система	2	2	3	1	3	лошо
ПК15а	Ефективност на персонала за услугата доставяне на вода на потребителите	2	2	3	1	3	лошо
ПК15б	Ефективност на персонала за услугите отвеждане и пречистване	2	2	3	1	3	лошо

Индивидуална оценка на изпълнението на всеки показател за качество на ВиК услугите за 2022 г. по реда на чл. 38 от НРКВКУ

При определянето на оценката на изпълнение на ПК се отчитат данните за разчет 2021 г. и 2022 г., и отчет за 2022 г., като в случаите на прогнозирано в бизнес плана влошаване на нивото по даден ПК за 2022 г. спрямо предходната 2021 г. или запазване на същото (нулева стъпка) се вземат предвид и отчетите за базовата 2020 г. и прогнозираните крайни цели за 2026 г. Оценката на изпълнение се съобразява с изискванията на чл. 37, ал. 2 от НРКВКУ. Оценката на изпълнение на ПК е представена в следващата таблица:

Таблица 10

ПК	Параметър	Разчет 2021 г.	Стойност 2022 г.		Отчет 2020 г.	Разчет 2026 г.	Одобре на стъпка (ОСп)	Реална стъпка (РСп)	Изпълнение на одобрена стъпка (ПИп), %	Оценка на изпълнение ПК без аномалии	Оценка на изпълнение с оценени аномалии	Оценка на изпълнение ПК с влияние оценка качество на информацията
			Разчет	Отчет								
ПК1	Ниво на покритие с водоснабителни услуги	100,00%	99,24%	99,94%	99,93%	99,99%	0,76%	0,06%	-	-	средно	средно
ПК2а	Качество на питейната вода в големи зони на водоснабдяване	99,96%	99,83%	99,90%	99,82%	100,00%	0,13%	0,06%	-	-	средно	средно
ПК2б	Качество на питейната вода в малки зони на водоснабдяване	99,36%	99,33%	99,49%	99,33%	99,49%	0,03%	-0,13%	-	-	добро	добро
ПК2в	Мониторинг на качеството на питейната вода	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	0,00%	0,00%	-	-	добро	добро

ПКЗ	Непрекъснатост на водоснабдяването	2,889	2,523	2,489	2,528	2,258	0,37	0,40	109,29%	добро	добро	добро
ПК4а	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	26,20	28,62	26,47	29,09	25,75	-2,42	-0,27	-	-	средно	средно
ПК4б	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	54,12%	57,99%	56,94%	58,49%	54,44%	-3,87%	-2,82%	-	-	средно	средно
ПК5	Аварии по водопроводната мрежа	94,71	83,28	83,10	83,77	74,68	11,43	11,61	101,57%	добро	добро	добро
ПК6	Налягане във водоснабдителната система	81,82%	19,35%	5,07%	0,00%	100,00%	62,47%	76,75%	-	-	средно	средно
ПК7а	Ниво на покритие с услуги по отвеждане на отпадъчни води	74,22%	75,78%	73,48%	74,82%	76,15%	-1,56%	0,74%	-47,44%	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение
ПК7б	Ниво на покритие с услуги по пречистване на отпадъчни води	71,38%	71,44%	71,83%	61,66%	76,16%	-0,06%	-0,45%	750,00%	добро	добро	добро
ПК8	Качество на отпадъчните води	95,51%	96,03%	97,82%	95,06%	99,87%	-0,52%	-2,31%	444,23%	добро	добро	добро
ПК9	Аварии на канализационната мрежа	25,22	48,16	69,62	56,16	45,76	-22,94	-44,40	-	-	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение
ПК10	Наводнения в имоти на трети лица, причинени от канализацията	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	добро	добро
ПК11а	Енергийна ефективност за дейността по доставяне на вода на потребителите	0,5150	0,588	0,584	0,573	0,568	-0,07	-0,07	-	-	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение
ПК11б	Енергийна ефективност за дейността по пречистване на отпадъчни води	0,2680	0,384	0,284	0,305	0,329	-0,1160	-0,0160	-	-	добро	добро
ПК11в	Оползотворяване на утайките от ПСОВ	100,00%	87,95%	0,00%	63,53%	100,00%	12,05%	100,00%	-	-	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение
ПК11г	Рехабилитация на водопроводната мрежа	0,52%	1,56%	0,80%	1,13%	0,88%	-1,04%	-0,28%	26,92%	лошо	лошо	лошо
ПК11д	Активен контрол на течовете	0,81%	0,62%	0,69%	0,39%	1,29%	0,19%	0,12%	-	-	средно	средно
ПК12а	Ефективност на разходите за услугата доставяне на вода на потребителите	1,07	1,09	0,82	1,13	1,09	-0,02	0,25	-	-	-	-
ПК12б	Ефективност на разходите за услугата отвеждане на отпадъчни води	1,13	1,36	1,20	0,43	1,32	-0,23	-0,07	-	-	-	-
ПК12в	Ефективност на разходите за услугата пречистване на отпадъчни води	1,05	1,03	0,73	0,81	1,04	0,02	0,32	-	-	-	-
ПК12г	Събираемост	86,80%	88,71%	79,54%	79,70%	90,15%	-1,91%	7,26%	-380,10%	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение
ПК12д	Ефективност на привеждане на водомерите в годност	14,00%	9,74%	3,76%	5,36%	12,65%	4,26%	10,24%	-	-	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение
ПК12е	Ефективност на изграждане на водомерното стопанство	30,09%	38,06%	35,49%	37,65%	59,05%	-7,97%	-5,40%	67,75%	средно	средно	средно
ПК13	Срок за отговор на писмени жалби на потребителите	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	0,00%	0,00%	-	-	добро	добро
ПК14а	Присъединяване към водоснабдителната система	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	0,00%	0,00%	-	-	добро	добро
ПК14б	Присъединяване към канализационната система	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	0,00%	0,00%	-	-	добро	добро
ПК15а	Ефективност на персонала за услугата доставяне на вода на потребителите	4,82	4,76	4,74	4,78	4,67	0,06	0,08	133,33%	добро	добро	добро
ПК15б	Ефективност на персонала за услугите отвеждане и пречистване	7,23	7,63	8,06	7,05	7,30	-0,40	-0,83	-	-	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение

Размер на коефициент Q_e по смисъла на чл. 6, т. 2 от НРЦВКУ за 2022 г.

При определянето на коефициента Q_e се съобразяват изискванията по т. 9.2.а от Указания НРЦВКУ. Дружеството е получило компенсации за потребена електрическа енергия общо в размер от 20 478 002 лв. за 2022 г., от които 5 093 988 лв. за периода на действие на наложения с Решение на Народното събрание от 16.12.2021 г. мораториум върху цените на ВиК услугите или за периода януари - март от 2022 г. Коефициентът, изчислен като съотношение от общо получените компенсации за 2022 г., с приспаднати компенсации за периода на действие на мораториума, спрямо общо направените разходи за електрическа енергия - в размер от 35 308 551 лв., за 2022 г. е 0,4357.

Обобщение на данните за изразходвана електроенергия за услугата доставяне на вода на потребителите:

Таблица 11

Параметър	Обобщена справка за услугата доставяне на вода на потребителите									
	Количество, кВтч		Разход, хил.лв.		Средна цена на ел.енергия, лв/МВтч		Общо изплатена компенсация	коефициент компенсация	Разход след компенсация	Средна цена след компенсация
	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет				
Общо изразходвана електроенергия	46 179 387	43 265 913	16 869	25 028	365,30	578,48	10 905	0,4357	14 124	326,44

Електроенергия, произведена от собствени източници	0	0	0	0	0,00	0,00				
Изразходвана електроенергия от свободен пазар	46 179 387	43 265 913	16 869	25 028	365,30	578,48	10 905	0,4357	14 124	326,44
Разходи за електроенергия, включени в коефициента Qp			3	0			0	0,4357	0	0,00
Параметър	Разчет (Р)	Отчет (О)	Разлика Р-О	т. 9.2.а.3 от Указания НРЦВКУ	т. 9.2.а.4 от Указания НРЦВКУ	т. 9.2.а.5 от Указания НРЦВКУ		т. 9.2.а.6 от Указания НРЦВКУ		
				не	да	не	Преизчисление	не		
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсаци, кВтч	46 179 387	43 265 913	2 913 474					43 265 913		
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсаци, хил. лв.	16 869	14 124	2 746					14 124		
Средна цена на ел.енергия от свободен пазар, с приспаднати компенсаци, лв/МВтч	365,30	326,44	38,87					326,44		
Вода на входа на системата АЗ, м ³	78 530 000	74 139 431	-4 390 569					74 139 431		
Продадена фактурирана вода iA10, м ³	32 993 215	31 925 169	-1 068 046					31 925 169		
Неносеща приходи вода iA21, м ³	45 536 785	42 214 262	-3 322 523					42 214 262		
Дължина мрежа iC8, км	4 359	4 369	10					4 369		
ПК4а, м ³ /км/д	28,62	26,47	2,149					26,47		
ПК11а кВтч/м ³	0,588	0,584	0,004					0,584		
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсаци и разходи за електроенергия, включени в Qp, хил. лв.	16 866	14 124	2 743	-	1 371	-		14 124	-	

Обобщение на данните за изразходвана електроенергия за услугата отвеждане на отпадъчни води:

Таблица 12

Параметър	Обобщена справка за услугата отвеждане на отпадъчни води									
	Количество, кВтч		Разход, хил.лв.		Средна цена на ел.енергия, лв/МВтч		Общо изплатена компенсация	коефициент компенсация	Разход след компенсация	Средна цена след компенсация
	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет				
Общо изразходвана електроенергия	48 723	197 968	18	99	377,22	499,43	43	0,4357	56	281,83
Електроенергия, произведена от собствени източници	0	0	0	0	0,00	0,00				
Изразходвана електроенергия от свободен пазар	48 723	197 968	18	99	377,22	499,43	43	0,4357	56	281,83
Разходи за електроенергия, включени в коефициента Qp			0	0			0	0,4357	0	0,00
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсаци и разходи за електроенергия, включени в Qp, хил. лв.			18	56						
Разлика Разчет - Отчет			-37,4							

Обобщение на данните за изразходвана електроенергия за услугата пречистване на отпадъчни води:

Таблица 13

Параметър	Обобщена справка за услугата пречистване на отпадъчни води									
	Количество, кВтч		Разход, хил.лв.		Средна цена на ел.енергия, лв/МВтч		Общо изплатена компенсация	коефициент компенсация	Разход след компенсация	Средна цена след компенсация
	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет				
Общо изразходвана електроенергия	20 695 555	16 994 379	7 256	9 164	350,61	539,25	3 993	0,4357	5 171	304,30
Електроенергия, произведена от собствени източници	0	0	0	0	0,00	0,00				
Изразходвана електроенергия от свободен пазар	20 695 555	16 994 379	7 256	9 164	350,61	539,25	3 993	0,4357	5 171	304,30

Разходи за електроенергия, включени в коефициента Qp			6 431	7 092			3 090	0,4357	4 002	0,00
Параметър	Разчет (Р)	Отчет (О)	Разлика Р-О	т. 9.2.а.3 от Указания НРЦВКУ	т. 9.2.а.4 от Указания НРЦВКУ	т. 9.2.а.5 от Указания НРЦВКУ		т. 9.2.а.6 от Указания НРЦВКУ		
				не	не	да	Преизчисление	не		
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсаци, кВтч	20 695 555	16 994 379	3 701 176					16 994 379		
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсаци, хил. лв.	7 256	5 171	2 085					5 171		
Средна цена на сл. енергия от свободен пазар, с приспаднати компенсаци, лв/МВтч	350,61	304,30	46,31					304,30		
Вода на вход ПСОВ wA2, м³	53 883 941	59 885 431	6 001 490					59 885 431		
ПК116 кВтч/м³	0,384	0,284	0,100					0,284		
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсаци и разходи за електроенергия, включени в Qp, хил. лв.	825	1 169	-344	-	-	-344		1 169	-	

При определянето на коефициента Qe се съобразяват изискванията по т. 8, т. 9.2.а и т. 52.2. от Указания НРЦВКУ. Бизнес планът на дружеството е одобрен от КЕВР с решение № БП-Ц-27 от 30.11.2022 г., в сила от 01.12.2022 г. В тази връзка разликата между одобрените разходи и действително извършените разходи е преизчислена пропорционално за периода на прилагане на новия бизнес план (1 месец). Във връзка с гореизложеното, коефициент Qe се изчислява, както следва:

Таблица 14

Описание	Доставяне	Отвеждане	Пречистване	Доставяне непитейни качества	Доставяне на Друг ВиКО
Разлика между одобрените и действително извършените разходи за електроенергия с приспаднати разходи за Qp и компенсаци	1 371	-37	-344	-	-
Разлика между одобрените и действително извършените разходи за електроенергия с приспаднати разходи за Qp и компенсаци, преизчислени за периода на влизане в сила на бизнес плана	114	-3	-29	-	-
Признати годишни разходи за съответната ВиК услуга 2024 г.	56 087	3 482	18 296	-	-
Коефициент Qe	0,204%	-0,090%	-0,157%	-	-

IV. РЕЗУЛТАТИ ОТ ИЗВЪРШЕНИ ПЛАНОВИ ПРОВЕРКИ ПО ВИК ОПЕРАТОРИ

1. „ВиК Паничище“ ЕООД, гр. Сапарева баня

За резултатите от извършената проверка на дейността на дружеството за 2022 г. е изготвен констативен протокол, връчен на ВиК оператора на **09.10.2023 г.** (приложен към настоящия доклад), в който са направени констатации, дадени са препоръки и е изискано представяне на информация.

Дружеството е представило свое становище с вх. № **В-17-49-5** от **12.10.2023 г.** като информацията е взета предвид от работната група при представяне на крайните резултати в настоящия доклад.

Данни за връчен констативен протокол и представено становище от дружеството

Във връчения констативен протокол са направени препоръки:

Таблица 1

Раздел от КП	Препоръки
I.1.	ВиК операторът да въведе и поддържа всички изискуеми специфични характеристики в регистър Активи.
I.1.	ВиК операторът да внедри ГИС с всички изискуеми общи и специфични характеристики.
I.3.	Дружеството да внедри регистър ЛИК на питейните води с всички изискуеми общи и специфични характеристики.
I.6.	ВиК операторът следва да въведе и поддържа всички изискуеми специфични характеристики в регистър Водомери на СВО.

I.7.	ВиК операторът да въведе и поддържа всички изискуеми специфични характеристики в Системата за отчитане и фактуриране.
II.	Данните в колона „Разчет“ за всички относими за дейността на дружеството променливи следва да съответстват на заложените в бизнес плана.
IV.1.	ВиК операторът следва да поддържа в работните карти информация за всички изискуеми реквизити, включително размер на изкоп, вид на настилка, вид на обратна засипка (където е приложимо).
V.1.	ВиК операторът следва да поддържа в работните карти информация за всички изискуеми реквизити, включително размер на изкоп, вид на настилка, вид на обратна засипка (където е приложимо).
V.1.	ВиК операторът следва да отчита дейностите по възстановяване на настилки и обратна засипка към съответния обект, за който са извършени ремонтни или инвестиционни дейности. Когато обектът е част от Инвестиционната програма, същият следва да се отчете с цялата си стойност, в т.ч. и дейностите по възстановяване на пътни настилки, по съответното направление в Инвестиционната програма. Когато обектът има характер на оперативен ремонт - по съответното направление от Ремонтната програма - „Ремонт на участъци от водопроводната мрежа под 10м“; „Ремонт на участъци от канализационната мрежа под 10 м“; „Ремонт на СВО“ и „Ремонт на СКО“. Дейностите по полагане на настилки и обратна засипка се посочват в направление „Шурфове (изкопни дейности); пътни настилки“, когато не са част от ремонтните дейности по обектите към направления „Профилактика (почистване, продухване, други)“, „Ремонт на участъци от водопроводната мрежа под 10м“; „Ремонт на участъци от канализационната мрежа под 10 м“; „Ремонт на СВО“ и „Ремонт на СКО“.
V.4.	ВиК операторът да създаде отделна счетоводна сметка в която да отчита разходите за услугата присъединяване към ВиК мрежата, отделно от разходите за регулираната услуга доставяне на вода на потребителите, съгласно изискванията на ЕСРО.

Дружеството не е коментирало направените препоръки в своето становище.

Обобщение на изисканата и представена информация, както и становището на работната група е представено, както следва:

Таблица 2

Изискани данни в КП	Становище на дружеството	Становище на работната група
1. Да се представи единен електронен модел за отчет на изпълнението на бизнес плана и отчет по ЕСРО за 2022 г. с коригирани Справка № 4 „Отчет за достигнато ниво на потребление за 2022 г.“ или Справка № 5 „Подадени и фактурирани водни количества за 2022 г.“, така че да има съответствие на данните за технологичните, търговските и реалните загуби в двете справки. Конкретните справки да се представят и на хартиен носител.	Изпращаме Ви коригирани, на електронен носител, единен електронен модел за отчет на изпълнението на бизнес плана и отчет по ЕСРО за 2022 г. и на хартиен носител Справка № 5 „Подадени и фактурирани води количества за 2022 г.“.	Извършената корекция се приема.

Размер на коефициент Q_p по смисъла на чл. 6, т. 2 от НРЦВКУ за 2022 г.

ВиК операторът не е предвидил в бизнес плана, съответно не е отчетел допълнителни разходи във връзка с експлоатацията на нови активи и/или предоставяне на нови дейности, включени в коефициент Q_p за 2022 г.

Размер на отчетените разходи за 2022 г.

В следващата таблица е представена информация за планираните в одобрения бизнес план от КЕВР и отчетени разходи на дружеството (без амортизации), с приспаднати компенсации за изразходвана електроенергия, по дейности и по услуги за 2022 г.:

Таблица 3

Разходи 2022 г., хил.лв.	Разчет	Отчет	Отчет след корекция	Изменение, %
Разходи за доставяне на вода	401	422	422	5%
Разходи за доставяне на вода с непитейни качества	0	0	0	0%
Разходи за доставяне на вода на друг ВиК оператор	0	0	0	0%
Общо разходи за доставяне на вода	401	422	422	5%
Разходи за отвеждане на отпадъчни води	0	0	0	0%
Разходи за пречистване на отпадъчни води	0	0	0	0%
Общо разходи за регулирана дейност	401	422	422	5%
Разходи за нерегулирана дейност	27	22	22	-19%
Общо разходи	428	444	444	4%

Размер на отчетените инвестиции за 2022 г.

В следващата таблица е представена информация за планираните в одобрения бизнес план от КЕВР и отчетени инвестиции в собствени и в публични активи по услуги за 2022 г.:

Таблица 4

Наименование	2022 г.			Изпълнение на планираните инвестициите 2022 г.	
	Планирани инвестиции по БП	Отчетени инвестиции	Отчетени инвестиции след корекция		
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	%
Доставяне ВС Основна, в т.ч.:	78	90	90	12	115%
<i>Инвестиции в Собствени активи:</i>	18	39	39	21	217%
<i>Инвестиции в Публични активи:</i>	60	51	51	-9	85%
Отвеждане на отпадъчните води	0	0	0	0	0%
<i>Инвестиции в Собствени активи:</i>	0	0	0	0	0%
<i>Инвестиции в Публични активи:</i>	0	0	0	0	0%
Пречистване на отпадъчните води	0	0	0	0	0%
<i>Инвестиции в Собствени активи:</i>	0	0	0	0	0%
<i>Инвестиции в Публични активи:</i>	0	0	0	0	0%
ОБЩО ИНВЕСТИЦИИ:	78	90	90	12	115%
<i>Инвестиции в Собствени активи:</i>	18	39	39	21	217%
<i>Инвестиции в Публични активи:</i>	60	51	51	-9	85%

Оценка на качеството на информацията за всяка променлива на показателите за качество по реда на чл. 34 от НРКВКУ и т. 68 от Указания НРКВКУ

При оценката на изискуемите регистри и бази данни с оценки 1 - 4 е извършено оценяване на наличието на регистъра / база данни; на внедряването на изискуемите общи характеристики, на внедряването на изискуемите специфични характеристики за съответния регистър / база данни, съответно е представена формираната крайна оценка на степента на внедряване, както следва:

Таблица 5

Регистри	Регистър/ База данни		Внедрени процедури	Общи характеристики регистри/ база данни		Специфични характеристики регистри/ база данни		Оценка ниво характеристики регистри /бази данни КЕВР	Крайна оценка на ниво внедряване регистри и бази данни КЕВР	
	ВНЕДРЕН/ В ПРОЦЕС/ НЕДОКАЗАН/ ОТСЪСТВА	Оценка ниво наличие регистри/ бази данни КЕВР		ДА/НЕ	% внедряване	Оценка общи характеристики КЕВР	% внедряване			
ГИС	НЕДОКАЗАН	4	ДА	50%	3	19%	3	3	4	липса на информация
Регистър на активите	В ПРОЦЕС	3	ДА	100%	2	42%	2	2	3	лошо
Регистър на аварияте	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
Регистър на лабораторни изследвания за качеството на питейните води	ОТСЪСТВА	4	НЕ	0%	4	0%	4	4	4	липса на информация
Регистър на лабораторни изследвания за качеството на отпадъчните води	не относимо	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Регистър на оплаквания от потребители	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
Регистър за утайките от ПСОВ	не относимо	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Регистър на водомерите на СВО (средства за измерване)	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	86%	1	1	1	добро
Система за отчитане и фактуриране	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	88%	1	1	1	добро
База данни с измерените количества вода на вход ВС	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	83%	1	1	1	добро
База данни с измерените количества вода на вход ПСПВ	не експлоатира	-	-	-	-	-	-	-	-	-
База данни с измерените количества вода на вход ПСОВ	не експлоатира	-	-	-	-	-	-	-	-	-
База данни за контролни разходомери и дейта логери	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
База данни за изчисляване на неизмерената законна консумация	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	88%	1	1	1	добро
База данни за изразходваната електрическа енергия	не приложимо	-	-	-	-	-	-	-	-	-
База данни за сключени и изпълнени договори за присъединяване	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
База данни с длъжностите и задълженията на персонала на ВиК оператора	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
Счетоводна система	ВНЕДРЕН	2	ДА	67%	2	100%	1	1	1	добро

В следващата таблица е представена информация за предвидените нива на показателите за качество (ПК) на ВиК услугите за 2022 г. в одобрения бизнес план (разчет) спрямо отчетените от дружеството постигнати нива през 2022 г. (отчет), с посочен % изменение и дали съответният ПК е постигнат. За целите на анализа относно

изпълнението на нивата на ПК не се взема предвид разлика от 1% изменение. За всеки ПК е представена информация за достоверността на данните за променливите, участващи в изчислението на съответния ПК - дали същите са отчетени от регистър или база данни, които са недоказани или отсъстват, както и дали са констатирани некоректни стойности на променливи:

Таблица 6

ПК	Параметър	Ед. мярка	Стойност 2022 г.		Изпълнение		Достоверност на данните			
			Разчет	Отчет	% изменение	Постигнато ниво (Да/Не)	Регистър или БД - отсъства или недоказан		Некоректна променлива	
ПК1	Ниво на покритие с водоснабдителни услуги	%	100,00%	100,00%	0,00%	Да	Не	-	Не	-
ПК2а	Качество на питейната вода в големи зони на водоснабдяване	%	-	-	-	-	-	-	-	-
ПК2б	Качество на питейната вода в малки зони на водоснабдяване	%	100,00%	100,00%	0,00%	Да	Да	Регистър ЛИКПВ	Не	-
ПК2в	Мониторинг на качеството на питейната вода	%	100,00%	100,00%	0,00%	Да	Да	Регистър ЛИКПВ	Не	-
ПК3	Непрекъснатост на водоснабдяването	съотношение	0,846	0,811	4,14%	Да	Не	-	Не	-
ПК4а	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	м ³ /км/ден	15,91	10,00	37,15%	Да	Да	ГИС	Не	-
ПК4б	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	%	53,60%	42,17%	21,32%	Да	Не	-	Не	-
ПК5	Аварии по водопроводната мрежа	бр/100к м/год	31,58	18,42	41,67%	Да	Да	ГИС	Не	-
ПК6	Налигане във водоснабдителната система	%	60,00%	60,00%	0,00%	Да	Да	ГИС	Не	-
ПК7а	Ниво на покритие с услуги по отвеждане на отпадъчни води	%	-	-	-	-	-	-	-	-
ПК7б	Ниво на покритие с услуги по пречистване на отпадъчни води	%	-	-	-	-	-	-	-	-
ПК8	Качество на отпадъчните води	%	-	-	-	-	-	-	-	-
ПК9	Аварии на канализационната мрежа	бр/100к м/год	-	-	-	-	-	-	-	-
ПК10	Наводнения в имоти на трети лица, причинени от канализацията	бр/10 000 потреб	-	-	-	-	-	-	-	-
ПК11а	Енергийна ефективност за дейността по доставяне на вода на потребителите	кВтч/м ³	-	-	-	-	-	-	-	-
ПК11б	Енергийна ефективност за дейността по пречистване на отпадъчни води	кВтч/м ³	-	-	-	-	-	-	-	-
ПК11в	Оползотворяване на утайките от ПСОВ	%	-	-	-	-	-	-	-	-
ПК11г	Рехабилитация на водопроводната мрежа	%	0,35%	0,37%	5,71%	Да	Да	ГИС	Не	-
ПК11д	Активен контрол на течовете	%	0,00%	0,00%	-	Да	Да	ГИС	Не	-
ПК12а	Ефективност на разходите за услугата доставяне на вода на потребителите	съотношение	1,07	1,00	-6,54%	Не	Не	-	Не	-
ПК12б	Ефективност на разходите за услугата отвеждане на отпадъчни води	съотношение	-	-	-	-	-	-	-	-
ПК12в	Ефективност на разходите за услугата пречистване на отпадъчни води	съотношение	-	-	-	-	-	-	-	-
ПК12г	Събираемост	%	84,30%	82,75%	-1,84%	Не	Не	-	Не	-
ПК12д	Ефективност на привеждане на водомерите в годност	%	14,88%	10,06%	-32,39%	Не	Да	ГИС	Не	-
ПК12е	Ефективност на изграждане на водомерното стопанство	%	52,70%	39,46%	-25,12%	Не	Да	ГИС	Не	-
ПК13	Срок за отговор на писмени жалби на потребителите	%	100,00%	100,00%	0,00%	Да	Не	-	Не	-
ПК14а	Присъединяване към водоснабдителната система	%	100,00%	100,00%	0,00%	Да	Не	-	Не	-
ПК14б	Присъединяване към канализационната система	%	-	-	-	-	-	-	-	-
ПК15а	Ефективност на персонала за услугата доставяне на вода на потребителите	бр/1 000 СВО	3,87	3,59	7,24%	Да	Да	ГИС	Не	-
ПК15б	Ефективност на персонала за услугите отвеждане и пречистване	бр/1 000 СКО	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общ брой отчетени изпълнени нива на ПК					13				
	Общ брой отчетени неизпълнени нива на ПК					4	10		0	

- ВиК операторът е отчетел изпълнение на **13** показателя за качество спрямо заложените нива в одобрения бизнес план (разчет).

- Отчетените стойности на следните **2** показателя за качество, за които се отчита изпълнение на заложеното в бизнес плана ниво, са докладвани от регистри или бази данни, които отсъстват или са недоказани от дружеството, респективно данните не са достоверни: **ПК2б** и **ПК2в**. Отчетената стойност на показателя за качество **ПК6**, за който се отчита изпълнение на заложеното ниво, е докладвана от внедрената БД „Контролни разходомери и дейта логери“. Стойностите на променливите се приемат за достоверни, въпреки че същите следва да се отчитат и в ГИС, която отсъства. Отчетените стойности на

показатели за качество **ПК4а, ПК5, ПК11г, ПК11д, ПК15а** за които се отчита изпълнение на заложеното в бизнес плана ниво се потвърждават от Регистър на Активите в модул на ПП „ВиК Център“. Стойностите на променливите се приемат за достоверни, въпреки че същите следва да се отчитат и в ГИС, която отсъства.

- ВиК операторът не е отчетел изпълнение на **4** показателя за качество спрямо заложените нива в одобрения бизнес план (разчет).

- Отчетените стойности на показатели за качество **ПК12д и ПК12е**, за които се отчита неизпълнение на заложеното в бизнес плана ниво, се потвърждават от Регистър на активите в модул на ПП „ВиК Център“. Стойностите на променливите се приемат за достоверни, въпреки че същите следва да се отчитат и в ГИС, която отсъства.

Крайната оценка за качеството на информация за ПК се формира от:

- Оценката на степента на внедряване на регистъра / базата данни и на изискуемите общи и специфични характеристики, от които се докладват променливи, участващи в изчислението на ПК(оценка на ниво внедряване); и

- Оценката на надеждността на данните за съответните променливи, участващи в изчислението на ПК(оценка на ниво променливи).

Таблица 7

ПК	Параметър	Качество на информацията					
		Оценка ВиК оператор		Оценка КЕВР			
		Разчет	Отчет	Регистри и БД	Променливи	Крайна оценка	
ПК1	Ниво на покритие с водоснабдителни услуги	1	1	1	1	1	добро
ПК2а	Качество на питейната вода в големи зони на водоснабдяване	-	-	-	-	-	-
ПК2б	Качество на питейната вода в малки зони на водоснабдяване	1	2	4	1	4	липса на информация
ПК2в	Мониторинг на качеството на питейната вода	1	1	4	1	4	липса на информация
ПК3	Непрекъснатост на водоснабдяването	1	1	1	1	1	добро
ПК4а	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	1	1	1	1	1	добро
ПК4б	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	1	1	1	1	1	добро
ПК5	Аварии по водопроводната мрежа	1	1	2	1	2	средно
ПК6	Налиягане във водоснабдителната система	1	1	2	1	2	средно
ПК7а	Ниво на покритие с услуги по отвеждане на отпадъчни води	-	-	-	-	-	-
ПК7б	Ниво на покритие с услуги по пречистване на отпадъчни води	-	-	-	-	-	-
ПК8	Качество на отпадъчните води	-	-	-	-	-	-
ПК9	Аварии на канализационната мрежа	-	-	-	-	-	-
ПК10	Наводнения в имоти на трети лица, причинени от канализацията	-	-	-	-	-	-
ПК11а	Енергийна ефективност за дейността по доставяне на вода на потребителите	-	-	-	-	-	-
ПК11б	Енергийна ефективност за дейността по пречистване на отпадъчни води	-	-	-	-	-	-
ПК11в	Оползотворяване на утайките от ПСОВ	-	-	-	-	-	-
ПК11г	Рехабилитация на водопроводната мрежа	1	1	3	1	3	лошо
ПК11д	Активен контрол на течовете	1	1	3	1	3	лошо
ПК12а	Ефективност на разходите за услугата доставяне на вода на потребителите	1	1	1	1	1	добро
ПК12б	Ефективност на разходите за услугата отвеждане на отпадъчни води	-	-	-	-	-	-
ПК12в	Ефективност на разходите за услугата пречистване на отпадъчни води	-	-	-	-	-	-
ПК12г	Събираемост	1	1	1	1	1	добро
ПК12д	Ефективност на приваждане на водомерите в годност	1	1	2	1	2	средно
ПК12е	Ефективност на изграждане на водомерното стопанство	1	1	2	1	2	средно
ПК13	Срок за отговор на писмени жалби на потребителите	1	1	1	1	1	добро
ПК14а	Присъединяване към водоснабдителната система	1	1	1	1	1	добро
ПК14б	Присъединяване към канализационната система	-	-	-	-	-	-
ПК15а	Ефективност на персонала за услугата доставяне на вода на потребителите	1	1	2	1	2	средно
ПК15б	Ефективност на персонала за услугите отвеждане и пречистване	-	-	-	-	-	-

Индивидуална оценка на изпълнението на всеки показател за качество на ВиК услугите за 2022 г. по реда на чл. 38 от НРКВКУ

При определянето на оценката на изпълнение на ПК се отчитат данните за разчет

2021 г. и 2022 г., и отчет за 2022 г., като в случаите на прогнозирано в бизнес плана влошаване на нивото по даден ПК за 2022 г. спрямо предходната 2021 г. или запазване на същото (нулева стъпка) се вземат предвид и отчетите за базовата 2020 г. и прогнозираните крайни цели за 2026 г. Оценката на изпълнение се съобразява с изискванията на чл. 37, ал. 2 от НРКВКУ. Оценката на изпълнение на ПК е представена в следващата таблица:

Таблица 8

ПК	Параметър	Разчет 2021 г.	Стойност 2022 г.		Отчет 2020 г.	Разчет 2026 г.	Одобрена стъпка (OCn)	Реална стъпка (PCn)	Изпълнение на одобрена стъпка (ПIn), %	Оценка на изпълнение ПК без аномалии	Оценка на изпълнение с оценени аномалии	Оценка на изпълнение ПК с влияние оценка качество на информацията
			Разчет	Отчет								
ПК1	Ниво на покритие с водоснабдителни услуги	100,00 %	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	0,00%	0,00%	-	-	добро	добро
ПК2а	Качество на питейната вода в големи зони на водоснабдяване	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ПК2б	Качество на питейната вода в малки зони на водоснабдяване	100,00 %	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	0,00%	0,00%	-	-	добро	пълно изпълнение
ПК2в	Мониторинг на качеството на питейната вода	100,00 %	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	0,00%	0,00%	-	-	добро	пълно изпълнение
ПК3	Непрекъснатост на водоснабдяването	0,463	0,846	0,811	0,849	0,832	-0,38	-0,35	-	-	добро	добро
ПК4а	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	11,25	15,91	10,00	17,18	13,71	-4,66	1,25	-	-	добро	добро
ПК4б	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	46,12%	53,60%	42,17%	57,16%	48,67%	-7,48%	3,95%	-	-	добро	добро
ПК5	Аварии на водопроводната мрежа	71,07	31,58	18,42	31,58	31,58	39,49	52,65	133,32%	добро	добро	добро
ПК6	Налягане във водоснабдителната система	83,33%	60,00%	60,00%	0,00%	100,00%	23,33%	23,33%	-	-	средно	средно
ПК7а	Ниво на покритие с услуги по отвеждане на отпадъчни води	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ПК7б	Ниво на покритие с услуги по пречистване на отпадъчни води	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ПК8	Качество на отпадъчните води	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ПК9	Аварии на канализационната мрежа	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ПК10	Наводнения в имоти на трети лица, причинени от канализацията	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ПК11а	Енергийна ефективност за дейността по доставяне на вода на потребителите	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ПК11б	Енергийна ефективност за дейността по пречистване на отпадъчни води	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ПК11в	Оползотворяване на утайките от ПСОВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ПК11г	Рехабилитация на водопроводната мрежа	0,45%	0,35%	0,37%	0,35%	0,70%	0,10%	0,08%	-	-	средно	средно
ПК11д	Активен контрол на течовете	0,83%	0,00%	0,00%	0,00%	1,25%	0,83%	0,83%	-	-	средно	средно
ПК12а	Ефективност на разходите за услугата доставяне на вода на потребителите	1,07	1,07	1,00	1,03	1,08	0,00	0,07	-	-	-	-
ПК12б	Ефективност на разходите за услугата отвеждане на отпадъчни води	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ПК12в	Ефективност на разходите за услугата пречистване на отпадъчни води	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ПК12г	Събираемост	84,93%	84,30%	82,75%	79,30%	90,06%	0,63%	2,18%	-	-	средно	средно
ПК12д	Ефективност на привеждане на водомерите в годност	14,01%	14,88%	10,06%	6,35%	15,06%	-0,87%	3,95%	-454,02%	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение
ПК12е	Ефективност на изграждане на водомерното стопанство	52,62%	52,70%	39,46%	45,56%	80,01%	-0,08%	13,16%	-16450,00%	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение
ПК13	Срок за отговор на писмени жалби на потребителите	100,00 %	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	0,00%	0,00%	-	-	добро	добро
ПК14а	Присъединяване към водоснабдителната система	100,00 %	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	0,00%	0,00%	-	-	добро	добро
ПК14б	Присъединяване към канализационната система	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ПК15а	Ефективност на персонала за услугата доставяне на вода на потребителите	3,90	3,87	3,59	3,68	3,74	0,03	0,31	1033,33%	добро	добро	добро
ПК15б	Ефективност на персонала за услугите отвеждане и пречистване	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Размер на коефициент Q_e по смисъла на чл. 6, т. 2 от НРЦВКУ за 2022 г.

Дружеството не е планирало в бизнес плана за регулаторен период 2022-2026 г. и не отчита електроенергия за технологични нужди, съответно коефициент $Q_e = 0$.

2. „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Монтана

За резултатите от извършената проверка на дейността на дружеството за 2022 г. е изготвен констативен протокол, връчен на ВиК оператора на **09.10.2023 г.** (приложен към настоящия доклад), в който са направени констатации, дадени са препоръки и е изискано

представяне на информация.

Дружеството е представило свое становище с вх. № В-17-28-4 от 12.10.2023 г. като информацията е взета предвид от работната група при представяне на крайните резултати в настоящия доклад.

Данни за връчен констативен протокол и представено становище от дружеството

Във връчения констативен протокол са направени препоръки:

Таблица 1

Раздел от КП	Препоръки
I.1.	ВиК операторът следва да въведе процедура за реда и начина на поддържането на регистъра на активите, с описание на процесите на работа с данните (набиране/отчитане, въвеждане, обработка и анализ, др.) и механизми за верифициране и последващ контрол на съхраняваните данни.
I.1.	Дружеството да въведе в цялост информацията за всички изискуеми данни и параметри в регистър на активите и ГИС.
I.2.	Дружеството следва да включва в стойността на променлива D35 Сумата от общия брой на населението засегнато от прекъсвания на водоснабдяването в обслужваната от оператора територия и продължителността на съответстващите прекъсвания (в часове в разглеждания период) единствено броя на населението, засегнато от прекъсванията, посочени в чл. 5 от Наредба за регулиране на качеството на водоснабдителните и канализационните услуги и т. 22 от Указанията за прилагане на Наредба за регулиране на качеството на водоснабдителните и канализационните услуги.
I.3.	ВиК операторът следва да въведе и поддържа всички изискуеми специфични характеристики и данни в регистрите на лабораторните изследвания за качество на питейните и отпадъчните води.
I.5.	За променлива WA14 Общо количество на сухото тегло на утайките от ПСОВ, експлоатирани от ВиК оператора, произведени през годината, предхождаща отчетната година (тон сухо вещество) ВиК операторът следва да посочва данните от предходната отчетна година в Справка № 2 „Променливи за изчисление на показателите за качество на предоставяните ВиК услуги“, като същите следва да съответстват на посочените в Справка № 14 „Произведени и оползотворени утайки от ПСОВ“ (за периода 2017 - 2021 г.), съответно в Справка № 9 „Произведени и оползотворени утайки от ПСОВ“ (за периода 2022 - 2026 г.), на ред 1.2. от отчета за предходната година.
I.6.	Регистърът на водомерите на СВО следва да осигурява възможност за генериране на данни по зададен критерии. В противен случай, дружеството не може да потвърди отчетните си данни, както и не може да използва регистъра за анализи, управление и планиране на дейностите по предоставяне на ВиК услуги. В тази връзка регистърът се приема за недоказан.
I.9.	ВиК операторът да въведе в цялост информацията за всички изискуеми данни и параметри в регистъра на контролните разходомери и дейта логери.
I.10.	ВиК операторът да отчита в регистъра за изчисляване на неизмерената законна консумация и данните за количествата вода за промиване на филтрите на пречиствателната станция, доколкото във внедрения регистър се поддържат изискуемите специфични характеристики, в т.ч. промиване на ПСПВ.
II.	В Справка № 6 „Отчет на потреблението на електроенергия“ за произведената и изразходвана електроенергия от собствени източници следва да се посочват данни в графи разчет/отчет за цена на електроенергия, произведена от собствени източници (себестойност на електрическа енергия), в лв./МВтч съгласно одобрения бизнес план на ВиК оператора за периода 2022 - 2026 г.в лв./МВтч.
IV.1.	За всички обекти от Инвестиционната програма ВиК операторът следва да изготвя инвестиционни проекти, вкл. обяснителни записки (когато е приложимо) и екзекутивни чертежи (задължително за всички подземни обекти по ВиК мрежите, в т.ч. ВиК проводи, сградни отклонения и други).
IV.1.	ВиК операторът да поддържа в работните карти за обектите от Инвестиционната програма всички необходими реквизити: описание на извършената работа и технически параметри на вложените материали (размер на изкоп, вид на обратна засипка, дълбочина на изкоп и на подземните ВиК проводи и съоръжения, за които е приложимо).
IV.1.	В работните карти и количествено-стойностните сметки да се отразяват точно вложените часове труд за всеки обект.
IV.1.	ВиК операторът да използва един уникален номер за всеки обект, който да осигурява проследимост за цялата техническа и икономическа информация за всеки обект, както в регистъра на аварията, така и в счетоводната система за регулаторни цели.
IV.2.	Да внедри механизъм за реинвестиране на част от приходите, включително да открие специална инвестиционна сметка, да провежда контрол дали средствата, които следва да постъпват в специалната банкова сметка се изразходват само за инвестиции, и да отчита дейностите свързани с механизма на тримесечие и в годишен доклад.
V.1.	ВиК операторът следва да създава схеми, чертежи и екзекутиви за всички подземни обекти по ВиК мрежите от ремонтната програма - в т.ч. ВиК проводи, сградни отклонения, арматури и други.
V.1.	ВиК операторът да поддържа всички необходими реквизити в работните карти за обектите от ремонтната програма, включително описание на извършената работа, технически параметри на вложените материали (размер на изкоп, вид на обратна засипка, дълбочина на изкоп и на подземните ВиК проводи и съоръжения, за които е приложимо).
V.1.	ВиК операторът да отнася коректно разходите за оперативни ремонти по направленията от Ремонтната програма.
V.1.	ВиК операторът да осигури възможност за проследимост в счетоводната програма за регулаторна отчетност на разходите, формиращи стойността на всеки обект от Ремонтната програма.
V.4.	Разходите за услугата присъединяване към ВиК мрежата следва да се отчитат отделно от разходите за регулирани услуги доставка на вода, отвеждане и пречистване на отпадъчни води.
V.4.	ВиК операторът да отнася коректно оперативните разходи към аналитично установени счетоводни сметки и категории.

Дружеството не е коментирало направените препоръки в своето становище.

Обобщение на изисканата и представена информация, както и становището на работната група е представено, както следва:

Таблица 2

Изискани данни в КП	Становище на дружеството	Становище на работната група
1. Да се представи обосновка за несъответствието на данните разчет/отчет	Изискуемият брой проби годишно съгласно изискванията на разрешителните за заустване на отпадъчните води са общо 42	Представената обосновка се приема.

за променливи iD97 Брой проби, отговарящи на условията, включени в разрешителните за заустване за разглеждания период (42/104 бр.) и iD96 Общ брой проби за качество на отпадъчните води, изискуеми съгласно разрешителните за заустване (42/104 бр.).	бр. проби/год. - заложили и в Бизнес плана като разчет. Пробите, които се взимат за анализ по разрешително са определени като еднократни или съставни. От няколко години изискванията на Изпълнителна агенция „Българска служба по акредитация“ са за всеки вид проби да се съставят отделни протоколи, и за съставните, и за еднократните. Освен това пробите се анализират от различни лаборатории в зависимост от обхвата на акредитацията на всяка от тях. Примерно Изпитвателната лаборатория при „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Монтана е акредитирана за повечето показатели, но за съдържанието на нефтопродукти пробите се изпращат в друга лаборатория. Така се получава общ брой на взетите проби и брой на протоколите за 2022 г. - 104 бр., покриващи изискванията за анализи на всички показатели по изискуемите общо 42 бр. проби годишно по разрешителните.	
2. Да се представи обосновка за несъответствието на данните разчет/отчет за променлива <i>Общ брой водомери на водоизточници</i> (35/126 бр.)	Общо водоизточници, стопанисвани от „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Монтана - 242 бр. От тях постоянно се използват 181 бр., а останалите се включват сезонно или са резервни. Водоизточници с разрешителни - 155 бр. Съгласно изискванията на разрешителните за всеки водоизточник трябва да се монтира измервателно устройство. Поради технически и технологични причини не могат да се монтират измервателни устройства непосредствено след всеки водоизточник. Поради това са монтирани водомери и при водооми или при входи на населени места, чрез които се отчита подадената от водоизточниците вода. Така общо водомери, по които отчитаме водоизточниците сме отразили в регистъра 126 бр., а контролни по мрежата са 110 бр. В останалите няколко точки на измерване няма монтирани водомери към момента на попълване на отчетните данни.	Представената обосновка се приема за сведение . Дружеството следва да прецизира данните за променливи <i>Общ брой водомери на водоизточници</i> и <i>Общ брой контролни водомери по мрежата /различни от водомери на водоизточници/</i> , поради следните причини: - стойността на променлива <i>Общ брой водомери на водоизточници</i> за 2022 г. е със 78 бр. по-голяма от тази за 2021 г., което не се потвърждава от Инвестиционната програма за 2022 г.; - същевременно стойността на променлива <i>Общ брой контролни водомери по мрежата /различни от водомери на водоизточници/</i> за 2022 г., както и за предходните три години - 110 бр., не се променя. В същото време в Инвестиционната програма за 2022 г. са отчетени 2 бр. нови водомери, които не са отразени в стойността на променливата.
3. Да се представи информация относно коя е коректната стойност на променлива <i>Общ брой контролни водомери по мрежата /различни от водомери на водоизточници/</i> за 2022 г.	В настоящия бизнес план сме заложили постигането на 130 бр. контролни водомери за 2026 г. Въпреки това за 2022 г. изпълнението при разчет от 115 бр. сме изпълнили 110 бр. Същото и при предходния бизнес план, където за 2021 г. по разчет имахме 112 бр. контролни водомери, сме изпълнили 110 бр.	Представената обосновка се приема за сведение .

Размер на коефициент Qp по смисъла на чл. 6, т. 2 от НРЦВКУ за 2022 г.

ВиК операторът не е предвидил в бизнес плана, съответно не е отчетел допълнителни разходи във връзка с експлоатацията на нови активи и/или предоставяне на нови дейности, включени в коефициент Qp за 2022 г.

Размер на отчетените разходи за 2022 г.

В следващата таблица е представена информация за планираните в одобрения бизнес план от КЕВР и отчетени разходи на дружеството (без амортизации), с приспаднати компенсации за изразходвана електроенергия, по дейности и по услуги за 2022 г.:

Таблица 3

Разходи 2022 г., хил.лв.	Разчет	Отчет	Отчет след корекция	Изменение, %
Разходи за доставяне на вода	8 343	8 302	8 302	0%
Разходи за доставяне на вода с непитейни качества	83	114	114	37%
Разходи за доставяне на вода на друг ВиК оператор	1 121	1 360	1 360	21%
Общо разходи за доставяне на вода	9 547	9 776	9 776	2%
Разходи за отвеждане на отпадъчни води	537	430	430	-20%
Разходи за пречистване на отпадъчни води	1 643	1 616	1 616	-2%
Общо разходи за регулирана дейност	11 728	11 822	11 822	1%

Разходи за нерегулирана дейност	17	23	23	36%
Общо разходи	11 745	11 845	11 845	1%

Размер на отчетените инвестиции за 2022 г.

В следващата таблица е представена информация за планираните в одобрения бизнес план от КЕВР и отчетени инвестиции в собствени и в публични активи по услуги за 2022 г.:

Таблица 4

Наименование	2022 г.			Изпълнение на планираните инвестиции 2022 г.	
	Планирани инвестиции по БП	Отчетени инвестиции	Отчетени инвестиции след корекция	хил лв.	%
	хил лв.	хил лв.	хил лв.		
Доставяне ВС Основна, в т.ч.:	674	985	985	311	146%
<i>Инвестиции в Собствени активи:</i>	38	287	287	249	748%
<i>Инвестиции в Публични активи:</i>	636	698	698	62	110%
Отвеждане на отпадъчните води	244	60	60	-184	25%
<i>Инвестиции в Собствени активи:</i>	158	46	46	-112	29%
<i>Инвестиции в Публични активи:</i>	86	14	14	-72	16%
Пречистване на отпадъчните води	76	90	90	14	118%
<i>Инвестиции в Собствени активи:</i>	33	39	39	6	118%
<i>Инвестиции в Публични активи:</i>	43	51	51	8	118%
Доставяне на вода на друг ВиК оператор, в т.ч.:	45	0	0	-45	0%
<i>Инвестиции в Собствени активи:</i>	0	0	0	0	0%
<i>Инвестиции в Публични активи:</i>	45	0	0	-45	0%
Доставяне на вода с непитейни качества, в т.ч.:	23	5	5	-18	22%
<i>Инвестиции в Собствени активи:</i>	0	3	3	3	0%
<i>Инвестиции в Публични активи:</i>	23	2	2	-21	9%
ОБЩО ИНВЕСТИЦИИ:	1 062	1 139	1 139	77	107%
<i>Инвестиции в Собствени активи:</i>	230	375	375	145	163%
<i>Инвестиции в Публични активи:</i>	832	764	764	-68	92%

Оценка на качеството на информацията за всяка променлива на показателите за качество по реда на чл. 34 от НРКВКУ и т. 68 от Указания НРКВКУ

При оценката на изискуемите регистри и бази данни с оценки 1 - 4 е извършено оценяване на наличието на регистъра / база данни; на внедряването на изискуемите общи характеристики, на внедряването на изискуемите специфични характеристики за съответния регистър / база данни, съответно е представена формираната крайна оценка на степента на внедряване, както следва:

Таблица 5

Регистри	Регистър/ База данни		Внедрени процедури	Общи характеристики регистри/ база данни		Специфични характеристики регистри/ база данни		Оценка ниво характеристики регистри /бази данни КЕВР	Крайна оценка на ниво внедряване регистри и бази данни КЕВР	
	ВНЕДРЕН/ В ПРОЦЕС/ НЕДОКАЗАН/ ОТСЪСТВА	Оценка ниво наличие регистри/ бази данни КЕВР		ДА/НЕ	% внедряване	Оценка общи характеристики КЕВР	% внедряване			
ГИС	В ПРОЦЕС	3	ДА	83%	2	78%	2	2	3	лошо
Регистър на активите	В ПРОЦЕС	3	ДА	67%	2	100%	1	1	2	средно
Регистър на аварияте	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
Регистър на лабораторни изследвания за качеството на питейните води	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	94%	1	1	1	добро
Регистър на лабораторни изследвания за качеството на отпадъчните води	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	89%	1	1	1	добро
Регистър на оплаквания от потребители	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
Регистър за утайките от ПСОВ	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
Регистър на водомерите на СВО (средства за измерване)	НЕДОКАЗАН	4	ДА	67%	2	100%	1	1	4	липса на информация
Система за отчитане и фактуриране	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
База данни с измерените количества вода на вход ВС	ВНЕДРЕН	2	ДА	75%	2	100%	1	1	1	добро
База данни с измерените количества вода на вход ПСПВ	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро

База данни с измерените количества вода на вход ПСОВ	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
База данни за контролни разходомери и дейта логери	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	87%	1	1	1	добро
База данни за изчисляване на неизмерената законна консумация	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
База данни за изразходваната електрическа енергия	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
База данни за сключени и изпълнени договори за присъединяване	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
База данни с длъжностите и задълженията на персонала на ВиК оператора	НЕДОКАЗАН	4	ДА	100%	2	83%	1	1	4	липса на информация
Счетоводна система	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	93%	1	1	1	добро

В следващата таблица е представена информация за предвидените нива на показателите за качество (ПК) на ВиК услугите за 2022 г. в одобрения бизнес план (разчет) спрямо отчетените от дружеството постигнати нива през 2022 г. (отчет), с посочен % изменение и дали съответният ПК е постигнат. За целите на анализа относно изпълнението на нивата на ПК не се взема предвид разлика от 1% изменение. За всеки ПК е представена информация за достоверността на данните за променливите, участващи в изчислението на съответния ПК - дали същите са отчетени от регистър или база данни, които са недоказани или отсъстват, както и дали са констатирани некоректни стойности на променливи:

Таблица 6

ПК	Параметър	Ед. мярка	Стойност 2022 г.		Изпълнение		Достоверност на данните			
			Разчет	Отчет	% изменение	Постигнато ниво (Да/Не)	Регистър или БД - отсъства или недоказан	Некоректна променлива		
ПК1	Ниво на покритие с водоснабдителни услуги	%	97,42%	97,43%	0,01%	Да	Не	-	Не	-
ПК2а	Качество на питейната вода в големи зони на водоснабдяване	%	98,99%	100,00%	1,02%	Да	Не	-	Не	-
ПК2б	Качество на питейната вода в малки зони на водоснабдяване	%	97,97%	98,24%	0,28%	Да	Не	-	Не	-
ПК2в	Мониторинг на качеството на питейната вода	%	100,00%	100,00%	0,00%	Да	Не	-	Не	-
ПК3	Непрекъснатост на водоснабдяването	съотношение	16,146	13,990	13,35%	Да	Не	-	Да	D35
ПК4а	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	м ³ /км/ден	21,06	21,76	-3,32%	Не	Не	-	Не	-
ПК4б	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	%	76,74%	77,84%	-1,43%	Не	Не	-	Не	-
ПК5	Аварии по водопроводната мрежа	бр/100к м/год	76,09	69,36	8,84%	Да	Не	-	Не	-
ПК6	Налиягане във водоснабдителната система	%	4,55%	0,79%	-82,64%	Не	Не	-	Не	-
ПК7а	Ниво на покритие с услуги по отвеждане на отпадъчни води	%	52,54%	52,13%	-0,78%	Да	Не	-	Не	-
ПК7б	Ниво на покритие с услуги по пречистване на отпадъчни води	%	40,92%	38,82%	-5,13%	Не	Не	-	Не	-
ПК8	Качество на отпадъчните води	%	100,00%	100,00%	0,00%	Да	Не	-	Не	-
ПК9	Аварии на канализационната мрежа	бр/100к м/год	194,27	181,25	6,70%	Да	Не	-	Не	-
ПК10	Наводнения в имоти на трети лица, причинени от канализацията	бр/10 000 потреб	0,120	0,241	-100,83%	Не	Не	-	Не	-
ПК11а	Енергийна ефективност за дейността по доставяне на вода на потребителите	кВтч/м ³	0,529	0,539	-1,89%	Не	Не	-	Не	-
ПК11б	Енергийна ефективност за дейността по пречистване на отпадъчни води	кВтч/м ³	0,228	0,220	3,51%	Да	Не	-	Не	-
ПК11в	Оползотворяване на утайките от ПСОВ	%	0,00%	0,00%	-	Да	Не	-	Да	wA14
ПК11г	Рехабилитация на водопроводната мрежа	%	0,71%	0,39%	-45,07%	Не	Не	-	Не	-
ПК11д	Активен контрол на течовете	%	1,14%	2,28%	100,00%	Да	Не	-	Не	-
ПК12а	Ефективност на разходите за услугата доставяне на вода на потребителите	съотношение	1,07	0,91	-14,95%	Не	Не	-	Не	-
ПК12б	Ефективност на разходите за услугата отвеждане на отпадъчни води	съотношение	1,07	1,36	27,10%	Да	Не	-	Не	-
ПК12в	Ефективност на разходите за услугата пречистване на отпадъчни води	съотношение	1,04	0,93	-10,58%	Не	Не	-	Не	-
ПК12г	Събираемост	%	87,76%	85,78%	-2,26%	Не	Не	-	Не	-
ПК12д	Ефективност на приваждане на водомерите в годност	%	6,39%	6,44%	0,78%	Да	Да	Регистър водомери СВО	Не	-
ПК12е	Ефективност на изграждане на водомерното стопанство	%	51,20%	28,10%	-45,12%	Не	Да	Регистър водомери СВО	Не	-
ПК13	Срок за отговор на писмени жалби на потребителите	%	100,00%	100,00%	0,00%	Да	Не	-	Не	-
ПК14а	Присъединяване към водоснабдителната система	%	100,00%	92,65%	-7,35%	Не	Не	-	Да	iE10
ПК14б	Присъединяване към канализационната система	%	100,00%	66,67%	-33,33%	Не	Не	-	Да	iWЕ8
ПК15а	Ефективност на персонала за услугата доставяне на вода на потребителите	бр/1 000 СВО	4,96	4,91	1,01%	Да	Да	БД персонал	Не	-
ПК15б	Ефективност на персонала за услугите отвеждане и пречистване	бр/1 000 СКО	5,50	5,05	8,18%	Да	Да	БД персонал	Не	-

	Общ брой отчетени изпълнени нива на ПК	17	4	4
	Общ брой отчетени неизпълнени нива на ПК	13		

- ВиК операторът е отчетел изпълнение на **17** показателя за качество спрямо заложените нива в одобрения бизнес план (разчет).

- Отчетените стойности на следните **3** показателя за качество - **ПК12д, ПК15а и ПК15б**, за които се отчита изпълнение на заложеното в бизнес плана ниво, са докладвани от регистър, който не е доказан от дружеството, респективно данните не са достоверни. В допълнение за **2** показателя за качество - **ПК3 и ПК11в** се констатира, че са отчетени променливи с недоказани или непотвърдени стойности.

- ВиК операторът не е отчетел изпълнение на **13** показателя за качество спрямо заложените нива в одобрения бизнес план (разчет).

- Отчетената стойност на **1** показател за качество - **ПК12е** е докладвана от регистър, който е недоказан от дружеството, респективно данните не са достоверни. В допълнение за **2** показателя за качество - **ПК14а и ПК14б** се констатира, че са отчетени променливи с недоказани или непотвърдени стойности.

Крайната оценка за качеството на информацията за ПК се формира от:

- Оценката на степента на внедряване на регистъра / базата данни и на изискуемите общи и специфични характеристики, от които се докладват променливи, участващи в изчислението на ПК(оценка на ниво внедряване); и

- Оценката на надеждността на данните за съответните променливи, участващи в изчислението на ПК(оценка на ниво променливи).

Таблица 7

ПК	Параметър	Качество на информацията					
		Оценка ВиК оператор		Оценка КЕВР			
		Разчет	Отчет	Регистри и БД	Променливи	Крайна оценка	
ПК1	Ниво на покритие с водоснабдителни услуги	1	1	1	1	1	добро
ПК2а	Качество на питейната вода в големи зони на водоснабдяване	1	1	1	1	1	добро
ПК2б	Качество на питейната вода в малки зони на водоснабдяване	1	1	1	1	1	добро
ПК2в	Мониторинг на качеството на питейната вода	1	1	1	1	1	добро
ПК3	Непрекъснатост на водоснабдяването	1	1	1	2	2	средно
ПК4а	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	1	1	1	1	1	добро
ПК4б	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	1	1	1	1	1	добро
ПК5	Аварии по водопроводната мрежа	1	1	2	1	2	средно
ПК6	Налягане във водоснабдителната система	1	1	2	1	2	средно
ПК7а	Ниво на покритие с услуги по отвеждане на отпадъчни води	1	1	1	1	1	добро
ПК7б	Ниво на покритие с услуги по пречистване на отпадъчни води	1	1	1	1	1	добро
ПК8	Качество на отпадъчните води	1	1	1	1	1	добро
ПК9	Аварии на канализационната мрежа	1	1	2	1	2	средно
ПК10	Наводнения в имоти на трети лица, причинени от канализацията	1	1	1	1	1	добро
ПК11а	Енергийна ефективност за дейността по доставяне на вода на потребителите	1	1	1	1	1	добро
ПК11б	Енергийна ефективност за дейността по пречистване на отпадъчни води	1	1	1	1	1	добро
ПК11в	Оползотворяване на утайките от ПСОВ	1	1	1	2	2	средно
ПК11г	Рехабилитация на водопроводната мрежа	1	1	2	1	2	средно
ПК11д	Активен контрол на течовете	2	1	2	1	2	средно
ПК12а	Ефективност на разходите за услугата доставяне на вода на потребителите	1	1	1	1	1	добро
ПК12б	Ефективност на разходите за услугата отвеждане на отпадъчни води	1	1	1	1	1	добро
ПК12в	Ефективност на разходите за услугата пречистване на отпадъчни води	1	1	1	1	1	добро
ПК12г	Събираемост	1	1	1	1	1	добро
ПК12д	Ефективност на привиждане на водомерите в годност	1	1	3	1	3	лошо
ПК12е	Ефективност на изграждане на водомерното стопанство	1	1	3	1	3	лошо
ПК13	Срок за отговор на писмени жалби на потребителите	1	1	1	1	1	добро
ПК14а	Присъединяване към водоснабдителната система	1	1	1	2	2	средно
ПК14б	Присъединяване към канализационната система	1	1	1	2	2	средно

ПК15а	Ефективност на персонала за услугата доставяне на вода на потребителите	1	1	3	1	3	лошо
ПК15б	Ефективност на персонала за услугите отвеждане и пречистване	1	1	3	1	3	лошо

Индивидуална оценка на изпълнението на всеки показател за качество на ВиК услугите за 2022 г. по реда на чл. 38 от НРКВКУ

При определянето на оценката на изпълнение на ПК се отчитат данните за разчет 2021 г. и 2022 г., и отчет за 2022 г., като в случаите на прогнозирано в бизнес плана влошаване на нивото по даден ПК за 2022 г. спрямо предходната 2021 г. или запазване на същото (нулева стъпка) се вземат предвид и отчетите за базовата 2020 г. и прогнозираните крайни цели за 2026 г. Оценката на изпълнение се съобразява с изискванията на чл. 37, ал. 2 от НРКВКУ. Оценката на изпълнение на ПК е представена в следващата таблица:

Таблица 8

ПК	Параметър	Разчет 2021 г.	Стойност 2022 г.		Отчет 2020 г.	Разчет 2026 г.	Одобре на стъпка (ОСп)	Реална стъпка (РСп)	Изпълнение на одобрена стъпка (ПШп), %	Оценка на изпълнение ПК без аномалии	Оценка на изпълнение с оценени аномалии	Оценка на изпълнение ПК с влияние оценка качество на информацията
			Разчет	Отчет								
ПК1	Ниво на покритие с водоснабителни услуги	97,23%	97,42%	97,43%	97,42%	97,46%	-0,19%	-0,20%	105,26%	добро	добро	добро
ПК2а	Качество на питейната вода в големи зони на водоснабдяване	99,09%	98,99%	100,00%	100,00%	99,00%	0,10%	-0,91%	-	-	добро	добро
ПК2б	Качество на питейната вода в малки зони на водоснабдяване	98,01%	97,97%	98,24%	99,89%	98,00%	0,04%	-0,23%	-	-	добро	добро
ПК2в	Мониторинг на качеството на питейната вода	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	0,00%	0,00%	-	-	добро	добро
ПК3	Непрекъснатост на водоснабдяването	15,573	16,146	13,990	16,175	15,689	-0,57	1,58	-	-	добро	добро
ПК4а	Общи загуби на вода във водоснабителните системи	21,89	21,06	21,76	22,57	18,65	0,83	0,13	15,66%	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение
ПК4б	Общи загуби на вода във водоснабителните системи	76,55%	76,74%	77,84%	77,69%	74,95%	-0,19%	-1,29%	-	-	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение
ПК5	Аварии на водопроводната мрежа	63,68	76,09	69,36	76,87	75,68	-12,41	-5,68	-	-	добро	добро
ПК6	Налиягане във водоснабителната система	80,70%	4,55%	0,79%	1,83%	18,58%	76,15%	79,91%	-	-	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение
ПК7а	Ниво на покритие с услуги по отвеждане на отпадъчни води	50,26%	52,54%	52,13%	52,70%	51,63%	-2,28%	-1,87%	82,02%	добро	добро	добро
ПК7б	Ниво на покритие с услуги по пречистване на отпадъчни води	39,13%	40,92%	38,82%	41,05%	40,22%	-1,79%	0,31%	-17,32%	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение
ПК8	Качество на отпадъчните води	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	0,00%	0,00%	-	-	добро	добро
ПК9	Аварии на канализационната мрежа	148,29	194,27	181,25	193,23	191,67	-45,98	-32,96	-	-	добро	добро
ПК10	Наводнения в имоти на трети лица, причинени от канализацията	0,499	0,120	0,241	0,121	0,119	0,379	0,258	68,07%	средно	средно	средно
ПК11а	Енергийна ефективност за дейността по доставяне на вода на потребителите	0,4160	0,529	0,539	0,531	0,519	-0,11	-0,12	-	-	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение
ПК11б	Енергийна ефективност за дейността по пречистване на отпадъчни води	0,1860	0,228	0,220	0,233	0,228	-0,0420	-0,0340	-	-	добро	добро
ПК11в	Оползотворяване на утайките от ПСОВ	90,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	90,00%	90,00%	-	-	добро	добро
ПК11г	Рехабилитация на водопроводната мрежа	0,44%	0,71%	0,39%	0,76%	0,49%	-0,27%	0,05%	-18,52%	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение
ПК11д	Активен контрол на течовете	1,26%	1,14%	2,28%	1,10%	1,14%	0,12%	-1,02%	-	-	добро	добро
ПК12а	Ефективност на разходите за услугата доставяне на вода на потребителите	1,07	1,07	0,91	0,99	1,07	0,00	0,16	-	-	-	-
ПК12б	Ефективност на разходите за услугата отвеждане на отпадъчни води	1,05	1,07	1,36	0,76	1,09	-0,02	-0,31	-	-	-	-
ПК12в	Ефективност на разходите за услугата пречистване на отпадъчни води	1,05	1,04	0,93	0,60	1,05	0,01	0,12	-	-	-	-
ПК12г	Събираемост	81,77%	87,76%	85,78%	85,05%	89,60%	-5,99%	-4,01%	66,94%	средно	средно	средно
ПК12д	Ефективност на привеждане на водомерите в годност	14,00%	6,39%	6,44%	5,64%	7,55%	7,61%	7,56%	-	-	средно	средно
ПК12е	Ефективност на изграждане на водомерното стопанство	49,97%	51,20%	28,10%	50,07%	59,96%	-1,23%	21,87%	-1778,05%	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение
ПК13	Срок за отговор на писмени жалби на потребителите	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	0,00%	0,00%	-	-	добро	добро
ПК14а	Присъединяване към водоснабителната система	100,00%	100,00%	92,65%	100,00%	100,00%	0,00%	7,35%	-	-	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение
ПК14б	Присъединяване към канализационната система	100,00%	100,00%	66,67%	100,00%	100,00%	0,00%	33,33%	-	-	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение
ПК15а	Ефективност на персонала за	5,26	4,96	4,91	4,96	4,94	0,30	0,35	116,67%	добро	добро	добро

	услугата доставяне на вода на потребителите											
ПК156	Ефективност на персонала за услугите отвеждане и пречистване	5,39	5,50	5,05	5,41	5,47	-0,11	0,34	-	-	добро	добро

Размер на коефициент Q_e по смисъла на чл. 6, т. 2 от НРЦВКУ за 2022 г.

При определянето на коефициента Q_e се съобразяват изискванията по т. 9.2.а от Указания НРЦВКУ. Дружеството е получило компенсация за потребена електрическа енергия общо в размер от 4 759 871 лв. за 2022 г., от които 1 144 735 лв. за периода на действие на наложения с Решение на Народното събрание от 16.12.2021 г. мораториум върху цените на ВиК услугите или за периода януари - март от 2022 г. Коефициентът, изчислен като съотношение от общо получените компенсация за 2022 г., с приспаднати компенсация за периода на действие на мораториума, спрямо общо направените разходи за електрическа енергия - в размер от 8 336 601 лв., за 2022 г. е 0,4336.

Обобщение на данните за изразходвана електроенергия за услугата доставяне на вода на потребителите:

Таблица 9

Параметър	Обобщена справка за услугата доставяне на вода на потребителите									
	Количество, кВтч		Разход, хил.лв.		Средна цена на ел.енергия, лв/МВтч		Общо изплатена компенсация	коефициент компенсация	Разход след компенсация	Средна цена след компенсация
	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет				
Общо изразходвана електроенергия	9 750 529	10 113 181	2 264	5 645	232,20	558,17	2 448	0,4336	3 197	316,12
Електроенергия, произведена от собствени източници	250 000	285 430	30	0	121,69	0,00				
Изразходвана електроенергия от свободен пазар	9 500 529	9 827 751	2 234	5 645	235,11	574,38	2 448	0,4336	3 197	325,31
Разходи за електроенергия, включени в коефициента Q_p			0	0			0	0,4336	0	0,000
Параметър	Разчет (Р)	Отчет (О)	Разлика Р-О	т. 9.2.а.3 от Указания НРЦВКУ	т. 9.2.а.4 от Указания НРЦВКУ	т. 9.2.а.5 от Указания НРЦВКУ		т. 9.2.а.6 от Указания НРЦВКУ		
				не	не	да	Преизчисление	не		
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсация, кВтч	9 500 529	9 827 751	-327 222				9 388 011			
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсация, хил. лв.	2 234	3 197	-963				3 054			
Средна цена на ел.енергия от свободен пазар, с приспаднати компенсация, лв/МВтч	235,11	325,31	-90,20				325,31			
Вода на входа на системата АЗ, м ³	18 432 001	18 756 937	324 936				18 286 278			
Продадена фактурирана вода iA10, м ³	4 287 571	4 155 969	-131 602				4 155 969			
Неносеща приходи вода iA21, м ³	14 144 430	14 600 968	456 538				14 130 309			
Дължина мрежа iC8, км	1 840	1 838	-2				1 838			
ПК4а, м³/км/д	21,06	21,76	-0,702				21,06			
ПК11а кВтч/м³	0,529	0,539	-0,010				0,529			
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсация и разходи за електроенергия, включени в Q_p , хил. лв.	2 234	3 197	-963	-	-	-820	3 054	-		

Обобщение на данните за изразходвана електроенергия за услугата отвеждане на отпадъчни води:

Таблица 10

Параметър	Обобщена справка за услугата отвеждане на отпадъчни води						
	Количество, кВтч	Разход, хил.лв.	Средна цена на ел.енергия, лв/МВтч	Общо изплатена компенсация	коефициент компенсация	Разход след компенсация	Средна цена след компенсация

										ация
	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет	хил. лв.	-	хил. лв.	лв/МВтч
Общо изразходвана електроенергия	16 701	20 360	4	11	235,11	546,86	5	0,4336	6	309,71
Електроенергия, произведена от собствени източници	0	0	0	0	0,00	0,00				
Изразходвана електроенергия от свободен пазар	16 701	20 360	4	11	235,11	546,86	5	0,4336	6	309,71
Разходи за електроенергия, включени в коефициента Qp			0	0			0	0,4336	0	0,00
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсации и разходи за електроенергия, включени в Qp, хил. лв.			4	6						
Разлика Разчет - Отчет				-2,4						

Обобщение на данните за изразходвана електроенергия за услугата пречистване на отпадъчни води:

Таблица 11

Параметър	Обобщена справка за услугата пречистване на отпадъчни води									
	Количество, кВтч		Разход, хил.лв.		Средна цена на ел.енергия, лв/МВтч		Общо изплатена компенсация	коефициент компенсация	Разход след компенсация	Средна цена след компенсация
	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет	хил. лв.	-	хил. лв.	лв/МВтч
Общо изразходвана електроенергия	2 397 788	2 309 881	564	1 267	235,11	548,49	549	0,4336	718	310,64
Електроенергия, произведена от собствени източници	0	0	0	0	0,00	0,00				
Изразходвана електроенергия от свободен пазар	2 397 788	2 309 881	564	1 267	235,11	548,49	549	0,4336	718	310,64
Разходи за електроенергия, включени в коефициента Qp			0	0			0	0,4336	0	0,00
Параметър	Разчет (P)	Отчет (O)	Разлика P-O	т. 9.2.а.3 от Указания НРЦВКУ	т. 9.2.а.4 от Указания НРЦВКУ	т. 9.2.а.5 от Указания НРЦВКУ		т. 9.2.а.6 от Указания НРЦВКУ		
				не	не	да	Преизчисление	не		
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсации, кВтч	2 397 788	2 309 881	87 907				2 309 881			
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсации, хил. лв.	564	718	-154				718			
Средна цена на ел.енергия от свободен пазар, с приспаднати компенсации, лв/МВтч	235,11	310,64	-75,53				310,64			
Вода на вход ПСОВ wA2, м³	10 523 706	10 488 981	-34 725				10 488 981			
ПК116 кВтч/м³	0,228	0,220	0,008				0,220			
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсации и разходи за електроенергия, включени в Qp, хил. лв.	564	718	-154	-	-	-154	718	-		

Обобщение на данните за изразходвана електроенергия за услугата доставяне на вода с непитейни качества:

Таблица 12

Параметър	Обобщена справка за услугата доставяне на вода с непитейни качества									
	Количество, кВтч		Разход, хил.лв.		Средна цена на ел.енергия, лв/МВтч		Общо изплатена компенсация	коефициент компенсация	Разход след компенсация	Средна цена след компенсация
	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет	хил. лв.	-	хил. лв.	лв/МВтч
Общо изразходвана електроенергия	51 913	67 376	12	39	235,11	574,12	17	0,4336	22	325,16
Електроенергия, произведена от собствени източници	0	0	0	0	0,00	0,00				
Изразходвана електроенергия от свободен пазар	51 913	67 376	12	39	235,11	574,12	17	0,4336	22	325,16

Разходи за електроенергия, включени в коефициента Q _e		0	0		0	0,4336	0	0,00
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсаци и разходи за електроенергия, включени в Q _e , хил. лв.		12	22					
Разлика Разчет - Отчет		-9,7						

Обобщение на данните за изразходвана електроенергия за услугата доставяне на вода на друг ВиК оператор:

Таблица 13

Параметър	Обобщена справка за услугата доставяне на вода на друг ВиК оператор									
	Количество, кВтч		Разход, хил.лв.		Средна цена на ел.енергия, лв/МВтч		Общо изплатена компенсация	коефициент компенсация	Разход след компенсация	Средна цена след компенсация
	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет				
Общо изразходвана електроенергия	1 775 592	2 248 464	417	1 219	235,11	542,20	529	0,4336	690	307,07
Електроенергия, произведена от собствени източници	0	0	0	0	0,00	0,00				
Изразходвана електроенергия от свободен пазар	1 775 592	2 248 464	417	1 219	235,11	542,20	529	0,4336	690	307,07
Разходи за електроенергия, включени в коефициента Q _e			0	0			0	0,4336	0	0,00
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсаци и разходи за електроенергия, включени в Q _e , хил. лв.			417	690						
Разлика Разчет - Отчет			-273,0							

При определянето на коефициента Q_e се съобразяват изискванията по т. 8, т. 9.2.а и т. 52.2. от Указания НРЦВКУ. Бизнес планът на дружеството е одобрен от КЕВР с решение № БП-Ц-2 от 19.05.2022 г., в сила от 01.06.2022 г. В тази връзка разликата между одобрените разходи и действително извършените разходи е преизчислена пропорционално за периода на прилагане на новия бизнес план (7 месеца). Във връзка с гореизложеното, коефициент Q_e се изчислява, както следва:

Таблица 14

Описание	Доставяне	Отвеждане	Пречистване	Доставяне непитейни качества	Доставяне на Друг ВиКО
Разлика между одобрените и действително извършените разходи за електроенергия с приспаднати разходи за Q _e и компенсаци	-820	-2	-154	-10	-273
Разлика между одобрените и действително извършените разходи за електроенергия с приспаднати разходи за Q _e и компенсаци, преизчислени за периода на влизане в сила на бизнес плана	-479	-1	-90	-6	-159
Признати годишни разходи за съответната ВиК услуга 2024 г.	10 217	721	1 823	130	1 315
Коефициент Q _e	-4,684%	-0,193%	-4,922%	-4,357%	-12,114%

3. „Водоснабдяване и канализация Йовковци“ ООД, гр. Велико Търново

За резултатите от извършената проверка на дейността на дружеството за 2022 г. е изготвен констативен протокол, връчен на ВиК оператора на **11.10.2023 г.** (приложен към настоящия доклад), в който са направени констатации, дадени са препоръки и е изискано представяне на информация.

Дружеството е представило свое становище с вх. № **В-17-31-5** от **17.10.2023 г.** с което уведомява Комисията, че приема без забележки изготвения от КЕВР констативен протокол.

Данни за връчен констативен протокол и представено становище от дружеството

Във връчения констативен протокол са направени препоръки:

Таблица 1

Раздел от КП	Препоръки
I.1.	Дружеството да осигури възможност регистър Активи и ГИС да съдържа информация за всички изискуеми данни и параметри за активите, в т.ч. променливи C8 Обща дължина на довеждащите водопроводи и разпределителната водопроводна мрежа . В изчисляването на дължината на водопроводната мрежа не се включва дължината на сградните водопроводни отклонения, C24 Общ брой на сградните водопроводни отклонения, wC1 Обща дължина на канализационната мрежа, експлоатирана от ВиК оператора, C29 Общ брой на сградните канализационни отклонения, D20 Обща дължина на рехабилитираната водопроводна мрежа и D9 Обща дължина на водопроводната мрежа, за която е реализиран процес на регулярно обследване и активен контрол на течовете (включително микрофони, корелатори, акустични логери и други), при които се откриват и отстраняват скрити течове.
I.6.	ВиК операторът да създаде възможност, регистър Водомери на СВО да генерира справки по зададени критерии, включително за променливи iD45 Общ брой водомери на СВО (средства за измерване), които са приведени в техническа и метрологична годност през отчетната година и отговарят на одобрения тип, и които са монтирани на СВО през отчетната година и iD44 Общ брой водомери на СВО (средства за измерване), които са в техническа и метрологична годност и отговарят на одобрения тип.
I.9.	ВиК операторът следва да въведе и поддържа всички изискуеми специфични характеристики и данни за регистър Разходомери и дейта логери и да създаде възможност, внедреният регистър да генерира справки по зададени критерии, включително за променливи Общ брой на водомери на водоизточници ; Общ брой контролни водомери по мрежата /различни от водомери на водоизточници/ и iDMAm Брой на водомерни зони, имащи постоянно измерване на дебит и налягане на вход/изход зона, с интервал на запис на данни от 15 минути и архивиране на данните в електронни бази данни, за период от минимум 1 година, и измервания в критична точка при необходимост .
I.10.	ВиК операторът да създаде възможност, внедреният регистър да генерира справки по зададени критерии, включително за променлива A13(Q3A) Подадена нефактурирана вода .
I.13.	ВиК операторът да създаде възможност регистър Длъжности и задължения на персонала на ВиК оператора да генерира справки по зададени критерии за всички относими променливи, в т.ч. за променливи B1 Общ брой на персонала на еквивалентна пълна заетост за услуга доставяне на вода на потребителите и wB1 Общ брой на персонала на еквивалентна пълна заетост за услугите отвеждане и пречистване на отпадъчни води.
II.	В Справка № 2 „Променливи за изчисление на показателите за качество на предоставяните ВиК услуги“: 1. Прогнозните стойности (разчет) за отчетната година на всички променливи в отчетните данни следва да съответстват на разчета за отчетната година в одобрения БП. 2. Данните за променлива iE5 Общ брой на населението, регистрирано по постоянен адрес в обособената територия, обслужвана от оператора следва да се определят въз основа на данните, обявени на сайта на НСИ за брой население по области, общини, местоживееене и пол към края на съответната отчетна година. 3. Данните за променливи F1 Общ брой на населението, регистрирано по постоянен адрес и ползващо услугата доставяне на вода на потребителите в обособената територия, обслужвана от ВиК оператора, wE4 Брой население, регистрирано по постоянен адрес и ползващо услугата отвеждане на отпадъчни води в обособената територия, обслужвана от оператора за разглеждания период и wE2 Брой население, регистрирано по постоянен адрес и ползващо услугата пречистване на отпадъчни води в обособената територия, обслужвана от оператора за разглеждания период следва да се определят въз основа на коректно определени данни за променлива iE5 Общ брой на населението, регистрирано по постоянен адрес в обособената територия, обслужвана от оператора.
IV.1.	ВиК операторът следва да създава схеми, чертежи и ексекутиви за всички подземни обекти по ВиК мрежите от инвестиционната програма - в т.ч. ВиК проводни, сградни отклонения, арматури и други.
IV.1.	ВиК операторът да поддържа всички необходими реквизити в работните карти за капиталови ремонти, съгласно изискванията на ЕСРО, в т.ч. - размер на изкоп, вид на настилка, вид на обратна засипка, за обектите, за които е приложимо).
IV.2.	ВиК операторът да внедри сметкоплана за регулаторни цели съгласно правилата за регулаторна отчетност, по отношение на номера и наименования на сметки, със съответната аналитичност и направления.
V.1.	ВиК операторът да поддържа всички необходими реквизити в работните карти за обектите от ремонтната програма, включително размер на изкоп, вид на настилка, вид на обратна засипка, за обектите, за които е приложимо).
V.4.	Разходите за услугата присъединяване към ВиК мрежата следва да се посочват в Справка № 2 „Отчет за приходите и разходите“ от отчета на ЕСРО на ред „разходи от присъединяване“.

Дружеството е приело направените препоръки със своето становище.

Обобщение на изисканата и представена информация, както и становището на работната група е представено, както следва:

Таблица 2

Изискани данни в КП	Становище на дружеството	Становище на работната група
1. Да се представи обосновка за обект № 54233 – Възстановяване на пътна настилка по ул. „Максим Райкович“, гр. Лясковец, отнесен към направление Шурфове (изкопни дейности);пътни настилки – вследствие на една или на повече аварии е наложено възстановяването на 753,8 м ² настилка.	Възстановяване на пътна настилка, отнесена към обект № 54233 е вследствие на ремонт по ул. „Максим Райкович“, гр. Лясковец.	Представената обосновка се приема за сведение . ВиК операторът следва да отчита дейностите по възстановяване на настилки и обратна засипка към съответния обект по съответното направление - 1.3 „Ремонт на участъци от водопроводната мрежа под 10м“; 2.1 „Ремонт на участъци от канализационната мрежа под 10 м“; 1.4 „Ремонт на СВО“ и 2.2 „Ремонт на СКО“. Дейностите по полагане на настилки и обратна засипка се посочват в направление 1.12 „Шурфове (изкопни дейности); пътни настилки“, когато не са част от ремонтните дейности по обектите към направления 1.11 „Профилактика (почистване, продухване, други)“, 1.3 „Ремонт на участъци от водопроводната мрежа под 10м“; 2.1 „Ремонт на участъци от канализационната мрежа под 10 м“; 1.4 „Ремонт на СВО“ и 2.2 „Ремонт на СКО“.

Размер на коефициент *Q_p* по смисъла на чл. 6, т. 2 от НРЦВКУ за 2022 г.

ВиК операторът не е предвидил в бизнес плана, съответно не е отчетел допълнителни разходи във връзка с експлоатацията на нови активи и/или предоставяне на нови дейности, включени в коефициент Qp за 2022 г.

Размер на отчетените разходи за 2022 г.

В следващата таблица е представена информация за планираните в одобрения бизнес план от КЕВР и отчетени разходи на дружеството (без амортизации), с приспаднати компенсации за изразходвана електроенергия, по дейности и по услуги за 2022 г.:

Таблица 3

Разходи 2022 г., хил.лв.	Разчет	Отчет	Отчет след корекция	Изменение, %
Разходи за доставяне на вода	18 570	17 326	17 326	-7%
Разходи за доставяне на вода с непитейни качества	0	0	0	0%
Разходи за доставяне на вода на друг ВиК оператор	190	190	190	0%
Общо разходи за доставяне на вода	18 760	17 516	17 516	-7%
Разходи за отвеждане на отпадъчни води	1 027	871	871	-15%
Разходи за пречистване на отпадъчни води	3 918	3 541	3 541	-10%
Общо разходи за регулирана дейност	23 706	21 928	21 928	-7%
Разходи за нерегулирана дейност	105	81	81	-22%
Общо разходи	23 810	22 009	22 009	-8%

Размер на отчетените инвестиции за 2022 г.

В следващата таблица е представена информация за планираните в одобрения бизнес план от КЕВР и отчетени инвестиции в собствени и в публични активи по услуги за 2022 г.:

Таблица 4

Наименование	2022 г.			Изпълнение на планираните инвестиции 2022 г.	
	Планиран и инвестиции и по БИ	Отчетени инвестиции	Отчетени инвестиции след корекция	хил лв.	%
	хил лв.	хил лв.	хил лв.		
Доставяне ВС Основна, в т.ч.:	2 825	1 010	1 010	-1 815	36%
<i>Инвестиции в Собствени активи:</i>	182,0	65,7	65,7	-116	36%
<i>Инвестиции в Публични активи:</i>	2 643,3	944,3	944,3	-1 699	36%
Отвеждане на отпадъчните води	477	281	281	-196	59%
<i>Инвестиции в Собствени активи:</i>	156,0	58,7	58,7	-97	38%
<i>Инвестиции в Публични активи:</i>	321,3	222,3	222,3	-99	69%
Пречистване на отпадъчните води	1 107	155	155	-952	14%
<i>Инвестиции в Собствени активи:</i>	99,0	72,7	72,7	-26	73%
<i>Инвестиции в Публични активи:</i>	1 008,3	82,3	82,3	-926	8%
Доставяне на вода на „В и К“ ООД, гр. Габрово	9	2	2	-7	21%
<i>Инвестиции в Собствени активи:</i>	1,4	1,0	1,0	0	71%
<i>Инвестиции в Публични активи:</i>	8,0	1,0	1,0	-7	13%
ОБЩО ИНВЕСТИЦИИ:	4 419	1 448	1 448	-2 971	33%
<i>Инвестиции в Собствени активи:</i>	438	198	198	-240	45%
<i>Инвестиции в Публични активи:</i>	3 981	1 250	1 250	-2 731	31%

Оценка на качеството на информацията за всяка променлива на показателите за качество по реда на чл. 34 от НРКВКУ и т. 68 от Указания НРКВКУ

При оценката на изискуемите регистри и бази данни с оценки 1 - 4 е извършено оценяване на наличието на регистъра / база данни; на внедряването на изискуемите общи характеристики, на внедряването на изискуемите специфични характеристики за съответния регистър / база данни, съответно е представена формираната крайна оценка на степента на внедряване, както следва:

Таблица 5

Регистри	Регистър/ База данни		Внедрени процедури	Общи характеристики регистри/ база данни		Специфични характеристики регистри/ база данни		Оценка ниво характеристики регистри /бази данни КЕВР	Крайна оценка на ниво внедряване регистри и бази данни КЕВР	
	ВНЕДРЕН/ В ПРОЦЕС/ НЕДОКАЗАН/ ОТСЪСТВА	Оценка ниво наличие регистри/ бази данни КЕВР		ДА/НЕ	% внедряване	Оценка общи характеристики КЕВР	% внедряване			
ГИС	В ПРОЦЕС	3	ДА	100%	2	67%	2	2	3	лошо
Регистър на активите	НЕДОКАЗАН	4	ДА	100%	2	90%	1	1	4	липса на информация
Регистър на аварията	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
Регистър на лабораторни изследвания за качеството на питейните води	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
Регистър на лабораторни изследвания за качеството на отпадъчните води	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
Регистър на оплаквания от потребители	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
Регистър за утайките от ПСОВ	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
Регистър на водомерите на СВО (средства за измерване)	НЕДОКАЗАН	4	ДА	83%	2	93%	1	1	4	липса на информация
Система за отчитане и фактуриране	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
База данни с измерените количества вода на вход ВС	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
База данни с измерените количества вода на вход ПСПВ	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
База данни с измерените количества вода на вход ПСОВ	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
База данни за контролни разходомери и дейта логери	НЕДОКАЗАН	4	ДА	100%	2	53%	2	2	4	липса на информация
База данни за изчисляване на неизмерената законна консумация	НЕДОКАЗАН	4	ДА	100%	2	100%	1	1	4	липса на информация
База данни за изразходваната електрическа енергия	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
База данни за сключени и изпълнени договори за присъединяване	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
База данни с длъжностите и задълженията на персонала на ВиК оператора	НЕДОКАЗАН	4	ДА	100%	2	100%	1	1	4	липса на информация
Счетоводна система	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро

В следващата таблица е представена информация за предвидените нива на показателите за качество (ПК) на ВиК услугите за 2022 г. в одобрения бизнес план (разчет) спрямо отчетените от дружеството постигнати нива през 2022 г. (отчет), с посочен % изменение и дали съответният ПК е постигнат. За целите на анализа относно изпълнението на нивата на ПК не се взема предвид разлика от 1% изменение. За всеки ПК е представена информация за достоверността на данните за променливите, участващи в изчислението на съответния ПК - дали същите са отчетени от регистър или база данни, които са недоказани или отсъстват, както и дали са констатирани некоректни стойности на променливи:

Таблица 6

ПК	Параметър	Ед. мярка	Стойност 2022 г.		Изпълнение		Достоверност на данните			
			Разчет	Отчет	% изменение	Постигнато ниво (Да/Не)	Регистър или БД - отсъства или недоказан	Некоректна променлива		
ПК1	Ниво на покритие с водоснабителни услуги	%	99,92%	99,92%	0,00%	Да	Не	-	Да	F1 iE5
ПК2a	Качество на питейната вода в големи зони на водоснабдяване	%	99,89%	100,00%	0,11%	Да	Не	-	Не	-
ПК2б	Качество на питейната вода в малки зони на водоснабдяване	%	99,69%	99,79%	0,10%	Да	Не	-	Не	-
ПК2в	Мониторинг на качеството на питейната вода	%	100,00%	100,00%	0,00%	Да	Не	-	Не	-
ПК3	Непрекъснатост на водоснабдяването	съотношение	5,461	1,229	77,49%	Да	Не	-	Да	F1
ПК4a	Общи загуби на вода във водоснабителните системи	м ³ /км/ден	11,76	11,44	2,72%	Да	Да	БД изчисл. неизм. зак. конс. Регистър активи	Не	-
ПК4б	Общи загуби на вода във водоснабителните системи	%	57,12%	57,12%	0,00%	Да	Да	БД изчисл. неизм. зак. конс.	Не	-
ПК5	Аварии по водопроводната мрежа	бр/100к м/год	78,05	77,89	0,20%	Да	Да	Регистър активи	Не	-
ПК6	Налигане във водоснабителната система	%	19,91%	14,86%	-25,36%	Не	Да	Регистър активи БД контр. разх. и дейта логери	Не	-
ПК7a	Ниво на покритие с услуги по отвеждане на отпадъчни води	%	64,60%	64,40%	-0,31%	Да	Не	-	Да	wE4 iE5
ПК7б	Ниво на покритие с услуги по пречистване на отпадъчни води	%	61,00%	61,00%	0,00%	Да	Не	-	Да	wE2 iE5
ПК8	Качество на отпадъчните води	%	96,21%	96,18%	-0,03%	Да	Не	-	Не	-

ПК9	Аварии на канализационната мрежа	бр/100к м/год	49,54	49,38	0,32%	Да	Да	Регистър активи	Не	-
ПК10	Наводнения в имоти на трети лица, причинени от канализацията	бр/10 000 потреб	2,985	2,111	29,28%	Да	Не	-	Не	-
ПК11а	Енергийна ефективност за дейността по доставяне на вода на потребителите	кВтч/м ³	0,540	0,562	-4,07%	Не	Не	-	Не	-
ПК11б	Енергийна ефективност за дейността по пречистване на отпадъчни води	кВтч/м ³	0,262	0,299	-14,12%	Не	Не	-	Не	-
ПК11в	Оползотворяване на утайките от ПСОВ	%	0,00%	0,00%	-	Да	Не	-	Не	-
ПК11г	Рехабилитация на водопроводната мрежа	%	0,49%	0,19%	-61,22%	Не	Да	Регистър активи	Не	-
ПК11д	Активен контрол на течовете	%	8,38%	8,50%	1,43%	Да	Да	Регистър активи	Не	-
ПК12а	Ефективност на разходите за услугата доставяне на вода на потребителите	съотно шение	1,08	1,04	-3,70%	Не	Не	-	Не	-
ПК12б	Ефективност на разходите за услугата отвеждане на отпадъчни води	съотно шение	1,11	1,16	4,50%	Да	Не	-	Не	-
ПК12в	Ефективност на разходите за услугата пречистване на отпадъчни води	съотно шение	1,05	1,08	2,86%	Да	Не	-	Не	-
ПК12г	Събираемост	%	87,65%	86,33%	-1,51%	Не	Не	-	Не	-
ПК12д	Ефективност на привеждане на водомерите в годност	%	16,16%	7,52%	-53,47%	Не	Да	Регистър активи Регистър водомери СВО	Не	-
ПК12е	Ефективност на изграждане на водомерното стопанство	%	87,93%	87,13%	-0,91%	Да	Да	Регистър активи Регистър водомери СВО	Не	-
ПК13	Срок за отговор на писмени жалби на потребителите	%	100,00%	99,62%	-0,38%	Да	Не	-	Не	-
ПК14а	Присъединяване към водоснабдителната система	%	100,00%	100,00%	0,00%	Да	Не	-	Не	-
ПК14б	Присъединяване към канализационната система	%	100,00%	100,00%	0,00%	Да	Не	-	Не	-
ПК15а	Ефективност на персонала за услугата доставяне на вода на потребителите	бр/1 000 СВО	5,22	5,17	0,96%	Да	Да	Регистър активи БД персонал	Не	-
ПК15б	Ефективност на персонала за услугите отвеждане и пречистване	бр/1 000 СКО	9,33	8,99	3,64%	Да	Да	Регистър активи БД персонал	Не	-
	Общ брой отчетени изпълнени нива на ПК					23		11		4
	Общ брой отчетени неизпълнени нива на ПК					7				

- ВиК операторът е отчетел изпълнение на **23** показателя за качество спрямо заложените нива в одобрения бизнес план (разчет).

- Отчетените стойности на следните **8** показателя за качество, за които се отчита изпълнение на заложеното в бизнес плана ниво, са докладвани от регистри или бази данни, които отсъстват или са недоказани от дружеството, респективно данните не са достоверни: **ПК4а, ПК4б, ПК5, ПК9, ПК11д, ПК12е, ПК15а, ПК15б**. В допълнение за 4 показателя за качество **ПК1, ПК3, ПК7а и ПК7б** се констатира, че е отчетена променлива с недоказана или непотвърдена стойност.

- ВиК операторът не е отчетел изпълнение на **7** показателя за качество спрямо заложените нива в одобрения бизнес план (разчет).

- Отчетените стойности на следните **3** показателя за качество, за които се отчита неизпълнение на заложеното в бизнес плана ниво, са докладвани от регистри или бази данни, които отсъстват или са недоказани от дружеството, респективно данните не са достоверни: **ПК6, ПК11г, ПК12д**.

Крайната оценка за качеството на информацията за ПК се формира от:

- Оценката на степента на внедряване на регистъра / базата данни и на изискуемите общи и специфични характеристики, от които се докладват променливи, участващи в изчислението на ПК(оценка на ниво внедряване); и

- Оценката на надеждността на данните за съответните променливи, участващи в изчислението на ПК(оценка на ниво променливи).

Таблица 7

ПК	Параметър	Качество на информацията					
		Оценка ВиК оператор		Оценка КЕВР			
		Разчет	Отчет	Регистри и БД	Променливи	Крайна оценка	
ПК1	Ниво на покритие с водоснабдителни услуги	1	1	1	2	2	средно
ПК2а	Качество на питейната вода в големи зони на водоснабдяване	1	1	1	1	1	добро
ПК2б	Качество на питейната вода в малки зони на водоснабдяване	1	1	1	1	1	добро

ПК2в	Мониторинг на качеството на питейната вода	1	1	1	1	1	1	1	добро
ПК3	Непрекъснатост на водоснабдяването	1	1	1	2	2	2	2	средно
ПК4а	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	1	1	2	1	2	2	2	средно
ПК4б	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	1	1	2	1	2	2	2	средно
ПК5	Аварии по водопроводната мрежа	1	1	2	1	2	2	2	средно
ПК6	Налигане във водоснабдителната система	1	1	3	1	3	3	3	лошо
ПК7а	Ниво на покритие с услуги по отвеждане на отпадъчни води	1	1	1	2	2	2	2	средно
ПК7б	Ниво на покритие с услуги по пречистване на отпадъчни води	1	1	1	2	2	2	2	средно
ПК8	Качество на отпадъчните води	1	1	1	1	1	1	1	добро
ПК9	Аварии на канализационната мрежа	1	1	2	1	2	2	2	средно
ПК10	Наводнения в имоти на трети лица, причинени от канализацията	1	1	1	1	1	1	1	добро
ПК11а	Енергийна ефективност за дейността по доставяне на вода на потребителите	1	1	1	1	1	1	1	добро
ПК11б	Енергийна ефективност за дейността по пречистване на отпадъчни води	1	1	1	1	1	1	1	добро
ПК11в	Оползотворяване на утайките от ПСОВ	1	1	1	1	1	1	1	добро
ПК11г	Рехабилитация на водопроводната мрежа	1	1	3	1	3	3	3	лошо
ПК11д	Активен контрол на течовете	1	1	3	1	3	3	3	лошо
ПК12а	Ефективност на разходите за услугата доставяне на вода на потребителите	1	1	1	1	1	1	1	добро
ПК12б	Ефективност на разходите за услугата отвеждане на отпадъчни води	1	1	1	1	1	1	1	добро
ПК12в	Ефективност на разходите за услугата пречистване на отпадъчни води	1	1	1	1	1	1	1	добро
ПК12г	Събираемост	1	1	1	1	1	1	1	добро
ПК12д	Ефективност на приваждане на водомерите в годност	1	1	3	1	3	3	3	лошо
ПК12е	Ефективност на изграждане на водомерното стопанство	1	1	3	1	3	3	3	лошо
ПК13	Срок за отговор на писмени жалби на потребителите	1	1	1	1	1	1	1	добро
ПК14а	Присъединяване към водоснабдителната система	1	1	1	1	1	1	1	добро
ПК14б	Присъединяване към канализационната система	1	1	1	1	1	1	1	добро
ПК15а	Ефективност на персонала за услугата доставяне на вода на потребителите	1	1	3	1	3	3	3	лошо
ПК15б	Ефективност на персонала за услугите отвеждане и пречистване	1	1	3	1	3	3	3	лошо

Индивидуална оценка на изпълнението на всеки показател за качество на ВиК услугите за 2022 г. по реда на чл. 38 от НРКВКУ

При определянето на оценката на изпълнение на ПК се отчитат данните за разчет 2021 г. и 2022 г., и отчет за 2022 г., като в случаите на прогнозирано в бизнес плана влошаване на нивото по даден ПК за 2022 г. спрямо предходната 2021 г. или запазване на същото (нулева стъпка) се вземат предвид и отчетите за базовата 2020 г. и прогнозираните крайни цели за 2026 г. Оценката на изпълнение се съобразява с изискванията на чл. 37, ал. 2 от НРКВКУ. Оценката на изпълнение на ПК е представена в следващата таблица:

Таблица 8

ПК	Параметър	Разчет 2021 г.	Стойност 2022 г.		Отчет 2020 г.	Разчет 2026 г.	Одобре на стъпка (ОСн)	Реална стъпка (РСн)	Изпълнение на одобрена стъпка (Пин), %	Оценка на изпълнение ПК без аномалии	Оценка на изпълнение с оценени аномалии	Оценка на изпълнение ПК с влияние оценка качество на информацията
			Разчет	Отчет								
ПК1	Ниво на покритие с водоснабдителни услуги	99,92%	99,92%	99,92%	99,92%	99,95%	0,00%	0,00%	-	-	средно	средно
ПК2а	Качество на питейната вода в големи зони на водоснабдяване	99,53%	99,89%	100,00%	99,89%	99,89%	-0,36%	-0,47%	130,56%	добро	добро	добро
ПК2б	Качество на питейната вода в малки зони на водоснабдяване	98,46%	99,69%	99,79%	99,69%	99,69%	-1,23%	-1,33%	108,13%	добро	добро	добро
ПК2в	Мониторинг на качеството на питейната вода	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	0,00%	0,00%	-	-	добро	добро
ПК3	Непрекъснатост на водоснабдяването	7,953	5,461	1,229	5,327	5,461	2,49	6,72	269,82%	добро	добро	добро
ПК4а	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	12,36	11,76	11,44	12,20	10,00	0,60	0,92	153,33%	добро	добро	добро
ПК4б	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	57,63%	57,12%	57,12%	57,91%	53,90%	0,51%	0,51%	100,00%	добро	добро	добро
ПК5	Аварии по водопроводната мрежа	57,37	78,05	77,89	80,06	70,06	-20,68	-20,52	-	-	средно	средно
ПК6	Налигане във водоснабдителната система	80,18%	19,91%	14,86%	16,34%	45,09%	60,27%	65,32%	-	-	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение
ПК7а	Ниво на покритие с услуги по отвеждане на отпадъчни води	63,41%	64,60%	64,40%	64,60%	64,62%	-1,19%	-0,99%	83,19%	добро	добро	добро
ПК7б	Ниво на покритие с услуги по пречистване на отпадъчни води	59,79%	61,00%	61,00%	61,00%	61,02%	-1,21%	-1,21%	100,00%	добро	добро	добро
ПК8	Качество на отпадъчните води	98,29%	96,21%	96,18%	96,21%	96,21%	2,08%	2,11%	-	-	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение
ПК9	Аварии на канализационната мрежа	138,16	49,54	49,38	49,58	48,62	88,62	88,78	100,18%	добро	добро	добро

ПК10	Наводнения в имоти на трети лица, причинени от канализацията	0,161	2,985	2,111	3,568	0,500	-2,824	-1,950	-	-	средно	средно
ПК11а	Енергийна ефективност за дейността по доставяне на вода на потребителите	0,4370	0,540	0,562	0,542	0,500	-0,10	-0,13	-	-	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение
ПК11б	Енергийна ефективност за дейността по пречистване на отпадъчни води	0,2350	0,262	0,299	0,262	0,250	-0,0270	-0,0640	-	-	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение
ПК11в	Оползотворяване на утайките от ПСОВ	90,10%	0,00%	0,00%	0,00%	65,37%	90,10%	90,10%	-	-	средно	средно
ПК11г	Рехабилитация на водопроводната мрежа	0,46%	0,49%	0,19%	0,25%	0,52%	-0,03%	0,27%	-900,00%	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение
ПК11д	Активен контрол на течовете	1,21%	8,38%	8,50%	7,54%	8,38%	-7,17%	-7,29%	101,67%	добро	добро	добро
ПК12а	Ефективност на разходите за услугата доставяне на вода на потребителите	1,11	1,08	1,04	1,11	1,09	0,03	0,07	-	-	-	-
ПК12б	Ефективност на разходите за услугата отвеждане на отпадъчни води	1,11	1,11	1,16	0,46	1,12	0,00	-0,05	-	-	-	-
ПК12в	Ефективност на разходите за услугата пречистване на отпадъчни води	1,08	1,05	1,08	0,68	1,09	0,03	0,00	-	-	-	-
ПК12г	Събираемост	87,63%	87,65%	86,33%	84,96%	91,93%	-0,02%	1,30%	-6500,00%	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение
ПК12д	Ефективност на привеждане на водомерите в годност	14,00%	16,16%	7,52%	3,29%	17,51%	-2,16%	6,48%	-300,00%	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение
ПК12е	Ефективност на изграждане на водомерното стопанство	89,80%	87,93%	87,13%	87,42%	90,00%	1,87%	2,67%	-	-	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение
ПК13	Срок за отговор на писмени жалби на потребителите	100,00%	100,00%	99,62%	100,00%	100,00%	0,00%	0,38%	-	-	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение
ПК14а	Присъединяване към водоснабдителната система	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	0,00%	0,00%	-	-	добро	добро
ПК14б	Присъединяване към канализационната система	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	0,00%	0,00%	-	-	добро	добро
ПК15а	Ефективност на персонала за услугата доставяне на вода на потребителите	5,79	5,22	5,17	5,24	5,20	0,57	0,62	108,77%	добро	добро	добро
ПК15б	Ефективност на персонала за услугите отвеждане и пречистване	9,10	9,33	8,99	9,37	9,24	-0,23	0,11	-	-	добро	добро

Размер на коефициент Q_e по смисъла на чл. 6, т. 2 от НРЦВКУ за 2022 г.

При определянето на коефициента Q_e се съобразяват изискванията по т. 9.2.а от Указания НРЦВКУ. Дружеството е получило компенсации за потребена електрическа енергия общо в размер от 6 036 000 лв. за 2022 г., от които 1 597 025 лв. за периода на действие на наложения с Решение на Народното събрание от 16.12.2021 г. мораториум върху цените на ВиК услугите или за периода януари - март от 2022 г. Коефициентът, изчислен като съотношение от общо получените компенсации за 2022 г., с приспаднати компенсации за периода на действие на мораториума, спрямо общо направените разходи за електрическа енергия - в размер от 11 044 756 лв., за 2022 г. е 0,4019.

Обобщение на данните за изразходвана електроенергия за услугата доставяне на вода на потребителите:

Таблица 9

Параметър	Обобщена справка за услугата доставяне на вода на потребителите									
	Количество, кВтч		Разход, хил.лв.		Средна цена на ел.енергия, лв/МВтч		Общо изплатена компенсация	коефициент компенсация	Разход след компенсация	Средна цена след компенсация
	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет				
Общо изразходвана електроенергия	14 551 974	14 746 460	5 500	8 585	377,97	582,17	3 450	0,4019	5 135	348,19
Електроенергия, произведена от собствени източници	0	0	0	0	0,00	0,00				
Изразходвана електроенергия от свободен пазар	14 551 974	14 746 460	5 500	8 585	377,97	582,17	3 450	0,4019	5 135	348,19
Разходи за електроенергия, включени в коефициента Q_e			0	0			0	0,4019	0	0,00
Параметър	Разчет (Р)	Отчет (О)	Разлика Р-О	т. 9.2.а.3 от Указания НРЦВКУ	т. 9.2.а.4 от Указания НРЦВКУ	т. 9.2.а.5 от Указания НРЦВКУ		т. 9.2.а.6 от Указания НРЦВКУ		
				да	не	не	Презчисление	не		

Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсации, кВтч	14 551 974	14 746 460	-194 486				14 157 483	
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсации, хил. лв.	5 500	5 135	366				4 929	
Средна цена на ел.енергия от свободен пазар, с приспаднати компенсации, лв/МВтч	377,97	348,19	29,78				348,19	
Вода на входа на системата А3, м ³	26 948 100	26 217 561	-730 539				26 217 561	
Продадена фактурирана вода iA10, м ³	11 555 598	11 241 216	-314 382				11 241 216	
Неносеща приходи вода iA21, м ³	15 392 502	14 976 345	-416 157				14 976 345	
Дължина мрежа iC8, км	3 586	3 587	1				3 587	
ПК4а, м ³ /км/д	11,76	11,44	0,322				11,44	
ПК11а кВтч/м ³	0,540	0,562	-0,022				0,540	
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсации и разходи за електроенергия, включени в Qp, хил. лв.	5 500	5 135	366	366	-	-	4 929	-

Обобщение на данните за изразходвана електроенергия за услугата отвеждане на отпадъчни води:

Таблица 10

Параметър	Обобщена справка за услугата отвеждане на отпадъчни води									
	Количество, кВтч		Разход, хил.лв.		Средна цена на ел.енергия, лв/МВтч		Общо изплатена компенсация	коэффициент компенсация	Разход след компенсация	Средна цена след компенсация
	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет				
Общо изразходвана електроенергия	40 382	71 365	16	43	407,35	607,03	17	0,4019	26	363,06
Електроенергия, произведена от собствени източници	0	0	0	0	0,00	0,00				
Изразходвана електроенергия от свободен пазар	40 382	71 365	16	43	407,35	607,03	17	0,4019	26	363,06
Разходи за електроенергия, включени в коэффициента Qp			0	0			0	0,4019	0	0,00
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсации и разходи за електроенергия, включени в Qp, хил. лв.			16	26						
Разлика Разчет - Отчет			-9,5							

Обобщение на данните за изразходвана електроенергия за услугата пречистване на отпадъчни води:

Таблица 11

Параметър	Обобщена справка за услугата пречистване на отпадъчни води									
	Количество, кВтч		Разход, хил.лв.		Средна цена на ел.енергия, лв/МВтч		Общо изплатена компенсация	коэффициент компенсация	Разход след компенсация	Средна цена след компенсация
	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет				
Общо изразходвана електроенергия	4 291 332	4 177 060	1 541	2 306	359,05	551,97	927	0,4019	1 379	330,13
Електроенергия, произведена от собствени източници	0	0	0	0	0,00	0,00				
Изразходвана електроенергия от свободен пазар	4 291 332	4 177 060	1 541	2 306	359,05	551,97	927	0,4019	1 379	330,13
Разходи за електроенергия, включени в коэффициента Qp			0	0			0	0,4019	0	0,00
Параметър	Разчет (P)	Отчет (O)	Разлика P-O	т. 9.2.а.3 от Указания НРЦВКУ	т. 9.2.а.4 от Указания НРЦВКУ	т. 9.2.а.5 от Указания НРЦВКУ		т. 9.2.а.6 от Указания НРЦВКУ		
				да	не	не	Преизчисление	не		
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсации, кВтч	4 291 332	4 177 060	114 272				3 661 050			

Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсации, хил. лв.	1 541	1 379	162				1 209	
Средна цена на ел.енергия от свободен пазар, с приспаднати компенсации, лв/МВтч	359,05	330,13	28,93				330,13	
Вода на вход ПСОВ wA2, м ³	16 366 408	13 962 620	-2 403 788				13 962 620	
ПК116 кВтч/м ³	0,262	0,299	-0,037				0,262	
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсации и разходи за електроенергия, включени в Qp, хил. лв.	1 541	1 379	162	162	-	-	1 209	-

Обобщение на данните за изразходвана електроенергия за услугата доставяне на вода на друг ВиК оператор:

Таблица 12

Параметър	Обобщена справка за услугата доставяне на вода на друг ВиК оператор									
	Количество, кВтч		Разход, хил.лв.		Средна цена на ел.енергия, лв/МВтч		Общо изплатена компенсация	коэффициент компенсация	Разход след компенсация	Средна цена след компенсация
	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет				
Общо изразходвана електроенергия	40 021	32 514	15	19	376,18	582,15	8	0,4019	11	348,18
Електроенергия, произведена от собствени източници	0	0	0	0	0,00	0,00				
Изразходвана електроенергия от свободен пазар	40 021	32 514	15	19	376,18	582,15	8	0,4019	11	348,18
Разходи за електроенергия, включени в коефициента Qp			0	0			0	0,4019	0	0,00
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсации и разходи за електроенергия, включени в Qp, хил. лв.			15	11						
Разлика Разчет - Отчет			3,7							

При определянето на коефициента Qe се съобразяват изискванията по т. 8, т. 9.2.а и т. 52.2. от Указанието НРЦВКУ. Бизнес планът на дружеството е одобрен от КЕВР с решение № БП-Ц-3 от 31.05.2022 г., в сила от 01.06.2022 г. В тази връзка разликата между одобрените разходи и действително извършените разходи е преизчислена пропорционално за периода на прилагане на новия бизнес план (7 месеца). Във връзка с гореизложеното, коефициент Qe се изчислява, както следва:

Таблица 13

Описание	Доставяне	Отвеждане	Пречистване	Доставяне непитейни качества	Доставяне на Друг ВиКО
Разлика между одобрените и действително извършените разходи за електроенергия с приспаднати разходи за Qp и компенсации	366	-9	162	-	4
Разлика между одобрените и действително извършените разходи за електроенергия с приспаднати разходи за Qp и компенсации, преизчислени за периода на влизане в сила на бизнес плана	213	-6	94	-	2
Признати годишни разходи за съответната ВиК услуга 2024 г.	23 925	1 586	5 570	-	226
Коефициент Qe	0,892%	-0,348%	1,695%	-	0,963%

4. „В и К“ ООД, гр. Габрово

За резултатите от извършената проверка на дейността на дружеството за 2022 г. е изготвен констативен протокол, връчен на ВиК оператора на 11.10.2023 г. (приложен към настоящия доклад), в който са направени констатации, дадени са препоръки и е изискано представяне на информация.

Дружеството е представило свое становище с вх. № В-17-39-4 от 16.10.2023 г. и допълнение от 27.10.2023 г. като информацията е взета предвид от работната група при представяне на крайните резултати в настоящия доклад.

Данни за връчен констативен протокол и представено становище от дружеството
Във връчения констативен протокол са направени препоръки:

Таблица 1

Раздел от КП	Препоръки
I.1.	Дружеството да въведе в цялост информацията за всички изискуеми данни и параметри за регистъра на активите за всички активи, които експлоатират.
I.1.	Дружеството да внедри ГИС с всички изискуеми общи и специфични характеристики.
I.2.	Дружеството да въведе в цялост информацията за всички изискуеми данни и параметри за регистъра на аварията, в т.ч. и да създаде възможност за генериране на справки по предварително зададени критерии за променлива D35 Сумата от общия брой на населението засегнато от прекъсвания на водоснабдяването в обслужваната от оператора територия и продължителността на съответстващите прекъсвания (в часове в разглеждания период).
I.3.	ВиК операторът да въведе в цялост информацията за всички изискуеми данни и параметри в регистрите за лабораторните изследвания за качество на питейните и отпадъчните води в ПП „Ултимат“.
I.3.	В регистъра за лабораторните изследвания за качество на питейните води да се създаде възможност за генериране на справки по предварително зададени критерии, в т.ч. променлива, в т.ч. променливи ID98 Общ брой на зоните на водоснабдяване с изпълнен мониторинг.
I.5.	ВиК операторът следва да въвежда и поддържа всички изискуеми специфични характеристики и данни за регистъра на утайки от ПСОВ.
I.6.	ВиК операторът да въведе в цялост информацията за всички изискуеми данни и параметри в регистъра на водомерите на СВО.
I.6.	В регистъра на водомери на СВО да се създаде възможност за генериране на справки по предварително зададени критерии, в т.ч. променлива ID44 - Общ брой водомери на СВО (средства за измерване), които са в техническа и метрологична годност и отговарят на одобрения тип.
I.8.	Дружеството да въведе в цялост информацията за всички изискуеми данни и параметри за регистър за измерени количества на вход ВС.
I.9.	ВиК операторът да въведе в цялост информацията за всички изискуеми данни и параметри в регистъра за контролни разходомери и дейта логери.
I.10.	Дружеството да внедри база данни за изчисляване на неизмерена законна консумация, с всички изискуеми характеристики.
I.11.	ВиК операторът да въведе в цялост информацията за всички изискуеми данни и параметри в регистъра за изразходвана електрическа енергия.
I.13.	В регистъра с длъжностите и задълженията на персонала да се създаде възможност за генериране на справки по предварително зададени критерии, в т.ч. променлива W1 Общ брой на персонала на еквивалентна пълна заетост за услуга доставяне на вода на потребителите и W1 Общ брой на персонала на еквивалентна пълна заетост за услугите отвеждане и пречистване на отпадъчни води.
II.	Справка № 2 „Променливи за изчисление на показателите за качество на предоставяните ВиК услуги“. 1. Данните за променлива IE5 Общ брой на населението, регистрирано по постоянен адрес в обособената територия, обслужвана от оператора следва да съответстват на данните на НСИ за брой население към края на съответната отчетна година за област Габрово. 2. Данните за променлива F1 Общ брой на населението, регистрирано по постоянен адрес и ползващо услугата доставяне на вода на потребителите в обособената територия, обслужвана от ВиК оператора следва да се определят въз основа на коректни данни за променлива IE5 Общ брой на населението, регистрирано по постоянен адрес в обособената територия, обслужвана от оператора. 3. Данните за променливи WE4 Брой население, регистрирано по постоянен адрес и ползващо услугата отвеждане на отпадъчни води в обособената територия, обслужвана от оператора за разглеждания период и WE2 Брой население, регистрирано по постоянен адрес и ползващо услугата пречистване на отпадъчни води в обособената територия, обслужвана от оператора за разглеждания период следва да се определят въз основа на коректни данни за променлива IE5 Общ брой на населението, регистрирано по постоянен адрес в обособената територия. 4. Променлива IDMat Общ брой на водомерни зони следва да се отчита спрямо изискванията на т. 24 от Указания НРКВКУ, съгласно които IDMat е общият брой на водомерните зони в обслужваната от ВиК оператора територия и се определя както следва: населените места с население под 2 000 жители се приемат за една зона (едно населено място се равнява на една зона), населените места с население между 2 000-10 000 жители може по преценка на оператора да бъдат вътрешно зонирани (едно населено място се равнява на една или повече зони), а населените места с население над 10 000 жители следва да са вътрешно зонирани (на едно населено място съответства повече от една зона). В тази връзка общият брой водомерни зони (IDMat) следва да е по-голям от броя на населените места, съгласно т. 24 от Указания НРКВКУ.
IV.1.	ВиК операторът следва да поддържа всички необходими реквизити в работните карти за капиталови ремонти, съгласно изискванията на ЕСРО, в т.ч. технически параметри на вложените материали (размер на изкоп, вид на настилка, вид на обратна засипка, дълбочина на изкоп и на подземните ВиК проводни и съоръжения, за които е приложимо).
V.1.	ВиК операторът следва да създава схеми, чертежи и екзекутиви за всички подземни обекти по ВиК мрежите от ремонтната програма - в т.ч. ВиК проводни, сградни отклонения, арматури и други.
V.1.	ВиК операторът да поддържа всички необходими реквизити в работните карти за обектите от ремонтната програма, включително начален и краен час на работа, технически параметри на вложените материали (размер на изкоп, вид на обратна засипка, дълбочина на изкоп и на подземните ВиК проводни и съоръжения, за които е приложимо).
V.1.	ВиК операторът да отнася разходите за оперативни ремонти коректно по направленията от Ремонтната програма.
V.1.	ВиК операторът следва да отчита дейностите по възстановяване на настилки и обратна засипка към съответния обект по съответното направление - 1.3 „Ремонт на участъци от водопроводната мрежа под 10м“; 2.1 „Ремонт на участъци от канализационната мрежа под 10 м“; 1.4 „Ремонт на СВО“ и 2.2 „Ремонт на СКО“. Дейностите по полагане на настилки и обратна засипка се посочват в направление 1.12 „Шурфове (изкопни дейности); пътни настилки“, когато не са част от ремонтните дейности по обектите към направления 1.11 „Профилактика (почистване, продухване, други)“, 1.3 „Ремонт на участъци от водопроводната мрежа под 10м“; 2.1 „Ремонт на участъци от канализационната мрежа под 10 м“; 1.4 „Ремонт на СВО“ и 2.2 „Ремонт на СКО“.
V.4.	Разходите за услугата присъединяване към ВиК мрежата следва да се отчитат отделно от разходите за регулирани услуги доставка на вода, отвеждане и пречистване на отпадъчни води.
V.4.	ВиК операторът да не отчита в Справка № 15 „Отчет на годишните разходи за регулирани услуги“ като разходи инвестиции в публични активи. Същите следва да се отчетат в Справка № 5 „Разходи“ от отчета по ЕСРО в колоната коригирани разходи, като разходи от строителство.

Дружеството не е коментирало направените препоръки в своето становище.

Обобщение на изисканата и представена информация, както и становището на работната група е представено, както следва:

Таблица 2

Изискани данни в КП	Становище на дружеството	Становище на работната група
<p>1. Да се представи единен електронен модел, включващ отчетните справки на годишния отчетен доклад по чл. 32, ал. 1 от НРКВКУ и отчетите по ЕСРО за 2022 г. на хартиен и електронен носител (във формат Excel), с извършени корекции както следва:</p> <p>1.1. Справка № 2 „Променливи за изчисление на показателите за качество на предоставяните ВиК услуги за 2022 г.“ и съответно резултативната Справка № 3 „Показатели за качество на предоставяните ВиК услуги за 2022 г.“:</p> <p>1.1.1. Данните за променлива iE5 <i>Общ брой на населението по последно преброяване и демографски прогнози на НСИ в обособената територия, обслужвана от оператора</i> да се коригират в съответствие с данните на НСИ за брой население към 31.12.2022 г. (Динамичен ред: Pop 6.1.1_Pop_DR_xls) в област Габрово (95 957 бр.).</p>	<p>Извършена е корекция на данните за променлива iE5 <i>Общ брой на населението по последно преброяване и демографски прогнози на НСИ в обособената територия, обслужвана от оператора.</i></p>	<p>Извършената корекция се приема.</p>
<p>1.1.2. Данните за променлива F1 <i>Общ брой на населението по последно преброяване и демографски прогнози на НСИ, ползващо услугата доставяне на вода на потребителите в обособената територия, обслужвана от ВиК оператора</i> да се коригират съобразно корекцията по т. 1.1.1.</p>	<p>Извършена е корекция на данните за променлива F1 <i>Общ брой на населението по последно преброяване и демографски прогнози на НСИ, ползващо услугата доставяне на вода на потребителите в обособената територия, обслужвана от ВиК оператора.</i></p>	<p>Извършената корекция се приема.</p>
<p>1.1.3. Данните за променливи wE4 <i>Брой население, регистрирано по постоянен адрес и ползващо услугата отвеждане на отпадъчни води в обособената територия, обслужвана от оператора за разглеждания период</i> и wE2 <i>Брой население, регистрирано по постоянен адрес и ползващо услугата пречистване на отпадъчни води в обособената територия, обслужвана от оператора за разглеждания период</i> да се коригират съобразно корекцията по т. 1.1.1.</p>	<p>Извършена е корекция на данните за променлива wE4 <i>Брой население, регистрирано по постоянен адрес и ползващо услугата отвеждане на отпадъчни води в обособената територия, обслужвана от оператора за разглеждания период.</i></p>	<p>Извършена е корекция на стойността на променлива wE4 като същата е увеличена. Не е представена обосновка за извършената корекция, доколкото стойността на променлива iE5 е намалена. Допълнително не е извършена корекция на стойността на променлива wE2, поради което експертната оценка остава „2“.</p>
<p>1.1.4. Данните за общия брой водомерни зони в обслужваната от ВиК оператора територия (променлива iDMat) да се коригират съобразно т. 24 от Указанията НРКВКУ, съгласно която общият брой на водомерните зони в обслужваната от ВиК оператора територия (променлива iDMat) следва да е по-голям от броя на населените места, обслужвани от ВиК оператора.</p>	<p>Извършена е корекция на данните за общия брой водомерни зони в обслужваната от ВиК оператора територия (променлива iDMat).</p>	<p>Извършената корекция се приема.</p>
<p>В допълнение, в коригирания електронен модел, в Справка № 2 „Променливи за изчисление на показателите за качество на предоставяните ВиК услуги за 2022 г.“, в Справка № 9 „Произведени и оползотворени утайки за 2022 г.“ и Справка № 9.1 „Произведени утайки от всяка ПСОВ през 2022 г., които са оползотворени и депонирани през 2022 г.“ дружеството е извършило корекции, за което е представило обосновка.</p>	<p>Извършена е корекция в Справка № 9 „Произведени и оползотворени утайки за 2022 г.“ и Справка № 9.1 „Произведени утайки от всяка ПСОВ през 2022 г., които са оползотворени и депонирани през 2022 г.“. Справките са коригирани след обстойно преглеждане от страна на дружеството като са променени в стойностите на оползотворените утайки произведени преди 2022 г. и оползотворени през 2022 г., а именно в Справка № 9 на позиция 2.1. отчет - 296 тон.с.в., а на позиция 2.2. отчет - 0 тон. с.в. След тази корекция се променя стойността на променлива wA15 в Справка № 2 „Променливи за изчисление на показателите за качество на предоставяните ВиК услуги за 2022 г.“ и показателя за качество в Справка № 3 „ Показатели за качество на предоставяните ВиК услуги -ПК11В- 49,92%.</p>	<p>Извършената корекция се приема.</p>
<p>1.2. Справка № 15 „Отчет на годишните разходи за регулирани услуги за 2022 г.“, като дружеството изключи капиталовите разходи за инвестиции в публични активи от категория други разходи. Същите следва да се отчетат в Справка № 5 „Разходи“ отчета по ЕСРО в колоната коригирани разходи, като разходи от строителство.</p>	<p>Дружеството е представило коригирана справка.</p>	<p>Дружеството е представило коригирана Справка № 15. „Отчет на годишните разходи за регулирани услуги за 2022 г.“, като същата се приема.</p>
<p>1.3. Справка № 15.1 „Разпределение на преки и непреки разходи по дейности и услуги“ от отчета за изпълнение на бизнес плана, като в преките и непреките разходи по услуги се отрази корекцията за изключване на капиталовите разходи за инвестиции в публични активи.</p>	<p>Дружеството е представило коригирана справка.</p>	<p>Дружеството е представило коригирана Справка № 15.1. „Разпределение на преки и непреки разходи по дейности и услуги, като същата се приема.</p>
<p>1.4. Справка № 5 „Разходи“ от отчета по ЕСРО с извършени съответните корекции съгласно т. 2 и т. 3. Конкретните справки да се представят и на хартиен носител, подписани и подпечатани.</p>	<p>Дружеството е представило коригирана справка.</p>	<p>Дружеството е представило коригирана Справка № 5 „Разходи“ от отчета по ЕСРО, като същата се приема. Справките са представени и на</p>

Размер на коефициент Q_r по смисъла на чл. 6, т. 2 от НРЦВКУ за 2022 г.

ВиК операторът не е предвидил в бизнес плана, съответно не е отчетел допълнителни разходи във връзка с експлоатацията на нови активи и/или предоставяне на нови дейности, включени в коефициент Q_r за 2022 г.

Размер на отчетените разходи за 2022 г.

В следващата таблица е представена информация за планираните в одобрения бизнес план от КЕВР и отчетени разходи на дружеството (без амортизации), с приспаднати компенсации за изразходвана електроенергия, по дейности и по услуги за 2022 г.:

Таблица 3

Разходи 2022 г., хил.лв.	Разчет	Отчет	Отчет след корекция	Изменение, %
Разходи за доставяне на вода	8 142	9 168	8 147	0%
Разходи за доставяне на вода с непитейни качества	0	0	0	0%
Разходи за доставяне на вода на друг ВиК оператор	39	34	32	-17%
Общо разходи за доставяне на вода	8 181	9 203	8 180	0%
Разходи за отвеждане на отпадъчни води	443	493	419	-5%
Разходи за пречистване на отпадъчни води	2 207	2 138	2 150	-3%
Общо разходи за регулирана дейност	10 831	11 833	10 748	-1%
Разходи за нерегулирана дейност	277	257	264	-5%
Общо разходи	11 108	12 090	11 013	-1%

Размер на отчетените инвестиции за 2022 г.

В следващата таблица е представена информация за планираните в одобрения бизнес план от КЕВР и отчетени инвестиции в собствени и в публични активи по услуги за 2022 г.:

Таблица 4

Наименование	2022 г.			Изпълнение на планираните инвестициите 2022 г.	
	Планирани инвестиции по БП	Отчетени инвестиции	Отчетени инвестиции след корекция		
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	%
Доставяне ВС Основна, в т.ч.:	950	986	986	37	104%
<i>Инвестиции в Собствени активи:</i>	98	86	86	-12	87%
<i>Инвестиции в Публични активи:</i>	852	901	901	49	106%
Отвеждане на отпадъчните води	212	113	113	-98	54%
<i>Инвестиции в Собствени активи:</i>	17	21	21	4	122%
<i>Инвестиции в Публични активи:</i>	195	93	93	-102	48%
Пречистване на отпадъчните води	105	100	100	-4	96%
<i>Инвестиции в Собствени активи:</i>	24	18	18	-6	74%
<i>Инвестиции в Публични активи:</i>	81	83	83	2	102%
Доставяне на „ВиК“ АД - гр. Ловеч в т.ч.:	15	1	1	-14	7%
<i>Инвестиции в Собствени активи:</i>	2	0	0	-2	0%
<i>Инвестиции в Публични активи:</i>	13	1	1	-12	8%
ОБЩО ИНВЕСТИЦИИ:	1 281	1 201	1 201	-80	94%
<i>Инвестиции в Собствени активи:</i>	141	124	124	-17	88%
<i>Инвестиции в Публични активи:</i>	1 140	1 077	1 077	-63	94%

Оценка на качеството на информацията за всяка променлива на показателите за качество по реда на чл. 34 от НРКВКУ и т. 68 от Указания НРКВКУ

При оценката на изискуемите регистри и бази данни с оценки 1 - 4 е извършено

оценяване на наличието на регистъра / база данни; на внедряването на изискуемите общи характеристики, на внедряването на изискуемите специфични характеристики за съответния регистър / база данни, съответно е представена формираната крайна оценка на степента на внедряване, както следва:

Таблица 5

Регистри	Регистър/ База данни		Внедрени процедури	Общи характеристики регистри/ база данни		Специфични характеристики регистри/ база данни		Оценка ниво характеристики регистри /бази данни КЕВР	Крайна оценка на ниво внедряване регистри и бази данни КЕВР	
	ВНЕДРЕН/ В ПРОЦЕС/ НЕДОКАЗАН/ ОТСЪСТВА	Оценка ниво наличие регистри/ бази данни КЕВР		ДА/НЕ	% внедряване	Оценка общи характеристики КЕВР	% внедряване			
ГИС	ОТСЪСТВА	4	НЕ	0%	4	0%	4	4	4	липса на информация
Регистър на активите	В ПРОЦЕС	3	ДА	100%	2	86%	1	1	2	средно
Регистър на аварията	ВНЕДРЕН	2	ДА	67%	2	64%	2	2	2	средно
Регистър на лабораторни изследвания за качеството на питейните води	ВНЕДРЕН	2	ДА	83%	2	88%	1	1	1	добро
Регистър на лабораторни изследвания за качеството на отпадъчните води	ВНЕДРЕН	2	ДА	83%	2	83%	1	1	1	добро
Регистър на оплаквания от потребители	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
Регистър за утайките от ПСОВ	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	57%	2	2	2	средно
Регистър на водомерите на СВО (средства за измерване)	В ПРОЦЕС	3	ДА	33%	3	79%	2	3	3	лошо
Система за отчитане и фактуриране	ВНЕДРЕН	2	ДА	50%	3	100%	1	2	2	средно
База данни с измерените количества вода на вход ВС	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	88%	1	1	1	добро
База данни с измерените количества вода на вход ПСПВ	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
База данни с измерените количества вода на вход ПСОВ	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
База данни за контролни разходомери и дейта логери	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	60%	2	2	2	средно
База данни за изчисляване на неизмерената законна консумация	ОТСЪСТВА	4	ДА	0%	4	0%	4	4	4	липса на информация
База данни за изразходваната електрическа енергия	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	93%	1	1	1	добро
База данни за сключени и изпълнени договори за присъединяване	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
База данни с длъжностите и задълженията на персонала на ВиК оператора	НЕДОКАЗАН	4	ДА	100%	2	100%	1	1	4	липса на информация
Счетоводна система	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро

В следващата таблица е представена информация за предвидените нива на показателите за качество (ПК) на ВиК услугите за 2022 г. в одобрения бизнес план (разчет) спрямо отчетените от дружеството постигнати нива през 2022 г. (отчет), с посочен % изменение и дали съответният ПК е постигнат. За целите на анализа относно изпълнението на нивата на ПК не се взема предвид разлика от 1% изменение. За всеки ПК е представена информация за достоверността на данните за променливите, участващи в изчислението на съответния ПК - дали същите са отчетени от регистър или база данни, които са недоказани или отсъстват, както и дали са констатирани некоректни стойности на променливи:

Таблица 6

ПК	Параметър	Ед. мярка	Стойност 2022 г.		Изпълнение		Достоверност на данните			
			Разчет	Отчет	% изменение	Постигнато ниво (Да/Не)	Регистър или БД - отсъства или недоказан		Некоректна променлива	
ПК1	Ниво на покритие с водоснабдителни услуги	%	99,64%	99,64%	0,00%	Да	Не	-	Не	-
ПК2а	Качество на питейната вода в големи зони на водоснабдяване	%	99,84%	100,00%	0,16%	Да	Не	-	Не	-
ПК2б	Качество на питейната вода в малки зони на водоснабдяване	%	99,74%	98,74%	-1,00%	Не	Не	-	Не	-
ПК2в	Мониторинг на качеството на питейната вода	%	100,00%	96,88%	-3,12%	Не	Не	-	Да	iD98 iD99
ПК3	Непрекъснатост на водоснабдяването	съотношение	8,810	9,492	-7,74%	Не	Не	-	Да	D35
ПК4а	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	м ³ /км/ден	9,85	10,33	-4,87%	Не	Да	БД изчисл. неизм. зак. конс. ГИС	Не	-
ПК4б	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	%	57,40%	59,21%	-3,15%	Не	Да	БД изчисл. неизм. зак. конс.	Не	-
ПК5	Аварии по водопроводната мрежа	бр/100км/год	65,85	68,38	-3,84%	Не	Да	ГИС	Не	-
ПК6	Налиягане във водоснабдителната система	%	0,00%	0,00%	-	Да	Да	ГИС	Да	iDMAm
ПК7а	Ниво на покритие с услуги по отвеждане на	%	79,97%	86,18%	7,77%	Да	Не	-	Не	-

	отпадъчни води									
ПК76	Ниво на покритие с услуги по пречистване на отпадъчни води	%	71,04%	79,97%	12,57%	Да	Не	-	Да	wE2
ПК8	Качество на отпадъчните води	%	75,00%	70,51%	-5,99%	Не	Не	-	Не	-
ПК9	Аварии на канализационната мрежа	бр/100к м/год	107,69	105,49	2,04%	Да	Да	ГИС	Не	-
ПК10	Наводнения в имоти на трети лица, причинени от канализацията	бр/10 000 потреб	1,771	0,880	50,31%	Да	Не	-	Не	-
ПК11а	Енергийна ефективност за дейността по доставяне на вода на потребителите	кВтч/м ³	0,309	0,305	1,29%	Да	Не	-	Не	-
ПК11б	Енергийна ефективност за дейността по пречистване на отпадъчни води	кВтч/м ³	0,183	0,197	-7,65%	Не	Не	-	Не	-
ПК11в	Оползотворяване на утайките от ПСОВ	%	0,00%	49,92%	-	Да	Не	-	Не	-
ПК11г	Рехабилитация на водопроводната мрежа	%	1,02%	0,74%	-27,45%	Не	Да	ГИС	Не	-
ПК11д	Активен контрол на течовете	%	1,07%	1,07%	0,00%	Да	Да	ГИС	Не	-
ПК12а	Ефективност на разходите за услугата доставяне на вода на потребителите	съотно шенне	1,08	1,00	-7,41%	Не	Не	-	Не	-
ПК12б	Ефективност на разходите за услугата отвеждане на отпадъчни води	съотно шенне	1,08	1,13	4,63%	Да	Не	-	Не	-
ПК12в	Ефективност на разходите за услугата пречистване на отпадъчни води	съотно шенне	1,03	0,81	-21,36%	Не	Не	-	Не	-
ПК12г	Събираемост	%	90,36%	89,45%	-1,01%	Не	Не	-	Не	-
ПК12д	Ефективност на привеждане на водомерите в годност	%	9,52%	4,12%	-56,72%	Не	Да	ГИС	Не	-
ПК12е	Ефективност на изграждане на водомерното стопанство	%	73,71%	57,85%	-21,52%	Не	Да	ГИС	Не	-
ПК13	Срок за отговор на писмени жалби на потребителите	%	100,00%	100,00%	0,00%	Да	Не	-	Не	-
ПК14а	Присъединяване към водоснабдителната система	%	100,00%	100,00%	0,00%	Да	Не	-	Не	-
ПК14б	Присъединяване към канализационната система	%	100,00%	100,00%	0,00%	Да	Не	-	Не	-
ПК15а	Ефективност на персонала за услугата доставяне на вода на потребителите	бр/1 000 СВО	7,35	7,33	0,27%	Да	Да	ГИС БД персонал	Не	-
ПК15б	Ефективност на персонала за услугите отвеждане и пречистване	бр/1 000 СКО	5,97	6,04	-1,17%	Не	Да	ГИС БД персонал	Не	-
	Общ брой отчетени изпълнени нива на ПК					15				
	Общ брой отчетени неизпълнени нива на ПК					15	11		4	

- ВиК операторът е отчетел изпълнение на **15** показателя за качество спрямо заложените нива в одобрения бизнес план (разчет).

- Отчетените стойности на следните **2** показателя за качество, за които се отчита изпълнение на заложеното в бизнес плана ниво, са докладвани от регистри или бази данни, които отсъстват или са недоказани от дружеството, респективно данните не са достоверни: **ПК6, ПК15а**. В допълнение за **ПК6, ПК7б** се констатира, че е отчетена променлива с недоказана или непотвърдена стойност.

- Отчетените стойности на показатели за качество **ПК9 и ПК11д**, за които се отчита изпълнение на заложеното в бизнес плана ниво са доказани с екранни снимки от регистър Активи в модул ПП „ВиК Център“. Стойностите на променливите се приемат за достоверни, въпреки че същите следва да се отчитат и в ГИС, която отсъства.

- ВиК операторът не е отчетел изпълнение на **15** показателя за качество спрямо заложените нива в одобрения бизнес план (разчет).

- Отчетените стойности на следните **5** показателя за качество, за които се отчита неизпълнение на заложеното в бизнес плана ниво, са докладвани от регистри или бази данни, които отсъстват или са недоказани от дружеството, респективно данните не са достоверни: **ПК4а, ПК4б, ПК12д, ПК12е, ПК15б**. В допълнение за **ПК2в, ПК3** се констатира, че е отчетена променлива с недоказана или непотвърдена стойност.

- Отчетените стойности на показатели за качество **ПК5, ПК11г**, за които се отчита неизпълнение на заложеното в бизнес плана ниво са доказани с екранни снимки от регистър Активи в модул ПП „ВиК Център“. Стойностите на променливите се приемат за достоверни, въпреки че същите следва да се отчитат и в ГИС, която отсъства.

Крайната оценка за качеството на информация за ПК се формира от:

- Оценката на степента на внедряване на регистъра / базата данни и на изискуемите общи и специфични характеристики, от които се докладват променливи,

участващи в изчислението на ПК(оценка на ниво внедряване); и

- Оценката на надеждността на данните за съответните променливи, участващи в изчислението на ПК(оценка на ниво променливи).

Таблица 7

ПК	Параметър	Качество на информацията					
		Оценка ВиК оператор		Оценка КЕВР			
		Разчет	Отчет	Регистри и БД	Променливи	Крайна оценка	
ПК1	Ниво на покритие с водоснабителни услуги	1	1	2	1	2	средно
ПК2а	Качество на питейната вода в големи зони на водоснабдяване	1	1	1	1	1	добро
ПК2б	Качество на питейната вода в малки зони на водоснабдяване	1	1	1	1	1	добро
ПК2в	Мониторинг на качеството на питейната вода	1	2	1	3	3	лошо
ПК3	Непрекъснатост на водоснабдяването	1	2	2	2	2	средно
ПК4а	Общи загуби на вода във водоснабителните системи	1	2	2	1	2	средно
ПК4б	Общи загуби на вода във водоснабителните системи	1	2	2	1	2	средно
ПК5	Аварии по водопроводната мрежа	1	1	2	1	2	средно
ПК6	Налигане във водоснабителната система	1	1	2	2	2	средно
ПК7а	Ниво на покритие с услуги по отвеждане на отпадъчни води	1	1	2	2	2	средно
ПК7б	Ниво на покритие с услуги по пречистване на отпадъчни води	1	1	2	2	2	средно
ПК8	Качество на отпадъчните води	1	1	1	1	1	добро
ПК9	Аварии на канализационната мрежа	1	1	2	1	2	средно
ПК10	Наводнения в имоти на трети лица, причинени от канализацията	1	1	2	1	2	средно
ПК11а	Енергийна ефективност за дейността по доставяне на вода на потребителите	1	1	1	1	1	добро
ПК11б	Енергийна ефективност за дейността по пречистване на отпадъчни води	1	1	1	1	1	добро
ПК11в	Оползотворяване на утайките от ПСОВ	1	1	2	1	2	средно
ПК11г	Рехабилитация на водопроводната мрежа	1	2	2	1	2	средно
ПК11д	Активен контрол на течовете	1	2	2	1	2	средно
ПК12а	Ефективност на разходите за услугата доставяне на вода на потребителите	1	1	1	1	1	добро
ПК12б	Ефективност на разходите за услугата отвеждане на отпадъчни води	1	1	1	1	1	добро
ПК12в	Ефективност на разходите за услугата пречистване на отпадъчни води	1	1	1	1	1	добро
ПК12г	Събираемост	1	1	1	1	1	добро
ПК12д	Ефективност на привреждане на водомерите в годност	2	2	3	1	3	лошо
ПК12е	Ефективност на изграждане на водомерното стопанство	2	2	3	1	3	лошо
ПК13	Срок за отговор на писмени жалби на потребителите	1	1	1	1	1	добро
ПК14а	Присъединяване към водоснабителната система	1	1	1	1	1	добро
ПК14б	Присъединяване към канализационната система	1	1	1	1	1	добро
ПК15а	Ефективност на персонала за услугата доставяне на вода на потребителите	2	2	3	1	3	лошо
ПК15б	Ефективност на персонала за услугите отвеждане и пречистване	2	2	3	1	3	лошо

Индивидуална оценка на изпълнението на всеки показател за качество на ВиК услугите за 2022 г. по реда на чл. 38 от НРКВКУ

При определянето на оценката на изпълнение на ПК се отчитат данните за разчет 2021 г. и 2022 г., и отчет за 2022 г., като в случаите на прогнозирано в бизнес плана влошаване на нивото по даден ПК за 2022 г. спрямо предходната 2021 г. или запазване на същото (нулева стъпка) се вземат предвид и отчетите за базовата 2020 г. и прогнозираните крайни цели за 2026 г. Оценката на изпълнение се съобразява с изискванията на чл. 37, ал. 2 от НРКВКУ. Оценката на изпълнение на ПК е представена в следващата таблица:

Таблица 8

ПК	Параметър	Разчет 2021 г.	Стойност 2022 г.		Отчет 2020 г.	Разчет 2026 г.	Одобре на стъпка (ОСп)	Реална стъпка (РСп)	Изпълнение на одобрена стъпка (ПИп), %	Оценка на изпълнение ПК без аномалии	Оценка на изпълнение с оценени аномалии	Оценка на изпълнение ПК с влияние оценка качество на информацията
			Разчет	Отчет								
ПК1	Ниво на покритие с водоснабителни услуги	99,64%	99,64%	99,64%	99,64%	99,64%	0,00%	0,00%	-	-	добро	добро
ПК2а	Качество на питейната вода в големи зони на водоснабдяване	99,35%	99,84%	100,00%	99,83%	99,82%	-0,49%	-0,65%	132,65%	добро	добро	добро
ПК2б	Качество на питейната вода в малки зони на водоснабдяване	98,22%	99,74%	98,74%	98,93%	98,94%	-1,52%	-0,52%	34,21%	лошо	лошо	лошо
ПК2в	Мониторинг на качеството на питейната вода	100,00%	100,00%	96,88%	100,00%	100,00%	0,00%	3,12%	-	-	пълно изпълнение	пълно изпълнение

ПКЗ	Непрекъснатост на водоснабдяването	9,212	8,810	9,492	9,281	8,000	0,40	-0,28	-69,65%	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение
ПК4а	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	9,25	9,85	10,33	10,09	7,52	-0,60	-1,08	-	-	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение
ПК4б	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	55,73%	57,40%	59,21%	58,40%	53,19%	-1,67%	-3,48%	-	-	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение
ПК5	Аварии по водопроводната мрежа	35,77	65,85	68,38	68,49	60,21	-30,08	-32,61	-	-	средно	средно
ПК6	Налигане във водоснабдителната система	80,11%	0,00%	0,00%	0,00%	36,65%	80,11%	80,11%	-	-	средно	средно
ПК7а	Ниво на покритие с услуги по отвеждане на отпадъчни води	80,05%	79,97%	86,18%	79,97%	79,97%	0,08%	-6,13%	-	-	добро	добро
ПК7б	Ниво на покритие с услуги по пречистване на отпадъчни води	71,04%	71,04%	79,97%	71,04%	71,04%	0,00%	-8,93%	-	-	добро	добро
ПК8	Качество на отпадъчните води	93,59%	75,00%	70,51%	75,00%	75,00%	18,59%	23,08%	-	-	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение
ПК9	Аварии на канализационната мрежа	124,63	107,69	105,49	107,69	107,69	16,94	19,14	112,99%	добро	добро	добро
ПК10	Наводнения в имоти на трети лица, причинени от канализацията	0,398	1,771	0,880	2,325	0,441	-1,373	-0,482	-	-	средно	средно
ПК11а	Енергийна ефективност за дейността по доставяне на вода на потребителите	0,2910	0,309	0,305	0,309	0,309	-0,02	-0,01	-	-	добро	добро
ПК11б	Енергийна ефективност за дейността по пречистване на отпадъчни води	0,1640	0,18300	0,197	0,183	0,183	-0,0190	-0,0330	-	-	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение
ПК11в	Оползотворяване на утайките от ПСОВ	90,46%	0,00%	49,92%	0,00%	61,54%	90,46%	40,54%	-	-	средно	средно
ПК11г	Рехабилитация на водопроводната мрежа	1,03%	1,02%	0,74%	0,96%	1,10%	0,01%	0,29%	-	-	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение
ПК11д	Активен контрол на течовете	1,07%	1,07%	1,07%	1,05%	1,25%	0,00%	0,00%	-	-	средно	средно
ПК12а	Ефективност на разходите за услугата доставяне на вода на потребителите	1,09	1,08	1,00	0,93	1,09	0,01	0,09	-	-	-	-
ПК12б	Ефективност на разходите за услугата отвеждане на отпадъчни води	1,10	1,08	0,99	0,53	1,15	0,02	0,11	-	-	-	-
ПК12в	Ефективност на разходите за услугата пречистване на отпадъчни води	1,02	1,03	0,81	0,37	1,03	-0,01	0,21	-	-	-	-
ПК12г	Събираемост	88,48%	90,36%	89,45%	89,03%	90,66%	-1,88%	-0,97%	51,60%	средно	средно	средно
ПК12д	Ефективност на привеждане на водомерите в годност	14,00%	9,52%	4,12%	4,42%	19,73%	4,48%	9,88%	-	-	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение
ПК12е	Ефективност на изграждане на водомерното стопанство	96,61%	73,71%	57,85%	68,09%	85,00%	22,90%	38,76%	-	-	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение
ПК13	Срок за отговор на писмени жалби на потребителите	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	0,00%	0,00%	-	-	добро	добро
ПК14а	Присъединяване към водоснабдителната система	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	0,00%	0,00%	-	-	добро	добро
ПК14б	Присъединяване към канализационната система	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	0,00%	0,00%	-	-	добро	добро
ПК15а	Ефективност на персонала за услугата доставяне на вода на потребителите	7,89	7,35	7,33	7,19	7,29	0,54	0,56	103,70%	добро	добро	добро
ПК15б	Ефективност на персонала за услугите отвеждане и пречистване	5,53	5,97	6,04	5,91	5,94	-0,44	-0,51	-	-	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение

Размер на коефициент Q_e по смисъла на чл. 6, т. 2 от НРЦВКУ за 2022 г.

При определянето на коефициента Q_e се съобразяват изискванията по т. 9.2.а от Указания НРЦВКУ. Дружеството е получило компенсации за потребена електрическа енергия общо в размер от 2 068 642,90 лв. за 2022 г., от които 580 801 лв. за периода на действие на наложения с Решение на Народното събрание от 16.12.2021 г. мораториум върху цените на ВиК услугите или за периода януари - март от 2022 г. Коефициентът, изчислен като съотношение от общо получените компенсации за 2022 г., с приспаднати компенсации за периода на действие на мораториума, спрямо общо направените разходи за електрическа енергия - в размер от 3 831 000,00 лв., за 2022 г. е 0,3884.

Обобщение на данните за изразходвана електроенергия за услугата доставяне на вода на потребителите:

Таблица 9

Параметър	Обобщена справка за услугата доставяне на вода на потребителите					
	Количество, кВтч	Разход, хил.лв.	Средна цена на ел.енергия, лв/МВтч	Общо изплатена компенсация	коефициент компенсация	Разход след компенсация

	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет	хил. лв.	-	отчет	отчет
Общо изразходвана електроенергия	3 790 000	3 808 307	1 442	2 289	380,37	601,05	889	0,3884	1 400	367,62
Електроенергия, произведена от собствени източници	0	0	0	0	0,00	0,00				
Изразходвана електроенергия от свободен пазар	3 790 000	3 808 307	1 442	2 289	380,37	601,05	889	0,3884	1 400	367,62
Разходи за електроенергия, включени в коефициента Qp			0	0			0	0,3884	0	0,00
Параметър	Разчет (Р)	Отчет (О)	Разлика Р-О	т. 9.2.а.3 от Указания НРЦВКУ	т. 9.2.а.4 от Указания НРЦВКУ	т. 9.2.а.5 от Указания НРЦВКУ		т. 9.2.а.6 от Указания НРЦВКУ		
				да	не	не	Преизчисление	не		
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсаци, кВтч	3 790 000	3 808 307	-18 307				3 702 084			
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсаци, хил. лв.	1 442	1 400	42				1 361			
Средна цена на ел.енергия от свободен пазар, с приспаднати компенсаци, лв/МВтч	380,37	367,62	12,75				367,62			
Вода на входа на системата АЗ, м³	12 283 380	12 489 445	206 065				12 141 084			
Продадена фактурирана вода iA10, м³	5 232 777	5 094 075	-138 702				5 094 075			
Неносеща приходи вода iA21, м³	7 050 603	7 395 370	344 767				7 047 009			
Дължина мрежа iC8, км	1 962	1 961	-1				1 961			
ПК4а, м³/км/д	9,85	10,33	-0,487				9,85			
ПК11а кВтч/м³	0,309	0,305	0,004				0,305			
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсаци и разходи за електроенергия, включени в Qp, хил. лв.	1 442	1 400	42	42	-	-	1 361	-		

Обобщение на данните за изразходвана електроенергия за услугата отвеждане на отпадъчни води:

Таблица 10

Параметър	Обобщена справка за услугата отвеждане на отпадъчни води									
	Количество, кВтч		Разход, хил.лв.		Средна цена на ел.енергия, лв/МВтч		Общо изплатена компенсация	коэффициент компенсация	Разход след компенсация	Средна цена след компенсация
	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет	хил. лв.	-	отчет	отчет
Общо изразходвана електроенергия	4 150	6 025	2	4	457,98	663,90	2	0,3884	2	406,06
Електроенергия, произведена от собствени източници	0	0	0	0	0,00	0,00				
Изразходвана електроенергия от свободен пазар	4 150	6 025	2	4	457,98	663,90	2	0,3884	2	406,06
Разходи за електроенергия, включени в коефициента Qp			0	0			0	0,3884	0	0,00
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсаци и разходи за електроенергия, включени в Qp, хил. лв.			2	2						
Разлика Разчет - Отчет			-0,5							

Обобщение на данните за изразходвана електроенергия за услугата пречистване на отпадъчни води:

Таблица 11

Параметър	Обобщена справка за услугата пречистване на отпадъчни води									
	Количество, кВтч		Разход, хил.лв.		Средна цена на ел.енергия, лв/МВтч		Общо изплатена компенсация	коэффициент компенсация	Разход след компенсация	Средна цена след компенсация
	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет	хил. лв.	-	отчет	отчет
Общо изразходвана електроенергия	2 345 000	2 432 099	879	1 439	375,02	591,67	559	0,3884	880	361,88

Електроенергия, произведена от собствени източници	0	0	0	0	0,00	0,00				
Изразходвана електроенергия от свободен пазар	2 345 000	2 432 099	879	1 439	375,02	591,67	559	0,3884	880	361,88
Разходи за електроенергия, включени в коефициента Qp			0	0			0	0,3884	0	0,00
Параметър	Разчет (Р)	Отчет (О)	Разлика Р-О	т. 9.2.а.3 от Указания НРЦВКУ	т. 9.2.а.4 от Указания НРЦВКУ	т. 9.2.а.5 от Указания НРЦВКУ		т. 9.2.а.6 от Указания НРЦВКУ		
				не	не	не	Преизчисление	да		
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсаци, кВтч	2 345 000	2 432 099	-87 099				2 265 222			
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсаци, хил. лв.	879	880	-1				820			
Средна цена на ел.енергия от свободен пазар, с приспаднати компенсаци, лв/МВтч	375,02	361,88	13,14				361,88			
Вода на вход ПСОВ wA2, м³	12 800 000	12 364 539	-435 461				12 364 539			
ПК116 кВтч/м³	0,183	0,197	-0,013				0,183			
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсаци и разходи за електроенергия, включени в Qp, хил. лв.	879	880	-1	-	-	-	820	0		

Дружеството не използва електроенергия за технологични нужди за услугата доставяне на вода на друг ВиК оператор.

При определянето на коефициента Qe се съобразяват изискванията по т. 8, т. 9.2.а и т. 52.2. от Указания НРЦВКУ. Бизнес планът на дружеството е одобрен от КЕВР с решение № БП-Ц-5 от 31.05.2022 г., в сила от 01.06.2022 г. В тази връзка разликата между одобрените разходи и действително извършените разходи е преизчислена пропорционално за периода на прилагане на новия бизнес план (7 месеца). Във връзка с гореизложеното, коефициент Qe се изчислява, както следва:

Таблица 12

Описание	Доставяне	Отвеждане	Пречистване	Доставяне непитейни качества	Доставяне на Друг ВиКО
Разлика между одобрените и действително извършените разходи за електроенергия с приспаднати разходи за Qp и компенсаци	42	-1	0	-	0
Разлика между одобрените и действително извършените разходи за електроенергия с приспаднати разходи за Qp и компенсаци, преизчислени за периода на влизане в сила на бизнес плана	24	0	0	-	0
Признати годишни разходи за съответната ВиК услуга 2024 г.	10 075	746	2 568	-	56
Коефициент Qe	0,241%	-0,043%	0,000%	-	0,000%

5. „ВиК - Стенето“ ЕООД, гр. Троян

За резултатите от извършената проверка на дейността на дружеството за 2022 г. е изготвен констативен протокол, връчен на ВиК оператора на **05.10.2023 г.** (приложен към настоящия доклад), в който са направени констатации, дадени са препоръки и е изискано представяне на информация.

Дружеството е представило свое становище с вх. № **В-17-03-5** от **17.10.2023 г.** и допълнение с вх. № **В-17-03-5** от **24.10.2023 г.** като информацията е взета предвид от работната група при представяне на крайните резултати в настоящия доклад.

Данни за връчен констативен протокол и представено становище от дружеството
Във връчения констативен протокол са направени препоръки:

Таблица 1

Раздел от КП	Препоръки
I.1.	Дружеството да въведе в цялост информацията за всички изискуеми данни и параметри за активите в регистър на активите.
I.1.	Дружеството да внедри ГИС с всички изискуеми общи и специфични характеристики.
I.2.	ВиК операторът да въведе в цялост информацията в регистъра на аварията за всички изискуеми специфични характеристики.
I.6.	ВиК операторът да създаде възможност регистърът на водомерите на СВО да генерира справки по зададени критерии, в т.ч. за зададен период от време.
I.8.	Дружеството да въведе в цялост информацията за всички изискуеми данни и параметри за регистър за измерени количества на вход ПСОВ.
I.9.	Дружеството да въведе в цялост информацията за всички изискуеми данни и параметри за регистъра за контролни разходомери и дейта логери.
I.10.	Дружеството следва да поддържа база данни за неизмерена законна консумация и изготви процедура за начина и реда на поддържане с описание на процесите на работа с данните, както и да се поддържат данни за всички общи и специфични характеристики.
I.13.	Дружеството да въведе в цялост всички изискуеми данни и специфични характеристики в БД с длъжностите и задълженията на персонала.
II.	Такса за преградни съоръжения на РВ (речни водохвращения), посочена в Справка № 10 „Такси за водовземане и заустване“ да се отчита в Справка № 15 „Отчет на годишните разходи за регулирани услуги за 2022 г.“ на ред „Други данъци и такси“.
IV.1.	ВиК операторът следва да създава схеми, чертежи и екзекутиви за всички подземни обекти по ВиК мрежите от инвестиционната програма - в т.ч. ВиК проводи, сградни отклонения, арматури и други.
IV.1.	ВиК операторът следва да поддържа всички необходими реквизити в работните карти за капиталови ремонти, съгласно изискванията на ЕСРО, в т.ч. технически параметри на вложените материали (размер на изкоп, вид на настилка, вид на обратна засипка, дълбочина на изкоп и на подземните ВиК проводи и съоръжения, за които е приложимо).
V.1.	ВиК операторът следва да създава схеми, чертежи и екзекутиви за всички подземни обекти по ВиК мрежите от ремонтната програма - в т.ч. ВиК проводи, сградни отклонения, арматури и други.
V.1.	ВиК операторът следва да поддържа всички необходими реквизити в работните карти за обектите от ремонтната програма, включително начален и краен час на работа, технически параметри на вложените материали (размер на изкоп, вид на обратна засипка, дълбочина на изкоп и на подземните ВиК проводи и съоръжения, за които е приложимо).
V.1.	ВиК операторът да осигури възможност за проследимост в счетоводната програма на разходите, формиращи стойността на всеки обект от Ремонтната програма.
V.1.	ВиК операторът да създаде аналитична отчетност за извършените оперативни ремонти съобразно структурата на Ремонтната програма в сметките от група 60.
V.4.	Разходите за услугата присъединяване към ВиК мрежата следва да се посочват в Справка № 2 „Отчет за приходите и разходите“ от ЕСРО на ред „разходи от присъединяване“.

Дружеството не е коментирало направените препоръки в своето становище.

Обобщение на изисканата и представена информация, както и становището на работната група е представено, както следва:

Таблица 2

Изискани данни в КП	Становище на дружеството	Становище на работната група
1. Дружеството да представи информация защо няма постоянно измерване на количествата вода на вход и изход пречиствателна станция за ПСОВ Троян, доколкото отчетените количества са формирани от сумата на измерените на вход ПСОВ Троян за периода от м. януари 2022 г. до м. март 2022 г. и от изход ПСОВ Троян за периода от м. април до м. декември 2022 г.	Дружеството посочва, че за периода от м. януари 2022 г. до м. март 2022 г. е имало измерване на количествата вода на вход ПСОВ Троян, но поради повреда в електрониката на разходомера и отказа на доставчика за поддръжката му и последващ ремонт, до този момент не е закупен и не е монтиран разходомер на вход ПСОВ. В изпълнение на изисквания на разрешително за ползване на воден обект за заустване на отпадъчни води в повърхностни води № 13140246 от 05.03.2014 г., на 01.04.2022 г. ВиК операторът е монтирал разходомер на изход ПСОВ, по който Басейнова дирекция „Дунавски район“ гр. Плевен следи да не се надвишава максимално допустимото зауствено водно количество 3000 м ³ /час.	Работната група приема представената обосновка за сведение.
2. Да се представи единен електронен модел за отчет на изпълнението на бизнес плана и отчет по ЕСРО за 2022 г. на електронен носител с коригирани справки, както следва: 2.1. Справка № 2 „Променливи за изчисление на показателите за качество на предоставяните ВиК услуги за 2022 г.“ (Приложение № 2), като се коригират единствено данните за: 2.1.1. Данните за променлива iE5 <i>Общ брой на населението по последно преброяване и демографски прогнози на НСИ в обособената територия, обслужвана от оператора</i> следва да се коригират съобразно данните на НСИ за 2022 г. по последно преброяване на населението (Динамичен ред: Pop 6.1.1 Pop DR.xls) в община Троян - 26 178 бр.	Приложени са коригирани Справка № 2, Справка № 3 и Справка № 6.	Извършената корекция се приема.
2.1.2. Данните за променлива F1 <i>Общ брой на населението по</i>	Приложени са коригирани Справка № 2,	Извършената корекция се

<p>последно преброяване и демографски прогнози на НСИ, ползващо услугата доставяне на вода на потребителите в обособената територия, обслужвана от ВиК оператора (27 644 бр.), респ. променливи wE4 Общ брой на населението по последно преброяване и демографски прогнози на НСИ, ползващо услугата отвеждане на отпадъчни води в обособената територия, обслужвана от оператора за разглеждания период и wE2 Общ брой на населението по последно преброяване и демографски прогнози на НСИ, ползващо услугата пречистване на отпадъчни води в обособената територия, обслужвана от оператора за разглеждания период да се коригират съобразно корекцията по т. 2.1.1.</p>	<p>Справка № 3 и Справка № 6.</p>	<p>приема.</p>
<p>2.1.3. Данните за променлива iD45 Общ брой водомери на СВО (средства за измерване), които са приведени в техническа и метрологична годност през отчетната година и отговарят на одобрения тип, и които са монтирани на СВО през отчетната година (3 292 бр.) да се коригират, така че да съответстват на представената екранна снимка от ПП „БИЛИНГ Център“.</p>	<p>Приложени са коригирани Справка № 2, Справка № 3 и Справка № 6.</p>	<p>Извършената корекция се приема.</p>
<p>2.1.4. Данните за променлива wA14 Общо количество на сухото тегло на утайките от ПСОВ, експлоатирани от ВиК оператора, произведени през годината, предхождаща отчетната година (тон сухо вещество) и променлива wA15 Общо количество на сухото тегло на утайките от експлоатираните от В и К оператора ПСОВ, произведени през годината, предхождаща отчетната година, и оползотворени до края на отчетната година (142 т.с.в.) да се коригира, така че да съответстват на представената екранна снимка от ПП „ВиК Център“.</p>	<p>Приложени са коригирани Справка № 2, Справка № 3 и Справка № 6.</p>	<p>Извършената корекция се приема.</p>
<p>2.1.5. Данните за общо количество на изразходваната електрическа енергия за пречистване на отпадъчна вода от ПСОВ експлоатирани от ВиК оператора (променлива wD13 Общо количество на изразходваната електрическа енергия за пречистване на отпадъчна вода от ПСОВ експлоатирани от ВиК оператора) да се коригират така, че да съответстват на данните от представените екранни снимки от ПП „ВиК Център“ за изразходвана ел.енергия средно напрежение от „Справка изразходвана електроенергия (пречистване)“ и произведеното количество електроенергия от собствени източници – фотоволтаичната инсталация „Справка произведена енергия“.</p>	<p>Приложени са коригирани Справка № 2, Справка № 3 и Справка № 6.</p>	<p>Извършената корекция се приема.</p>
<p>2.2. Да се представи обосновка за отчетените данни за 2022 г. за променлива C29 Общ брой на сградните канализационни отклонения - 5 697 бр., доколкото са значително повече спрямо заложените в бизнес плана за 2022 г. – 4 687 бр. и отчетените през 2021 г. - 4 691 бр.</p>	<p>Данните за променлива C29 Общ брой на сградни канализационни отклонения 5 697 бр. са верни, това е информация от новия продукт ПП „Билинг Център“. Предходната програма ФОИ е работило под DOS и няма нужните възможности, като не е отразявала определени сградни канализационни отклонения.</p>	<p>Представената обосновка се приема.</p>
<p>2.3. В Справка № 6 „Отчет на потреблението на електроенергия за 2022 г“ да се посочат данни в колона „Разчет“ и колона „Отчет“ за цена на електроенергия, произведена от собствени източници (Себестойност на електрическа енергия, от собствени източници), лв/МВтч, съответстваща на одобрената в бизнес плана на „ВиК Стенето“ ЕООД, гр. Троян в размер на 67,720 лв./МВтч, съгласно одобрения бизнес план за регулаторен период 2022-2026 г. Конкретните справки да се представят и на хартиен носител, подписани и подпечатани.</p>	<p>Приложени са коригирани Справка № 2, Справка № 3 и Справка № 6.</p>	<p>Извършената корекция се приема.</p>

Размер на коефициент Q_p по смисъла на чл. 6, т. 2 от НРЦВКУ за 2022 г.

ВиК операторът не е предвидил в бизнес плана, съответно не е отчетел допълнителни разходи във връзка с експлоатацията на нови активи и/или предоставяне на нови дейности, включени в коефициент Q_p за 2022 г.

Размер на отчетените разходи за 2022 г.

В следващата таблица е представена информация за планираните в одобрения бизнес план от КЕВР и отчетени разходи на дружеството (без амортизации), с приспаднати компенсации за изразходвана електроенергия, по дейности и по услуги за 2022 г.:

Таблица 3

Разходи 2022 г., хил.лв.	Разчет	Отчет	Отчет след корекция	Изменение, %
Разходи за доставяне на вода	1 778	1 594	1 594	-10%
Разходи за доставяне на вода с непитейни качества	0	0	0	0%
Разходи за доставяне на вода на друг ВиК оператор	12	8	8	-31%
Общо разходи за доставяне на вода	1 790	1 602	1 602	-10%
Разходи за отвеждане на отпадъчни води	58	69	69	18%
Разходи за пречистване на отпадъчни води	649	616	626	-4%
Общо разходи за регулирана дейност	2 497	2 287	2 296	-8%
Разходи за нерегулирана дейност	14	32	32	133%
Общо разходи	2 511	2 319	2 329	-7%

Размер на отчетените инвестиции за 2022 г.

В следващата таблица е представена информация за планираните в одобрения бизнес план от КЕВР и отчетени инвестиции в собствени и в публични активи по услуги за 2022 г.:

Таблица 4

Наименование	2022 г.			Изпълнение на планираните инвестиции 2022 г.	
	Планирани инвестиции по БП	Отчетени инвестиции	Отчетени инвестиции след корекция	хил лв.	%
	хил лв.	хил лв.	хил лв.		
Доставяне ВС Основна, в т.ч.:	500	696	696	196	139%
<i>Инвестиции в Собствени активи:</i>	32	52	52	20	164%
<i>Инвестиции в Публични активи:</i>	469	644	644	175	137%
Отвеждане на отпадъчните води	126	109	109	-17	86%
<i>Инвестиции в Собствени активи:</i>	5	26	26	21	491%
<i>Инвестиции в Публични активи:</i>	121	83	83	-38	68%
Пречистване на отпадъчните води	70	113	113	44	163%
<i>Инвестиции в Собствени активи:</i>	2	24	24	21	1014%
<i>Инвестиции в Публични активи:</i>	67	89	89	22	133%
Доставяне вода на „В и К Ловеч“ АД, в т.ч.:	1	6	6	5	874%
<i>Инвестиции в Собствени активи:</i>	0	0	0	0	0%
<i>Инвестиции в Публични активи:</i>	1	6	6	5	874%
ОБЩО ИНВЕСТИЦИИ:	697	924	924	227	133%
<i>Инвестиции в Собствени активи:</i>	39	102	102	62	258%
<i>Инвестиции в Публични активи:</i>	657	822	822	165	125%

Оценка на качеството на информацията за всяка променлива на показателите за качество по реда на чл. 34 от НРКВКУ и т. 68 от Указания НРКВКУ

При оценката на изискуемите регистри и бази данни с оценки 1 - 4 е извършено оценяване на наличието на регистъра / база данни; на внедряването на изискуемите общи характеристики, на внедряването на изискуемите специфични характеристики за съответния регистър / база данни, съответно е представена формираната крайна оценка на степента на внедряване, както следва:

Таблица 5

Регистри	Регистър/ База данни		Внедрени процедури	Общи характеристики регистри/ база данни		Специфични характеристики регистри/ база данни		Оценка ниво характеристики регистри /бази данни КЕВР	Крайна оценка на ниво внедряване регистри и бази данни КЕВР	
	ВНЕДРЕН/ В ПРОЦЕС/ НЕДОКАЗАН/ ОТСЪСТВА	Оценка ниво наличие регистри/ бази данни КЕВР		ДА/НЕ	% внедряване	Оценка общи характеристики КЕВР	% внедряване			
ГИС	ОТСЪСТВА	4	НЕ	0%	4	0%	4	4	4	липса на информация
Регистър на активите	В ПРОЦЕС	3	ДА	100%	2	94%	1	1	2	средно
Регистър на аварияте	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	95%	1	1	1	добро
Регистър на лабораторни изследвания за качеството на питейните води	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро

Регистър на лабораторни изследвания за качеството на отпадъчните води	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
Регистър на оплаквания от потребители	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
Регистър за утайките от ПСОВ	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
Регистър на водомерите на СВО (средства за измерване)	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
Система за отчитане и фактуриране	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
База данни с измерените количества вода на вход ВС	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
База данни с измерените количества вода на вход ПСПВ	не експлоатира ПСПВ									
База данни с измерените количества вода на вход ПСОВ	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	67%	2	2	2	средно
База данни за контролни разходомери и дейта логери	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	87%	1	1	1	добро
База данни за изчисляване на неизмерената законна консумация	ОТСЪСТВА	4	НЕ	0%	4	0%	4	4	4	липса на информация
База данни за изразходваната електрическа енергия	ВНЕДРЕН	2	ДА	0%	4	100%	1	4	4	липса на информация
База данни за сключени и изпълнени договори за присъединяване	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
База данни с длъжностите и задълженията на персонала на ВиК оператора	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	83%	1	1	1	добро
Счетоводна система	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	86%	1	1	1	добро

В следващата таблица е представена информация за предвидените нива на показателите за качество (ПК) на ВиК услугите за 2022 г. в одобрения бизнес план (разчет) спрямо отчетените от дружеството постигнати нива през 2022 г. (отчет), с посочен % изменение и дали съответният ПК е постигнат. За целите на анализа относно изпълнението на нивата на ПК не се взема предвид разлика от 1% изменение. За всеки ПК е представена информация за достоверността на данните за променливите, участващи в изчислението на съответния ПК - дали същите са отчетени от регистър или база данни, които са недоказани или отсъстват, както и дали са констатирани некоректни стойности на променливи:

Таблица 6

ПК	Параметър	Ед. мярка	Стойност 2022 г.		Изпълнение		Достоверност на данните			
			Разчет	Отчет	% изменени е	Постигнато ниво (Да/Не)	Регистър или БД - отсъства или недоказан	Некоректна променлива		
ПК1	Ниво на покритие с водоснабдителни услуги	%	97,81%	99,84%	2,08%	Да	Не	-	Не	-
ПК2а	Качество на питейната вода в големи зони на водоснабдяване	%	99,59%	100,00%	0,41%	Да	Не	-	Не	-
ПК2б	Качество на питейната вода в малки зони на водоснабдяване	%	99,43%	99,79%	0,36%	Да	Не	-	Не	-
ПК2в	Мониторинг на качеството на питейната вода	%	100,00%	100,00%	0,00%	Да	Не	-	Не	-
ПК3	Непрекъснатост на водоснабдяването	съотношение	0,398	0,404	-1,51%	Не	Не	-	Не	-
ПК4а	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	м ³ /км/ден	7,78	7,53	3,21%	Да	Да	БД изчисл. неизм. зак. конс. ГИС	Не	-
ПК4б	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	%	47,52%	47,57%	-0,11%	Да	Да	БД изчисл. неизм. зак. конс.	Не	-
ПК5	Аварии по водопроводната мрежа	бр/100к м/год	41,65	35,17	15,56%	Да	Да	ГИС	Не	-
ПК6	Налигане във водоснабдителната система	%	80,00%	80,00%	0,00%	Да	Да	ГИС	Не	-
ПК7а	Ниво на покритие с услуги по отвеждане на отпадъчни води	%	69,00%	65,64%	-4,87%	Не	Не	-	Не	-
ПК7б	Ниво на покритие с услуги по пречистване на отпадъчни води	%	69,00%	65,64%	-4,87%	Не	Не	-	Не	-
ПК8	Качество на отпадъчните води	%	100,00%	100,00%	0,00%	Да	Не	-	Не	-
ПК9	Аварии на канализационната мрежа	бр/100к м/год	141,32	142,86	-1,09%	Не	Да	ГИС	Не	-
ПК10	Наводнения в имоти на трети лица, причинени от канализацията	бр/10 000 потреб	0,000	0,000	-	Да	Не	-	Не	-
ПК11а	Енергийна ефективност за дейността по доставяне на вода на потребителите	кВтч/м ³	0,134	0,134	0,00%	Да	Да	БД ел.енергия	Не	-
ПК11б	Енергийна ефективност за дейността по пречистване на отпадъчни води	кВтч/м ³	0,344	0,248	27,91%	Да	Да	БД ел.енергия	Не	-
ПК11в	Оползотворяване на утайките от ПСОВ	%	100,00%	100,00%	0,00%	Да	Не	-	Не	-
ПК11г	Рехабилитация на водопроводната мрежа	%	1,71%	1,23%	-28,07%	Не	Да	ГИС	Не	-
ПК11д	Активен контрол на течовете	%	1,26%	1,26%	0,00%	Да	Да	ГИС	Не	-
ПК12а	Ефективност на разходите за услугата доставяне на вода на потребителите	съотношение	1,08	1,01	-6,48%	Не	Не	-	Не	-
ПК12б	Ефективност на разходите за услугата отвеждане на отпадъчни води	съотношение	1,14	1,24	8,77%	Да	Не	-	Не	-
ПК12в	Ефективност на разходите за услугата пречистване на отпадъчни води	съотношение	1,07	1,01	-5,61%	Не	Не	-	Не	-
ПК12г	Събираемост	%	92,93%	92,47%	-0,49%	Да	Не	-	Не	-

ПК12д	Ефективност на привеждане на водомерите в годност	%	23,51%	24,48%	4,13%	Да	Да	ГИС	Не	-
ПК12е	Ефективност на изграждане на водомерното стопанство	%	100,00%	99,85%	-0,15%	Да	Да	ГИС	Не	-
ПК13	Срок за отговор на писмени жалби на потребителите	%	100,00%	98,21%	-1,79%	Не	Не	-	Не	-
ПК14а	Присъединяване към водоснабдителната система	%	100,00%	100,00%	0,00%	Да	Не	-	Не	-
ПК14б	Присъединяване към канализационната система	%	-	-	-	Да	Не	-	Не	-
ПК15а	Ефективност на персонала за услугата доставяне на вода на потребителите	бр/1000 СВО	3,94	3,64	7,61%	Да	Да	ГИС	Не	-
ПК15б	Ефективност на персонала за услугите отвеждане и пречистване	бр/1000 СКО	3,20	2,63	17,81%	Да	Да	ГИС	Не	-
Общ брой отчетени изпълнени нива на ПК						22	13		0	
Общ брой отчетени неизпълнени нива на ПК						8				

- ВиК операторът е отчетел изпълнение на **22** показателя за качество спрямо заложените нива в одобрения бизнес план (разчет).

- Отчетените стойности на следните **3** показателя за качество, за които се отчита изпълнение на заложеното в бизнес плана ниво, са докладвани от регистри или бази данни, които отсъстват или са недоказани от дружеството, респективно данните не са достоверни: **ПК4б, , ПК11а, ПК11б**.

- Отчетените стойности на следните показатели **8** за качество: **ПК4а, ПК5, ПК6, ПК11д, ПК12д, ПК12е, ПК15а и ПК15б**, за които се отчита изпълнение на заложеното в бизнес плана ниво, се потвърждават от съществуващите регистри. Стойностите на променливите се приемат за достоверни, въпреки че същите следва да се отчитат и в ГИС, която отсъства.

- ВиК операторът не е отчетел изпълнение на **8** показателя за качество спрямо заложените нива в одобрения бизнес план (разчет).

- Отчетените стойности на следните **2** показателя за качество: **ПК9 и ПК11г**, за които се отчита неизпълнение на заложеното в бизнес плана ниво се потвърждават от съществуващите регистри. Стойностите на променливите се приемат за достоверни, въпреки че същите следва да се отчитат и в ГИС, която отсъства.

Крайната оценка за качеството на информация за ПК се формира от:

- Оценката на степента на внедряване на регистъра / базата данни и на изискуемите общи и специфични характеристики, от които се докладват променливи, участващи в изчислението на ПК(оценка на ниво внедряване); и

- Оценката на надеждността на данните за съответните променливи, участващи в изчислението на ПК(оценка на ниво променливи).

Таблица 7

ПК	Параметър	Качество на информацията					
		Оценка ВиК оператор		Оценка КЕВР			
		Разчет	Отчет	Регистри и БД	Променливи	Крайна оценка	
ПК1	Ниво на покритие с водоснабдителни услуги	1	1	1	1	1	добро
ПК2а	Качество на питейната вода в големи зони на водоснабдяване	1	1	1	1	1	добро
ПК2б	Качество на питейната вода в малки зони на водоснабдяване	1	1	1	1	1	добро
ПК2в	Мониторинг на качеството на питейната вода	1	1	1	1	1	добро
ПК3	Непрекъснатост на водоснабдяването	1	1	1	1	1	добро
ПК4а	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	1	1	2	1	2	средно
ПК4б	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	1	1	2	1	2	средно
ПК5	Аварии по водопроводната мрежа	1	1	2	1	2	средно
ПК6	Налиягане във водоснабдителната система	1	1	2	1	2	средно
ПК7а	Ниво на покритие с услуги по отвеждане на отпадъчни води	1	1	1	1	1	добро
ПК7б	Ниво на покритие с услуги по пречистване на отпадъчни води	1	1	1	1	1	добро
ПК8	Качество на отпадъчните води	1	1	1	1	1	добро
ПК9	Аварии на канализационната мрежа	1	1	2	1	2	средно
ПК10	Наводнения в имоти на трети лица, причинени от канализацията	1	1	1	1	1	добро
ПК11а	Енергийна ефективност за дейността по доставяне на вода на потребителите	1	1	3	1	3	лошо
ПК11б	Енергийна ефективност за дейността по пречистване на отпадъчни води	1	1	3	1	3	лошо

ПК11в	Оползотворяване на утайките от ПСОВ	1	1	1	1	1	1	1	добро
ПК11г	Рехабилитация на водопроводната мрежа	1	1	2	1	2	1	2	средно
ПК11д	Активен контрол на течовете	1	1	2	1	2	1	2	средно
ПК12а	Ефективност на разходите за услугата доставяне на вода на потребителите	1	1	1	1	1	1	1	добро
ПК12б	Ефективност на разходите за услугата отвеждане на отпадъчни води	1	1	1	1	1	1	1	добро
ПК12в	Ефективност на разходите за услугата пречистване на отпадъчни води	1	1	1	1	1	1	1	добро
ПК12г	Събираемост	1	1	1	1	1	1	1	добро
ПК12д	Ефективност на привеждане на водомерите в годност	1	1	2	1	2	1	2	средно
ПК12е	Ефективност на изграждане на водомерното стопанство	1	1	2	1	2	1	2	средно
ПК13	Срок за отговор на писмени жалби на потребителите	1	1	1	1	1	1	1	добро
ПК14а	Присъединяване към водоснабдителната система	1	1	1	1	1	1	1	добро
ПК14б	Присъединяване към канализационната система	1	1	1	1	1	1	1	добро
ПК15а	Ефективност на персонала за услугата доставяне на вода на потребителите	1	1	2	1	2	1	2	средно
ПК15б	Ефективност на персонала за услугите отвеждане и пречистване	1	1	2	1	2	1	2	средно

Индивидуална оценка на изпълнението на всеки показател за качество на ВиК услугите за 2022 г. по реда на чл. 38 от НРКВКУ

При определянето на оценката на изпълнение на ПК се отчитат данните за разчет 2021 г. и 2022 г., и отчет за 2022 г., като в случаите на прогнозирано в бизнес плана влошаване на нивото по даден ПК за 2022 г. спрямо предходната 2021 г. или запазване на същото (нулева стъпка) се вземат предвид и отчетите за базовата 2020 г. и прогнозираните крайни цели за 2026 г. Оценката на изпълнение се съобразява с изискванията на чл. 37, ал. 2 от НРКВКУ. Оценката на изпълнение на ПК е представена в следващата таблица:

Таблица 8

ПК	Параметър	Разчет 2021 г.	Стойност 2022 г.		Отчет 2020 г.	Разчет 2026 г.	Одобре на стъпка (OCn)	Реална стъпка (PCn)	Изпълнение на одобрена стъпка (Шп), %	Оценка на изпълнени е ПК без аномалии	Оценка на изпълнени е с оценени аномалии	Оценка на изпълнение ПК с влияние оценка
			Разчет	Отчет								
ПК1	Ниво на покритие с водоснабдителна мрежа	99,11%	97,81%	99,84%	99,12%	99,02%	1,30%	-0,73%	-	-	добро	добро
ПК2а	Качество на питейната вода в всички зони на водоснабдяване	100,00%	99,59%	100,00%	99,59%	99,59%	0,41%	0,00%	-	-	добро	добро
ПК2б	Качество на питейната вода в зони на водоснабдяване	100,00%	99,43%	99,79%	99,43%	99,43%	0,57%	0,21%	-	-	добро	добро
ПК2в	Мониторинг на качеството на водоснабдяване	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	0,00%	0,00%	-	-	добро	добро
ПК3	Непрекъснатост на водоснабдяването	2,612	0,398	0,404	0,398	0,396	2,21	2,21	99,73%	добро	добро	добро
ПК4а	Общи загуби на вода във водоснабдителната мрежа	7,14	7,78	7,53	7,78	7,48	-0,64	-0,39	-	-	средно	средно
ПК4б	Общи загуби на вода във водоснабдителната мрежа	44,52%	47,52%	47,57%	48,15%	47,34%	-3,00%	-3,05%	-	-	средно	средно
ПК5	Аварии по водопроводната мрежа	27,79	41,65	35,17	41,65	36,80	-13,86	-7,38	-	-	добро	добро
ПК6	Налигане във водоснабдителната мрежа	80,77%	80,00%	80,00%	80,77%	81,48%	0,77%	0,77%	-	-	пълно	пълно
ПК7а	Ниво на покритие с услуги по доставяне на студена вода	63,14%	69,00%	65,64%	63,82%	75,41%	-5,86%	-2,50%	42,66%	лошо	лошо	лошо
ПК7б	Ниво на покритие с услуги по доставяне на студена вода	63,14%	69,00%	65,64%	63,82%	75,41%	-5,86%	-2,50%	42,66%	лошо	лошо	лошо
ПК8	Качество на отпадъчните води	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	0,00%	0,00%	-	-	добро	добро
ПК9	Аварии на канализационната мрежа	294,23	141,32	142,86	149,06	116,28	152,91	151,37	98,99%	добро	добро	добро
ПК10	Наводнения в имоти на трети лица, водоснабдяване	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	добро	добро
ПК11а	Енергийна ефективност за водоснабдяване на вода на потребителите	0,125	0,134	0,134	0,136	0,134	-0,01	-0,01	-	-	добро	добро
ПК11б	Енергийна ефективност за водоснабдяване на вода на потребителите	0,257	0,344	0,248	0,357	0,304	-0,0870	0,0090	-	-	добро	добро
ПК11в	Оползотворяване на утайките от ПСОВ	100,00%	100,00%	100,00%	5,56%	100,00%	0,00%	0,00%	-	-	добро	добро
ПК11г	Рехабилитация на водопроводната мрежа	1,85%	1,71%	1,23%	1,61%	1,84%	0,14%	0,62%	-	-	пълно	пълно
ПК11д	Активен контрол на течовете	1,24%	1,26%	1,26%	1,22%	1,26%	-0,02%	-0,02%	100,00%	добро	добро	добро
ПК12а	Ефективност на разходите за услугата доставяне на вода на потребителите	1,16	1,08	1,01	1,10	1,10	0,08	0,15	-	-	-	-
ПК12б	Ефективност на разходите за услугата отвеждане на отпадъчни води	1,98	1,14	1,24	3,04	1,38	0,84	0,74	-	-	-	-
ПК12в	Ефективност на разходите за услугата пречистване на отпадъчни води	1,09	1,07	1,01	1,28	1,07	0,02	0,08	-	-	-	-
ПК12г	Събираемост	94,57%	92,93%	92,47%	90,94%	94,64%	1,64%	2,10%	-	-	средно	средно
ПК12д	Ефективност на привеждане на водомерите в годност	14,13%	23,51%	24,48%	23,51%	23,51%	-9,38%	-10,35%	110,34%	добро	добро	добро
ПК12е	Ефективност на изграждане на водомерното стопанство	99,23%	100,00%	99,85%	100,00%	100,00%	-0,77%	-0,62%	80,52%	добро	добро	добро
ПК13	Срок за отговор на писмени жалби на потребителите	100,00%	100,00%	98,21%	96,77%	100,00%	0,00%	1,79%	-	-	средно	средно
ПК14а	Присъединяване към водоснабдителната система	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	0,00%	0,00%	-	-	добро	добро
ПК14б	Присъединяване към канализационната система	100,00%	-	-	100,00%	100,00%	-	-	-	-	-	-
ПК15а	Ефективност на персонала за услугата доставяне на вода на потребителите	4,17	3,94	3,64	3,61	3,93	0,23	0,53	230,43%	добро	добро	добро
ПК15б	Ефективност на персонала за услугите отвеждане и пречистване	3,24	3,20	2,63	3,51	2,96	0,04	0,61	1525,00%	добро	добро	добро

Размер на коефициент Q_e по смисъла на чл. 6, т. 2 от НРЦВКУ за 2022 г.

При определянето на коефициента Q_e се съобразяват изискванията по т. 9.2.а от Указания НРЦВКУ. Дружеството е получило компенсации за потребена електрическа енергия общо в размер от 359 930,45 лв. за 2022 г., от които 100 857 лв. за периода на действие на наложения с Решение на Народното събрание от 16.12.2021 г. мораториум върху цените на ВиК услугите или за периода януари - март от 2022 г. Коефициентът, изчислен като съотношение от общо получените компенсации за 2022 г., с приспаднати компенсации за периода на действие на мораториума, спрямо общо направените разходи за електрическа енергия - в размер от 655 586,00 лв., за 2022 г. е 0,3952.

Обобщение на данните за изразходвана електроенергия за услугата доставяне на вода на потребителите:

Таблица 9

Параметър	Обобщена справка за услугата доставяне на вода на потребителите									
	Количество, кВтч		Разход, хил.лв.		Средна цена на ел.енергия, лв/МВтч		Общо изплатена компенсация	коефициент компенсация	Разход след компенсация	Средна цена след компенсация
	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет				
Общо изразходвана електроенергия	446 890	432 856	167	260	374,79	599,87	103	0,3952	157	362,82
Електроенергия, произведена от собствени източници	0	0	0	0	0,00	0,00				
Изразходвана електроенергия от свободен пазар	446 890	432 856	167	260	374,79	599,87	103	0,3952	157	362,82
Разходи за електроенергия, включени в коефициента Q_p			0	0			0	0,3952	0	0,00
Параметър	Разчет (Р)	Отчет (О)	Разлика Р-О	т. 9.2.а.3 от Указания НРЦВКУ	т. 9.2.а.4 от Указания НРЦВКУ	т. 9.2.а.5 от Указания НРЦВКУ		т. 9.2.а.6 от Указания НРЦВКУ		
				не	да	не	Преизчисление	не		
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсации, кВтч	446 890	432 856	14 034				432 135			
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсации, хил. лв.	167	157	10				157			
Средна цена на ел.енергия от свободен пазар, с приспаднати компенсации, лв/МВтч	374,79	362,82	11,98				362,82			
Вода на входа на системата АЗ, м ³	3 329 220	3 219 302	-109 918				3 219 302			
Продадена фактурирана вода iA10, м ³	1 747 333	1 687 814	-59 519				1 687 814			
Неносеща приходи вода iA21, м ³	1 581 887	1 531 488	-50 399				1 531 488			
Дължина мрежа iC8, км	557	557	0				557			
ПК4а, м³/км/д	7,78	7,53	0,248				7,53			
ПК11а кВтч/м³	0,134	0,134	0,000				0,134			
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсации и разходи за електроенергия, включени в Q_p , хил. лв.	167	157	10	-	5	-	157	-		

Дружеството не използва електроенергия за технологични нужди за услугата отвеждане на отпадъчни води.

Обобщение на данните за изразходвана електроенергия за услугата пречистване на отпадъчни води:

Таблица 10

Параметър	Обобщена справка за услугата пречистване на отпадъчни води									
	Количество, кВтч		Разход, хил.лв.		Средна цена на ел.енергия, лв/МВтч		Общо изплатена компенсация	коефициент компенсация	Разход след компенсация	Средна цена след компенсация
	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет				

Общо изразходвана електроенергия	801 177	806 284	233	359	291,32	445,02	142	0,3952	217	269,16
Електроенергия, произведена от собствени източници	130 000	144 426	9	10	67,72	67,72				
Изразходвана електроенергия от свободен пазар	671 177	661 858	225	349	334,63	527,35	138	0,3952	211	318,95
Разходи за електроенергия, включени в коефициента Q _p			0	0			0	0,3952	0	0,00
Параметър	Разчет (P)	Отчет (O)	Разлика P-O	т. 9.2.а.3 от Указания НРЦВКУ	т. 9.2.а.4 от Указания НРЦВКУ	т. 9.2.а.5 от Указания НРЦВКУ		т. 9.2.а.6 от Указания НРЦВКУ		
				не	да	не	Преизчисление	не		
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсаци, кВтч	671 177	661 858	9 319				661 858			
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсаци, хил. лв.	225	211	13				211			
Средна цена на ел.енергия от свободен пазар, с приспаднати компенсаци, лв/МВтч	334,63	318,95	15,68				318,95			
Вода на вход ПСОВ wA2, м ³	2 326 092	3 250 435	924 343				3 250 435			
ПК116 кВтч/м³	0,344	0,248	0,096				0,248			
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсаци и разходи за електроенергия, включени в Q _p , хил. лв.	225	211	13	-	7	-	211	-		

Обобщение на данните за изразходвана електроенергия за услугата доставяне на вода друг ВиК оператор:

Таблица 11

Параметър	Обобщена справка за услугата доставяне на вода на друг ВиК оператор									
	Количество, кВтч		Разход, хил.лв.		Средна цена на ел.енергия, лв/МВтч		Общо изплатена компенсация	коефициент компенсация	Разход след компенсация	Средна цена след компенсация
	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет	хил. лв.	-	хил. лв.	лв/МВтч
Общо изразходвана електроенергия	17 926	11 253	7	8	390,49	680,80	3	0,3952	5	411,76
Електроенергия, произведена от собствени източници	0	0	0	0	0,00	0,00				
Изразходвана електроенергия от свободен пазар	17 926	11 253	7	8	390,49	680,80	3	0,3952	5	411,76
Разходи за електроенергия, включени в коефициента Q _p			0	0			0	0,3952	0	0,00
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсаци и разходи за електроенергия, включени в Q _p , хил. лв.			7	5						
Разлика Разчет - Отчет			2,4							

При определянето на коефициента Q_e се съобразяват изискванията по т. 8, т. 9.2.а и т. 52.2. от Указания НРЦВКУ. Бизнес планът на дружеството е одобрен от КЕВР с решение № БП-Ц-6 от 31.05.2022 г., в сила от 01.06.2022 г. В тази връзка разликата между одобрените разходи и действително извършените разходи е преизчислена пропорционално за периода на прилагане на новия бизнес план (7 месеца). Във връзка с гореизложеното, коефициент Q_e се изчислява, както следва:

Таблица 12

Описание	Доставяне	Отвеждане	Пречистване	Доставяне непитейни качества	Доставяне на Друг ВиКО
Разлика между одобрените и действително извършените разходи за електроенергия с приспаднати разходи за Q _p и компенсаци	5	0	7	-	2
Разлика между одобрените и действително извършените разходи за електроенергия с приспаднати разходи за Q _p и компенсаци, преизчислени за периода на влизане в сила на бизнес плана	3	0	4	-	1
Признати годишни разходи за съответната ВиК услуга 2024 г.	2 623	217	852	-	14

Коефициент Qe	0,116%	0,000%	0,462%	-	9,780%
---------------	--------	--------	--------	---	--------

6. „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Плевен

За резултатите от извършената проверка на дейността на дружеството за 2022 г. е изготвен констативен протокол, връчен на ВиК оператора на **06.10.2023 г.** (приложен към настоящия доклад), в който са направени констатации, дадени са препоръки и е изискано представяне на информация.

Дружеството е представило свое становище с вх. № В-17-23-4 от **10.10.2023 г.** и **допълнение от 18.10.2023 г.** като информацията е взета предвид от работната група при представяне на крайните резултати в настоящия доклад.

Данни за връчен констативен протокол и представено становище от дружеството

Във връчения констативен протокол са направени препоръки:

Таблица 1

Раздел от КП	Препоръки
I.1.	Дружеството да въведе в цялост информацията за всички изискуеми данни и параметри в регистър на активите и ГИС.
I.5.	ВиК операторът следва да въведе и поддържа всички изискуеми специфични характеристики и данни в регистъра за утайките от ПСОВ.
I.6.	ВиК операторът следва да въвежда и поддържа всички изискуеми специфични характеристики и данни за регистъра на водомерите на СВО.
I.13.	ВиК операторът следва да създаде възможност за генериране на обобщена Справка, с разпределение на персонала по услуги, в т.ч. за променлива В1 Общ брой на персонала на еквивалентна пълна заетост за услуга доставяне на вода на потребителите.
II.	Справка № 2 „Променливи за изчисление на показателите за качество на предоставяните ВиК услуги“ - дружеството следва да попълва данни в полетата „Качество на информацията (1,2,3,4)“ за всички променливи относими към дейността му.
II.	Справки № 6 „Отчет на потреблението на ел. енергия“ - дружеството следва да представя данни за цена по договор на свободен пазар за доставка на електроенергия по нива на напрежение в лв./мВтч.
IV.1.	ВиК операторът да въвежда информация за всички създадени реквизити в работните карти за капиталови ремонти, в т.ч. технически параметри на вложените материали (размер на изкоп, вид на настилка, вид на обратна засипка, дълбочина на изкоп и на подземните ВиК проводни и съоръжения, за които е приложимо), както и вид и описание на извършената работа, дата на изпълнение, начален и краен час на работа.
IV.2.	ВиК операторът да въведе сметка 207 „Активи в процес на изграждане“ в съответствие изискванията и сметкоплана на ЕСРО.
IV.2.	Да внедри механизъм за реинвестиране на част от приходите, включително да открие специална инвестиционна сметка, да провежда контрол дали средствата, които следва да постъпват в специалната банкова сметка се изразходват само за инвестиции, и да отчита дейностите свързани с механизма на тримесечие и в годишен доклад.
V.1.	ВиК операторът да поддържа всички необходими реквизити в работните карти, съгласно изискванията на ЕСРО, в т.ч. технически параметри на вложените материали (размер на изкоп, вид на настилка, вид на обратна засипка, дълбочина на изкоп и на подземните ВиК проводни и съоръжения, за които е приложимо), както и вид и описание на извършената работа, дата на изпълнение, начален и краен час на работа.
V.1.	ВиК операторът следва да отчита дейностите по възстановяване на настилки и обратна засипка към съответния обект по съответното направление - 1.3 Ремонт на участъци от водопроводната мрежа под 10м; 2.1 Ремонт на участъци от канализационната мрежа под 10 м; 1.4 Ремонт на СВО и 2.2 Ремонт на СКО. Дейностите по полагане на настилки и обратна засипка се посочват в направление 1.12 Шурфове (изкопни дейности); пътни настилки, когато не са част от ремонтните дейности по обектите към направления 1.11 Профилактика (почистване, продухване, други), 1.3 Ремонт на участъци от водопроводната мрежа под 10м; 2.1 Ремонт на участъци от канализационната мрежа под 10 м; 1.4 Ремонт на СВО и 2.2 Ремонт на СКО.
V.4.	ВиК операторът да приведе структурата и номенклатурата на сметките от група 60, съгласно изискванията на одобрения сметкоплан за регулаторни цели към правилата по ЕСРО.
V.4.	Да не се отчитат в регулирана дейност като разход сумите за процесуално представителство, правна защита и изготвяне на свързани със съдебни дела документи, доколкото това са вземания по съдебни дела и не следва да се отчитат като разход, а в случаите на загубени съдебни дела представлява непризнат разход. Посочените дейности следва да се възлагат и отчитат по отделни договори от възлаганите дейности за правна консултация.
V.4.	Разходите за услугата присъединяване към ВиК мрежата следва да се отчитат отделно от разходите за регулирани услуги доставка на вода, отвеждане и пречистване на отпадъчни води.

Дружеството не е коментирало направените препоръки в своето становище.

Обобщение на изисканата и представена информация, както и становището на работната група е представено, както следва:

Таблица 2

Изискани данни в КП	Становище на дружеството	Становище на работната група
1. Да се представи единен електронен модел за отчет на изпълнението на бизнес плана и отчет по ЕСРО за 2022 г. на електронен носител с коригирани справки, както следва: - Справка № 15 „Отчет на годишните разходи за регулирани услуги за 2022 г.“ от отчета за изпълнение на бизнес плана, като от консултантските разходи се изключат сумите за процесуално представителство и правна защита; - Справка № 15.1 „Разпределение на преки и непреки разходи по дейности и услуги“ от отчета за изпълнение на бизнес плана, като в	Дружеството е представило коригирани справки.	- Дружеството е представило коригирана Справка № 15 „Отчет на годишните разходи за регулирани услуги за 2022 г.“, като същата се приема. - Дружеството е представило коригирана Справка № 15.1. „Разпределение на преки и непреки разходи по дейности и услуги, като същата се приема. - Дружеството е представило коригирана

преките и непреките разходи по услуги се отрази корекцията на консултантските разходи; - Справка № 5 „Разходи“ от отчета по ЕСРО. Конкретните справки да се представят и на хартиен носител, подпечатани и подпечатани.		Справка 5 „Разходи“ от отчета по ЕСРО, като същата се приема . - Справките са представени и на хартиен носител.
---	--	---

Размер на коефициент Q_r по смисъла на чл. 6, т. 2 от НРЦВКУ за 2022 г.

В следващата таблица е представена информация за предвидените в бизнес плана (респективно включените в одобрените цени на ВиК услуги) и отчетените допълнителни разходи във връзка с експлоатацията на нови активи и/или предоставяне на нови дейности, включени в коефициент Q_r за 2022 г.:

Таблица 3

Допълнителни разходи за услугата отвеждане на отпадъчни води							
Бъдещи нови активи/дейности 2022 г. (хил. лв.)	Разчет	Отчет	Разлика /отчет - разчет/	Признати от КЕВР	Разлика /разчет - признати/	Одобрени годишни разходи 2024 г.	Коефициент Q_r
КПС „Ясен“	99	0	-99	0	99	2 096	8,7577%
КПС „Тръстеник“	88	6	-82	6	82		
ОБЩО	187	6	-181	6	181		
След приспадната корекция от получени компенсации за електрическа енергия за 2022 г., с изключение на периода на мораториум	-	-	-	3,4	183,6		
Допълнителни разходи за услугата пречистване на отпадъчни води							
Бъдещи нови активи/дейности 2022 г. (хил. лв.)	Разчет	Отчет	Разлика /отчет - разчет/	Признати от КЕВР	Разлика /разчет - признати/	Одобрени годишни разходи 2024 г.	Коефициент Q_r
ПСОВ „Божурица“	1 281	1 340	59	1 340	-59	5 241	9,4565%
ОБЩО	1 281	1 340	59	1 340	-59		
След приспадната корекция от получени компенсации за електрическа енергия за 2022 г., с изключение на периода на мораториум	-	-	-	785,4	495,6		

Размер на отчетените разходи за 2022 г.

В следващата таблица е представена информация за планираните в одобрения бизнес план от КЕВР и отчетени разходи на дружеството (без амортизации), с приспаднати компенсации за изразходвана електроенергия, по дейности и по услуги за 2022 г.:

Таблица 4

Разходи 2022 г., хил.лв.	Разчет	Отчет	Отчет след корекция	Изменение, %
Разходи за доставяне на вода	22 395	20 094	20 033	-11%
Разходи за доставяне на вода с непитейни качества	0	0	0	0%
Разходи за доставяне на вода на друг ВиК оператор	0	0	0	0%
Общо разходи за доставяне на вода	22 395	20 094	20 033	-11%
Разходи за отвеждане на отпадъчни води	1 596	1 359	1 355	-15%
Разходи за пречистване на отпадъчни води	4 363	3 124	3 115	-29%
Общо разходи за регулирана дейност	28 354	24 577	24 503	-14%
Разходи за нерегулирана дейност	147	71	71	-52%
Общо разходи	28 501	24 648	24 574	-14%

Размер на отчетените инвестиции за 2022 г.

В следващата таблица е представена информация за планираните в одобрения бизнес план от КЕВР и отчетени инвестиции в собствени и в публични активи по услуги за 2022 г.:

Таблица 5

Наименование	2022 г.			Изпълнение на планираните инвестициите 2022 г.
	Планирани инвестиции	Отчетени инвестиции	Отчетени инвестиции	

	по БИ		след корекция		
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	%
Доставяне ВС Основна, в т.ч.:	2 627	2 121	2 121	-505	81%
<i>Инвестиции в Собствени активи:</i>	468	126	126	-343	27%
<i>Инвестиции в Публични активи:</i>	2 158	1 996	1 996	-163	92%
Отвеждане на отпадъчните води	357	340	340	-16	95%
<i>Инвестиции в Собствени активи:</i>	238	176	176	-63	74%
<i>Инвестиции в Публични активи:</i>	118	165	165	46	139%
Пречистване на отпадъчните води	324	351	351	28	109%
<i>Инвестиции в Собствени активи:</i>	238	191	191	-48	80%
<i>Инвестиции в Публични активи:</i>	85	161	161	75	188%
ОБЩО ИНВЕСТИЦИИ:	3 307	2 813	2 813	-494	85%
<i>Инвестиции в Собствени активи:</i>	945	492	492	-453	52%
<i>Инвестиции в Публични активи:</i>	2 362	2 321	2 321	-41	98%

Оценка на качеството на информацията за всяка променлива на показателите за качество по реда на чл. 34 от НРКВКУ и т. 68 от Указания НРКВКУ

При оценката на изискуемите регистри и бази данни с оценки 1 - 4 е извършено оценяване на наличието на регистъра / база данни; на внедряването на изискуемите общи характеристики, на внедряването на изискуемите специфични характеристики за съответния регистър / база данни, съответно е представена формираната крайна оценка на степента на внедряване, както следва:

Таблица 6

Регистри	Регистър/ База данни		Внедрени процедури	Общи характеристики регистри/ база данни		Специфични характеристики регистри/ база данни		Оценка ниво характеристики регистри /бази данни КЕВР	Крайна оценка на ниво внедряване регистри и бази данни КЕВР	
	ВНЕДРЕН/ В ПРОЦЕС/ НЕДОКАЗАН/ ОТСЪСТВА	Оценка ниво наличие регистри/ бази данни КЕВР		ДА/НЕ	% внедряване	Оценка общи характеристики КЕВР	% внедряване			
ГИС	В ПРОЦЕС	3	ДА	100%	2	29%	2	2	3	лошо
Регистър на активите	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	85%	1	1	1	добро
Регистър на аварияте	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
Регистър на лабораторни изследвания за качеството на питейните води	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
Регистър на лабораторни изследвания за качеството на отпадъчните води	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
Регистър на оплаквания от потребители	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
Регистър за утайките от ПСОВ	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	71%	2	2	2	средно
Регистър на водомерите на СВО (средства за измерване)	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	86%	1	1	1	добро
Система за отчитане и фактуриране	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
База данни с измерените количества вода на вход ВС	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	71%	2	2	2	средно
База данни с измерените количества вода на вход ПСПВ	Не се експлоатира ПСПВ									
База данни с измерените количества вода на вход ПСОВ	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
База данни за контролни разходомери и дейта логери	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
База данни за изчисляване на неизмерената законна консумация	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	109%	1	1	1	добро
База данни за изразходваната електрическа енергия	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	94%	1	1	1	добро
База данни за сключени и изпълнени договори за присъединяване	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
База данни с длъжностите и задълженията на персонала на ВиК оператора	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
Счетоводна система	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро

В следващата таблица е представена информация за предвидените нива на показателите за качество (ПК) на ВиК услугите за 2022 г. в одобрения бизнес план (разчет) спрямо отчетените от дружеството постигнати нива през 2022 г. (отчет), с посочен % изменение и дали съответният ПК е постигнат. За целите на анализа относно изпълнението на нивата на ПК не се взема предвид разлика от 1% изменение. За всеки ПК

е представена информация за достоверността на данните за променливите, участващи в изчислението на съответния ПК - дали същите са отчетени от регистър или база данни, които са недоказани или отсъстват, както и дали са констатирани некоректни стойности на променливи:

Таблица 7

ПК	Параметър	Ед. мярка	Стойност 2022 г.		Изпълнение		Достоверност на данните			
			Разчет	Отчет	% изменени е	Постигнато ниво (Да/Не)	Регистър или БД - отсъства или недоказан		Некоректна променлива	
ПК1	Ниво на покритие с водоснабдителни услуги	%	100,00%	100,00%	0,00%	Да	Не	-	Не	-
ПК2а	Качество на питейната вода в големи зони на водоснабдяване	%	99,88%	100,00%	0,12%	Да	Не	-	Не	-
ПК2б	Качество на питейната вода в малки зони на водоснабдяване	%	97,71%	98,08%	0,38%	Да	Не	-	Не	-
ПК2в	Мониторинг на качеството на питейната вода	%	100,00%	100,00%	0,00%	Да	Не	-	Не	-
ПК3	Непрекъснатост на водоснабдяването	съотношение	1,158	1,153	0,43%	Да	Не	-	Не	-
ПК4а	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	м ³ /км/ден	14,84	18,85	-27,02%	Не	Не	-	Не	-
ПК4б	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	%	62,70%	69,21%	-10,38%	Не	Не	-	Не	-
ПК5	Аварии по водопроводната мрежа	бр/100к м/год	77,42	72,26	6,66%	Да	Не	-	Не	-
ПК6	Налигане във водоснабдителната система	%	33,83%	29,32%	-13,33%	Не	Не	-	Не	-
ПК7а	Ниво на покритие с услуги по отвеждане на отпадъчни води	%	52,42%	52,99%	1,09%	Да	Не	-	Не	-
ПК7б	Ниво на покритие с услуги по пречистване на отпадъчни води	%	48,78%	49,34%	1,15%	Да	Не	-	Не	-
ПК8	Качество на отпадъчните води	%	57,58%	80,30%	39,46%	Да	Не	-	Не	-
ПК9	Аварии на канализационната мрежа	бр/100к м/год	136,70	136,62	0,06%	Да	Не	-	Не	-
ПК10	Наводнения в имоти на трети лица, причинени от канализацията	бр/10 000 потреб	0,480	0,000	100,00%	Да	Не	-	Не	-
ПК11а	Енергийна ефективност за дейността по доставяне на вода на потребителите	кВтч/м ³	0,820	0,623	24,02%	Да	Не	-	Не	-
ПК11б	Енергийна ефективност за дейността по пречистване на отпадъчни води	кВтч/м ³	0,250	0,173	30,80%	Да	Не	-	Не	-
ПК11в	Оползотворяване на утайките от ПСОВ	%	100,00%	53,40%	-46,60%	Не	Не	-	Не	-
ПК11г	Рехабилитация на водопроводната мрежа	%	0,43%	0,40%	-6,98%	Не	Не	-	Не	-
ПК11д	Активен контрол на течовете	%	1,11%	1,03%	-7,21%	Не	Не	-	Не	-
ПК12а	Ефективност на разходите за услугата доставяне на вода на потребителите	съотношение	1,06	0,98	-7,55%	Не	Не	-	Не	-
ПК12б	Ефективност на разходите за услугата отвеждане на отпадъчни води	съотношение	1,07	1,04	-2,80%	Не	Не	-	Не	-
ПК12в	Ефективност на разходите за услугата пречистване на отпадъчни води	съотношение	1,03	1,13	9,71%	Да	Не	-	Не	-
ПК12г	Събираемост	%	88,60%	89,83%	1,39%	Да	Не	-	Не	-
ПК12д	Ефективност на привеждане на водомерите в годност	%	16,40%	14,78%	-9,88%	Не	Не	-	Не	-
ПК12е	Ефективност на изграждане на водомерното стопанство	%	77,33%	79,30%	2,55%	Да	Не	-	Не	-
ПК13	Срок за отговор на писмени жалби на потребителите	%	94,80%	95,69%	0,94%	Да	Не	-	Не	-
ПК14а	Присъединяване към водоснабдителната система	%	100,00%	100,00%	0,00%	Да	Не	-	Не	-
ПК14б	Присъединяване към канализационната система	%	100,00%	100,00%	0,00%	Да	Не	-	Не	-
ПК15а	Ефективност на персонала за услугата доставяне на вода на потребителите	бр/1 000 СВО	4,41	4,46	-1,13%	Не	Не	-	Да	C24 B1
ПК15б	Ефективност на персонала за услугите отвеждане и пречистване	бр/1 000 СКО	7,24	7,02	3,04%	Да	Не	-	Не	-
Общ брой отчетени изпълнени нива на ПК						20	0		1	
Общ брой отчетени неизпълнени нива на ПК						10				

- ВиК операторът е отчетел изпълнение на **20** показателя за качество спрямо заложените нива в одобрения бизнес план (разчет).

- ВиК операторът не е отчетел изпълнение на **10** показателя за качество спрямо заложените нива в одобрения бизнес план (разчет).

- Относно отчетената стойност на показател за качество **ПК15а**, за който не се отчита изпълнение на заложеното в бизнес плана ниво, се констатира, че е отчетена променлива с недоказана или непотвърдена стойност

Крайната оценка за качеството на информация за ПК се формира от:

- Оценката на степента на внедряване на регистъра / базата данни и на

изискуемите общи и специфични характеристики, от които се докладват променливи, участващи в изчислението на ПК(оценка на ниво внедряване); и

- Оценката на надеждността на данните за съответните променливи, участващи в изчислението на ПК(оценка на ниво променливи).

Таблица 8

ПК	Параметър	Качество на информацията					
		Оценка ВиК оператор		Оценка КЕВР			
		Разчет	Отчет	Регистри и бл.	Променливи	Крайна оценка	
ПК1	Ниво на покритие с водоснабителни услуги	1	1	1	1	1	добро
ПК2a	Качество на питейната вода в големи зони на водоснабдяване	1	1	1	1	1	добро
ПК2б	Качество на питейната вода в малки зони на водоснабдяване	1	1	1	1	1	добро
ПК2в	Мониторинг на качеството на питейната вода	1	1	1	1	1	добро
ПК3	Непрекъснатост на водоснабдяването	2	1	1	1	1	добро
ПК4a	Общи загуби на вода във водоснабителните системи	1	1	1	1	1	добро
ПК4б	Общи загуби на вода във водоснабителните системи	1	1	1	1	1	добро
ПК5	Аварии по водопроводната мрежа	1	1	1	1	1	добро
ПК6	Налигане във водоснабителната система	1	1	1	1	1	добро
ПК7a	Ниво на покритие с услуги по отвеждане на отпадъчни води	1	1	1	1	1	добро
ПК7б	Ниво на покритие с услуги по пречистване на отпадъчни води	1	1	1	1	1	добро
ПК8	Качество на отпадъчните води	1	1	1	1	1	добро
ПК9	Аварии на канализационната мрежа	1	1	1	1	1	добро
ПК10	Наводнения в имоти на трети лица, причинени от канализацията	1	1	1	1	1	добро
ПК11a	Енергийна ефективност за дейността по доставяне на вода на потребителите	1	1	2	1	2	средно
ПК11б	Енергийна ефективност за дейността по пречистване на отпадъчни води	1	1	1	1	1	добро
ПК11в	Оползотворяване на утайките от ПСОВ	1	1	2	1	2	средно
ПК11г	Рехабилитация на водопроводната мрежа	1	1	1	1	1	добро
ПК11д	Активен контрол на течовете	1	1	1	1	1	добро
ПК12a	Ефективност на разходите за услугата доставяне на вода на потребителите	1	1	1	1	1	добро
ПК12б	Ефективност на разходите за услугата отвеждане на отпадъчни води	1	1	1	1	1	добро
ПК12в	Ефективност на разходите за услугата пречистване на отпадъчни води	1	1	1	1	1	добро
ПК12г	Събираемост	1	1	1	1	1	добро
ПК12д	Ефективност на привеждане на водомерите в годност	1	1	1	1	1	добро
ПК12е	Ефективност на изграждане на водомерното стопанство	1	1	1	1	1	добро
ПК13	Срок за отговор на писмени жалби на потребителите	1	1	1	1	1	добро
ПК14a	Присъединяване към водоснабителната система	1	1	1	1	1	добро
ПК14б	Присъединяване към канализационната система	1	1	1	1	1	добро
ПК15a	Ефективност на персонала за услугата доставяне на вода на потребителите	1	1	1	3	3	лошо
ПК15б	Ефективност на персонала за услугите отвеждане и пречистване	2	1	1	1	1	добро

Индивидуална оценка на изпълнението на всеки показател за качество на ВиК услугите за 2022 г. по реда на чл. 38 от НРКВКУ

При определянето на оценката на изпълнение на ПК се отчитат данните за разчет 2021 г. и 2022 г., и отчет за 2022 г., като в случаите на прогнозирано в бизнес плана влошаване на нивото по даден ПК за 2022 г. спрямо предходната 2021 г. или запазване на същото (нулева стъпка) се вземат предвид и отчетите за базовата 2020 г. и прогнозираните крайни цели за 2026 г. Оценката на изпълнение се съобразява с изискванията на чл. 37, ал. 2 от НРКВКУ. Оценката на изпълнение на ПК е представена в следващата таблица:

Таблица 9

ПК	Параметър	Разчет 2021 г.	Стойност 2022 г.		Отчет 2020 г.	Разчет 2026 г.	Одобре на стъпка (OCn)	Реална стъпка (PCn)	Изпълнение на одобрена стъпка (ПШп), %	Оценка на изпълнение ПК без аномалии	Оценка на изпълнение с оценени аномалии	Оценка на изпълнение ПК с влияние оценка
			Разчет	Отчет								
ПК1	Ниво на покритие с водоснабителни услуги	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	0,00%	0,00%	-	-	добро	добро
ПК2a	Качество на питейната вода в големи зони на водоснабдяване	99,29%	99,88%	100,00%	99,88%	99,88%	-0,59%	-0,71%	120,34%	добро	добро	добро
ПК2б	Качество на питейната вода в малки зони на водоснабдяване	95,59%	97,71%	98,08%	97,71%	98,00%	-2,12%	-2,49%	117,45%	добро	добро	добро
ПК2в	Мониторинг на качеството на питейната вода	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	0,00%	0,00%	-	-	добро	добро
ПК3	Непрекъснатост на водоснабдяването	8,000	1,158	1,153	1,158	1,158	6,84	6,85	100,07%	добро	добро	добро
ПК4a	Общи загуби на вода във водоснабителните системи	12,96	14,84	18,85	14,89	13,16	-1,88	-5,89	-	-	пълно	пълно
ПК4б	Общи загуби на вода във водоснабителните системи	58,18%	62,70%	69,21%	62,99%	60,55%	-4,52%	-11,03%	-	-	пълно	пълно
ПК5	Аварии по водопроводната мрежа	80,10	77,42	72,26	77,63	74,59	2,68	7,84	292,54%	добро	добро	добро

ПК6	Налигане във водоснабдителната мрежа	51,85%	33,83%	29,32%	23,31%	67,67%	18,02%	22,53%	-	-	средно	средно
ПК7а	Ниво на покритие с услуги по	55,51%	52,42%	52,99%	51,35%	52,65%	3,09%	2,52%	-	-	добро	добро
ПК7б	Ниво на покритие с услуги по	51,68%	48,78%	49,34%	47,71%	49,01%	2,90%	2,34%	-	-	добро	добро
ПК8	Качество на отпадъчните води	92,81%	57,58%	80,30%	64,06%	72,73%	35,23%	12,51%	-	-	добро	добро
ПК9	Аварии на канализационната мрежа	184,74	136,70	136,62	136,79	126,22	48,04	48,12	100,17%	добро	добро	добро
ПК10	Наводнения в имоти на трети лица,	0,449	0,480	0,000	0,069	0,479	-0,031	0,449	-	-	добро	добро
ПК11а	Енергийна ефективност за	0,8130	0,820	0,623	0,825	0,780	-0,01	0,19	-	-	добро	добро
ПК11б	Енергийна ефективност за	0,1900	0,250	0,173	0,098	0,250	-0,0600	0,0170	-	-	добро	добро
ПК11в	Оползотворяване на утайките от	100,00%	100,00%	53,40%	27,30%	100,00%	0,00%	46,60%	-	-	средно	средно
ПК11г	Рехабилитация на водопроводната	0,42%	0,43%	0,40%	0,61%	0,72%	-0,01%	0,02%	-200,00%	пълно	пълно	пълно
ПК11д	Активен контрол на течовете	0,80%	1,11%	1,03%	1,11%	1,25%	-0,31%	-0,23%	74,19%	средно	средно	средно
ПК12а	Ефективност на разходите за	1,06	1,06	0,98	1,04	1,07	0,00	0,08	-	-	-	-
ПК12б	Ефективност на разходите за	1,11	1,07	1,04	1,16	1,07	0,04	0,07	-	-	-	-
ПК12в	Ефективност на разходите за	1,04	1,03	1,13	1,30	1,03	0,01	-0,09	-	-	-	-
ПК12г	Събираемост	85,54%	88,60%	89,83%	88,50%	90,00%	-3,06%	-4,29%	140,20%	добро	добро	добро
ПК12д	Ефективност на привездане на	20,32%	16,40%	14,78%	11,18%	20,00%	3,92%	5,54%	-	-	средно	средно
ПК12е	Ефективност на изграждане на	84,71%	77,33%	79,30%	76,81%	89,41%	7,38%	5,41%	-	-	средно	средно
ПК13	Срок за отговор на писмени жалби	100,00%	94,80%	95,69%	94,71%	100,00%	5,20%	4,31%	-	-	средно	средно
ПК14а	Присъединяване към	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	0,00%	0,00%	-	-	добро	добро
ПК14б	Присъединяване към	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	0,00%	0,00%	-	-	добро	добро
ПК15а	Ефективност на персонала за	5,50	4,41	4,46	4,41	4,39	1,09	1,04	95,41%	добро	добро	добро
ПК15б	Ефективност на персонала за	8,40	7,24	7,02	9,19	5,74	1,16	1,38	118,96%	добро	добро	добро

Размер на коефициент Q_e по смисъла на чл. 6, т. 2 от НРЦВКУ за 2022 г.

При определянето на коефициента Q_e се съобразяват изискванията по т. 9.2.а от Указания НРЦВКУ. Дружеството е получило компенсации за потребена електрическа енергия общо в размер от 7 185 294 лв. за 2022 г., от които 1 356 123 лв. за периода на действие на наложения с Решение на Народното събрание от 16.12.2021 г. мораториум върху цените на ВиК услугите или за периода януари - март от 2022 г. Коефициентът, изчислен като съотношение от общо получените компенсации за 2022 г., с приспаднати компенсации за периода на действие на мораториума, спрямо общо направените разходи за електрическа енергия - в размер от 14 085 821 лв., за 2022 г. е 0,4138.

Обобщение на данните за изразходвана електроенергия за услугата доставяне на вода на потребителите:

Таблица 10

Параметър	Обобщена справка за услугата доставяне на вода на потребителите									
	Количество, кВтч		Разход, хил.лв.		Средна цена на ел.енергия, лв/МВтч		Общо изплатена компенсация	коефициент компенсация	Разход след компенсация	Средна цена след компенсация
	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет				
Общо изразходвана електроенергия	23 068 577	20 236 931	8 260	11 829	358,08	584,52	4 895	0,4138	6 934	342,63
Електроенергия, произведена от собствени източници	0	0	0	0	0,00	0,00				
Изразходвана електроенергия от свободен пазар	23 068 577	20 236 931	8 260	11 829	358,08	584,52	4 895	0,4138	6 934	342,63
Разходи за електроенергия, включени в коефициента Q_p			0	0			0	0,4138	0	0,00
Параметър	Разчет (Р)	Отчет (О)	Разлика Р-О	т. 9.2.а.3 от Указания НРЦВКУ	т. 9.2.а.4 от Указания НРЦВКУ	т. 9.2.а.5 от Указания НРЦВКУ		т. 9.2.а.6 от Указания НРЦВКУ		
				да	не	не	Презчисление	не		
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсации, кВтч	23 068 577	20 236 931	2 831 646				17 257 401			
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсации, хил. лв.	8 260	6 934	1 327				5 913			
Средна цена на ел.енергия от свободен пазар, с приспаднати компенсации, лв/МВтч	358,08	342,63	15,45				342,63			
Вода на входа на системата АЗ, м ³	28 122 122	32 471 269	4 349 147				27 690 449			

Продадена фактурирана вода iA10, м ³	10 489 551	9 999 231	-490 320				9 999 231	
Неносеща приходи вода iA21, м ³	17 632 571	22 472 038	4 839 467				17 691 218	
Дължина мрежа iC8, км	3 255	3 266	11				3 266	
ПК4а, м ³ /км/д	14,84	18,85	-4,011				14,84	
ПК11а кВтч/м ³	0,820	0,623	0,197				0,623	
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсаци и разходи за електроенергия, включени в Qp, хил. лв.	8 260	6 934	1 327	1 327	-	-	5 913	-

Обобщение на данните за изразходвана електроенергия за услугата отвеждане на отпадъчни води:

Таблица 11

Параметър	Обобщена справка за услугата отвеждане на отпадъчни води									
	Количество, кВтч		Разход, хил.лв.		Средна цена на ел.енергия, лв/МВтч		Общо изплатена компенсация	коэффициент компенсация	Разход след компенсация	Средна цена след компенсация
	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет				
Общо изразходвана електроенергия	552 702	114 297	232	69	419,37	607,03	29	0,4138	41	355,82
Електроенергия, произведена от собствени източници	0	0	0	0	0,00	0,00				
Изразходвана електроенергия от свободен пазар	552 702	114 297	232	69	419,37	607,03	29	0,4138	41	355,82
Разходи за електроенергия, включени в коефициента Qp			187	6			3	0,4138	4	0,00
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсаци и разходи за електроенергия, включени в Qp, хил. лв.			45	37						
Разлика Разчет - Отчет			7,7							

Обобщение на данните за изразходвана електроенергия за услугата пречистване на отпадъчни води:

Таблица 12

Параметър	Обобщена справка за услугата пречистване на отпадъчни води									
	Количество, кВтч		Разход, хил.лв.		Средна цена на ел.енергия, лв/МВтч		Общо изплатена компенсация	коэффициент компенсация	Разход след компенсация	Средна цена след компенсация
	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет				
Общо изразходвана електроенергия	5 597 060	3 525 878	1 500	1 919	267,91	544,25	794	0,4138	1 125	319,02
Електроенергия, произведена от собствени източници	2 012 975	0	160	0	79,53	0,00				
Изразходвана електроенергия от свободен пазар	3 584 085	3 525 878	1 339	1 919	373,72	544,25	794	0,4138	1 125	319,02
Разходи за електроенергия, включени в коефициента Qp			953	1 340			555	0,4138	786	0,00
Параметър	Разчет (P)	Отчет (O)	Разлика P-O	т. 9.2.а.3 от Указания НРЦВКУ	т. 9.2.а.4 от Указания НРЦВКУ	т. 9.2.а.5 от Указания НРЦВКУ		т. 9.2.а.6 от Указания НРЦВКУ		
				не	да	не	Преизчисление	не		
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсаци, кВтч	3 584 085	3 525 878	58 207				3 525 878			
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсаци, хил. лв.	1 339	1 125	215				1 125			
Средна цена на ел.енергия от свободен пазар, с приспаднати компенсаци, лв/МВтч	373,72	319,02	54,69				319,02			
Вода на вход ПСОВ wA2, м ³	22 417 525	20 392 496	-2 025 029				20 392 496			
ПК11б кВтч/м³	0,250	0,173	0,077				0,173			

Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсации и разходи за електроенергия, включени в Ор, хил. лв.	386	339	47	-	24	-	339	-
---	-----	-----	----	---	----	---	-----	---

При определянето на коефициента Q_e се съобразяват изискванията по т. 8, т. 9.2.а и т. 52.2. от Указания НРЦВКУ. Бизнес планът на дружеството е одобрен от КЕВР с решение № БП-Ц- 7 от 31.05.2022 г., в сила от 01.06.2022 г. В тази връзка разликата между одобрените разходи и действително извършените разходи е преизчислена пропорционално за периода на прилагане на новия бизнес план (7 месеца). Във връзка с гореизложеното, коефициент Q_e се изчислява, както следва:

Таблица 13

Описание	Доставяне	Отвеждане	Пречистване	Доставяне непитейни качества	Доставяне на Друг ВиКО
Разлика между одобрените и действително извършените разходи за електроенергия с приспаднати разходи за Ор и компенсации	1 327	8	24	-	-
Разлика между одобрените и действително извършените разходи за електроенергия с приспаднати разходи за Ор и компенсации, преизчислени за периода на влизане в сила на бизнес плана	774	5	14	-	-
Признати годишни разходи за съответната ВиК услуга 2024 г.	27 301	2 096	5 241	-	-
Коефициент Q_e	2,835%	0,215%	0,262%	-	-

7. „Инфрастрой“ ЕООД, гр. Брацигово

За резултатите от извършената проверка на дейността на дружеството за 2022 г. е изготвен констативен протокол, връчен на ВиК оператора на **06.10.2023 г.** (приложен към настоящия доклад), в който са направени констатации, дадени са препоръки и е изискано представяне на информация.

Дружеството е представило свое становище с вх. № **В-17-51-6** от **20.10.2023 г.** като информацията е взета предвид от работната група при представяне на крайните резултати в настоящия доклад.

Данни за връчен констативен протокол и представено становище от дружеството

Във връчения констативен протокол са направени препоръки:

Таблица 1

Раздел от КП	Препоръки
I.1.	Дружеството да въведе в цялост информацията за всички изискуеми данни и параметри за регистъра на активите за всички активи, които експлоатира.
I.1.	Дружеството да осигури възможност за генериране на справки за променливите, относими към регистъра на активите.
I.1.	Дружеството да внедри ГИС с всички изискуеми общи и специфични характеристики.
I.2.	Дружеството да въведе в цялост информацията за всички изискуеми данни и параметри за регистъра на аварияте, в т.ч. и за променлива D35 Сумата от общия брой на населението засегнато от прекъсвания на водоснабдяването в обслужваната от оператора територия и продължителността на съответстващите прекъсвания (в часове в разглеждания период).
I.3.	Дружеството да изготви и утвърди процедура за начина и реда на поддържане на регистрите, с описание на процесите на работа с данните (набиране/отчитане, въвеждане, обработка и анализ, др.).
I.3.	Да се въведе в цялост информацията за всички изискуеми данни и параметри за регистрите на лабораторните изследвания за качеството на питейни и отпадъчни води.
I.4.	Да се изготви и утвърди процедура за начина и реда на поддържане на регистъра, с описание на процесите на работа с данните (набиране/отчитане, въвеждане, обработка и анализ, др.).
I.6.	Дружеството следва да поддържа регистър на водомерите на СВО с всички изискуеми общи и специфични характеристики.
I.6.	В регистъра на водомерите на СВО да се създаде възможност за генериране на справки по предварително зададени критерии, в т.ч. за променливи ID45 Общ брой водомери на СВО (средства за измерване), които са приведени в техническа и метрологична годност през отчетната година и отговарят на одобрения тип, и които са монтирани на СВО през отчетната година и ID44 Общ брой водомери на СВО (средства за измерване), които са в техническа и метрологична годност и отговарят на одобрения тип.
I.8.	Дружеството да внедри база данни за измерени количества входа на вход ВС, с всички изискуеми общи и специфични характеристики.
I.9.	Дружеството да внедри база данни за разходомери и дейта логери, с всички изискуеми общи и специфични характеристики.
I.10.	Дружеството да внедри база данни за изчисляване на неизмерената законна консумация, с всички изискуеми общи и специфични характеристики.
I.11.	ВиК операторът да въведе официална процедура за начина и реда на поддържане на база данни за изразходвана електрическа енергия.
I.12.	ВиК операторът да въведе официална процедура за начина и реда на поддържане на база данни за сключени и изпълнени договори за присъединяване.

I.13.	Дружеството следва да поддържа база данни с дължностите и задълженията на персонала с всички изискуеми общи характеристики.
II.	1. Справка № 2 „Променливи за изчисление на показателите за качество на предоставяните ВиК услуги“ 1.1. Данните за променлива iE5 <i>Общ брой на населението, регистрирано по постоянен адрес в обособената територия, обслужвана от оператора</i> следва да съответстват на данните на НСИ за брой население към края на съответната отчетна година за община Брацигово. 1.2. Данните за променлива F1 <i>Общ брой на населението, регистрирано по постоянен адрес и ползващо услугата доставяне на вода на потребителите в обособената територия, обслужвана от ВиК оператора</i> следва да се определят на база коректно определени данни за променлива iE5 <i>Общ брой на населението, регистрирано по постоянен адрес в обособената територия, обслужвана от оператора</i> . 1.3. Данните за променлива wE4 <i>Брой население, регистрирано по постоянен адрес и ползващо услугата отвеждане на отпадъчни води в обособената територия, обслужвана от оператора за разглеждания период</i> следва да се определят на база коректно определени данни за променлива iE5 <i>Общ брой на населението, регистрирано по постоянен адрес в обособената територия</i> .
II.	Справка № 6 „Отчет на потреблението на ел.енергия“ - да се представят данни за цени по договори на свободен пазар за доставка на електрическа енергия.
IV.1.	1. ВиК операторът да отнася към един инвестиционен обект всички дейности по изграждането/подмяната му, независимо от времето им на изпълнение. До момента на приключване на всички дейности и издаване на съответните документи, обектът следва да се отчита, като незавършен по салдото на сметка 207 „Активи в процес на изграждане“.
IV.1.	ВиК операторът да поддържа за всички обекти от Инвестиционната програма необходимите икономически и технически документи, включително обяснителни записки, екзекутивни чертежи/схеми.
IV.1.	ВиК операторът да изготвя за всички капиталови обекти работни карти, които да съдържат инвестиционното направление, както и всички необходими реквизити, включително и адрес на работа, дата на изпълнение, начален и краен час на работа, вид и описание на извършената работа, вид и технически параметри на вложените материали (размер на изкоп, вид на настилка, вид на обратна засипка, дълбочина на изкоп и на подземните ВиК проводи и съоръжения, за които е приложимо), и да въвежда в цялост данните за всички количествени и стойностни параметри, формиращи общата стойност (вложени материали, вложен труд, механизация, др. свързани разходи) на отделните обекти от Инвестиционната програма.
IV.1.	ВиК операторът да капитализира разходи за труд и механизация (където е относимо) за всеки обект от инвестиционната програма, извършен със собствен ресурс.
IV.1.	При създаване на уникален номер за всеки обект от Инвестиционната програма, по който се събира и натрупва необходимата техническа и икономическа информация и документация, да се осигурява възможност за проследимост в счетоводната програма за регулаторна отчетност на разходите, формиращи стойността на обекта.
IV.2.	ВиК операторът да завежда капиталовите разходи в сметка 207 „Активи в процес на изграждане“ по инвестиционни обекти в съответната подсметка според инвестиционното направление на обекта.
V.1.	ВиК операторът следва да създава схеми, чертежи и екзекутиви за всички подземни обекти по ВиК мрежите от ремонтната програма - в т.ч. ВиК проводи, сградни отклонения, арматури и други.
V.1.	ВиК операторът да създава работни карти за всички извършени оперативни ремонти, в които да посочва съответното направление от Ремонтната програма и същите да съдържат необходимите реквизити, съгласно изискванията на ЕСРО - дата на изпълнение; начален и краен час на работа; вид и описание на извършената работа; вид и технически параметри на вложените материали (размер на изкоп, вид на настилка, вид на обратна засипка, дълбочина на изкоп и на подземните ВиК проводи и съоръжения, за които е приложимо); количество и стойност на отделните разходи, формиращи общата стойност на обекта (разходи за материали, труд, механизация, външни услуги и др. свързани разходи).
V.1.	ВиК операторът следва да отчита дейностите по възстановяване на настилки и обратна засипка към съответния обект по съответното направление - 1.3 Ремонт на участъци от водопроводната мрежа под 10м; 2.1 Ремонт на участъци от канализационната мрежа под 10 м; 1.4 Ремонт на СВО и 2.2 Ремонт на СКО. Дейностите по полагане на настилки и обратна засипка се посочват в направление 1.12 Шурфове (изкопни дейности); пътни настилки, когато не са част от ремонтните дейности по обектите към направления 1.11 профилактика (почистване, продухване, други); 1.3 Ремонт на участъци от водопроводната мрежа под 10м; 2.1 Ремонт на участъци от канализационната мрежа под 10 м; 1.4 Ремонт на СВО и 2.2 Ремонт на СКО.
V.1.	ВиК операторът да създаде разходни центрове и/или аналитични сметки за текущо счетоводно отчитане на оперативните ремонти съгласно структурата на Ремонтната програма към създадените сметки за аварийен и текущ ремонт по видове услуги от група 60, съгласно принципите на ЕСРО.
V.1.	ВиК операторът да осигури възможност за проследимост в счетоводната програма за регулаторна отчетност на разходите, формиращи стойността на всеки обект от Ремонтната програма.
V.4.	ВиК операторът да създаде в цялост необходимата аналитичност в гр. 60 в съответствие с изискванията на ЕСРО и сметкоплана за регулаторна отчетност, в т.ч. и аналитичност за отчитане на непреките и административните разходи.
V.4.	Да не се отчитат в регулирана дейност като разход сумите за процесуално представителство, правна защита и изготвяне на свързани със съдебни дела документи, доколкото това са вземания по съдебни дела и не следва да се отчитат като разход, а в случаите на загубени съдебни дела представлява непризнат разход. Посочените дейности следва да се възлагат и отчитат по отделни договори от възлаганите дейности за правна консултация.

ВиК операторът е представил становища по част от дадените констатации и препоръки, отразени заедно със становищата на работната група, както следва:

Таблица 1.1

Констатации/Препоръки		Становище на дружеството	Становище на работната група
I.1.	Дружеството да внедри ГИС с всички изискуеми общи и специфични характеристики.	Дружеството посочва, че на този етап няма възможност да внедри ГИС поради липса на финансов ресурс.	Работната група приема представената обосновка за сведение . Съгласно т. 64 от Указанието НРКВКУ, преди началото на новия регулаторен период 2022-2026 г. ВиК дружествата следва да са създали регистрите и базите данни, посочени в тези указания.
IV.1.	ВиК операторът да поддържа за всички обекти от Инвестиционната програма необходимите икономически и технически документи, включително обяснителни записки, екзекутивни чертежи/схеми.	Дружеството посочва, че не може да изпълни препоръката поради липса на необходимия технически персонал.	Представената обосновка не се приема . ВиК операторът следва да поддържа техническа документация, в т.ч. схеми / чертежи на изпълнени линейни ВиК обекти, съгласно изискванията на ЗУТ и поднормативните актове (Наредба № 4 от 21.05.2001 г. за обхвата и съдържанието на инвестиционните проекти, Наредба № 3 от 31.07.2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството).

V.1.	ВиК операторът следва да създава схеми, чертежи и ексекутиви за всички подземни обекти по ВиК мрежите от ремонтната програма - в т.ч. ВиК проводни, сградни отклонения, арматури и други.	Дружеството посочва, че не може да изпълни препоръката поради липса на необходимия технически персонал, който да изготвя ексекутивни чертежи/схеми за обектите от Ремонтната програма.	Представената обосновка не се приема .
	За оснаталите препоръки в раздел I от констативния протокол	Дружеството посочва, че ще изпълни поетапно препоръките според възможностите на фактора „човешки ресурс“.	Работната група приема представената обосновка за сведение .

Размер на коефициент Q_r по смисъла на чл. 6, т. 2 от НРЦВКУ за 2022 г.

ВиК операторът не е предвидил в бизнес плана, съответно не е отчетел допълнителни разходи във връзка с експлоатацията на нови активи и/или предоставяне на нови дейности, включени в коефициент Q_r за 2022 г.

Размер на отчетените разходи за 2022 г.

В следващата таблица е представена информация за планираните в одобрения бизнес план от КЕВР и отчетени разходи на дружеството (без амортизации), с приспаднати компенсации за изразходвана електроенергия, по дейности и по услуги за 2022 г.:

Таблица 2

Разходи 2022 г., хил.лв.	Разчет	Отчет	Отчет след корекция	Изменение, %
Разходи за доставяне на вода	458	396	395	-14%
Разходи за доставяне на вода с непитейни качества	0	0	0	0%
Разходи за доставяне на вода на друг ВиК оператор	0	0	0	0%
Общо разходи за доставяне на вода	458	396	395	-14%
Разходи за отвеждане на отпадъчни води	44	38	38	-14%
Разходи за пречистване на отпадъчни води	0	0	0	0%
Общо разходи за регулирана дейност	502	434	432	-14%
Разходи за нерегулирана дейност	11	9	9	-19%
Общо разходи	512	442	441	-14%

Размер на отчетените инвестиции за 2022 г.

В следващата таблица е представена информация за планираните в одобрения бизнес план от КЕВР и отчетени инвестиции в собствени и в публични активи по услуги за 2022 г.:

Таблица 3

Наименование	2022 г.			Изпълнение на планираните инвестициите 2022 г.	
	Планирани инвестиции по БП	Отчетени инвестиции	Отчетени инвестиции след корекция		
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	%
Доставяне ВС Основна, в т.ч.:	45	42	42	-3	93%
<i>Инвестиции в Собствени активи:</i>	4	1	1	-2	31%
<i>Инвестиции в Публични активи:</i>	42	41	41	-1	99%
Отвеждане на отпадъчните води	28	27	27	-1	95%
<i>Инвестиции в Собствени активи:</i>	26	23	23	-2	90%
<i>Инвестиции в Публични активи:</i>	3	4	4	1	142%
Пречистване на отпадъчните води	0	0	0	0	0%
<i>Инвестиции в Собствени активи:</i>	0	0	0	0	0%
<i>Инвестиции в Публични активи:</i>	0	0	0	0	0%
ОБЩО ИНВЕСТИЦИИ:	73	69	68,6	-4	94%
<i>Инвестиции в Собствени активи:</i>	29	24	24,2	-5	83%
<i>Инвестиции в Публични активи:</i>	44	44	44,4	0	101%

Оценка на качеството на информацията за всяка променлива на показателите за качество по реда на чл. 34 от НРКВКУ и т. 68 от Указания НРКВКУ

При оценката на изискуемите регистри и бази данни с оценки 1 - 4 е извършено оценяване на наличието на регистъра / база данни; на внедряването на изискуемите общи характеристики, на внедряването на изискуемите специфични характеристики за съответния регистър / база данни, съответно е представена формираната крайна оценка на степента на внедряване, както следва:

Таблица 4

Регистри	Регистър/ База данни		Внедрени процедури	Общи характеристики регистри/ база данни		Специфични характеристики регистри/ база данни		Оценка ниво характеристики регистри /бази данни КЕВР	Крайна оценка на ниво внедряване регистри и бази данни КЕВР	
	ВНЕДРЕН/ В ПРОЦЕС/ НЕДОКАЗАН/ ОТСЪСТВА	Оценка ниво наличие регистри/ бази данни КЕВР		ДА/НЕ	% внедряване	Оценка общи характеристики КЕВР	% внедряване			
ГИС	ОТСЪСТВА	4	НЕ	0%	4	0%	4	4	4	липса на информация
Регистър на активите	В ПРОЦЕС	3	ДА	83%	2	45%	2	2	3	лошо
Регистър на аварията	В ПРОЦЕС	3	ДА	100%	2	82%	1	1	2	средно
Регистър на лабораторни изследвания за качеството на питейните води	ВНЕДРЕН	2	ДА	67%	2	94%	1	1	1	добро
Регистър на лабораторни изследвания за качеството на отпадъчните води	ВНЕДРЕН	2	ДА	67%	2	28%	2	2	2	средно
Регистър на оплаквания от потребители	ВНЕДРЕН	2	ДА	67%	2	100%	1	1	1	добро
Регистър за утайките от ПСОВ	не експлоатира ПСОВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Регистър на водомерите на СВО (средства за измерване)	В ПРОЦЕС	3	ДА	50%	3	100%	1	2	3	лошо
Система за отчитане и фактуриране	ВНЕДРЕН	2	ДА	83%	2	100%	1	1	1	добро
База данни с измерените количества вода на вход ВС	В ПРОЦЕС	3	ДА	0%	4	50%	2	4	4	липса на информация
База данни с измерените количества вода на вход ПСПВ	не експлоатира ПСОВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-
База данни с измерените количества вода на вход ПСОВ	не експлоатира ПСПВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-
База данни за контролни разходомери и дейта логери	ОТСЪСТВА	4	ДА	0%	4	0%	4	4	4	липса на информация
База данни за изчисляване на неизмерената законна консумация	ОТСЪСТВА	4	ДА	0%	4	0%	4	4	4	липса на информация
База данни за изразходваната електрическа енергия	ВНЕДРЕН	2	ДА	0%	4	100%	1	4	4	липса на информация
База данни за сключени и изпълнени договори за присъединяване	ВНЕДРЕН	2	ДА	0%	4	100%	1	4	4	липса на информация
База данни с длъжностите и задълженията на персонала на ВиК оператора	ВНЕДРЕН	2	ДА	0%	4	100%	1	4	4	липса на информация
Счетоводна система	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	71%	2	2	2	средно

В следващата таблица е представена информация за предвидените нива на показателите за качество (ПК) на ВиК услугите за 2022 г. в одобрения бизнес план (разчет) спрямо отчетените от дружеството постигнати нива през 2022 г. (отчет), с посочен % изменение и дали съответният ПК е постигнат. За целите на анализа относно изпълнението на нивата на ПК не се взема предвид разлика от 1% изменение. За всеки ПК е представена информация за достоверността на данните за променливите, участващи в изчислението на съответния ПК - дали същите са отчетени от регистър или база данни, които са недоказани или отсъстват, както и дали са констатирани некоректни стойности на променливи:

Таблица 5

ПК	Параметър	Ед. мярка	Стойност 2022 г.		Изпълнение		Достоверност на данните			
			Разчет	Отчет	% изменение	Постигнато ниво (Да/Не)	Регистър или БД - отсъства или недоказан	Некоректна променлива		
ПК1	Ниво на покритие с водоснабдителни услуги	%	100,00%	100,00%	0,00%	Да	Не	-	Да	F1 iE5
ПК2a	Качество на питейната вода в големи зони на водоснабдяване	%	100,00%	100,00%	0,00%	Да	Не	-	Не	-
ПК2б	Качество на питейната вода в малки зони на водоснабдяване	%	100,00%	100,00%	0,00%	Да	Не	-	Не	-
ПК2в	Мониторинг на качеството на питейната вода	%	100,00%	100,00%	0,00%	Да	Не	-	Не	-
ПК3	Непрекъснатост на водоснабдяването	съотношение	2,504	1,926	23,08%	Да	Не	-	Да	F1 D35
ПК4a	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	м ³ /км/ден	5,32	6,07	-14,10%	Не	Да	БД изчисл. неизм. зак. конс. БД измерени кол.	Не	-

								вход ВС ГИС		
ПК46	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	%	40,57%	46,22%	-13,93%	Не	Да	БД изчисл. неизм. зак. конс. БД измерени кол. вход ВС	Не	-
ПК5	Аварии по водопроводната мрежа	бр/100к м/год	107,83	63,86	40,78%	Да	Да	ГИС	Не	-
ПК6	Налигане във водоснабдителната система	%	75,00%	12,50%	-83,33%	Не	Да	ГИС БД контр. разх. и дейта логери	Не	-
ПК7а	Ниво на покритие с услуги по отвеждане на отпадъчни води	%	83,62%	81,25%	-2,83%	Не	Не	-	Да	wE4 iE5
ПК7б	Ниво на покритие с услуги по пречистване на отпадъчни води	%	0,00%	0,00%	-	-	-	-	-	-
ПК8	Качество на отпадъчните води	%	100,00%	100,00%	0,00%	Да	Не	-	Не	-
ПК9	Аварии на канализационната мрежа	бр/100к м/год	34,21	36,84	-7,69%	Не	Да	ГИС	Не	-
ПК10	Наводнения в имоти на трети лица, причинени от канализацията	бр/10 000 потреб	0,000	0,000	-	Да	Не	-	Не	-
ПК11а	Енергийна ефективност за дейността по доставяне на вода на потребителите	кВтч/м³	0,219	0,042	80,82%	Да	Да	БД ел. енергия БД измерени кол. вход ВС	Не	-
ПК11б	Енергийна ефективност за дейността по пречистване на отпадъчни води	кВтч/м³	-	-	-	-	-	-	-	-
ПК11в	Оползотворяване на утайките от ПСОВ	%	-	-	-	-	-	-	-	-
ПК11г	Рехабилитация на водопроводната мрежа	%	0,90%	0,81%	-10,00%	Не	Да	ГИС	Не	-
ПК11д	Активен контрол на течовете	%	1,20%	1,20%	0,00%	Да	Да	ГИС	Не	-
ПК12а	Ефективност на разходите за услугата доставяне на вода на потребителите	съотношение	1,08	0,99	-8,33%	Не	Не	-	Не	-
ПК12б	Ефективност на разходите за услугата отвеждане на отпадъчни води	съотношение	1,10	0,89	-19,09%	Не	Не	-	Не	-
ПК12в	Ефективност на разходите за услугата пречистване на отпадъчни води	съотношение	-	-	-	-	-	-	-	-
ПК12г	Събираемост	%	90,57%	85,11%	-6,03%	Не	Не	-	Не	-
ПК12д	Ефективност на привеждане на водомерите в годност	%	10,26%	6,57%	-35,96%	Не	Да	ГИС	Не	-
ПК12е	Ефективност на изграждане на водомерното стопанство	%	50,73%	49,06%	-3,29%	Не	Да	ГИС	Не	-
ПК13	Срок за отговор на писмени жалби на потребителите	%	100,00%	100,00%	0,00%	Да	Не	-	Не	-
ПК14а	Присъединяване към водоснабдителната система	%	100,00%	100,00%	0,00%	Да	Да	БД договори присъединяване	Не	-
ПК14б	Присъединяване към канализационната система	%	100,00%	100,00%	0,00%	Да	Да	БД договори присъединяване	Не	-
ПК15а	Ефективност на персонала за услугата доставяне на вода на потребителите	бр/1 000 СВО	3,37	2,71	19,58%	Да	Да	ГИС БД персонал	Да	B1
ПК15б	Ефективност на персонала за услугите отвеждане и пречистване	бр/1 000 СКО	0,49	0,72	-46,94%	Не	Да	ГИС БД персонал	Да	wB1
Общ брой отчетени изпълнени нива на ПК						14	14		5	
Общ брой отчетени неизпълнени нива на ПК						12				

- ВиК операторът е отчетел изпълнение на **14** показателя за качество спрямо заложените нива в одобрения бизнес план (разчет).

- Отчетените стойности на следните **6** показателя за качество, за които се отчита изпълнение на заложеното в бизнес плана ниво, са докладвани от регистри или бази данни, които отсъстват или са недоказани от дружеството, респективно данните не са достоверни: **ПК5, ПК11а, ПК11д, ПК14а, ПК14б, ПК15а**. В допълнение за **3** показателя за качество: **ПК1, ПК3, ПК15а** се констатира, че е отчетена променлива с недоказана или непотвърдена стойност.

- ВиК операторът не е отчетел изпълнение на **12** показателя за качество спрямо заложените нива в одобрения бизнес план (разчет).

- Отчетените стойности на следните **8** показателя за качество, за които се отчита неизпълнение на заложеното в бизнес плана ниво, са докладвани от регистри или бази данни, които отсъстват или са недоказани от дружеството, респективно данните не са достоверни: **ПК4а, ПК4б, ПК6, ПК9, ПК11г, ПК12д, ПК12е, ПК15б**. В допълнение за **2** показателя за качество: **ПК7а, ПК15б** се констатира, че е отчетена променлива с недоказана или непотвърдена стойност.

Крайната оценка за качеството на информация за ПК се формира от:

- Оценката на степента на внедряване на регистъра / базата данни и на изискуемите общи и специфични характеристики, от които се докладват променливи, участващи в изчислението на ПК(оценка на ниво внедряване); и
- Оценката на надеждността на данните за съответните променливи, участващи в изчислението на ПК(оценка на ниво променливи).

Таблица 6

ПК	Параметър	Качество на информацията					
		Оценка ВиК оператор		Оценка КЕВР			
		Разчет	Отчет	Регистри и БД	Променливи	Крайна оценка	
ПК1	Ниво на покритие с водоснабдителни услуги	1	1	1	2	2	средно
ПК2а	Качество на питейната вода в големи зони на водоснабдяване	1	1	1	1	1	добро
ПК2б	Качество на питейната вода в малки зони на водоснабдяване	1	1	1	1	1	добро
ПК2в	Мониторинг на качеството на питейната вода	1	1	1	1	1	добро
ПК3	Непрекъснатост на водоснабдяването	1	1	2	2	2	средно
ПК4а	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	1	1	3	1	3	лошо
ПК4б	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	1	1	3	1	3	лошо
ПК5	Аварии по водопроводната мрежа	1	1	2	1	2	средно
ПК6	Налигане във водоснабдителната система	1	1	3	1	3	лошо
ПК7а	Ниво на покритие с услуги по отвеждане на отпадъчни води	1	1	1	2	2	средно
ПК7б	Ниво на покритие с услуги по пречистване на отпадъчни води	1	1	1	1	1	добро
ПК8	Качество на отпадъчните води	1	1	2	1	2	средно
ПК9	Аварии на канализационната мрежа	1	1	2	1	2	средно
ПК10	Наводнения в имоти на трети лица, причинени от канализацията	1	1	1	1	1	добро
ПК11а	Енергийна ефективност за дейността по доставяне на вода на потребителите	1	1	4	1	4	липса на информация
ПК11б	Енергийна ефективност за дейността по пречистване на отпадъчни води	1	1	-	-	-	-
ПК11в	Оползотворяване на утайките от ПСОВ	1	1	-	-	-	-
ПК11г	Рехабилитация на водопроводната мрежа	1	1	3	1	3	лошо
ПК11д	Активен контрол на течовете	1	1	3	1	3	лошо
ПК12а	Ефективност на разходите за услугата доставяне на вода на потребителите	1	1	2	1	2	средно
ПК12б	Ефективност на разходите за услугата отвеждане на отпадъчни води	1	1	2	1	2	средно
ПК12в	Ефективност на разходите за услугата пречистване на отпадъчни води	1	1	-	-	-	-
ПК12г	Събираемост	1	1	2	1	2	средно
ПК12д	Ефективност на приваждане на водомерите в годност	1	1	3	1	3	лошо
ПК12е	Ефективност на изграждане на водомерното стопанство	1	1	3	1	3	лошо
ПК13	Срок за отговор на писмени жалби на потребителите	1	1	1	1	1	добро
ПК14а	Присъединяване към водоснабдителната система	1	1	4	1	4	липса на информация
ПК14б	Присъединяване към канализационната система	1	1	4	1	4	липса на информация
ПК15а	Ефективност на персонала за услугата доставяне на вода на потребителите	1	1	3	2	3	лошо
ПК15б	Ефективност на персонала за услугите отвеждане и пречистване	1	1	3	2	3	лошо

Индивидуална оценка на изпълнението на всеки показател за качество на ВиК услугите за 2022 г. по реда на чл. 38 от НРКВКУ

При определянето на оценката на изпълнение на ПК се отчитат данните за разчет 2021 г. и 2022 г., и отчет за 2022 г., като в случаите на прогнозирано в бизнес плана влошаване на нивото по даден ПК за 2022 г. спрямо предходната 2021 г. или запазване на същото (нулева стъпка) се вземат предвид и отчетите за базовата 2020 г. и прогнозираните крайни цели за 2026 г. Оценката на изпълнение се съобразява с изискванията на чл. 37, ал. 2 от НРКВКУ. Оценката на изпълнение на ПК е представена в следващата таблица:

Таблица 7

ПК	Параметър	Разчет 2021 г.	Стойност 2022 г.		Отчет 2020 г.	Разчет 2026 г.	Одобре на стъпка (OCn)	Реална стъпка (PCn)	Изпълнение на одобрена стъпка (ПШн), %	Оценка на изпълнение е ПК без аномалии	Оценка на изпълнение е с оценени аномалии	Оценка на изпълнение ПК с влияние оценка
			Разчет	Отчет								
ПК1	Ниво на покритие с водоснабдителни услуги	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	0,00%	0,00%	-	-	добро	добро
ПК2а	Качество на питейната вода в големи зони на водоснабдяване	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	0,00%	0,00%	-	-	добро	добро
ПК2б	Качество на питейната вода в малки зони на водоснабдяване	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	0,00%	0,00%	-	-	добро	добро
ПК2в	Мониторинг на качеството на питейната вода	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	0,00%	0,00%	-	-	добро	добро
ПК3	Непрекъснатост на водоснабдяването	2,288	2,504	1,926	2,516	2,304	-0,22	0,36	-	-	добро	добро
ПК4а	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	5,10	5,32	6,07	5,53	5,47	-0,22	-0,97	-	-	пълно	пълно
ПК4б	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	40,38%	40,57%	46,22%	42,20%	42,15%	-0,19%	-5,84%	-	-	пълно	пълно

ПК5	Аварии по водопроводната мрежа	100,00	107,83	63,86	110,84	96,99	-7,83	36,14	-	-	добро	добро
ПК6	Налигане във водоснабдителната мрежа	25,00%	75,00%	12,50%	12,50%	75,00%	-50,00%	12,50%	-25,00%	-	пълно	пълно
ПК7а	Ниво на покритие с услуги по	85,20%	83,62%	81,25%	83,39%	83,30%	1,58%	3,95%	-	-	пълно	пълно
ПК7б	Ниво на покритие с услуги по	9,44%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	-	-	-	-	-	-
ПК8	Качество на отпадъчните води	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	0,00%	0,00%	-	-	добро	добро
ПК9	Аварии на канализационната мрежа	21,05	34,21	36,84	34,21	34,21	-13,16	-15,79	-	-	пълно	пълно
ПК10	Наводнения в имоти на трети лица,	0,000	0,000	0,000	1,671	0,000	0,000	0,000	-	-	добро	добро
ПК11а	Енергийна ефективност за	0,184	0,219	0,042	0,219	0,218	-0,04	0,14	-	-	добро	пълно
ПК11б	Енергийна ефективност за	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ПК11в	Оползотворяване на утайките от ПСОВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ПК11г	Рехабилитация на водопроводната мрежа	0,06%	0,90%	0,81%	0,08%	0,78%	-0,84%	-0,75%	89,29%	-	добро	добро
ПК11д	Активен контрол на течовете	0,90%	1,20%	1,20%	1,20%	1,33%	-0,30%	-0,30%	100,00%	-	добро	добро
ПК12а	Ефективност на разходите за	1,11	1,08	0,99	0,95	1,11	0,03	0,12	-	-	-	-
ПК12б	Ефективност на разходите за	1,03	1,10	0,89	0,32	1,12	-0,07	0,14	-	-	-	-
ПК12в	Ефективност на разходите за	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ПК12г	Събираемост	85,26%	90,57%	85,11%	86,58%	91,24%	-5,31%	0,15%	-2,82%	-	пълно	пълно
ПК12д	Ефективност на привездане на водоматериала в областта	14,00%	10,26%	6,57%	9,39%	14,86%	3,74%	7,43%	-	-	пълно	пълно
ПК12е	Ефективност на изграждане на водопроводната мрежа	53,06%	50,73%	49,06%	50,72%	82,68%	2,33%	4,00%	-	-	пълно	пълно
ПК13	Срок за отговор на писмени жалби	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	0,00%	0,00%	-	-	добро	добро
ПК14а	Присъединяване към	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	0,00%	0,00%	-	-	добро	пълно
ПК14б	Присъединяване към	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	0,00%	0,00%	-	-	добро	пълно
ПК15а	Ефективност на персонала за	3,46	3,37	2,71	2,72	3,32	0,09	0,75	833,33%	-	добро	добро
ПК15б	Ефективност на персонала за	0,65	0,49	0,72	0,49	0,66	0,16	-0,07	-40,50%	-	пълно	пълно

Размер на коефициент Q_e по смисъла на чл. 6, т. 2 от НРЦВКУ за 2022 г.

При определянето на коефициента Q_e се съобразяват изискванията по т. 9.2.а от Указания НРЦВКУ. Дружеството е получило компенсации за потребена електрическа енергия общо в размер от 6 205 лв. за 2022 г., от които 1 674 лв. за периода на действие на наложения с Решение на Народното събрание от 16.12.2021 г. мораториум върху цените на ВиК услугите или за периода януари - март от 2022 г. Коефициентът, изчислен като съотношение от общо получените компенсации за 2022 г., с приспаднати компенсации за периода на действие на мораториума, спрямо общо направените разходи за електрическа енергия - в размер от 21 670 лв., за 2022 г. е 0,2091.

Обобщение на данните за изразходвана електроенергия за услугата доставяне на вода на потребителите:

Таблица 8

Параметър	Обобщена справка за услугата доставяне на вода на потребителите									
	Количество, кВтч		Разход, хил.лв.		Средна цена на ел.енергия, лв/МВтч		Общо изплатена компенсация	коефициент компенсация	Разход след компенсация	Средна цена след компенсация
	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет				
Общо изразходвана електроенергия	174 200	33 771	53	19	301,96	548,40	4	0,2091	15	433,75
Електроенергия, произведена от собствени източници	0	0	0	0	0,00	0,00				
Изразходвана електроенергия от свободен пазар	174 200	33 771	53	19	301,96	548,40	4	0,2091	15	433,75
Разходи за електроенергия, включени в коефициента Q_e			0	0			0	0,2091	0	0,00
Параметър	Разчет (Р)	Отчет (О)	Разлика Р-О	т. 9.2.а.3 от Указания НРЦВКУ	т. 9.2.а.4 от Указания НРЦВКУ	т. 9.2.а.5 от Указания НРЦВКУ		т. 9.2.а.6 от Указания НРЦВКУ		
				да	не	не	Презчисление	не		
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсации, кВтч	174 200	33 771	140 429					31 844		
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсации, хил. лв.	53	15	38					14		
Средна цена на ел.енергия от свободен пазар, с приспаднати компенсации, лв/МВтч	301,96	433,75	-131,78					433,75		
Вода на входа на системата А3, м ³	794 000	794 995	995					749 627		

Продадена фактурирана вода iA10, м ³	471 885	427 512	-44 373				427 512	
Неносеща приходи вода iA21, м ³	322 115	367 483	45 368				322 115	
Дължина мрежа iC8, км	166	166	0				166	
ПК4а, м ³ /км/д	5,32	6,07	-0,749				5,32	
ПК11а кВтч/м ³	0,219	0,042	0,177				0,042	
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсаци и разходи за електроенергия, включени в Qp, хил. лв.	53	15	38	38	-	-	14	-

Дружеството не използва електроенергия за технологични нужди за услугата отвеждане на отпадъчни води. Дружеството не предоставя услугата пречистване на отпадъчни води.

При определянето на коефициента Qe се съобразяват изискванията по т. 8, т. 9.2.а и т. 52.2. от Указания НРЦВКУ. Бизнес планът на дружеството е одобрен от КЕВР с решение № БП-Ц-8 от 09.06.2022 г., в сила от 01.07.2022 г. В тази връзка разликата между одобрените разходи и действително извършените разходи е преизчислена пропорционално за периода на прилагане на новия бизнес план (6 месеца). Във връзка с гореизложеното, коефициент Qe се изчислява, както следва:

Таблица 9

Описание	Доставяне	Отвеждане	Пречистване	Доставяне непитейни качества	Доставяне на Друг ВиКО
Разлика между одобрените и действително извършените разходи за електроенергия с приспаднати разходи за Qp и компенсаци	38	0	-	-	-
Разлика между одобрените и действително извършените разходи за електроенергия с приспаднати разходи за Qp и компенсаци, преизчислени за периода на влизане в сила на бизнес плана	19	0	-	-	-
Признати годишни разходи за съответната ВиК услуга 2024 г.	525	62	-	-	-
Коефициент Qe	3,616%	0,000%	-	-	-

8. „ВиК“ АД, гр. Ловеч

За резултатите от извършената проверка на дейността на дружеството за 2022 г. е изготвен констативен протокол, връчен на ВиК оператора на **06.10.2023 г.** (приложен към настоящия доклад), в който са направени констатации, дадени са препоръки и е изискано представяне на информация.

Дружеството е представило свое становище с вх. № **В-17-34-5** от **12.10.2023 г.** и допълнение от **19.10.2023 г.** като информацията е взета предвид от работната група при представяне на крайните резултати в настоящия доклад.

Данни за връчен констативен протокол и представено становище от дружеството

Във връчения констативен протокол са направени препоръки:

Таблица 1

Раздел от КП	Препоръки
I.1.	Дружеството да внедри ГИС със всички изискуеми данни и параметри, в т.ч. всички относими променливи.
I.5.	Дружеството да осигури възможност за генериране на справки от регистъра за утайките от ПСОВ, в т.ч. за променлива wa15 <i>Общо количество на сухото тегло на утайките от експлоатираните от В и К оператора ПСОВ, произведени през годината, предхождаща отчетната година, и оползтворени до края на отчетната година.</i>
I.10.	ВиК операторът да въвежда данни за водните количества, използвани за изкуствено подхранване на дренаж „Видрите“ в регистъра за неизмерена законна консумация.
IV.1.	ВиК операторът следва да създава схеми, чертежи и ексекутиви за всички подземни обекти по ВиК мрежите от инвестиционната програма - в т.ч. ВиК проводи, сградни отклонения, арматури и други.
IV.1.	ВиК операторът да създава работни карти за всички капиталови обекти, в т.ч. и за извършените с външен изпълнител, както и количествено-стойностни сметки към тях.
IV.1.	ВиК операторът да поддържа всички необходими реквизити в работните карти за капиталови ремонти, съгласно изискванията на ЕСРО, в т.ч. технически параметри на вложените материали (размер на изкоп, вид на обратна засипка, дълбочина на изкоп и на подземните ВиК проводи и

	съоръжения, за които е приложимо).
IV.1.	За всеки обект от инвестиционната програма, извършен със собствен ресурс да се капитализират разходи за труд.
V.1.	ВиК операторът да завежда в регистъра на аварияте всички оперативни ремонти (независимо дали са извършени със собствен ресурс или външен изпълнител) и да създава работни карти за тях.
V.1.	ВиК операторът следва да създава схеми, чертежи и ексекутиви за всички подземни обекти по ВиК мрежите от ремонтната програма - в т.ч. ВиК проводи, сградни отклонения, арматури и други.
V.1.	ВиК операторът да поддържа в работните карти за обектите от ремонтната програма всички необходими реквизити и технически параметри на вложените материали (размер на изкоп, вид на обратна засипка, дълбочина на изкоп и на подземните ВиК проводи и съоръжения, за които е приложимо).
V.1.	ВиК операторът да създаде разходни центрове и/или аналитични сметки за текущо счетоводно отчитане на оперативните ремонти съгласно структурата на Ремонтната програма към създадените сметки за аварийен и текущ ремонт по видове услуги от група 60, съгласно принципите на ЕСРО.
V.1.	ВиК операторът да осигури възможност за проследимост в счетоводната програма за регулаторна отчетност на разходите, формиращи стойността на всеки обект от Ремонтната програма.
V.1.	ВиК операторът да не калкулира като разход източеното количество водни маси по време на извършване на оперативните ремонти в общата стойност на същите.
V.1.	ВиК операторът следва да отчита дейностите по възстановяване на настилки и обратна засипка към съответния обект по съответното направление - „Ремонт на участъци от водопроводната мрежа под 10м“; „Ремонт на участъци от канализационната мрежа под 10 м“; „Ремонт на СВО“ и „Ремонт на СКО“. Дейностите по полагане на настилки и обратна засипка се посочват в направление „Шурфове (изкопни дейности); пътни настилки“, когато не са част от ремонтните дейности по обектите към направления „Профилактика (почистване, продухване, други)“, „Ремонт на участъци от водопроводната мрежа под 10м“; „Ремонт на участъци от канализационната мрежа под 10 м“; „Ремонт на СВО“ и „Ремонт на СКО“.
V.4.	Разходите за услугата присъединяване към ВиК мрежата следва да се отчитат отделно от разходите за регулирани услуги доставка на вода, отвеждане и пречистване на отпадъчни води.
V.4.	ВиК операторът да създаде в цялост необходимата аналитичност в гр. 60 в съответствие с изискванията на ЕСРО и сметкоплана за регулаторна отчетност, в т.ч. и аналитичност за отчитане на непреките, административните и непризнатите разходи.
V.4.	ВиК операторът да не отчита като разход сумите за процесуално представителство и правна защита и да прецизира отчитането на консултантските разходи, като ги отнася в аналитично установените за тях подсметки на сметка 602.
V.4.	ВиК операторът да прецизира отчитането на съдебните разходи, като ги отнася в аналитично установените за тях подсметки на сметка 609.

Дружеството не е коментирало направените препоръки в своето становище.

Обобщение на изисканата и представена информация, както и становището на работната група е представено, както следва:

Таблица 2

Изискани данни в КП	Становище на дружеството	Становище на работната група
1. Попълнен в цялост Единен електронен модел за изпълнение на одобрените бизнес планове и ЕСРО за 2022 г. на електронен носител (във формат Excel), с извършени корекции както следва: 1.1. Да се представи обосновка относно констатираното несъответствие между данните за променлива wD44 <i>Брой аварии на канализационната мрежа поради структурно разрушаване на канала за разглеждания период</i> и данните за <i>брой ремонти на участъци от канализационната мрежа под 10 м и брой ремонти на СКО</i> , представени в Справка № 7 „Отчет на ремонтната програма за 2022 г.“, и/или променлива wD44 <i>Брой аварии на канализационната мрежа поради структурно разрушаване на канала за разглеждания период</i> да се коригира.	- Представен е попълнен в цялост Единен електронен модел за изпълнение на одобрените бизнес планове и ЕСРО за 2022 г. на електронен носител (във формат Excel), с извършени корекции както следва: - Разликата между броя на отстранените аварии и направените ремонти се дължи на това, че по различни елементи на канализационните мрежи са извършвани дейности, които не представляват аварийна дейност, тъй като не са били нарушени нормалната работа, функционалността, проводимостта и структурата на каналите и СКО, а са свързани с поддръжката им - укрепване и наместване на капази на ревизионни шахти и решетки на дъждоприемни шахти.	Представената обосновка се приема .
1.2. В Справка № 6 „Отчет на потреблението на ел. енергия за 2022 г.“, в услугата „Отвеждане на отпадъчните води“ да се коригират отчетените данни за 2022 г. за изразходвана електроенергия (посочено е 2 кВтч вместо 2000 кВтч).	Извършена е корекция на данните в Справка № 6 „Отчет на потреблението на ел. енергия за 2022 г.“.	Извършената корекция се приема .
1.3. Справка № 15 „Отчет на годишните разходи за регулирани услуги за 2022 г.“ от отчета за изпълнение на бизнес плана, като от консултантските разходи се изключат сумите за процесуално представителство и правна защита;	Общите разходи за „Външни консултантски юридически услуги“ на дружеството за 2022 г. са 36 460 лв., като от тях за процесуално представителство и правна защита са общо 7 130 лв. по конкретни договори №№ 5229/19.05.2022, 5230/21.07.2022 и 5233/28.10.2022 г. Сумата от 7 130 лв. е отнесена към непризнати разходи, а остатъкът от 29 330 лв. е представен в коригирания отчет като признат непрек разход за административна дейност на „Централно управление“ по перо „Външни консултантски юридически услуги“, разпределен върху всички дейности и услуги на база на преките разходи за същите.	Дружеството е представило коригирана Справка № 15 „Отчет на годишните разходи за регулирани услуги за 2022 г.“, като същата се приема .
1.4. Справка № 15.1 „Разпределение на преки и непреки разходи по дейности и услуги“ от отчета за изпълнение на бизнес плана, като в преките и непреките разходи по услуги се отрази корекцията	Съгласно дадените пояснения по предходната точка корекцията е извършена в Справка № 15.1 „Разпределение на преки и непреки разходи по дейности и услуги“.	Дружеството е представило коригирана Справка № 15.1 „Разпределение на преки и непреки разходи по дейности и услуги, като същата се приема .

на консултантските разходи;		
1.5. Справка № 5 „Разходи“ от отчета по ЕСРО. Конкретните справки да се представят и на хартиен носител, подписани и подпечатани.	Съгласно дадените пояснения по предходната точка корекцията е извършена в Справка № 5 „Разходи“ от отчета по ЕСРО.	- Дружеството е представило коригирана Справка № 5 „Разходи“ от отчета по ЕСРО, като същата се приема . - Справките са представени и на хартиен носител.

Размер на коефициент Q_p по смисъла на чл. 6, т. 2 от НРЦВКУ за 2022 г.

В следващата таблица е представена информация за предвидените в бизнес плана (респективно включените в одобрените цени на ВиК услуги) и отчетените допълнителни разходи във връзка с експлоатацията на нови активи и/или предоставяне на нови дейности, включени в коефициент Q_p за 2022 г.:

Таблица 3

Допълнителни разходи за услугата отвеждане на отпадъчни води							
Бъдещи нови активи/дейности 2022 г. (хил. лв.)	Разчет	Отчет	Разлика /отчет - разчет/	Признати от КЕВР	Разлика /разчет - признати/	Одобрени годишни разходи 2024 г.	Коефициент Q_p
Канализационна помпена станция Продимчеп	2,00	0,15	-1,86	0,15	1,86	256	0,7368%
ОБЩО	2,00	0,15	-1,86	0,15	1,86		
След приспадна корекция от получени компенсации за електрическа енергия за 2022 г., с изключение на периода на мораториум	-	-	-	0,1	1,9		

Размер на отчетените разходи за 2022 г.

В следващата таблица е представена информация за планираните в одобрения бизнес план от КЕВР и отчетени разходи на дружеството (без амортизации), с приспаднати компенсации за изразходвана електроенергия, по дейности и по услуги за 2022 г.:

Таблица 4

Разходи 2022 г., хил.лв.	Разчет	Отчет	Отчет след корекция	Изменение, %
Разходи за доставяне на вода	8 674	7 594	7 589	-13%
Разходи за доставяне на вода с непитейни качества	0	0	0	0%
Разходи за доставяне на вода на друг ВиК оператор	1 816	1 662	1 661	-9%
Общо разходи за доставяне на вода	10 491	9 256	9 250	-12%
Разходи за отвеждане на отпадъчни води	165	165	166	0%
Разходи за пречистване на отпадъчни води	1 983	1 863	1 862	-6%
Общо разходи за регулирана дейност	12 639	11 284	11 277	-11%
Разходи за нерегулирана дейност	50	56	56	11%
Общо разходи	12 689	11 340	11 333	-11%

Размер на отчетените инвестиции за 2022 г.

В следващата таблица е представена информация за планираните в одобрения бизнес план от КЕВР и отчетени инвестиции в собствени и в публични активи по услуги за 2022 г.:

Таблица 5

Наименование	2022 г.			Изпълнение на планираните инвестициите 2022 г.	
	Планирани инвестиции по БП	Отчетени инвестиции	Отчетени инвестиции след корекция		
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	%
Доставяне ВС Основна, в т.ч.:	477	324	324	-153	68%
<i>Инвестиции в Собствени активи:</i>	45	24	24	-20	54%
<i>Инвестиции в Публични активи:</i>	432	300	300	-132	69%
Отвеждане на отпадъчните води	56	52	52	-4	92%
<i>Инвестиции в Собствени активи:</i>	43	17	17	-26	40%
<i>Инвестиции в Публични активи:</i>	13	35	35	21	260%

Пречистване на отпадъчните води	67	125	125	58	187%
<i>Инвестиции в Собствени активи:</i>	43	17	17	-26	40%
<i>Инвестиции в Публични активи:</i>	24	108	108	84	444%
Доставяне вода на друг ВиК оператор	30	30	30	0	100%
<i>Инвестиции в Собствени активи:</i>	10	0	0	-10	0%
<i>Инвестиции в Публични активи:</i>	20	30	30	10	150%
ОБЩО ИНВЕСТИЦИИ:	630	531	531	-99	84%
<i>Инвестиции в Собствени активи:</i>	140	58	58	-82	42%
<i>Инвестиции в Публични активи:</i>	490	473	473	-17	96%

Оценка на качеството на информацията за всяка променлива на показателите за качество по реда на чл. 34 от НРКВКУ и т. 68 от Указания НРКВКУ

При оценката на изискуемите регистри и бази данни с оценки 1 - 4 е извършено оценяване на наличието на регистъра / база данни; на внедряването на изискуемите общи характеристики, на внедряването на изискуемите специфични характеристики за съответния регистър / база данни, съответно е представена формираната крайна оценка на степента на внедряване, както следва:

Таблица 6

Регистри	Регистър/ База данни		Внедрени процедури	Общи характеристики регистри/ база данни		Специфични характеристики регистри/ база данни		Оценка ниво характеристики регистри /бази данни КЕВР	Крайна оценка на ниво внедряване регистри и бази данни КЕВР	
	ВНЕДРЕН/ В ПРОЦЕС/ НЕДОКАЗАН/ ОТСЪСТВА	Оценка ниво наличие регистри/ бази данни КЕВР		ДА/НЕ	% внедряване	Оценка общи характеристики КЕВР	% внедряване			
ГИС	ОТСЪСТВА	4	НЕ	0%	4	0%	4	4	4	липса на информация
Регистър на активите	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
Регистър на аварияте	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
Регистър на лабораторни изследвания за качеството на питейните води	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
Регистър на лабораторни изследвания за качеството на отпадъчните води	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
Регистър на оплаквания от потребители	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
Регистър за утайките от ПСОВ	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
Регистър на водомерите на СВО (средства за измерване)	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
Система за отчитане и фактуриране	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
База данни с измерените количества вода на вход ВС	ВНЕДРЕН	2	ДА	83%	2	100%	1	1	1	добро
База данни с измерените количества вода на вход ПСПВ	не експлоатира ПСПВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-
База данни с измерените количества вода на вход ПСОВ	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
База данни за контролни разходомери и дейта логери	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
База данни за изчисляване на неизмерената законна консумация	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
База данни за изразходваната електрическа енергия	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
База данни за сключени и изпълнени договори за присъединяване	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
База данни с дължностите и задълженията на персонала на ВиК оператора	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	83%	1	1	1	добро
Счетоводна система	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	86%	1	1	1	добро

В следващата таблица е представена информация за предвидените нива на показателите за качество (ПК) на ВиК услугите за 2022 г. в одобрения бизнес план (разчет) спрямо отчетените от дружеството постигнати нива през 2022 г. (отчет), с посочен % изменение и дали съответният ПК е постигнат. За целите на анализа относно изпълнението на нивата на ПК не се взема предвид разлика от 1% изменение. За всеки ПК е представена информация за достоверността на данните за променливите, участващи в изчислението на съответния ПК - дали същите са отчетени от регистър или база данни, които са недоказани или отсъстват, както и дали са констатирани некоректни стойности на променливи:

Таблица 7

ПК	Параметър	Ед.	Стойност 2022 г.	Изпълнение	Достоверност на данните
----	-----------	-----	------------------	------------	-------------------------

		мярка	Разчет	Отчет	% измени е	Постиг ато ниво (Да/Не)	Регистър или БД - отсъства или недоказан		Некоректна променлива	
ПК1	Ниво на покритие с водоснабдителни услуги	%	98,52%	98,82%	0,30%	Да	Не	-	Не	-
ПК2а	Качество на питейната вода в големи зони на водоснабдяване	%	99,52%	100,00%	0,48%	Да	Не	-	Не	-
ПК2б	Качество на питейната вода в малки зони на водоснабдяване	%	99,53%	100,00%	0,47%	Да	Не	-	Не	-
ПК2в	Мониторинг на качеството на питейната вода	%	100,00%	100,00%	0,00%	Да	Не	-	Не	-
ПК3	Непрекъснатост на водоснабдяването	съотно шение	3,692	1,621	56,09%	Да	Не	-	Не	-
ПК4а	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	м ³ /км/д ен	7,69	7,97	-3,64%	Не	Да	ГИС	Не	-
ПК4б	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	%	55,71%	57,62%	-3,43%	Не	Не	-	Не	-
ПК5	Аварии по водопроводната мрежа	бр/100к м/год	96,75	87,65	9,41%	Да	Да	ГИС	Не	-
ПК6	Налигане във водоснабдителната система	%	5,05%	2,02%	-60,00%	Не	Да	ГИС	Не	-
ПК7а	Ниво на покритие с услуги по отвеждане на отпадъчни води	%	41,02%	41,12%	0,24%	Да	Не	-	Не	-
ПК7б	Ниво на покритие с услуги по пречистване на отпадъчни води	%	37,89%	37,58%	-0,82%	Да	Не	-	Не	-
ПК8	Качество на отпадъчните води	%	93,75%	100,00%	6,67%	Да	Не	-	Не	-
ПК9	Аварии на канализационната мрежа	бр/100к м/год	75,28	56,12	25,45%	Да	Да	ГИС	Да	wD44
ПК10	Наводнения в имоти на трети лица, причинени от канализацията	бр/10 000 потреб	0,146	0,000	100,00%	Да	Не	-	Не	-
ПК11а	Енергийна ефективност за дейността по доставяне на вода на потребителите	кВтч/м ³	0,812	0,800	1,48%	Да	Не	-	Не	-
ПК11б	Енергийна ефективност за дейността по пречистване на отпадъчни води	кВтч/м ³	0,299	0,343	-14,72%	Не	Не	-	Не	-
ПК11в	Оползотворяване на утайките от ПСОВ	%	15,74%	80,99%	414,55%	Да	Не	-	Да	wA15
ПК11г	Рехабилитация на водопроводната мрежа	%	0,33%	0,22%	-33,33%	Не	Да	ГИС	Не	-
ПК11д	Активен контрол на течовете	%	5,55%	4,31%	-22,34%	Не	Да	ГИС	Не	-
ПК12а	Ефективност на разходите за услугата доставяне на вода на потребителите	съотно шение	1,04	0,97	-6,73%	Не	Не	-	Не	-
ПК12б	Ефективност на разходите за услугата отвеждане на отпадъчни води	съотно шение	1,17	1,28	9,40%	Да	Не	-	Не	-
ПК12в	Ефективност на разходите за услугата пречистване на отпадъчни води	съотно шение	1,03	0,82	-20,39%	Не	Не	-	Не	-
ПК12г	Събираемост	%	88,00%	87,39%	-0,69%	Да	Не	-	Не	-
ПК12д	Ефективност на привеждане на водомерите в годност	%	12,03%	4,30%	-64,26%	Не	Да	ГИС	Не	-
ПК12е	Ефективност на изграждане на водомерното стопанство	%	45,42%	23,35%	-48,59%	Не	Да	ГИС	Не	-
ПК13	Срок за отговор на писмени жалби на потребителите	%	100,00%	100,00%	0,00%	Да	Не	-	Не	-
ПК14а	Присъединяване към водоснабдителната система	%	100,00%	100,00%	0,00%	Да	Не	-	Не	-
ПК14б	Присъединяване към канализационната система	%	100,00%	100,00%	0,00%	Да	Не	-	Не	-
ПК15а	Ефективност на персонала за услугата доставяне на вода на потребителите	бр/1 000 СВО	5,20	5,07	2,50%	Да	Да	ГИС	Не	-
ПК15б	Ефективност на персонала за услугите отвеждане и пречистване	бр/1 000 СКО	5,32	5,10	4,14%	Да	Да	ГИС	Не	-
Общ брой отчетени изпълнени нива на ПК						20	10		2	
Общ брой отчетени неизпълнени нива на ПК						10				

- ВиК операторът е отчетел изпълнение на **20** показателя за качество спрямо заложените нива в одобрения бизнес план (разчет).

-Отчетените стойности на следните **4** показателя за качество, а именно: **ПК5, ПК9, ПК15а, ПК15б**, за които се отчита изпълнение на заложеното в бизнес плана ниво, са докладвани от внедрения регистър на активите в модул на ПП „ВиК център“. Стойностите на променливите се приемат за достоверни, въпреки че същите следва да се отчитат и в ГИС, която отсъства. В допълнение за **2** бр. показателя за качество: **ПК9** и **ПК11в** се констатира, че е отчетена променлива с недоказана или непотвърдена стойност.

- ВиК операторът не е отчетел изпълнение на **10** показателя за качество спрямо заложените нива в одобрения бизнес план (разчет).

- Отчетените стойности на следните **6** показателя за качество, а именно: **ПК4а, ПК6, ПК11г, ПК11д, ПК12д, ПК12е**, за които се отчита неизпълнение на заложеното в бизнес плана ниво, са докладвани от внедрения регистър на активите в модул на ПП „ВиК център“. Стойностите на променливите се приемат за достоверни, въпреки че същите следва да се отчитат и в ГИС, която отсъства.

Крайната оценка за качеството на информацията за ПК се формира от:

- Оценката на степента на внедряване на регистъра / базата данни и на изискуемите общи и специфични характеристики, от които се докладват променливи, участващи в изчислението на ПК(оценка на ниво внедряване); и
- Оценката на надеждността на данните за съответните променливи, участващи в изчислението на ПК(оценка на ниво променливи).

Таблица 8

ПК	Параметър	Качество на информацията					
		Оценка ВиК оператор		Оценка КЕВР			
		Разчет	Отчет	Регистри и гл	Променливи	Крайна оценка	
ПК1	Ниво на покритие с водоснабдителни услуги	1	1	1	1	1	добро
ПК2а	Качество на питейната вода в големи зони на водоснабдяване	1	1	1	1	1	добро
ПК2б	Качество на питейната вода в малки зони на водоснабдяване	1	1	1	1	1	добро
ПК2в	Мониторинг на качеството на питейната вода	1	1	1	1	1	добро
ПК3	Непрекъснатост на водоснабдяването	1	1	1	1	1	добро
ПК4а	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	1	1	1	1	1	добро
ПК4б	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	1	1	1	1	1	добро
ПК5	Аварии по водопроводната мрежа	1	1	1	1	1	добро
ПК6	Налягане във водоснабдителната система	1	1	1	1	1	добро
ПК7а	Ниво на покритие с услуги по отвеждане на отпадъчни води	1	1	1	1	1	добро
ПК7б	Ниво на покритие с услуги по пречистване на отпадъчни води	1	1	1	1	1	добро
ПК8	Качество на отпадъчните води	1	1	1	1	1	добро
ПК9	Аварии на канализационната мрежа	1	1	1	1	1	добро
ПК10	Наводнения в имоти на трети лица, причинени от канализацията	1	1	1	1	1	добро
ПК11а	Енергийна ефективност за дейността по доставяне на вода на потребителите	1	1	1	1	1	добро
ПК11б	Енергийна ефективност за дейността по пречистване на отпадъчни води	1	1	1	1	1	добро
ПК11в	Оползотворяване на утайките от ПСОВ	1	1	1	2	2	средно
ПК11г	Рехабилитация на водопроводната мрежа	1	1	1	1	1	добро
ПК11д	Активен контрол на течовете	1	1	1	1	1	добро
ПК12а	Ефективност на разходите за услугата доставяне на вода на потребителите	1	1	1	1	1	добро
ПК12б	Ефективност на разходите за услугата отвеждане на отпадъчни води	1	1	1	1	1	добро
ПК12в	Ефективност на разходите за услугата пречистване на отпадъчни води	1	1	1	1	1	добро
ПК12г	Събираемост	1	1	1	1	1	добро
ПК12д	Ефективност на привиждане на водомерите в годност	1	1	1	1	1	добро
ПК12е	Ефективност на изграждане на водомерното стопанство	1	1	1	1	1	добро
ПК13	Срок за отговор на писмени жалби на потребителите	1	1	1	1	1	добро
ПК14а	Присъединяване към водоснабдителната система	1	1	1	1	1	добро
ПК14б	Присъединяване към канализационната система	1	1	1	1	1	добро
ПК15а	Ефективност на персонала за услугата доставяне на вода на потребителите	1	1	1	1	1	добро
ПК15б	Ефективност на персонала за услугите отвеждане и пречистване	1	1	1	1	1	добро

Индивидуална оценка на изпълнението на всеки показател за качество на ВиК услугите за 2022 г. по реда на чл. 38 от НРКВКУ

При определянето на оценката на изпълнение на ПК се отчитат данните за разчет 2021 г. и 2022 г., и отчет за 2022 г., като в случаите на прогнозирано в бизнес плана влошаване на нивото по даден ПК за 2022 г. спрямо предходната 2021 г. или запазване на същото (нулева стъпка) се вземат предвид и отчетите за базовата 2020 г. и прогнозираните крайни цели за 2026 г. Оценката на изпълнение се съобразява с изискванията на чл. 37, ал. 2 от НРКВКУ. Оценката на изпълнение на ПК е представена в следващата таблица:

Таблица 9

ПК	Параметър	Разчет 2021 г.	Стойност 2022 г.		Отчет 2020 г.	Разчет 2026 г.	Одобрена стъпка (ОСн)	Реална стъпка (РСн)	Изпълнение на одобрена стъпка (ПИп), %	Оценка на изпълнение ПК без аномалии	Оценка на изпълнение с оценени аномалии	Оценка на изпълнение ПК с влияние оценка
			Разчет	Отчет								
ПК1	Ниво на покритие с водоснабдителни услуги	98,86%	98,52%	98,82%	98,40%	99,00%	0,34%	0,04%	-	-	средно	средно
ПК2а	Качество на питейната вода в големи зони на водоснабдяване	100,00%	99,52%	100,00%	100,00%	100,00%	0,48%	0,00%	-	-	добро	добро
ПК2б	Качество на питейната вода в малки зони на водоснабдяване	99,56%	99,53%	100,00%	100,00%	100,00%	0,03%	-0,44%	-	-	добро	добро
ПК2в	Мониторинг на качеството на питейната вода	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	0,00%	0,00%	-	-	добро	добро
ПК3	Непрекъснатост на водоснабдяването	8,818	3,692	1,621	3,112	3,172	5,13	7,20	140,40%	добро	добро	добро

ПК4а	Общи загуби на вода във водопроводната мрежа	7,10	7,69	7,97	7,70	6,41	-0,59	-0,87	-	-	пълно	пълно
ПК4б	Общи загуби на вода във водопроводната мрежа	51,95%	55,71%	57,62%	56,26%	51,21%	-3,76%	-5,67%	-	-	пълно	пълно
ПК5	Аварии на водопроводната мрежа	97,64	96,75	87,65	98,97	86,15	0,89	9,99	1122,47%	добро	добро	добро
ПК6	Налиягане във водоснабдителната мрежа	80,61%	5,05%	2,02%	1,02%	83,84%	75,56%	78,59%	-	-	средно	средно
ПК7а	Ниво на покритие с услуги по техническо обслужване на водопроводната мрежа	43,41%	41,02%	41,12%	40,62%	41,83%	2,39%	2,29%	-	-	средно	средно
ПК7б	Ниво на покритие с услуги по техническо обслужване на водопроводната мрежа	40,36%	37,89%	37,58%	37,49%	39,85%	2,47%	2,78%	-	-	средно	средно
ПК8	Качество на отпадъчните води	94,12%	93,75%	100,00%	93,75%	94,00%	0,37%	-5,88%	-	-	добро	добро
ПК9	Аварии на канализационната мрежа	137,18	75,28	56,12	75,99	70,37	61,90	81,06	130,95%	добро	добро	добро
ПК10	Наводнения в имоти на трети лица, причинени от водопроводната мрежа	0,436	0,146	0,000	0,000	0,000	0,290	0,436	150,34%	добро	добро	добро
ПК11а	Енергийна ефективност за дейността по доставяне на вода на потребителите	0,740	0,812	0,800	0,822	0,667	-0,07	-0,06	-	-	средно	средно
ПК11б	Енергийна ефективност за дейността по техническо обслужване на водопроводната мрежа	0,233	0,299	0,343	0,305	0,276	-0,0660	-0,1100	-	-	пълно	пълно
ПК11в	Оползотворяване на утайките от ПСОД	93,30%	15,74%	80,99%	0,00%	74,88%	77,56%	12,31%	-	-	добро	добро
ПК11г	Рехабилитация на водопроводната мрежа	0,36%	0,33%	0,22%	0,32%	0,70%	0,03%	0,14%	-	-	пълно	пълно
ПК11д	Активен контрол на течовете	1,27%	5,55%	4,31%	6,53%	6,53%	-4,28%	-3,04%	71,03%	средно	средно	средно
ПК12а	Ефективност на разходите за електроенергия	1,07	1,04	0,97	1,02	1,05	0,03	0,10	-	-	-	-
ПК12б	Ефективност на разходите за електроенергия	1,13	1,17	1,28	0,36	1,15	-0,04	-0,15	-	-	-	-
ПК12в	Ефективност на разходите за електроенергия	1,03	1,03	0,82	0,50	1,03	0,00	0,21	-	-	-	-
ПК12г	Събираемост	86,85%	88,00%	87,39%	87,80%	90,17%	-1,15%	-0,54%	46,96%	лошо	лошо	лошо
ПК12д	Ефективност на привездане на електроенергия	25,74%	12,03%	4,30%	4,07%	19,92%	13,71%	21,44%	-	-	средно	средно
ПК12е	Ефективност на изграждане на електроенергия	51,68%	45,42%	23,35%	31,84%	88,55%	6,26%	28,33%	-	-	пълно	пълно
ПК13	Срок за отговор на писмени жалби по техническо обслужване на водопроводната мрежа	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	0,00%	0,00%	-	-	добро	добро
ПК14а	Присъединяване към водопроводната мрежа	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	0,00%	0,00%	-	-	добро	добро
ПК14б	Присъединяване към канализационната мрежа	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	0,00%	0,00%	-	-	добро	добро
ПК15а	Ефективност на персонала за техническо обслужване на водопроводната мрежа	5,22	5,20	5,07	5,27	4,55	0,02	0,15	750,00%	добро	добро	добро
ПК15б	Ефективност на персонала за техническо обслужване на канализационната мрежа	5,98	5,32	5,10	5,47	5,11	0,66	0,88	133,49%	добро	добро	добро

Размер на коефициент Q_e по смисъла на чл. 6, т. 2 от НРЦВКУ за 2022 г.

При определянето на коефициента Q_e се съобразяват изискванията по т. 9.2.а от Указания НРЦВКУ. Дружеството е получило компенсации за потребена електрическа енергия общо в размер от 3 367 637 лв. за 2022 г., от които 772 439 лв. за периода на действие на наложения с Решение на Народното събрание от 16.12.2021 г. мораториум върху цените на ВиК услугите или за периода януари - март от 2022 г. Коефициентът, изчислен като съотношение от общо получените компенсации за 2022 г., с приспаднати компенсации за периода на действие на мораториума, спрямо общо направените разходи за електрическа енергия - в размер от 6 133 135 лв., за 2022 г. е 0,4231.

Обобщение на данните за изразходвана електроенергия за услугата доставяне на вода на потребителите:

Таблица 10

Параметър	Обобщена справка за услугата доставяне на вода на потребителите									
	Количество, кВтч		Разход, хил.лв.		Средна цена на ел.енергия, лв/МВтч		Общо изплатена компенсация	коефициент компенсация	Разход след компенсация	Средна цена след компенсация
	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет				
Общо изразходвана електроенергия	7 329 873	7 245 476	2 892	4 241	394,54	585,33	1 795	0,4231	2 446	337,65
Електроенергия, произведена от собствени източници	0	0	0	0	0,00	0,00				
Изразходвана електроенергия от свободен пазар	7 329 873	7 245 476	2 892	4 241	394,54	585,33	1 795	0,4231	2 446	337,65
Разходи за електроенергия, включени в коефициента Q_e			0	0			0	0,4231	0	0,00
Параметър	Разчет (Р)	Отчет (О)	Разлика Р-О	т. 9.2.а.3 от Указания НРЦВКУ	т. 9.2.а.4 от Указания НРЦВКУ	т. 9.2.а.5 от Указания НРЦВКУ		т. 9.2.а.6 от Указания НРЦВКУ		
				да	не	не	Презчисление	не		
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсации, кВтч	7 329 873	7 245 476	84 397				7 097 519			
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсации, хил. лв.	2 892	2 446	446				2 396			

Средна цена на ел.енергия от свободен пазар, с приспаднати компенсации, лв/МВтч	394,54	337,65	56,89				337,65	
Вода на входа на системата АЗ, м ³	9 031 517	9 058 032	26 515				8 873 062	
Продадена фактурирана вода iA10, м ³	4 000 507	3 838 684	-161 823				3 838 684	
Неносеща приходи вода iA21, м ³	5 031 010	5 219 348	188 338				5 034 378	
Дължина мрежа iC8, км	1 793	1 794	1				1 794	
ПК4а, м ³ /км/д	7,69	7,97	-0,283				7,69	
ПК11а кВтч/м ³	0,812	0,800	0,012				0,800	
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсации и разходи за електроенергия, включени в Qr, хил. лв.	2 892	2 446	446	446	-	-	2 396	-

Обобщение на данните за изразходвана електроенергия за услугата отвеждане на отпадъчни води:

Таблица 11

Параметър	Обобщена справка за услугата отвеждане на отпадъчни води									
	Количество, кВтч		Разход, хил.лв.		Средна цена на ел.енергия, лв/МВтч		Общо изплатена компенсация	коэффициент компенсация	Разход след компенсация	Средна цена след компенсация
	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет	хил. лв.	-	хил. лв.	лв/МВтч
Общо изразходвана електроенергия	5 000	2 000	2	1	400,40	570,00	0	0,4231	1	328,81
Електроенергия, произведена от собствени източници	0	0	0	0	0,00	0,00				
Изразходвана електроенергия от свободен пазар	5 000	2 000	2	1	400,40	570,00	0	0,4231	1	328,81
Разходи за електроенергия, включени в коефициента Qr			2	0			0	0,4231	0	0,00
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсации и разходи за електроенергия, включени в Qr, хил. лв.			0	1						
Разлика Разчет - Отчет			-0,6							

Обобщение на данните за изразходвана електроенергия за услугата пречистване на отпадъчни води:

Таблица 12

Параметър	Обобщена справка за услугата пречистване на отпадъчни води									
	Количество, кВтч		Разход, хил.лв.		Средна цена на ел.енергия, лв/МВтч		Общо изплатена компенсация	коэффициент компенсация	Разход след компенсация	Средна цена след компенсация
	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет	хил. лв.	-	хил. лв.	лв/МВтч
Общо изразходвана електроенергия	1 889 873	1 980 582	711	1 115	376,38	562,83	472	0,4231	643	324,67
Електроенергия, произведена от собствени източници	0	0	0	0	0,00	0,00				
Изразходвана електроенергия от свободен пазар	1 889 873	1 980 582	711	1 115	376,38	562,83	472	0,4231	643	324,67
Разходи за електроенергия, включени в коефициента Qr			0	0			0	0,4231	0	0,00
Параметър	Разчет (Р)	Отчет (О)	Разлика Р-О	т. 9.2.а.3 от Указания НРЦВКУ	т. 9.2.а.4 от Указания НРЦВКУ	т. 9.2.а.5 от Указания НРЦВКУ		т. 9.2.а.6 от Указания НРЦВКУ		
				да	не	не	Преизчисление	не		
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсации, кВтч	1 889 873	1 980 582	-90 709				1 730 211			
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсации, хил. лв.	711	643	68				562			
Средна цена на ел.енергия от свободен пазар, с приспаднати компенсации, лв/МВтч	376,38	324,67	51,71				324,67			
Вода на вход ПСОВ wA2, м ³	6 314 076	5 780 643	-533 433				5 780 643			

ПК116 кВтч/м ³	0,299	0,343	-0,043				0,299	
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсация и разходи за електроенергия, включени в Qp, хил. лв.	711	643	68	68	-	-	562	-

Обобщение на данните за изразходвана електроенергия за услугата доставяне на вода на друг ВиК оператор:

Таблица 13

Параметър	Обобщена справка за услугата доставяне на вода на друг ВиК оператор									
	Количество, кВтч		Разход, хил.лв.		Средна цена на ел.енергия, лв/МВтч		Общо изплатена компенсация	коэффициент компенсация	Разход след компенсация	Средна цена след компенсация
	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет	хил. лв.	-	хил. лв.	лв/МВтч
Общо изразходвана електроенергия	993 235	1 148 068	374	641	376,76	557,92	271	0,4231	369	321,84
Електроенергия, произведена от собствени източници	0	0	0	0	0,00	0,00				
Изразходвана електроенергия от свободен пазар	993 235	1 148 068	374	641	376,76	557,92	271	0,4231	369	321,84
Разходи за електроенергия, включени в коефициента Qp			0	0			0	0,4231	0	0,00
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсация и разходи за електроенергия, включени в Qp, хил. лв.			374	369						
Разлика Разчет - Отчет			4,7							

При определянето на коефициента Qe се съобразяват изискванията по т. 8, т. 9.2.а и т. 52.2. от Указания НРЦВКУ. Бизнес планът на дружеството е одобрен от КЕВР с решение № БП-Ц-11 от 29.06.2022 г., в сила от 01.07.2022 г. В тази връзка разликата между одобрените разходи и действително извършените разходи е преизчислена пропорционално за периода на прилагане на новия бизнес план (6 месеца). Във връзка с гореизложеното, коефициент Qe се изчислява, както следва:

Таблица 14

Описание	Доставяне	Отвеждане	Пречистване	Доставяне непитейни качества	Доставяне на Друг ВиКО
Разлика между одобрените и действително извършените разходи за електроенергия с приспаднати разходи за Qp и компенсация	446	-1	68	-	5
Разлика между одобрените и действително извършените разходи за електроенергия с приспаднати разходи за Qp и компенсация, преизчислени за периода на влизане в сила на бизнес плана	223	0	34	-	2
Признати годишни разходи за съответната ВиК услуга 2024 г.	9 983	256	2 210	-	2 070
Коефициент Qe	2,231%	-0,119%	1,545%	-	0,114%

9. „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Търговище

За резултатите от извършената проверка на дейността на дружеството за 2022 г. е изготвен констативен протокол, връчен на ВиК оператора на **12.10.2023 г.** (приложен към настоящия доклад), в който са направени констатации, дадени са препоръки и е изискано представяне на информация.

Дружеството е представило свое становище с вх. № **В-17-36-5** от **18.10.2023 г.** и допълнение с вх. № **В-17-36-5** от **24.10.2023 г.** като информацията е взета предвид от работната група при представяне на крайните резултати в настоящия доклад.

Данни за връчен констативен протокол и представено становище от дружеството

Във връчения констативен протокол са направени препоръки:

Таблица 1

Раздел от КП	Препоръки
I.1.	ВиК операторът да въведе информация за всички изискуеми специфични характеристики за експлоатираните активи в регистър Активи и ГИС.
I.1.	ВиК операторът да създаде възможност регистър Активи и ГИС да генерират справки по зададени критерии, включително за относимите променливи.
I.6.	ВиК операторът да поддържа информация за всички изискуеми специфични характеристики в регистър Водомери на СВО и да създаде възможност ПП „Аквavit“ да генерира справки по зададени критерии, в т.ч. за относимите променливи.
I.7.	ВиК операторът да създаде възможност ПП „Аквavit“ да генерира справки по зададени критерии, в т.ч. за относимите променливи.
I.8.	ВиК операторът да внедри и поддържа информация за всички изискуеми специфични характеристики в регистър Измерени количества на вход ПСОВ.
I.9.	ВиК операторът да въведе в цялост информацията за всички изискуеми данни и параметри за регистър Контролни разходомери и дейта логери, включително за променлива iDMAm Брой на водомерни зони, имащи постоянно измерване на дебит и налягане на вход/изход зона, с интервал на запис на данни от 15 минути и архивирани на данните в електронни бази данни, за период от минимум 1 година, и измервания в критична точка при необходимост.
I.10.	ВиК операторът да внедри и поддържа информация за всички изискуеми специфични характеристики в регистър Изчисляване на неизмерената законна консумация.
I.13.	ВиК операторът следва да въведе и поддържа цялата информация за персонала в регистър Длъжности и задължения на персонала на ВиК оператора, като създаде възможност за генериране на справки по зададени критерии, включително и за променливи В1 Общ брой на персонала на еквивалентна пълна заетост за услуга доставяне на вода на потребителите и wB1 Общ брой на персонала на еквивалентна пълна заетост за услугите отвеждане и пречистване на отпадъчни води.
II.	Справка № 2 „Променливи за изчисление на показателите за качество на предоставяните ВиК услуги“: 1. Данните за променлива iE5 Общ брой на населението, регистрирано по постоянен адрес в обособената територия, обслужвана от оператора следва да се определят въз основа на данните, обявени на сайта на НСИ за брой население по области, общини, местоживее и пол към края на съответната отчетна година. 2. Данните за променливи F1 Общ брой на населението, регистрирано по постоянен адрес и ползващо услугата доставяне на вода на потребителите в обособената територия, обслужвана от ВиК оператора, wE4 Брой население, регистрирано по постоянен адрес и ползващо услугата отвеждане на отпадъчни води в обособената територия, обслужвана от оператора за разглеждания период и wE2 Брой население, регистрирано по постоянен адрес и ползващо услугата пречистване на отпадъчни води в обособената територия, обслужвана от оператора за разглеждания период следва да се определят въз основа на коректно определени данни за променлива iE5 Общ брой на населението, регистрирано по постоянен адрес в обособената територия, обслужвана от оператора.
II.	В Справка № 6 „Отчет на потреблението на електроенергия“ следва да се посочват данни за договори на свободен пазар – период, единична цена.
II.	Контролата в Справка № 4 „Дълготрайни активи“ от отчета по ЕСРО и Справка № 12 „Отчет на инвестиционната програма“ следва да е равна на „0“.
IV.1.	За всички обекти от инвестиционната програма ВиК операторът следва да изготвя инвестиционни проекти, вкл. обяснителни записки (когато е приложимо) и екзекутивни чертежи (задължително за всички подземни обекти по ВиК мрежите, в т.ч. ВиК проводи, сградни отклонения и други).
IV.1.	ВиК операторът да поддържа всички необходими реквизити в работните карти, съгласно изискванията на ЕСРО, в т.ч. технически параметри на вложените материали (размер на изкоп, вид на настилка, вид на обратна засипка, дълбочина на изкоп и на подземните ВиК проводи и съоръжения, за които е приложимо), както и вид и описание на извършената работа, дата на изпълнение, начален и краен час на работа.
IV.1.	Дружеството да отнася разходите за капиталови ремонти коректно по направлението от Инвестиционна програма.
IV.2.	Публичните инвестиции, изградени със собствени средства да се завеждат текущо в сметките от гр. 20 „Дълготрайни активи“ в съответствие с кредитния оборот на сметка 207 „Активи в процес на изграждане“. Същите следва да се посочват в колона „трансфери“ на Справки № 14.1 - 14.5 „Дълготрайни активи“ от отчета по бизнес план и Справка № 4 „Дълготрайни активи“ от отчета по ЕСРО.
IV.2.	Да внедри механизъм за реинвестиране на част от приходите, включително да открие специална инвестиционна сметка, да провежда контрол дали средствата, които следва да постъпват в специалната банкова сметка се изразходват само за инвестиции, и да отчита дейностите свързани с механизма на тримесечие и в годишен доклад.
V.1.	ВиК операторът следва да създава схеми, чертежи и екзекутиви за всички подземни обекти по ВиК мрежите от ремонтната програма - в т.ч. ВиК проводи, сградни отклонения, арматури и други.
V.1.	ВиК операторът да поддържа всички необходими реквизити в работните карти за всички обекти от ремонтната програма, включително информация за вложените материали и технически параметри за тях (размер на изкоп, вид на обратна засипка, дълбочина на изкоп и на подземните ВиК проводи и съоръжения, за които е приложимо).
V.1.	ВиК операторът да осигури възможност за проследимост в счетоводната програма за регулаторна отчетност на разходите, формиращи стойността на всеки обект от Ремонтната програма.
V.1.	ВиК операторът да създаде разходни центрове и/или аналитични сметки за текущо счетоводно отчитане на оперативните ремонти съгласно структурата на Ремонтната програма към създадените сметки за аварийен и текущ ремонт по видове услуги от група 60, съгласно принципите на ЕСРО.
V.4.	ВиК операторът да отчита разходите за услугата присъединяване към ВиК мрежата отделно от разходите за регулирани услуги доставка на вода, отвеждане и пречистване на отпадъчни води.
V.4.	ВиК операторът да създаде в цялост необходимата аналитичност в гр. 60 в съответствие с изискванията на ЕСРО и сметкоплана за регулаторна отчетност, в т.ч. и аналитичност за отчитане на непреките и административните разходи.

Дружеството не е коментирало направените препоръки в своето становище.

Обобщение на изисканата и представена информация, както и становището на работната група е представено, както следва:

Таблица 2

Изискани данни в КП	Становище на дружеството	Становище на работната група
1. Да се представи обосновка относно констатираната неконсистентност между данните разчет/отчет за променлива wD38a	Променливата е отчетена коректно. Приложена е извадка от ПП „ВиК център“ - „Справка брой аварии във ВиК система	От представената обосновка е видно, че дружеството не отразява коректно дейността в регистъра за аварии в ПП „ВиК център“, в резултат на което стойността на

<p>Брой запушвания на канализационната мрежа, различни от тези в сградните канализационни отклонения за разглеждания период (24 бр./7 бр.) и отчетеното ниско ниво на променливата в Справка № 2 „Променливи за изчисление на показателите за качество на предоставяните ВиК услуги за 2022 г.“</p>	<p>Основна група РП - аварии”. Отчетеното ниско ниво на променливата е в резултат на недостатъчно отразяване на дейността чрез работни карти в ПП „ВиК център”.</p>	<p>променлива wD38a Брой запушвания на канализационната мрежа, различни от тези в сградните канализационни отклонения за разглеждания период не е достоверна. Поради систематично представяне на некоректни данни за променливата в отчетните данни, Справка № 2 „Променливи за изчисление на показателите за качество на предоставяните ВиК услуги“ и представяне на идентична обосновка, оценката за съответствие на променлива wD38a остава „2“.</p> <p>Дружеството следва да спазва принципите на ЕСРО и да изготвя работни карти за всеки обект от ремонтната, респ. инвестиционната програма на оператора.</p> <p>Липсата на работни карти, неспазване на принципите на ЕСРО за коректно отчитане на оперативните/ капиталовите ремонти в съответните технически и икономически регистри, съгласно изискванията на ЕСРО, са предпоставка за непризнаване на извършените разходи.</p>
<p>2. Да се представи обосновка относно констатираната неконсистентност между данните разчет/отчет за променлива wD38b Брой запушвания в сградните канализационни отклонения за разглеждания период (11 бр./1 бр.) и отчетеното ниско ниво на променливата в Справка № 2 „Променливи за изчисление на показателите за качество на предоставяните ВиК услуги за 2022 г.“.</p>	<p>Дружеството посочва, че променливата е отчетена коректно. Прилагаме извадка от ПП „ВиК център” „Справка брой аварии във ВиК система Основна група РП - аварии”. Отчетеното ниско ниво на променливата е в резултат на недостатъчно отразяване на дейността чрез работни карти в ПП „ВиК център”.</p>	<p>От представената обосновка е видно, че дружеството не отразява коректно дейността в регистъра за аварии в ПП „ВиК център”, в резултат на което стойността на променлива wD38b Брой запушвания в сградните канализационни отклонения за разглеждания период не е достоверна. Поради систематично представяне на некоректни данни за променливата в отчетните данни, Справка № 2 „Променливи за изчисление на показателите за качество на предоставяните ВиК услуги“ и представяне на идентична обосновка, оценката за съответствие на променлива wD38b остава „2“.</p> <p>Липсата на работни карти, неспазване на принципите на ЕСРО за коректно отчитане на оперативните/ капиталовите ремонти в съответните технически и икономически регистри, съгласно изискванията на ЕСРО, са предпоставка за непризнаване на извършените разходи.</p>
<p>3. Да се представи обосновка относно констатираното несъответствие между данните за променлива wD44 Брой аварии на канализационната мрежа поради структурно разрушаване на канала за разглеждания период (4 бр.) и данните в Справка № 7 „Отчет на ремонтната програма за 2022 г.“ за брой ремонти на участъци от канализационната мрежа под 10 м (9 бр.) и брой ремонти на СКО (1 бр.).</p>	<p>Данните в Справка № 7 „Отчет на ремонтната програма за 2022 г.“ за брой ремонти на участъци от канализационната мрежа под 10 м (9 бр.) и брой ремонти на СКО (1 бр.) се генерират в „Справка бизнес план подробна“. В нея е отразен сбора на данните на Аварии на КС, различни от СКО от „Справка брой аварии във водоснабдителната и канализационната система“, РП - аварии и „Справка брой аварии във водоснабдителната и канализационната система“, РП - поддръжане. В случая 7 бр. от РП - аварии и 2 бр. от РП - поддръжане и сбора на данните на Аварии на СКО от същите справки - 1 бр.</p>	<p>Представената обосновка не се приема, доколкото от представените 3 бр. справки (екранни снимки от ПП „ВиК център“) е видно, че ремонтите (аварии и поддръжане) не се отразяват и отчитат коректно в Справка № 7 „Отчет на ремонтната програма за 2022 г.“ - видно от екранна снимка „Справка бизнес план подробна“ за поднаправления „2.7.1. отстраняване на запушвания на канализационната мрежа, различни от тези в СКО“ и „2.7.2. отстраняване на запушвания в СКО“ е посочено 0 бр., а от останалите 2 бр. екранни снимки е видно, че стойностите са съответно 7 бр. (wD38a Брой запушвания на канализационната мрежа, различни от тези в сградните канализационни отклонения за разглеждания период) и 1 бр. (wD38b Брой запушвания в сградните канализационни отклонения за разглеждания период). В допълнение, от същите екранни снимки е видно, че броят на ремонтите в направление „2.1. Участъци от канализационната мрежа под 10 м“ и „2.2. СКО“ е общо 6 бр., от които 4 бр. в РП - аварии и 2 бр. в РП - поддръжане, а в отчетните данни, Справка № 7 „Отчет на ремонтната програма за 2022 г.“ са отчетени съответно 9 бр. и 1 бр. В тази връзка има несъответствие между данните за променлива wD44 Брой аварии на канализационната мрежа поради структурно разрушаване на канала за разглеждания период (4 бр.) и данните в Справка № 7 "Отчет на ремонтната програма за 2022 г." за брой ремонти на участъци от канализационната мрежа под 10 м (9 бр.) и брой ремонти на СКО (1 бр.).</p>
<p>4. Да се представят на хартиен носител Справка № 2 „Променливи за изчисление на показателите за качество на предоставяните ВиК услуги за 2022 г.“ и съответно резултативната Справка № 3 „Показатели за качество на предоставяните ВиК услуги за 2022 г.“ от коригирания електронен модел, включващ отчетните справки на годишния отчетен доклад по чл. 32, ал. 1 от НРКВКУ и отчета по ЕСРО за 2022 г., представен в КЕВР с писмо с изх.</p>	<p>Представени са Справка № 2 „Променливи за изчисление на показателите за качество на предоставяните ВиК услуги за 2022 г.“ и Справка № 3 „Показатели за качество на предоставяните ВиК услуги за 2022 г.“ от коригирания електронен модел.</p>	<p>С писмо, с вх. № В-17-36-5/24.10.2023 г. дружеството е представило на хартиен носител Справка № 2 „Променливи за изчисление на показателите за качество на предоставяните ВиК услуги за 2022 г.“ и съответно резултативната Справка № 3 „Показатели за качество на предоставяните ВиК услуги за 2022 г.“ от коригирания електронен модел.</p>

№ 1909/05.07.2023 г. на дружеството.

Размер на коефициент Q_p по смисъла на чл. 6, т. 2 от НРЦВКУ за 2022 г.

ВиК операторът не е предвидил в бизнес плана, съответно не е отчетел допълнителни разходи във връзка с експлоатацията на нови активи и/или предоставяне на нови дейности, включени в коефициент Q_p за 2022 г.

Размер на отчетените разходи за 2022 г.

В следващата таблица е представена информация за планираните в одобрения бизнес план от КЕВР и отчетени разходи на дружеството (без амортизации), с приспаднати компенсации за изразходвана електроенергия, по дейности и по услуги за 2022 г.:

Таблица 3

Разходи 2022 г., хил.лв.	Разчет	Отчет	Отчет след корекция	Изменение, %
Разходи за доставяне на вода	12 154	10 301	10 301	-15%
Разходи за доставяне на вода с непитейни качества	0	0	0	0%
Разходи за доставяне на вода на друг ВиК оператор	50	50	50	0%
Общо разходи за доставяне на вода	12 203	10 350	10 350	-15%
Разходи за отвеждане на отпадъчни води	339	335	335	-1%
Разходи за пречистване на отпадъчни води	1 302	1 129	1 129	-13%
Общо разходи за регулирана дейност	13 845	11 814	11 814	-15%
Разходи за нерегулирана дейност	107	129	129	20%
Общо разходи	13 952	11 943	11 943	-14%

Размер на отчетените инвестиции за 2022 г.

В следващата таблица е представена информация за планираните в одобрения бизнес план от КЕВР и отчетени инвестиции в собствени и в публични активи по услуги за 2022 г.:

Таблица 4

Наименование	2022 г.			Изпълнение на планираните инвестиции след корекция 2022 г.	
	Планирани инвестиции по БП	Отчетени инвестиции	Отчетени инвестиции след корекция		
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	%
Доставяне ВС Основна, в т.ч.:	818	664	664	-154	81%
<i>Инвестиции в Собствени активи:</i>	283	202	202	-81	71%
<i>Инвестиции в Публични активи:</i>	536	462	462	-73	86%
Отвеждане на отпадъчните води	157	31	31	-127	20%
<i>Инвестиции в Собствени активи:</i>	8	20	20	13	264%
<i>Инвестиции в Публични активи:</i>	150	10	10	-139	7%
Пречистване на отпадъчните води	83	20	20	-63	24%
<i>Инвестиции в Собствени активи:</i>	9	9	9	0	103%
<i>Инвестиции в Публични активи:</i>	75	11	11	-63	15%
Доставяне на вода на друг ВиК оператор, в т.ч.:	0	0	0	0	0%
<i>Инвестиции в Собствени активи:</i>	0	0	0	0	0%
<i>Инвестиции в Публични активи:</i>	0	0	0	0	0%
ОБЩО ИНВЕСТИЦИИ:	1 059	715	715	-344	68%
<i>Инвестиции в Собствени активи:</i>	299	231	231	-68	77%
<i>Инвестиции в Публични активи:</i>	760	484	484	-276	64%

Оценка на качеството на информацията за всяка променлива на показателите за качество по реда на чл. 34 от НРКВКУ и т. 68 от Указания НРКВКУ

При оценката на изискуемите регистри и бази данни с оценки 1 - 4 е извършено оценяване на наличието на регистъра / база данни; на внедряването на изискуемите общи

характеристики, на внедряването на изискуемите специфични характеристики за съответния регистър / база данни, съответно е представена формираната крайна оценка на степента на внедряване, както следва:

Таблица 5

Регистри	Регистър/ База данни		Внедрени процедури	Общи характеристики регистри/ база данни		Специфични характеристики регистри/ база данни		Оценка ниво характеристики регистри /бази данни КЕВР	Крайна оценка на ниво внедряване регистри и бази данни КЕВР	
	ВНЕДРЕН/ В ПРОЦЕС/ НЕДОКАЗАН/ ОТСЪСТВА	Оценка ниво наличие регистри/ бази данни КЕВР		ДА/НЕ	% внедряване	Оценка общи характеристики КЕВР	% внедряване			
ГИС	В ПРОЦЕС	3	ДА	100%	2	30%	2	2	3	лошо
Регистър на активите	В ПРОЦЕС	3	ДА	100%	2	53%	2	2	3	лошо
Регистър на аварияте	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
Регистър на лабораторни изследвания за качеството на питейните води	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
Регистър на лабораторни изследвания за качеството на отпадъчните води	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
Регистър на оплаквания от потребители	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
Регистър за утайките от ПСОВ	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
Регистър на водомерите на СВО (средства за измерване)	НЕДОКАЗАН	4	ДА	100%	2	86%	1	1	4	липса на информация
Система за отчитане и фактуриране	НЕДОКАЗАН	4	ДА	100%	2	100%	1	1	4	липса на информация
База данни с измерените количества вода на вход ВС	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
База данни с измерените количества вода на вход ПСПВ	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
База данни с измерените количества вода на вход ПСОВ	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	83%	1	1	1	добро
База данни за контролни разходомери и дейта логери	В ПРОЦЕС	3	ДА	100%	2	67%	2	2	3	лошо
База данни за изчисляване на неизмерената законна консумация	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	91%	1	1	1	добро
База данни за изразходваната електрическа енергия	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
База данни за сключени и изпълнени договори за присъединяване	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
База данни с длъжностите и задълженията на персонала на ВиК оператора	НЕДОКАЗАН	4	ДА	100%	2	83%	1	1	4	липса на информация
Счетоводна система	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	79%	2	2	2	средно

В следващата таблица е представена информация за предвидените нива на показателите за качество (ПК) на ВиК услугите за 2022 г. в одобрения бизнес план (разчет) спрямо отчетените от дружеството постигнати нива през 2022 г. (отчет), с посочен % изменение и дали съответният ПК е постигнат. За целите на анализа относно изпълнението на нивата на ПК не се взема предвид разлика от 1% изменение. За всеки ПК е представена информация за достоверността на данните за променливите, участващи в изчислението на съответния ПК - дали същите са отчетени от регистър или база данни, които са недоказани или отсъстват, както и дали са констатирани некоректни стойности на променливи:

Таблица 6

ПК	Параметър	Ед. мярка	Стойност 2022 г.		Изпълнение		Достоверност на данните			
			Разчет	Отчет	% изменение	Постигнато ниво (Да/Не)	Регистър или БД - отсъства или недоказан		Некоректна променлива	
ПК1	Ниво на покритие с водоснабителни услуги	%	99,98%	99,98%	0,00%	Да	Да	Система за отчитане и фактуриране	Да	F1
ПК2a	Качество на питейната вода в големи зони на водоснабдяване	%	99,87%	99,92%	0,05%	Да	Не	-	Не	-
ПК2б	Качество на питейната вода в малки зони на водоснабдяване	%	99,31%	99,31%	0,00%	Да	Не	-	Не	-
ПК2в	Мониторинг на качеството на питейната вода	%	100,00%	100,00%	0,00%	Да	Не	-	Не	-
ПК3	Непрекъснатост на водоснабдяването	съотношение	0,212	0,167	21,23%	Да	Да	Система за отчитане и фактуриране	Да	F1
ПК4a	Общи загуби на вода във водоснабителните системи	м ³ /км/ден	13,69	12,88	5,92%	Да	Да	Система за отчитане и фактуриране	Не	-
ПК4б	Общи загуби на вода във водоснабителните системи	%	70,45%	70,42%	0,04%	Да	Да	Система за отчитане и фактуриране	Не	-
ПК5	Аварии по водопроводната мрежа	бр/100к м/год	64,66	55,47	14,21%	Да	Не	-	Не	-
ПК6	Налигане във водоснабителната система	%	44,91%	46,37%	3,25%	Да	Не	-	Не	-
ПК7a	Ниво на покритие с услуги по отвеждане на	%	52,38%	52,12%	-0,50%	Да	Да	Система за	Да	wE4

	отпадъчни води							отчитане и фактуриране		
ПК76	Ниво на покритие с услуги по пречистване на отпадъчни води	%	44,53%	44,50%	-0,07%	Да	Да	Система за отчитане и фактуриране	Да	wE2
ПК8	Качество на отпадъчните води	%	89,41%	89,54%	0,15%	Да	Не	-	Не	-
ПК9	Аварии на канализационната мрежа	бр/100к м/год	20,00	6,67	66,65%	Да	Не	-	Да	wD38a wD38b wD44
ПК10	Наводнения в имоти на трети лица, причинени от канализацията	бр/10 000 потреб	0,387	0,129	200,00%	Да	Да	Система за отчитане и фактуриране	Не	-
ПК11а	Енергийна ефективност за дейността по доставяне на вода на потребителите	кВтч/м ³	0,957	0,964	-0,73%	Да	Не	-	Не	-
ПК11б	Енергийна ефективност за дейността по пречистване на отпадъчни води	кВтч/м ³	0,248	0,238	4,03%	Да	Не	-	Не	-
ПК11в	Оползотворяване на утайките от ПСОВ	%	100,00%	93,97%	-6,03%	Не	Не	-	Не	-
ПК11г	Рехабилитация на водопроводната мрежа	%	0,48%	0,28%	-41,67%	Не	Не	-	Не	-
ПК11д	Активен контрол на течовете	%	4,93%	4,73%	-4,06%	Не	Не	-	Не	-
ПК12а	Ефективност на разходите за услугата доставяне на вода на потребителите	съотношение	1,06	1,00	-5,66%	Не	Не	-	Не	-
ПК12б	Ефективност на разходите за услугата отвеждане на отпадъчни води	съотношение	1,15	1,40	21,74%	Да	Не	-	Не	-
ПК12в	Ефективност на разходите за услугата пречистване на отпадъчни води	съотношение	1,11	0,95	-14,41%	Не	Не	-	Не	-
ПК12г	Събираемост	%	91,30%	85,57%	-6,28%	Не	Не	-	Не	-
ПК12д	Ефективност на привеждане на водомерите в годност	%	7,53%	7,92%	5,18%	Да	Да	Регистър водомери СВО	Не	-
ПК12е	Ефективност на изграждане на водомерното стопанство	%	89,86%	92,08%	2,47%	Да	Да	Регистър водомери СВО	Не	-
ПК13	Срок за отговор на писмени жалби на потребителите	%	100,00%	95,83%	-4,17%	Не	Не	-	Не	-
ПК14а	Присъединяване към водоснабдителната система	%	80,69%	45,90%	-43,12%	Не	Не	-	Не	-
ПК14б	Присъединяване към канализационната система	%	95,00%	69,23%	-27,13%	Не	Не	-	Не	-
ПК15а	Ефективност на персонала за услугата доставяне на вода на потребителите	бр/1 000 СВО	4,38	4,24	3,20%	Да	Да	БД персонал	Не	-
ПК15б	Ефективност на персонала за услугите отвеждане и пречистване	бр/1 000 СКО	3,21	2,59	19,31%	Да	Да	БД персонал	Не	-
Общ брой отчетени изпълнени нива на ПК						21		11		5
Общ брой отчетени неизпълнени нива на ПК						9				

1. ВиК операторът е отчетел изпълнение на **21** показателя за качество спрямо заложените нива в одобрения бизнес план (разчет).
2. Отчетената стойност на **11** показателя за качество, за които се отчита изпълнение на заложеното в бизнес плана ниво, са докладвани от регистри или бази данни, които отсъстват или са недоказани от дружеството, респективно данните не са достоверни: **ПК1, ПК3, ПК4а, ПК4б, ПК7а, ПК7б, ПК10, ПК12д, ПК12е, ПК15а и ПК15б**. В допълнение за **5** показателя за качество: **ПК1, ПК3, ПК7а, ПК7б, ПК9** се констатира, че са отчетени променливи с недоказана или непотвърдена стойност.
3. ВиК операторът не е отчетел изпълнение на **9** показателя за качество спрямо заложените нива в одобрения бизнес план (разчет).

Крайната оценка за качеството на информация за ПК се формира от:

- Оценката на степента на внедряване на регистъра / базата данни и на изискуемите общи и специфични характеристики, от които се докладват променливи, участващи в изчислението на ПК(оценка на ниво внедряване); и
- Оценката на надеждността на данните за съответните променливи, участващи в изчислението на ПК(оценка на ниво променливи).

Таблица 7

ПК	Параметър	Качество на информацията					
		Оценка ВиК оператор		Оценка КЕВР			
		Разчет	Отчет	Регистри и БД	Променливи	Крайна оценка	
ПК1	Ниво на покритие с водоснабдителни услуги	1	1	4	1	4	липса на информация
ПК2а	Качество на питейната вода в големи зони на водоснабдяване	1	1	1	1	1	добро
ПК2б	Качество на питейната вода в малки зони на водоснабдяване	1	1	1	1	1	добро
ПК2в	Мониторинг на качеството на питейната вода	1	1	1	1	1	добро
ПК3	Непрекъснатост на водоснабдяването	1	1	3	2	3	лошо

ПК4а	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	1	2	2	1	2	средно
ПК4б	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	1	1	2	1	2	средно
ПК5	Аварии по водопроводната мрежа	1	2	2	1	2	средно
ПК6	Налиягане във водоснабдителната система	3	3	3	1	3	лошо
ПК7а	Ниво на покритие с услуги по отвеждане на отпадъчни води	1	1	4	1	4	липса на информация
ПК7б	Ниво на покритие с услуги по пречистване на отпадъчни води	1	1	4	1	4	липса на информация
ПК8	Качество на отпадъчните води	1	1	1	1	1	добро
ПК9	Аварии на канализационната мрежа	1	2	2	2	2	средно
ПК10	Наводнения в имоти на трети лица, причинени от канализацията	1	3	3	1	3	лошо
ПК11а	Енергийна ефективност за дейността по доставяне на вода на потребителите	1	1	1	1	1	добро
ПК11б	Енергийна ефективност за дейността по пречистване на отпадъчни води	1	1	1	1	1	добро
ПК11в	Оползотворяване на утайките от ПСОВ	1	1	1	1	1	добро
ПК11г	Рехабилитация на водопроводната мрежа	1	2	3	1	3	лошо
ПК11д	Активен контрол на течовете	1	2	3	1	3	лошо
ПК12а	Ефективност на разходите за услугата доставяне на вода на потребителите	1	1	2	1	2	средно
ПК12б	Ефективност на разходите за услугата отвеждане на отпадъчни води	1	1	2	1	2	средно
ПК12в	Ефективност на разходите за услугата пречистване на отпадъчни води	1	1	2	1	2	средно
ПК12г	Събираемост	1	1	2	1	2	средно
ПК12д	Ефективност на привеждане на водомерите в годност	3	3	3	1	3	лошо
ПК12е	Ефективност на изграждане на водомерното стопанство	3	3	3	1	3	лошо
ПК13	Срок за отговор на писмени жалби на потребителите	1	1	1	1	1	добро
ПК14а	Присъединяване към водоснабдителната система	1	1	1	1	1	добро
ПК14б	Присъединяване към канализационната система	1	1	1	1	1	добро
ПК15а	Ефективност на персонала за услугата доставяне на вода на потребителите	3	3	3	1	3	лошо
ПК15б	Ефективност на персонала за услугите отвеждане и пречистване	3	3	3	1	3	лошо

Индивидуална оценка на изпълнението на всеки показател за качество на ВиК услугите за 2022 г. по реда на чл. 38 от НРКВКУ

При определянето на оценката на изпълнение на ПК се отчитат данните за разчет 2021 г. и 2022 г., и отчет за 2022 г., като в случаите на прогнозирано в бизнес плана влошаване на нивото по даден ПК за 2022 г. спрямо предходната 2021 г. или запазване на същото (нулева стъпка) се вземат предвид и отчетите за базовата 2020 г. и прогнозираните крайни цели за 2026 г. Оценката на изпълнение се съобразява с изискванията на чл. 37, ал. 2 от НРКВКУ. Оценката на изпълнение на ПК е представена в следващата таблица:

Таблица 8

ПК	Параметър	Разчет 2021 г.	Стойност 2022 г.		Отчет 2020 г.	Разчет 2026 г.	Одобре на стъпка (ОСп)	Реална стъпка (РСп)	Изпълнение на одобрена стъпка (ПШп), %	Оценка на изпълнение ПК без аномалии	Оценка на изпълнение с оценени аномалии	Оценка на изпълнение ПК с влияние оценка качество на информацията
			Разчет	Отчет								
ПК1	Ниво на покритие с водоснабдителни услуги	100,00%	99,98%	99,98%	99,98%	99,98%	0,02%	0,02%	-	-	добро	пълно изпълнение
ПК2а	Качество на питейната вода в големите зони на водоснабдяване	99,01%	99,87%	99,92%	99,72%	99,87%	-0,86%	-0,91%	105,81%	добро	добро	добро
ПК2б	Качество на питейната вода в малките зони на водоснабдяване	98,12%	99,31%	99,31%	99,21%	99,31%	-1,19%	-1,19%	100,00%	добро	добро	добро
ПК2в	Мониторинг на качеството на питейната вода	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	0,00%	0,00%	-	-	добро	добро
ПК3	Непрекъснатост на водоснабдяването	12,705	0,212	0,167	0,212	0,212	12,49	12,54	100,36%	добро	добро	добро
ПК4а	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	7,19	13,69	12,88	13,25	10,01	-6,50	-5,69	-	-	средно	средно
ПК4б	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	56,13%	70,45%	70,42%	70,86%	63,85%	-14,32%	-14,29%	-	-	средно	средно
ПК5	Аварии по водопроводната мрежа	63,90	64,66	55,47	67,08	55,00	-0,76	8,43	-	-	средно	средно
ПК6	Налиягане във водоснабдителната система	80,33%	44,91%	46,37%	38,81%	68,97%	35,42%	33,96%	-	-	средно	средно
ПК7а	Ниво на покритие с услуги по отвеждане на отпадъчни води	53,67%	52,38%	52,12%	51,76%	52,81%	1,29%	1,55%	-	-	средно	пълно изпълнение
ПК7б	Ниво на покритие с услуги по пречистване на отпадъчни води	45,00%	44,53%	44,50%	43,96%	44,97%	0,47%	0,50%	-	-	средно	пълно изпълнение
ПК8	Качество на отпадъчните води	93,75%	89,41%	89,54%	87,34%	93,00%	4,34%	4,21%	-	-	средно	средно
ПК9	Аварии на канализационната мрежа	20,83	20,00	6,67	12,78	20,00	0,83	14,16	1706,02%	добро	добро	добро
ПК10	Наводнения в имоти на трети лица, причинени от канализацията	0,000	0,387	0,129	0,517	0,387	-0,387	-0,129	-	-	добро	добро

ПК11а	Енергийна ефективност за дейността по доставяне на вода на потребителите	0,783	0,957	0,964	0,889	0,954	-0,17	-0,18	-	-	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение
ПК11б	Енергийна ефективност за дейността по пречистване на отпадъчни води	0,176	0,248	0,238	0,249	0,236	-0,0720	-0,0620	-	-	средно	средно
ПК11в	Оползотворяване на утайките от ПСОВ	90,03%	100,00%	93,97%	54,02%	100,00%	-9,97%	-3,94%	39,52%	лошо	лошо	лошо
ПК11г	Рехабилитация на водопроводната мрежа	0,40%	0,48%	0,28%	0,38%	0,90%	-0,08%	0,12%	-150,00%	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение
ПК11д	Активен контрол на течовете	4,23%	4,93%	4,73%	4,93%	4,93%	-0,70%	-0,50%	71,43%	средно	средно	средно
ПК12а	Ефективност на разходите за услугата доставяне на вода на потребителите	1,05	1,06	1,00	0,89	1,06	-0,01	0,05	-	-	-	-
ПК12б	Ефективност на разходите за услугата отвеждане на отпадъчни води	1,11	1,15	1,40	0,82	1,17	-0,04	-0,29	-	-	-	-
ПК12в	Ефективност на разходите за услугата пречистване на отпадъчни води	1,03	1,11	0,95	0,40	1,11	-0,08	0,08	-	-	-	-
ПК12г	Събираемост	92,52%	91,30%	85,57%	82,59%	90,70%	1,22%	6,95%	-	-	средно	средно
ПК12д	Ефективност на привеждане на водомерите в годност	19,22%	7,53%	7,92%	6,28%	12,53%	11,69%	11,30%	-	-	средно	средно
ПК12е	Ефективност на изграждане на водомерното стопанство	82,48%	89,86%	92,08%	89,67%	90,69%	-7,38%	-9,60%	130,08%	добро	добро	добро
ПК13	Срок за отговор на писмени жалби на потребителите	100,00%	100,00%	95,83%	90,32%	100,00%	0,00%	4,17%	-	-	средно	средно
ПК14а	Присъединяване към водоснабдителната система	100,00%	80,69%	45,90%	77,78%	100,00%	19,31%	54,10%	-	-	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение
ПК14б	Присъединяване към канализационната система	100,00%	95,00%	69,23%	84,21%	100,00%	5,00%	30,77%	-	-	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение
ПК15а	Ефективност на персонала за услугата доставяне на вода на потребителите	4,59	4,38	4,24	4,38	4,37	0,21	0,35	166,67%	добро	добро	добро
ПК15б	Ефективност на персонала за услугите отвеждане и пречистване	2,93	3,21	2,59	3,21	3,19	-0,28	0,34	-	-	добро	добро

Размер на коефициент Q_e по смисъла на чл. 6, т. 2 от НРЦВКУ за 2022 г.

При определянето на коефициента Q_e се съобразяват изискванията по т. 9.2.а от Указания НРЦВКУ. Дружеството е получило компенсации за потребена електрическа енергия общо в размер от 5 495 305 лв. за 2022 г., от които 1 417 112 лв. за периода на действие на наложения с Решение на Народното събрание от 16.12.2021 г. мораториум върху цените на ВиК услугите или за периода януари - март от 2022 г. Коефициентът, изчислен като съотношение от общо получените компенсации за 2022 г., с приспаднати компенсации за периода на действие на мораториума, спрямо общо направените разходи за електрическа енергия - в размер от 9 080 113 лв., за 2022 г. е 0,4491.

Обобщение на данните за изразходвана електроенергия за услугата доставяне на вода на потребителите:

Таблица 9

Параметър	Обобщена справка за услугата доставяне на вода на потребителите									
	Количество, кВтч		Разход, хил.лв.		Средна цена на ел.енергия, лв/МВтч		Общо изплатена компенсация	коефициент компенсация	Разход след компенсация	Средна цена след компенсация
	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет				
Общо изразходвана електроенергия	15 010 899	14 242 761	4 427	8 200	294,95	575,70	3 683	0,4491	4 517	317,13
Електроенергия, произведена от собствени източници	0	0	0	0	0,00	0,00				
Изразходвана електроенергия от свободен пазар	15 010 899	14 242 761	4 427	8 200	294,95	575,70	3 683	0,4491	4 517	317,13
Разходи за електроенергия, включени в коефициента Q_p			0	0			0	0,4491	0	0,00
Параметър	Разчет (Р)	Отчет (О)	Разлика Р-О	т. 9.2.а.3 от Указания НРЦВКУ	т. 9.2.а.4 от Указания НРЦВКУ	т. 9.2.а.5 от Указания НРЦВКУ		т. 9.2.а.6 от Указания НРЦВКУ		
				не	не	да	Презчисление	не		
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсации, кВтч	15 010 899	14 242 761	768 138				14 128 056			
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсации, хил. лв.	4 427	4 517	-89				4 480			

Средна цена на ел.енергия от свободен пазар, с приспаднати компенсации, лв/МВтч	294,95	317,13	-22,18				317,13	
Вода на входа на системата АЗ, м ³	15 693 088	14 770 123	-922 965				14 770 123	
Продадена фактурирана вода iA10, м ³	4 637 577	4 369 490	-268 087				4 369 490	
Неносеща приходи вода iA21, м ³	11 055 511	10 400 633	-654 878				10 400 633	
Дължина мрежа iC8, км	2 212	2 212	0				2 212	
ПК4а, м ³ /км/д	13,69	12,88	0,809				12,88	
ПК11а кВтч/м ³	0,957	0,964	-0,008				0,957	
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсации и разходи за електроенергия, включени в Qr, хил. лв.	4 427	4 517	-89	-	-	-53	4 480	-

Дружеството не използва електроенергия за технологични нужди за услугата отвеждане на отпадъчни води.

Обобщение на данните за изразходвана електроенергия за услугата пречистване на отпадъчни води:

Таблица 10

Параметър	Обобщена справка за услугата пречистване на отпадъчни води									
	Количество, кВтч		Разход, хил.лв.		Средна цена на ел.енергия, лв/МВтч		Общо изплатена компенсация	коэффициент компенсация	Разход след компенсация	Средна цена след компенсация
	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет				
Общо изразходвана електроенергия	1 668 557	1 415 891	480	777	287,80	549,04	349	0,4491	428	302,45
Електроенергия, произведена от собствени източници	0	0	0	0	0,00	0,00				
Изразходвана електроенергия от свободен пазар	1 668 557	1 415 891	480	777	287,80	549,04	349	0,4491	428	302,45
Разходи за електроенергия, включени в коэффициента Qr			0	0			0	0,4491	0	0,00
Параметър	Разчет (Р)	Отчет (О)	Разлика Р-О	т. 9.2.а.3 от Указания НРЦВКУ	т. 9.2.а.4 от Указания НРЦВКУ	т. 9.2.а.5 от Указания НРЦВКУ		т. 9.2.а.6 от Указания НРЦВКУ		
				не	да	не	Преизчисление	не		
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсации, кВтч	1 668 557	1 415 891	252 666				1 415 891			
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсации, хил. лв.	480	428	52				428			
Средна цена на ел.енергия от свободен пазар, с приспаднати компенсации, лв/МВтч	287,80	302,45	-14,65				302,45			
Вода на вход ПСОВ wA2, м ³	6 735 292	5 959 887	-775 405				5 959 887			
ПК11б кВтч/м³	0,248	0,238	0,010				0,238			
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсации и разходи за електроенергия, включени в Qr, хил. лв.	480	428	52	-	26	-	428	-		

Обобщение на данните за изразходвана електроенергия за услугата доставяне на вода на друг ВиК оператор:

Таблица 11

Параметър	Обобщена справка за услугата доставяне на вода на друг ВиК оператор									
	Количество, кВтч		Разход, хил.лв.		Средна цена на ел.енергия, лв/МВтч		Общо изплатена компенсация	коэффициент компенсация	Разход след компенсация	Средна цена след компенсация
	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет				
Общо изразходвана електроенергия	34 865	45 280	11	26	303,41	569,94	12	0,4491	14	313,96
Електроенергия, произведена от	0	0	0	0	0,00	0,00				

собствени източници										
Изразходвана електроенергия от свободен пазар	34 865	45 280	11	26	303,41	569,94	12	0,4491	14	313,96
Разходи за електроенергия, включени в коефициента Qp			0	0			0	0,4491	0	0,00
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсации и разходи за електроенергия, включени в Qp, хил. лв.			11	14						
Разлика Разчет - Отчет										-3,6

При определянето на коефициента Qe се съобразяват изискванията по т. 8, т. 9.2.а и т. 52.2. от Указания НРЦВКУ. Бизнес планът на дружеството е одобрен от КЕВР с решение № БП-Ц-12 от 29.06.2022 г., в сила от 01.07.2022 г. В тази връзка разликата между одобрените разходи и действително извършените разходи е преизчислена пропорционално за периода на прилагане на новия бизнес план (6 месеца). Във връзка с гореизложеното, коефициент Qe се изчислява, както следва:

Таблица 12

Описание	Доставяне	Отвеждане	Пречистване	Доставяне непитейни качества	Доставяне на Друг ВиКО
Разлика между одобрените и действително извършените разходи за електроенергия с приспаднати разходи за Qp и компенсации	-53	0	26	-	-4
Разлика между одобрените и действително извършените разходи за електроенергия с приспаднати разходи за Qp и компенсации, преизчислени за периода на влизане в сила на бизнес плана	-27	0	13	-	-2
Признати годишни разходи за съответната ВиК услуга 2024 г.	13 611	613	1 521	-	61
Коефициент Qe	-0,195%	0,000%	0,854%	-	-2,985%

10. „Водоснабдяване и канализация - Варна“ ООД

За резултатите от извършената проверка на дейността на дружеството за 2022 г. е изготвен констативен протокол, връчен на ВиК оператора на **11.10.2023 г.** (приложен към настоящия доклад), в който са направени констатации, дадени са препоръки и е изискано представяне на информация.

Дружеството е представило свое становище с вх. № **В-17-30-6** от **17.10.2023 г.** като информацията е взета предвид от работната група при представяне на крайните резултати в настоящия доклад.

Данни за връчен констативен протокол и представено становище от дружеството

Във връчения констативен протокол са направени препоръки:

Таблица 1

Раздел от КП	Препоръки
I.1.	Дружеството да въведе в цялост информацията за всички изискуеми данни и параметри в регистър на активите/ГИС.
I.3.	ВиК операторът да въведе и поддържа всички изискуеми специфични характеристики в регистрите на лабораторните изследвания за качеството на питейните и отпадъчните води.
I.5.	ВиК операторът следва да въведе и поддържа всички изискуеми специфични характеристики и данни за регистъра на утайки от ПСОВ.
I.13.	ВиК операторът следва да въведе и поддържа всички изискуеми специфични характеристики и данни в регистъра с дължностите и задълженията на персонала.
II.	Справка № 2 „Променливи за изчисление на показателите за качество на предоставяните ВиК услуги“. 1.1. Данните за променлива iE5 Общ брой на населението, регистрирано по постоянен адрес в обособената територия, обслужвана от оператора следва да съответстват на данните на НСИ за брой население към края на съответната отчетна година за област Варна. 1.2. Данните за променлива F1 Общ брой на населението, регистрирано по постоянен адрес и ползващо услугата доставяне на вода на потребителите в обособената територия, обслужвана от ВиК оператора следва да се определят въз основа на коректни данни за променлива iE5 Общ брой на населението, регистрирано по постоянен адрес в обособената територия, обслужвана от оператора. 1.3. Данните за променливи wE4 Брой население, регистрирано по постоянен адрес и ползващо услугата отвеждане на отпадъчни води в обособената територия, обслужвана от оператора за разглеждания период и wE2 Брой население, регистрирано по постоянен адрес и ползващо услугата пречистване на отпадъчни води в обособената територия, обслужвана от оператора за разглеждания период следва да се определят въз основа на коректни данни за променлива iE5 Общ брой на населението, регистрирано по постоянен адрес в обособената територия. Също така данните за променливи wE4 и wE2 не следва да са равни, доколкото услугата отвеждане на отпадъчните води се предоставя в 22 населени места, а услугата пречистване на отпадъчните води - в 20 населени места.
IV.1.	За всички обекти от инвестиционната програма ВиК операторът следва да изготвя инвестиционни проекти (когато е приложимо) и

	екзекутивни чертежи (задължително за всички подземни обекти по ВиК мрежите), в т.ч. ВиК проводи, сградни отклонения и други.
IV.1.	За всички обекти от инвестиционната програма, ВиК операторът да изготвя работни карти, които да съдържат съответното направление от Инвестиционната програма, както и всички необходими реквизити, включително адрес на работа; дата на изпълнение; начален и краен час на работа; вид и описание на извършената работа; технически параметри на вложените материали (размер на изкоп, вид на настилка, вид на обратна засипка, дълбочина на изкоп и на подземните ВиК проводи и съоръжения, за които е приложимо), вложен труд, механизация, и други съпътстващи разходи.
IV.1.	ВиК операторът да не включва в стойността на обектите от Инвестиционната програма неприсъщи разпределяеми разходи, които не са пряко свързани с изграждането на активите като ремонт на транспортни средства, данъци и такси, застраховки, временна нетрудоспособност от работодател, обезщетения по КТ и КТД, обучение на персонала и други.
IV.2.	ВиК оператора да приведе структурата на подметките на сметка 207 „Активи в процес на изграждане“ съгласно изискванията на единния сметкоплан по ЕСРО.
V.1.	ВиК операторът следва да създава схеми, чертежи и екзекутиви за всички подземни обекти по ВиК мрежите от ремонтната програма - в т.ч. ВиК проводи, сградни отклонения, арматури и други.
V.1.	ВиК операторът да поддържа всички необходими реквизити в работните карти за обектите от ремонтната програма, включително начален и краен час на работа, технически параметри на вложените материали (размер на изкоп, вид на обратна засипка, дълбочина на изкоп и на подземните ВиК проводи и съоръжения, за които е приложимо).
V.1.	ВиК операторът да създаде аналитичност по направленията от Ремонтната програма в счетоводната система за регулаторна отчетност, съгласно изискванията на ЕСРО и одобрения сметкоплан за регулаторна отчетност.
V.1.	ВиК операторът да осигури възможност за проследимост в счетоводната програма за регулаторна отчетност на разходите, формиращи стойността на всеки обект от Ремонтната програма чрез уникален номер.
V.1.	ВиК операторът да не включва като разход източено количество водни маси по време на извършване на ремонтите в стойността на обектите.
V.4.	ВиК операторът да приведе структурата и номенклатурата на сметките от група 60, съгласно изискванията на одобрения сметкоплан за регулаторни цели към правилата по ЕСРО.
V.4.	Разходите за услугата присъединяване към ВиК мрежата следва да се отчитат отделно от разходите за регулирани услуги доставка на вода, отвеждане и пречистване на отпадъчни води.
V.4.	Да не се отчитат в регулирана дейност като разход сумите за процесуално представителство, правна защита и изготвяне на свързани със съдебни дела документи, доколкото това са вземания по съдебни дела и не следва да се отчитат като разход, а в случаите на загубени съдебни дела представлява непризнат разход. Посочените дейности следва да се възлагат и отчитат по отделни договори от възлаганите дейности за правна консултация.
V.6.	При разпределението на разходите в Справка № 15.1 „Разпределение на преки и непреки разходи по дейности и услуги“ дружеството не следва да посочва изплатените компенсации за електроенергия по програми за компенсиране на разходи към разходите за регулирана дейност, доколкото същите имат характер на приходи от финансиране.

Дружеството не е коментирало направените препоръки в своето становище.

Обобщение на изисканата и представена информация, както и становището на работната група е представено, както следва:

Таблица 2

Изискани данни в КП	Становище на дружеството	Становище на работната група
<p>1. Да се представи единен електронен модел за отчет на изпълнението на бизнес плана и отчет по ЕСРО за 2022 г., като се коригират както следва:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Справка № 12 „Отчет на инвестиционната програма“ (Приложение № 3) от отчета за изпълнение на бизнес плана, като се изключат от стойността на обектите всички неприсъщи разпределяеми разходи, които не са пряко свързани с изграждането на активите - административни и други разходи; - Справка № 14 „Отчет на амортизационния план на дълготрайните активи за 2022 г.“ и Справки № 14.1 – № 14.3 „Дълготрайни активи“ от отчета за бизнес план, като в колони „постъпили през периода“ и „трансфер“ се отразят корекциите от Справка № 12 „Отчет на инвестиционната програма“; - Справка № 4 „Дълготрайни активи“ от отчета по ЕСРО; <p>Конкретните справки да се представят на електронен и на хартиен носител.</p>	<p>В КСС на обектите, изградени по стопански начин, са посочени стойностите по видовете статии на калькулацията, формиращи крайната стойност на инвестицията. Тя включва както разходи, пряко свързани и отчетени през сметки от група 60, така и такива, които са пряко свързани с изграждането на обекта, но извършени като услуги от спомагателните звена, обособени в дружеството. Пример за такива са: услуги от звено „Автотранспорт, автосервиз и строителна механизация“, услуги от звена „Електролаборатория“ и „Трасиране и възстановяване на комуникации“, и др. Остойността се извършва на база конкретно извършена дейност (пътни листи, машиносмени и часови ставки и др.) Към стойността на обекта е включена и разпределена част от общите разходи на звена към направление „Строителство и контрол“. Натрупаните разходи на спомагателните звена и на направление "Строителство и контрол" се отчитат по сметките от група 60 като преки разходи свързани с работата на звеното, които включват и ремонт на транспортни средства, данъци и такси, застраховки, временна нетрудоспособност от работодател, обезщетения по КТ и КТД, обучение на персонала и др. С цел достигане на крайната стойност на обекта в регулаторното счетоводство, към преките му разходи са добавени преки разходи на спомагателните звена в размер отговарящ на извършените услуги от спомагателни звена за всеки конкретен обект, като със същия размер са намалени оставащите разходи за разпределение по дейности към основната дейност (пропорционално по натрупани статии на всички разпределяеми разходи, без разходите за управление и продажби). Така стойността на инвестицията за регулаторни цели се изравнява със</p>	<p>ВиК оператора не е представил коригирани Справка № 12 „Отчет на инвестиционната програма“ (Приложение № 3) от отчета за изпълнение на бизнес плана, Справка № 14 „Отчет на амортизационния план на дълготрайните активи за 2022 г.“ и Справки № 14.1 – № 14.3 „Дълготрайни активи“ от отчета за бизнес плана. Работната група не приема представеното становище, доколкото дружеството не е представило изготвени работни карти за проверените обекти от инвестиционната програма, в нарушение на Инструкциите за попълване на годишните отчетни справки за целите на регулаторното счетоводство на ВиК операторите. От представените документи, с които са доказани извършени преки разходи, включително разходи за материали, механизация и труд; не са представени документи, обосноваващи общи разпределяеми разходи, отнесени към стойността на инвестиционните обекти.</p> <p>От представеното становище след КП не става ясно и не се обосновава необходимостта от разпределяне на общи разходи, включително за данъци и такси, застраховки, временна нетрудоспособност от работодател, обезщетения по КТ и КТД, обучение на персонала и др. В тази връзка работната група не приема представеното становище, и не приема отнасянето на общи разпределяеми разходи към стойността на инвестиционните обекти, съответно коригира инвестиционната програма като приспада остановените, включени в стойността на проверените обекти, общи разпределяеми разходи</p>

	стойността на инвестицията за счетоводни цели. Дружеството е представило примерна калкулация на в табличен вид на обект № 8121118 „Реконструкция уличен водопровод ф110 ПЕВП, м. „Евксиноград“, ул. 14-та, гр. Варна“.	в общ размер от 20 971,23 лв.
Да се представи информация за разликата в отчетения в специалната инвестиционна банкова сметка във връзка с изискването за прилагане на Механизъм за реинвестиране на част от приходите кредитен оборот от 11 722 хил. лв., и отчетените в публични ВиК активи инвестиции в размер на 6 600 хил. лв.		Не е представена информация.
Да се представи единен електронен модел за отчет на изпълнението на бизнес плана и отчет по ЕСРО за 2022 г. на електронен носител с коригирани справки, както следва: - Справка № 15 „Отчет на годишните разходи за регулирани услуги за 2022 г.“ от отчета за изпълнение на бизнес плана, като от съдебните разходи се изключат сумите за процесуално представителство и правна защита;	Отчетените съдебни разходи по дейности в размер на 132 хил. лв. не включват посочените видове разходи- за процесуално представителство, правна защита и изготвяне на свързани със съдебни дела документи. В дружеството има назначени на трудов договор юристи, които извършват тези дейности. Съдебните такси за завеждане на дела на длъжници на дружеството по основната дейност са отчетени и признати като разходи за текущия период. Възстановените суми от съдебните длъжници се осчетоводяват като приход на дружеството в счетоводна сметка 709 подсметка 40 - Приходи от други продажби, партида 20-Платени такси по съдебни дела за ВиК услуги. За всяко тримесечие от отчетната годината се извършва корекционна счетоводна операция, която отразява сумата на прихода от платените такси в намаление на осчетоводените съдебни разходи за регулирана дейност и ги прехвърля в счетоводна статия 222 - Непризнати от КЕВР съдебни разходи за ВиК услуги в разходи за нерегулирана дейност. За 2022 г. приходите от платени такси по съдебни дела за ВиК услуги са 181 хил. лв., които са отчетени и в намаление на Разходите за регулирана дейност.	ВиК оператора не е представил коригирани Справка № 15 „Отчет на годишните разходи за регулирани услуги за 2022 г.“ от отчета за изпълнение на бизнес плана. Работната група не приема представеното становище, и коригира отчетените в регулираните дейности съдебните разходи в размер на 132 хил. лв. Дружеството следва да отчети за регулаторни цели съдебните такси като непризнат разход в сметка 60930 - непризнати разходи в категорията други.
Справка № 15.1 „Разпределение на преки и непреки разходи по дейности и услуги“ от отчета за изпълнение на бизнес плана, като в преките и непреките разходи по услуги се отрази корекцията на съдебните разходи, както и корекцията за изплатените компенсации по програми за компенсиране на разходи от преките разходите за регулирана дейност, съгласно констатираното по т. V.6;	Посочено е, че дружеството е спазило препоръката на КЕВР за Справка № 15.1 „Разпределение на преки и непреки разходи по дейности и услуги“ и е извадило от преките разходи получената субсидия за цената на електрическата енергия	Дружеството е представило коригирана Справка № 15.1. „Разпределение на преки и непреки разходи по дейности и услуги, като същата се приема в частта на корекцията за изплатените компенсации по програми за компенсиране на разходи, които са приспаднати от преките разходите за регулирана дейност.
Справка № 5 „Разходи“ от отчета по ЕСРО.	Не е представена коригирана справка	ВиК операторът не е представил коригирана Справка № 5 „Разходи“ от отчета по ЕСРО. Работната група не приема представеното становище, и коригира отчетените в регулираните дейности съдебните разходи в размер на 132 хил. лв., които следва да се отчетат в колона непризнати разходи.
Конкретните справки да се представят и на хартиен носител.	Представени Справки 15 и 15.1.	Представени са справки на хартиен носител.

Размер на коефициент Q_r по смисъла на чл. 6, т. 2 от НРЦВКУ за 2022 г.

В следващата таблица е представена информация за предвидените в бизнес плана (респективно включените в одобрените цени на ВиК услуги) и отчетените допълнителни разходи във връзка с експлоатацията на нови активи и/или предоставяне на нови дейности, включени в коефициент Q_r за 2022 г.:

Таблица 3

Допълнителни разходи за услугата отвеждане на отпадъчни води							
Бъдещи нови активи/дейности 2022 г. (хил. лв.)	Разчет	Отчет	Разлика /отчет -	Признати от КЕВР	Разлика /разчет -	Одобрени годишни	Коефициент Q_r

			разчет/		признати/	разходи 2024 г.	
Канално помпена станция „№ 5“	17	0	-16,9	0	16,9	11 042	0,1922%
Канално помпена станция „Долни Чифлик I-ви подеи“	4	0	-4,3	0	4,3		
ОБЩО	21,2	0,0	-21,2	0,0	21,2		
След приспадна корекция от получени компенсации за електрическа енергия за 2022 г., с изключение на периода на мораториум	-	-	-	0,0	21,2		

Размер на отчетените разходи за 2022 г.

В следващата таблица е представена информация за планираните в одобрения бизнес план от КЕВР и отчетени разходи на дружеството (без амортизации), с приспаднати компенсации за изразходвана електроенергия, по дейности и по услуги за 2022 г.:

Таблица 4

Разходи 2022 г., хил.лв.	Разчет	Отчет	Отчет след корекция	Изменение, %
Разходи за доставяне на вода	44 561	39 765	39 676	-11%
Разходи за доставяне на вода с непитейни качества	73	9	9	-87%
Разходи за доставяне на вода на друг ВиК оператор	225	182	182	-19%
Общо разходи за доставяне на вода	44 859	39 956	39 867	-11%
Разходи за отвеждане на отпадъчни води	6 824	6 647	6 632	-3%
Разходи за пречистване на отпадъчни води	13 512	13 072	13 043	-3%
Общо разходи за регулирана дейност	65 196	59 674	59 543	-9%
Разходи за нерегулирана дейност	2 130	1 785	1 785	-16%
Общо разходи	67 326	61 459	61 328	-9%

Размер на отчетените инвестиции за 2022 г.

В следващата таблица е представена информация за планираните в одобрения бизнес план от КЕВР и отчетени инвестиции в собствени и в публични активи по услуги за 2022 г.:

Таблица 5

Наименование	2022 г.			Изпълнение на планираните инвестициите 2020 г.	
	Планирани инвестиции по БП	Отчетени инвестиции	Отчетени инвестиции след корекция	хил лв.	%
	хил лв.	хил лв.	хил лв.		
Доставяне ВС Основна, в т.ч.:	11 864	3 875	3 856	-8 009	32%
<i>Инвестиции в Собствени активи:</i>	824	156	156	-668	19%
<i>Инвестиции в Публични активи:</i>	11 040	3 719	3 700	-7 340	34%
Отвеждане на отпадъчните води	6 424	1 641	1 639	-4 785	26%
<i>Инвестиции в Собствени активи:</i>	446	131	131	-315	29%
<i>Инвестиции в Публични активи:</i>	5 978	1 510	1 508	-4 470	25%
Пречистване на отпадъчните води	2 025	1 514	1 514	-511	75%
<i>Инвестиции в Собствени активи:</i>	386	149	149	-236	39%
<i>Инвестиции в Публични активи:</i>	1 639	1 365	1 365	-275	83%
Доставяне на вода с непитейни качества	0	6	6	6	0%
<i>Инвестиции в Собствени активи:</i>	0	0	0	0	0%
<i>Инвестиции в Публични активи:</i>	0	6	6	6	0%
Доставяне на вода на друг ВиК оператор	0	0	0	0	0%
<i>Инвестиции в Собствени активи:</i>	0	0	0	0	0%
<i>Инвестиции в Публични активи:</i>	0	0	0	0	0%
ОБЩО ИНВЕСТИЦИИ:	20 313	7 036	7 015	-13 298	35%
<i>Инвестиции в Собствени активи:</i>	1 656	436	436	-1 220	26%
<i>Инвестиции в Публични активи:</i>	18 657	6 600	6 579	-12 078	35%

Оценка на качеството на информацията за всяка променлива на показателите за

качество по реда на чл. 34 от НРКВКУ и т. 68 от Указания НРКВКУ

При оценката на изискуемите регистри и бази данни с оценки 1 - 4 е извършено оценяване на наличието на регистъра / база данни; на внедряването на изискуемите общи характеристики, на внедряването на изискуемите специфични характеристики за съответния регистър / база данни, съответно е представена формираната крайна оценка на степента на внедряване, както следва:

Таблица 6

Регистри	Регистър/ База данни		Внедрени процедури	Общи характеристики регистри/ база данни		Специфични характеристики регистри/ база данни		Оценка ниво характеристики регистри /бази данни КЕВР	Крайна оценка на ниво внедряване регистри и бази данни КЕВР	
	ВНЕДРЕН/ В ПРОЦЕС/ НЕДОКАЗАН/ ОТСЪСТВА	Оценка ниво наличие регистри/ бази данни КЕВР		ДА/НЕ	% внедряване	Оценка общи характеристики КЕВР	% внедряване			
ГИС	ВНЕДРЕН	2	ДА	83%	2	88%	1	1	1	добро
Регистър на активите	В ПРОЦЕС	3	ДА	100%	2	89%	1	1	2	средно
Регистър на аварияте	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
Регистър на лабораторни изследвания за качеството на питейните води	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	88%	1	1	1	добро
Регистър на лабораторни изследвания за качеството на отпадъчните води	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	89%	1	1	1	добро
Регистър на оплаквания от потребители	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
Регистър за утайките от ПСОВ	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	86%	1	1	1	добро
Регистър на водомерите на СВО (средства за измерване)	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
Система за отчитане и фактуриране	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
База данни с измерените количества вода на вход ВС	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
База данни с измерените количества вода на вход ПСПВ	не експлоатира ПСПВ									
База данни с измерените количества вода на вход ПСОВ	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
База данни за контролни разходомери и дейта логери	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
База данни за изчисляване на неизмерената законна консумация	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
База данни за изразходваната електрическа енергия	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
База данни за сключени и изпълнени договори за присъединяване	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	90%	1	1	1	добро
База данни с длъжностите и задълженията на персонала на ВиК оператора	НЕДОКАЗАН	4	ДА	100%	2	83%	1	1	4	липса на информация
Счетоводна система	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	86%	1	1	1	добро

В следващата таблица е представена информация за предвидените нива на показателите за качество (ПК) на ВиК услугите за 2022 г. в одобрения бизнес план (разчет) спрямо отчетените от дружеството постигнати нива през 2022 г. (отчет), с посочен % изменение и дали съответният ПК е постигнат. За целите на анализа относно изпълнението на нивата на ПК не се взема предвид разлика от 1% изменение. За всеки ПК е представена информация за достоверността на данните за променливите, участващи в изчислението на съответния ПК - дали същите са отчетени от регистър или база данни, които са недоказани или отсъстват, както и дали са констатирани некоректни стойности на променливи:

Таблица 7

ПК	Параметър	Ед. мярка	Стойност 2022 г.		Изпълнение		Достоверност на данните			
			Разчет	Отчет	% изменение	Постигнато ниво (Да/Не)	Регистър или БД - отсъства или недоказан		Некоректна променлива	
ПК1	Ниво на покритие с водоснабдителни услуги	%	99,96%	100,00%	0,04%	Да	Не	-	Да	F1 iE5
ПК2a	Качество на питейната вода в големи зони на водоснабдяване	%	99,05%	99,89%	0,85%	Да	Не	-	Не	-
ПК2б	Качество на питейната вода в малки зони на водоснабдяване	%	98,02%	98,70%	0,69%	Да	Не	-	Не	-
ПК2в	Мониторинг на качеството на питейната вода	%	100,00%	100,00%	0,00%	Да	Не	-	Не	-
ПК3	Непрекъснатост на водоснабдяването	съотношение	0,967	0,662	31,54%	Да	Не	-	Да	F1
ПК4a	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	м ³ /км/ден	26,15	26,31	-0,61%	Да	Не	-	Не	-
ПК4б	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	%	63,96%	64,85%	-1,39%	Не	Не	-	Не	-
ПК5	Аварии по водопроводната мрежа	бр/100к м/год	95,12	83,67	12,04%	Да	Не	-	Не	-

ПК6	Налиягане във водоснабдителната система	%	100,00%	100,00%	0,00%	Да	Не	-	Не	-
ПК7а	Ниво на покритие с услуги по отвеждане на отпадъчни води	%	83,60%	83,01%	-0,71%	Да	Не	-	Да	wE4 iE5
ПК7б	Ниво на покритие с услуги по пречистване на отпадъчни води	%	83,24%	83,01%	-0,28%	Да	Не	-	Да	wE2 iE5
ПК8	Качество на отпадъчните води	%	98,66%	99,11%	0,46%	Да	Не	-	Не	-
ПК9	Аварии на канализационната мрежа	бр/100к м/год	170,22	164,72	3,23%	Да	Не	-	Не	-
ПК10	Наводнения в имоти на трети лица, причинени от канализацията	бр/10 000 потреб	0,232	0,143	38,36%	Да	Не	-	Не	-
ПК11а	Енергийна ефективност за дейността по доставяне на вода на потребителите	кВтч/м³	0,499	0,448	10,22%	Да	Не	-	Не	-
ПК11б	Енергийна ефективност за дейността по пречистване на отпадъчни води	кВтч/м³	0,262	0,269	-2,67%	Не	Не	-	Не	-
ПК11в	Оползотворяване на утайките от ПСОВ	%	0,00%	14,35%	-	Да	Не	-	Не	-
ПК11г	Рехабилитация на водопроводната мрежа	%	0,35%	0,35%	0,00%	Да	Не	-	Не	-
ПК11д	Активен контрол на течовете	%	1,16%	1,16%	0,00%	Да	Не	-	Не	-
ПК12а	Ефективност на разходите за услугата доставяне на вода на потребителите	съотно шение	1,08	1,06	-1,85%	Не	Не	-	Не	-
ПК12б	Ефективност на разходите за услугата отвеждане на отпадъчни води	съотно шение	1,16	1,02	-12,07%	Не	Не	-	Не	-
ПК12в	Ефективност на разходите за услугата пречистване на отпадъчни води	съотно шение	1,04	0,85	-18,27%	Не	Не	-	Не	-
ПК12г	Събираемост	%	89,47%	89,05%	-0,47%	Да	Не	-	Не	-
ПК12д	Ефективност на привеждане на водомерите в годност	%	15,19%	9,81%	-35,42%	Не	Не	-	Не	-
ПК12е	Ефективност на изграждане на водомерното стопанство	%	60,38%	49,16%	-18,58%	Не	Не	-	Да	iD44
ПК13	Срок за отговор на писмени жалби на потребителите	%	100,00%	97,32%	-2,68%	Не	Не	-	Не	-
ПК14а	Присъединяване към водоснабдителната система	%	100,00%	100,00%	0,00%	Да	Не	-	Не	-
ПК14б	Присъединяване към канализационната система	%	100,00%	100,00%	0,00%	Да	Не	-	Не	-
ПК15а	Ефективност на персонала за услугата доставяне на вода на потребителите	бр/1 000 СВО	8,53	8,26	3,17%	Да	Да	БД персонал	Не	-
ПК15б	Ефективност на персонала за услугите отвеждане и пречистване	бр/1 000 СКО	10,93	11,11	-1,65%	Не	Да	БД персонал	Не	-
Общ брой отчетени изпълнени нива на ПК						21				
Общ брой отчетени неизпълнени нива на ПК						9		2		5

- ВиК операторът е отчетел изпълнение на **21** показателя за качество спрямо заложените нива в одобрения бизнес план (разчет).

- Отчетената стойност на **ПК15а**, за който се отчита изпълнение на заложеното в бизнес плана ниво, е докладвана от бази данни, която е недоказана от дружеството, респективно данните не са достоверни. В допълнение за **ПК1**, **ПК3**, **ПК7а** и **ПК7б** се констатира, че е отчетена променлива с недоказана или непотвърдена стойност.

- ВиК операторът не е отчетел изпълнение на **9** показателя за качество спрямо заложените нива в одобрения бизнес план (разчет).

- Отчетената стойност на **ПК15б**, за който се отчита неизпълнение на заложеното в бизнес плана ниво, е докладвана от бази данни, която е недоказана от дружеството, респективно данните не са достоверни. В допълнение за **ПК12е** се констатира, че е отчетена променлива с недоказана или непотвърдена стойност.

Крайната оценка за качеството на информацията за ПК се формира от:

- Оценката на степента на внедряване на регистъра / базата данни и на изискуемите общи и специфични характеристики, от които се докладват променливи, участващи в изчислението на ПК(оценка на ниво внедряване); и

- Оценката на надеждността на данните за съответните променливи, участващи в изчислението на ПК(оценка на ниво променливи).

Таблица 8

ПК	Параметър	Качество на информацията					
		Оценка ВиК оператор		Оценка КЕВР			
		Разчет	Отчет	Регистри и БД	Променливи	Крайна оценка	
ПК1	Ниво на покритие с водоснабдителни услуги	1	1	1	2	2	средно
ПК2а	Качество на питейната вода в големи зони на водоснабдяване	1	1	1	1	1	добро
ПК2б	Качество на питейната вода в малки зони на водоснабдяване	1	1	1	1	1	добро
ПК2в	Мониторинг на качеството на питейната вода	1	1	1	1	1	добро

ПК3	Непрекъснатост на водоснабдяването	1	1	1	2	2	средно
ПК4а	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	1	1	1	1	1	добро
ПК4б	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	1	1	1	1	1	добро
ПК5	Аварии по водопроводната мрежа	1	1	1	1	1	добро
ПК6	Налигане във водоснабдителната система	1	1	1	1	1	добро
ПК7а	Ниво на покритие с услуги по отвеждане на отпадъчни води	3	3	1	2	2	средно
ПК7б	Ниво на покритие с услуги по пречистване на отпадъчни води	3	3	1	2	2	средно
ПК8	Качество на отпадъчните води	1	1	1	1	1	добро
ПК9	Аварии на канализационната мрежа	1	1	1	1	1	добро
ПК10	Наводнения в имоти на трети лица, причинени от канализацията	1	1	1	1	1	добро
ПК11а	Енергийна ефективност за дейността по доставяне на вода на потребителите	1	1	1	1	1	добро
ПК11б	Енергийна ефективност за дейността по пречистване на отпадъчни води	1	1	1	1	1	добро
ПК11в	Оползотворяване на утайките от ПСОВ	1	1	1	1	1	добро
ПК11г	Рехабилитация на водопроводната мрежа	1	1	1	1	1	добро
ПК11д	Активен контрол на течовете	1	1	1	1	1	добро
ПК12а	Ефективност на разходите за услугата доставяне на вода на потребителите	1	1	1	1	1	добро
ПК12б	Ефективност на разходите за услугата отвеждане на отпадъчни води	1	1	1	1	1	добро
ПК12в	Ефективност на разходите за услугата пречистване на отпадъчни води	1	1	1	1	1	добро
ПК12г	Събираемост	1	1	1	1	1	добро
ПК12д	Ефективност на привеждане на водомерите в годност	1	1	1	1	1	добро
ПК12е	Ефективност на изграждане на водомерното стопанство	1	1	1	2	2	средно
ПК13	Срок за отговор на писмени жалби на потребителите	1	1	1	1	1	добро
ПК14а	Присъединяване към водоснабдителната система	1	1	1	1	1	добро
ПК14б	Присъединяване към канализационната система	1	1	1	1	1	добро
ПК15а	Ефективност на персонала за услугата доставяне на вода на потребителите	1	1	3	1	3	лошо
ПК15б	Ефективност на персонала за услугите отвеждане и пречистване	1	1	3	1	3	лошо

Индивидуална оценка на изпълнението на всеки показател за качество на ВиК услугите за 2022 г. по реда на чл. 38 от НРКВКУ

При определянето на оценката на изпълнение на ПК се отчитат данните за разчет 2021 г. и 2022 г., и отчет за 2022 г., като в случаите на прогнозирано в бизнес плана влошаване на нивото по даден ПК за 2022 г. спрямо предходната 2021 г. или запазване на същото (нулева стъпка) се вземат предвид и отчетите за базовата 2020 г. и прогнозираните крайни цели за 2026 г. Оценката на изпълнение се съобразява с изискванията на чл. 37, ал. 2 от НРКВКУ. Оценката на изпълнение на ПК е представена в следващата таблица:

Таблица 9

ПК	Параметър	Разчет 2021 г.	Стойност 2022 г.		Отчет 2020 г.	Разчет 2026 г.	Одобрена стъпка (ОСн)	Реална стъпка (РСн)	Изпълнение на одобрена стъпка (ПШн), %	Оценка на изпълнение ПК без аномалии	Оценка на изпълнение с оценени аномалии	Оценка на изпълнение ПК с влияние оценка
			Разчет	Отчет								
ПК1	Ниво на покритие с услуги по доставяне на вода на потребителите	100,00%	99,96%	100,00%	100,00%	100,00%	0,04%	0,00%	-	-	добро	добро
ПК2а	Качество на питейната вода в жилищни имоти на потребителите	99,01%	99,05%	99,89%	99,87%	99,25%	-0,04%	-0,88%	2200,00%	добро	добро	добро
ПК2б	Качество на питейната вода в обществени и промишлени обекти	98,00%	98,02%	98,70%	98,40%	98,10%	-0,02%	-0,70%	3500,00%	добро	добро	добро
ПК2в	Мониторинг на качеството на питейната вода	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	0,00%	0,00%	-	-	добро	добро
ПК3	Непрекъснатост на водоснабдяването	1,089	0,967	0,662	0,881	0,887	0,12	0,43	350,00%	добро	добро	добро
ПК4а	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	25,52	26,15	26,31	26,83	24,40	-0,63	-0,79	-	-	средно	средно
ПК4б	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	63,42%	63,96%	64,85%	65,25%	62,35%	-0,54%	-1,43%	-	-	средно	средно
ПК5	Аварии по водопроводната мрежа	83,29	95,12	83,67	98,08	84,75	-11,83	-0,38	-	-	добро	добро
ПК6	Налигане във водоснабдителната система	80,27%	100,00%	100,00%	67,26%	100,00%	-19,73%	-19,73%	100,00%	добро	добро	добро
ПК7а	Ниво на покритие с услуги по отвеждане на отпадъчни води	80,30%	83,60%	83,01%	81,57%	93,75%	-3,30%	-2,71%	82,12%	добро	добро	добро
ПК7б	Ниво на покритие с услуги по пречистване на отпадъчни води	80,30%	83,24%	83,01%	81,57%	91,85%	-2,94%	-2,71%	92,18%	добро	добро	добро
ПК8	Качество на отпадъчните води	98,51%	98,66%	99,11%	100,00%	99,11%	-0,15%	-0,60%	400,00%	добро	добро	добро
ПК9	Аварии на канализационната мрежа	295,03	170,22	164,72	171,74	126,45	124,81	130,31	104,41%	добро	добро	добро
ПК10	Наводнения в имоти на трети лица, причинени от канализацията	0,032	0,232	0,143	0,089	0,167	-0,200	-0,111	-	-	добро	добро
ПК11а	Енергийна ефективност за дейността по доставяне на вода на потребителите	0,4330	0,499	0,448	0,496	0,498	-0,07	-0,02	-	-	добро	добро
ПК11б	Енергийна ефективност за дейността по пречистване на отпадъчни води	0,2870	0,262	0,269	0,258	0,257	0,0250	0,0180	72,00%	средно	средно	средно
ПК11в	Оползотворяване на утайките от ПСОВ	90,00%	0,00%	14,35%	91,61%	99,64%	90,00%	75,65%	-	-	пълно изпълнение	пълно изпълнение
ПК11г	Рехабилитация на водопроводната мрежа	0,42%	0,35%	0,35%	0,31%	0,51%	0,07%	0,07%	-	-	средно	средно
ПК11д	Активен контрол на течовете	1,27%	1,16%	1,16%	1,13%	1,27%	0,11%	0,11%	-	-	средно	средно
ПК12а	Ефективност на разходите за услугата доставяне на вода на потребителите	1,08	1,08	1,06	0,97	1,09	0,00	0,02	-	-	-	-
ПК12б	Ефективност на разходите за услугата отвеждане на отпадъчни води	1,10	1,16	1,02	1,01	1,17	-0,06	0,08	-	-	-	-

ПК12в	Ефективност на разходите за електроенергия	1,04	1,04	0,85	0,92	1,07	0,00	0,19	-	-	-	-
ПК12г	Събираемост	82,53%	89,47%	89,05%	86,64%	90,87%	-6,94%	-6,52%	93,95%	добро	добро	добро
ПК12д	Ефективност на привеждане на електроенергия	14,54%	15,19%	9,81%	15,05%	17,59%	-0,65%	4,73%	-727,69%	пълно	пълно	пълно
ПК12е	Ефективност на изграждане на електроенергия	51,57%	60,38%	49,16%	48,70%	91,09%	-8,81%	2,41%	-27,36%	пълно	пълно	пълно
ПК13	Срок за отговор на писмени жалби	100,00%	100,00%	97,32%	96,33%	100,00%	0,00%	2,68%	-	-	средно	средно
ПК14а	Присъединяване към електроенергия	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	0,00%	0,00%	-	-	добро	добро
ПК14б	Присъединяване към електроенергия	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	0,00%	0,00%	-	-	добро	добро
ПК15а	Ефективност на персонала за електроенергия	8,76	8,53	8,26	8,57	8,40	0,23	0,50	217,39%	добро	добро	добро
ПК15б	Ефективност на персонала за електроенергия	10,88	10,93	11,11	10,98	9,42	-0,05	-0,23	-	-	пълно	пълно

Размер на коефициент Q_e по смисъла на чл. 6, т. 2 от НРЦВКУ за 2022 г.

При определянето на коефициента Q_e се съобразяват изискванията по т. 9.2.а от Указания НРЦВКУ. Дружеството е получило компенсация за потребена електрическа енергия общо в размер от 13 838 658,53 лв. за 2022 г., от които 2 774 763 лв. за периода на действие на наложения с Решение на Народното събрание от 16.12.2021 г. мораториум върху цените на ВиК услугите или за периода януари - март от 2022 г. Коефициентът, изчислен като съотношение от общо получените компенсация за 2022 г., с приспаднати компенсация за периода на действие на мораториума, спрямо общо направените разходи за електрическа енергия - в размер от 24 691 344,29 лв., за 2022 г. е 0,4481.

Обобщение на данните за изразходвана електроенергия за услугата доставяне на вода на потребителите:

Таблица 10

Параметър	Обобщена справка за услугата доставяне на вода на потребителите									
	Количество, кВтч		Разход, хил.лв.		Средна цена на ел.енергия, лв/МВтч		Общо изплатена компенсация	коефициент компенсация	Разход след компенсация	Средна цена след компенсация
	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет				
Общо изразходвана електроенергия	32 184 366	28 891 275	11 293	16 546	350,88	572,70	7 414	0,4481	9 132	316,08
Електроенергия, произведена от собствени източници	0	0	0	0	0,00	0,00				
Изразходвана електроенергия от свободен пазар	32 184 366	28 891 275	11 293	16 546	350,88	572,70	7 414	0,4481	9 132	316,08
Разходи за електроенергия, включени в коефициента Q_e			0	0			0	0,4481	0	0,00
Параметър	Разчет (Р)	Отчет (О)	Разлика Р-О	т. 9.2.а.3 от Указания НРЦВКУ	т. 9.2.а.4 от Указания НРЦВКУ	т. 9.2.а.5 от Указания НРЦВКУ		т. 9.2.а.6 от Указания НРЦВКУ		
				да	не	не	Презчисление	не		
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсация, кВтч	32 184 366	28 891 275	3 293 091				28 780 423			
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсация, хил. лв.	11 293	9 132	2 161				9 097			
Средна цена на ел.енергия от свободен пазар, с приспаднати компенсация, лв/МВтч	350,88	316,08	34,80				316,08			
Вода на входа на системата АЗ, м ³	64 484 005	64 547 379	63 374				64 299 720			
Продадена фактурирана вода iA10, м ³	23 241 985	22 685 462	-556 523				22 685 462			
Неносеща приходи вода iA21, м ³	41 242 020	41 861 917	619 897				41 614 258			
Дължина мрежа iC8, км	4 321	4 360	39				4 360			
ПК4а, м ³ /км/д	26,15	26,31	-0,156				26,15			
ПК11а кВтч/м ³	0,499	0,448	0,052				0,448			
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсация и разходи за електроенергия, включени в Q_e, хил. лв.	11 293	9 132	2 161	2 161	-	-	9 097	-		

Обобщение на данните за изразходвана електроенергия за услугата отвеждане на отпадъчни води:

Таблица 11

Параметър	Обобщена справка за услугата отвеждане на отпадъчни води									
	Количество, кВтч		Разход, хил.лв.		Средна цена на ел.енергия, лв/МВтч		Общо изплатена компенсация	коэффициент компенсация	Разход след компенсация	Средна цена след компенсация
	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет	хил. лв.	-	хил. лв.	лв/МВтч
Общо изразходвана електроенергия	4 198 060	4 516 645	1 470	2 556	350,24	565,91	1 145	0,4481	1 411	312,33
Електроенергия, произведена от собствени източници	0	0	0	0	0,00	0,00				
Изразходвана електроенергия от свободен пазар	4 198 060	4 516 645	1 470	2 556	350,24	565,91	1 145	0,4481	1 411	312,33
Разходи за електроенергия, включени в коефициента Qp			21	0			0	0,4481	0	0,00
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсация и разходи за електроенергия, включени в Qp, хил. лв.			1 449	1 411						
Разлика Разчет - Отчет			38,4							

Обобщение на данните за изразходвана електроенергия за услугата пречистване на отпадъчни води:

Таблица 12

Параметър	Обобщена справка за услугата пречистване на отпадъчни води									
	Количество, кВтч		Разход, хил.лв.		Средна цена на ел.енергия, лв/МВтч		Общо изплатена компенсация	коэффициент компенсация	Разход след компенсация	Средна цена след компенсация
	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет	хил. лв.	-	хил. лв.	лв/МВтч
Общо изразходвана електроенергия	9 791 851	10 414 007	3 052	5 186	311,68	497,99	2 324	0,4481	2 862	274,85
Електроенергия, произведена от собствени източници	1 382 643	1 731 064	119	148	85,73	85,73				
Изразходвана електроенергия от свободен пазар	8 409 208	8 682 943	2 933	5 038	348,84	580,18	2 257	0,4481	2 780	320,21
Разходи за електроенергия, включени в коефициента Qp			0	0			0	0,4481	0	0,00
Параметър	Разчет (P)	Отчет (O)	Разлика P-O	т. 9.2.а.3 от Указания НРЦВКУ	т. 9.2.а.4 от Указания НРЦВКУ	т. 9.2.а.5 от Указания НРЦВКУ		т. 9.2.а.6 от Указания НРЦВКУ		
				да	не	не	Презчисление	не		
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсация, кВтч	8 409 208	8 682 943	-273 735				8 443 940			
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсация, хил. лв.	2 933	2 780	153				2 704			
Средна цена на ел.енергия от свободен пазар, с приспаднати компенсация, лв/МВтч	348,84	320,21	28,63				320,21			
Вода на вход ПСОВ wA2, м³	37 314 866	38 774 989	1 460 123				38 774 989			
ПК116 кВтч/м³	0,262	0,269	-0,006				0,262			
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсация и разходи за електроенергия, включени в Qp, хил. лв.	2 933	2 780	153	153	-	-	2 704	-		

Обобщение на данните за изразходвана електроенергия за услугата доставяне на вода с непитейни качества:

Таблица 13

Параметър	Обобщена справка за услугата доставяне на вода с непитейни качества									
	Количество, кВтч		Разход, хил.лв.		Средна цена на ел.енергия, лв/МВтч		Общо изплатена компенсация	коэффициент компенсация	Разход след компенсация	Средна цена след компенсация
	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет	хил. лв.	-	хил. лв.	лв/МВтч

Общо изразходвана електроенергия	15 280	1 724	5	1	343,45	866,59	1	0,4481	1	478,28
Електроенергия, произведена от собствени източници	0	0	0	0	0,00	0,00				
Изразходвана електроенергия от свободен пазар	15 280	1 724	5	1	343,45	866,59	1	0,4481	1	478,28
Разходи за електроенергия, включени в коефициента Qp			0	0			0	0,4481	0	0,00
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсации и разходи за електроенергия, включени в Qp, хил. лв.			5	1						
Разлика Разчет - Отчет			4,4							

Обобщение на данните за изразходвана електроенергия за услугата доставяне на вода на друг ВиК оператор:

Таблица 14

Параметър	Обобщена справка за услугата доставяне на вода на друг ВиК оператор									
	Количество, кВтч		Разход, хил.лв.		Средна цена на ел.енергия, лв/МВтч		Общо изплатена компенсация	коэффициент компенсация	Разход след компенсация	Средна цена след компенсация
	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет				
Общо изразходвана електроенергия	169 534	135 847	59	78	350,88	572,70	35	0,4481	43	316,08
Електроенергия, произведена от собствени източници	0	0	0	0	0,00	0,00				
Изразходвана електроенергия от свободен пазар	169 534	135 847	59	78	350,88	572,70	35	0,4481	43	316,08
Разходи за електроенергия, включени в коефициента Qp			0	0			0	0,4481	0	0,00
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсации и разходи за електроенергия, включени в Qp, хил. лв.			59	43						
Разлика Разчет - Отчет			16,5							

При определянето на коефициента Qe се съобразяват изискванията по т. 8, т. 9.2.а и т. 52.2. от Указаниа НРЦВКУ. Бизнес планът на дружеството е одобрен от КЕВР с решение № БП-Ц-13 от 29.06.2022г., в сила от 01.07.2022 г. В тази връзка разликата между одобрените разходи и действително извършените разходи е преизчислена пропорционално за периода на прилагане на новия бизнес план (6 месеца). Във връзка с гореизложеното, коефициент Qe се изчислява, както следва:

Таблица 15

Описание	Доставяне	Отвеждане	Пречистване	Доставяне непитейни качества	Доставяне на Друг ВиКО
Разлика между одобрените и действително извършените разходи за електроенергия с приспаднати разходи за Qp и компенсация	2 161	38	153	4	17
Разлика между одобрените и действително извършените разходи за електроенергия с приспаднати разходи за Qp и компенсация, преизчислени за периода на влизане в сила на бизнес плана	1 080	19	77	2	8
Признати годишни разходи за съответната ВиК услуга 2024 г.	60 036	11 042	17 493	87	262
Коефициент Qe	1,800%	0,174%	0,437%	2,556%	3,159%

11. „Водоснабдяване - Дунав“ ЕООД, гр. Разград

За резултатите от извършената проверка на дейността на дружеството за 2022 г. е изготвен констативен протокол, връчен на ВиК оператора на **10.10.2023 г.** (приложен към настоящия доклад), в който са направени констатации, дадени са препоръки и е изискано представяне на информация.

Дружеството е представило свое становище с вх. № **В-17-25-4** от **18.10.2023 г.** и от **19.10.2023 г.** като информацията е взета предвид от работната група при представяне на крайните резултати в настоящия доклад.

Данни за връчен констативен протокол и представено становище от дружеството
Във връчения констативен протокол са направени препоръки:

Таблица 1

Раздел от КП	Препоръки
I.1.	ВиК операторът да внедри регистър Активи, с всички изискуеми общи и специфични характеристики.
I.1.	ВиК операторът да въведе информация в ГИС за всички изискуеми данни и параметри за активите.
I.1.	ВиК операторът да създаде възможност ГИС да генерира справки по зададени критерии, включително за относимите променливи.
I.3.	ВиК операторът следва да въведе и поддържа всички изискуеми специфични параметри и данни за регистър Лабораторни изследвания за качеството на питейните/отпадъчни води.
I.5.	ВиК операторът следва да въведе и поддържа информация за всички изискуеми специфични параметри и данни за регистър Утайки от ПСОВ.
I.6.	ВиК операторът да създаде възможност, регистърът да генерира справки по зададени критерии, включително и за променлива ID45 Общ брой водомери на СВО (средства за измерване), които са приведени в техническа и метрологична годност през отчетната година и отговарят на одобрения тип, и които са монтирани на СВО през отчетната година.
I.9.	ВиК операторът следва да въведе и поддържа информация за всички изискуеми специфични параметри и данни за база данни Контролни разходомери и дейта логери.
I.13.	ВиК операторът да внедри всички изискуеми специфични характеристики в регистъра за Длъжности и задължения на персонала на ВиК оператора.
I.13.	ВиК операторът следва да създаде възможност за генериране на обобщена справка, с разпределение на персонала по услуги, в т.ч. за променливи В1 Общ брой на персонала на еквивалентна пълна заетост за услуга доставяне на вода на потребителите и вВ1 Общ брой на персонала на еквивалентна пълна заетост за услугите отвеждане и пречистване на отпадъчни води.
II.	Справка № 2 „Променливи за изчисление на показателите за качество на предоставяните ВиК услуги“ - за променливи вD38a Брой запушвания на канализационната мрежа, различни от тези в СКО за разглеждания период и вD38b Брой запушвания в СКО за разглеждания период , дружеството следва да отчита данни, съответстващи на данните, представени в таблицата с подробна ремонтна програма по обекти. В същата извършените профилактики с цел отпушване на канализационната мрежа и на СКО следва да се отчетят по направление „2.7. Профилактика (прочистване, продухване, други)“ и да се класифицират и по поднаправления „2.7.1. отстраняване на запушвания на канализационната мрежа, различни от тези в СКО“ и „2.7.2. отстраняване на запушвания в СКО“.
II.	Справка № 6 „Отчет на потреблението на електроенергия“ - дружеството следва да представя данни за разход в хил. лв. за изразходвана електроенергия за всички услуги и дейности, за които представя данни за разход в кВтч.
II.	Справка № 6 „Отчет на потреблението на електроенергия“ - дружеството следва да представя данни за цена по договор на свободен пазар за доставка на електроенергия по нива на напрежение в лв./МВтч.
II.	В Справка № 7 „Отчет на ремонтната програма“ - дружеството следва да посочва за „Други оперативни ремонти общи за услугите - разпределение за доставяне на вода на потребителите, отвеждане и пречистване на отпадъчните води“ стойност в хил. лв. и за трите услуги, съответно по направления 1.14, 2.10 и 3.9. По съответните направления следва да се разпределят разходи между услугите доставяне на вода на потребителите, отвеждане на отпадъчни води и пречистване на отпадъчни води, съгласно принципите на ЕСПО, в случай че се извършват оперативни ремонти, които не могат да се отнесат пряко към дадена услуга, а се явяват общи за услугите.
IV.1.	За обектите от инвестиционната програма следва да се изготвят инвестиционни проекти (когато е приложимо) и екзекутивни чертежи (задължително за всички подземни обекти по ВиК мрежите от инвестиционната програма - в т.ч. ВиК проводи, сградни отклонения, арматури и други.
IV.2.	Да внедри механизъм за ренинвестиране на част от приходите, включително да открие специална инвестиционна сметка, да провежда контрол дали средствата, които следва да постъпват в специалната банкова сметка се изразходват само за инвестиции, и да отчита дейностите свързани с механизма на тримесечие и в годишен доклад.
IV.2.	Във връзка с констатиранияте разлики в т. 5, дружеството следва да завежда всички публични дълготрайни активи, които предава на общините и към АВиК-Разград, по сметките от група 20 на публичните дълготрайни активи, изградени със собствени средства.
V.1.	ВиК операторът следва да изготвя схеми, чертежи и екзекутиви за всички подземни обекти по ВиК мрежите от ремонтната програма - в т.ч. ВиК проводи, сградни отклонения, арматури и други.
V.1.	ВиК операторът следва да отчита дейностите по възстановяване на настилки и обратна засипка към съответния обект по съответното направление - „Ремонт на участъци от водопроводната мрежа под 10м“; „Ремонт на участъци от канализационната мрежа под 10 м“; „Ремонт на СВО“ и „Ремонт на СКО“. Дейностите по полагане на настилки и обратна засипка се посочват в направление „Шурфове (изкопни дейности); пътни настилки“, когато не са част от ремонтните дейности по обектите към направления „Профилактика (почистване, продухване, други)“, „Ремонт на участъци от водопроводната мрежа под 10м“; „Ремонт на участъци от канализационната мрежа под 10 м“; „Ремонт на СВО“ и „Ремонт на СКО“.
V.1.	ВиК операторът да отнася разходите за оперативни ремонти коректно по направленията от Ремонтната програма.
V.1.	ВиК операторът да създава уникален номер за всеки обект от Ремонтната програма (номер на възлагане/ работна карта), по който да събира и натрупва необходимата техническа и икономическа информация и документация в регистъра на аварийите, същия осигурява проследимост на извършените разходи, формиращи стойността на ремонта, при завеждането им в счетоводната система за регулаторни цели.
V.4.	Да не се отчетят в регулирана дейност като разход сумите за завеждане на граждански и изпълнителни дела, доколкото това са вземания по съдебни дела и не следва да се отчетят като разход, а в случаите на загубени съдебни дела представлява непризнат разход. Посочените дейности следва да се възлагат и отчетат по отделни договори от възлаганите дейности за правна консултация.
V.4.	Разходите за услугата присъединяване към ВиК мрежата следва да се отчетат отделно от разходите за регулирани услуги доставка на вода, отвеждане и пречистване на отпадъчни води.

Дружеството не е коментирало направените препоръки в своето становище.

Обобщение на изисканата и представена информация, както и становището на работната група е представено, както следва:

Таблица 2

Изискани данни в КП	Становище на дружеството	Становище на работната група
1. Справка № 2 „Променливи за изчисление на показателите за качество на предоставяните ВиК услуги	На всички активни водопроводни отклонения, поддържани от дружеството са	Представената обосновка не се приема , доколкото пълното съвпадение на стойностите

за 2022 г.“ - да се представи обосновка относно отчетения равен брой за променливи C24 Общ брой на сградните водопроводни отклонения и iE6 Общ брой водомери на СВО (средства за измерване) .	монтирани водомери за измерване на консумираната от потребители питейна вода. Това е причината за еднаквата стойност на променливите C24 и iE6 .	на променливи C24 и iE6 не може да бъде доказано от регистъра на активите, оценен като недоказан, както и стойностите на променливите C24 и iE6 не са доказани с екранни снимки.
2. Да се представи единен електронен модел за отчет на изпълнението на бизнес плана и отчет по ЕСРО за 2022 г. на електронен носител с коригирани справки, както следва: - Справка № 15 „Отчет на годишните разходи за регулирани услуги за 2022 г.“ от отчета за изпълнение на бизнес плана, като от съдебните разходи се изключат сумите за процесуално представителство и правна защита; - Справка № 15.1 „Разпределение на преки и непреки разходи по дейности и услуги“ от отчета за изпълнение на бизнес плана, като в преките и непреките разходи по услуги се отрази корекцията на съдебните разходи; - Справка № 5 „Разходи“ от отчета по ЕСРО. Конкретните справки да се представят и на хартиен носител, подписани и подпечатани.	Дружеството е представило коригирана справка.	- Дружеството е представило коригирана Справка № 15 „Отчет на годишните разходи за регулирани услуги за 2022 г.“, като същата се приема . - Дружеството е представило коригирана Справка № 15.1 „Разпределение на преки и непреки разходи по дейности и услуги, като същата се приема . - Дружеството е представило коригирана Справка № 5 „Разходи“ от отчета по ЕСРО, като същата се приема . - Справките са представени и на хартиен носител.

Размер на коефициент Q_r по смисъла на чл. 6, т. 2 от НРЦВКУ за 2022 г.

ВиК операторът не е предвидил в бизнес плана, съответно не е отчетел допълнителни разходи във връзка с експлоатацията на нови активи и/или предоставяне на нови дейности, включени в коефициент Q_r за 2022 г.

Размер на отчетените разходи за 2022 г.

В следващата таблица е представена информация за планираните в одобрения бизнес план от КЕВР и отчетени разходи на дружеството (без амортизации), с приспаднати компенсации за изразходвана електроенергия, по дейности и по услуги за 2022 г.:

Таблица 3

Разходи 2022 г., хил.лв.	Разчет	Отчет	Отчет след корекция	Изменение, %
Разходи за доставяне на вода	11 493	9 464	9 426	-18%
Разходи за доставяне на вода с непитейни качества	0	0	0	0%
Разходи за доставяне на вода на друг ВиК оператор	145	25	25	-83%
Общо разходи за доставяне на вода	11 638	9 489	9 451	-19%
Разходи за отвеждане на отпадъчни води	87	208	207	137%
Разходи за пречистване на отпадъчни води	1 094	887	884	-19%
Общо разходи за регулирана дейност	12 819	10 584	10 542	-18%
Разходи за нерегулирана дейност	91	125	125	38%
Общо разходи	12 910	10 709	10 667	-17%

Размер на отчетените инвестиции за 2022 г.

В следващата таблица е представена информация за планираните в одобрения бизнес план от КЕВР и отчетени инвестиции в собствени и в публични активи по услуги за 2022 г.:

Таблица 4

Наименование	2022 г.			Изпълнение на планираните инвестициите 2022 г.	
	Планирани инвестиции по БП	Отчетени инвестиции	Отчетени инвестиции след корекция		
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	%
Доставяне ВС Основна, в т.ч.:	829	811	811	-18	98%
<i>Инвестиции в Собствени активи:</i>	169	42	42	-127	25%
<i>Инвестиции в Публични активи:</i>	660	769	769	110	117%
Отвеждане на отпадъчните води	94	71	71	-23	76%
<i>Инвестиции в Собствени активи:</i>	66	42	42	-24	64%
<i>Инвестиции в Публични активи:</i>	29	29	29	1	102%

Пречистване на отпадъчните води	74	118	118	45	160%
<i>Инвестиции в Собствени активи:</i>	1	42	42	41	6300%
<i>Инвестиции в Публични активи:</i>	73	76	76	3	104%
Доставяне вода на друг ВиК оператор, в т.ч.:	0	0	0	0	0%
<i>Инвестиции в Собствени активи:</i>	0	0	0	0	0%
<i>Инвестиции в Публични активи:</i>	0	0	0	0	0%
ОБЩО ИНВЕСТИЦИИ:	997	1 001	1 001	4	100%
<i>Инвестиции в Собствени активи:</i>	236	126	126	-110	54%
<i>Инвестиции в Публични активи:</i>	762	875	875	114	115%

Оценка на качеството на информацията за всяка променлива на показателите за качество по реда на чл. 34 от НРКВКУ и т. 68 от Указания НРКВКУ

При оценката на изискуемите регистри и бази данни с оценки 1 - 4 е извършено оценяване на наличието на регистъра / база данни; на внедряването на изискуемите общи характеристики, на внедряването на изискуемите специфични характеристики за съответния регистър / база данни, съответно е представена формираната крайна оценка на степента на внедряване, както следва:

Таблица 5

Регистри	Регистър/ База данни		Внедрени процедури	Общи характеристики регистри/ база данни		Специфични характеристики регистри/ база данни		Оценка ниво характеристики регистри /бази данни КЕВР	Крайна оценка на ниво внедряване регистри и бази данни КЕВР	
	ВНЕДРЕН/ В ПРОЦЕС/ НЕДОКАЗАН/ ОТСЪСТВА	Оценка ниво наличие регистри/ бази данни КЕВР		ДА/НЕ	% внедряване	Оценка общи характеристики КЕВР	% внедряване			
ГИС	В ПРОЦЕС	3	ДА	67%	2	30%	2	2	3	лошо
Регистър на активите	ОТСЪСТВА	4	НЕ	0%	4	0%	4	4	4	липса на информация
Регистър на аварията	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
Регистър на лабораторни изследвания за качеството на питейните води	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	82%	1	1	1	добро
Регистър на лабораторни изследвания за качество на отпадъчните води	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	72%	2	2	2	средно
Регистър на оплаквания от потребители	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
Регистър за утайките от ПСОВ	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	86%	1	1	1	добро
Регистър на водомерите на СВО (средства за измерване)	В ПРОЦЕС	3	ДА	100%	2	100%	1	1	2	средно
Система за отчитане и фактуриране	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
База данни с измерените количества вода на вход ВС	ВНЕДРЕН	2	ДА	75%	2	100%	1	1	1	добро
База данни с измерените количества вода на вход ПСПВ	не експлоатират	-	-	-	-	-	-	-	-	-
База данни с измерените количества вода на вход ПСОВ	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
База данни за контролни разходомери и дейта логери	ВНЕДРЕН	2	ДА	75%	2	60%	2	2	2	средно
База данни за изчисляване на неизмерената законна консумация	ВНЕДРЕН	2	ДА	75%	2	100%	1	1	1	добро
База данни за изразходваната електрическа енергия	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
База данни за сключени и изпълнени договори за присъединяване	ВНЕДРЕН	2	ДА	75%	2	100%	1	1	1	добро
База данни с длъжностите и задълженията на персонала на ВиК оператора	НЕДОКАЗАН	4	ДА	83%	2	75%	2	2	4	липса на информация
Счетоводна система	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	93%	1	1	1	добро

В следващата таблица е представена информация за предвидените нива на показателите за качество (ПК) на ВиК услугите за 2022 г. в одобрения бизнес план (разчет) спрямо отчетените от дружеството постигнати нива през 2022 г. (отчет), с посочен % изменение и дали съответният ПК е постигнат. За целите на анализа относно изпълнението на нивата на ПК не се взема предвид разлика от 1% изменение. За всеки ПК е представена информация за достоверността на данните за променливите, участващи в изчислението на съответния ПК - дали същите са отчетени от регистър или база данни, които са недоказани или отсъстват, както и дали са констатирани некоректни стойности на променливи:

Таблица 6

ПК	Параметър	Ед. мярка	Стойност 2022 г.		Изпълнение		Достоверност на данните	
			Разчет	Отчет	%	Постигн	Регистър или БД -	Некоректна

					изменени е	ато ниво (Да/Не)	отсъства или недоказан		променлива	
ПК1	Ниво на покритие с водоснабдителни услуги	%	99,28%	99,37%	0,09%	Да	Не	-	Не	-
ПК2а	Качество на питейната вода в големи зони на водоснабдяване	%	99,59%	100,00%	0,41%	Да	Не	-	Не	-
ПК2б	Качество на питейната вода в малки зони на водоснабдяване	%	99,74%	99,77%	0,03%	Да	Не	-	Не	-
ПК2в	Мониторинг на качеството на питейната вода	%	100,00%	100,00%	0,00%	Да	Не	-	Не	-
ПК3	Непрекъснатост на водоснабдяването	съотношение	0,346	0,449	-29,77%	Не	Не	-	Не	-
ПК4а	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	м ³ /км/ден	14,23	13,91	2,25%	Да	Да	Регистър активни	Не	-
ПК4б	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	%	69,34%	70,31%	-1,40%	Не	Не	-	Не	-
ПК5	Аварии по водопроводната мрежа	бр/100к м/год	69,48	64,82	6,71%	Да	Да	Регистър активни	Не	-
ПК6	Налигане във водоснабдителната система	%	43,01%	44,09%	2,51%	Да	Да	Регистър активни	Не	-
ПК7а	Ниво на покритие с услуги по отвеждане на отпадъчни води	%	43,72%	40,69%	-6,93%	Не	Не	-	Не	-
ПК7б	Ниво на покритие с услуги по пречистване на отпадъчни води	%	43,72%	40,69%	-6,93%	Не	Не	-	Не	-
ПК8	Качество на отпадъчните води	%	100,00%	100,00%	0,00%	Да	Не	-	Не	-
ПК9	Аварии на канализационната мрежа	бр/100к м/год	14,39	3,38	76,51%	Да	Да	Регистър активни	Да	wD38a wD38b
ПК10	Наводнения в имоти на трети лица, причинени от канализацията	бр/10 000 потреб	0,000	0,167	-100,00%	Не	Не	-	Не	-
ПК11а	Енергийна ефективност за дейността по доставяне на вода на потребителите	кВтч/м ³	1,566	1,589	-1,47%	Не	Не	-	Не	-
ПК11б	Енергийна ефективност за дейността по пречистване на отпадъчни води	кВтч/м ³	0,616	0,557	9,58%	Да	Не	-	Не	-
ПК11в	Оползотворяване на утайките от ПСОВ	%	100,00%	0,00%	-100,00%	Не	Не	-	Не	-
ПК11г	Рехабилитация на водопроводната мрежа	%	0,53%	0,62%	16,98%	Да	Да	Регистър активни	Не	-
ПК11д	Активен контрол на течовете	%	13,93%	11,63%	-16,51%	Не	Да	Регистър активни	Не	-
ПК12а	Ефективност на разходите за услугата доставяне на вода на потребителите	съотношение	1,04	0,92	-11,54%	Не	Не	-	Не	-
ПК12б	Ефективност на разходите за услугата отвеждане на отпадъчни води	съотношение	1,39	0,67	-51,80%	Не	Не	-	Не	-
ПК12в	Ефективност на разходите за услугата пречистване на отпадъчни води	съотношение	1,06	1,10	3,77%	Да	Не	-	Не	-
ПК12г	Събираемост	%	89,02%	84,70%	-4,85%	Не	Не	-	Не	-
ПК12д	Ефективност на привеждане на водомерите в годност	%	14,65%	9,36%	-36,11%	Не	Да	Регистър активни	Да	iЕ6
ПК12е	Ефективност на изграждане на водомерното стопанство	%	65,98%	39,01%	-40,88%	Не	Да	Регистър активни	Да	iЕ6
ПК13	Срок за отговор на писмени жалби на потребителите	%	100,00%	100,00%	0,00%	Да	Не	-	Не	-
ПК14а	Присъединяване към водоснабдителната система	%	100,00%	100,00%	0,00%	Да	Не	-	Не	-
ПК14б	Присъединяване към канализационната система	%	100,00%	100,00%	0,00%	Да	Не	-	Не	-
ПК15а	Ефективност на персонала за услугата доставяне на вода на потребителите	бр/1 000 СВО	5,86	5,67	3,24%	Да	Да	Регистър активни БД персонал	Не	-
ПК15б	Ефективност на персонала за услугите отвеждане и пречистване	бр/1 000 СКО	2,53	3,38	-33,60%	Не	Да	Регистър активни БД персонал	Не	-
	Общ брой отчетени изпълнени нива на ПК					16				
	Общ брой отчетени неизпълнени нива на ПК					14	10		3	

- ВиК операторът е отчетел изпълнение на **16** показателя за качество спрямо заложените нива в одобрения бизнес план (разчет).

- Отчетените стойности на следните **6** показателя за качество, за които се отчита изпълнение на заложеното в бизнес плана ниво, са докладвани от регистри или бази данни, които отсъстват или са недоказани от дружеството, респективно данните не са достоверни: **ПК4а, ПК5, ПК6, ПК9, ПК11г, ПК15а**. В допълнение за **ПК9** се констатира, че е отчетена променлива с недоказана или непотвърдена стойност.

- ВиК операторът не е отчетел изпълнение на **14** показателя за качество спрямо заложените нива в одобрения бизнес план (разчет).

- Отчетените стойности на следните **4** показателя за качество, за които се отчита неизпълнение на заложеното в бизнес плана ниво, са докладвани от регистри или бази данни, които отсъстват или са недоказани от дружеството, респективно данните не са достоверни: **ПК11д, ПК 12д, ПК12е, ПК15б**. В допълнение за **ПК12д** и **ПК12е** се констатира, че е отчетена променлива с недоказана или непотвърдена стойност.

Крайната оценка за качеството на информация за ПК се формира от:

- Оценката на степента на внедряване на регистъра / базата данни и на изискуемите общи и специфични характеристики, от които се докладват променливи, участващи в изчислението на ПК(оценка на ниво внедряване); и
- Оценката на надеждността на данните за съответните променливи, участващи в изчислението на ПК(оценка на ниво променливи).

Таблица 7

ПК	Параметър	Качество на информацията					
		Оценка ВиК оператор		Оценка КЕВР			
		Разчет	Отчет	Регистри и БД	Променливи	Крайна оценка	
ПК1	Ниво на покритие с водоснабдителни услуги	1	1	1	1	1	добро
ПК2а	Качество на питейната вода в големи зони на водоснабдяване	1	1	1	1	1	добро
ПК2б	Качество на питейната вода в малки зони на водоснабдяване	1	1	1	1	1	добро
ПК2в	Мониторинг на качеството на питейната вода	1	1	1	1	1	добро
ПК3	Непрекъснатост на водоснабдяването	1	1	1	1	1	добро
ПК4а	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	2	2	1	1	1	добро
ПК4б	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	1	1	1	1	1	добро
ПК5	Аварии по водопроводната мрежа	2	2	2	1	2	средно
ПК6	Налигане във водоснабдителната система	2	2	2	1	2	средно
ПК7а	Ниво на покритие с услуги по отвеждане на отпадъчни води	1	1	1	1	1	добро
ПК7б	Ниво на покритие с услуги по пречистване на отпадъчни води	1	1	1	1	1	добро
ПК8	Качество на отпадъчните води	1	1	2	1	2	средно
ПК9	Аварии на канализационната мрежа	2	2	2	2	2	средно
ПК10	Наводнения в имоти на трети лица, причинени от канализацията	2	2	1	1	1	добро
ПК11а	Енергийна ефективност за дейността по доставяне на вода на потребителите	1	1	1	1	1	добро
ПК11б	Енергийна ефективност за дейността по пречистване на отпадъчни води	1	1	1	1	1	добро
ПК11в	Оползотворяване на утайките от ПСОВ	1	1	1	1	1	добро
ПК11г	Рехабилитация на водопроводната мрежа	2	2	3	1	3	лошо
ПК11д	Активен контрол на течовете	2	2	3	1	3	лошо
ПК12а	Ефективност на разходите за услугата доставяне на вода на потребителите	1	1	1	1	1	добро
ПК12б	Ефективност на разходите за услугата отвеждане на отпадъчни води	1	1	1	1	1	добро
ПК12в	Ефективност на разходите за услугата пречистване на отпадъчни води	1	1	1	1	1	добро
ПК12г	Събираемост	1	1	1	1	1	добро
ПК12д	Ефективност на приваждане на водомерите в годност	2	2	2	2	2	средно
ПК12е	Ефективност на изграждане на водомерното стопанство	2	2	2	2	2	средно
ПК13	Срок за отговор на писмени жалби на потребителите	1	1	1	1	1	добро
ПК14а	Присъединяване към водоснабдителната система	1	1	1	1	1	добро
ПК14б	Присъединяване към канализационната система	1	1	1	1	1	добро
ПК15а	Ефективност на персонала за услугата доставяне на вода на потребителите	2	2	3	1	3	лошо
ПК15б	Ефективност на персонала за услугите отвеждане и пречистване	2	2	3	1	3	лошо

Индивидуална оценка на изпълнението на всеки показател за качество на ВиК услугите за 2022 г. по реда на чл. 38 от НРКВКУ

При определянето на оценката на изпълнение на ПК се отчитат данните за разчет 2021 г. и 2022 г., и отчет за 2022 г., като в случаите на прогнозирано в бизнес плана влошаване на нивото по даден ПК за 2022 г. спрямо предходната 2021 г. или запазване на същото (нулева стъпка) се вземат предвид и отчетите за базовата 2020 г. и прогнозираните крайни цели за 2026 г. Оценката на изпълнение се съобразява с изискванията на чл. 37, ал. 2 от НРКВКУ. Оценката на изпълнение на ПК е представена в следващата таблица:

Таблица 8

ПК	Параметър	Разчет 2021 г.	Стойност 2022 г.		Отчет 2020 г.	Разчет 2026 г.	Одобре на стъпка (OCn)	Реална стъпка (PCn)	Изпълнение на одобрена стъпка (ПШн), %	Оценка на изпълнение е ПК без амонали	Оценка на изпълнение е с оценени амонали	Оценка на изпълнение ПК с влияние оценка
			Разчет	Отчет								
ПК1	Ниво на покритие с водоснабдителни услуги	99,75%	99,28%	99,37%	99,25%	99,70%	0,47%	0,38%	-	-	средно	средно
ПК2а	Качество на питейната вода в големи зони на водоснабдяване	99,63%	99,59%	100,00%	99,59%	99,59%	0,04%	-0,37%	-	-	добро	добро
ПК2б	Качество на питейната вода в малки зони на водоснабдяване	98,01%	99,74%	99,77%	99,74%	99,74%	-1,73%	-1,76%	101,73%	добро	добро	добро
ПК2в	Мониторинг на качеството на питейната вода	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	0,00%	0,00%	-	-	добро	добро
ПК3	Непрекъснатост на водоснабдяването	0,318	0,346	0,449	0,346	0,346	-0,03	-0,13	-	-	пълно покрито	пълно покрито
ПК4а	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	12,76	14,23	13,91	14,67	13,07	-1,47	-1,15	-	-	средно	средно
ПК4б	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	68,31%	69,34%	70,31%	70,33%	68,50%	-1,03%	-2,00%	-	-	средно	средно

ПК5	Аварии по водопроводната мрежа	48,14	69,48	64,82	71,07	63,03	-21,34	-16,68	-	-	средно	средно
ПК6	Налигане във водоснабдителната мрежа	80,46%	43,01%	44,09%	29,03%	100,00%	37,45%	36,37%	-	-	средно	средно
ПК7а	Ниво на покритие с услуги по водоснабдяване	45,19%	43,72%	40,69%	39,67%	43,86%	1,47%	4,50%	-	-	средно	средно
ПК7б	Ниво на покритие с услуги по водоснабдяване	45,19%	43,72%	40,69%	39,67%	43,86%	1,47%	4,50%	-	-	средно	средно
ПК8	Качество на отпадъчните води	93,00%	100,00%	100,00%	99,64%	100,00%	-7,00%	-7,00%	100,00%	добро	добро	добро
ПК9	Аварии на канализационната мрежа	2,29	14,39	3,38	15,23	11,38	-12,10	-1,09	-	-	добро	добро
ПК10	Наводнения в имоти на трети лица, вследствие на повреждане на водопроводната мрежа	0,168	0,000	0,167	0,000	0,000	0,168	0,001	0,60%	пълно	пълно	пълно
ПК11а	Енергийна ефективност за водоснабдяване на вода	1,274	1,566	1,589	1,598	1,440	-0,29	-0,32	-	-	средно	средно
ПК11б	Енергийна ефективност за водоснабдяване на вода	0,402	0,616	0,557	0,618	0,604	-0,2140	-0,1550	-	-	добро	добро
ПК11в	Оползотворяване на утайките от ПСОВ	90,04%	100,00%	0,00%	0,00%	100,00%	-9,96%	90,04%	-904,02%	пълно	пълно	пълно
ПК11г	Рехабилитация на водопроводната мрежа	0,67%	0,53%	0,62%	0,29%	0,71%	0,14%	0,05%	-	-	средно	средно
ПК11д	Активен контрол на течовете	8,36%	13,93%	11,63%	13,93%	13,93%	-5,57%	-3,27%	58,71%	средно	средно	средно
ПК12а	Ефективност на разходите за електроенергия за водоснабдяване на вода	1,06	1,04	0,92	0,90	1,05	0,02	0,14	-	-	-	-
ПК12б	Ефективност на разходите за електроенергия за водоснабдяване на вода	1,08	1,39	0,67	0,19	1,33	-0,31	0,41	-	-	-	-
ПК12в	Ефективност на разходите за електроенергия за водоснабдяване на вода	1,04	1,06	1,10	0,84	1,06	-0,02	-0,06	-	-	-	-
ПК12г	Събираемост	90,24%	89,02%	84,70%	87,47%	87,70%	1,22%	5,54%	-	-	пълно	пълно
ПК12д	Ефективност на привездане на електроенергия в област	14,00%	14,65%	9,36%	8,81%	14,65%	-0,65%	4,64%	-713,85%	пълно	пълно	пълно
ПК12е	Ефективност на изграждане на електроенергия в област	80,01%	65,98%	39,01%	45,51%	65,98%	14,03%	41,00%	-	-	пълно	пълно
ПК13	Срок за отговор на писмени жалби	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	0,00%	0,00%	-	-	добро	добро
ПК14а	Присъединяване към електроенергия	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	0,00%	0,00%	-	-	добро	добро
ПК14б	Присъединяване към електроенергия	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	0,00%	0,00%	-	-	добро	добро
ПК15а	Ефективност на персонала за водоснабдяване на вода	7,29	5,86	5,67	5,87	5,84	1,43	1,62	113,29%	добро	добро	добро
ПК15б	Ефективност на персонала за водоснабдяване на вода	4,73	2,53	3,38	2,54	2,51	2,20	1,35	61,40%	средно	средно	средно

Размер на коефициент Q_e по смисъла на чл. 6, т. 2 от НРЦВКУ за 2022 г.

При определянето на коефициента Q_e се съобразяват изискванията по т. 9.2.а от Указания НРЦВКУ. Дружеството е получило компенсации за потребена електрическа енергия общо в размер от 6 028 254 лв. за 2022 г., от които 1 295 453 лв. за периода на действие на наложения с Решение на Народното събрание от 16.12.2021 г. мораториум върху цените на ВиК услугите или за периода януари - март от 2022 г. Коефициентът, изчислен като съотношение от общо получените компенсации за 2022 г., с приспаднати компенсации за периода на действие на мораториума, спрямо общо направените разходи за електрическа енергия - в размер от 10 586 603 лв., за 2022 г. е 0,4471.

Обобщение на данните за изразходвана електроенергия за услугата доставяне на вода на потребителите:

Таблица 9

Параметър	Обобщена справка за услугата доставяне на вода на потребителите									
	Количество, кВтч		Разход, хил.лв.		Средна цена на ел.енергия, лв/МВтч		Общо изплатена компенсация	коефициент компенсация	Разход след компенсация	Средна цена след компенсация
	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет	хил. лв.	-	хил. лв.	лв/МВтч
Общо изразходвана електроенергия	16 907 917	16 515 689	5 769	9 465	341,22	573,10	4 231	0,4471	5 234	316,89
Електроенергия, произведена от собствени източници	0	0	0	0	0,00	0,00				
Изразходвана електроенергия от свободен пазар	16 907 917	16 515 689	5 769	9 465	341,22	573,10	4 231	0,4471	5 234	316,89
Разходи за електроенергия, включени в коефициента Q_e			0	0			0	0,4471	0	0,00
Параметър	Разчет (Р)	Отчет (О)	Разлика Р-О	т. 9.2.а.3 от Указания НРЦВКУ	т. 9.2.а.4 от Указания НРЦВКУ	т. 9.2.а.5 от Указания НРЦВКУ		т. 9.2.а.6 от Указания НРЦВКУ		
				да	не	не	Презчисление	не		
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсации, кВтч	16 907 917	16 515 689	392 228				16 276 940			
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсации, хил. лв.	5 769	5 234	536				5 158			
Средна цена на ел.енергия от свободен пазар, с приспаднати компенсации, лв/МВтч	341,22	316,89	24,33				316,89			

Вода на входа на системата АЗ, м ³	10 794 125	10 391 305	-402 820				10 391 305	
Продадена фактурирана вода iA10, м ³	3 309 289	3 085 374	-223 915				3 085 374	
Неносеща приходи вода iA21, м ³	7 484 836	7 305 931	-178 905				7 305 931	
Дължина мрежа iC8, км	1 441	1 439	-3				1 439	
ПК4а, м ³ /км/д	14,23	13,91	0,315				13,91	
ПК11а кВтч/м ³	1,566	1,589	-0,023				1,566	
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсаци и разходи за електроенергия, включени в Qp, хил. лв.	5 769	5 234	536	536	-	-	5 158	-

Обобщение на данните за изразходвана електроенергия за услугата отвеждане на отпадъчни води:

Таблица 10

Параметър	Обобщена справка за услугата отвеждане на отпадъчни води									
	Количество, кВтч		Разход, хил.лв.		Средна цена на ел.енергия, лв/МВтч		Общо изплатена компенсация	коэффициент компенсация	Разход след компенсация	Средна цена след компенсация
	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет				
Общо изразходвана електроенергия	26 745	37 893	10	23	380,58	613,81	10	0,4471	13	339,40
Електроенергия, произведена от собствени източници	0	0	0	0	0,00	0,00				
Изразходвана електроенергия от свободен пазар	26 745	37 893	10	23	380,58	613,81	10	0,4471	13	339,40
Разходи за електроенергия, включени в коефициента Qp			0	0			0	0,4471	0	0,00
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсаци и разходи за електроенергия, включени в Qp, хил. лв.			10	13						
Разлика Разчет - Отчет			-2,7							

Обобщение на данните за изразходвана електроенергия за услугата пречистване на отпадъчни води:

Таблица 11

Параметър	Обобщена справка за услугата пречистване на отпадъчни води									
	Количество, кВтч		Разход, хил.лв.		Средна цена на ел.енергия, лв/МВтч		Общо изплатена компенсация	коэффициент компенсация	Разход след компенсация	Средна цена след компенсация
	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет				
Общо изразходвана електроенергия	1 781 033	1 782 337	605	995	339,65	558,09	445	0,4471	550	308,59
Електроенергия, произведена от собствени източници	0	0	0	0	0,00	0,00				
Изразходвана електроенергия от свободен пазар	1 781 033	1 782 337	605	995	339,65	558,09	445	0,4471	550	308,59
Разходи за електроенергия, включени в коефициента Qp			0	0			0	0,4471	0	0,00
Параметър	Разчет (Р)	Отчет (О)	Разлика Р-О	т. 9.2.а.3 от Указания НРЦВКУ	т. 9.2.а.4 от Указания НРЦВКУ	т. 9.2.а.5 от Указания НРЦВКУ		т. 9.2.а.6 от Указания НРЦВКУ		
				не	да	не	Преизчисление	не		
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсаци, кВтч	1 781 033	1 782 337	-1 304				1 782 337			
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсаци, хил. лв.	605	550	55				550			
Средна цена на ел.енергия от свободен пазар, с приспаднати компенсаци, лв/МВтч	339,65	308,59	31,06				308,59			
Вода на вход ПСОВ wA2, м ³	2 891 287	3 200 687	309 400				3 200 687			
ПК11б кВтч/м ³	0,616	0,557	0,059				0,557			
Изразходвана електроенергия от	605	550	55	-	27	-	550	-		

свободен пазар, с приспаднати компенсации и разходи за електроенергия, включени в Qp, хил. лв.							
--	--	--	--	--	--	--	--

Обобщение на данните за изразходвана електроенергия за услугата доставяне на вода на друг ВиК оператор:

Таблица 12

Параметър	Обобщена справка за услугата доставяне на вода на друг ВиК оператор									
	Количество, кВтч		Разход, хил.лв.		Средна цена на ел.енергия, лв/МВтч		Общо изплатена компенсация	коэффициент компенсация	Разход след компенсация	Средна цена след компенсация
	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет	хил. лв.	-	хил. лв.	лв/МВтч
Общо изразходвана електроенергия	260 977	44 134	86	26	329,11	579,12	11	0,4471	14	320,22
Електроенергия, произведена от собствени източници	0	0	0	0	0,00	0,00				
Изразходвана електроенергия от свободен пазар	260 977	44 134	86	26	329,11	579,12	11	0,4471	14	320,22
Разходи за електроенергия, включени в коефициента Qp			0	0			0	0,4471	0	0,00
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсации и разходи за електроенергия, включени в Qp, хил. лв.			86	14						
Разлика Разчет - Отчет			71,8							

При определянето на коефициента Qe се съобразяват изискванията по т. 8, т. 9.2.а и т. 52.2. от Указания НРЦВКУ. Бизнес планът на дружеството е одобрен от КЕВР с решение № БП-Ц-14 от 21.07.2022 г., в сила от 01.08.2022 г. В тази връзка разликата между одобрените разходи и действително извършените разходи е преизчислена пропорционално за периода на прилагане на новия бизнес план (5 месеца). Във връзка с гореизложеното, коефициент Qe се изчислява, както следва:

Таблица 13

Описание	Доставяне	Отвеждане	Пречистване	Доставяне непитейни качества	Доставяне на Друг ВиКО
Разлика между одобрените и действително извършените разходи за електроенергия с приспаднати разходи за Qp и компенсации	536	-3	27	-	72
Разлика между одобрените и действително извършените разходи за електроенергия с приспаднати разходи за Qp и компенсации, преизчислени за периода на влизане в сила на бизнес плана	223	-1	11	-	30
Признати годишни разходи за съответната ВиК услуга 2024 г.	12 834	244	1 239	-	156
Коефициент Qe	1,739%	-0,457%	0,923%	-	19,168%

12. „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Силистра

За резултатите от извършената проверка на дейността на дружеството за 2022 г. е изготвен констативен протокол, връчен на ВиК оператора на **09.10.2023 г.** (приложен към настоящия доклад), в който са направени констатации, дадени са препоръки и е изискано представяне на информация.

Дружеството е представило свое становище с вх. № **В-17-32-3** от **13.10.2023 г.** като информацията е взета предвид от работната група при представяне на крайните резултати в настоящия доклад.

Данни за връчен констативен протокол и представено становище от дружеството

Във връчения констативен протокол са направени препоръки:

Таблица 1

Раздел от КП	Препоръки
--------------	-----------

I.1.	ВиК операторът да внедри регистър Активи с всички изискуеми специфични характеристики.
I.1.	ВиК операторът да внедри ГИС за цялата обособена територия с всички изискуеми специфични характеристики.
I.3.	ВиК операторът да въведе в цялост информацията за всички изискуеми данни и параметри за регистър Лабораторни изследвания за качеството на отпадъчните води.
I.13.	ВиК операторът следва да въведе и поддържа всички изискуеми специфични характеристики и данни за регистър Длъжности и задължения на персонала на ВиК оператора, в т.ч. за променливи В1 Общ брой на персонала на еквивалентна пълна заетост за услуга доставяне на вода на потребителите и wB1 Общ брой на персонала на еквивалентна пълна заетост за услугите отвеждане и пречистване на отпадъчни води .
II.	Данните за дял на водните количества на вход ВС (измервани при водоизточника; измервани на хранителната тръба на напорния резервоар или на довеждащия водопровод; и дял на водните количества без измерване) следва да се посочват с точност до 100%.
II.	Данните за брой запушвания на канализационната мрежа и на СКО да се отразяват коректно в Справка № 8 „Брой аварии във водоснабдителната и канализационната системи“, респ. в Справка № 2 „Променливи за изчисление на показателите за качество на предоставяните ВиК услуги“ и Справка № 7 „Отчет на ремонтната програма“.
II.	В Справка № 7 „Отчет на ремонтната програма“ следва да се посочва брой и стойност за всички направления от ремонтната програма, за които са отчетени брой ремонти или средства за извършените дейности.
IV.1.	ВиК операторът следва да поддържа изискуемите технически документи, в т.ч. работни проекти и да създава схеми, чертежи и екзекутиви за всички подземни обекти по ВиК мрежите от инвестиционната програма - в т.ч. ВиК проводи, сградни отклонения, арматури и други.
IV.1.	ВиК операторът да поддържа всички необходими реквизити в работните карти, съгласно изискванията на ЕСРО, в т.ч. технически параметри на вложените материали (размер на изкоп, вид на настилка, вид на обратна засипка, дълбочина на изкоп и на подземните ВиК проводи и съоръжения, за които е приложимо), както и вид и описание на извършената работа, дата на изпълнение, начален и краен час на работа.
IV.2.	Дружеството да въведе структурата и номенклатурата към одобрения сметкоплан за регулаторна отчетност към правилата по ЕСРО в цялост и да отчита извършените инвестиции в публични и корпоративни активи съгласно изискванията и правилата на ЕСРО.
IV.2.	Данните в Справка № 4 „Дълготрайни активи“ за ДА постъпили през периода следва да съответстват на посочените инвестиции в Справка № 12 „Отчет на инвестиционната програма“. В колона „постъпилите през периода“ в Справка № 4 „Дълготрайни активи“ (Приложение № 1 към Баланса) от отчета по ЕСРО да се посочат инвестициите изпълнени със собствено финансиране по ОПОС.
IV.2.	В сметка 20708 „Активи в процес на изграждане по ОПОС“ не следва да се отчита частта от капиталовите разходи за изпълнение на проекти по ОПОС, която е с безвъзмездни източници на финансиране. По дебита на сметка 20708 следва да се отчита само частта от инвестициите, които дружеството извършва със собствено участие (съфинансиране) по оперативни програми.
V.1.	ВиК операторът следва да създава схеми, чертежи и екзекутиви за всички подземни обекти по ВиК мрежите от ремонтната програма - в т.ч. ВиК проводи, сградни отклонения, арматури и други.
V.1.	ВиК операторът да поддържа всички необходими реквизити в работните карти, съгласно изискванията на ЕСРО, в т.ч. технически параметри на вложените материали (размер на изкоп, вид на настилка, вид на обратна засипка, дълбочина на изкоп и на подземните ВиК проводи и съоръжения, за които е приложимо), както и вид и описание на извършената работа, дата на изпълнение, начален и краен час на работа.
V.1.	ВиК операторът следва да отчита дейностите по възстановяване на настилки и обратна засипка към съответния обект по съответното направление - „Ремонт на участъци от водопроводната мрежа под 10м“; „Ремонт на участъци от канализационната мрежа под 10 м“; „Ремонт на СВО“ и „Ремонт на СКО“. Дейностите по полагане на настилки и обратна засипка се посочват в направление „Шурфове (изкопни дейности); пътни настилки“, когато не са част от ремонтните дейности по обектите към направления „Профилактика (почистване, продухване, други)“, „Ремонт на участъци от водопроводната мрежа под 10м“; „Ремонт на участъци от канализационната мрежа под 10 м“; „Ремонт на СВО“ и „Ремонт на СКО“.
V.1.	ВиК операторът да осигури възможност за проследимост в счетоводната програма на разходите, формиращи стойността на всеки обект от Ремонтната програма.
V.4.	Разходите за услугата присъединяване към ВиК мрежата следва да се отчитат отделно от разходите за регулирани услуги доставка на вода, отвеждане и пречистване на отпадъчни води.
V.4.	Да не се отчитат в регулирана дейност като разход сумите за процесуално представителство, правна защита и изготвяне на документи, свързани със съдебни дела, доколкото същите имат характер на вземания по съдебни дела и не следва да се отчитат като разход, а в случаите на загубени съдебни дела представлява непризнат разход.

Дружеството не е коментирало направените препоръки в своето становище.

Обобщение на изисканата и представена информация, както и становището на работната група е представено, както следва:

Таблица 2

Искани данни в КП	Становище на дружеството	Становище на работната група
1. Да се представи единен електронен модел за отчет на изпълнението на бизнес плана и отчет по ЕСРО за 2022 г. на електронен носител с коригирани справки, както следва:		Дружеството е представило единен електронен модел за отчет на изпълнението на бизнес плана и отчет по ЕСРО за 2022 г. на електронен носител с коригирани справки, като същия се приема.
- Справка № 12 „Отчет на инвестиционната програма за 2022 г.“ (Приложение № 3) от отчета за изпълнение на бизнес плана, като в колона „обща стойност на инвестициите, в т.ч. с безвъзмездно финансиране“ се посочат инвестициите изпълнени по ОПОС.	Дружеството представя коригирана Справка № 12 „Отчет на инвестиционната програма за 2022 г.“ (Приложение № 3) от отчета за изпълнението на бизнес плана, като в колона „обща стойност на инвестициите, в т.ч. с безвъзмездно финансиране“ са посочени инвестициите изпълнени по ОПОС.	Дружеството е представило коригирана Справка № 12 „Отчет на инвестиционната програма за 2022 г.“, като същата се приема.

- Справки № 14 „Отчет на амортизационния план на дълготрайните активи за 2022 г.“, № 14.1. „Дълготрайни активи за услугата доставяне на вода на потребителите за 2022 г.“, № 14.2. „Дълготрайни активи за услугата отвеждане на отпадъчните води за 2022 г.“ и № 14.3. „Дълготрайни активи за услугата пречистване на отпадъчните води за 2022 г.“, като в колона „постъпилите през периода“ се посочат инвестициите изпълнени със собствено финансиране по ОПОС;	Дружеството предоставя коригирани Справки № 14 „Отчет на амортизационния план на дълготрайните активи за 2022 г.“, № 14.1 „Дълготрайни активи за услуга доставяне на вода на потребителите за 2022 г.“, № 14.2 „Дълготрайни активи за услуга отвеждане на отпадъчни води за 2022 г.“, №14.3 „Дълготрайни активи за услуга пречистване на отпадъчни води за 2022г.“, като в колона „постъпилите през периода“ са посочени инвестициите изпълнени със собствено финансиране по ОПОС.	Дружеството е представило коригирани: Справки № 14 „Отчет на амортизационния план на дълготрайните активи за 2022 г.“, № 14.1 „Дълготрайни активи за услуга доставяне на вода на потребителите за 2022 г.“, № 14.2 „Дълготрайни активи за услуга отвеждане на отпадъчни води за 2022 г.“, № 14.3 „Дълготрайни активи за услуга пречистване на отпадъчни води за 2022г.“, като същите се приемат .
- Справка № 4 „Дълготрайни активи за 2022 г.“ от отчета по ЕСРО, като в колона „постъпилите през периода“ се посочат инвестициите изпълнени със собствено финансиране по ОПОС, видни в Справки № 14.1., 14.2, 14.3.	Коригирана Справка № 4 „Дълготрайни активи за 2022 г.“ от отчета по ЕСРО, като в колона „постъпилите през периода“ са посочени инвестициите изпълнени със собствено финансиране по ОПОС, видно в справки № 14.1., 14.2. и 14.3.	Дружеството е представило коригирана Справка № 4 „Дълготрайни активи за 2022 г.“ от отчета по ЕСРО, като същата се приема .
Конкретните справки да се представят и на хартиен носител, подписани и подпечатани.		Справките са представени и на хартиен носител.

Размер на коефициент Q_p по смисъла на чл. 6, т. 2 от НРЦВКУ за 2022 г.

В следващата таблица е представена информация за предвидените в бизнес плана (респективно включените в одобрените цени на ВиК услуги) и отчетените допълнителни разходи във връзка с експлоатацията на нови активи и/или предоставяне на нови дейности, включени в коефициент Q_p за 2022 г.:

Таблица 3

Допълнителни разходи за услугата отвеждане на отпадъчни води							
Бъдещи нови активи/дейности 2022 г. (хил. лв.)	Разчет	Отчет	Разлика /отчет - разчет/	Признати от КЕВР	Разлика /разчет - признати/	Одобрени годишни разходи 2024 г.	Коефициент Q_p
КПС1, КПС2, КПС3 Тутракан	31	5	-25,6	5	25,6	834	3,3394%
ОБЩО	31	5	-25,6	5	25,6		
След приспадна корекция от получени компенсации за електрическа енергия за 2022 г., с изключение на периода на мораториум	-	-	-	2,7	27,9		
Допълнителни разходи за услугата пречистване на отпадъчни води							
Бъдещи нови активи/дейности 2022 г. (хил. лв.)	Разчет	Отчет	Разлика /отчет - разчет/	Признати от КЕВР	Разлика /разчет - признати/	Одобрени годишни разходи 2024 г.	Коефициент Q_p
ГПСОВ Тутракан	391	47	-343,8	47	343,8	1 879	19,0331%
ОБЩО	391	47	-343,8	47	343,8		
След приспадна корекция от получени компенсации за електрическа енергия за 2022 г., с изключение на периода на мораториум	-	-	-	33,3	357,5		

Размер на отчетените разходи за 2022 г.

В следващата таблица е представена информация за планираните в одобрения бизнес план от КЕВР и отчетени разходи на дружеството (без амортизации), с приспаднати компенсации за изразходвана електроенергия, по дейности и по услуги за 2022 г.:

Таблица 4

Разходи 2022 г., хил.лв.	Разчет	Отчет	Отчет след корекция	Изменение, %
Разходи за доставяне на вода	10 207	10 078	10 078	-1%
Разходи за доставяне на вода с непитейни качества	0	0	0	0%
Разходи за доставяне на вода на друг ВиК оператор	0	0	0	0%
Общо разходи за доставяне на вода	10 207	10 078	10 078	-1%
Разходи за отвеждане на отпадъчни води	321	295	295	-8%
Разходи за пречистване на отпадъчни води	1 568	978	978	-38%
Общо разходи за регулирана дейност	12 095	11 351	11 351	-6%

Разходи за нерегулирана дейност	222	182	182	-18%
Общо разходи	12 317	11 532	11 532	-6%

Размер на отчетените инвестиции за 2022 г.

В следващата таблица е представена информация за планираните в одобрения бизнес план от КЕВР и отчетени инвестиции в собствени и в публични активи по услуги за 2022 г.:

Таблица 5

Наименование	2022 г.			Изпълнение на планираните инвестициите 2022 г.	
	Планирани инвестиции по БП	Отчетени инвестиции	Отчетени инвестиции след корекция	хил лв.	%
	хил лв.	хил лв.	хил лв.		
Доставяне ВС Основна, в т.ч.:	3 130	2 684	2 684	-446	86%
<i>Инвестиции в Собствени активи:</i>	204	58	58	-146	28%
<i>Инвестиции в Публични активи:</i>	2 926	2 626	2 626	-300	90%
Отвеждане на отпадъчните води	2 343	1 935	1 935	-409	83%
<i>Инвестиции в Собствени активи:</i>	7	6	6	-2	77%
<i>Инвестиции в Публични активи:</i>	2 336	1 929	1 929	-407	83%
Пречистване на отпадъчните води	52	30	30	-21	59%
<i>Инвестиции в Собствени активи:</i>	11	6	6	-4	58%
<i>Инвестиции в Публични активи:</i>	41	24	24	-17	59%
ОБЩО ИНВЕСТИЦИИ:	5 525	4 649	4 649	-876	84%
<i>Инвестиции в Собствени активи:</i>	223	70	70	-152	31%
<i>Инвестиции в Публични активи:</i>	5 303	4 579	4 579	-724	86%

Оценка на качеството на информацията за всяка променлива на показателите за качество по реда на чл. 34 от НРКВКУ и т. 68 от Указания НРКВКУ

При оценката на изискуемите регистри и бази данни с оценки 1 - 4 е извършено оценяване на наличието на регистъра / база данни; на внедряването на изискуемите общи характеристики, на внедряването на изискуемите специфични характеристики за съответния регистър / база данни, съответно е представена формираната крайна оценка на степента на внедряване, както следва:

Таблица 6

Регистри	Регистър/ База данни		Внедрени процедури	Общи характеристики регистри/ база данни		Специфични характеристики регистри/ база данни		Оценка ниво характеристики регистри /бази данни КЕВР	Крайна оценка на ниво внедряване регистри и бази данни КЕВР	
	ВНЕДРЕН/ В ПРОЦЕС/ НЕДОКАЗАН/ ОТСЪСТВА	Оценка ниво наличие регистри/ бази данни КЕВР		ДА/НЕ	% внедряване	Оценка общи характеристики КЕВР	% внедряване			
ГИС	В ПРОЦЕС	3	ДА	100%	2	63%	2	2	3	лошо
Регистър на активите	В ПРОЦЕС	3	ДА	100%	2	94%	1	1	2	средно
Регистър на аварияте	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	95%	1	1	1	добро
Регистър на лабораторни изследвания за качеството на питейните води	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
Регистър на лабораторни изследвания за качеството на отпадъчните води	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	78%	2	2	2	средно
Регистър на оплаквания от потребители	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
Регистър за утайките от ПСОВ	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	93%	1	1	1	добро
Регистър на водомерите на СВО (средства за измерване)	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
Система за отчитане и фактуриране	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
База данни с измерените количества вода на вход ВС	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
База данни с измерените количества вода на вход ПСПВ	не експлоатират ПСПВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-
База данни с измерените количества вода на вход ПСОВ	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
База данни за контролни разходомери и дейта логери	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	93%	1	1	1	добро
База данни за изчисляване на неизмерената законна консумация	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	90%	1	1	1	добро
База данни за изразходваната електрическа енергия	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро

База данни за сключени и изпълнени договори за присъединяване	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
База данни с длъжностите и задълженията на персонала на ВиК оператора	НЕДОКАЗАН	4	ДА	100%	2	83%	1	1	4	липса на информация
Счетоводна система	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	93%	1	1	1	добро

В следващата таблица е представена информация за предвидените нива на показателите за качество (ПК) на ВиК услугите за 2022 г. в одобрения бизнес план (разчет) спрямо отчетените от дружеството постигнати нива през 2022 г. (отчет), с посочен % изменение и дали съответният ПК е постигнат. За целите на анализа относно изпълнението на нивата на ПК не се взема предвид разлика от 1% изменение. За всеки ПК е представена информация за достоверността на данните за променливите, участващи в изчислението на съответния ПК - дали същите са отчетени от регистър или база данни, които са недоказани или отсъстват, както и дали са констатирани некоректни стойности на променливи:

Таблица 7

ПК	Параметър	Ед. мярка	Стойност 2022 г.		Изпълнение		Достоверност на данните			
			Разчет	Отчет	% изменение	Постигнато ниво (Да/Не)	Регистър или БД - отсъства или недоказан		Некоректна променлива	
ПК1	Ниво на покритие с водоснабителни услуги	%	100,00%	99,99%	-0,01%	Да	Не	-	Не	-
ПК2а	Качество на питейната вода в големи зони на водоснабдяване	%	100,00%	100,00%	0,00%	Да	Не	-	Не	-
ПК2б	Качество на питейната вода в малки зони на водоснабдяване	%	99,85%	99,70%	-0,15%	Да	Не	-	Не	-
ПК2в	Мониторинг на качеството на питейната вода	%	100,00%	100,00%	0,00%	Да	Не	-	Не	-
ПК3	Непрекъснатост на водоснабдяването	съотношение	1,158	0,525	54,66%	Да	Не	-	Не	-
ПК4а	Общи загуби на вода във водоснабителните системи	м³/км/ден	8,51	8,37	1,65%	Да	Не	-	Не	-
ПК4б	Общи загуби на вода във водоснабителните системи	%	57,77%	57,79%	-0,03%	Да	Не	-	Не	-
ПК5	Аварии по водопроводната мрежа	бр/100к м/год	72,53	74,57	-2,81%	Не	Не	-	Не	-
ПК6	Налигане във водоснабителната система	%	65,94%	69,57%	5,51%	Да	Не	-	Не	-
ПК7а	Ниво на покритие с услуги по отвеждане на отпадъчни води	%	46,33%	46,33%	0,00%	Да	Не	-	Не	-
ПК7б	Ниво на покритие с услуги по пречистване на отпадъчни води	%	46,03%	46,33%	0,65%	Да	Не	-	Не	-
ПК8	Качество на отпадъчните води	%	80,00%	100,00%	25,00%	Да	Не	-	Не	-
ПК9	Аварии на канализационната мрежа	бр/100к м/год	69,56	7,42	89,33%	Да	Не	-	Да	wD38a wD38b
ПК10	Наводнения в имоти на трети лица, причинени от канализацията	бр/10 000 потреб	0,000	0,000	-	Да	Не	-	Не	-
ПК11а	Енергийна ефективност за дейността по доставяне на вода на потребителите	кВтч/м³	1,374	1,436	-4,51%	Не	Не	-	Не	-
ПК11б	Енергийна ефективност за дейността по пречистване на отпадъчни води	кВтч/м³	0,610	0,588	3,61%	Да	Не	-	Не	-
ПК11в	Оползотворяване на утайките от ПСОВ	%	99,64%	100,00%	0,36%	Да	Не	-	Не	-
ПК11г	Рехабилитация на водопроводната мрежа	%	3,09%	0,28%	-90,94%	Не	Не	-	Не	-
ПК11д	Активен контрол на течовете	%	11,56%	11,56%	0,00%	Да	Не	-	Не	-
ПК12а	Ефективност на разходите за услугата доставяне на вода на потребителите	съотношение	1,07	0,92	-14,02%	Не	Не	-	Не	-
ПК12б	Ефективност на разходите за услугата отвеждане на отпадъчни води	съотношение	1,38	1,03	-25,36%	Не	Не	-	Не	-
ПК12в	Ефективност на разходите за услугата пречистване на отпадъчни води	съотношение	1,02	0,94	-7,84%	Не	Не	-	Не	-
ПК12г	Събираемост	%	89,18%	88,21%	-1,09%	Не	Не	-	Не	-
ПК12д	Ефективност на приваждане на водомерите в годност	%	8,03%	3,46%	-56,91%	Не	Не	-	Не	-
ПК12е	Ефективност на изграждане на водомерното стопанство	%	27,30%	24,35%	-10,81%	Не	Не	-	Не	-
ПК13	Срок за отговор на писмени жалби на потребителите	%	100,00%	100,00%	0,00%	Да	Не	-	Не	-
ПК14а	Присъединяване към водоснабителната система	%	100,00%	100,00%	0,00%	Да	Не	-	Не	-
ПК14б	Присъединяване към канализационната система	%	100,00%	100,00%	0,00%	Да	Не	-	Не	-
ПК15а	Ефективност на персонала за услугата доставяне на вода на потребителите	бр/1 000 СВО	5,06	4,85	4,15%	Да	Да	БД персонал	Не	-
ПК15б	Ефективност на персонала за услугите отвеждане и пречистване	бр/1 000 СКО	4,47	3,90	12,75%	Да	Да	БД персонал	Не	-
			Общ брой отчетени изпълнени нива на ПК				21			
			Общ брой отчетени неизпълнени нива на ПК				9	2		1

- ВиК операторът е отчетел изпълнение на 21 показателя за качество спрямо заложените

нива в одобрения бизнес план (разчет).

- Отчетените стойности на следните 2 показателя за качество, за които се отчита изпълнение на заложеното в бизнес плана ниво, са докладвани от регистри или бази данни, които отсъстват или са недоказани от дружеството, респективно данните не са достоверни: **ПК15а** и **ПК15б**. В допълнение за **ПК9** се констатира, че са отчетени некоректно променливи, формиращи стойността на показателя.

- ВиК операторът е отчетел неизпълнение на 9 показателя за качество спрямо заложените нива в одобрения бизнес план (разчет).

Крайната оценка за качеството на информация за ПК се формира от:

- Оценката на степента на внедряване на регистъра / базата данни и на изискуемите общи и специфични характеристики, от които се докладват променливи, участващи в изчислението на ПК(оценка на ниво внедряване); и

- Оценката на надеждността на данните за съответните променливи, участващи в изчислението на ПК(оценка на ниво променливи).

Таблица 8

ПК	Параметър	Качество на информацията					
		Оценка ВиК оператор		Оценка КЕВР			
		Разчет	Отчет	Регистри и БД	Променливи	Крайна оценка	
ПК1	Ниво на покритие с водоснабителни услуги	1	1	1	1	1	добро
ПК2а	Качество на питейната вода в големи зони на водоснабдяване	1	1	1	1	1	добро
ПК2б	Качество на питейната вода в малки зони на водоснабдяване	1	1	1	1	1	добро
ПК2в	Мониторинг на качеството на питейната вода	1	1	1	1	1	добро
ПК3	Непрекъснатост на водоснабдяването	1	1	1	1	1	добро
ПК4а	Общи загуби на вода във водоснабителните системи	2	2	1	1	1	добро
ПК4б	Общи загуби на вода във водоснабителните системи	2	2	1	1	1	добро
ПК5	Аварии по водопроводната мрежа	1	1	2	1	2	средно
ПК6	Налигане във водоснабителната система	2	2	2	1	2	средно
ПК7а	Ниво на покритие с услуги по отвеждане на отпадъчни води	1	1	1	1	1	добро
ПК7б	Ниво на покритие с услуги по пречистване на отпадъчни води	1	1	1	1	1	добро
ПК8	Качество на отпадъчните води	1	1	2	1	2	средно
ПК9	Аварии на канализационната мрежа	1	1	2	2	2	средно
ПК10	Наводнения в имоти на трети лица, причинени от канализацията	1	1	1	1	1	добро
ПК11а	Енергийна ефективност за дейността по доставяне на вода на потребителите	1	1	1	1	1	добро
ПК11б	Енергийна ефективност за дейността по пречистване на отпадъчни води	1	1	1	1	1	добро
ПК11в	Оползотворяване на утайките от ПСОВ	1	1	1	1	1	добро
ПК11г	Рехабилитация на водопроводната мрежа	1	1	2	1	2	средно
ПК11д	Активен контрол на течовете	1	1	2	1	2	средно
ПК12а	Ефективност на разходите за услугата доставяне на вода на потребителите	1	1	1	1	1	добро
ПК12б	Ефективност на разходите за услугата отвеждане на отпадъчни води	1	1	1	1	1	добро
ПК12в	Ефективност на разходите за услугата пречистване на отпадъчни води	1	1	1	1	1	добро
ПК12г	Събираемост	1	1	1	1	1	добро
ПК12д	Ефективност на приваждане на водомерите в годност	1	1	2	1	2	средно
ПК12е	Ефективност на изграждане на водомерното стопанство	1	1	2	1	2	средно
ПК13	Срок за отговор на писмени жалби на потребителите	1	1	1	1	1	добро
ПК14а	Присъединяване към водоснабителната система	2	2	1	1	1	добро
ПК14б	Присъединяване към канализационната система	2	2	1	1	1	добро
ПК15а	Ефективност на персонала за услугата доставяне на вода на потребителите	1	1	3	1	3	лошо
ПК15б	Ефективност на персонала за услугите отвеждане и пречистване	1	1	3	1	3	лошо

Индивидуална оценка на изпълнението на всеки показател за качество на ВиК услугите за 2022 г. по реда на чл. 38 от НРКВКУ

При определянето на оценката на изпълнение на ПК се отчитат данните за разчет 2021 г. и 2022 г., и отчет за 2022 г., като в случаите на прогнозирано в бизнес плана влошаване на нивото по даден ПК за 2022 г. спрямо предходната 2021 г. или запазване на същото (нулева стъпка) се вземат предвид и отчетите за базовата 2020 г. и прогнозираните крайни цели за 2026 г. Оценката на изпълнение се съобразява с изискванията на чл. 37, ал.

2 от НРКВКУ. Оценката на изпълнение на ПК е представена в следващата таблица:

Таблица 9

ПК	Параметър	Разчет 2021 г.	Стойност 2022 г.		Отчет 2020 г.	Разчет 2026 г.	Одобре на стъпка (OCn)	Реална стъпка (PCn)	Изпълнене на одобрена стъпка (ПШп), %	Оценка на изпълнение с ПК без аномалии	Оценка на изпълнение с оценени аномалии	Оценка на изпълнение ПК с влияние оценка
			Разчет	Отчет								
ПК1	Ниво на покритие с водоснабдителни услуги	100,00%	100,00%	99,99%	100,00%	100,00%	0,00%	0,01%	-	-	пълно	пълно
ПК2а	Качество на питейната вода в селски домове на водоснабдителна мрежа	99,02%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	-0,98%	-0,98%	100,00%	добро	добро	добро
ПК2б	Качество на питейната вода в миди домове на водоснабдителна мрежа	99,89%	99,85%	99,70%	99,85%	99,85%	0,04%	0,19%	-	-	пълно	пълно
ПК2в	Мониторинг на качеството на питейната вода	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	0,00%	0,00%	-	-	добро	добро
ПК3	Непрекъснатост на водоснабдителните услуги	1,822	1,158	0,525	1,156	1,155	0,66	1,30	195,33%	добро	добро	добро
ПК4а	Общи загуби на вода във водоснабдителната мрежа	8,99	8,51	8,37	9,07	6,95	0,48	0,62	129,17%	добро	добро	добро
ПК4б	Общи загуби на вода във водоснабдителната мрежа	58,02%	57,77%	57,79%	58,84%	53,50%	0,25%	0,23%	92,00%	добро	добро	добро
ПК5	Аварии на водопроводната мрежа	60,52	72,53	74,57	73,44	59,10	-12,01	-14,05	-	-	пълно	пълно
ПК6	Налигане във водоснабдителната мрежа	80,00%	65,94%	69,57%	58,70%	80,43%	14,06%	10,43%	-	-	средно	средно
ПК7а	Ниво на покритие с услуги по техническо обслужване на водоснабдителна мрежа	47,89%	46,33%	46,33%	46,72%	49,59%	1,56%	1,56%	-	-	пълно	пълно
ПК7б	Ниво на покритие с услуги по техническо обслужване на водоснабдителна мрежа	40,23%	46,03%	46,33%	39,47%	49,59%	-5,80%	-6,10%	105,17%	добро	добро	добро
ПК8	Качество на отпадъчните води	93,02%	80,00%	100,00%	80,00%	100,00%	13,02%	-6,98%	-	-	добро	добро
ПК9	Аварии на канализационната мрежа	25,52	69,56	7,42	71,31	50,64	-44,04	18,10	-	-	добро	добро
ПК10	Наводнения в имоти на трети лица, водоснабдителна мрежа	0,276	0,000	0,000	0,000	0,000	0,276	0,276	100,00%	добро	добро	добро
ПК11а	Енергийна ефективност за дейността по доставяне на вода на потребителите	1,1840	1,374	1,436	1,422	1,212	-0,19	-0,25	-	-	пълно	пълно
ПК11б	Енергийна ефективност за дейността по техническо обслужване на водоснабдителна мрежа	0,8830	0,610	0,588	0,563	0,455	0,2730	0,2950	108,06%	добро	добро	добро
ПК11в	Опозтоворяване на утайките от ПСОД	90,40%	99,64%	100,00%	81,69%	100,00%	-9,24%	-9,60%	103,90%	добро	добро	добро
ПК11г	Рехабилитация на водопроводната мрежа	0,42%	3,09%	0,28%	0,32%	0,16%	-2,67%	0,14%	-5,24%	пълно	пълно	пълно
ПК11д	Активен контрол на течовете	11,56%	11,56%	11,56%	11,55%	11,57%	0,00%	0,00%	-	-	средно	средно
ПК12а	Ефективност на разходите за техническо обслужване на водоснабдителна мрежа	1,06	1,07	0,92	1,06	1,07	-0,01	0,14	-	-	-	-
ПК12б	Ефективност на разходите за техническо обслужване на водоснабдителна мрежа	1,07	1,38	1,03	0,26	1,38	-0,31	0,04	-	-	-	-
ПК12в	Ефективност на разходите за техническо обслужване на водоснабдителна мрежа	1,02	1,02	0,94	0,43	1,04	0,00	0,08	-	-	-	-
ПК12г	Събираемост	90,21%	89,18%	88,21%	86,42%	90,48%	1,03%	2,00%	-	-	средно	средно
ПК12д	Ефективност на привиждане на водоснабдителна мрежа	14,00%	8,03%	3,46%	1,84%	23,31%	5,97%	10,54%	-	-	средно	средно
ПК12е	Ефективност на изграждане на водоснабдителна мрежа	76,48%	27,30%	24,35%	42,10%	83,18%	49,18%	52,13%	-	-	пълно	пълно
ПК13	Срок за отговор на писмени жалби на потребителите	100,00%	100,00%	100,00%	88,89%	100,00%	0,00%	0,00%	-	-	добро	добро
ПК14а	Присъединяване към водоснабдителна мрежа	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	0,00%	0,00%	-	-	добро	добро
ПК14б	Присъединяване към водоснабдителна мрежа	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	0,00%	0,00%	-	-	добро	добро
ПК15а	Ефективност на персонала за техническо обслужване на водоснабдителна мрежа	6,81	5,06	4,85	5,15	5,04	1,75	1,96	112,00%	добро	добро	добро
ПК15б	Ефективност на персонала за техническо обслужване на водоснабдителна мрежа	3,91	4,47	3,90	3,24	3,82	-0,56	0,01	-	-	пълно	пълно

Размер на коефициент Q_e по смисъла на чл. 6, т. 2 от НРЦВКУ за 2022 г.

При определянето на коефициента Q_e се съобразяват изискванията по т. 9.2.а от Указанията НРЦВКУ. Дружеството е получило компенсации за потребена електрическа енергия общо в размер от 5 152 817,31 лв. за 2022 г., от които 1 006 140 лв. за периода на действие на наложения с Решение на Народното събрание от 16.12.2021 г. мораториум върху цените на ВиК услугите или за периода януари - март от 2022 г. Коефициентът, изчислен като съотношение от общо получените компенсации за 2022 г., с приспаднати компенсации за периода на действие на мораториума, спрямо общо направените разходи за електрическа енергия - в размер от 8 893 913 лв., за 2022 г. е 0,4662.

Обобщение на данните за изразходвана електроенергия за услугата доставяне на вода на потребителите:

Таблица 10

Параметър	Обобщена справка за услугата доставяне на вода на потребителите									
	Количество, кВтч		Разход, хил.лв.		Средна цена на ел.енергия, лв/МВтч		Общо изплатена компенсация	коефициент компенсация	Разход след компенсация	Средна цена след компенсация
	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет				
Общо изразходвана електроенергия	13 750 000	14 126 163	3 647	8 083	265,22	572,20	3 769	0,4662	4 314	305,42
Електроенергия, произведена от собствени източници	0	0	0	0	0,00	0,00				
Изразходвана електроенергия от свободен пазар	13 750 000	14 126 163	3 647	8 083	265,22	572,20	3 769	0,4662	4 314	305,42

Разходи за електроенергия, включени в коефициента Qp			0	0			0	0,4662	0	0,00
Параметър	Разчет (Р)	Отчет (О)	Разлика Р-О	т. 9.2.а.3 от Указания НРЦВКУ	т. 9.2.а.4 от Указания НРЦВКУ	т. 9.2.а.5 от Указания НРЦВКУ		т. 9.2.а.6 от Указания НРЦВКУ		
				не	не	да	Преизчисление	не		
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсации, кВтч	13 750 000	14 126 163	-376 163					13 520 900		
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсации, хил. лв.	3 647	4 314	-668					4 130		
Средна цена на ел.енергия от свободен пазар, с приспаднати компенсации, лв/МВтч	265,22	305,42	-40,19					305,42		
Вода на входа на системата А3, м³	10 007 300	9 840 560	-166 740					9 840 560		
Продадена фактурирана вода iA10, м³	4 225 882	4 153 701	-72 181					4 153 701		
Неносеща приходи вода iA21, м³	5 781 418	5 686 859	-94 559					5 686 859		
Дължина мрежа iC8, км	1 861	1 861	0					1 861		
ПК4а, м³/км/д	8,51	8,37	0,139					8,37		
ПК11а кВтч/м³	1,374	1,436	-0,062					1,374		
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсации и разходи за електроенергия, включени в Qp, хил. лв.	3 647	4 314	-668	-	-	-483		4 130	-	

Обобщение на данните за изразходвана електроенергия за услугата отвеждане на отпадъчни води:

Таблица 11

Параметър	Обобщена справка за услугата отвеждане на отпадъчни води									
	Количество, кВтч		Разход, хил.лв.		Средна цена на ел.енергия, лв/МВтч		Общо изплатена компенсация	коэффициент компенсация	Разход след компенсация	Средна цена след компенсация
	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет	хил. лв.	-	хил. лв.	лв/МВтч
Общо изразходвана електроенергия	411 706	287 677	114	168	277,75	583,08	78	0,4662	90	311,23
Електроенергия, произведена от собствени източници	0	0	0	0	0,00	0,00				
Изразходвана електроенергия от свободен пазар	411 706	287 677	114	168	277,75	583,08	78	0,4662	90	311,23
Разходи за електроенергия, включени в коефициента Qp			31	5			2	0,4662	3	0,00
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсации и разходи за електроенергия, включени в Qp, хил. лв.			84	87						
Разлика Разчет - Отчет				-3,2						

Обобщение на данните за изразходвана електроенергия за услугата пречистване на отпадъчни води:

Таблица 12

Параметър	Обобщена справка за услугата пречистване на отпадъчни води									
	Количество, кВтч		Разход, хил.лв.		Средна цена на ел.енергия, лв/МВтч		Общо изплатена компенсация	коэффициент компенсация	Разход след компенсация	Средна цена след компенсация
	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет	хил. лв.	-	хил. лв.	лв/МВтч
Общо изразходвана електроенергия	1 725 000	1 127 965	454	624	263,42	553,10	291	0,4662	333	295,23
Електроенергия, произведена от собствени източници	0	0	0	0	0,00	0,00				
Изразходвана електроенергия от свободен пазар	1 725 000	1 127 965	454	624	263,42	553,10	291	0,4662	333	295,23
Разходи за електроенергия, включени в коефициента Qp			159	29			14	0,4662	16	0,00
Параметър	Разчет (Р)	Отчет (О)	Разлика Р-О	т. 9.2.а.3 от	т. 9.2.а.4 от	т. 9.2.а.5 от Указания НРЦВКУ		т. 9.2.а.6 от Указания		

				Указания	Указания			НРЦВКУ
				НРЦВКУ	НРЦВКУ	да	Преизчисление	не
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсации, кВтч	1 725 000	1 127 965	597 035				1 127 965	
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсации, хил. лв.	454	333	121				333	
Средна цена на ел.енергия от свободен пазар, с приспаднати компенсации, лв/МВтч	263,42	295,23	-31,80				295,23	
Вода на вход ПСОВ wA2, м ³	2 825 672	1 918 733	-906 939				1 918 733	
ПК116 кВтч/м³	0,610	0,588	0,023				0,588	
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсации и разходи за електроенергия, включени в Qp, хил. лв.	295	317	-22	-	-	-22	317	-

При определянето на коефициента Qe се съобразяват изискванията по т. 8, т. 9.2.а и т. 52.2. от Указания НРЦВКУ. Бизнес планът на дружеството е одобрен от КЕВР с решение № БП-Ц-15 от 21.07.2022 г., в сила от 01.08.2022 г. В тази връзка разликата между одобрените разходи и действително извършените разходи е преизчислена пропорционално за периода на прилагане на новия бизнес план (5 месеца). Във връзка с гореизложеното, коефициент Qe се изчислява, както следва:

Таблица 13

Описание	Доставяне	Отвеждане	Пречистване	Доставяне непитейни качества	Доставяне на Друг ВиКО
Разлика между одобрените и действително извършените разходи за електроенергия с приспаднати разходи за Qp и компенсации	-483	-3	-22	-	-
Разлика между одобрените и действително извършените разходи за електроенергия с приспаднати разходи за Qp и компенсации, преизчислени за периода на влизане в сила на бизнес плана	-201	-1	-9	-	-
Признати годишни разходи за съответната ВиК услуга 2024 г.	12 140	834	1 879	-	-
Коефициент Qe	-1,657%	-0,160%	-0,491%	-	-

13. „Водоснабдяване и канализация - Видин“ ЕООД

За резултатите от извършената проверка на дейността на дружеството за 2022 г. е изготвен констативен протокол, връчен на ВиК оператора на **10.10.2023 г.** (приложен към настоящия доклад), в който са направени констатации, дадени са препоръки и е изискано представяне на информация.

Дружеството е представило свое становище с вх. № **В-17-21-7** от **17.10.2023 г.** като информацията е взета предвид от работната група при представяне на крайните резултати в настоящия доклад.

Данни за връчен констативен протокол и представено становище от дружеството

Във връчения констативен протокол са направени препоръки:

Таблица 1

Раздел от КП	Препоръки
I.1.	ВиК операторът да въведе в цялост информацията за всички изискуеми данни и параметри за регистър Активи и да създаде възможност за генериране на справки по зададени критерии, в т.ч. за относимите променливи.
I.1.	ВиК операторът да внедри ГИС за цялата обособена територия и да създаде възможност системата да генерира справки по зададени критерии, в т.ч. за относимите променливи.
I.2.	ВиК операторът да въведе в цялост информацията за всички изискуеми данни и параметри в регистър Аварии.
I.3.	ВиК операторът да въведе в цялост информацията за всички изискуеми данни и параметри в регистър Лабораторни изследвания за качеството на питейните/отпадъчните води в ИП „ВиК Център“.
I.5.	ВиК операторът да въведе информация за всички изискуеми данни и параметри в регистър Утайките от ПСОВ.
I.6.	ВиК операторът да създаде възможност регистър Водомери на СВО да съдържа в цялост информация за всички изискуеми специфични характеристики и да генерира справки по зададени критерии, в т.ч. променлива iD45 Общ брой водомери на СВО (средства за измерване), които са приведени в техническа и метрологична годност през отчетната година и отговарят на одобрения тип, и които са монтирани на

	СВО през отчетната година.
I.9.	ВиК операторът да въведе в цялост информацията за всички изискуеми данни и параметри в регистър Контролни разходомери и дейта логери.
I.9.	ВиК операторът да създаде възможност регистър Контролни разходомери и дейта логери да генерира справки по зададени критерии, в т.ч. за Общ брой на водомери на водоизточници и Общ брой контролни водомери по мрежата/различни от водомери на водоизточници/.
I.10.	ВиК операторът да въведе в цялост информацията за всички изискуеми данни и параметри в регистър Изчисляване на неизмерената законна консумация.
I.11.	ВиК операторът да въведе в цялост информацията за всички изискуеми данни и параметри в регистър Изразходвана електрическа енергия.
I.12.	ВиК операторът да въведе в цялост информацията за всички изискуеми данни и параметри в регистър Сключени и изпълнени договори за присъединяване.
I.13.	ВиК операторът да въведе в цялост информацията за всички изискуеми данни и параметри в регистъра Длъжности и задължения на персонала на ВиК оператора.
I.13.	ВиК операторът да създаде възможност регистър Длъжности и задължения на персонала на ВиК оператора да генерира справки по зададени критерии, в т.ч. променлива В1 Общ брой на персонала на еквивалентна пълна заетост за услуга доставяне на вода на потребителите и wB1 Общ брой на персонала на еквивалентна пълна заетост за услугите отвеждане и пречистване на отпадъчни води.
II.	В Справка № 2 „Променливи за изчисление на показателите за качество на предоставяните ВиК услуги“ прогнозните стойности (разчет) за отчетната година на всички променливи в отчетните данни следва да съответстват на разчета за съответната година в одобрения БП.
II.	Дружеството следва коректно да попълва данните в регистър Лабораторни изследвания за качеството на отпадъчните води в ПП „ВиК Център“, както и коректно да отчита стойностите на относимите променливи.
II.	Дружеството следва коректно да попълва данните в Регистър аварии в ПП „ВиК център“, както и коректно да отчита променливи wD38a Брой запушвания на канализационната мрежа, различни от тези в СКО и wD38b Брой запушвания в СКО за разглеждания период, като профилактиките, които са извършени с цел отстраняване на запушване на канализацията се отчитат по направление „2.7. Профилактика (почистване, продухване, други)“ и се класифицират и по поднаправления „2.7.1. отстраняване на запушвания на канализационната мрежа, различни от тези в СКО“ и „2.7.2. отстраняване на запушвания в СКО“. Същите следва да се отчетат като аварии и към общия брой да се добави броят на профилактиките с цел поддържане на канализационната мрежа в Справка № 7 „Отчет на ремонтната програма“. В описанието на всяка профилактика (почистване, продухване), посочено в подробната ремонтна програма по обекти, следва ясно да е посочено кои от профилактиките са с цел поддържане на канализационната мрежа и на СКО и кои с цел отстраняване на запушване на канализационната мрежа и на СКО, и същите да съответстват на данните в Регистър аварии.
IV.1.	За всички обекти от инвестиционната програма ВиК операторът следва да изготвя инвестиционни проекти, вкл. обяснителни записки (когато е приложимо) и екзекутивни чертежи (задължително за всички подземни обекти по ВиК мрежите, в т.ч. ВиК проводи, сградни отклонения и други).
IV.1.	ВиК операторът да поддържа всички необходими реквизити в работните карти, съгласно изискванията на ЕСРО, в т.ч. технически параметри на вложените материали (размер на изкоп, вид на настилка, вид на обратна засипка, дълбочина на изкоп и на подземните ВиК проводи и съоръжения, за които е приложимо).
IV.1.	Дружеството да отнася разходите за капиталови ремонти коректно по направленията от Инвестиционна програма.
IV.2.	ВиК операторът да внедри сметкоплана за регулаторни цели съгласно правилата за регулаторна отчетност, по отношение на структура, номера и наименования на сметки, със съответната аналитичност и направления.
IV.2.	Дружеството следва да създаде в сметка 207 „Активи в процес на изграждане“ сметка 20708 „Активи в процес на изграждане по ОПОС“, съгласно сметкоплана и правилата към единния сметкоплан за регулаторна отчетност, по която да отчита делът на собствения принос от инвестициите по ОПОС.
V.1.	ВиК операторът следва да създава схеми, чертежи и екзекутиви за всички подземни обекти по ВиК мрежите от ремонтната програма - в т.ч. ВиК проводи, сградни отклонения, арматури и други.
V.1.	ВиК операторът да поддържа всички необходими реквизити в работните карти за обектите от ремонтната програма, включително начален и краен час на работа, технически параметри на вложените материали (размер на изкоп, вид на обратна засипка, дълбочина на изкоп и на подземните ВиК проводи и съоръжения, за които е приложимо).
V.1.	ВиК операторът да отнася разходите за оперативни ремонти коректно по направленията от Ремонтната програма.
V.1.	ВиК операторът да осигури възможност за проследимост в счетоводната програма на разходите, формиращи стойността на всеки обект от Ремонтната програма.
V.4.	Разходите за услугата присъединяване към ВиК мрежата следва да се отчитат отделно от разходите за регулирани услуги доставка на вода, отвеждане и пречистване на отпадъчни води.
V.4.	ВиК операторът да отнася към категория непреки общи разходи, които са общи за регулирана и/или нерегулирана дейност, както и общи само за регулирани услуги, съгласно изискванията на ЕСРО.
V.4.	Да не се отчитат в регулирана дейност като разход сумите за процесуално представителство, правна защита и изготвяне на документи, свързани със съдебни дела, доколкото същите имат характер на вземания по съдебни дела и не следва да се отчитат като разход, а в случаите на загубени съдебни дела представлява непризнат разход.
V.4.	Дружеството да създаде аналитичност за разходи общи за услуги от регулирана и нерегулирана дейност.
V.4.	Дружеството да създаде аналитичност за разходи общи само за услуги от регулирана дейност.
V.6.	При разпределението на разходите в Справка № 15.1 „Разпределение на преки и непреки разходи по дейности и услуги“ дружеството не следва да посочва изплатените компенсации за електроенергия по програми за компенсиране на разходи към разходите за регулирана дейност, доколкото същите имат характер на приходи от финансиране.

ВиК операторът е представил становища по част от дадените констатации и препоръки, отразени заедно със становищата на работната група, както следва:

Таблица 1.1

Констатации/Препоръки	Становище на дружеството	Становище на работната група	
I.1.	ВиК операторът да въведе в цялост информацията за всички изискуеми данни и параметри за регистър Активи и да създаде възможност за генериране на справки по зададени критерии, в т.ч. за относимите променливи.	Дружеството е в процес на въвеждане на данни за изискуеми данни и параметри за регистър Активи в ПП „ВИК Център“.	Работната група приема становището на ВиК оператора за сведение.

I.1.	ВиК операторът да внедри ГИС за цялата обособена територия и да създаде възможност системата да генерира справки по зададени критерии, в т.ч. за относимите променливи.	Дружеството е внедрило ГИС за гр. Видин в пълния му обем и има възможност да генерира справки по зададени критерии. Относно внедряването на ГИС за цялата обособена територия към момента дружеството не разполага с необходимия финансов ресурс.	Работната група приема становището на ВиК оператора за сведение .
I.6.	ВиК операторът да създаде възможност регистър Водомери на СВО да съдържа в цялост информация за всички изискуеми специфични характеристики и да генерира справки по зададени критерии, в т.ч. променлива ID45 Общ брой водомери на СВО (средства за измерване), които са приведени в техническа и метрологична годност през отчетната година и отговарят на одобрения тип, и които са монтирани на СВО през отчетната година.	Регистър на водомери на СВО е пряко свързано с внедряването на регистър активи и дружеството е в процес на въвеждане на информацията.	Работната група приема становището на ВиК оператора за сведение .
I.12.	ВиК операторът да въведе в цялост информацията за всички изискуеми данни и параметри в регистър Сключени и изпълнени договори за присъединяване.	През отчетната година дружеството е поддържало част от изискуемите специфични характеристики по регистъра. Към момента дружеството е въвело почти в цялост информацията за всички изискуеми данни и параметри в регистър Сключени и изпълнени договори за присъединяване и през следващият отчетен период информацията ще се поддържа в цялост.	Работната група приема становището на ВиК оператора за сведение .
I.13.	ВиК операторът да въведе в цялост информацията за всички изискуеми данни и параметри в регистъра Длъжности и задължения на персонала на ВиК оператора.	През 2023 г. Дружеството е внедрило нов софтуер за длъжностите, който дава възможност за предоставяне в цялост информацията по зададени критерии.	Работната група приема становището на ВиК оператора за сведение .
II.	1.4. За променлива wD38a Брой запушвания на канализационната мрежа, различни от тези в сградните канализационни отклонения за разглеждания период са отчетени 495 бр., а за wD38b Брой запушвания в сградните канализационни отклонения за разглеждания период - 109 бр., като стойностите са потвърдени с екранни снимки от ИП "ВиК център". От друга страна от представената подробна ремонтна програма по обекти е видно, че са извършени общо 502 бр. ремонти , от които 485 бр. поради "запушен канал" , като същевременно липсват ремонти поради запушване на СКО. Допълнително се констатира несъответствие на данните в Справка № 7 "Отчет на ремонтната програма за 2022 г." – отчетени общо 495 бр. профилактики, като 495 бр. с цел отстраняване запушване на канализационната мрежа, откъдето е видно, че в общия брой профилактики не са включени отстраняване на запушвания на СКО, както и превантивните профилактики. Поради несъответствие на отчетените данни и тези в подробна ремонтна програма, работната група приема, че стойностите на променливи wD38a и wD38b не са коректни .	Относно променливата wD38a Брой запушвания на канализационната мрежа, различни от тези в СКО за разглеждания период за вярно да се счита отчетените 495 броя, които са доказани с екранна снимка от ИП „ВиК Център“. Несъответствието на данните между екранната снимка и представената подробна ремонтна програма по обекти се дължи на техническа грешка при филтрирането на статуса на работните карти. Прилагаме справка подробна ремонтна програма по обекти.	Представената обосновка се приема за сведение .
IV.1.	ВиК операторът да поддържа всички необходими реквизити в работните карти, съгласно изискванията на ЕСРО, в т.ч. технически параметри на вложените материали (размер на изкоп, вид на настилка, вид на обратна засипка, дълбочина на изкоп и на подземните ВиК проводи и съоръжения, за които е приложено).	Липсата на част от реквизитите в работните карти за обектите от ремонтната и инвестиционната програма през отчетния период се дължи на голямата натовареност на персонала, който освен по отстраняване на аварията участва и в други дейности, което е довело до физическата невъзможност по изпълнението на задачата в пълнота. Дружеството приема препоръката и ще работи по отстраняването на всички пропуски при попълването на техническата информация.	Представената обосновка се приема за сведение .
IV.1.	Дружеството да отнася разходите за капиталови ремонти коректно по направлението от Инвестиционна програма.	Във връзка със счетоводната отчетност, дружеството е осигурило възможност за пълна проследимост в счетоводната програма на разходите, формиращи стойността на обектите от Ремонтната и инвестиционната програма. Предоставени са счетоводни регистри, от които е видно, че всички разходи се отнасят по съответните направления по Ремонтната програма, а по инвестиционната и по обекти. По отношение отнасяне на счетоводните разходи по обекти от РП, дружеството не е имало физическата възможност за осъществяването на тази задача, поради големия брой аварии за периода и	Представената обосновка се приема за сведение .

		натовареността на малкият на брой персонал във финансово-счетоводния отдел. Приема препоръката за в бъдеще.	
V.1.	ВиК операторът да поддържа всички необходими реквизити в работните карти за обектите от ремонтната програма, включително начален и краен час на работа, технически параметри на вложените материали (размер на изкоп, вид на обратна засипка, дълбочина на изкоп и на подземните ВиК проводи и съоръжения, за които е приложимо).	Липсата на част от реквизитите в работните карти за обектите от ремонтната и инвестиционната програма през отчетния период се дължи на голямата натовареност на персонала, който освен по отстраняване на аварията участва и в други дейности, което е довело до физическата невъзможност по изпълнението на задачата в пълнота. Приема препоръката и ще работи по отстраняването на всички пропуски при попълването на техническата информация.	Представената обосновка се приема за сведение.
V.1.	ВиК операторът да осигури възможност за проследимост в счетоводната програма на разходите, формиращи стойността на всеки обект от Ремонтната програма.	Във връзка със счетоводната отчетност, дружеството е осигурило възможност за пълна проследимост в счетоводната програма на разходите, формиращи стойността на обектите от Ремонтната и инвестиционната програма. Предоставени са счетоводни регистри, от които е видно, че всички разходи се отнасят по съответните направления по Ремонтната програма, а по инвестиционната и по обекти. По отношение отнасяне на счетоводните разходи по обекти от РП, дружеството не е имало физическата възможност за осъществяването на тази задача, поради големия брой аварии за периода и натовареността на малкият на брой персонал във финансово-счетоводния отдел. Приема препоръката за в бъдеще.	Представената обосновка се приема за сведение.

Размер на коефициент Q_r по смисъла на чл. 6, т. 2 от НРЦВКУ за 2022 г.

ВиК операторът не е предвидил в бизнес плана, съответно не е отчетел допълнителни разходи във връзка с експлоатацията на нови активи и/или предоставяне на нови дейности, включени в коефициент Q_r за 2022 г.

Размер на отчетените разходи за 2022 г.

В следващата таблица е представена информация за планираните в одобрения бизнес план от КЕВР и отчетени разходи на дружеството (без амортизации), с приспаднати компенсации за изразходвана електроенергия, по дейности и по услуги за 2022 г.:

Таблица 2

Разходи 2022 г., хил.лв.	Разчет	Отчет	Отчет след корекция	Изменение, %
Разходи за доставяне на вода	5 998	5 692	5 687	-5%
Разходи за доставяне на вода с непитейни качества	0	0	0	0%
Разходи за доставяне на вода на друг ВиК оператор	0	0	0	0%
Общо разходи за доставяне на вода	5 998	5 692	5 687	-5%
Разходи за отвеждане на отпадъчни води	612	611	611	0%
Разходи за пречистване на отпадъчни води	590	655	655	11%
Общо разходи за регулирана дейност	7 200	6 958	6 953	-3%
Разходи за нерегулирана дейност	169	57	57	-66%
Общо разходи	7 369	7 015	7 010	-5%

Размер на отчетените инвестиции за 2022 г.

В следващата таблица е представена информация за планираните в одобрения бизнес план от КЕВР и отчетени инвестиции в собствени и в публични активи по услуги за 2022 г.:

Таблица 3

Наименование	2022 г.			Изпълнение на планираните инвестиции 2022 г.	
	Планирани инвестиции по БП	Отчетени инвестиции	Отчетени инвестиции след корекция	хил. лв.	%
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.		
Доставяне ВС Основна, в т.ч.:	957	250	250	-707	26%

Инвестиции в Собствени активи:	152	43	43	-109	28%
Инвестиции в Публични активи:	805	207	207	-598	26%
Отвеждане на отпадъчните води	361	113	113	-248	31%
Инвестиции в Собствени активи:	9	39	39	30	430%
Инвестиции в Публични активи:	352	74	74	-278	21%
Пречистване на отпадъчните води	45	60	60	15	132%
Инвестиции в Собствени активи:	17	31	31	14	180%
Инвестиции в Публични активи:	28	29	29	1	104%
ОБЩО ИНВЕСТИЦИИ:	1 364	423	423	-941	31%
Инвестиции в Собствени активи:	178	112	112	-66	63%
Инвестиции в Публични активи:	1 186	311	311	-875	26%

Оценка на качеството на информацията за всяка променлива на показателите за качество по реда на чл. 34 от НРКВКУ и т. 68 от Указания НРКВКУ

При оценката на изискуемите регистри и бази данни с оценки 1 - 4 е извършено оценяване на наличието на регистъра / база данни; на внедряването на изискуемите общи характеристики, на внедряването на изискуемите специфични характеристики за съответния регистър / база данни, съответно е представена формираната крайна оценка на степента на внедряване, както следва:

Таблица 4

Регистри	Регистър/ База данни		Внедрени процедури ДА/НЕ	Общи характеристики регистри/ база данни		Специфични характеристики регистри/ база данни		Оценка ниво характеристики регистри /бази данни КЕВР	Крайна оценка на ниво внедряване регистри и бази данни КЕВР	
	ВНЕДРЕН/ В ПРОЦЕС/ НЕДОКАЗАН/ ОТСЪСТВА	Оценка ниво наличие регистри/ бази данни КЕВР		% внедряване	Оценка общи характеристики КЕВР	% внедряване	Оценка специфични характеристики КЕВР			
ГИС	В ПРОЦЕС	3	ДА	100%	2	58%	2	2	3	лошо
Регистър на активите	В ПРОЦЕС	3	ДА	100%	2	4%	3	3	3	лошо
Регистър на аварияте	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	91%	1	1	1	добро
Регистър на лабораторни изследвания за качеството на питейните води	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	71%	2	2	2	средно
Регистър на лабораторни изследвания за качеството на отпадъчните води	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	61%	2	2	2	средно
Регистър на оплаквания от потребители	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
Регистър за утайките от ПСОВ	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	36%	2	2	2	средно
Регистър на водомерите на СВО (средства за измерване)	В ПРОЦЕС	3	ДА	100%	2	79%	2	2	3	лошо
Система за отчитане и фактуриране	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
База данни с измерените количества вода на вход ВС	ВНЕДРЕН	2	ДА	75%	2	100%	1	1	1	добро
База данни с измерените количества вода на вход ПСПВ	не експлоатира ПСПВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-
База данни с измерените количества вода на вход ПСОВ	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
База данни за контролни разходомери и дейта логери	В ПРОЦЕС	3	ДА	100%	2	47%	2	2	3	лошо
База данни за изчисляване на неизмерената законна консумация	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	73%	2	2	2	средно
База данни за изразходваната електрическа енергия	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	44%	2	2	2	средно
База данни за сключени и изпълнени договори за присъединяване	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	60%	2	2	2	средно
База данни с длъжностите и задълженията на персонала на ВиК оператора	НЕДОКАЗАН	4	ДА	100%	2	83%	1	1	4	липса на информация
Счетоводна система	ВНЕДРЕН	2	ДА	83%	2	86%	1	1	1	добро

В следващата таблица е представена информация за предвидените нива на показателите за качество (ПК) на ВиК услугите за 2022 г. в одобрения бизнес план (разчет) спрямо отчетените от дружеството постигнати нива през 2022 г. (отчет), с посочен % изменение и дали съответният ПК е постигнат. За целите на анализа относно изпълнението на нивата на ПК не се взема предвид разлика от 1% изменение. За всеки ПК е представена информация за достоверността на данните за променливите, участващи в изчислението на съответния ПК - дали същите са отчетени от регистър или база данни, които са недоказани или отсъстват, както и дали са констатирани некоректни стойности на променливи:

Таблица 5

ПК	Параметър	Ед. мярка	Стойност 2022 г.		Изпълнение		Достоверност на данните			
			Разчет	Отчет	% изменени е	Постигнато ниво (Да/Не)	Регистър или БД - отсъства или недоказан		Некоректна променлива	
ПК1	Ниво на покритие с водоснабдителни услуги	%	99,78%	99,82%	0,04%	Да	Не	-	Не	-
ПК2а	Качество на питейната вода в големи зони на водоснабдяване	%	98,92%	100,00%	1,09%	Да	Не	-	Не	-
ПК2б	Качество на питейната вода в малки зони на водоснабдяване	%	97,69%	100,00%	2,36%	Да	Не	-	Не	-
ПК2в	Мониторинг на качеството на питейната вода	%	100,00%	100,00%	0,00%	Да	Не	-	Не	-
ПК3	Непрекъснатост на водоснабдяването	съотношение	5,748	5,866	-2,05%	Не	Не	-	Не	-
ПК4а	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	м ³ /км/ден	4,54	4,51	0,66%	Да	Не	-	Не	-
ПК4б	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	%	46,63%	46,95%	-0,69%	Да	Не	-	Не	-
ПК5	Аварии по водопроводната мрежа	бр/100к м/год	147,44	108,77	26,23%	Да	Не	-	Не	-
ПК6	Налигане във водоснабдителната система	%	34,51%	4,23%	-87,74%	Не	Не	-	Не	-
ПК7а	Ниво на покритие с услуги по отвеждане на отпадъчни води	%	54,36%	54,58%	0,40%	Да	Не	-	Не	-
ПК7б	Ниво на покритие с услуги по пречистване на отпадъчни води	%	49,38%	47,88%	-3,04%	Не	Не	-	Не	-
ПК8	Качество на отпадъчните води	%	82,76%	100,00%	20,83%	Да	Не	-	Да	iD97 iD96
ПК9	Аварии на канализационната мрежа	бр/100к м/год	668,06	844,44	-26,40%	Не	Не	-	Да	wD38a wD38b
ПК10	Наводнения в имоти на трети лица, причинени от канализацията	бр/10 000 потреб	0,150	0,000	100,00%	Да	Не	-	Не	-
ПК11а	Енергийна ефективност за дейността по доставяне на вода на потребителите	кВтч/м ³	0,727	0,813	-11,83%	Не	Не	-	Не	-
ПК11б	Енергийна ефективност за дейността по пречистване на отпадъчни води	кВтч/м ³	0,480	0,381	20,63%	Да	Не	-	Не	-
ПК11в	Оползотворяване на утайките от ПСОВ	%	0,00%	0,00%	-	Да	Не	-	Да	wA15
ПК11г	Рехабилитация на водопроводната мрежа	%	0,24%	0,06%	-75,00%	Не	Не	-	Не	-
ПК11д	Активен контрол на течовете	%	1,72%	1,55%	-9,88%	Не	Не	-	Не	-
ПК12а	Ефективност на разходите за услугата доставяне на вода на потребителите	съотношение	1,10	0,90	-18,18%	Не	Не	-	Не	-
ПК12б	Ефективност на разходите за услугата отвеждане на отпадъчни води	съотношение	1,13	0,71	-37,17%	Не	Не	-	Не	-
ПК12в	Ефективност на разходите за услугата пречистване на отпадъчни води	съотношение	1,06	0,91	-14,15%	Не	Не	-	Не	-
ПК12г	Събираемост	%	93,08%	87,42%	-6,08%	Не	Не	-	Не	-
ПК12д	Ефективност на привеждане на водомерите в годност	%	9,97%	12,03%	20,66%	Да	Не	-	Не	-
ПК12е	Ефективност на изграждане на водомерното стопанство	%	63,11%	55,73%	-11,69%	Не	Не	-	Не	-
ПК13	Срок за отговор на писмени жалби на потребителите	%	100,01%	100,00%	-0,01%	Да	Не	-	Не	-
ПК14а	Присъединяване към водоснабдителната система	%	100,00%	90,91%	-9,09%	Не	Не	-	Не	-
ПК14б	Присъединяване към канализационната система	%	100,00%	100,00%	0,00%	Да	Не	-	Не	-
ПК15а	Ефективност на персонала за услугата доставяне на вода на потребителите	бр/1 000 СВО	5,46	5,91	-8,24%	Не	Да	БД персонал	Не	-
ПК15б	Ефективност на персонала за услугите отвеждане и пречистване	бр/1 000 СКО	6,50	3,86	40,62%	Да	Да	БД персонал	Не	-
Общ брой отчетени изпълнени нива на ПК						16	2		3	
Общ брой отчетени неизпълнени нива на ПК						14				

- ВиК операторът е отчетел изпълнение на **16** показателя за качество спрямо заложените нива в одобрения бизнес план (разчет).

- Отчетената стойност на **1** показател за качество, за който се отчита изпълнение на заложеното в бизнес плана ниво, е докладвана от регистър или бази данни, които отсъстват или са недоказани от дружеството, респективно данните не са достоверни: **ПК15б**. В допълнение за **ПК8** и **ПК11в** се констатира, че са отчетени променливи с недоказани или непотвърдени стойности.

- ВиК операторът е отчетел неизпълнение на **14** показателя за качество спрямо заложените нива в одобрения бизнес план (разчет).

- Отчетената стойност на **1** показател за качество, за който се отчита изпълнение на заложеното в бизнес плана ниво, е докладвана от регистър или бази данни, които отсъстват или са недоказани от дружеството, респективно данните не са достоверни: **ПК15а**. В допълнение за **ПК9** се констатира, че са отчетени променливи с недоказани или непотвърдени стойности.

Крайната оценка за качеството на информацията за ПК се формира от:

- Оценката на степента на внедряване на регистъра / базата данни и на изискуемите общи и специфични характеристики, от които се докладват променливи, участващи в изчислението на ПК(оценка на ниво внедряване); и

- Оценката на надеждността на данните за съответните променливи, участващи в изчислението на ПК(оценка на ниво променливи).

Таблица 6

ПК	Параметър	Качество на информацията					
		Оценка ВиК оператор		Оценка КЕВР			
		Разчет	Отчет	Регистри и гл	Променливи	Крайна оценка	
ПК1	Ниво на покритие с водоснабителни услуги	1	1	1	1	1	добро
ПК2а	Качество на питейната вода в големи зони на водоснабдяване	1	1	2	1	2	средно
ПК2б	Качество на питейната вода в малки зони на водоснабдяване	1	1	2	1	2	средно
ПК2в	Мониторинг на качеството на питейната вода	1	1	2	1	2	средно
ПК3	Непрекъснатост на водоснабдяването	3	1	1	1	1	добро
ПК4а	Общи загуби на вода във водоснабителните системи	1	1	2	1	2	средно
ПК4б	Общи загуби на вода във водоснабителните системи	1	1	1	1	1	добро
ПК5	Аварии по водопроводната мрежа	1	2	2	1	2	средно
ПК6	Налягане във водоснабителната система	1	2	3	1	3	лошо
ПК7а	Ниво на покритие с услуги по отвеждане на отпадъчни води	1	1	1	1	1	добро
ПК7б	Ниво на покритие с услуги по пречистване на отпадъчни води	1	1	1	1	1	добро
ПК8	Качество на отпадъчните води	1	1	2	2	2	средно
ПК9	Аварии на канализационната мрежа	1	1	2	2	2	средно
ПК10	Наводнения в имоти на трети лица, причинени от канализацията	1	1	1	1	1	добро
ПК11а	Енергийна ефективност за дейността по доставяне на вода на потребителите	1	1	2	1	2	средно
ПК11б	Енергийна ефективност за дейността по пречистване на отпадъчни води	1	1	2	1	2	средно
ПК11в	Оползотворяване на утайките от ПСОВ	0	1	2	2	2	средно
ПК11г	Рехабилитация на водопроводната мрежа	1	2	3	1	3	лошо
ПК11д	Активен контрол на течовете	1	2	3	1	3	лошо
ПК12а	Ефективност на разходите за услугата доставяне на вода на потребителите	0	1	1	1	1	добро
ПК12б	Ефективност на разходите за услугата отвеждане на отпадъчни води	0	1	1	1	1	добро
ПК12в	Ефективност на разходите за услугата пречистване на отпадъчни води	0	1	1	1	1	добро
ПК12г	Събираемост	0	1	1	1	1	добро
ПК12д	Ефективност на приваждане на водомерите в годност	1	2	3	1	3	лошо
ПК12е	Ефективност на изграждане на водомерното стопанство	1	2	3	1	3	лошо
ПК13	Срок за отговор на писмени жалби на потребителите	1	1	1	1	1	добро
ПК14а	Присъединяване към водоснабителната система	1	1	2	1	2	средно
ПК14б	Присъединяване към канализационната система	1	1	2	1	2	средно
ПК15а	Ефективност на персонала за услугата доставяне на вода на потребителите	1	1	3	1	3	лошо
ПК15б	Ефективност на персонала за услугите отвеждане и пречистване	1	2	3	1	3	лошо

Индивидуална оценка на изпълнението на всеки показател за качество на ВиК услугите за 2022 г. по реда на чл. 38 от НРКВКУ

При определянето на оценката на изпълнение на ПК се отчитат данните за разчет 2021 г. и 2022 г., и отчет за 2022 г., като в случаите на прогнозирано в бизнес плана влошаване на нивото по даден ПК за 2022 г. спрямо предходната 2021 г. или запазване на същото (нулева стъпка) се вземат предвид и отчетите за базовата 2020 г. и прогнозираните крайни цели за 2026 г. Оценката на изпълнение се съобразява с изискванията на чл. 37, ал. 2 от НРКВКУ. Оценката на изпълнение на ПК е представена в следващата таблица:

Таблица 7

ПК	Параметър	Разчет 2021 г.	Стойност 2022 г.		Отчет 2020 г.	Разчет 2026 г.	Одобрена стъпка (ОСп)	Реална стъпка (РСп)	Изпълнение на одобрена стъпка (ПШп), %	Оценка на изпълнени е ПК без аномалии	Оценка на изпълнени е с оценени аномалии	Оценка на изпълнение ПК с влияние оценка качество на информацията
			Разчет	Отчет								
ПК1	Ниво на покритие с водоснабителни услуги	99,20%	99,78%	99,82%	99,78%	99,80%	-0,58%	-0,62%	106,90%	добро	добро	добро
ПК2а	Качество на питейната вода в големи зони на водоснабдяване	99,50%	98,92%	100,00%	98,76%	99,00%	0,58%	-0,50%	-	-	добро	добро
ПК2б	Качество на питейната вода в малки зони на водоснабдяване	99,12%	97,69%	100,00%	97,57%	98,00%	1,43%	-0,88%	-	-	добро	добро

ПК2в	Мониторинг на качеството на питейната вода	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	0,00%	0,00%	-	-	добро	добро
ПК3	Непрекъснатост на водоснабдяването	6,082	5,748	5,866	5,898	5,210	0,33	0,22	64,67%	средно	средно	средно
ПК4а	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	4,64	4,54	4,51	4,54	3,60	0,10	0,13	130,00%	добро	добро	добро
ПК4б	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	45,80%	46,63%	46,95%	47,20%	42,32%	-0,83%	-1,15%	-	-	средно	средно
ПК5	Аварии по водопроводната мрежа	135,26	147,44	108,77	151,13	139,71	-12,18	26,49	-	-	добро	добро
ПК6	Налиягане във водоснабдителната система	80,99%	34,51%	4,23%	4,23%	40,14%	46,48%	76,76%	-	-	средно	средно
ПК7а	Ниво на покритие с услуги по отвеждане на отпадъчни води	52,75%	54,36%	54,58%	54,36%	54,40%	-1,61%	-1,83%	113,66%	добро	добро	добро
ПК7б	Ниво на покритие с услуги по пречистване на отпадъчни води	52,36%	49,38%	47,88%	49,04%	49,42%	2,98%	4,48%	-	-	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение
ПК8	Качество на отпадъчните води	93,33%	82,76%	100,00%	73,33%	93,10%	10,57%	-6,67%	-	-	добро	добро
ПК9	Аварии на канализационната мрежа	448,61	668,06	844,44	676,39	647,22	-219,45	-395,83	-	-	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение
ПК10	Наводнения в имоти на трети лица, причинени от канализацията	0,000	0,150	0,000	0,150	0,150	-0,150	0,000	-	-	добро	добро
ПК11а	Енергийна ефективност за дейността по доставяне на вода на потребителите	0,531	0,727	0,813	0,739	0,691	-0,20	-0,28	-	-	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение
ПК11б	Енергийна ефективност за дейността по пречистване на отпадъчни води	0,205	0,480	0,381	0,176	0,471	-0,2750	-0,1760	-	-	добро	добро
ПК11в	Оползотворяване на утайките от ПСОВ	90,91%	0,00%	0,00%	0,00%	13,75%	90,91%	90,91%	-	-	средно	средно
ПК11г	Рехабилитация на водопроводната мрежа	1,08%	0,24%	0,06%	0,18%	0,42%	0,84%	1,02%	-	-	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение
ПК11д	Активен контрол на течовете	1,49%	1,72%	1,55%	1,72%	1,72%	-0,23%	-0,06%	26,09%	лошо	лошо	лошо
ПК12а	Ефективност на разходите за услугата доставяне на вода на потребителите	1,09	1,10	0,90	0,94	1,11	-0,01	0,19	-	-	-	-
ПК12б	Ефективност на разходите за услугата отвеждане на отпадъчни води	1,17	1,13	0,71	0,80	1,16	0,04	0,46	-	-	-	-
ПК12в	Ефективност на разходите за услугата пречистване на отпадъчни води	1,02	1,06	0,91	0,40	1,08	-0,04	0,11	-	-	-	-
ПК12г	Събираемост	92,70%	93,08%	87,42%	92,16%	93,23%	-0,38%	5,28%	-1389,47%	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение
ПК12д	Ефективност на привеждане на водомерите в годност	14,00%	9,97%	12,03%	9,88%	10,35%	4,03%	1,97%	-	-	добро	добро
ПК12е	Ефективност на изграждане на водомерното стопанство	50,98%	63,11%	55,73%	29,74%	90,10%	-12,13%	-4,75%	39,16%	лошо	лошо	лошо
ПК13	Срок за отговор на писмени жалби на потребителите	100,00%	100,01%	100,00%	91,04%	100,05%	-0,01%	0,00%	0,00%	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение
ПК14а	Присъединяване към водоснабдителната система	100,00%	100,00%	90,91%	100,00%	100,00%	0,00%	9,09%	-	-	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение
ПК14б	Присъединяване към канализационната система	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	0,00%	0,00%	-	-	добро	добро
ПК15а	Ефективност на персонала за услугата доставяне на вода на потребителите	6,13	5,46	5,91	6,75	5,45	0,67	0,22	32,84%	лошо	лошо	лошо
ПК15б	Ефективност на персонала за услугите отвеждане и пречистване	5,31	6,50	3,86	7,26	6,43	-1,19	1,45	-	-	добро	добро

Размер на коефициент Q_e по смисъла на чл. 6, т. 2 от НРЦВКУ за 2022 г.

При определянето на коефициента Q_e се съобразяват изискванията по т. 9.2.а от Указания НРЦВКУ. Дружеството е получило компенсация за потребена електрическа енергия общо в размер от 2 325 968,82 лв. за 2022 г., от които 531 995 лв. за периода на действие на наложения с Решение на Народното събрание от 16.12.2021 г. мораториум върху цените на ВиК услугите или за периода януари - март от 2022 г. Коефициентът, изчислен като съотношение от общо получените компенсация за 2022 г., с приспаднати компенсация за периода на действие на мораториума, спрямо общо направените разходи за електрическа енергия - в размер от 3 886 000 лв., за 2022 г. е 0,4617.

Обобщение на данните за изразходвана електроенергия за услугата доставяне на вода на потребителите:

Таблица 8

Параметър	Обобщена справка за услугата доставяне на вода на потребителите						
	Количество, кВтч	Разход, хил.лв.	Средна цена на ел.енергия, лв/МВтч	Общо изплатена компенсация	коефициент компенсация	Разход след компенсация	Средна цена след компенсация

	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет	хил. лв.	-	хил. лв.	лв/МВтч
Общо изразходвана електроенергия	4 350 000	4 797 434	984	2 779	226,19	579,27	1 283	0,4617	1 496	311,85
Електроенергия, произведена от собствени източници	0	0	0	0	0,00	0,00				
Изразходвана електроенергия от свободен пазар	4 350 000	4 797 434	984	2 779	226,19	579,27	1 283	0,4617	1 496	311,85
Разходи за електроенергия, включени в коефициента Qp			0	0			0	0,4617	0	0,00
Параметър	Разчет (Р)	Отчет (О)	Разлика Р-О	т. 9.2.а.3 от Указания НРЦВКУ	т. 9.2.а.4 от Указания НРЦВКУ	т. 9.2.а.5 от Указания НРЦВКУ		т. 9.2.а.6 от Указания НРЦВКУ		
				не	не	да	Преизчисление	не		
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсаци, кВтч	4 350 000	4 797 434	-447 434				4 291 997			
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсаци, хил. лв.	984	1 496	-512				1 338			
Средна цена на ел.енергия от свободен пазар, с приспаднати компенсаци, лв/МВтч	226,19	311,85	-85,66				311,85			
Вода на входа на системата АЗ, м³	5 980 000	5 900 263	-79 737				5 900 263			
Продадена фактурирана вода iA10, м³	3 191 726	3 130 241	-61 485				3 130 241			
Неносеща приходи вода iA21, м³	2 788 274	2 770 022	-18 252				2 770 022			
Дължина мрежа iC8, км	1 682	1 682	0				1 682			
ПК4а, м³/км/д	4,54	4,51	0,030				4,51			
ПК11а кВтч/м³	0,727	0,813	-0,086				0,727			
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсаци и разходи за електроенергия, включени в Qp, хил. лв.	984	1 496	-512	-	-	-355	1 338	-		

Обобщение на данните за изразходвана електроенергия за услугата отвеждане на отпадъчни води:

Таблица 9

Параметър	Обобщена справка за услугата отвеждане на отпадъчни води									
	Количество, кВтч		Разход, хил.лв.		Средна цена на ел.енергия, лв/МВтч		Общо изплатена компенсация	коэффициент компенсация	Разход след компенсация	Средна цена след компенсация
	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет	хил. лв.	-	хил. лв.	лв/МВтч
Общо изразходвана електроенергия	746 900	942 212	183	553	245,01	586,92	255	0,4617	298	315,97
Електроенергия, произведена от собствени източници	0	0	0	0	0,00	0,00				
Изразходвана електроенергия от свободен пазар	746 900	942 212	183	553	245,01	586,92	255	0,4617	298	315,97
Разходи за електроенергия, включени в коефициента Qp			0	0			0	0,4617	0	0,00
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсаци и разходи за електроенергия, включени в Qp, хил. лв.			183	298						
Разлика Разчет - Отчет			-114,7							

Обобщение на данните за изразходвана електроенергия за услугата пречистване на отпадъчни води:

Таблица 10

Параметър	Обобщена справка за услугата пречистване на отпадъчни води									
	Количество, кВтч		Разход, хил.лв.		Средна цена на ел.енергия, лв/МВтч		Общо изплатена компенсация	коэффициент компенсация	Разход след компенсация	Средна цена след компенсация
	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет	хил. лв.	-	хил. лв.	лв/МВтч
Общо изразходвана електроенергия	1 080 000	899 025	258	486	239,07	540,59	224	0,4617	262	291,02

Електроенергия, произведена от собствени източници	0	0	0	0	0,00	0,00				
Изразходвана електроенергия от свободен пазар	1 080 000	899 025	258	486	239,07	540,59	224	0,4617	262	291,02
Разходи за електроенергия, включени в коефициента Qp			0	0			0	0,4617	0	0,00
Параметър	Разчет (P)	Отчет (O)	Разлика P-O	т. 9.2.а.3 от Указания НРЦВКУ	т. 9.2.а.4 от Указания НРЦВКУ	т. 9.2.а.5 от Указания НРЦВКУ		т. 9.2.а.6 от Указания НРЦВКУ		
				не	не	да	Преизчисление	не		
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсаци, кВтч	1 080 000	899 025	180 975					899 025		
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсаци, хил. лв.	258	262	-3					262		
Средна цена на ел.енергия от свободен пазар, с приспаднати компенсаци, лв/МВтч	239,07	291,02	-51,96					291,02		
Вода на вход ПСОВ wA2, м ³	2 250 000	2 362 672	112 672					2 362 672		
ПК116 кВтч/м³	0,480	0,381	0,099					0,381		
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсаци и разходи за електроенергия, включени в Qp, хил. лв.	258	262	-3	-	-	-3	262	-		

При определянето на коефициента Qe се съобразяват изискванията по т. 8, т. 9.2.а и т. 52.2. от Указания НРЦВКУ. Бизнес планът на дружеството е одобрен от КЕВР с решение № БП-Ц-18 от 31.08.2022 г., в сила от 01.09.2022 г. В тази връзка разликата между одобрените разходи и действително извършените разходи е преизчислена пропорционално за периода на прилагане на новия бизнес план (4 месеца). Във връзка с гореизложеното, коефициент Qe се изчислява, както следва:

Таблица 11

Описание	Доставяне	Отвеждане	Пречистване	Доставяне непитейни качества	Доставяне на Друг ВиКО
Разлика между одобрените и действително извършените разходи за електроенергия с приспаднати разходи за Qp и компенсаци	-355	-115	-3	-	-
Разлика между одобрените и действително извършените разходи за електроенергия с приспаднати разходи за Qp и компенсаци, преизчислени за периода на влизане в сила на бизнес плана	-118	-38	-1	-	-
Признати годишни разходи за съответната ВиК услуга 2024 г.	7 129	692	640	-	-
Коефициент Qe	-1,658%	-5,528%	-0,179%	-	-

14. „ВиК“ ООД, гр. Кърджали

За резултатите от извършената проверка на дейността на дружеството за 2022 г. е изготвен констативен протокол, връчен на ВиК оператора на **05.10.2023 г.** (приложен към настоящия доклад), в който са направени констатации, дадени са препоръки и е изискано представяне на информация.

Дружеството е представило свое становище с вх. № **В-17-38-6** от **12.10.2023 г.** и допълнение от **19.10.2023 г.** като информацията е взета предвид от работната група при представяне на крайните резултати в настоящия доклад.

Данни за връчен констативен протокол и представено становище от дружеството

Във връчения констативен протокол са направени препоръки:

Таблица 1

Раздел от КП	Препоръки
I.1.	ВиК операторът да въведе информация в регистър Активи и ГИС за всички изискуеми данни и параметри за активите.
I.1.	ВиК операторът да внедри ГИС за цялата обособена територия с всички изискуеми общи и специфични характеристики.
I.1.	ВиК операторът да създаде възможност ГИС да генерира справки по зададени критерии, включително за изискуемите променливи.

I.4.	ВиК операторът да въведе информация за всички изискуеми данни и параметри в регистър Оплаквания от потребители.
I.6	ВиК операторът да внедри и поддържа информация за всички изискуеми специфични характеристики в регистър Водомери на СВО.
I.9.	ВиК операторът следва да поддържа информация за всички относими параметри във внедрения регистър Разходомери и дейта логери, включително и за <i>Общ брой водомери на водоизточници.</i>
II.	Справка № 2 „Променливи за изчисление на показателите за качество на предоставяните ВиК услуги“: 1. Дружеството следва да попълва данни в полетата „Качество на информацията (1,2,3,4)“ за всички променливи относими към дейността му. 2. Дружеството следва да представя данни за променлива wD44 Брой аварии на канализационната мрежа поради структурно разрушаване на канала за разглеждания период , съответстващи на данните за извършени ремонти, посочени в приложената таблица с подробна ремонтна програма по обекти. 3. Дружеството следва коректно да отчита променливи wD38a Брой запушвания на канализационната мрежа, различни от тези в СКО и wD38b Брой запушвания в СКО за разглеждания период като профилактиките (прочистване, продухване), които са извършени с цел отстраняване на запушване на канализацията се отчитат по направление „2.7. Профилактика (прочистване, продухване, други)“ и се класифицират и по поднаправления „2.7.1. отстраняване на запушвания на канализационната мрежа, различни от тези в СКО“ и „2.7.2. отстраняване на запушвания в СКО“. Същите следва да се отчетат като аварии, а не като поддържане на канализационната мрежа. В описанието на всяка профилактика (прочистване, продухване), посочено в подробната ремонтна програма по обекти, следва ясно да е посочено кои от профилактиките (прочистване, продухване) са с цел поддържане на канализационната мрежа и на СКО и кои с цел отстраняване на запушване.
IV.1.	За обектите от инвестиционната програма следва да се изготвят инвестиционни проекти (когато е приложимо) и екзекутивни чертежи за всички подземни обекти по ВиК мрежите от Инвестиционната програма, в т.ч. ВиК проводи, сградни отклонения, арматури и други.
IV.1.	ВиК операторът следва да поддържа всички необходими реквизити в работните карти за оперативни ремонти, в т.ч. технически параметри на вложените материали (размер на изкоп, вид на настилка, вид на обратна засипка, дълбочина на изкоп на подземните ВиК проводи и съоръжения), където е относимо.
V.1.	ВиК операторът следва да поддържа всички необходими реквизити в работните карти за оперативни ремонти, в т.ч. технически параметри на вложените материали (размер на изкоп, вид на настилка, вид на обратна засипка, дълбочина на изкоп на подземните ВиК проводи и съоръжения), описание на извършената работа, начален и краен час на работа, час на спиране и пускане на водата, и засегнато население (където е относимо).
V.1.	ВиК операторът следва да отчита дейностите по възстановяване на настилки и обратна засипка към съответния обект по съответното направление - „Ремонт на участъци от водопроводната мрежа под 10м“; „Ремонт на участъци от канализационната мрежа под 10 м“; „Ремонт на СВО“ и „Ремонт на СКО“. Дейностите по полагане на настилки и обратна засипка се посочват в направление „Шурфове (изкопни дейности); пътни настилки“, когато не са част от ремонтните дейности по обектите към направления „Профилактика (почистване, продухване, други)“, „Ремонт на участъци от водопроводната мрежа под 10м“; „Ремонт на участъци от канализационната мрежа под 10 м“; „Ремонт на СВО“ и „Ремонт на СКО“.
V.4.	Разходите за услугата присъединяване към ВиК мрежата следва да се отчетат отделно от разходите за регулирани услуги доставка на вода, отвеждане и пречистване на отпадъчни води.
V.4.	Да не се отчетат в регулирана дейност като разход сумите за процесуално представителство, правна защита и изготвяне на свързани със съдебни дела документи, доколкото това са вземания по съдебни дела и не следва да се отчетат като разход, а в случаите на загубени съдебни дела представлява непризнат разход. Посочените дейности следва да се възлагат и отчетат по отделни договори от възлаганите дейности за правна консултация.

Дружеството не е коментирало направените препоръки в своето становище.

Обобщение на изисканата и представена информация, както и становището на работната група е представено, както следва:

Таблица 2

Изискани данни в КП	Становище на дружеството	Становище на работната група
Да се представи единен електронен модел за отчет на изпълнението на бизнес плана и отчет по ЕСРО за 2022 г. на електронен носител с коригирани справки, както следва: - Справка № 15 „Отчет на годишните разходи за регулирани услуги за 2022 г.“ от отчета за изпълнение на бизнес плана, като от консултантските и съдебните разходи се изключат сумите за процесуално представителство и за завеждане на изпълнителни дела;	Намалените консултантски услуги и съдебни разходи в размер на 135397,65 лв. са били отчетени като административен разход, които се разпределя. Корекцията в Справка № 15 е в см. 602 т. 2.9.1 - консултантски услуги – юридически, където са преразпределени останалите юридически услуги в размер на 27 хил.лв. Коригирана е и см. 609 т.7.6 – Съдебни разходи, където са премахнати всички разходи.	Дружеството е представило коригирана Справка № 15 „Отчет на годишните разходи за регулирани услуги за 2022 г.“, като същата се приема.
Справка № 15.1 „Разпределение на преки и непреки разходи по дейности и услуги“ от отчета за изпълнение на бизнес плана, като в преките и непреките разходи по услуги се отрази корекцията на консултантските и съдебните разходи;	При направената корекция сумата на Непреките административни разходи в Справка № 15.1 е намалена с 135 хил.лв. Направено е ново преразпределение на непреките разходи и това е отразено в Справка № 15.	Дружеството е представило коригирана Справка № 15.1 „Разпределение на преки и непреки разходи по дейности и услуги, като същата се приема.
~ Справка № 5 „Разходи“ от отчета по ЕСРО.	Корекция в Справка № 5 – За регулирана дейност справката е резултативна от Справка № 15, така че извършената промяна е само за непризнати разходи см.609 т.7.6 – съдебни разходи, където са отразени 14 хил. лв. от загубени дела.	Дружеството е представило коригирана Справка № 5 „Разходи“ от отчета по ЕСРО, като същата се приема.
Конкретните справки да се представят и на хартиен носител.		Справките са представени и на хартиен носител.

Размер на коефициент Q_r по смисъла на чл. 6, т. 2 от НРЦВКУ за 2022 г.

В следващата таблица е представена информация за предвидените в бизнес плана (респективно включените в одобрените цени на ВиК услуги) и отчетените допълнителни разходи във връзка с експлоатацията на нови активи и/или предоставяне на нови дейности, включени в коефициент Q_r за 2022 г.:

Таблица 3

Допълнителни разходи за услугата доставяне на вода на потребителите							Одобрени годишни разходи 2024 г.	Коефициент Q_r
Бъдещи нови активи/дейности 2022 г. (хил. лв.)	Разчет	Отчет	Разлика /отчет - разчет/	Признати от КЕВР	Разлика /разчет - признати/			
ВПС с. Голобрад	0,19	0,00	0,19	0,00	0,19	12 323	0,0064%	
ВПС с. Сухово	0,15	0,00	0,15	0,00	0,15			
ВПС Китница	0,22	0,00	0,22	0,00	0,22			
ВПС с. Светулка	0,22	0,00	0,22	0,00	0,22			
Реконструкция ПСПВ Енчец	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
ОБЩО	0,79	0,00	0,79	0,00	0,79			
След приспадна корекция от получени компенсации за електрическа енергия за 2022 г., с изключение на периода на мораториум	-	-	-	0,000	0,79			

Размер на отчетените разходи за 2022 г.

В следващата таблица е представена информация за планираните в одобрения бизнес план от КЕВР и отчетени разходи на дружеството (без амортизации), с приспаднати компенсации за изразходвана електроенергия, по дейности и по услуги за 2022 г.:

Таблица 4

Разходи 2022 г., хил.лв.	Разчет	Отчет	Отчет след корекция	Изменение, %
Разходи за доставяне на вода	9 341	8 811	8 698	-7%
Разходи за доставяне на вода с непитейни качества	286	235	232	-19%
Разходи за доставяне на вода на друг ВиК оператор	0	0	0	0%
Общо разходи за доставяне на вода	9 627	9 046	8 930	-7%
Разходи за отвеждане на отпадъчни води	347	340	336	-3%
Разходи за пречистване на отпадъчни води	1 292	1 149	1 135	-12%
Общо разходи за регулирана дейност	11 266	10 535	10 401	-8%
Разходи за нерегулирана дейност	74	42	42	-43%
Общо разходи	11 340	10 578	10 443	-8%

Размер на отчетените инвестиции за 2022 г.

В следващата таблица е представена информация за планираните в одобрения бизнес план от КЕВР и отчетени инвестиции в собствени и в публични активи по услуги за 2022 г.:

Таблица 5

Наименование	2022 г.			Изпълнение на планираните инвестициите 2022 г.	
	Планирани инвестиции по БП	Отчетени инвестиции	Отчетени инвестиции след корекция	хил лв.	%
	хил лв.	хил лв.	хил лв.		
Доставяне ВС Основна, в т.ч.:	4 392	4 686	4 686	294	107%
<i>Инвестиции в Собствени активи:</i>	644	726	726	83	113%
<i>Инвестиции в Публични активи:</i>	3 748	3 959	3 959	211	106%
Отвеждане на отпадъчните води	1 314	966	966	-348	74%
<i>Инвестиции в Собствени активи:</i>	21	13	13	-7	65%
<i>Инвестиции в Публични активи:</i>	1 293	952	952	-341	74%
Пречистване на отпадъчните води	217	151	151	-66	70%
<i>Инвестиции в Собствени активи:</i>	38	29	29	-8	78%

Инвестиции в Публични активи:	179	121	121	-58	68%
Доставяне на вода с непитейни качества, в т.ч.:	5	18	18	13	360%
Инвестиции в Собствени активи:	0	0	0	0	0%
Инвестиции в Публични активи:	5	18	18	13	360%
ОБЩО ИНВЕСТИЦИИ:	5 927	5 820	5 820	-107	98%
Инвестиции в Собствени активи:	702	769	769	67	110%
Инвестиции в Публични активи:	5 225	5 051	5 051	-174	97%

Оценка на качеството на информацията за всяка променлива на показателите за качество по реда на чл. 34 от НРКВКУ и т. 68 от Указания НРКВКУ

При оценката на изискуемите регистри и бази данни с оценки 1 - 4 е извършено оценяване на наличието на регистъра / база данни; на внедряването на изискуемите общи характеристики, на внедряването на изискуемите специфични характеристики за съответния регистър / база данни, съответно е представена формираната крайна оценка на степента на внедряване, както следва:

Таблица 6

Регистри	Регистър/ База данни		Внедрени процедури ДА/НЕ	Общи характеристики регистри/ база данни		Специфични характеристики регистри/ база данни		Оценка ниво характеристики регистри /бази данни КЕВР	Крайна оценка на ниво внедряване регистри и бази данни КЕВР	
	ВНЕДРЕН/ В ПРОЦЕС/ НЕДОКАЗАН/ ОТСЪСТВА	Оценка ниво наличие регистри/ бази данни КЕВР		% внедряване	Оценка общи характеристики КЕВР	% внедряване	Оценка специфични характеристики КЕВР			
ГИС	В ПРОЦЕС	3	ДА	100%	2	9%	3	3	3	лошо
Регистър на активите	В ПРОЦЕС	3	ДА	100%	2	72%	2	2	3	лошо
Регистър на аварияте	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
Регистър на лабораторни изследвания за качеството на питейните води	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
Регистър на лабораторни изследвания за качеството на отпадъчните води	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
Регистър на оплаквания от потребители	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	92%	1	1	1	добро
Регистър за утайките от ПСОВ	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
Регистър на водомерите на СВО (средства за измерване)	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	71%	2	2	2	средно
Система за отчитане и фактуриране	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
База данни с измерените количества вода на вход ВС	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
База данни с измерените количества вода на вход ПСПВ	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
База данни с измерените количества вода на вход ПСОВ	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
База данни за контролни разходомери и дейта логери	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
База данни за изчисляване на неизмерената законна консумация	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
База данни за изразходваната електрическа енергия	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
База данни за сключени и изпълнени договори за присъединяване	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро
База данни с длъжностите и задълженията на персонала на ВиК оператора	ВНЕДРЕН	2	ДА	75%	2	100%	1	1	1	добро
Счетоводна система	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	100%	1	1	1	добро

В следващата таблица е представена информация за предвидените нива на показателите за качество (ПК) на ВиК услугите за 2022 г. в одобрения бизнес план (разчет) спрямо отчетените от дружеството постигнати нива през 2022 г. (отчет), с посочен % изменение и дали съответният ПК е постигнат. За целите на анализа относно изпълнението на нивата на ПК не се взема предвид разлика от 1% изменение. За всеки ПК е представена информация за достоверността на данните за променливите, участващи в изчислението на съответния ПК - дали същите са отчетени от регистър или база данни, които са недоказани или отсъстват, както и дали са констатирани некоректни стойности на променливи:

Таблица 7

ПК	Параметър	Ед. мярка	Стойност 2022 г.		Изпълнение		Достоверност на данните			
			Разчет	Отчет	% изменение	Постигнато ниво (Да/Не)	Регистър или БД - отсъства или недоказан	Некоректна променлива		
ПК1	Ниво на покритие с водоснабдителни услуги	%	95,47%	91,94%	-3,70%	Не	Не	-	Не	-

ПК2а	Качество на питейната вода в големи зони на водоснабдяване	%	99,20%	99,29%	0,09%	Да	Не	-	Не	-
ПК2б	Качество на питейната вода в малки зони на водоснабдяване	%	98,60%	99,00%	0,41%	Да	Не	-	Не	-
ПК2в	Мониторинг на качеството на питейната вода	%	100,00%	100,00%	0,00%	Да	Не	-	Не	-
ПК3	Непрекъснатост на водоснабдяването	съотношение	0,285	0,278	2,46%	Да	Не	-	Не	-
ПК4а	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	м ³ /км/ден	8,38	8,76	-4,53%	Не	Не	-	Не	-
ПК4б	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	%	48,79%	48,67%	0,25%	Да	Не	-	Не	-
ПК5	Аварии по водопроводната мрежа	бр/100к м/год	140,06	114,99	17,90%	Да	Не	-	Не	-
ПК6	Налигане във водоснабдителната система	%	30,58%	19,73%	-35,48%	Не	Не	-	Не	-
ПК7а	Ниво на покритие с услуги по отвеждане на отпадъчни води	%	45,09%	43,56%	-3,39%	Не	Не	-	Не	-
ПК7б	Ниво на покритие с услуги по пречистване на отпадъчни води	%	36,54%	34,94%	-4,38%	Не	Не	-	Не	-
ПК8	Качество на отпадъчните води	%	100,00%	100,00%	0,00%	Да	Не	-	Не	-
ПК9	Аварии на канализационната мрежа	бр/100к м/год	9,09	1,47	83,83%	Да	Не	-	Да	wD38a wD38b
ПК10	Наводнения в имоти на трети лица, причинени от канализацията	бр/10 000 потреб	0,000	0,396	-	Да	Не	-	Не	-
ПК11а	Енергийна ефективност за дейността по доставяне на вода на потребителите	кВтч/м ³	0,551	0,555	-0,73%	Да	Не	-	Не	-
ПК11б	Енергийна ефективност за дейността по пречистване на отпадъчни води	кВтч/м ³	0,336	0,397	-18,15%	Не	Не	-	Не	-
ПК11в	Оползотворяване на утайките от ПСОВ	%	0,00%	0,00%	-	Да	Не	-	Не	-
ПК11г	Рехабилитация на водопроводната мрежа	%	1,96%	1,17%	-40,31%	Не	Не	-	Не	-
ПК11д	Активен контрол на течовете	%	24,46%	25,80%	5,48%	Да	Не	-	Не	-
ПК12а	Ефективност на разходите за услугата доставяне на вода на потребителите	съотношение	1,10	0,69	-37,27%	Не	Не	-	Не	-
ПК12б	Ефективност на разходите за услугата отвеждане на отпадъчни води	съотношение	1,30	0,290	-77,69%	Не	Не	-	Не	-
ПК12в	Ефективност на разходите за услугата пречистване на отпадъчни води	съотношение	1,04	0,83	-20,19%	Не	Не	-	Не	-
ПК12г	Събираемост	%	84,13%	81,76%	-2,82%	Не	Не	-	Не	-
ПК12д	Ефективност на привеждане на водомерите в годност	%	19,99%	4,35%	-78,24%	Не	Не	-	Да	iE6
ПК12е	Ефективност на изграждане на водомерното стопанство	%	39,98%	30,57%	-23,54%	Не	Не	-	Да	iE6
ПК13	Срок за отговор на писмени жалби на потребителите	%	100,00%	100,00%	0,00%	Да	Не	-	Не	-
ПК14а	Присъединяване към водоснабдителната система	%	100,00%	100,00%	0,00%	Да	Не	-	Не	-
ПК14б	Присъединяване към канализационната система	%	100,00%	100,00%	0,00%	Да	Не	-	Не	-
ПК15а	Ефективност на персонала за услугата доставяне на вода на потребителите	бр/1 000 СВО	6,26	6,09	2,72%	Да	Не	-	Не	-
ПК15б	Ефективност на персонала за услугите отвеждане и пречистване	бр/1 000 СКО	2,77	2,87	-3,61%	Не	Не	-	Не	-
Общ брой отчетени изпълнени нива на ПК							16	0		3
Общ брой отчетени неизпълнени нива на ПК							14			

- ВиК операторът е отчетел изпълнение на **16** показателя за качество спрямо заложените нива в одобрения бизнес план (разчет).

- За показател за качество **ПК9**, за който се отчита изпълнение на заложеното в бизнес плана ниво, се констатира, че е отчетена променлива с недоказана или непотвърдена стойност.

- ВиК операторът е отчетел неизпълнение на **14** показателя за качество спрямо заложените нива в одобрения бизнес план (разчет).

- За показатели за качество **ПК12д**, **ПК12е**, за който се отчита неизпълнение на заложеното в бизнес плана ниво, се констатира, че е отчетена променлива с недоказана или непотвърдена стойност.

Крайната оценка за качеството на информацията за ПК се формира от:

- Оценката на степента на внедряване на регистъра / базата данни и на изискуемите общи и специфични характеристики, от които се докладват променливи, участващи в изчислението на ПК(оценка на ниво внедряване); и

- Оценката на надеждността на данните за съответните променливи, участващи в изчислението на ПК(оценка на ниво променливи).

Таблица 8

ПК	Параметър	Качество на информацията
----	-----------	--------------------------

		Оценка ВиК оператор		Оценка КЕВР			
		Разчет	Отчет	Регистри и БД	Променливи	Крайна оценка	
ПК1	Ниво на покритие с водоснабителни услуги	2	2	1	1	1	добро
ПК2а	Качество на питейната вода в големи зони на водоснабдяване	1	1	1	1	1	добро
ПК2б	Качество на питейната вода в малки зони на водоснабдяване	1	1	1	1	1	добро
ПК2в	Мониторинг на качеството на питейната вода	1	1	1	1	1	добро
ПК3	Непрекъснатост на водоснабдяването	2	2	1	1	1	добро
ПК4а	Общи загуби на вода във водоснабителните системи	1	2	1	1	1	добро
ПК4б	Общи загуби на вода във водоснабителните системи	1	1	1	1	1	добро
ПК5	Аварии по водопроводната мрежа	1	2	2	1	2	средно
ПК6	Налиягане във водоснабителната система	1	2	2	1	2	средно
ПК7а	Ниво на покритие с услуги по отвеждане на отпадъчни води	2	2	1	1	1	добро
ПК7б	Ниво на покритие с услуги по пречистване на отпадъчни води	2	2	1	1	1	добро
ПК8	Качество на отпадъчните води	1	1	1	1	1	добро
ПК9	Аварии на канализационната мрежа	1	2	2	2	2	средно
ПК10	Наводнения в имоти на трети лица, причинени от канализацията	1	1	1	1	1	добро
ПК11а	Енергийна ефективност за дейността по доставяне на вода на потребителите	1	1	1	1	1	добро
ПК11б	Енергийна ефективност за дейността по пречистване на отпадъчни води	1	1	1	1	1	добро
ПК11в	Оползотворяване на утайките от ПСОВ	1	1	1	1	1	добро
ПК11г	Рехабилитация на водопроводната мрежа	1	2	3	1	3	лошо
ПК11д	Активен контрол на течовете	1	2	3	1	3	лошо
ПК12а	Ефективност на разходите за услугата доставяне на вода на потребителите	1	1	1	1	1	добро
ПК12б	Ефективност на разходите за услугата отвеждане на отпадъчни води	1	1	1	1	1	добро
ПК12в	Ефективност на разходите за услугата пречистване на отпадъчни води	1	1	1	1	1	добро
ПК12г	Събираемост	1	1	1	1	1	добро
ПК12д	Ефективност на приваждане на водомерите в годност	1	1	2	2	2	средно
ПК12е	Ефективност на изграждане на водомерното стопанство	1	1	2	2	2	средно
ПК13	Срок за отговор на писмени жалби на потребителите	1	1	1	1	1	добро
ПК14а	Присъединяване към водоснабителната система	1	1	1	1	1	добро
ПК14б	Присъединяване към канализационната система	1	1	1	1	1	добро
ПК15а	Ефективност на персонала за услугата доставяне на вода на потребителите	1	1	2	1	2	средно
ПК15б	Ефективност на персонала за услугите отвеждане и пречистване	1	2	2	1	2	средно

Индивидуална оценка на изпълнението на всеки показател за качество на ВиК услугите за 2022 г. по реда на чл. 38 от НРКВКУ

При определянето на оценката на изпълнение на ПК се отчитат данните за разчет 2021 г. и 2022 г., и отчет за 2022 г., като в случаите на прогнозирано в бизнес плана влошаване на нивото по даден ПК за 2022 г. спрямо предходната 2021 г. или запазване на същото (нулева стъпка) се вземат предвид и отчетите за базовата 2020 г. и прогнозираните крайни цели за 2026 г. Оценката на изпълнение се съобразява с изискванията на чл. 37, ал. 2 от НРКВКУ. Оценката на изпълнение на ПК е представена в следващата таблица:

Таблица 9

ПК	Параметър	Разчет 2021 г.	Стойност 2022 г.		Отчет 2020 г.	Разчет 2026 г.	Одобре на стъпка (ОСн)	Реална стъпка (РСн)	Изпълнение на одобрена стъпка (Пин), %	Оценка на изпълнение ПК без аномалии	Оценка на изпълнение с оценени аномалии	Оценка на изпълнение ПК с влияние оценка качество на информацията
			Разчет	Отчет								
ПК1	Ниво на покритие с водоснабителни услуги	93,14%	95,47%	91,94%	94,79%	99,08%	-2,33%	1,20%	-51,50%	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение
ПК2а	Качество на питейната вода в големи зони на водоснабдяване	99,02%	99,20%	99,29%	99,55%	99,20%	-0,18%	-0,27%	150,00%	добро	добро	добро
ПК2б	Качество на питейната вода в малки зони на водоснабдяване	99,04%	98,60%	99,00%	99,10%	98,60%	0,44%	0,04%	-	-	добро	добро
ПК2в	Мониторинг на качеството на питейната вода	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	0,00%	0,00%	-	-	добро	добро
ПК3	Непрекъснатост на водоснабдяването	3,506	0,285	0,278	0,254	0,270	3,22	3,23	100,22%	добро	добро	добро
ПК4а	Общи загуби на вода във водоснабителните системи	7,09	8,38	8,76	8,50	8,36	-1,29	-1,67	-	-	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение
ПК4б	Общи загуби на вода във водоснабителните системи	44,80%	48,79%	48,67%	48,81%	48,73%	-3,99%	-3,87%	-	-	добро	добро
ПК5	Аварии по водопроводната мрежа	83,97	140,06	114,99	128,32	120,80	-56,09	-31,02	-	-	добро	добро

ПК6	Налигане във водоснабдителната система	80,00%	30,58%	19,73%	20,07%	79,14%	49,42%	60,27%	-	-	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение
ПК7а	Ниво на покритие с услуги по отвеждане на отпадъчни води	53,64%	45,09%	43,56%	44,75%	46,97%	8,55%	10,08%	-	-	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение
ПК7б	Ниво на покритие с услуги по пречистване на отпадъчни води	36,73%	36,54%	34,94%	36,20%	37,92%	0,19%	1,79%	-	-	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение
ПК8	Качество на отпадъчните води	71,91%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	-28,09%	-28,09%	100,00%	добро	добро	добро
ПК9	Аварии на канализационната мрежа	245,10	9,09	1,47	3,92	9,09	236,01	243,63	103,23%	добро	добро	добро
ПК10	Наводнения в имоти на трети лица, причинени от канализацията	0,582	0,000	0,396	0,000	0,000	0,582	0,186	31,96%	лошо	лошо	лошо
ПК11а	Енергийна ефективност за дейността по доставяне на вода на потребителите	0,5040	0,551	0,555	0,547	0,608	-0,05	-0,05	-	-	добро	добро
ПК11б	Енергийна ефективност за дейността по пречистване на отпадъчни води	0,4100	0,336	0,397	0,351	0,335	0,0740	0,0130	17,57%	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение
ПК11в	Оползотворяване на утайките от ПСОВ	100,00%	0,00%	0,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	-	-	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение
ПК11г	Рехабилитация на водопроводната мрежа	0,83%	1,96%	1,17%	1,32%	0,61%	-1,13%	-0,34%	30,09%	лошо	лошо	лошо
ПК11д	Активен контрол на течовете	13,57%	24,46%	25,80%	20,15%	29,36%	-10,89%	-12,23%	112,30%	добро	добро	добро
ПК12а	Ефективност на разходите за услугата доставяне на вода на потребителите	1,07	1,10	0,69	0,99	1,08	-0,03	0,38	-	-	-	-
ПК12б	Ефективност на разходите за услугата отвеждане на отпадъчни води	1,08	1,30	0,29	0,24	1,26	-0,22	0,79	-	-	-	-
ПК12в	Ефективност на разходите за услугата пречистване на отпадъчни води	1,04	1,04	0,83	0,41	1,07	0,00	0,21	-	-	-	-
ПК12г	Събираемост	93,96%	84,13%	81,76%	81,55%	90,00%	9,83%	12,20%	-	-	средно	средно
ПК12д	Ефективност на привеждане на водомерите в годност	14,00%	19,99%	4,35%	4,71%	20,52%	-5,99%	9,65%	-161,10%	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение
ПК12е	Ефективност на изграждане на водомерното стопанство	49,80%	39,98%	30,57%	31,28%	93,63%	9,82%	19,23%	-	-	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение
ПК13	Срок за отговор на писмени жалби на потребителите	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	0,00%	0,00%	-	-	добро	добро
ПК14а	Присъединяване към водоснабдителната система	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	0,00%	0,00%	-	-	добро	добро
ПК14б	Присъединяване към канализационната система	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	0,00%	0,00%	-	-	добро	добро
ПК15а	Ефективност на персонала за услугата доставяне на вода на потребителите	7,45	6,26	6,09	6,55	6,31	1,19	1,36	114,29%	добро	добро	добро
ПК15б	Ефективност на персонала за услугите отвеждане и пречистване	2,84	2,77	2,87	1,98	2,74	0,07	-0,03	-53,61%	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение	пълно неизпълнение

Размер на коефициент Q_e по смисъла на чл. 6, т. 2 от НРЦВКУ за 2022 г.

При определянето на коефициента Q_e се съобразяват изискванията по т. 9.2.а от Указания НРЦВКУ. Дружеството е получило компенсации за потребена електрическа енергия общо в размер от 2 540 691,76 лв. за 2022 г., от които 576 336 лв. за периода на действие на наложения с Решение на Народното събрание от 16.12.2021 г. мораториум върху цените на ВиК услугите или за периода януари - март от 2022 г. Коефициентът, изчислен като съотношение от общо получените компенсации за 2022 г., с приспаднати компенсации за периода на действие на мораториума, спрямо общо направените разходи за електрическа енергия - в размер от 4 458 000 лв., за 2022 г. е 0,4406.

Обобщение на данните за изразходвана електроенергия за услугата доставяне на вода на потребителите:

Таблица 10

Параметър	Обобщена справка за услугата доставяне на вода на потребителите									
	Количество, кВтч		Разход, хил.лв.		Средна цена на ел.енергия, лв/МВтч		Общо изплатена компенсация	коефициент компенсация	Разход след компенсация	Средна цена след компенсация
	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет				
Общо изразходвана електроенергия	5 650 600	5 936 031	2 111	3 659	373,56	616,41	1 612	0,4406	2 047	344,80
Електроенергия, произведена от собствени източници	0	0	0	0	0,00	0,00				
Изразходвана електроенергия от свободен пазар	5 650 600	5 936 031	2 111	3 659	373,56	616,41	1 612	0,4406	2 047	344,80

Параметър	Разчет (Р)	Отчет (О)	Разлика Р-О	т. 9.2.а.3 от Указания НРЦВКУ	т. 9.2.а.4 от Указания НРЦВКУ	т. 9.2.а.5 от Указания НРЦВКУ		т. 9.2.а.6 от Указания НРЦВКУ	
				да	не	не	Преизчисление	не	
				Разходи за електроенергия, включени в коефициента Qp			1	0	
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсации, кВтч	5 650 600	5 936 031	-285 431				5 769 147		
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсации, хил. лв.	2 111	2 047	64				1 989		
Средна цена на ел.енергия от свободен пазар, с приспаднати компенсации, лв/МВтч	373,56	344,80	28,76				344,80		
Вода на входа на системата А3, м³	10 255 000	10 690 500	435 500				10 470 146		
Продадена фактурирана вода iA10, м³	5 251 138	5 487 707	236 569				5 487 707		
Неносеща приходи вода iA21, м³	5 003 862	5 202 793	198 931				4 982 439		
Дължина мрежа iC8, км	1 635	1 628	-7				1 628		
ПК4а, м³/км/д	8,38	8,76	-0,371				8,38		
ПК11а кВтч/м³	0,551	0,555	-0,004				0,551		
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсации и разходи за електроенергия, включени в Qp, хил. лв.	2 110	2 047	63	63	-	-	1 989	-	

Дружеството не използва електроенергия за технологични нужди за услугата доставяне отвеждане на отпадъчни води.

Обобщение на данните за изразходвана електроенергия за услугата пречистване на отпадъчни води:

Таблица 11

Параметър	Обобщена справка за услугата пречистване на отпадъчни води									
	Количество, кВтч		Разход, хил.лв.		Средна цена на ел.енергия, лв/МВтч		Общо изплатена компенсация	коефициент компенсация	Разход след компенсация	Средна цена след компенсация
	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет	хил. лв.	-	хил. лв.	лв/МВтч
Общо изразходвана електроенергия	1 042 000	1 002 761	360	552	345,63	550,48	243	0,4406	309	307,92
Електроенергия, произведена от собствени източници	0	0	0	0	0,00	0,00				
Изразходвана електроенергия от свободен пазар	1 042 000	1 002 761	360	552	345,63	550,48	243	0,4406	309	307,92
Разходи за електроенергия, включени в коефициента Qp			0	0			0	0,4406	0	0,00
Параметър	Разчет (Р)	Отчет (О)	Разлика Р-О	т. 9.2.а.3 от Указания НРЦВКУ	т. 9.2.а.4 от Указания НРЦВКУ	т. 9.2.а.5 от Указания НРЦВКУ		т. 9.2.а.6 от Указания НРЦВКУ		
				да	не	не	Преизчисление	не		
				Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсации, кВтч	1 042 000	1 002 761	39 239			
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсации, хил. лв.	360	309	51				261			
Средна цена на ел.енергия от свободен пазар, с приспаднати компенсации, лв/МВтч	345,63	307,92	37,71				307,92			
Вода на вход ПСОВ wA2, м³	3 100 000	2 526 360	-573 640				2 526 360			
ПК11б кВтч/м³	0,336	0,397	-0,061				0,336			
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсации и разходи за електроенергия, включени в Qp, хил. лв.	360	309	51	51	-	-	261	-		

Обобщение на данните за изразходвана електроенергия за услугата доставяне на

вода с непитейни качества:

Таблица 12

Параметър	Обобщена справка за услугата доставяне на вода с непитейни качества									
	Количество, кВтч		Разход, хил.лв.		Средна цена на ел.енергия, лв/МВтч		Общо изплатена компенсация	коэффициент компенсация	Разход след компенсация	Средна цена след компенсация
	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет				
Общо изразходвана електроенергия	224 739	364 858	78	205	347,20	561,86	90	0,4406	115	314,29
Електроенергия, произведена от собствени източници	0	0	0	0	0,00	0,00				
Изразходвана електроенергия от свободен пазар	224 739	364 858	78	205	347,20	561,86	90	0,4406	115	314,29
Разходи за електроенергия, включени в коефициента Qp			0	0			0	0,4406	0	0,00
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсация и разходи за електроенергия, включени в Qp, хил. лв.			78	115						
Разлика Разчет - Отчет			-36,6							

При определянето на коефициента Qe се съобразяват изискванията по т. 8, т. 9.2.а и т. 52.2. от Указания НРЦВКУ. Бизнес планът на дружеството е одобрен от КЕВР с решение № БП-Ц-30 от 30.12.2022 г., в сила от 01.01.2023 г. В тази връзка разликата между одобрените разходи и действително извършените разходи е преизчислена пропорционално за периода на прилагане на новия бизнес план (0 месеца). Във връзка с гореизложеното, не се изчислява коефициент Qe.

Таблица 13

Описание	Доставяне	Отвеждане	Пречистване	Доставяне непитейни качества	Доставяне на Друг ВиКО
Разлика между одобрените и действително извършените разходи за електроенергия с приспаднати разходи за Qp и компенсация	-	-	-	-	-
Разлика между одобрените и действително извършените разходи за електроенергия с приспаднати разходи за Qp и компенсация, преизчислени за периода на влизане в сила на бизнес плана	-	-	-	-	-
Признати годишни разходи за съответната ВиК услуга 2024 г.	-	-	-	-	-
Коефициент Qe	-	-	-	-	-

15. „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Берковица

За резултатите от извършената проверка на дейността на дружеството за 2022 г. е изготвен констативен протокол, връчен на ВиК оператора на **09.10.2023 г.** (приложен към настоящия доклад), в който са направени констатации, дадени са препоръки и е изискано представяне на информация.

Дружеството е представило свое становище с вх. № **В-17-02-5** от **16.10.2023 г.** и допълнение с вх. **В-17-02-5** от **02.11.2023 г.** като информацията е взета предвид от работната група при представяне на крайните резултати в настоящия доклад.

Данни за връчен констативен протокол и представено становище от дружеството

Във връчения констативен протокол са направени препоръки:

Таблица 1

Раздел от КП	Препоръки
I.1.	Дружеството да въведе официална процедура за начина и реда на поддържане на регистъра на активите.
I.1.	Дружеството да въведе в цялост информацията за всички изискуеми данни и параметри за регистъра на активите за всички активи, които експлоатира.
I.1.	Дружеството да внедри ГИС с всички изискуеми общи и специфични характеристики.
I.2.	Дружеството да въведе официална процедура за начина и реда на поддържане на регистъра на аварията.
I.2.	Да въведе в цялост информацията за всички изискуеми данни и параметри в регистъра на аварията, в т.ч. и за променлива D35 Сумата от

	<i>общия брой на населението засегнато от прекъсвания на водоснабвяването в обслужваната от оператора територия и продължителността на съответстващите прекъсвания (в часове в разглеждания период).</i>
I.3.	Дружеството да въведе официална процедура за начина и реда на поддържане на регистрите на лабораторни изследвания за качеството на питейните и отпадъчни води.
I.3.	Да въведе в цялост информацията за всички изискуеми данни и параметри в регистрите на лабораторни изследвания за качеството на питейните и отпадъчни води.
I.4.	Дружеството да въведе официална процедура за начина и реда на поддържане на регистъра на оплаквания от потребители.
I.6.	Дружеството следва да внедри регистър на водомерите на СВО с всички изискуеми общи и специфични характеристики.
I.7.	Дружеството следва да внедри системата за отчитане и фактуриране с всички изискуеми общи и специфични характеристики.
I.8.	Дружеството следва да внедри със заповед на управителя регистъра за количества на вход ВС с всички изискуеми данни и параметри, както и да въведе официална процедура за начина и реда на поддържането му.
I.8.	Дружеството следва да внедри база данни за количества на вход ПСПВ с всички изискуеми общи и специфични характеристики.
I.9.	Дружеството следва да внедри база данни за разходомери и дейта логери с всички изискуеми общи и специфични характеристики.
I.10.	Дружеството следва да внедри база данни за неизмерена законна консумация с всички изискуеми общи и специфични характеристики.
I.11.	Дружеството да въведе официална процедура за начина и реда на поддържане на регистъра на изразходваната електрическа енергия.
I.11.	Да въведе в цялост информацията за всички изискуеми данни и параметри в регистъра на изразходваната електрическа енергия.
I.12.	Дружеството да въведе официална процедура за начина и реда на поддържане на регистъра за сключени и изпълнени договори за присъединяване.
I.12.	Да въведе в цялост информацията за всички изискуеми данни и параметри в регистъра за сключени и изпълнени договори за присъединяване.
I.13.	Дружеството следва да утвърди със заповед на управителя процедура за начина и реда на поддържане на регистъра с длъжностите и задълженията на персонала - ПП „Омекс“ и да въведе в цялост всички изискуеми данни и специфични характеристики.
I.13.	В регистъра с длъжностите и задълженията на персонала да се създаде възможност за генериране на справки по предварително зададени критерии, в т.ч. променлива W1 <i>Общ брой на персонала на еквивалентна пълна заетост за услуга доставяне на вода на потребителите</i> и W1 <i>Общ брой на персонала на еквивалентна пълна заетост за услуги отвеждане и пречистване на отпадъчни води.</i>
I.14.	Дружеството следва да внедри към счетоводната си система отделен модул за регулаторна отчетност, в съответствие с изискванията на ЕСРО.
I.14.	ВиК операторът да внедри сметкоплана за регулаторни цели съгласно правилата за регулаторна отчетност, по отношение на номера и наименования на сметки, със съответната аналитичност и направления.
II.	Справка № 2 „Променливи за изчисление на показателите за качество на предоставяните ВиК услуги“ данните за брой оплаквания от запушване на канализационната мрежа следва да се отразяват в променлива WF13 <i>Общ брой оплаквания за запушвания на канализационната мрежа</i> , а в променлива WF14 <i>Общ брой оплаквания за наводнявания на имоти</i> да се отразяват само оплакванията за наводняване на имоти.
II.	В Справка № 7 „Отчет на ремонтната програма“ разходите по икономически елементи за оперативен ремонт за услугата доставяне на вода на потребителите следва да съответстват на общата стойност на извършените ремонти.
IV.1.	ВиК операторът следва да създава схеми, чертежи и екзекутиви за всички подземни обекти по ВиК мрежите от инвестиционната програма - в т.ч. ВиК проводи, сградни отклонения, арматури и други.
IV.1.	ВиК операторът да създава работните карти текущо след приключване на строително-монтажните дейности, като поддържа в тях всички необходими реквизити за капиталови ремонти, съгласно изискванията на ЕСРО, в т.ч. - начален и краен час на работа, час на спиране и пускане на водата (където е относимо), засегнато население, размер на изкоп, вид на настилка, вид на обратна засипка, дълбочина на изкоп на подземните ВиК проводи и съоръжения, за които е приложимо.
IV.1.	ВиК операторът да създаде в сметка 207 „Активи в процес на изграждане“ аналитичност съобразно структурата на Инвестиционната програма, съгласно принципите на ЕСРО.
IV.1.	Размерът на всички разходи, формиращи общата стойност на всеки капиталов обект, посочени в регистъра на аварията следва да съответства на данните от първичните разходни документи, отразени в работните карти и отчетени в см. 207 „Активи в процес на изграждане“.
IV.1.	При създаване на уникален номер за всеки обект от Инвестиционната програма, по който се събира и натрупва необходимата техническа и икономическа информация и документация, да се осигурява възможност за проследимост в счетоводната програма за регулаторна отчетност на разходите, формиращи стойността на обекта.
IV.2.	ВиК операторът да създаде отделен модул за регулаторно счетоводство, като създаде в цялост необходимата аналитичност в гр. 20 „ДМА“ и гр. 21 „ДНМА“ в съответствие с изискванията на ЕСРО и сметкоплана за регулаторна отчетност, в т.ч. и сметка 207 „Активи в процес на изграждане“.
IV.2.	ВиК операторът да въведе аналитичност по услуги и направления от инвестиционната програма към сметка 207 „Активи в процес на изграждане“ и да завежда всички капиталови разходи в съответните подсметки, в съответствие с изискванията и сметкоплана на ЕСРО.
IV.2.	По дебита на см. 207 „Активи в процес на изграждане“ следва да се отразяват всички капиталови разходи извършени през текущата година, включително и закупените ДА.
IV.2.	Всички завършени и закупени през текущата година активи следва да се отразяват в кредита на сметка 207 „Активи в процес на изграждане“, след което да се завеждат по дебита на сметките от гр. 20 „ДМА“ и 21 „ДНМА“.
IV.2.	Данните в колона „Постъпили през периода“ в справки № 14.1-14.5. „Дълготрайни активи“ от отчета по бизнес план и Справка № 4 „Дълготрайни активи“ (Приложение № 1 към Баланса) от отчета по ЕСРО, следва да съответстват на посочените инвестиции в Справка № 12 „Отчет на инвестиционната програма“ и на дебитния оборот на см. 207 „Активи в процес на изграждане“.
IV.2.	За регулаторни цели завършените през годината публични активи следва да се отразяват текущо по дебита на сметките от гр. 20 „ДМА“ в съответствие с кредитния оборот на сметка 207 „Активи в процес на изграждане“. Същата стойност следва да се посочи и в колона „Отчетна стойност на ДА трансфери“ в Справки № 14.1-14.5. „Дълготрайни активи“ от отчета по бизнес план и в Справки № 4 „Дълготрайни активи“ (Приложение № 1 към Баланса) от отчета по ЕСРО.
IV.2.	Завършените през текущата година публични активи следва да се фактурират на Община Берковица.
V.1.	ВиК операторът следва да създава схеми, чертежи и екзекутиви за всички подземни обекти по ВиК мрежите от ремонтната програма - в т.ч. ВиК проводи, сградни отклонения, арматури и други.
V.1.	ВиК операторът да създава работните карти текущо след приключване на ремонтните дейности, като поддържа в тях всички необходими реквизити за обектите от ремонтната програма, включително начален и краен час на работа, час на спиране и пускане на водата (където е относимо), засегнато население, размер на изкоп, вид на настилка, вид на обратна засипка, дълбочина на изкоп на подземните ВиК проводи и съоръжения, за които е приложимо.
V.1.	ВиК операторът да създаде разходни центрове и/или аналитични сметки за текущо счетоводно отчитане на оперативните ремонти съгласно структурата на Ремонтната програма към създадените сметки за аварийен и текущ ремонт по видове услуги от група 60, съгласно принципите на ЕСРО.
V.1.	Размерът на всички разходи, формиращи общата стойност на всеки от обектите от ремонтната програма, въведен в регистъра на аварията следва да съответства на данните от първичните разходни документи и отразените в работните карти.
V.1.	ВиК операторът да осигури възможност за проследимост в счетоводната програма за регулаторна отчетност на разходите, формиращи

	стойността на всеки обект от Ремонтната програма.
V.4.	ВиК операторът да създаде отделен модул за регулаторно счетоводство, като създаде в цялост необходимата аналитичност в гр. 60 в съответствие с изискванията на ЕСРО и сметкоплана за регулаторна отчетност, в т.ч. и аналитичност за отчитане на непреките и административните разходи, разходите за консултантски услуги и непризнатите разходи.
V.6.	ВиК операторът да създаде отделен модул за регулаторно счетоводство, като създаде в цялост необходимата аналитичност в гр. 60 в съответствие с изискванията на ЕСРО и сметкоплана за регулаторна отчетност, в т.ч. и аналитичност за отчитане на преките разходи.
V.6.	ВиК операторът да отчита коректно всички преки и непреки разходи в аналитични сметки, съгласно изискванията на ЕСРО и сметкоплана за регулаторна отчетност. Същите да се посочват коректно в Справки № 15 „Отчет на годишните разходи за регулирани услуги“ и № 15.1 „Разпределение на преки и непреки разходи по дейности и услуги“ от отчета за изпълнение на бизнес плана и в Справка № 5 „Разходи“ от отчета по ЕСРО, като делът на преките разходи следва да е по-голям от делът на непреките.

Дружеството не е коментирало направените препоръки в своето становище.

Обобщение на изисканата и представена информация, както и становището на работната група е представено, както следва:

Таблица 2

Изискани данни в КП	Становище на дружеството	Становище на работната група
1. Да се представи попълнен в цялост единен електронен модел за отчет на изпълнението на бизнес плана за 2022 г. и отчет по ЕСРО на електронен носител, с коригирани справки, както следва: 1.1.Справка № 2 „Променливи за изчисление на показателите за качество на предоставяните ВиК услуги за 2022 г.“ за следните променливи: 1.1.1. Данните за променлива iE5 Общ брой на населението по последно преброяване и демографски прогнози на НСИ в обособената територия, обслужвана от оператора следва да се коригират съобразно данните на НСИ за 2022 г. по последно преброяване на населението (Динамичен ред: Pop_6.1.1_Pop_DR.xls) в община Берковица– 14 086 бр.	„Водоснабдяване и канализация Берковица“ ЕООД представя коригирани отчетни справки за изпълнение на бизнес плана за 2022 г. Дружеството е извършило корекция данните за променлива iE5 Общ брой на населението по последно преброяване и демографски прогнози на НСИ в обособената територия, обслужвана от оператора .	Извършената корекция се приема.
1.1.2. Данните за променлива F1 Общ брой на населението по последно преброяване и демографски прогнози на НСИ, ползващо услугата доставяне на вода на потребителите в обособената територия, обслужвана от ВиК оператора , респ. променлива wE4 Общ брой на населението по последно преброяване и демографски прогнози на НСИ, ползващо услугата отвеждане на отпадъчни води в обособената територия, обслужвана от оператора за разглеждания период да се коригират съобразно корекцията по т. 1.1.1.	Дружеството е извършило корекция на данните за променлива F1 Общ брой на населението по последно преброяване и демографски прогнози на НСИ, ползващо услугата доставяне на вода на потребителите в обособената територия, обслужвана от ВиК оператора , и променлива wE4 Общ брой на населението по последно преброяване и демографски прогнози на НСИ, ползващо услугата отвеждане на отпадъчни води в обособената територия, обслужвана от оператора .	Извършената корекция се приема.
1.1.3. Дружеството следва да коригира данните за променливи iD51a Общ брой на направените анализи за качество на питейните води в големи зони на водоснабдяване за отчетната година, които отговарят на изискванията на приложимите стандарти или законови разпоредби, D51a Общ брой на направените анализи за качество на питейните води в големи зони на водоснабдяване, с изключение на анализите, които показват отклонения, разрешени по реда на наредбата по чл. 135, т. 3 от ЗВ, iD51b Общ брой на направените анализи за качество на питейните води в големи зони на водоснабдяване, които отговарят на изискванията на приложимите стандарти или законови разпоредби и D51b Общ брой на направените анализи за качество на питейните води в малки зони на водоснабдяване, с изключение на анализите, които показват отклонения, разрешени по реда на наредбата по чл. 135, ал. 1, т. 3 от Закона за водите в Справка № 2 „Променливи за изчисление на показателите за качество на предоставяните ВиК услуги за 2022 г.“ от електронния модел на отчетните данни за 2022 г., съобразно данните в представените екранни снимки от ПП „ВиК Център“.	Дружеството е извършило корекция на данните за променливи iD51a Общ брой на направените анализи за качество на питейните води в големи зони на водоснабдяване за отчетната година, които отговарят на изискванията на приложимите стандарти или законови разпоредби, D51a Общ брой на направените анализи за качество на питейните води в големи зони на водоснабдяване, с изключение на анализите, които показват отклонения, разрешени по реда на наредбата по чл. 135, т. 3 от ЗВ, iD51b Общ брой на направените анализи за качество на питейните води в малки зони на водоснабдяване, които отговарят на изискванията на приложимите стандарти или законови разпоредби и D51b Общ брой на направените анализи за качество на питейните води в малки зони на водоснабдяване, с изключение на анализите, които показват отклонения, разрешени по реда на наредбата по чл. 135, ал. 1, т. 3 от Закона за водите .	Извършената корекция се приема.
1.1.4. Дружеството следва да коригира данните за променлива iD97 Брой проби, отговарящи на условията, включени в разрешителните за заустване за разглеждания период и променлива iD96 Общ брой проби	Дружеството е извършило корекция на данните за променлива iD97 Брой проби, отговарящи на условията, включени в разрешителните за заустване за разглеждания период и променлива iD96 Общ брой проби	Извършената корекция се приема.

за качество на отпадъчните води, изискуеми съгласно разрешителните за заустване, съобразно данните в представените екранни снимки от ПП „ВиК Център“.	за качество на отпадъчните води, изискуеми съгласно разрешителните за заустване	
1.1.5. Дружеството следва да коригира данните за променлива D28 Общ брой аварии по водопроводната мрежа, включително по арматури и фитинги , съобразно данните в представената екранна снимка от ПП „ВиК Център“.	ВиК операторът е извършил корекция на данните за променлива D28 Общ брой аварии по водопроводната мрежа, включително по арматури и фитинги на 128 бр. Дружеството посочва, че в първоначално внесенения отчет на бизнес плана за 2022 г. в стойността на променлива D28 освен аварийни ремонти са включени и ремонти за поддържане на водопроводната мрежа. Дружеството представя нова екранна снимка, доказваща стойността на променливата.	Извършената корекция се приема . Стойността на променлива D28 е доказана с екранна снимка.
1.1.6. Дружеството следва да коригира данните за променлива за променлива iF98 Общ брой отговори на оплаквания на потребители в срок от 14 дни , съобразно данните в представената екранна снимка от ПП „ВиК Център“.	Дружеството е извършило корекция на данните за променлива iF98 Общ брой отговори на оплаквания на потребители в срок от 14 дни .	Извършената корекция се приема .
1.1.7. Дружеството следва да коригира данните за променливи wF14 Общ брой оплаквания за наводнявания на имоти и wF13 Общ брой оплаквания за запушвания на канализационната мрежа , така че данните за брой оплаквания от запушване на канализационната мрежа да се отразят в променлива wF13 Общ брой оплаквания за запушвания на канализационната мрежа , а в променлива wF14 да се отразят само оплакванията за наводняване на имоти.	Дружеството е извършило корекция на данните за променливи wF14 Общ брой оплаквания за наводнявания на имоти и wF13 Общ брой оплаквания за запушвания на канализационната мрежа , така че данните за брой оплаквания от запушване на канализационната мрежа.	Извършената корекция се приема .
1.2. В Справка № 7 „Отчет на ремонтната програма за 2022 г.“ следва да се извърши корекция на разходите по икономически елементи за оперативен ремонт за услугата доставяне на вода на потребителите, така че да има съответствие с общата стойност на извършените ремонти. Конкретните справки да се представят и на хартиен носител, подписани и подпечатани.	Дружеството е извършило корекция на разходите по икономически елементи за оперативен ремонт за услугата доставяне на вода на потребителите.	Извършената корекция се приема .
2. Да се представи информация за посочените в Справка № 15 „Отчет на годишните разходи за регулирани услуги“ от отчета за изпълнение на бизнес плана разходи за консултантски услуги в общ размер на 10 хил. лв., като се представят договори, фактури и други документи, доказващи отчетената стойност и аналитични оборотни ведомости на сметките, в които са отчетени.	Представен е дневник на сметка 602/15 разходи за външни услуги други регулирани дейности, като са пояснени отчетените като консултантските разходи и са представени "Договор за правна помощ" и договор с изпълнител за изготвяне на бизнес план.	Представени са аналитични оборотни ведомости и договори, доказващи размерът на отчетените консултантски разходи.
3. Да се представи обосновка за констатираната разлика между посочените в Справка № 15.1 „Разпределение на преки и непреки разходи по дейности и услуги“ преки разходи и оборотната ведомост на подсметките от гр. 60 с код 11 „доставяне“, код 13 „отвеждане“ и 40 „нерегулирана дейност“.	Представени са аналитични оборотни ведомости на подсметки от гр. 60 за доставяне на вода (код 11), отвеждане на отпадъчни води (код 12) и нерегулирана дейност (код 40).	Представените аналитични оборотни ведомости бяха представени и с отчетните данни. Липсва текстова обосновка, обясняваща констатираните разлики между преките разходи в Сп. №15.1 и представените аналитичните оборотни ведомости.
4. Да се представи обосновка за констатираната разлика между посочените в Справка № 15.1 „Разпределение на преки и непреки разходи по дейности и услуги“ непреки разходи и оборотната ведомост на подсметките от гр. 60 с код 15 за „Други регулирани дейности“.	Представени са аналитични оборотни ведомости на подсметки от гр. 60 за други регулирани дейности (код 15).	Представените аналитични оборотни ведомости бяха представени и с отчетните данни. Липсва текстова обосновка, обясняваща констатираните разлики между непреките разходи в Сп. №15.1 и представените аналитичните оборотни ведомости.

Размер на коефициент Q_p по смисъла на чл. 6, т. 2 от НРЦВКУ за 2022 г.

ВиК операторът не е предвидил в бизнес плана, съответно не е отчетел допълнителни разходи във връзка с експлоатацията на нови активи и/или предоставяне на нови дейности, включени в коефициент Q_p за 2022 г.

Размер на отчетените разходи за 2022 г.

В следващата таблица е представена информация за планираните в одобрения бизнес план от КЕВР и отчетени разходи на дружеството (без амортизации), с приспаднати компенсации за изразходвана електроенергия, по дейности и по услуги за 2022 г.:

Таблица 3

Разходи 2022 г., хил.лв.	Разчет	Отчет	Отчет след корекция	Изменение, %
Разходи за доставяне на вода	851	791	783	-8%
Разходи за доставяне на вода с непитейни качества	0	0	0	0%
Разходи за доставяне на вода на друг ВиК оператор	0	0	0	0%
Общо разходи за доставяне на вода	851	791	783	-8%
Разходи за отвеждане на отпадъчни води	58	68	67	15%
Разходи за пречистване на отпадъчни води	0	0	0	0%
Общо разходи за регулирана дейност	910	859	850	-7%
Разходи за нерегулирана дейност	1	18	18	1 206%
Общо разходи	911	877	868	-5%

Размер на отчетените инвестиции за 2022 г.

В следващата таблица е представена информация за планираните в одобрения бизнес план от КЕВР и отчетени инвестиции в собствени и в публични активи по услуги за 2022 г.:

Таблица 4

Наименование	2022 г.			Изпълнение на планираните инвестиции 2022 г.	
	Планирани инвестиции по БП	Отчетени инвестиции	Отчетени инвестиции след корекция	хил лв.	%
	хил лв.	хил лв.	хил лв.		
Доставяне ВС Основна, в т.ч.:	106	20	20	-86	19%
<i>Инвестиции в Собствени активи:</i>	4	6	6	3	176%
<i>Инвестиции в Публични активи:</i>	103	14	14	-88	14%
Отвеждане на отпадъчните води	29	9	9	-20	31%
<i>Инвестиции в Собствени активи:</i>	4	6	6	3	176%
<i>Инвестиции в Публични активи:</i>	25	3	3	-22	11%
Пречистване на отпадъчните води	0	0	0	0	0%
<i>Инвестиции в Собствени активи:</i>	0	0	0	0	0%
<i>Инвестиции в Публични активи:</i>	0	0	0	0	0%
ОБЩО ИНВЕСТИЦИИ:	135	29	29	-105	22%
<i>Инвестиции в Собствени активи:</i>	7	12	12	5	176%
<i>Инвестиции в Публични активи:</i>	128	17	17	-111	13%

Оценка на качеството на информацията за всяка променлива на показателите за качество по реда на чл. 34 от НРКВКУ и т. 68 от Указания НРКВКУ

При оценката на изискуемите регистри и бази данни с оценки 1 - 4 е извършено оценяване на наличието на регистъра / база данни; на внедряването на изискуемите общи характеристики, на внедряването на изискуемите специфични характеристики за съответния регистър / база данни, съответно е представена формираната крайна оценка на степента на внедряване, както следва:

Таблица 5

Регистри	Регистър/ База данни		Внедрени процедури	Общи характеристики регистри/ база данни		Специфични характеристики регистри/ база данни		Оценка ниво характеристики регистри /бази данни КЕВР	Крайна оценка на ниво внедряване регистри и бази данни КЕВР	
	ВНЕДРЕН/ В ПРОЦЕС/ НЕДОКАЗАН/ ОТСЪСТВА	Оценка ниво наличие регистри/ бази данни КЕВР		ДА/НЕ	% внедряване	Оценка общи характеристики КЕВР	% внедряване			
ГИС	ОТСЪСТВА	4	НЕ	0%	4	0%	4	4	4	липса на информация
Регистър на активите	В ПРОЦЕС	3	ДА	67%	2	73%	2	2	3	лошо
Регистър на аварияте	В ПРОЦЕС	3	ДА	67%	2	86%	1	1	2	средно
Регистър на лабораторни изследвания за качеството на питейните води	В ПРОЦЕС	3	ДА	67%	2	82%	1	1	2	средно
Регистър на лабораторни изследвания за качеството на отпадъчните води	В ПРОЦЕС	3	ДА	67%	2	67%	2	2	3	лошо
Регистър на оплаквания от потребители	ВНЕДРЕН	2	ДА	67%	2	100%	1	1	1	добро
Регистър за утайките от ПСОВ	не експлоатира ПСОВ									
Регистър на водомерите на СВО (средства за	ОТСЪСТВА	4	НЕ	0%	4	0%	4	4	4	липса на

измерване)										информация
Система за отчитане и фактуриране	НЕДОКАЗАН	4	НЕ	83%	2	53%	2	2	4	липса на информация
База данни с измерените количества вода на вход ВС	В ПРОЦЕС	3	ДА	100%	2	63%	2	2	3	лошо
База данни с измерените количества вода на вход ПСПВ	НЕДОКАЗАН	4	НЕ	25%	3	83%	1	2	4	липса на информация
База данни с измерените количества вода на вход ПСОВ	не експлоатира ПСОВ									
База данни за контролни разходомери и дейта догери	ОТСЪСТВА	4	НЕ	0%	4	0%	4	4	4	липса на информация
База данни за изчисляване на неизмерената законна консумация	ОТСЪСТВА	4	НЕ	0%	4	0%	4	4	4	липса на информация
База данни за изразходваната електрическа енергия	ВНЕДРЕН	2	ДА	100%	2	94%	1	1	1	добро
База данни за сключени и изпълнени договори за присъединяване	НЕДОКАЗАН	4	ДА	100%	2	90%	1	1	4	липса на информация
База данни с длъжностите и задълженията на персонала на ВиК оператора	НЕДОКАЗАН	4	НЕ	100%	2	83%	1	1	4	липса на информация
Счетоводна система	НЕДОКАЗАН	4	НЕ	83%	2	29%	2	2	4	липса на информация

В следващата таблица е представена информация за предвидените нива на показателите за качество (ПК) на ВиК услугите за 2022 г. в одобрения бизнес план (разчет) спрямо отчетените от дружеството постигнати нива през 2022 г. (отчет), с посочен % изменение и дали съответният ПК е постигнат. За целите на анализа относно изпълнението на нивата на ПК не се взема предвид разлика от 1% изменение. За всеки ПК е представена информация за достоверността на данните за променливите, участващи в изчислението на съответния ПК - дали същите са отчетени от регистър или база данни, които са недоказани или отсъстват, както и дали са констатирани некоректни стойности на променливи:

Таблица 6

ПК	Параметър	Ед. мярка	Стойност 2022 г.		Изпълнение		Достоверност на данните				
			Разчет	Отчет	% изменение	Постигнато ниво (Да/Не)	Регистър или БД - отсъства или недоказан		Некоректна променлива		
ПК1	Ниво на покритие с водоснабителни услуги	%	99,88%	100,00%	0,12%	Да	Да	Система за отчитане и фактуриране		Не	-
ПК2а	Качество на питейната вода в големи зони на водоснабдяване	%	100,00%	100,00%	0,00%	Да	Не	-		Не	-
ПК2б	Качество на питейната вода в малки зони на водоснабдяване	%	98,87%	100,00%	1,14%	Да	Не	-		Не	-
ПК2в	Мониторинг на качеството на питейната вода	%	100,00%	100,00%	0,00%	Да	Не	-		Не	-
ПК3	Непрекъснатост на водоснабдяването	съотношение	1,095	1,203	-9,86%	Не	Да	Система за отчитане и фактуриране		Не	-
ПК4а	Общи загуби на вода във водоснабителните системи	м³/км/ден	19,03	19,83	-4,20%	Не	Да	Система за отчитане и фактуриране БД изчисл. неизм. зак. конс. ГИС		Не	-
ПК4б	Общи загуби на вода във водоснабителните системи	%	65,24%	66,30%	-1,62%	Не	Да	Система за отчитане и фактуриране БД изчисл. неизм. зак. конс.		Не	-
ПК5	Аварии по водопроводната мрежа	бр/100к м/год	84,91	60,37	28,90%	Да	Да	ГИС		Не	-
ПК6	Налягане във водоснабителната система	%	50,00%	0,00%	-100,00%	Не	Да	ГИС БД контр. разх. и дейта догери		Не	-
ПК7а	Ниво на покритие с услуги по отвеждане на отпадъчни води	%	61,98%	63,00%	1,65%	Да	Да	Система за отчитане и фактуриране		Не	-
ПК7б	Ниво на покритие с услуги по пречистване на отпадъчни води	%	0,00%	0,00%	-	-	-	-		-	-
ПК8	Качество на отпадъчните води	%	100,00%	100,00%	0,00%	Да	Не	-		Не	-
ПК9	Аварии на канализационната мрежа	бр/100к м/год	48,15	59,26	-23,07%	Не	Да	ГИС		Не	-
ПК10	Наводнения в имоти на трети лица, причинени от канализацията	бр/10 000 потреб	2,531	1,683	33,50%	Да	Да	Система за отчитане и фактуриране		Не	-
ПК11а	Енергийна ефективност за дейността по доставяне на вода на потребителите	кВтч/м³	0,019	0,014	26,32%	Да	Не	-		Не	-
ПК11б	Енергийна ефективност за дейността по пречистване на отпадъчни води	кВтч/м³	-	-	-	-	-	-		-	-
ПК11в	Оползотворяване на утайките от ПСОВ	%	-	-	-	-	-	-		-	-
ПК11г	Рехабилитация на водопроводната мрежа	%	0,24%	0,22%	-8,33%	Не	Да	ГИС		Не	-
ПК11д	Активен контрол на течовете	%	0,94%	0,94%	0,00%	Да	Да	ГИС		Не	-
ПК12а	Ефективност на разходите за услугата доставяне на вода на потребителите	съотношение	1,05	0,87	-17,14%	Не	Да	Счетоводна система		Не	-
ПК12б	Ефективност на разходите за услугата отвеждане на отпадъчни води	съотношение	1,06	0,95	-10,38%	Не	Да	Счетоводна система		Не	-
ПК12в	Ефективност на разходите за услугата пречистване на отпадъчни води	съотношение	-	-	-	-	-	-		-	-
ПК12г	Събираемост	%	98,49%	97,87%	-0,63%	Да	Да	Счетоводна система		Не	-
ПК12д	Ефективност на приваждане на водомерите в годност	%	7,56%	1,66%	-78,04%	Не	Да	ГИС Регистър водомери СВО		Не	-
ПК12е	Ефективност на изграждане на водомерното стопанство	%	24,03%	41,67%	73,41%	Да	Да	ГИС Регистър водомери СВО		Не	-

ПК13	Срок за отговор на писмени жалби на потребителите	%	55,56%	80,00%	43,99%	Да	Не	-	Не	-
ПК14а	Присъединяване към водоснабдителната система	%	100,00%	100,00%	0,00%	Да	Да	БД договори присъединяване	Не	-
ПК14б	Присъединяване към канализационната система	%	100,00%	100,00%	0,00%	Да	Да	БД договори присъединяване	Не	-
ПК15а	Ефективност на персонала за услугата доставяне на вода на потребителите	бр/1000 СВО	3,22	2,87	10,87%	Да	Да	ГИС БД персонал	Не	-
ПК15б	Ефективност на персонала за услугите отвеждане и пречистване	бр/1000 СКО	1,31	1,31	0,00%	Да	Да	ГИС БД персонал	Не	-
Общ брой отчетени изпълнени нива на ПК						17	20		0	
Общ брой отчетени неизпълнени нива на ПК						9				

- ВиК операторът е отчетел изпълнение на **17** показателя за качество спрямо заложените нива в одобрения бизнес план (разчет).

- Отчетените стойности на следните **10** показателя за качество, за които се отчита изпълнение на заложеното в бизнес плана ниво, са докладвани от регистри или бази данни, които отсъстват или са недоказани от дружеството, респективно данните не са достоверни: **ПК1, ПК7а, ПК10, ПК11д, ПК12г, ПК12е, ПК14а, ПК14б, ПК15а и ПК15б.**

- Отчетените стойности на **ПК5**, за които се отчита изпълнение на заложеното в бизнес плана ниво се потвърждават от Регистър на Активите в модул на ПП „ВиК Център“. Стойностите на променливите се приемат за достоверни, въпреки че същите следва да се отчитат и в ГИС, която отсъства.

- ВиК операторът не е отчетел изпълнение на **9** показателя за качество спрямо заложените нива в одобрения бизнес план (разчет).

- Отчетените стойности на следните **9** показателя за качество, за които се отчита неизпълнение на заложеното в бизнес плана ниво, са докладвани от регистри или бази данни, които отсъстват или са недоказани от дружеството, респективно данните не са достоверни: **ПК3, ПК4а, ПК4б, ПК6, ПК9, ПК11г, ПК12а, ПК12б и ПК12д.**

Крайната оценка за качеството на информация за ПК се формира от:

- Оценката на степента на внедряване на регистъра / базата данни и на изискуемите общи и специфични характеристики, от които се докладват променливи, участващи в изчислението на ПК(оценка на ниво внедряване); и

- Оценката на надеждността на данните за съответните променливи, участващи в изчислението на ПК(оценка на ниво променливи).

Таблица 7

ПК	Параметър	Качество на информацията					
		Оценка ВиК оператор		Оценка КЕВР			
		Разчет	Отчет	Регистри и БД	Променливи	Крайна оценка	
ПК1	Ниво на покритие с водоснабдителни услуги	1	1	4	1	4	липса на информация
ПК2а	Качество на питейната вода в големи зони на водоснабдяване	1	1	2	1	2	средно
ПК2б	Качество на питейната вода в малки зони на водоснабдяване	1	1	2	1	2	средно
ПК2в	Мониторинг на качеството на питейната вода	1	1	2	1	2	средно
ПК3	Непрекъснатост на водоснабдяването	1	4	3	1	3	лошо
ПК4а	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	4	4	3	1	3	лошо
ПК4б	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	1	1	4	1	4	липса на информация
ПК5	Аварии по водопроводната мрежа	4	4	2	1	2	средно
ПК6	Налиягане във водоснабдителната система	4	4	3	1	3	лошо
ПК7а	Ниво на покритие с услуги по отвеждане на отпадъчни води	1	1	4	1	4	липса на информация
ПК7б	Ниво на покритие с услуги по пречистване на отпадъчни води	-	-	-	-	-	-
ПК8	Качество на отпадъчните води	1	1	3	1	3	лошо
ПК9	Аварии на канализационната мрежа	4	4	2	1	2	средно
ПК10	Наводнения в имоти на трети лица, причинени от канализацията	4	1	3	1	3	лошо
ПК11а	Енергийна ефективност за дейността по доставяне на вода на потребителите	1	1	2	1	2	средно
ПК11б	Енергийна ефективност за дейността по пречистване на отпадъчни води	-	-	-	-	-	-
ПК11в	Оползотворяване на утайките от ПСОВ	-	-	-	-	-	-

ПК11г	Рехабилитация на водопроводната мрежа	4	4	3	1	3	лошо
ПК11д	Активен контрол на течовете	4	4	3	1	3	лошо
ПК12а	Ефективност на разходите за услугата доставяне на вода на потребителите	4	4	4	1	4	липса на информация
ПК12б	Ефективност на разходите за услугата отвеждане на отпадъчни води	4	4	4	1	4	липса на информация
ПК12в	Ефективност на разходите за услугата пречистване на отпадъчни води	-	-	-	-	-	-
ПК12г	Събираемост	4	4	4	1	4	липса на информация
ПК12д	Ефективност на привеждане на водомерите в годност	4	4	3	1	3	лошо
ПК12е	Ефективност на изграждане на водомерното стопанство	4	4	3	1	3	лошо
ПК13	Срок за отговор на писмени жалби на потребителите	1	1	1	1	1	добро
ПК14а	Присъединяване към водоснабдителната система	1	1	4	1	4	липса на информация
ПК14б	Присъединяване към канализационната система	1	1	4	1	4	липса на информация
ПК15а	Ефективност на персонала за услугата доставяне на вода на потребителите	4	4	3	1	3	лошо
ПК15б	Ефективност на персонала за услугите отвеждане и пречистване	4	4	3	1	3	лошо

Индивидуална оценка на изпълнението на всеки показател за качество на ВиК услугите за 2022 г. по реда на чл. 38 от НРКВКУ

При определянето на оценката на изпълнение на ПК се отчитат данните за разчет 2021 г. и 2022 г., и отчет за 2022 г., като в случаите на прогнозирано в бизнес плана влошаване на нивото по даден ПК за 2022 г. спрямо предходната 2021 г. или запазване на същото (нулева стъпка) се вземат предвид и отчетите за базовата 2020 г. и прогнозираните крайни цели за 2026 г. Оценката на изпълнение се съобразява с изискванията на чл. 37, ал. 2 от НРКВКУ. Оценката на изпълнение на ПК е представена в следващата таблица:

Таблица 8

ПК	Параметър	Разчет 2021 г.	Стойност 2022 г.		Отчет 2020 г.	Разчет 2026 г.	Одобре на стъпка (ОСп)	Реална стъпка (РСп)	Изпълнение на одобрена стъпка (ПШп), %	Оценка на изпълнение с ПК без аномалии	Оценка на изпълнение с оценени аномалии	Оценка на изпълнение ПК с влияние оценка
			Разчет	Отчет								
ПК1	Ниво на покритие с водоснабдителни услуги	100,00%	99,88%	100,00%	99,88%	100,00%	0,12%	0,00%	-	-	добро	пълно
ПК2а	Качество на питейната вода в мрежата	99,32%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	-0,68%	-0,68%	100,00%	добро	добро	добро
ПК2б	Качество на питейната вода в мрежата	98,35%	98,87%	100,00%	98,87%	99,10%	-0,52%	-1,65%	317,31%	добро	добро	добро
ПК2в	Мониторинг на качеството на водоснабдителни услуги	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	0,00%	0,00%	-	-	добро	добро
ПК3	Непрекъснатост на водоснабдителни услуги	1,007	1,095	1,203	1,097	1,090	-0,09	-0,20	-	-	пълно	пълно
ПК4а	Общи загуби на вода във водоснабдителната мрежа	9,80	19,03	19,83	19,12	17,13	-9,23	-10,03	-	-	пълно	пълно
ПК4б	Общи загуби на вода във водоснабдителната мрежа	50,12%	65,24%	66,30%	66,14%	64,98%	-15,12%	-16,18%	-	-	пълно	пълно
ПК5	Аварии по водопроводната мрежа	55,36	84,91	60,37	85,38	67,41	-29,55	-5,01	-	-	добро	добро
ПК6	Налигане във водоснабдителната мрежа	80,95%	50,00%	0,00%	50,00%	57,14%	30,95%	80,95%	-	-	пълно	пълно
ПК7а	Ниво на покритие с услуги по отвеждане на отпадъчни води	60,14%	61,98%	63,00%	60,36%	61,96%	-1,84%	-2,86%	155,43%	добро	добро	пълно
ПК7б	Ниво на покритие с услуги по пречистване на отпадъчни води	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ПК8	Качество на отпадъчните води	94,64%	100,00%	100,00%	0,00%	100,00%	-5,36%	-5,36%	100,00%	добро	добро	добро
ПК9	Аварии на канализационната мрежа	30,36	48,15	59,26	48,15	31,48	-17,79	-28,90	-	-	пълно	пълно
ПК10	Наводнения в имоти на трети лица, причинени от водоснабдителни услуги	0,839	2,531	1,683	2,533	0,836	-1,692	-0,844	-	-	средно	средно
ПК11а	Енергийна ефективност за водоснабдителни услуги	0,052	0,019	0,014	0,019	0,019	0,03	0,04	115,15%	добро	добро	добро
ПК11б	Енергийна ефективност за водоснабдителни услуги	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ПК11в	Оползотворяване на утайките от ПСОВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ПК11г	Рехабилитация на водопроводната мрежа	0,54%	0,24%	0,22%	0,00%	0,46%	0,30%	0,32%	-	-	средно	средно
ПК11д	Активен контрол на течовете	0,89%	0,94%	0,94%	0,94%	1,25%	-0,05%	-0,05%	100,00%	добро	добро	добро
ПК12а	Ефективност на разходите за водоснабдителни услуги	1,08	1,05	0,87	1,04	1,06	0,03	0,21	-	-	-	-
ПК12б	Ефективност на разходите за водоснабдителни услуги	1,05	1,06	0,95	1,54	1,14	-0,01	0,10	-	-	-	-
ПК12в	Ефективност на разходите за водоснабдителни услуги	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ПК12г	Събираемост	97,57%	98,49%	97,87%	98,03%	98,96%	-0,92%	-0,30%	32,61%	лошо	лошо	пълно
ПК12д	Ефективност на привеждане на водомерите в годност	14,02%	7,56%	1,66%	4,73%	7,64%	6,46%	12,36%	-	-	пълно	пълно
ПК12е	Ефективност на изграждане на водомерното стопанство	42,20%	24,03%	41,67%	16,47%	54,06%	18,17%	0,53%	-	-	средно	средно
ПК13	Срок за отговор на писмени жалби на потребителите	100,00%	55,56%	80,00%	38,89%	100,00%	44,44%	20,00%	-	-	средно	средно
ПК14а	Присъединяване към водоснабдителната мрежа	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	0,00%	0,00%	-	-	добро	пълно
ПК14б	Присъединяване към канализационната система	100,00%	100,00%	100,00%	-	100,00%	0,00%	0,00%	-	-	добро	пълно
ПК15а	Ефективност на персонала за водоснабдителни услуги	3,43	3,22	2,87	3,22	3,19	0,21	0,56	266,67%	добро	добро	добро
ПК15б	Ефективност на персонала за канализационни услуги	1,39	1,31	1,31	1,32	1,31	0,08	0,08	100,00%	добро	добро	добро

Размер на коефициент Q_e по смисъла на чл. 6, т. 2 от НРЦВКУ за 2022 г.

При определянето на коефициента Q_e се съобразяват изискванията по т. 9.2.а от

Указания НРЦВКУ. Дружеството е получило компенсации за потребена електрическа енергия общо в размер от 9 300,32 лв. за 2022 г., от които 1 489,61 лв. за периода на действие на наложения с Решение на Народното събрание от 16.12.2021 г. мораториум върху цените на ВиК услугите или за периода януари - март от 2022 г. Коефициентът, изчислен като съотношение от общо получените компенсации за 2022 г., с приспаднати компенсации за периода на действие на мораториума, спрямо общо направените разходи за електрическа енергия - в размер от 23 413 лв., за 2022 г. е 0,3336. С писмо, с вх. № В-17-02-7 от 03.11.2023 г. дружеството е представило информация относно изплатените компенсации потребена електрическа енергия през 2022 г.

Обобщение на данните за изразходвана електроенергия за услугата доставяне на вода на потребителите:

Таблица 9

Параметър	Обобщена справка за услугата доставяне на вода на потребителите									
	Количество, кВтч		Разход, хил.лв.		Средна цена на ел.енергия, лв/МВтч		Общо изплатена компенсация	коэффициент компенсация	Разход след компенсация	Средна цена след компенсация
	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет	разчет по БП	отчет				
Общо изразходвана електроенергия	42 027	32 837	15	20	363,15	624,27	7	0,3336	14	416,01
Електроенергия, произведена от собствени източници	0	0	0	0	0,00	0,00				
Изразходвана електроенергия от свободен пазар	42 027	32 837	15	20	363,15	624,27	7	0,3336	14	416,01
Разходи за електроенергия, включени в коефициента Qp			0	0			0	0,3336	0	0,00
Параметър	Разчет (Р)	Отчет (О)	Разлика Р-О	т. 9.2.а.3 от Указания НРЦВКУ	т. 9.2.а.4 от Указания НРЦВКУ	т. 9.2.а.5 от Указания НРЦВКУ		т. 9.2.а.6 от Указания НРЦВКУ		
				да	не	не	Преизчисление	не		
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсации, кВтч	42 027	32 837	9 190					31 960		
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсации, хил. лв.	15	14	2					13		
Средна цена на ел.енергия от свободен пазар, с приспаднати компенсации, лв/МВтч	363,15	416,01	-52,86					416,01		
Вода на входа на системата АЗ, м ³	2 256 897	2 313 819	56 922					2 252 023		
Продадена фактурирана вода iA10, м ³	784 577	779 702	-4 875					779 702		
Неносеща приходи вода iA21, м ³	1 472 321	1 534 117	61 796					1 472 321		
Дължина мрежа iC8, км	212	212	0					212		
ПК4а, м³/км/д	19,03	19,83	-0,799					19,03		
ПК11а кВтч/м³	0,019	0,014	0,004					0,014		
Изразходвана електроенергия от свободен пазар, с приспаднати компенсации и разходи за електроенергия, включени в Qp, хил. лв.	15	14	2	2	-	-	13	-		

Дружеството не използва електроенергия за технологични нужди за услугата отвеждане на отпадъчни води.

При определянето на коефициента Qe се съобразяват изискванията по т. 8, т. 9.2.а и т. 52.2. от Указания НРЦВКУ. Бизнес планът на дружеството е одобрен от КЕВР с решение № БП-Ц-31 от 30.12.2022 г., в сила от 01.01.2023 г. В тази връзка разликата между одобрените разходи и действително извършените разходи е преизчислена пропорционално за периода на прилагане на новия бизнес план (0 месеца). Във връзка с гореизложеното, не се изчислява коефициент Qe.

Таблица 10

Описание	Доставяне	Отвеждане	Пречистване	Доставяне непитейни качества	Доставяне на Друг ВиКО
Разлика между одобрените и действително извършените разходи за електроенергия с приспаднати разходи за Qp и компенсации	-	-	-	-	-
Разлика между одобрените и действително извършените разходи за електроенергия с приспаднати разходи за Qp и компенсации, преизчислени за периода на влизане в сила на бизнес плана	-	-	-	-	-
Признати годишни разходи за съответната ВиК услуга 2024 г.	-	-	-	-	-
Коефициент Qe	-	-	-	-	-

Изказвания по т.6.:

Докладва И. Касчиев. През тази година работната група от дирекция „Водоснабдяване и канализация“ е извършила проверка на изпълнението на бизнес плановете на всички публични дружества (24 бр.). Девет от тях са посетени на място, а другите са проверени по документи.

В рамките на извършените проверки е оценено нивото на внедряване на изискуемите от Комисията информационни регистри и бази данни. Проверени са получените компенсации за потребена електроенергия. Извършени са проверки на избрани обекти от ремонтна и инвестиционна програма, за да се установи дали се поддържат досиета на обектите, включително изискуемата техническа и икономическа документация и начина на осчетоводяване.

Проверени са отчетените от дружествата инвестиции, както в техните инвестиционни програми, така и проектите по ОП „Околна среда“ и съответно е проверено как са осчетоводени тези инвестиции. Проверено е как са разпределени непреките оперативни разходи по услуги и системи. Извършени са и конкретни проверки на конкретни категории оперативни разходи, включително консултантски и съдебни.

Извършена е проверка на отчетените от дружествата разходи, влизащи в коефициента Qp за експлоатация на нови обекти или осъществяване на нови дейности спрямо прогнозните в бизнес плана. За дружествата, които са проверени на място е извършена и проверка на прилагането на утвърдените цени на ВиК услуги чрез представяне на фактури на произволно избрани потребители.

На всички дружества са връчени констативни протоколи, като тяхната структура и съдържание е описана в Раздел I от настоящия доклад. Дружествата са дали становища по тези КП. В индивидуалните раздели в доклада по дружества е представена подробна информация за препоръките на работната група и становищата на ВиК операторите. В Раздел II от доклада е представена информация за използвания подход и изискванията при оценката на качеството на информация, оценката на изпълнението на нивата на показателите за качество и определянето на коефициенти Qp и новия коефициент Qe, който влиза за първи път от тази година. В Раздел III и в Раздел IV са индивидуалните данни за всяко едно от проверените дружества: в Раздел III на място, а в Раздел IV по документи.

И. Касчиев каза, че извън информацията, която е посочена в доклада иска да посочи, че проверките на ВиК операторите се извършват от на практика почти целия състав на дирекция „Водоснабдяване и канализация“, като това е в паралел с всички текущи задачи. Проверките са извършени качествено и в срок и затова иска да изкаже благодарност на експертите от дирекцията и на началниците на отделите за създадената добра организация.

В този доклад има един изцяло нов елемент. Това е новият коефициент Qe, който се прилага, след като на 06.10.2023 г. в „Държавен вестник“ са обнародвани промените в Наредбата за регулиране на цените на ВиК услугите. На 10.11.2023 г. са приети изменените указания по нейното прилагане. И. Касчиев каза, че иска да изкаже своите

благодарности към г-жа С. Маринова - началник на отдел „Цени и бизнес планове- водоснабдителни и канализационни услуги“, благодарение на която дирекцията е в състояние да приложи новия коефициент Q_e след приключване на плановите проверки. Тя е човекът, който е извършил необходимите анализи, симулации и изчисления, така че този коефициент да бъде концептуално изяснен, адекватно формулиран, да може да бъде изчислен в настоящия доклад и приложен в процедурата за изменение на цените, която предстои да започне.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 23, ал. 1 във връзка с чл. 21, ал. 4 и чл. 24, ал. 2 от ЗРВКУ и чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги, приета с решение по т. 3 от Протокол № 345 от 10.11.2023 г. на КЕВР, работната група предлага на Комисията да вземе следното решение:

1. Да приеме настоящия доклад.

2. Докладът да бъде публикуван на интернет страницата на КЕВР.

Ив. Н. Иванов обърна внимание, че докладът е 226 стр. и е изключително подробен. Прави впечатление, че нито при дружествата, които са проверени на място, нито при проверката по документи е включено „Софийска вода“ АД. Коя е причината за това?

И. Касчиев отговори, че се проверяват само дружества, които имат одобрени бизнес планове през 2022 г. „Софийска вода“ АД няма одобрен бизнес план за миналата година.

Ив. Н. Иванов каза, че няма и внесен такъв.

И. Касчиев отговори, че мината седмица „Софийска вода“ АД е внесло бизнес план за одобряване.

От страна на членовете на Комисията нямаше други въпроси и коментари по доклада.

Предвид гореизложеното, и на основание чл. 23, ал. 1 във връзка с чл. 21, ал. 4 и чл. 24, ал. 2 от ЗРВКУ и чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги, приета с решение по т. 3 от Протокол № 345 от 10.11.2023 г. на КЕВР,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад вх. № В-Дк-245 от 13.11.2023 г. относно планови проверки на ВиК оператори за изпълнение на одобрения бизнес план за 2022г.

2. Докладът относно планови проверки на ВиК оператори за изпълнение на одобрения бизнес план за 2022г. да бъде публикуван на интернет страницата на КЕВР.

В заседанието по **точка шеста** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов – за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за),

от които **два гласа** (Димитър Кочков и Пенка Трендафилова) на членове на Комисията със стаж във В и К сектора.

По т.7. Комисията разгледа доклад вх. № В-Дк-246 от 13.11.2023 г. относно **годишен доклад и сравнителен анализ на ВиК сектора за 2022 г.**

Съгласно чл. 30, ал. 1 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги (ЗРВКУ) Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) изготвя ежегоден доклад за извършената от нея дейност, както и за състоянието на ВиК сектора. Докладът се публикува на интернет страницата на Комисията, за което се съобщава най-малко в един централен всекидневник в 7-дневен срок от публикуването. Съгласно ал. 2 от същата разпоредба, докладът по ал. 1 съдържа сравнителен анализ на дейността на ВиК операторите по основните параметри на бизнес плановете, цените на ВиК услугите, определените от Комисията показатели и тяхното изпълнение.

Съгласно чл. 43, ал. 1 от Наредба за регулиране на качеството на ВиК услугите (НРКВКУ), Комисията изготвя и публикува по реда на чл. 30 ЗРВКУ в срок десет месеца след края на всяка календарна година годишен доклад за своята дейност и за качеството на ВиК услугите и състоянието на отрасъл ВиК. Ал. 2 от същата разпоредба посочва, че докладът по ал. 1 включва най-малко: индивидуален раздел за всеки един ВиК оператор с оценка на постигането по всеки един от показателите за качество на ВиК услугите, както и съответните препоръки (т. 1); сравнителна оценка на достигнатите нива на показателите за качество между ВиК операторите съгласно групите по чл. 23 (т. 2); информация за състоянието на отрасъл ВиК относно степента на постигане на всеки един от показателите за качество на ВиК услугите и тяхната устойчивост (т. 3); друга информация, посочена в нормативен акт (т. 4). Съгласно ал. 3, в срока по ал. 1 Комисията изготвя и публикува на своята интернет страница и обобщена информация за изпълнението на годишните индивидуални целеви нива на показателите за качество за всеки ВиК оператор.

Настоящият анализ, изготвен за целите на регулирането на ВиК услуги в съответствие с разпоредбите на чл. 30 от ЗРВКУ и чл. 43 от НРКВКУ, обхваща 2022 г., която е първата година от регулаторен период 2022-2026 г. Анализът с общ обем 143 страници, от които 79 страници текстова част (включително таблици и графики), и 3 бр. приложения с обем 64 страници в които са посочени конкретни данни по ВиК оператори. В рамките на анализа е посочена следната информация:

Глава I: Данни за ВиК оператори – посочена е информация за статута на ВиК услугите и активите във ВиК сектора; статута и изискванията към ВиК операторите; изискванията за управление на ВиК системите; групи ВиК оператори; нормативни изисквания за регулаторен период 2022-2026 г.; разглеждането от КЕВР на бизнес плановете и ценови заявления през 2022-2026 г.; данни за ВиК активи и данни за водни количества; перспективи пред ВиК сектора – представения през 2022 г. проект на нов Закон за водоснабдяване и канализация;

Глава II: Състояние на информационните източници на ВиК операторите - данни за изисквания за качеството на информация на отчетните данни, и обобщена информация по дружества за степента на внедряване и качеството на информация за съответните регистри и бази данни.

Глава III: Оценка на качество на информация и оценка на изпълнение на нивата на показателите за качество – представена е информация за извършените през 2023 г. проверки на дейността на ВиК операторите с одобрени бизнес плановете през 2022 г., изискванията за оценка на качеството на информация и оценката на изпълнение на показателите за качество.

Глава IV: Постигнати нива на показателите за качество на ВиК услугите –

представена е информация за всички показатели за качество общо за сектора, и по групи дружества, като е направено сравнение спрямо предходната 2021 г. Данни за отчетените от ВиК операторите конкретни нива на ПК са посочени в Приложение 2 (за тези с одобрени бизнес планове) и Приложение 3 (за тези без одобрени бизнес планове).

Глава V: Приходи, оперативни и капиталови разходи, дълготрайни активи, инвестиции – посочена е обобщена информация общо за сектора и по групи дружества за: приходи по услуги; структурата и разпределението на оперативните разходи по услуги; отчетна и балансова стойност, и натрупана амортизация на дълготрайните активи (по услуги, както и разпределение между собствени и публични активи, а за публичните активи – разпределение между изградени със средства на ВиК операторите и предоставени от АВиК или Общинските съвети за управление, общите отчетени инвестиции от всички дружества, както и получена информация за извършените инвестиции от други източници (ОПОС 2014-2020, ПУДООС, програма за развитие на селските райони).

В Приложение 1 е представена информация за групи ВиК оператори.

В Приложение 2: Индивидуални раздели за ВиК оператори с одобрени бизнес планове е посочена информация за оценка на степента на внедряване на изискуемите регистри и бази данни, информация за разчет/отчет на показателите за качество и оценка на качеството на информация, оценка на изпълнение на показателите за качество, изпълнение на одобрената инвестиционна програма, отчетени разходи по дейности и услуги (без амортизации, с приспаднати компенсации за изразходвана електроенергия).

В Приложение 3 е представена информация за постигнати нива на показатели за качество от дружества, които нямат одобрени бизнес планове.

Изказвания по т.7.:

Докладва И. Касчиев. Това е ежегоден доклад и от доста години има практика да се приема от Комисията и да се публикува на интернет страницата. Структурата на доклада следва вече утвърдената от предходни години: представя се подробна информация за изискванията към ВиК операторите, приетите бизнес планове през изминалата година, състоянието на информационните източници и качеството на информация, извършените проверки, подробна информация в табличен и графичен вид за постигнатите от сектора нива на всички показатели за качество на ВиК услугите, подробни данни за приходи, оперативни и капиталови разходи, дълготрайни активи, инвестиции. Всяка година се иска информация за отчетените инвестиции във ВиК сектора и от други източници на финансиране, включително от ОП „Околна среда“, Програма за развитие на селските райони и др. Тази година от МРРБ не са представени данни за извършените инвестиции от държавния бюджет. В приложение е представена информация за ВиК дружествата. В Приложение № 1 са групите оператори, които са определени от Комисията. В Приложение № 2 има индивидуални раздели на ВиК операторите с одобрени бизнес планове. В Приложение № 3 е представена информация за достигнатите нива на качеството от дружествата, които за 2022 г. нямат одобрени бизнес планове.

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 35, ал. 6, т. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, и във връзка с чл. 30 от ЗРВКУ и чл. 43 от НРКВКУ, работната група предлага на КЕВР да вземе следните решения:

1. Да разгледа и приеме настоящия доклад.
2. Да разгледа и приеме годишен доклад и сравнителен анализ на ВиК сектора за 2022 г.
3. Годишен доклад и сравнителен анализ на ВиК сектора за 2022 г. да бъде публикуван на интернет страницата на Комисията.

Ив. Н. Иванов каза, че това е ангажимент на Комисията, който в края на всяка

година се изпълнява. Годишният доклад е един обемист документ от 143 стр. и е изисквал сериозна работа от страна на дирекция „Водоснабдяване и канализация“.

П. Трендафилова каза, че иска да поздрави цялата дирекция за този огромен труд, който е вложен. Това е полезен документ за всеки, който има интерес към сектора. Вече пета година се изискват регистри и база данни, но все още има много недоказани и отсъстващи такива. Дали е споделяно какви са проблемите, когато са извършвани проверки? За някои неща дори няма нужда от инвестиции, а са въпрос на организация.

С. Маринова отговори, че има конкретни случаи, при които даден регистър е оценен с *недоказан*. Такъв е базата данни с персонала. Една от основните причини се дължи на това, че Комисията изисква от дружествата да изградят единна база данни и има конкретни изисквания как трябва да се води информацията в нея, нива на достъп и конкретен персонал, който е зает да обслужва съответната база данни. Тъй като голяма част от операторите поддържат две отделни системи с различна част от специфичните характеристики в системите, те не проявяват инициатива да внедрят единна система, което след това би довело до акумулиране на грешки при отчитане на данните за Комисията. Затова продължат да се оценяват по този начин. Има идея да се изиска да направят конкретна база данни в Ексел, тъй като това е допустимо по стандартите и изискванията на Комисията. Поддържането на информацията е едно от изискванията, които са заложени регулаторно с Наредбата. В общи линии това са проблемите и затова все още съществуват такива регистри и база данни.

П. Трендафилова каза, че преди време дори е говорено да се уеднаквят длъжностните характеристики за всички длъжности по щатни разписания. Сега дейностите на служителите се водят с едно име, а се извършват различни неща. Трябва да се предприеме нещо, ако може би има и нужда от методологична помощ от страна на Комисията.

И. Касчиев каза, че е положителната новина, че се вижда прогрес в дружествата. Дълги години е имало изцяло липсващи географски информационни системи и не е имало регистри на активите. Сега много дружества са започнали да внедряват подобни системи. Голям прогрес се отчита с регистрите на аварийните дейности, които са почти изцяло внедрени. От дружествата вече генерират и работни карти за всеки аварийен ремонт, т.е. има много по-лесна проследимост на това какво е вложено, какво е извършено, как е отчетено. Продължава да има проблеми с базите данни за персонала и с информацията за водомерите на сградни отклонения. Много от дружествата поддържат регистрите на водомерите в системите за фактуриране и те нямат необходимите възможности да генерират адекватните данни. Има проблем с тези водомери и с данните за тях. Тази информация се проверява ежегодно и това е стимул за дружествата да се подобряват.

Ив. Н. Иванов каза, че е прегледал проекта за информацията, която ще се публикува на сайта на Комисията по повод на Годишния доклад и сравнителния анализ и също му е направило впечатление, че се дава една положителна оценка за напредък на всички дружества по отношение изпълнението на показателите за качество. „Софийска вода“ АД е без одобрен бизнес план, но в Приложение № 3 и за това дружество е направен такъв анализ. Вижда се, че има подобрение на показателите за качество. Нали така?

И. Касчиев каза, че за дружествата без одобрен бизнес план не са проверявани колко са надеждни и правилно отчетени данните. Просто е представено това, което е отчетено.

Ив. Н. Иванов каза, че в това, което е представено като постигнати нива има прогрес спрямо предходни години.

И. Касчиев отговори, че вероятно е така, но не може да потвърди.

От страна на членовете на Комисията нямаше други въпроси и коментари по доклада.

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 35, ал. 6, т. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, и във връзка с чл. 30 от ЗРВКУ и чл. 43 от НРКВКУ,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад вх. № В-Дк-246 от 13.11.2023 г. относно годишен доклад и сравнителен анализ на ВиК сектора за 2022 г.
2. Приема годишен доклад и сравнителен анализ на ВиК сектора за 2022 г.
3. Годишният доклад и сравнителният анализ на ВиК сектора за 2022 г. да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

В заседанието по **точка седма** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов – за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Димитър Кочков и Пенка Трендафилова) на членове на Комисията със стаж във В и К сектора.

По т.8. Комисията, на **закрито заседание, проведено на 16.11.2023 г., Комисията за енергийно и водно регулиране, установи следното:**

Административното производство е образувано във връзка с постъпила в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) молба с вх. № Е-14-38-1 от 13.01.2023 г. от синдика на „Техеко Енерджи“ АД (с предишно наименование „ТЕЦ Свищов“ АД) – в несъстоятелност, с искане за прекратяване на лицензия № Л-122-03 от 23.04.2003 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и на лицензия № Л-417-15 от 21.10.2013 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“. За проучване на обстоятелствата, посочени в молбата и приложенията към нея, са сформирани работни групи със Заповед № 3-Е-62 от 07.02.2023 г. и Заповед № 3-Е-33 от 24.01.2023 г., изменена с Заповед № 3-Е-90 от 08.03.2023 г. на председателя на КЕВР.

При извършеното проучване на обстоятелствата по образуваната преписка, се установи следното:

В молба с вх. № Е-14-38-1 от 13.01.2023 г. синдикът на „Техеко Енерджи“ АД – в несъстоятелност, е посочил, че с Решение № 260116 от 25.11.2022 г., постановено по т.д. № 266 от 2017 г., по описа на Окръжен съд – Стара Загора, дружеството е обявено в несъстоятелност. В тази връзка, с писмо с изх. № Е-14-38-1 от 01.02.2023 г. КЕВР е поискала от Окръжен съд – Стара Загора заверен препис на посоченото съдебно решение, както и информация дали същото е влязло в законна сила. С писмо с вх. № Е-14-38-1 от 13.02.2023 г. Окръжен съд – Стара Загора е предоставил заверен препис на Решение № 260116 от 25.11.2022 г. по т.д. № 266 от 2017 г., с отбелязване, че същото е влязло в законна сила на 05.12.2022 г.

„Техеко Енерджи“ АД – в несъстоятелност, с ЕИК 130564043, със седалище и адрес на управление: гр. Стара Загора, п.к. 6000, бул. „Патриарх Евтимий“ № 112, е титуляр на лицензия № Л-122-03 от 23.04.2003 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и на лицензия № Л-417-15 от 21.10.2013 г. за дейността „търговия с

електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Според Решение № Л-122 от 23.04.2003 г. на КЕВР лицензия № Л-122-03 от 23.04.2003 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ е издадена за срок от 20 години, считано от датата на придобиване на имуществото, с което се осъществява лицензионната дейност. Тази сделка е вписана в Имотния регистър към Агенцията по вписванията на 27.05.2003 г. съгласно справка за вписвания, отбелязвания и заличавания по партидата на „Техеко Енерджи“ АД – в несъстоятелност. В този смисъл, срокът на лицензия № Л-122-03 от 23.04.2003 г. изтича на 27.05.2023 г., поради което на 28.05.2023 г. същата се счита за прекратена.

Лицензия № Л-417-15 от 21.10.2013 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ е издадена за срок от 10 години. В този смисъл, същият изтича на 21.10.2023 г., поради което на 22.10.2023 г. лицензия № Л-417-15 от 21.10.2013 г. се счита за прекратена.

Съгласно чл. 55, ал. 3 от Закона за енергетиката (ЗЕ), лицензията се прекратява при изтичане срока на лицензията, освен в случаите по чл. 56 от същия закон. Условието и редът за издаване, изменение, допълнение, прекратяване и отнемане на лицензии, са определени в Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). Съгласно чл. 70, ал. 3 от НЛДЕ лицензията се прекратява без решение на комисията при изтичане на срока, за който е издадена.

В допълнение, синдикът на „Техеко Енерджи“ АД посочва, че дружеството е с прекратена дейност и не работи от 01.08.2016 г. В тази връзка, с писмо с изх. № Е-14-38-1 от 09.11.2023 г. КЕВР е изисквала информация от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) за периода, в който електрическата централа, собственост на „Техеко Енерджи“ АД – в несъстоятелност, не е работила, както и становище относно необходимостта от работата на електрическата централа с оглед сигурността на електроенергийната система на Р България. С писмо с вх. № Е-14-38-1 от 10.11.2023 г. ЕСО ЕАД е посочило, че съгласно електромерните данни на оператора на електропреносната мрежа за периода от 23.05.2016 г. до 10.11.2023 г., включително, посочената електрическа централа не е произвеждала електрическа енергия. ЕСО ЕАД посочва, също, че сигурността на електроенергийната система е гарантирана в реално време от автоматиките и релейните защиты, както и от допълнителните услуги, без участието на електрическата централа, собственост на „Техеко Енерджи“ АД – в несъстоятелност. Според електропреносния оператор дългосрочната оценка на адекватността на българската електроенергийна система показва, че и без тази електрическа централа електроенергийната сигурност на страната е обезпечена.

Изказания по т.8.:

Докладва Р. Методиева. В КЕВР е постъпила молба от 13.01.2023 г. от синдика на „Техеко Енерджи“ АД с искане за прекратяване на лицензията на дружеството за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Синдикът на дружеството е представил и решение на Окръжен съд – Стара Загора, че дружеството е обявено в несъстоятелност, което е влязло в сила.

Според Решение № Л-122-03 от 23.04.2003 г. на КЕВР, лицензията на дружеството за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ е издадена за срок от 20 години, считано от датата на придобиване на имуществото, с което се осъществява лицензионната дейност. Тази сделка по придобиване е вписана в Имотния регистър към Агенцията по вписванията на 27.05.2003 г. съгласно справка за вписвания, отбелязвания и заличавания по партидата на „Техеко Енерджи“ АД – в несъстоятелност. В този смисъл, срокът на лицензия за производство на електрическа и топлинна енергия изтича на

27.05.2023 г., поради което на 28.05.2023 г. същата се счита за прекратена.

Лицензията за дейността „търговия с електрическа енергия“ е издадена за срок от 10 години. В този смисъл, същият изтича на 21.10.2023 г., поради което на 22.10.2023 г. лицензията се счита за прекратена.

В допълнение, синдикът на „Техеко Енерджи“ АД посочва, че дружеството е с прекратена дейност и не работи от 01.08.2016 г. Съгласно изискана информация от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, електрическата централа, собственост на „Техеко Енерджи“ АД – в несъстоятелност, не е работила, както и становище относно необходимостта от работата на електрическата централа с оглед сигурността на електроенергийната система на Р България. ЕСО ЕАД е посочило, че съгласно електромерните данни на оператора на електропреносната мрежа за периода от 23.05.2016 г. до 10.11.2023 г., включително, електрическата централа на дружеството не е произвеждала електрическа енергия. ЕСО ЕАД посочва, също, че сигурността на електроенергийната система е гарантирана в реално време от автоматиките и релейните защиты, както и от допълнителните услуги, без участието на електрическата централа, собственост на „Техеко Енерджи“ АД – в несъстоятелност. Според електропреносния оператор дългосрочната оценка на адекватността на българската електроенергийна система показва, че и без тази електрическа централа електроенергийната сигурност на страната е обезпечена.

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 55, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 70, ал. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага на Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да приеме решение, с което да установи, че лицензия № Л-122-03 от 23.04.2003 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ е прекратена, считано от 28.05.2023 г., както и че лицензия № Л-417-15 от 21.10.2013 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ е прекратена, считано от 22.10.2023 г.

Р. Методиева прочете и диспозитива на решението:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Установява, че лицензия № Л-122-03 от 23.04.2003 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, издадена на „Техеко Енерджи“ АД – в несъстоятелност, с ЕИК 130564043, със седалище и адрес на управление: гр. Стара Загора, п.к. 6000, бул. „Патриарх Евтимий“ № 112, е прекратена, считано от 28.05.2023 г.

2. Установява, че лицензия № Л-417-15 от 21.10.2013 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, издадена на „Техеко Енерджи“ АД – в несъстоятелност, с ЕИК 130564043, със седалище и адрес на управление: гр. Стара Загора, п.к. 6000, бул. „Патриарх Евтимий“ № 112, е прекратена, считано от 22.10.2023 г.

Ив. Н. Иванов каза, че тази точка е включена като последна в дневния ред. Това е направено, защото Комисията е искала поне малко да компенсира огромното закъснение за вземане на това решение. Молбата, която е входирана в КЕВР от синдика на „Техеко Енерджи“ АД е с дата 13.01.2023 г. Ив. Н. Иванов каза, че не знае в кой кабинет и на кое бюро са били тези материали, но се е стигнало до скандалната ситуация да бъде посетен от представител на дружеството, който е изказал възмущението си от това забавяне. Ив. Н. Иванов допълни, че споделя това възмущение и е казал на длъжностните лица от двете дирекции, че това е абсолютно безобразие. Тази молба е била прехвърляна десет месеца

от кабинет в кабинет. От дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ докладът и проектът на решение са представени в дирекция „Правна“ през м. април и оттогава те са престояли в дирекция „Правна“. Ив. Н. Иванов каза, че иска да предупреди дирекция „Правна“, че трябва внимателно да прегледа дали има закъснели преписки и своевременно да се произнесе с доклади и проекти на решения към Комисията по тях, защото иначе ще започне налагане на административни наказания. Срамът се поема от председателя на Комисията, но той не е в състояние да има пред себе си регистри и да гледа какво и кога е пристигнало в КЕВР. Ив. Н. Иванов каза, че това закъснение от десет месеца наистина го е накарало да се почувства страшно неудобно пред хората, които са го посетили, за да попитат какво се случва. През януари се иска от Комисията да се каже какво се случва с двете лицензии. През ноември те вече са изтекли, вместо още през февруари да има произнасяне с решение за прекратяване. Сега КЕВР се произнася с констативно решение – едната лицензия е изтекла през м. април, а другата е изтекла през м. октомври. Това трябва да се чуе добре от представителите на работната група, които участват в заседанието.

От страна на членовете на Комисията нямаше други въпроси и коментари по доклада.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 55, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 70, ал. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-1364 от 15.11.2023 г. относно прекратяване на лицензия № Л-122-03 от 23.04.2003 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и лицензия № Л-417-15 от 21.10.2013 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, издадени на „Техеко Енерджи“ АД.

2. Установява, че лицензия № Л-122-03 от 23.04.2003 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, издадена на „Техеко Енерджи“ АД – в несъстоятелност, с ЕИК 130564043, със седалище и адрес на управление: гр. Стара Загора, п.к. 6000, бул. „Патриарх Евтимий“ № 112, е прекратена, считано от 28.05.2023 г.

3. Установява, че лицензия № Л-417-15 от 21.10.2013 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, издадена на „Техеко Енерджи“ АД – в несъстоятелност, с ЕИК 130564043, със седалище и адрес на управление: гр. Стара Загора, п.к. 6000, бул. „Патриарх Евтимий“ № 112, е прекратена, считано от 22.10.2023 г.

В заседанието по **точка осма** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов – за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Александър Йорданов, Благой Голубарев) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

I. Приема доклад с вх. № Е-Дк-1358 от 13.11.2023 г. относно заявление от „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД за одобряване на Общи условия за продажба на електрическа енергия при условията на доставка от последна инстанция на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД.

II. Дава задължителни указания на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД във връзка със следните разпоредби от представения от дружеството с писмо вх. № Е-13-49-20 от 25.10.2023 г. проект на Общи условия за продажба на електрическа енергия при условията на доставка от последна инстанция на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД:

1.1. Член 1, т.10 да придобие редакция: „Координатор на балансираща група“ е лице, на което е издадена лицензия за някоя от дейностите пренос, разпределение, търговия, обществена доставка или доставка от последна инстанция на електрическа енергия и отговарящо на условията за финансово гарантиране на сключваните от него сделки, на изискванията, определени в правилата за търговия с електрическа енергия, и което е регистрирано от оператора на електропреносната мрежа - за настоящите Общи условия означава „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД.“;

1.2. Член 4, т. 4 да придобие следната редакция: „Условията, свързани с фактуриране и плащане“;

1.3. Раздел VIII да придобие редакция: „Фактуриране и плащане“;

1.4. Член 14 да отпадне;

1.5. Член 15, ал. 1 да придобие редакция: „В случай че Клиентът не заплати в срока по чл. 13, ал. 2 дължими от него суми на ЕВН ЕС-ДПИ, ЕВН ЕС-ДПИ има право да поиска от оператора на електроразпределителната мрежа да преустанови снабдяването с електрическа енергия до съответния Обект/и на Клиента.“;

1.6. Член 21 да придобие редакция: „Клиент, който не изпълни задължението си за плащане в срок на дължими на ЕВН ЕС-ДПИ суми, дължи на ЕВН ЕС-ДПИ неустойка в размер на законната лихва за забава върху неизплатената сума, считано от деня на забавата, до пълното изплащане на дължимата сума.“;

1.7. Член 25, ал. 1 да придобие редакция: „Всякакви документи, включително съобщения, уведомления и други, свързани с настоящите Общи условия, ще бъдат разменяни на адреса за кореспонденция, включително и електронен, посочен в заявлението за започване на продажбата, а в случаите когато Клиентът не е попълнил такова заявление - на адреса и/или електронния адрес и/или телефонния номер, фигуриращ в клиентската база данни на ЕВН ЕС - ДПИ.“.

2. Дава задължителни указания на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД във връзка със следните разпоредби от представения от дружеството с писмо вх. № Е-13-49-20 от 25.10.2023 г. проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, в качеството му на доставчик от последна инстанция:

2.1. Член 10, ал. 1 да придобие редакция: „Отговорът се дава в писмена форма, след изясняване на фактите и обстоятелствата от значение за разглеждания случай.“;

2.2. В проекта на Правила за работа с потребители на енергийни услуги на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, в качеството му на доставчик от последна инстанция да се включи разпоредбата: „Лицето, получило статут на уязвим клиент в съответствие с Закона за социалното подпомагане и подзаконовите нормативни актове по прилагането му, подава заявление в специализираните звена за работа с клиенти, като предоставя към него и необходимите документи, доказващи ползването на целеви помощи за електрическа енергия.“.

3. Определя на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД срок до 30.11.2023 г., в който дружеството следва да изпълни задължителните указания по т. 1 и т. 2, да преномерираща и да съобрази препратките в проектите на Общи условия за продажба на електрическа енергия при условията на доставка от последна инстанция на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД и на Правила за работа с потребители на енергийни услуги на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, в качеството му на доставчик от последна инстанция и да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране коригирани проекти на Общи условия за продажба на електрическа енергия при условията на доставка от последна инстанция на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД и на Правила за работа с потребители на енергийни услуги на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, в качеството му на доставчик от последна инстанция.

По т.2. както следва:

Прекратява лицензия № Л-008-03 от 17.10.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и лицензия № Л-009-05 от 17.10.2000 г. за дейността „пренос на топлинна енергия“, издадени на „Топлофикация-Габрово“ ЕАД, с ЕИК 107009273, със седалище и адрес на управление: Република България, област Габрово, община Габрово, гр. Габрово, 5300, ул. „Индустиална“ № 6.

По т.3. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-1359 от 13.11.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-133 от 26.10.2023 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Риал Стейтс“ ЕООД.

2. Разрешава на „Риал Стейтс“ ЕООД да учреди в полза на „XXX“ АД договорна ипотека съгласно представения с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-133 от 07.11.2023 г. към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-133 от 26.10.2023 г. проект на нотариален акт, като указва в същия да бъде включена клауза, която предвижда в случай на принудително изпълнение от страна на „XXX“ АД имуществото да бъде продавано само в неговата цялост като енергиен обект след предварително разрешение на Комисията за енергийно и водно регулиране;

3. Разрешава на „Риал Стейтс“ ЕООД да сключи с „XXX“ АД договор за особен залог съгласно представения с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-133 от 07.11.2023 г. към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-133 от 26.10.2023 г. проект на договор, като указва в същия да бъдат включени клаузи, които предвиждат в случай на принудително изпълнение от страна на „XXX“ АД, заложените вещи да бъдат продавани само в тяхната цялост като енергиен обект, след предварително разрешение от Комисията за енергийно и водно регулиране;

4. Разрешава на „Риал Стейтс“ ЕООД да сключи с „XXX“ АД договор за особен залог на вземания, съгласно представения проект на договор с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-133 от 07.11.2023 г. към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-133 от 26.10.2023 г.

5. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

По т.4. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-1360 от 13.11.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-130 от 24.10.2023 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължениост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-131 от 24.10.2023 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Ей И Ес Гео Енерджи“ ООД.

2. Разрешава на „Ей И Ес Гео Енерджи“ ООД да сключи с „БАНКА ОТП“ ПЛС и „БАНКА ДСК“ АД договор за кредит съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-130 от 24.10.2023 г.

3. Разрешава на „Ей И Ес Гео Енерджи“ ООД да сключи с „БАНКА ОТП“ ПЛС и „БАНКА ДСК“ АД договор за залог на търговско предприятие съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-131 от 24.10.2023 г.

4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

По т.5. както следва:

I. Приема доклад с вх. № Е-Дк-1361 от 13.11.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-135 от 26.10.2023 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължениост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-134 от 26.10.2023 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Риал Стейтс“ ЕООД.

II. На основание чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 53, ал. 1, ал. 2 и ал. 5 от Закона за енергетиката и чл. 92 ал. 1 и ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката дава разрешение на „Риал Стейтс“ ЕООД:

1. Да сключи с „XXX“ АД договор за банков инвестиционен кредит, с включена клауза за

учредяване на залог по реда на Закона за договорите за финансови обезпечения, съгласно представения проект с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-135 от 09.11.2023 г. към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-135 от 26.10.2023 г.;

2. Да учреди в полза на „XXX“ АД договорна ипотека върху недвижими имоти съгласно представения проект на нотариален акт с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-134 от 09.11.2023 г. към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-134 от 26.10.2023 г.;

3. Да сключи с „XXX“ АД договор за особен залог на съвкупност от машини и съоръжения съгласно представения проект на договор с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-134 от 09.11.2023 г. към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-134 от 26.10.2023 г.;

4. Да сключи с „XXX“ АД договор за особен залог на вземания по застраховки съгласно представения проект на договор с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-134 от 09.11.2023 г. към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-134 от 26.10.2023 г.;

5. Да сключи с „XXX“ АД договор за особен залог на вземания съгласно представения проект на договор с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-134 от 09.11.2023 г. към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-134 от 26.10.2023 г.;

III. На основание чл. 27, ал. 2, т. 6 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката, прекратява административното производство по заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-134 от 26.10.2023 г., изменено с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-134 от 09.11.2023 г., подадено от „Риал Стейтс“ ЕООД, в частите относно:

1. Искането за разрешаване сключването на договор за залог на търговско предприятие между „Риал Солар“ ЕАД и „XXX“ АД;

2. Искането за разрешаване учредяване на залог на акции на „Риал Солар“ ЕАД в полза на „XXX“ АД;

3. Искането за разрешаване сключването на Анекс № 1 към договор за наем между „Риал Солар“ ЕАД и „Риал Стейтс“ ЕООД;

4. Искането за разрешаване сключването на Анекс № 1 към предварителен договор за учредяване на сервитутни права между „Риал Солар“ ЕАД и „Риал Стейтс“ ЕООД.

IV. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

По т.6. както следва:

1. Приема доклад вх. № В-Дк-245 от 13.11.2023 г. относно планови проверки на ВиК оператори за изпълнение на одобрения бизнес план за 2022г.

2. Докладът относно планови проверки на ВиК оператори за изпълнение на одобрения бизнес план за 2022г. да бъде публикуван на интернет страницата на КЕВР.

По т.7. както следва:

1. Приема доклад вх. № В-Дк-246 от 13.11.2023 г. относно годишен доклад и сравнителен анализ на ВиК сектора за 2022 г.

2. Приема годишен доклад и сравнителен анализ на ВиК сектора за 2022 г.

3. Годишният доклад и сравнителният анализ на ВиК сектора за 2022 г. да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

По т.8. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-1364 от 15.11.2023 г. относно прекратяване на лицензия № Л-122-03 от 23.04.2003 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и лицензия № Л-417-15 от 21.10.2013 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, издадени на „Техеко Енерджи“ АД.

2. Установява, че лицензия № Л-122-03 от 23.04.2003 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, издадена на „Техеко Енерджи“ АД – в несъстоятелност, с ЕИК 130564043, със седалище и адрес на управление: гр. Стара Загора, п.к. 6000, бул. „Патриарх Евтимий“ № 112, е прекратена, считано от 28.05.2023 г.

3. Установява, че лицензия № Л-417-15 от 21.10.2013 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, издадена на „Техеко Енерджи“ АД – в несъстоятелност, с ЕИК 130564043, със седалище и адрес на управление: гр. Стара Загора, п.к. 6000, бул. „Патриарх Евтимий“ № 112, е прекратена, считано от 22.10.2023 г.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-1358 от 13.11.2023 г. и Решение на КЕВР № ОУ-17 от 16.11.2023 г. относно заявление от „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД за одобряване на Общи условия за продажба на електрическа енергия при условията на доставка от последна инстанция на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД.

2. Решение на КЕВР № Пр-Л-008 от 16.11.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-110 от 15.08.2023 г. за прекратяване на лицензия № Л-008-03 от 17.10.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и на лицензия № Л-009-05 от 17.10.2000 г. за дейността „пренос на топлинна енергия“, подадено от „Топлофикация-Габрово“ ЕАД.

3. Доклад с вх. № Е-Дк-1359 от 13.11.2023 г. и Решение на КЕВР № Р-479 от 16.11.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-133 от 26.10.2023 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Риал Стейтс“ ЕООД.

4. Доклад с вх. № Е-Дк-1360 от 13.11.2023 г. и Решение на КЕВР № Р-480 от 16.11.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-130 от 24.10.2023 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-131 от 24.10.2023 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Ей И Ес Гео Енерджи“ ООД.

5. Доклад с вх. № Е-Дк-1361 от 13.11.2023 г. и Решение на КЕВР № Р-481 от 16.11.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-135 от 26.10.2023 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-134 от 26.10.2023 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Риал Стейтс“ ЕООД.

6. Доклад вх. № В-Дк-245 от 13.11.2023 г. относно планови проверки на ВиК оператори за изпълнение на одобрения бизнес план за 2022г.

7. Доклад вх. № В-Дк-246 от 13.11.2023 г. относно годишен доклад и сравнителен анализ на ВиК сектора за 2022 г.

8. Доклад с вх. № Е-Дк-1364 от 15.11.2023 г. и Решение на КЕВР № КР-2 от 16.11.2023 г. относно прекратяване на лицензия № Л-122-03 от 23.04.2003 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и лицензия № Л-417-15 от 21.10.2013 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, издадени на „Техеко Енерджи“ АД.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:**ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

.....
А. Йорданов

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

.....
Б. Голубарев

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

ЮЛИЯН МИТЕВ

.....
Д. Кочков

(съгласно Заповед № 1234 от 13.11.2023 г.)

.....
П. Трендафилова

Протоколирал:

Н. Косев - главен експерт