



ПРОТОКОЛ

№ 389

София, 19.12.2023 година

Днес, 19.12.2023 г. от 10:03 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, Пенка Трендафилова и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха П. Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, Р. Тахир - за директор на дирекция „Природен газ“, Б. Паунов – началник на отдел „Цени и лицензии: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия“, Р. Тодорова – началник на отдел „Контрол и решаване на спорове – природен газ“ 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-1488 от 11.12.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-112 от 21.08.2023 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД.

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

2. Доклад с вх. № Е-Дк-1513 от 14.12.2023 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-152 от 24.11.2023 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-151 от 24.11.2023 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Ценово Солар Планта“ ЕООД.

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

София 1000, бул. „Кн. Ал. Дондуков“ № 8-10
тел.: (02) 988 87 30; факс: (02) 988 87 82
www.dker.bg, dker@dker.bg

Ана Иванова, Радостина Методиева и Теодор Хиков

3. Доклад с вх. № Е-ДК-1489 от 11.12.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-138 от 30.10.2023 г. от „Ел Бонус“ ЕООД за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова, Ремзия Тахир,
Снежана Станкова, Людмила Ненова,
Александра Димитрова, Теодор Хиков, Рада Башлиева

4. Доклад с вх. № Е-Дк-1511 от 13.12.2023 г. относно допълнително проучване относно фактите и обстоятелствата, свързани с „Овергаз Мрежи“ АД, в т.ч. срока за обжалване във връзка с проверка по документи за изпълнение на приетите от КЕВР решения по т. 3 от Протокол № 206 от 28.06.2023 г.

Работна група: Росица Тодорова, Мариана Сиркова,
Ралица Караконова, Пламен Кованджиев

5. Доклад с вх. № Е-Дк-1495 от 12.12.2023 г. относно извършена проверка по документи на „Булгаргаз“ ЕАД, „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Метамодул трейд“ ЕООД във връзка с писмо от „Аресгаз“ ЕАД по отношение разпределение на количества природен газ.

Работна група: Росица Тодорова, Мариана Сиркова, Пламен Кованджиев

6. Доклад с вх. № Е-Дк-1507 от 12.12.2023 г. относно комплексна планова проверка на „Карловогаз“ ООД за територията на община Карлово.

Работна група: Росица Тодорова, Пламен Кованджиев, Ралица Караконова

По т.1. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-1488 от 11.12.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-112 от 21.08.2023 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД.

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-112 от 21.08.2023 г. от „Р-Инженеринг“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, на основание чл. 39, ал. 1, т. 1 и ал. 3 от Закона за енергетика (ЗЕ), във връзка с чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 18, 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 него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-272 от 28.08.2023 г. на председателя на КЕВР.

С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-112 от 31.08.2023 г. Комисията е изисквала от „Р-Инженеринг“ ЕООД допълнителна информация и документи, които са представени от дружеството с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-112 от 28.09.2023 г., от 14.11.2023 г. и от 29.11.2023 г.

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

1. Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 1 от ЗЕ на лицензиране по реда на същия закон подлежи дейността „производство на електрическа енергия“. Не се изисква издаване на лицензия за

производство на електрическа енергия от лице, притежаващо централа с обща инсталирана електрическа мощност до 20 MW – чл. 39, ал. 4, т. 1 от ЗЕ. Според чл. 39, ал. 3 от ЗЕ, когато за извършване на някоя от дейностите се издава лицензия, преди да е изграден енергийният обект за осъществяване на тази дейност, лицензията съдържа условията за изграждане на енергийния обект и срок за започване на лицензионната дейност. В тази връзка, според подаденото заявление дейността „производство на електрическа енергия“ ще се осъществява след изграждане и въвеждане в експлоатация на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Свети Георги“ с обща инсталирана мощност (АС) – 199 MW.

Съгласно чл. 40, ал. 1 от ЗЕ лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон, което: притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията; има вещни права върху енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността, ако той е изграден; представи доказателства, че енергийният обект, чрез който ще се осъществява дейността по лицензията, отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда. В случай на издаване на лицензия, преди да е изграден енергийният обект за осъществяване на дейността се изисква условията по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ да са налице към момента на започване на лицензионната дейност – чл. 40, ал. 2 от ЗЕ. Не се издава лицензия на лице: спрямо което е открито производство по несъстоятелност или което е обявено в несъстоятелност; което е в ликвидация; на което е отнета лицензията или е отказано издаването на лицензия за същата дейност и не е изтекъл определения срок, в който не може да кандидатства за издаване на нова лицензия за същата дейност – чл. 40, ал. 4 от ЗЕ.

2. „Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 115859531, вписано в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) към Агенцията по вписванията със седалище и адрес на управление Р. България, област София, община Столична, гр. София, п.к. 1000, р-н „Средец“ ул. „Аксаков“ № 11А, ет. 4, офис 2, което се установява от представеното удостоверение от 28.07.2023 г. на Агенция по вписванията и след извършена служебна справка в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията.

„Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД има следния предмет на дейност: проектиране, производство, доставка и монтаж на системи за производство и съхранение на енергия от възобновяеми енергийни източници, производство и продажба на енергия от възобновяеми енергийни източници /след получаване на необходимата лицензия, ако е приложимо/, инженерингова дейност, строително-монтажна дейности, както и всяка друга дейност, незабранена от закона.

Капиталът на „Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД е в размер на 5 000 (пет хиляди лева) лв. и е изцяло внесен, едноличен собственик на капитала е „Резолв Енерджи“ С.А. (Rezolv Energy S.A.), чуждестранно юридическо лице, регистрационен номер В265260, със седалище и адрес на управление: улица „Рут д`Еш“ 412F, град Люксембург, Велико херцогство Люксембург.

„Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД се управлява и представлява от Джордж Формандл, гражданин на Чешка Република, в качеството му на управител.

Видно от горното, „Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон, следователно отговаря на изискванията по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ да бъде юридическо лице, регистрирано по Търговския закон.

3. Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален

данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на §1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на §1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите - юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкърн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неоказващи съдействие за данъчни цели – арг. от §1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 17.10.2023 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 437 от 2023 г. и включва юрисдикции, неоказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Антигуа и Барбуда, Бахамски съюз, Белиз, Фиджи, Гуам, Палау, Панама, Русия, Самоа, Сейшелски острови, Тринидад и Тобаго, Търкс и Кайкос, Американски Вирджински острови, както и Вануату.

Съгласно §1, т. 5 от Допълнителните разпоредби на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „контрол“ е понятие по смисъла на §2, ал. 3 от Допълнителните разпоредби на Закона за мерките срещу изпирането на пари (ЗМИП), според който „контрол“ е контролът по смисъла на §1в от Допълнителните разпоредби на Търговския закон, а именно – когато едно физическо или юридическо лице (контролиращ) притежава повече от половината от гласовете в общото събрание на друго юридическо лице, или има право да определя повече от половината от членовете на управителния или надзорния орган на друго юридическо лице и същевременно е акционер или съдружник в това юридическо лице, или има право да упражнява решаващо влияние върху друго юридическо лице по силата на сключен с него договор или по силата на неговия дружествен договор или устав, или е акционер или съдружник в друго юридическо лице и по силата на договор с други акционери или съдружници контролира самостоятелно повече от половината от гласовете в общото събрание на това юридическо лице. Контрол по смисъла на §2, ал. 3 от Допълнителните разпоредби на ЗМИП е и всяка възможност, която, без да представлява индикация за пряко или косвено притежаване, дава възможност за упражняване на решаващо влияние върху юридическо лице или друго правно образувание при вземане на решения за определяне състава на управителните и контролните органи, преобразуване на юридическото лице, прекратяване на дейността му и други въпроси от съществено значение за дейността му.

С оглед горното, по отношение на „Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка, от представената от дружеството информация се установява следното:

Едноличен собственик на капитала на „Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД е Резолв Енерджи С.А. (Rezolv Energy S.A.), чуждестранно юридическо лице, с регистрационен номер B265260, регистрирано във Велико херцогство Люксембург. Едноличен собственик на Резолв Енерджи С.А. (Rezolv Energy S.A.) е Актис Йистърн Юръп Енерджи Холдинг С.а.р.л. (Actis Eastern Europe Energy Holding Sarl), дружество учредено във Велико Херцогство Люксембург с регистрационен номер: B265197. Капиталът на Актис Йистърн Юръп Енерджи Холдинг С.а.р.л. (Actis Eastern Europe Energy Holding Sarl) се притежава от частен фонд с ограничена отговорност Актис Енерджи 5 Ей Ел Пи (Actis Energy 5 A

LP) с регистрационен номер: LP020806, регистриран в Англия и Уелс – 58.17 %, частен фонд с ограничена отговорност Актис Енерджи 5 Ел Пи (ACTIS ENERGY 5 LP) с регистрационен номер: LP020805, регистриран в Англия и Уелс – 31.41 %, частен фонд с ограничена отговорност Актис Енерджи 5 Б Ел Пи (Actis Energy 5 B LP) с регистрационен номер: LP021044, регистриран във Великобритания – 6.41 %, частен фонд с ограничена отговорност Актис Енерджи 5 (Лев) Ко Инвестмънт Скийм Ел Пи (AE5 Lev Co-Investment Scheme LP) с регистрационен номер: LP3732, регистриран във Великобритания – 2,14 %, Актис Енерджи 5 Ес Си Ес Пи (Actis Energy 5 SCSp), специална форма на сдружение с регистрационен номер: B250289, регистрирано във Велико херцогство Люксембург – 1,65 % и частен фонд с ограничена отговорност Актис Енерджи 5 Дискрешанари Ко Инвестмънт (Actis Energy 5 Discretionary Co-Investment LP) с регистрационен номер: LP021046, регистрирано във Великобритания.

Частните фондове с ограничена отговорност Актис Енерджи 5 Ей Ел Пи (Actis Energy 5 A LP) и Актис Енерджи 5 Ел Пи (ACTIS ENERGY 5 LP) притежават най-висок процент на собственост на Актис Йистърн Юрп Енерджи Холдинг С.а.р.л. (Actis Eastern Europe Energy Holding Sarl)

„Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД чрез пълномощника си е декларирало, че нито един частен инвеститор физическо лице или дружество не притежава пряко или непряко собственост или контрол върху 25 % или повече от стойността на съответните частни фондове Актис Енерджи 5 Ей Ел Пи (ACTIS ENERGY 5 A LP) и Актис Енерджи 5 Ел Пи (ACTIS ENERGY 5 LP).

В допълнение, от представената от дружеството декларация и от извършената справка в ТРПЮЛНЦ се установява, че като действителен собственик на „Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД е вписан Джордж Формандл, гражданин на Чешката република, който изпълнява длъжността на висш ръководен служител на заявителя.

Във връзка с гореизложеното за „Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД не е налице забраната на чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици.

4. Заявителят е представил изискуемите по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от управителя на „Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД, с които същия декларира, че не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и не е осъден с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Представени са и декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“ – б. „д“ от НЛДЕ от управителя на „Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД, с които същия декларира, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност и не е в ликвидация; че на дружеството не е отнемана лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ или срокът по чл. 59, ал. 4 от ЗЕ е изтекъл; не е налице влязъл в сила акт за отказ да се издаде лицензия за осъществяване на лицензионната дейност.

Предвид изложеното, издаването на исканата лицензия не е в противоречие с чл. 40, ал. 4, т. 1-3 от ЗЕ.

5. Срок на исканата лицензия:

Съгласно чл. 42, ал. 1 от ЗЕ, лицензията се издава за срок до 35 години в съответствие с изискванията на НЛДЕ. Според разпоредбата на чл. 9, ал. 3 от НЛДЕ Комисията определя срока на съответната лицензия в зависимост от времевия ресурс на активите, с които се осъществява лицензионната дейност, и от финансовото състояние на заявителя, като Комисията не може да определи по-дълъг срок на лицензия от срока, поискан от заявителя. Съгласно чл. 18, ал. 2 от НЛДЕ, срокът на строителството на енергийния обект, чрез който ще се осъществява лицензионната дейност, не се включва в срока на лицензията.

„Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД е поискало срокът на лицензията да бъде 35 (тридесет и

пет) години, като в тази връзка дружеството е представило следната обосновка: срокът е съобразен с очаквания експлоатационен живот на фотоволтаичните панели, инвертори и други технически съоръжения, както и съгласно относимите нормативни актове, действащи в Република България и планираната възвръщаемост от обекта. Заявителят посочва, че възнамерява да изгради ФЕЦ с инсталирана мощност 199 MW, в с. Полковник Ламбриново, община Силистра, област Силистра, с висококачествени компоненти, които отговарят на всички стандарти и позволяват при правилна поддръжка да се ползва максимално допустимия срок на лицензия за дейността.

С оглед гореизложеното и въз основа на наличните данни в Комисията, извършените наблюдения и анализи за експлоатационните параметри на използваните съоръжения във фотоволтаични електрически централи, в т.ч. и на времевия ресурс на активите, както и с оглед прилагане принципа на равнопоставеност между отделните енергийни дружества, работната група предлага срокът на лицензията за дейността „производство на електрическа енергия“ да бъде **25 (двадесет и пет) години**.

6. Технически параметри на енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността „производство на електрическа енергия“:

6.1. Описание на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Св. Георги“ е планиран да бъде с **обща инсталирана (AC) мощност 199 MW** (или 229 MW_p DC мощност), като същия ще бъде изграден в поземлени имоти (ПИ) с идентификатори: 57251.500.590, 57251.500.588, 57251.500.511, 57251.500.586, 57251.500.579, 57251.500.6, находящи се в землището на с. Полковник Ламбриново, община Силистра, област Силистра и в поземлен имот с идентификатор 41143.128.904, находящ се в землището на с. Калипетрово, община Силистра, област Силистра. Общата площ на посочените поземлени имоти е 1 642 358 m².

В имотите ще се разположат общо 395 000 броя фотоволтаични модули, всеки с мощност 580 W_p. Панелите са разположени в редове, ориентирани в посока „юг“ и наклонени под ъгъл 18 градуса. Разстоянието между редовете е съобразено така, че панелите да не се засенчват.

Трансферираната електрическа енергия DC/AC от всяка инверторна станция ще се отдава към два повишаващи трансформатори 100 MVA 110/33 kV, разположени в трансформаторната подстанция, в източната част на фотоволтаичната централа.

Отдаването на произведената от фотоволтаичната централа електрическа енергия в електрическата мрежа ще става посредством четири 110 kV вериги, изградени като две двуконтурни въздушни линии.

Преобразуването на слънчевата енергия в електрическа се осъществява във фотоволтаични клетки, свързани помежду си в един фотоволтаичен модул (144 броя фотоволтаични клетки от N-тип). Използваните двулицеви модули от N- тип са с единична мощност 580 W_p и имат коефициент на полезно действие 22,5%.

През първата година производителят гарантира, че номиналната мощност на фотоволтаичните модули няма да е по-ниска от 99,0%, съответно 1,9% за срок от една година.

Инсталирането на стрингови инверторни станции е предвидено под монтажните конструкции.

Присъединяването на енергийния обект с инсталирана мощност 199 MW към електропреносната мрежа ще се извърши чрез проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на нова повишаваща подстанция СрН/110 kV и съоръжения за присъединяване, подробно описани в договора за присъединяване, както и в допълнителните споразумения към него, сключени между „Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД и „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД).

6.2. Договор за присъединяване към електропреносната мрежа:

За присъединяването на ФЕЦ „Свети Георги“ към електропреносната мрежа (110

kV), собственост на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД), дружеството е представило договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа № ДГ-ПР-110-672/29.04.2022 г., сключен между „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД и „Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД. Съгласно т. 2.2 от договора, инсталираната мощност на обекта е 100 MW, като мястото на присъединяване е чрез разкъсване на въздушен електропровод (ВЕ) 110 kV „Доростол“ и ВЕ 110 kV „Пеликан“. Съгласно условията на договора, присъединяването на обекта ще се извърши чрез проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на нова повишаваща подстанция СрН/110 kV в непосредствена близост до възловата станция. Подстанцията ще бъде изградена на територията на обекта, на място определено с подробен устройствен план – план за застрояване (ПУП-ПЗ), съгласно срокове и етапи посочени в т. 5 от договора. Също така ще се извърши проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на „съоръжения за присъединяване“: четири броя електропроводни отклонения 110 kV, от мястото на разкъсване на ВЕ 110 kV „Доростол“ и ВЕ 110 kV „Пеликан“ до ВС 110 kV; нова възлова станция 110 kV; релейни защиты, технически средства за телемеханика и телекомуникация, системи за търговско измерване на електрическата енергия.

Заявителят е представил следните допълнителни споразумения към договора за присъединяване от 29.04.2022 г., както следва:

- допълнително споразумение № 1 от 05.07.2022 г., с което двете страни са се договорили да се промени т. 2.2. от договора, а именно инсталираната мощност на обекта е изменена на **199 MW**. Също така с това допълнително споразумение е прекратен предварителния договор № ПРД-ПР-110-681/20.05.2022 г., сключен между страните;

- допълнително споразумение № 2 от 12.10.2022 г., с което двете страни са се договорили за промени в условията на договора по отношение на дейности по проектиране и изграждане на определени съоръжения, предмет на договора;

- допълнително споразумение № 3 от 27.01.2023 г., с което двете страни са се договорили за промяна на множество точки от договора, а така също са създадени и нови такива.

6.3. График за строителството на енергийния обект

„Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД е представило подробен прогнозен график на проекта за изграждане и въвеждане в експлоатация на ФЕЦ „Свети Георги“ и на присъединителните съоръжения на обекта, съдържащ информация за планираните дейности по проекта, с началната и крайната дата за тяхното извършване. Графикът на проекта е следния:

Вид	Начална дата	Крайна дата
Ситуиране на терените, собственост на Дружеството	13.04.2022	13.04.2023
Изготвяне на идеен проект	30.01.2023	08.03.2023
Изготвяне на работни проекти по съответните части	30.01.2023	28.03.2023
Приключване на проектна дейност	15.05.2023	15.05.2023
Разрешение за строеж фотоволтаична част	25.04.2023	25.04.2023
Разрешение за строеж външна връзка	03.05.2023	03.05.2023
Доставка конструкция (елементи)	01.03.2024	31.08.2024
Доставка фотоволтаични панели (модули), инвертори, кабели и др.	01.03.2024	30.11.2024
Строително-монтажни работи (вкл. външна връзка)	01.03.2024	28.02.2025
Подстанция	01.03.2024	28.02.2025
Други	01.03.2024	28.02.2025
Въвеждане в експлоатация на енергийния обект	31.05.2025	31.05.2025

6.4. Документи във връзка с изграждането на енергийния обект

В изпълнение на чл. 18, ал. 3, т. 2 от НЛДЕ, „Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД е представило технически проект за изграждане на енергийния обект – ФЕЦ „Свети Георги“ с инсталирана мощност 199 MW, както и за присъединителните съоръжения, съдържащ всички части на проекта, изготвен съгласно Закона за устройство на територията.

6.5. Оценка на наличния и прогнозният потенциал на ресурса

„Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД е представило Доклад относно извършена симулация чрез специализиран софтуер PVsyst, версия V7.4.1., изготвен от „Резолв енерджи“ с.р.о. (Чешка република). В доклада са отчетени различни фактори като: климатичните данни за географското местонахождение на централата, използваното оборудване, разположението, ориентацията и начина на монтаж на фотоволтаичните модули и др., както и основните резултати от извършената симулация относно прогнозното производство на електрическа енергия от ФЕЦ „Свети Георги“, загубите на енергия и други данни.

6.6. Управленска и организационна структура на заявителя и данни за образованието и квалификацията на ръководния персонал на заявителя

„Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД е представило информация за управленската и организационна структура, от която е видно, че заявителят е еднолично дружество с ограничена отговорност и се управлява и представлява от Джордж Формандл, гражданин на Чешка република, в качеството му на управител. Едноличен собственик на капитала е „Резолв Енерджи“ С.А. (Rezolv Energy S.A.), чуждестранно юридическо лице, регистрационен номер B265260, със седалище и адрес на управление: улица „Рут д`Еш“ 412F, град Люксембург.

Дружеството е част от група имаща опит в строителството и експлоатацията на фотоволтаични централи, които активно извършват дейност, свързана с производството и продажбата на електроенергия от фотоволтаични централи.

По отношение на данни за образованието и квалификацията на ръководния персонал на заявителя, е представена справка за определени служители на „Р-

ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД, заемащи ръководни позиции, от която е видно, че същите притежават необходимото образование и квалификация.

Въз основа на гореизложеното, може да се направи извод, че „Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД притежава необходимите материални, технически и човешки ресурси да изгради енергийния обект – ФЕЦ „Свети Георги“ с инсталирана АС мощност 199 MW в посочените по-горе поземлени имоти, находящи се в землищата на с. Полк. Ламбриново и с. Калипетрово, община Силистра, област Силистра, както и съоръженията за присъединяване на енергийния обект към електропреносната мрежа.

7. Финансови възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“:

7.1. Източници на финансиране за изграждането на енергийния обект:

Дружеството е посочило, че общият размер на инвестиционните разходи за изграждане на ФЕЦ „Свети Георги“ е XXX хил. лв. (XXX хил. евро), като източниците на финансиране са XXX хил. лв. (XXX хил. евро) или XXX% привлечени средства и XXX хил. лв. (XXX хил. евро) или XXX% собствени средства.

Като доказателство за осигуряване на собствените финансови средства за изграждане на ФЕЦ „Свети Георги“ е представен протокол от заседание на едноличния собственик на капитала Резолв Енерджи С.А. и на управителя на „Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД, проведено на 02.11.2023 г., от който е видно, че е прието решение за предоставяне на дъщерното дружество „Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД на финансови средства в размер на около XXX хил. евро (XXX хил. лв.) за осъществяване на проекта.

Като доказателство за осигурени привлечени средства, дружеството е представило писмо за намерение от „XXX“ за предоставяне/привличане на главни кредити в размер на приблизително XXX хил. лв. (XXX хил. евро) за финансиране на ФЕЦ „Свети Георги“.

7.2. Финансови резултати от дейността на „Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД:

В съответствие с изискванията на чл. 11, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ, „Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД е представило годишни финансови отчети за последните три години - 2020 г., 2021 г. и 2022 г., от които е видно, че от осъществяване на дейността дружеството реализира:

- за 2020 г. – печалба в размер на XXX хил. лв.;
- за 2021 г. – загуба в размер на XXX хил. лв.;
- за 2022 г. – печалба в размер на XXX хил. лв.

По предоставените данни от дружеството, финансовият резултат през 2022 г. нараства в резултат на по-големия ръст на приходите пред този на разходите, което се дължи главно на реализирани по-високи стойности в перо „Други приходи“.

7.3. Финансови възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“, включително за изграждането на енергийния обект

„Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД е предоставило бизнес план, както и финансов модел за периода 2023 г. – 2054 г. С оглед установяване на финансовите възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“, включително за изграждането на енергийния обект ФЕЦ „Свети Георги“, са анализирани прогнозните данни в бизнес плана и във финансовия модел. Те са изготвени при следните допускания и параметри:

- годишното производство на електрическа енергия за 2023 г. и за 2024 г. е в размер на 0 MWh, тъй като дружеството предвижда започване на търговска експлоатация на енергийния обект през 2025 г., поради което не се предвиждат приходи от продажба на електрическа енергия в този период. Общо произведената електрическа енергия за периода от 2025 г. до 2054 г. е в размер на XXX MWh, при средногодишната деградация от XXX%. Количествата са прогнозирани на база резултатите от оценката на енергийния ресурс, съгласно отчетени редица фактори, като климатичните данни за даденото географско местонахождение на централата, използваното оборудване, разположение,

ориентация и начин на монтаж на фотоволтаичните модули.

За периода от 2025 г. до 2054 г. дружеството планира произведените количества електрическа енергия от фотоволтаичната централа да бъдат реализирани, както по двустранни договори, така и на „Българската независима енергийна борса“ ЕАД.

При определяне на цените, по които дружеството ще продава произвежданата електрическа енергия, са използвани очакваните ценови равнища на европейските борсови пазари на дългосрочни сделки (фючърси) за съответните периоди, като дружеството прогнозира продажната цена да е в размер на XXX лв./MWh през 2025 г. и намалява до XXX лв./MWh през 2054 г.

Основните параметри на инвестиционния проект са представени в таблица № 1.

Таблица № 1

№	Вид	Стойност
1.	Инсталирана мощност, MW	199
2.	Стойност на инвестицията, хил. лв.	XXX
2.1.	Собствени средства, хил. лв.	XXX
2.2.	Привлечени средства, хил. лв.	XXX
3.	Стойност на инвестицията за 1 MW инсталирана мощност, хил. лв.	XXX

В представения от дружеството прогнозен паричен поток са включени и плащанията на главница и лихви за периода 2025 г. – 2054 г., отразяващи периода на обслужване на привлечените средства, съгласно условията посочени в представеното намерение от „Международна финансова корпорация“ за изграждането на ФЕЦ „Свети Георги“.

С така посочените параметри са прогнозираны приходи от продажба на електрическа енергия в размер на XXX хил. лв. за периода до 2054 г., като общите разходи за същия период са в размер на XXX хил. лв. Очакванията на дружеството са да реализира печалба през целия период, която да нараства от XXX хил. лв. през 2025 г. до XXX хил. лв. през 2054 г.

От финансовия модел е видно, че паричните потоци в края на периода са с положителни стойности през разглеждания период, което е индикатор, че дружеството ще има финансови възможности да обслужва задълженията си, включително тези, които ще възникнат във връзка с осигуряването на необходимите привлечени средства.

Основните показатели за оценка на ефективността на проекта, изчислени въз основа на данните, предоставени от дружеството, са както следва:

- Вътрешна норма на възвръщаемост (IRR): XXX%;
- Нетна настояща стойност: (NPV): XXX хил. лв.;
- Срок на откупуване на инвестицията: XXX години.

Стойностите на горепосочените показатели показват, че проектът е финансово ефективен и икономически целесъобразен.

Предвид гореизложеното, може да се направи извод, че проекта за изграждане на енергийния обект „Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД е финансово ефективен и икономически целесъобразен и дружеството ще притежава финансови възможности за неговото изграждане, в т.ч. и присъединяването му към електропреносната мрежа.

8. Доказателства за спазени нормативни изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда по отношение на енергийния обект

Във връзка с реализиране на инвестиционното намерение, „Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД е представило:

- Писмо с изх. № И-281 от 27.01.2022 г. на Регионална инспекция по околна среда и води – Русе (РИОСВ-Русе) с приложено Решение № РУ-7-ПР/2022 г. за преценяване на необходимостта от извършване на оценка на въздействието върху околната среда относно

инвестиционно предложение (ИП): „Изграждане на фотоволтаична централа за производство на ел. енергия“, с местоположение ПИ с идентификатор 57251.500.1 и 57251.500.2 по КК и КР на село Полковник Ламбриново и ПИ с идентификатор 41143.128.904 по КК и КР на село Калипетрово, община Силистра. От решението на РИОСВ-Русе е видно, че по отношение на това ИП **не следва да се извършва оценка на въздействието върху околната среда** и същото няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитени зони. Засегнатите по-горе имоти са разположени на 380 м. от границите на защитена зона BG 0000169 „Лудогорие-Сребърна“, поради което с реализирането на ИП няма вероятност с очакваното ниво на шум и безпокойство да се стигне до намаляване на числеността или промяна на вид. Посочени са и други мотиви, въз основа на които е направена преценката;

- Решение № РУ-91-ПР/2022 г. на РИОСВ-Русе за преценяване на необходимостта от извършване на оценка на въздействието върху околната среда, относно ИП: „Изграждане на възлова станция 110 kV (BC) и два броя повишаващи станции 33/110 kV (ПС) с по един брой силов трансформатор 100 MVA всяка“, с местоположение ПИ с идентификатор 57251.500.2 по КК и КР на село Полковник Ламбриново, община Силистра. От решението на РИОСВ-Русе е видно, че по отношение на това ИП **не следва да се извършва оценка на въздействието върху околната среда** и същото няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитени зони. Разглеждания поземлен имот не попада в границите на защитена територия по смисъла на Закона за защитените територии, нито в границите на защитена зона по смисъла на Закона за биологичното разнообразие, като най-близко разположената защитена зона е BG 0000169 „Лудогорие-Сребърна“ за опазване на природните местообитания и на дивата флора и фауна, която отстои на около 527 м.

- Писмо с изх. № И-1736 от 26.04.2022 г. на РИОСВ-Русе с приложено Решение № РУ-46-ПР/2022 г. за преценяване на необходимостта от извършване на оценка на въздействието върху околната среда относно ИП: „Изграждане на фотоволтаична централа за производство на ел. енергия“, с местоположение ПИ с идентификатор 57251.500.586, 57251.500.579, 57251.500.6, 57251.500.511, 57251.500.1 по КК и КР на село Полковник Ламбриново, община Силистра. От решението на РИОСВ-Русе е видно, че по отношение на това ИП **не следва да се извършва оценка на въздействието върху околната среда** и същото няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитени зони. Засегнатите имоти са разположени на 6 м. от границите на защитена зона BG 0000169 „Лудогорие-Сребърна“, поради което с реализирането на ИП няма вероятност с очакваното ниво на шум и безпокойство да се стигне до намаляване на числеността или промяна на вид. Посочени са и други мотиви, въз основа на които е направена преценката;

- Писмо с изх. № И-3343 от 15.08.2022 г. на РИОСВ-Русе с приложено Решение № РУ-46-ЕО/2022 г. за преценяване на необходимостта от извършване на екологична оценка на „Подробен устройствен план – Парцеларен план (ПУП – ПП) за създаване на устройствена основа за изграждане на въздушна линия (ВЛ) 110 kV за присъединяване на фотоволтаични централи (ФЕЦ) в землищата на с. Полковник Ламбриново и с. Калипетрово към ВЛ 110 kV „Пеликан“. От решението на РИОСВ-Русе е видно, че по отношение на така предложения устройствен план **не е необходимо да се извършва екологична оценка** и при прилагането на който няма вероятност да се окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитени зони и човешкото здраве. Разглежданото трасе не попада в границите на защитени територии по смисъла на Закона за защитените

територии или защитени зони по смисъла на Закона за биологичното разнообразие. В решението са изложени съответните мотиви, обосноваващи направената преценка.

9. Информация, съдържаща се в заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-112 от 21.08.2023 г., която представлява защитена по закон информация:

„Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД е посочило, че с оглед изпълнение на чл. 37 от Закона за защита на конкуренцията, моли Комисията, при разглеждане на подаденото заявление да третира като „търговска тайна“ представените документи, а именно: финансирането на проекта от банки и банкови институции, както и собственото финансиране. Заявителят моли да бъдат заличени параметрите на кредита като сума на финансиране, погасителен план и други съществени условия по финансирането (лихвен процент, такси и комисионни) при публикуване на публично достъпна информация. Считат, че тази информация би нарушила търговската тайна между лицензианта и финансиращата/ите институция/ии и би могла да доведе до неправомерна употреба от трети лица на същата; Финансовият модел, изготвен към Бизнес плана на „Р- ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД също следва да се третира като „търговска тайна“, касаещ парични потоци, активи и пасиви на дружеството и считат, че не следва да бъде официално публикуван в пълнота, ако няма такова специално изискване; По сключените предварителни договори за присъединяване (основен и анекси) с ЕСО ЕАД, като дружеството моли информацията по платения депозит също да се третира като „чувствителна информация“, както и лични данни, до колкото такива се съдържат на лицата, заети в управлението по проекта подадени към заявлението за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“. С оглед характера на описаните данни и документи, дружеството моли да не бъдат оповестявани публично в хода на административната процедура.

Съгласно чл. 18 от ЗЕ не следва да бъде разгласявана информация, обявена за търговска тайна от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция между търговци, или до застрашаване на търговския интерес на трети лица. В тази връзка, посочената от „Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри, следва да бъде заличена при публикуването на попадащите в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ документи във връзка с подаденото от дружеството заявление.

Изказвания по т.1.:

Докладва Р. Након. Административното производство е образувано по заявление от 21.08.2023 г. от „Р-Инженеринг“ ЕООД, с което дружеството е поискало издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ преди изграждане на енергиен обект, на основание чл. 39, ал. 1, т. 1 и ал. 3 от Закона за енергетика, във връзка с чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 18, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката.

„Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, вписано в Търговския регистър. Капиталът на дружеството е в размер на 5 000 лв.

„Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон и отговаря на изискванията по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ да бъде юридическо лице, регистрирано по Търговския закон.

Работната група е установила, че по отношение на дружеството не е налице забраната на чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици.

Въз основа на представените документи по административното производство е направен извод, че издаването на исканата лицензия не е в противоречие с чл. 40, ал. 4, т. 1-3 от ЗЕ.

Работната група предлага срокът на лицензията да бъде за 25 години.

Описание на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа „Св. Георги“, с обща инсталирана мощност 199 MW (или 229 MW_p DC мощност), като същия ще бъде изграден в поземлени в землището на с. Полковник Ламбриново, община Силистра, област Силистра и в поземлен имот в землището на с. Калипетрово, община Силистра.

Планирано е присъединяването на енергийния обект към електропреносната мрежа да се извърши въз основа на договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа, който е за 100 MW. Дружеството е представило и Допълнително споразумение № 1 от 05.07.2022 г., с което инсталираната мощност на обекта е променена на 199 MW.

От графика за строителството на енергийния обект е видно, че въвеждането в експлоатация е предвидено за 31.05.2025 г.

Работната група е достигнала до извода, че дружеството притежава необходимите материални, технически и човешки ресурси да изгради енергийния обект – ФЕЦ „Свети Георги“ с инсталирана АС мощност 199 MW в посочените поземлени имоти, находящи се в землищата на с. Полк. Ламбриново и с. Калипетрово, община Силистра, както и съоръженията за присъединяване на енергийния обект към електропреносната мрежа.

След разглеждане на прогнозните данни в представения бизнес план и финансов модел работната група е достигнала до извода, че „Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД ще притежава финансови възможности за изграждане на енергийния проект. Самият проект е финансово ефективен и икономически целесъобразен, като дружеството ще може да го изгради.

Представени са необходимите документи по отношение на доказателствата за спазени нормативни изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда по отношение на енергийния обект.

Дружеството е посочило, че в заявлението се съдържа защитена по закон информация и с оглед на това са изложени необходимите мотиви за нейното заличаване.

Съгласно чл. 18 от ЗЕ не следва да бъде разгласявана информация, обявена за търговска тайна от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция между търговци или до застрашаване на търговския интерес на трети лица. В тази връзка, посочената от „Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри, следва да бъде заличена при публикуването на попадащите в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ документи във връзка с подаденото от дружеството заявление.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 1, предложение първо и ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 18, ал. 1 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 Комисията да обсъди следните решения

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да определи дата, час и място на провеждане на открито заседание за разглеждане на приетия по т. 1 доклад, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията, като се осигури и възможност за дистанционно участие;
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД или други упълномощени от тях представители на дружеството;
4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри, 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.

Ив. Н. Иванов запита какви са съображенията срокът на лицензията да бъде 25 години. Обикновено срокът е за 35 години. Това по искане на заявителя ли е?

Р. Наков отговори, че заявителят е поискал лицензията да бъде издадена за срок от 35 години. Работната група е изложила мотиви срокът да бъде 25 години. Те са посочени на стр. 4 от доклада и са въз основа на налични данни в Комисията и извършени наблюдения и анализи за експлоатационните параметри на използваните съоръжения, в това число и на времевия ресурс на активите, както и с оглед прилагането на принципа на равнопоставеност на енергийните дружества.

Ив. Н. Иванов каза, че насрочва откритото заседание на 29.12.2023 г. от 10:00 часа.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 1, предложение първо и ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 18, ал. 1 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,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-1488 от 11.12.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-112 от 21.08.2023 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД.

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на приетия по т. 1 доклад на 29.12.2023 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР.

3. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури и възможност за дистанционно участие.

4. Докладът, датата и часът на провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

5. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри, 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 първа** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Благой Голубарев, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **три гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов – за и Пенка Трендафилова – за), от които **един глас** (Александър Йорданов) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.2. Комисията, след като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-152 от 24.11.2023 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-151 от 24.11.2023 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотeka върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Ценово Солар Планта“

ЕООД, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) са постъпили заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-152 от 24.11.2023 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-151 от 24.11.2023 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Ценово Солар Планта“ 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-359 от 30.11.2023 г. и заповед № 3-Е-360 от 30.11.2023 г. на председателя на КЕВР. С писма с вх. № Е-ЗЛР-Р-152 от 06.12.2023 г. и с вх. № Е-ЗЛР-Р-151 от 06.12.2023 г. „Ценово Солар Планта“ ЕООД е представило допълнителна информация.

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

„Ценово Солар Планта“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 206015300, вписано в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) към Агенцията по вписванията със седалище и адрес на управление Р. България, област София, община Столична, гр. София, п.к. 1000, район „Средец“, ул. „Славянска“ № 5, ет. 7, което се установява след направена служебна справка в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията, както и от представено удостоверение от 23.06.2023 г. от Агенцията по вписванията.

„Ценово Солар Планта“ ЕООД има следния предмет на дейност: производство и доставка на електроенергия чрез съоръжения, използващи възобновяеми енергийни източници, включително, но неизчерпателно водноелектрически, вятърни, термо-соларни, фотоволтаични или био-маса производства; придобиване, разработване, проектиране, строеж, експлоатиране, поддръжка и продажба на съоръжения за целите на посочените по-горе производства, както и услуги по анализиране, проектиране, изследване или консултиране в областта на енергетиката и околната среда; придобиване, управление и продажба на участия в други дружества или групи от дружества, покупко-продажба на недвижими имоти, както и всяка друга дейност, незабранена от закона. Едноличен собственик на капитала на „Ценово Солар Планта“ ЕООД е „Енери Елемент ГмбХ“, идентификация 530533, чуждестранно юридическо лице, държава: Австрия. Капиталът на „Ценово Солар Планта“ ЕООД е в размер на 100 (сто) лв., разпределен в 100 (сто) дяла, всеки от които с номинална стойност от по 1 (един) лев. „Ценово Солар Планта“ ЕООД се управлява и представлява от двамата управители заедно: Никола Петров Газдов и Велислав Борисов Белниколовски.

„Ценово Солар Планта“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-704-01 от 24.08.2023 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 80 MWp“.

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-152 от 24.11.2023 г. от „Ценово Солар Планта“ ЕООД е поискано разрешение за сключване на договор за срочен и револвиращ кредит с „XXX“ АД и е приложило проект на договор, обосновка и погасителен план.

Дружеството е посочило, че предвижда да сключи с „XXX“ АД договор за предоставяне на срочен и револвиращ кредит до XXX евро (XXX хил. лв.), за финансиране или рефинансиране на одобрените разходи по Проекта (означава изграждането, оборудването и пускането в експлоатация на централата на

кредитополучателя, разположена върху поземлени имоти с кадастрални идентификатори № 56366.30.101, 56366.28.228, 56366.66.163, 56366.65.148, 56366.30.86 и 56366.43.4, намиращи се в землището на с. Пиперково, община Ценово, област Русе и поземлени имоти с кадастрални идентификатори № 20849.9.8, 20849.27.53 и 20849.18.19, намиращи се в землището на с. Джолуница, община Ценово, област Русе, съгласно разрешение за строеж № 27/12.10.2022 г., издадено от главния архитект на община Ценово за изграждане на фотоволтаична централа с обща мощност 65,15 MWp и разрешение за строеж № 22/01.06.2023 г., издадено от главния архитект на община Ценово за изграждане на фотоволтаична централа с обща мощност 50,01 MWp.).

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-151 от 24.11.2023 г. от „Ценово Солар Плант“ ЕООД е поискало разрешение за учредяване на обезпечения в полза на „XXX“ АД по договора за срочен и револвиращ кредит, а именно: **ипотека върху вещно право на строеж, особен залог на търговско предприятие; особен залог на вземания; особен залог на движими активи; 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; **залог на дялове (и дивидент)** и е представило съответните проекти на договори.

1. Проект на договор за срочен и револвиращ кредит между „XXX“ АД - първоначален кредитор (обслужващ агент, агент по обезпеченията, обслужваща банка, първоначална банка-издател и първоначален хеджингов контрагент) и „Ценово Солар Плант“ ЕООД - кредитополучател

Основните параметри на проекта на договор за кредит са:

1. Кредитът се състои от следните кредитни линии:

- „Кредитна линия А“ до XXX евро (XXX хил. лв.);
- „Кредитна линия Б“ до XXX евро (XXX хил. лв.);
- „Кредитна линия В“ до XXX евро (XXX хил. лв.);
- „Кредитна линия Г“ до XXX евро (XXX хил. лв.).

2. Цел:

а) сумите по **Кредитна линия А** са предназначени за **финансиране или рефинансиране на одобрените разходи по Проекта**, включително: при плащане на разходи за финансиране, направени или дължими преди датата на търговска експлоатация и при плащане на други разходи или разноски;

(б) сумите по **Кредитна линия Б** са предназначени за **финансиране на Сметката за резерв за обслужване на дълга** до изискваното салдо по сметката за резерв за обслужване на дълга, съгласно проекта на договор (*Сметка за резерв за обслужване на дълга*);

(в) **използване на акредитиви, издадени по Кредитна линия В за предоставяне на гаранции на поемателя за неговите задължения за плащане по съответното споразумение за покупко-продажба на електроенергия;**

(г) сумите по **Кредитна линия Г** са предназначени за **плащане на данък добавена стойност (ДДС)**, начислен върху допустимите ДДС разходи по проекта, платени от постъпленията от сумите, изтеглени по Кредитна линия А.

3. Условия за усвояване и погасяване на кредита:

3.1. Срок на усвояване – усвояването се извършва еднократно или на части, и в срокове, съгласно условията на проекта на договор;

3.2. Краен срок на издължаване: XXX г.;

3.3. Начин на погасяване на главницата - XXX (XXX) шестмесечни погасителни вноски, съгласно погасителен план, неразделна част от проекта на договор.

4. Лихви, такси и комисионни по кредита:

4.1. Годишна лихва – кредитополучателят заплаща лихва върху главницата на всеки кредит, непогасена през лихвения период за съответното отпускане, при лихвен

процент, равен на сбора от приложимия марж и междубанковия лихвен процент за този лихвен период.; лихвата се начислява от първия ден на лихвения период до последния ден на този период, но без да се включва, и е дължима и платима на датата на лихвеното плащане, която е последният ден на съответния лихвен период. Лихвата се изчислява въз основа на действителния брой изтекли дни и 360-дневната година и действителната неизплатена сума; освен ако не е предвидено друго в проекта, на всяка дата на определяне на лихвата (или в рамките на два (2) работни дни след това), Обслужващия агент (след консултация с Кредиторите) определя лихвения процент, приложим през съответния лихвен период, и незабавно уведомява Кредиторите и Кредитополучателя за това определяне. Всяко определяне на лихвения процент, приложим към която и да е част от кредита, от страна на Обслужващия агент, е окончателно и задължително за Кредитополучателя при липса на явна грешка.;

4.2. Годишен лихвен процент при просрочие – сбора от XXX% и лихвения процент, приложим към Кредитната линия, за който се отнася просрочената сума, или, ако просрочената сума не се отнася към конкретна Кредитна линия, по-високият от лихвените проценти.

4.3. Такса за предсрочно погасяване: ако предсрочното погасяване е извършено на или преди четвъртата годишнина от датата на настоящия договор, XXX% от сумата за предсрочно погасяване или прекратяване; и ако предсрочното погасяване е извършено след четвъртата годишнина от датата на настоящия договор, XXX% от сумата за предсрочно погасяване или прекратяване.

4.4. Такса ангажимент – Кредитополучателят заплаща на Обслужващия агент (за сметка на Кредиторите по Кредитна линия А, съответно Кредиторите по Кредитна линия Б) такса за ангажимент в размер на XXX% от приложимия марж годишно за наличните ангажименти на всеки Кредитор;

5. Обезпечения - за обезпечаване на всички вземания на „XXX“ АД (главница, лихви, такси, комисиони и други разноски) по договора за срочен и револвиращ кредит, в полза на банката се учредяват следните обезпечения (посочени подробно в проекта на договор за срочен и револвиращ кредит):

5.1. Финансово обезпечение на Кредитополучателя - финансово обезпечение под формата на залог, предоставено или което ще бъде предоставено от Кредитополучателя в полза на Финансови страни като обезпечение на всички задължения за плащане на Кредитополучателя по Споразуменията за финансиране, върху сметките на Кредитополучателя, включително сметките по проекта (с изключение на сметката за разпространение), с дата на или около датата на настоящия договор.

5.2. Залог на действащо предприятие на Кредитополучателя - особен залог, предоставен или който ще бъде предоставен от Кредитополучателя в полза на Финансова страни като обезпечение на всички задължения за плащане на Кредитополучателя по Споразуменията за финансиране, върху действащото предприятие на Кредитополучателя, както е определено в него, с дата на или около датата на настоящия договор.

5.3. Ипотека на Кредитополучателя - учредяване на първа по ред ипотека, предоставена или предстояща да бъде предоставена от Кредитополучателя в полза на Финансови страни като обезпечение на част от задълженията за плащане на Кредитополучателя по Споразуменията за финансиране, равна на стойността на суперфициарната собственост, върху суперфициарната собственост и всички сгради, технически и инфраструктурни съоръжения и конструкции върху тях, представляващи “недвижим имот” съгласно българското законодателство, с дата на или около датата на настоящия договор.

5.4. Залог на движими вещи на Кредитополучателя - особен залог, предоставен или който ще бъде предоставен от Кредитополучателя в полза на Финансовите страни като обезпечение на всички задължения за плащане на Кредитополучателя по Споразуменията

за финансиране, върху (i) оборудването и други движими активи, представляващи част от Проекта, определени като конкретни настоящи и/или бъдещи движими активи, и (ii) плаващ пул от движими активи, оборудване и инвентар, който понастоящем включва или ще включва в бъдеще целия Проект или част от него, във всеки случай, както е определено в него, с дата на или около датата на настоящия Договор.

5.5. Залог на вземания на Кредитополучателя - особен залог, предоставен или който ще бъде предоставен от Кредитополучателя в полза на Финансовите страни като обезпечение на всички задължения за плащане на Кредитополучателя по Споразуменията за финансиране, върху (i) вземанията на Кредитополучателя по определени договори; (ii) вземанията за положителното салдо по сметките на Проекта; и (iii) застраховките; (iv) плаващия портфейл от финансови активи от други вземания на Кредитополучателя с дата на или около датата на настоящото споразумение, и в съответствие с него.

5.6. Залог на акции на Кредитополучателя - учредяване на особен залог, предоставен или който ще бъде предоставен от Акционера в полза на Финансовите страни като обезпечение на задълженията за плащане на Кредитополучателя по Споразуменията за финансиране, върху всички **акции, правата и вземанията по тях (включително всички дивиденди)**, с дата на или около датата на настоящия договор.

2. Проект на Нотариален акт за учредяване на договорна ипотека върху вещно право на строеж между „XXX“ АД - кредитор и „Ценово Солар Планта“ ЕООД - кредитополучател и ипотекарен длъжник

Съгласно представения проект на нотариален акт учредяването на договорна ипотека има за цел обезпечаване на всички вземания на „XXX“ АД, произтичащи от договор за кредити, както следва: срочен кредит, с максимален размер на главницата до XXX евро - „**Кредит А**“; револвираща кредитна линия, с максимален размер на главницата до XXX евро - „**Кредитна линия Б**“; кредитна линия за покритие на издадени акредитиви, с максимален размер на главницата до XXX евро - „**Кредитна линия В**“; револвираща кредитна линия за плащане на ДДС, с максимален размер на главницата до XXX евро - „**Кредитна линия Г**“.

За обезпечаване на всяка част от вземанията на кредитора от кредитополучателя, по договора за срочни и револвиращи кредити, кредитополучателят, в качеството си на ипотекарен длъжник, учредява в полза на кредитора ипотека върху:

А. Право на строеж за изграждане на фотоволтаична централа, учредено в полза на Кредитополучателя от община Ценово, съгласно Договор № 2117022021 УПС за учредяване на право на строеж върху недвижими имоти - частна общинска собственост от 17.02.2021 г., вписан в Службата по вписванията гр. Бяла под вх. рег. № 597/17.02.2021 г., акт № 42, том № 2, изменен с анекс към същия от 30.06.2023 г., вписан в Службата по вписванията гр. Бяла под вх. рег. № 2198/06.07.2023 г., акт № 11, том 7, по силата на който на Кредитополучателя е учредено право на строеж за срок от петдесет години за изграждане на фотоволтаична централа в следните недвижими имоти:

(1) Поземлен имот с идентификатор № 20849.9.8, съгласно скица на поземлен имот № 15-85818-27.01.2023 г., издадена от СГКК – гр. Русе, по кадастралната карта и кадастралните регистри на област Русе, одобрени със Заповед РД-18-549/14.08.2019 г. на изпълнителен директор на АГКК, с последно изменение на КККР, засягащо поземления имот от 12.08.2022 г., с адрес на поземления имот: област Русе, община Ценово, село Джулюница, местност „Вехти Белцов“, с площ от: 342 477 квадратни метра, с трайно предназначение на територията: Урбанизирана, с начин на трайно ползване: За електроенергийно производство, предишен идентификатор: 20849.9.5, 20849.9.6, 20849.9.7, с номер по предходен план: 009005, 009006, 009007; при съседни имоти с идентификатор: № 20849.7.23, № 20849.45.6 и № 20849.45.3;

(2) Поземлен имот с Идентификатор № 20849.27.53, съгласно скица на поземлен имот № 15-85821-27.01.2023 г., издадена от СГКК – гр. Русе, по кадастралната карта и

кадастралните регистри на област Русе, одобрени със заповед РД-18-549/14.08.2019 г. на изпълнителен директор на АГКК, с последно изменение на КККР, засягащо поземления имот от 12.08.2022 г., с адрес на поземления имот: област Русе, община Ценово, село Джулюница, местност „Балар Баир“, с площ от: 432 798 квадратни метра, с трайно предназначение на територията: Урбанизирана, с начин на трайно ползване: за електроенергийно производство, предишен идентификатор: 20849.27.5, 20849.27.6, 20849.27.7, 20849.27.8, с номер по предходен план: 027005, 027006, 027007, 027008; при съседни имоти с идентификатор: № 56366.12.32, № 56366.12.51, № 56366.15.21, № 56366.15.28, № 56366.15.29, № 56366.76.50, № 56366.27.52, № 56366.28.19, № 56366.28.18, № 56366.26.19, № 56366.28.20;

(3) Поземлен имот с идентификатор № 20849.18.19, съгласно скица на поземлен имот № 15-85820-27.01.2023 г., издадена от СГКК – гр. Русе, по Кадастралната карта и кадастралните регистри на област Русе, одобрени със заповед РД-18-549/14.08.2019 г. на изпълнителен директор на АГКК, с последно изменение на КККР, засягащо поземления имот от 12.08.2022 г., с адрес на поземления имот: област Русе, община Ценово, село Джулюница, местност „Припека“, с площ от: 59 262 квадратни метра, с трайно предназначение на територията: Урбанизирана, с начин на трайно ползване: За електроенергийно производство, предишен идентификатор: няма; с номер по предходен план: 018019; при съседни имоти с идентификатор: № 20849.18.18, № 20849.18.21, № 20849.17.32, № 20849.18.8, № 20849.18.7, № 20849.18.40, № 20849.18.39.

Изграждането на фотоволтаичната централа включва изграждане на всякакви видове сгради, съоръжения и техническа инфраструктура, включително такава под повърхността на земята, без която фотоволтаичната централа не може да оперира и/или не може да бъде въведена в експлоатация, съгласно разпоредбите на приложимото българско законодателство, съгласно инвестиционните проекти и разрешението за строеж за нея, без ограничение в размера на общата мощност/производителност на фотоволтаичната централа или технологията на нейното изграждане.

Б. Право на строеж за изграждане на фотоволтаична централа, учредено в полза на Кредитополучателя от община Ценово, съгласно Договор № 03208032023 за учредяване на право на строеж върху недвижими имоти от 08.03.2023 г., вписан в Службата по вписванията гр. Бяла под вх. рег. № 659/08.03.2023г., акт № 24, том № 3, по силата на който на Кредитополучателя е учредено право на строеж за срок от петдесет години за изграждане на фотоволтаична централа, представляваща съвкупност от фотоволтаични модули, конструкция, кабелни линии, инверторни станции, трансформаторни постове и/или друга техническа инфраструктура, заедно с всякакъв вид сгради, мрежи и съоръжения, включително такива под повърхността на земята, без които фотоволтаичната централа не може да работи и/или не може да бъде въведена в експлоатация, съгласно разпоредбите на приложимото българско законодателство, съгласно инвестиционните проекти и разрешенията за строеж за нея, без каквито и да било ограничения по отношение на технологията на нейното изграждане или частта от имотите, която ще бъде застроена, както и изграждане на система за съхранения на електрическа енергия, без ограничение в мощността или частите от имотите, където ще бъде построена, в следните недвижими имоти:

(1) Поземлен имот с идентификатор № 56366.30.101, съгласно скица на поземлен имот, издадена от СГКК – гр. Русе, по кадастралната карта и кадастралните регистри на област Русе, одобрени със заповед РД-18-554/14.08.2019 г. на изпълнителен директор на АГКК, последно изменение на КККР, засягащо поземления имот е със заповед 18-2431-08.03.2022 на началника на СГКК-Русе, с адрес на поземления имот: област Русе, община Ценово, село Пиперково, местност „Ливадите“, с площ от: 73 507 квадратни метра, с трайно предназначение на територията: Урбанизирана, с начин на трайно ползване: за електроенергийно производство, предишен идентификатор: 56366.30.82, 56366.32.89

56366.30.12, с номер по предходен план: 030012, 000089; при съседни: имоти с идентификатор: № 56366.32.51, № 56366.30.81, № 56366.26.79, № 56366.30.11, № 56366.30.24, № 56366.30.23, № 56366.30.13, № 56366.30.82 и № 56366.30.102;

(2) Поземлен имот с идентификатор № 56366.30.86, съгласно скица на поземлен имот, издадена от СГКК – гр. Русе, по кадастралната карта и кадастралните регистри на област Русе, одобрени със заповед РД-18-554/14.08.2019 г. на изпълнителен директор на АГКК, последно изменение на КККР, засягащо поземления имот е от 08.02.2023 г. на началника на СГКК-Русе, с адрес на поземления имот: област Русе, община Ценово, село Пиперково, местност „Ливадите“, с площ от: 57 262 квадратни метра, с трайно предназначение на територията: Урбанизирана, с начин на трайно ползване: За електроенергийно производство, предишен идентификатор: 56366.30.80, с номер по предходен план: 000080; при съседни: имоти с идентификатор: № 56366.32.246, № 56366.30.85, № 56366.26.80, № 56366.26.79, № 56366.26.81, № 56366.30.81 и № 56366.32.247;

(3) Поземлен имот с идентификатор № 56366.28.228, съгласно скица на поземлен имот, издадена от СГКК – гр. Русе, по кадастралната карта и кадастралните регистри на област Русе, одобрени със заповед РД-18-554/14.08.2019 г. на изпълнителен директор на АГКК, последно изменение на КККР, засягащо поземления имот е от 12.08.2021 г., с адрес на поземления имот: област Русе, община Ценово, село Пиперково, местност „Ливадите“, с площ от: 64 550 квадратни метра, с трайно предназначение на територията: Урбанизирана, с начин на трайно ползване: За електроенергийно производство, предишен идентификатор: няма, с номер по предходен план: 000228; при съседни: имоти с идентификатор: № 78361.36.609 и № 56366.28.247;

(4) Поземлен имот с идентификатор № 56366.43.4, съгласно скица на поземлен имот, издадена от СГКК – гр. Русе, по кадастралната карта и кадастралните регистри на област Русе, одобрени със заповед РД-18-554/14.08.2019 г. на изпълнителен директор на АГКК, последно изменение на КККР, засягащо поземления имот е от 12.08.2021 г., с адрес на поземления имот: област Русе, община Ценово, село Пиперково, местност „Ценовско“, с площ от: 145 913 квадратни метра, с трайно предназначение на територията: Урбанизирана, с начин на трайно ползване: за електроенергийно производство, предишен идентификатор: няма, с номер по предходен план: 043004; при съседни: имоти с идентификатор: № 56366.43.111, № 56366.43.3, № 56366.44.115, № 56366.43.7 и № 56366.43.113;

(5) Поземлен имот с идентификатор № 56366.66.163, съгласно скица на поземлен имот, издадена от СГКК – гр. Русе, по кадастралната карта и кадастралните регистри на област Русе, одобрени със заповед РД-18-554/14.08.2019 г. на изпълнителен директор на АГКК, последно изменение на КККР, засягащо поземления имот е от 15.03.2022 г., с адрес на поземления имот: област Русе, община Ценово, село Пиперково, местност „Лайчките“, с площ от: 34 112 квадратни метра, с трайно предназначение на територията: Урбанизирана, с начин на трайно ползване: За електроенергийно производство, предишен идентификатор: няма, с номер по предходен план: 000163; при съседни: имоти с идентификатор: № 56366.65.156, № 56366.66.157, № 56366.66.30, № 56366.68.125 и № 56366.66.8;

(6) Поземлен имот с идентификатор № 56366.65.148, съгласно скица на поземлен имот, издадена от СГКК – гр. Русе, по кадастралната карта и кадастралните регистри на област Русе, одобрени със заповед РД-18-554/14.08.2019 г. на изпълнителен директор на АГКК, последно изменение на КККР, засягащо поземления имот е от 15.03.2022 г., с адрес на поземления имот: област Русе, община Ценово, село Пиперково, местност „Боруна“, с площ от: 311 604 квадратни метра, с трайно предназначение на територията: Урбанизирана, с начин на трайно ползване: За електроенергийно производство, предишен идентификатор: няма, с номер по предходен план: 000148; при съседни: имоти с идентификатор: № 56366.65.156, № 56366.65.19, № 56366.65.9, № 56366.68.125 и № 56366.60.127, № 56366.59.127, № 56366.61.149 и № 56366.65.150;

В. Право на строеж за изграждане на електрическа подстанция от повишаващ тип СрН/110 kV, представляваща съвкупност от силови трансформатори, ивични бетонови фундаменти, кабели, кабелни стойки; въвеждащи конструкции за електрически далекопроводи, открити/закрити разпределителни шини, система за собствено захранване, система за релейна защита и автоматика, система за заземяване, мълниезащита, административна сграда и пункт за управление, подпомагащи и аварийни системи и други елементи, без които подстанцията не може да функционира, без ограничение на вида и типа на оборудването в нея, както и застроената и незастроена площ на обекта, съгласно инвестиционния проект и разрешението за строеж за нея, върху част от **поземлен имот с идентификатор № 20489.14.67**, съгласно скица на поземлен имот, издадена от СГКК – гр. Русе, по кадастралната карта и кадастралните регистри на област Русе, одобрени със заповед РД-18-549/14.08.2019 г. на изпълнителен директор на АГКК, последно изменение на КККР, засягащо поземления имот е от 03.01.2023 г., с адрес на поземления имот: област Русе, община Ценово, село Джулюница, местност „Крайния трап“, с площ от: 15 788 квадратни метра, с трайно предназначение на територията: Урбанизирана, с начин на трайно ползване: За съоръжение за електропровод, предишен идентификатор: 20489.14.4, с номер по предходен план: 20489.14.4; при съсед: имоти с идентификатор: 20489.14.68, 20489.13.12, 20489.14.5, 20489.14.66 и 20489.14.17, с площ на частта от имота, в който се учредява правото на строеж от 12078.94 кв. м., което право на строеж е учредено в полза на кредитополучателя от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, по силата на нотариален акт за учредяване на ограничено вещно право на строеж, вписан в Службата по вписванията гр. Бяла под вх. рег. № 1025/05.04.2023г., акт № 33, том 4.

В проекта на нотариален акт не е предвидено, че банката, при принудително удовлетворяване на вземането си, има право да продаде ипотекрираното 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.

3. Проект на договор за особен залог на търговско предприятие между „XXX“ АД, в качеството на заложен кредитор и „Ценово Солар Плант“ ЕООД, в качеството на залогодател и заемополучател

Съгласно проекта на договор за особен залог на търговско предприятие, с цел да обезпечи неговите задължения в качеството на заемополучателя по договора за кредитна линия и/или другите договори за финансиране, следва да учреди в полза на „XXX“ АД особен залог съгласно Закона за особените залози (ЗОЗ) върху търговското предприятие, като съгласно дадените дефиниции в проекта на договор „Търговско предприятие“ означава цялото търговско предприятие на Залогодателя, включващо променящата се съвкупност от всички права на собственост и други права, задължения и фактически отношения на Залогодателя, съставляващи неговата продължаваща дейност, както е определено в член 15, параграф 1 от ТЗ, включително Индивидуално посочените активи, които са конкретно посочени активи по смисъла на чл. 21, ал. 3 от ЗОЗ, но с изключение на изключените активи.

„Обезпечение“ означава търговското предприятие, заедно с: всички недвижими имоти, притежавани понастоящем или придобити в бъдеще от Залогодателя; всички настоящи и бъдещи вземания на Залогодателя за положителното салдо по всички негови настоящи и бъдещи банкови сметки, открити на негово име, като Заложният кредитор ще бъде Банка обслужваща сметката; всички настоящи и бъдещи вземания на Залогодателя по всички застрахователни полици и договори, по които Залогодателят е бенефициент;

всички настоящи и бъдещи вземания на Залогодателя съгласно търговски сделки, по които е страна, включително всички настоящи и бъдещи вземания на Залогодателя за обезщетения или искове от такива търговски сделки, на които Залогодателят има или придобива право; всички настоящи и бъдещи търговски марки, патенти, промишлени дизайни и други права на индустриална интелектуална собственост на Залогодателя; всички акции и квоти, притежавани понастоящем или придобити в бъдеще от Залогодателя, включително всички дивиденди и други разпределения от тях.

„Материални движими активи“ означава движимите активи и оборудването, чиято индивидуална балансова стойност надхвърля XXX евро и които са описани подробно в част Б от Приложение № 1 към настоящия договор, като последното се актуализира и изменя съгласно чл. 4.03 (b) (i) от настоящия договор.

„Обезпечени задължения“ означава: Всички настоящи и бъдещи задължения и пасиви, които са дължими, изискуеми или поети от Заемополучателя към страните по финансирането, възникнали на основание или във връзка с договора за кредитна линия и Договорите за финансиране, включително всякакви задължения за погасяване на: каквато и да е част от главницата по която и да е Заем (включително всяко вземане по акредитив, преобразуван в заем по Кредитна линия В съгласно Договора за кредитна линия), направени по която и да е Кредитна линия в размери, както следва: до XXX евро за Кредитна линия А; до XXX евро за Кредитна линия Б; до XXX евро за Кредитна линия В и до XXX евро за Кредитна линия Г; всички задължения за плащане на дължима лихва по изплатена и неизплатена сума по главницата по Заема, изчислена по годишен лихвен процент равняваща се на съвкупността на приложимия марж на годишна база; и шестмесечен Euribor (във всички случаи не по-нисък от нула) или такъв друг референтен лихвен процент, какъвто може да бъде определян периодично съгласно Договора за кредитна линия; всички задължения за плащане на лихва за просрочие върху всички суми, дължими по Договор за кредитна линия, които са просрочени, изчислени по годишен лихвен процент, равен на сбора от Приложимия марж на годишна база, допълнителна лихва за просрочие на XXX% годишно и шестмесечен Euribor (във всички случаи не по-нисък от нула) или друг референтен лихвен процент, който може да бъде определян периодично съгласно Договора за кредитна линия; всички задължения за плащане на Задълженията за хеджиране до максималната съвкупна сума в размер на XXX евро;

„Индивидуално посочени активи“ означава всяко едно от следните: Вещните права; материалните движими активи; и всички активи, придобивани периодично от залогодателя и определени като индивидуално посочени активи от заложния кредитор посочени в този договор.

Отделни активи са посочени в Приложение № 1 към проекта на договор за особен залог на търговското предприятие, в раздел А „Вещни права“: Право на строеж за изграждане на фотоволтаична централа, учредено в полза на Кредитополучателя от община Ценово, съгласно Договор № 2117022021 УПС за учредяване на право на строеж върху недвижими имоти-частна общинска собственост от 17.02.2021 г., вписан в Службата по вписванията гр. Бяла под вх. рег. № 597/17.02.2021 г., акт № 42, том № 2, изменен с анекс към същия от 30.06.2023 г., вписан в Службата по вписванията гр. Бяла под вх. рег. № 2198/06.07.2023 г., акт № 11, том 7, по силата на който на Кредитополучателя е учредено право на строеж за срок от петдесет години за изграждане на фотоволтаична централа в следните недвижими имоти:

(1) Поземлен имот с идентификатор № 20849.9.8, съгласно скица на поземлен имот № 15-85818-27.01.2023 г., издадена от СГКК – гр. Русе, по кадастралната карта и кадастралните регистри на област Русе, одобрени със заповед РД-18-549/14.08.2019 г. на изпълнителен директор на АГКК, с последно изменение на КККР, засягащо поземления имот от 12.08.2022 г., с адрес на поземления имот: област Русе, община Ценово, село Джулюница, местност „Вехти Белцов“, с площ от: 342 477 квадратни метра, с трайно

предназначение на територията: Урбанизирана, с начин на трайно ползване: За електроенергийно производство, предишен идентификатор: 20849.9.5, 20849.9.6, 20849.9.7, с номер по предходен план: 009005, 009006, 009007; при съседни имоти с идентификатор: № 20849.7.23, № 20849.45.6 и № 20849.45.3.

(2) Поземлен имот с идентификатор № 20849.27.53, съгласно скица на поземлен имот № 15-85821-27.01.2023 г., издадена от СГКК – гр. Русе, по кадастралната карта и кадастралните регистри на област Русе, одобрени със заповед РД-18-549/14.08.2019 г. на изпълнителен директор на АГКК, с последно изменение на КККР, засягащо поземления имот от 12.08.2022 г., с адрес на поземления имот: област Русе, община Ценово, село Джулюница, местност „Балар Баир“, с площ от: 432 798 квадратни метра, с трайно предназначение на територията: Урбанизирана, с начин на трайно ползване: За електроенергийно производство, предишен идентификатор: 20849.27.5, 20849.27.6, 20849.27.7, 20849.27.8, с номер по предходен план: 027005, 027006, 027007, 027008; при съседни имоти с идентификатор: № 56366.12.32, № 56366.12.51, № 56366.15.21, № 56366.15.28, № 56366.15.29, № 56366.76.50, № 56366.27.52, № 56366.28.19, № 56366.28.18, № 56366.26.19, № 56366.28.20;

(3) Поземлен имот с идентификатор № 20849.18.19, съгласно скица на поземлен имот № 15-85820-27.01.2023г., издадена от СГКК – гр. Русе, по кадастралната карта и кадастралните регистри на област Русе, одобрени със заповед РД-18-549/14.08.2019 г. на изпълнителен директор на АГКК, с последно изменение на КККР, засягащо поземления имот от 12.08.2022 г., с адрес на поземления имот: област Русе, община Ценово, село Джулюница, местност „Припека“, с площ от: 59 262 квадратни метра, с трайно предназначение на територията: Урбанизирана, с начин на трайно ползване: За електроенергийно производство, предишен идентификатор: няма; с номер по предходен план: 018019; при съседни имоти с идентификатор: № 20849.18.18, № 20849.18.21, № 20849.17.32, № 20849.18.8, № 20849.18.7, № 20849.18.40, № 20849.18.39.

Изграждането на фотоволтаичната централа включва изграждане на всякакви видове сгради, съоръжения и техническа инфраструктура, включително такава под повърхността на земята, без която фотоволтаичната централа не може да оперира и/или не бъде въведена в експлоатация, съгласно разпоредбите на приложимото българско законодателство, съгласно инвестиционните проекти и разрешението за строеж за нея, без ограничение в размера на общата мощност/производителност на фотоволтаичната централа или технологията на нейното изграждане.

Б. Право на строеж за изграждане на фотоволтаична централа, учредено в полза на кредитополучателя от община Ценово, съгласно Договор № 03208032023 за учредяване на право на строеж върху недвижими имоти от 08.03.2023 г., вписан в Службата по вписванията гр. Бяла под вх. рег. № 659/08.03.2023 г., акт № 24, том № 3, по силата на който на кредитополучателя е учредено право на строеж за срок от петдесет години за изграждане на фотоволтаична централа, представляваща съвкупност от фотоволтаични модули, конструкция, кабелни линии, инверторни станции, трансформаторни постове и/или друга техническа инфраструктура, заедно с всякакъв вид сгради, мрежи и съоръжения, включително такива под повърхността на земята, без които фотоволтаичната централа не може да работи и/или не може да бъде въведена в експлоатация, съгласно разпоредбите на приложимото българско законодателство, съгласно инвестиционните проекти и разрешенията за строеж за нея, без каквито и да било ограничения по отношение на технологията на нейното изграждане или частта от имотите, която ще бъде застроена, както и изграждане на система за съхранения на електрическа енергия, без ограничение в мощността или частите от имотите, където ще бъде построена, в следните недвижими имоти:

(1) Поземлен имот с идентификатор № 56366.30.101, съгласно скица на поземлен имот, издадена от СГКК – гр. Русе, по кадастралната карта и кадастралните регистри на

област Русе, одобрени със заповед РД-18-554/14.08.2019 г. на изпълнителен директор на АГКК, последно изменение на КККР, засягащо поземления имот е със заповед 18-2431-08.03.2022 на началника на СГКК-Русе, с адрес на поземления имот: област Русе, община Ценово, село Пиперково, местност „Ливадите“, с площ от: 73 507 квадратни метра, с трайно предназначение на територията: Урбанизирана, с начин на трайно ползване: За електроенергийно производство, предишен идентификатор: 56366.30.82, 56366.32.89, 56366.30.12, с номер по предходен план: 030012, 000089; при съседни имоти с идентификатор: № 56366.32.51, № 56366.30.81, № 56366.26.79, № 56366.30.11, № 56366.30.24, № 56366.30.23, № 56366.30.13, № 56366.30.82 и № 56366.30.102;

(2) Поземлен имот с идентификатор № 56366.30.86, съгласно скица на поземлен имот, издадена от СГКК – гр. Русе, по кадастралната карта и кадастралните регистри на област Русе, одобрени със заповед РД-18-554/14.08.2019 г. на изпълнителен директор на АГКК, последно изменение на КККР, засягащо поземления имот е от 08.02.2023 г. на началника на СГКК-Русе, с адрес на поземления имот: област Русе, община Ценово, село Пиперково, местност „Ливадите“, с площ от: 57 262 квадратни метра, с трайно предназначение на територията: Урбанизирана, с начин на трайно ползване: За електроенергийно производство, предишен идентификатор: 56366.30.80, с номер по предходен план: 000080; при съседни имоти с идентификатор: № 56366.32.246, № 56366.30.85, № 56366.26.80, № 56366.26.79, № 56366.26.81, № 56366.30.81 и № 56366.32.247;

(3) Поземлен имот с идентификатор № 56366.28.228, съгласно скица на поземлен имот, издадена от СГКК – гр. Русе, по кадастралната карта и кадастралните регистри на област Русе, одобрени със заповед РД-18-554/14.08.2019 г. на изпълнителен директор на АГКК, последно изменение на КККР, засягащо поземления имот е от 12.08.2021 г., с адрес на поземления имот: област Русе, община Ценово, село Пиперково, местност „Ливадите“, с площ от: 64 550 квадратни метра, с трайно предназначение на територията: Урбанизирана, с начин на трайно ползване: За електроенергийно производство, предишен идентификатор: няма, с номер по предходен план: 000228; при съседни имоти с идентификатор: № 78361.36.609 и № 56366.28.247;

(4) Поземлен имот с идентификатор № 56366.43.4, съгласно скица на поземлен имот, издадена от СГКК – гр. Русе, по кадастралната карта и кадастралните регистри на област Русе, одобрени със заповед РД-18-554/14.08.2019 г. на изпълнителен директор на АГКК, последно изменение на КККР, засягащо поземления имот е от 12.08.2021 г., с адрес на поземления имот: област Русе, община Ценово, село Пиперково, местност „Ценовско“, с площ от: 145 913 квадратни метра, с трайно предназначение на територията: Урбанизирана, с начин на трайно ползване: За електроенергийно производство, предишен идентификатор: няма, с номер по предходен план: 043004; при съседни имоти с идентификатор: № 56366.43.111, № 56366.43.3, № 56366.44.115, № 56366.43.7 и № 56366.43.113;

(5) Поземлен имот с идентификатор № 56366.66.163, съгласно скица на поземлен имот, издадена от СГКК – гр. Русе, по кадастралната карта и кадастралните регистри на област Русе, одобрени със заповед РД-18-554/14.08.2019 г. на изпълнителен директор на АГКК, последно изменение на КККР, засягащо поземления имот е от 15.03.2022 г., с адрес на поземления имот: област Русе, община Ценово, село Пиперково, местност „Лайчките“, с площ от: 34 112 квадратни метра, с трайно предназначение на територията: Урбанизирана, с начин на трайно ползване: За електроенергийно производство, предишен идентификатор: няма, с номер по предходен план: 000163; при съседни имоти с идентификатор: № 56366.65.156, № 56366.66.157, № 56366.66.30, № 56366.68.125 и № 56366.66;

(6) Поземлен имот с идентификатор № 56366.65.148, съгласно скица на поземлен имот, издадена от СГКК – гр. Русе, по кадастралната карта и кадастралните регистри на област Русе, одобрени със заповед РД-18-554/14.08.2019 г. на изпълнителен директор на АГКК, последно изменение на КККР, засягащо поземления имот е от 15.03.2022 г., с адрес

на поземления имот: област Русе, община Ценово, село Пиперково, местност „Боруна“, с площ от: 311 604 квадратни метра, с трайно предназначение на територията: Урбанизирана, с начин на трайно ползване: За електроенергийно производство, предишен идентификатор: няма, с номер по предходен план: 000148; при съседни имоти с идентификатор: № 56366.65.156, № 56366.65.19, № 56366.65.9, № 56366.68.125 и № 56366.60.127, № 56366.59.127, № 56366.61.149 и № 56366.65.150;

В. Право на строеж за изграждане на електрическа подстанция от повишаващ тип СрН/110 kV, представляваща съвкупност от силови трансформатори, ивични бетонови фундаменти, кабели, кабелни стойки; въвеждащи конструкции за електрически далекопроводи, открити/закрити разпределителни шини, система за собствено захранване, система за релейна защита и автоматика, система за заземяване, мълниезащита, административна сграда и пункт за управление, подпомагачи и аварийни системи и други елементи, без които подстанцията не може да функционира, без ограничение на вида и типа на оборудването в нея, както и застроената и незастроена площ на обекта, съгласно инвестиционния проект и разрешението за строеж за нея, върху част от **Поземлен имот с идентификатор № 20489.14.67**, съгласно скица на поземлен имот, издадена от СГКК – гр. Русе, по кадастралната карта и кадастралните регистри на област Русе, одобрени със заповед РД-18-549/14.08.2019 г. на изпълнителен директор на АГКК, последно изменение на КККР, засягащо поземления имот е от 03.01.2023 г., с адрес на поземления имот: област Русе, община Ценово, село Джулюница, местност „Крайния трап“, с площ от: 15 788 квадратни метра, с трайно предназначение на територията: Урбанизирана, с начин на трайно ползване: За съоръжение за електропровод, предишен идентификатор: 20489.14.4, с номер по предходен план: 20489.14.4; при съседни имоти с идентификатор: 20489.14.68, 20489.13.12, 20489.14., 20489.14.66 и 20489.14.17, с площ на частта от имота, в който се учредява правото на строеж от 12078.94 кв. м., което право на строеж е учредено в полза на кредитополучателя от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, по силата на нотариален акт за учредяване на ограничено вещно право на строеж, вписан в Службата по вписванията гр. Бяла под вх. рег. № 1025/05.04.2023 г., акт № 33, том 4.

В проекта на договор за особен залог върху търговско предприятие 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 между „XXX“ АД, в качеството на заложен кредитор и „Ценово Солар Плант“ ЕООД, в качеството на залогодател и заемополучател

Съгласно проекта на договор за особен залог на вземания, същия се сключва с цел да обезпечи задълженията на дружеството в качеството на заемополучател по договора за кредитна линия и/или другите договори за финансиране. Заложените вземания включват всички настоящи и бъдещи вземания на залогодателя: за положителната сума по салдото по всяка от банковите сметки; за всички вземания по проектни документи; и за всички застраховки по проекта. Според т. 1.01 „Дефиниции и тълкуване“ „Банкови сметки“ означава колективно банковите сметки, посочени в Приложение № 1 към проекта на договор; „Застраховки по проекта“ означава застраховката, посочена в част „В“ на Приложение № 1 към проекта на договор. Вземанията по проектни документи са всички вземания на залогодателя, произтичащи от: Договор за инженеринг, доставка и строителство (EPC Contract) на фотоволтаичната централа сключен на или около датата на Договора за кредит между залогодателя и „Сънотех“ ЕООД, както и всяка гаранция за изпълнение по него, издадена в полза на залогодателя; Договор за инженеринг, доставка и строителство на подстанции, сключен на или около датата на Договора за кредит, между дружество по ЗЗД „Ценово ГСЕИБ“, и залогодателя, както и всяка гаранция за изпълнение по него, издадена в полза на залогодателя; Договора за достъп до електропреносната

мрежата, сключен на или около датата на договора за кредит, между залогодателя и „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД; Договор за свързване с електропреносната мрежата № ДГ-ПР110-1165 от 15 февруари 2023 г., както е изменен от 21 март 2023 г., между залогодателя и „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД; Договор за доставка на електрическо оборудване от 17 октомври 2023 г. между залогодателя и „Грийн Солар Енерджи“ ООД, като доставчик, както и всяка гаранция за изпълнение по него, издадена в полза на залогодателя; Договор за участие в комбинирана балансираща група, сключен на или около датата на договора за кредит, между залогодателя и координатор на балансираща група; Договор за субординация между залогодателя, и Енери Елемент ГмбХ (Energy Element GmbH), като съдружник, или Енери Дивелъпмънт ГмбХ (Energy Development GmbH) като спонсор, въз основа на който съдружника или спонсора предоставя подчинен заем на залогодателя, който във всеки момент ще е субординиран спрямо всички суми дължими от залогодателя на финансиращите страни по договора за кредит; Договор за експлоатация и поддръжка сключен на или около датата на договора за кредит със залогодателя; Договор № 2117022021 УПС за учредяване право на строеж върху имоти общинска собственост от 12.02.2021 г.; Договор № 03208032023 УПС за учредяване право на строеж от 12.02.2021 г.; Нотариален акт за учредяване право на строеж от 05.04.2023 г., вписан в Агенцията по вписванията под №1025/05.04.2023 г.; Междугрупов договор за префактуриране между залогодателя и акционера, за префактуриране на външни разходи, направени от акционера в полза на кредитополучателя, свързани с изграждането фотоволтаичната централа; Междугрупов договор за търговска поддръжка, който е сключен или предстои да бъде сключен между залогодателя и „Енери Сървисис“ ЕАД, за помощ в управлението на търговски проекти и други търговски дейности, необходими за достигане на фазата на проекта COD; Междугрупов договор за строителни услуги, сключен или предстои да бъде сключен между залогодателя и „Енери Сървисис“ ЕАД за управление на инженеринг, доставка, строителство, тестване и пускане в експлоатация, преминаване от строителството към процеса на експлоатация и поддръжка на фотоволтаичната централа; Междугрупов договор за финансови и правни услуги, сключен или предстои да бъде сключен между залогодателя и спонсора за предоставяне на финансова и правна подкрепа и друга бизнес стратегическа помощ във връзка с фотоволтаичната централа; Междугрупов договор за корпоративни услуги, сключен или предстоящ да бъде сключен между залогодателя и „Енери Сървисис“ ЕАД за предоставяне на услуги, включително, наред с другото, счетоводство и счетоводство, спазване на данъчното законодателство, информационни технологии, корпоративно управление, регулаторно управление, други общи услуги от административно и канцеларско естество; Междугрупов договор за услуги за междуфирмено управление, сключен или предстоящ да бъде сключен между залогодателя и спонсора за предоставяне на услуги, включително, наред с другото, общо управление и изпълнително управление, правни, финансово управление, стратегически данъчни услуги, човешки ресурси, услуги за здраве и безопасност, ИТ дейности и други стратегически услуги; Междугрупово споразумение за бизнес надзор, сключено или предстои да бъде сключено между залогодателя „Енери Сървисис“ ЕАД за технически надзор, постоянен надзор на спазването на груповите политики на Energy и оперативен надзор на подизпълнителите; Междугрупов договор за балансиране за участие в стандартна балансираща група, вписан или предстои да бъде вписан между залогодателя и „Енери Портфолио Оптимизайшън България“ ЕАД за предоставяне на балансиращи услуги; Междугрупово Споразумение за достъп до пазара за продажба/покупка на електроенергия, сключено или предстои да бъде сключено между залогодателя и „Енери Портфолио Оптимизайшън България“ ЕАД за предоставяне на услуги за достъп до пазара; Междугрупово споразумение за презареждане, вписано или предстои да бъде вписано между залогодателя и Energy Power Holding GmbH, за възстановяване на разходите,

направени от Energy Power Holding GmbH за получаване на банкова гаранция за изпълнение, издадена в полза на залогодателя във връзка със ЗОП; Междугрупово споразумение за разработване на проекта от 4 декември 2020 г. между акционера (като инвеститор), залогодателя (предишно име Element Project Company 1 Ltd) и Element Power Group Ltd (като разработчик) във връзка с развитието на проекта, както е изменено впоследствие съгласно Приложение № 1; Междугрупово споразумение за експлоатация и поддръжка, сключено или предстои да бъде сключено между залогодателя и филиал на залогодателя за предоставяне от този филиал на залогодателя на услуги по експлоатация и управление на проекта.

Според условията на проекта на договор за особен залог на вземания, при възникването на основание за принудително изпълнение, заложният кредитор, има правото да упражнява своите права по приложимото право и по този договор и ще има правото да започне принудително изпълнение (винаги при спазване на императивните разпоредби на Закона за енергетиката, ЗОЗ и всяко друго приложимо право) върху заложените вземания и да получава приходите от принудително изпълнение като заплащане във връзка с обезпечените задължения съгласно каквато и да е процедура, предвидена в законите на Република България, включително: извънсъдебната процедура по принудително изпълнение, предвидени в членове 32-52 и други съответни разпоредби на ЗОЗ, без да се изисква получаването на окончателно съдебно или арбитражно решение срещу залогодателя, получаване на изпълнителен лист или друг съдебен документ, включващ правото му на принудително изпълнение или след всякакви процедури за принудително изпълнение, прилагащи принудително събиране на парични задължения, различни от тези, предвидени по ЗОЗ.

5. Проект на договор за залог на движими активи между „XXX“ АД - заложен кредитор и „Ценово Солар Плант“ ЕООД - залогодател и заемополучател

Съгласно проекта на договор за особен залог на движими активи, с цел да обезпечи вземанията на банката по договора за кредитна линия и/или другите договори за финансиране, залогодателят учредява особен залог върху движими активи. Съгласно т. 1 „Дефиниции и тълкуване“ от проекта на договор за особен залог на движими активи, **„Заложени движими активи“** означава плаващият фонд от всички настоящи и бъдещи мебели и оборудване, които понастоящем са собственост на залогодателя и/или периодично се придобиват от залогодателя и са част от имотите по проекта; и специфичните натоварени с тежести активи. **„Индивидуално посочени активи“** означава движимите активи на залогодателя, посочени в Приложение № 1 от настоящия договор, ведно с неговите изменения и допълнения периодично съгласно чл. 0 към настоящия договор, представляващи всички мебели и оборудване, притежавани от залогодателя с индивидуална балансова стойност надвишаваща XXX евро. А именно: **„Бъдещи материални активи“** - залогодателят се задължава да предостави на заложния кредитор: не по-късно от XXX (XXX) работни дни след получаването на Акт 15 за Проекта, списък с всички нови активи, които е придобил, чиято индивидуална балансова стойност надхвърля XXX евро; и впоследствие ежегодно не по-късно от всеки 30 юни на всяка следваща година след датата на настоящия договор на заложния кредитор списък с всички нови активи, които е придобил, чиято индивидуална балансова стойност надхвърля XXX евро, както и всякакви заменяни соларни панели.

Заложният кредитор има право да посочи съгласно настоящия договор и Договора за кредитна линия всички новопридобити активи, заедно с всички спомагателни или свързани с тях активи, които трябва да бъдат заложени като индивидуално посочени активи по настоящия договор.

С оглед горното, следва да се има предвид, че описаните по-горе движими активи съставляват оборудването и други движими активи, представляващи част от Проекта, определени като конкретни настоящи и/или бъдещи движими активи, и променливата

съвкупност от движими активи, оборудване и инвентар, който понастоящем включва или ще включва в бъдеще целия или част от Проекта на „Ценово Солар Плант“ ЕООД, в полза на „XXX“ АД, като кредитор, за обезпечаване на задължения по договор за кредит.

В проекта на договор за особен залог на движими активи 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.

6. Финансово обезпечение чрез договор за залог между „XXX“ АД, в качеството на обезпечена страна и „Ценово Солар Плант“ ЕООД, в качеството на обезпечител по смисъла на Закона за договорите за финансово обезпечение (ЗДФО)

Залогът по реда на ЗДФО в полза на банката по отношение на вземанията по банковите сметки на кредитополучателя за обезпечаване на задълженията по Договора за кредитна линия и/или другите договори за финансиране.

Съгласно т.1 „Дефиниции и тълкуване“, „**Банкови сметки**“ означава колективно банковите сметки, посочени в Приложение № 1 към настоящия договор.

„**Финансово обезпечение**“ означава, във връзка с обезпечената страна, във всеки един момент по време на срока на настоящия договор, всички парични искиове на обезпечителя за положителната сума по салдото на всяка банкова сметка към обезпечената страна, която действа в качеството на банката обслужваща сметката, включително суми за доходи, налични по банковите сметки под формата на начислена лихва или други доходи. Финансовото обезпечение включва също допълнително финансово обезпечение по смисъла на чл. 9 от Закона за финансовите обезпечения.

„**Ограничени сметки**“ означава банковите сметки: сметка за постъпления от застраховки и обезщетения, сметка за резерв за обслужване на дълга и сметка за блокиране от Приложение № 1 към настоящия договор.

С подписването на настоящия договор обезпечителят признава правата на обезпечената страна да контролира изплащането на средства по банковите сметки съгласно чл. VII (*Проектни сметки*) и Приложение № 6 (*Банка обслужваща сметката*) от Договора за кредитна линия;

При настъпване на случай на принудително изпълнение всички банкови сметки се считат за автоматично блокирани и на обезпечителя се забранява да се разпорежда с тях, както и да събира или получава каквато и да е част от финансовото обезпечение, освен с изричното писмено съгласие на обезпечената страна. В този случай финансовото обезпечение остава блокирано до пълното изплащане на всички дължими финансови задължения, които са изискуеми и платими.

7. Проект на Договор за залог на дялове и дивидент между „XXX“ АД, в качеството на заложен кредитор, „Енери Елемент“ ГмбХ, в качеството на залогодател и „Ценово Солар Плант“ ЕООД, в качеството на дружество и заемополучател

Съгласно проекта на договор за залог на дялове на „Ценово Солар Плант“ ЕООД и дивидентите по тях, същият се сключва с цел да обезпечи задълженията на дружеството в качеството на заемополучател по договора за кредитна линия и/или другите договори за финансиране. Съгласно т. 1 „Дефиниции и тълкуване“, заложените дялове представляват заедно: всички понастоящем емитирани и намиращи се в обращение дялове на дружеството, притежавани от залогодателя, а именно 100 дяла с номинална стойност 1 лев (един български лев) всеки, представляващи 100% от капитала на дружеството и всички дялове от капитала на дружеството, придобити или записани от залогодателя по всяко време или периодично след датата на този договор. „Дивиденти“ означава всички настоящи или бъдещи парични вземания на залогодателя към дружеството от заложените дялове, включително по отношение на разпределение на печалби, ликвидационни квоти, постъпления от обратно изкупуване/възстановяване на дялове, намаляване на капитала

или всякакви други постъпления или активи, разпределени от дружеството по отношение на заложените дялове.

При настъпване на принудително изпълнение, зложният кредитор, независимо от съответния си дял в обезпечените задължения, може да упражни съответните си права съгласно приложимото законодателство и настоящия договор и има право да започне принудително изпълнение върху обезпечението и да получи приходите от принудителното изпълнение като плащане по обезпечените задължения в съответствие с всяка процедура, предвидена в законите на Р България.

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 задължността 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.

В конкретния случай, видно от условията на проекта на договор за кредит към „XXX“ АД, същият е в размер на XXX евро (XXX хил. лв.) и съставлява повече от 20 на сто от активите „Ценово Солар Планта“ ЕООД, които са на стойност 2 374 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 попада в обхвата на изключението на чл. 92, ал. 1, т. 2, предл. 2 от НЛДЕ, поради което същата следва да бъде разглеждана от КЕВР.

Учредяването на договорна ипотека върху вещно право на строеж, инкорпориращо правото да се придобие собствеността върху изградения енергиен обект, залогът на търговско предприятие, както и учредяването на особен залог върху движими активи съставляващи оборудване от енергийния обект 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 „Ценово Солар Планта“ ЕООД ще учреди в полза на „XXX“ АД 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. Сделката, чрез която ще бъдат заложените дялове на „Ценово Солар Планта“ ЕООД и дивидентите от тях, също оказва влияние върху финансовото състояние на дружеството, тъй като принудителното изпълнение води до промяна в собствеността върху дяловете, както и върху материализираните в тях права за парични вземания. 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.

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 задължността 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 са анализирани

параметрите на инвестиционните намерения на „Ценово Солар Плант“ ЕООД, с оглед установяването на влиянието на горните сделки върху сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, като резултата от този финансово-икономически анализ е, както следва:

Прогнозен паричен поток за периода до 2064 г. :

Извършеният анализ на данните, заложи от дружеството в представения финансов модел показва, че приходите от продажба на електрическа енергия са прогнозирани при годишната деградация от XXX %, както следва:

За периода от 2024 г. до 2064 г., при условията на чл. 100, ал. 5 от Закона за енергетиката дружеството планира да реализира произведената електрическата енергия по сключени договори Power Purchase Agreements (PPA, XXX% от общото количество) и чрез продажба на платформите на „Българска независима енергийна борса“ ЕАД (БНЕБ ЕАД) (XXX% от общото количество), като след 2037 г. произведената електрическа енергия ще се реализира единствено чрез продажба на платформите на БНЕБ ЕАД.

Годишното производство на електрическа енергия на база договори PPA до 2036 г. е в общ размер на XXX MWh, при средни прогнозни цени, които варират между XXX лв./MWh XXX евро/MWh) и XXX лв./MWh (XXX евро/MWh).

Годишното производство на електрическа енергия чрез продажба на платформите на БНЕБ ЕАД до 2036 г. е в размер на XXX MWh, или общо за периода до 2064 г. е в размер на XXX MWh, при средни борсови цени, които варират между XXX лв./MWh (XXX евро/MWh) и XXX лв./MWh (XXX евро/MWh).

С така посочените параметри, дружеството прогнозира за периода от 2024 г. до 2064 г. да реализира общо приходи в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро), в т.ч. приходи от продажба на електрическа енергия в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро). Приходите от електрическата енергия реализирана по договори PPA са в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро) и приходите от продажба на електрическа енергия реализирана на платформите на БНЕБ ЕАД са в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро).

Общите разходи за същия период са в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро), в т.ч. променливи разходи в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро) и условно-постоянни разходи в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро).

В представения от дружеството прогнозен паричен поток са включени освен плащания на главница и лихви по обслужване на новия кредит към „XXX“ АД до 2036 г., съгласно съответния погасителен план, така и задълженията към едноличния собственик на капитала „Енери Елемент“ ГмбХ.

От финансовия модел е видно, че нетните паричните потоци са положителни стойности през целия период, което е индикатор, че дружеството ще има финансови възможности да обслужва задълженията си.

В тази връзка е изчислен и свободният паричен поток преди и след обслужване на дълга, като според договора за кредит, кредитополучателя трябва да поддържа коефициент не по-малък от XXX (за всеки договорен период) и XXX (за всеки търговски период) по време на периода за погасяване на кредита.

От анализа е видно, че коефициентът за покритие на дълга за периода 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 максимален размер от XXX.

Предвид горното и при така заложените параметри и допускания, прогнозният паричен поток за периода на обслужване на кредита до 2036 г., както и след това до края на 2064 г. е положителен през всичките години и показва, че „Ценово Солар Плант“ ЕООД ще разполага с необходимия паричен ресурс за обслужване на задълженията, както по настоящия договор към „XXX“ АД, така и задълженията към едноличния собственик на

капитала „Енери Елемент“ ГмбХ. Следователно, Комисията счита, 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.

Изказвания по т.2.:

Докладва А. Иванова. Във връзка с така подадените заявления: за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването и за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотeka, следва да се има предвид, че „Ценово Солар Планта“ ЕООД има издадена лицензия под условие за срок от 25 години за изграждане на енергиен обект с обща инсталирана мощност 80 MWp.

По отношение на подадените заявления дружеството е представило проект на договор за кредит с „XXX“ АД, както и проекти на договори за особен залог със съответните обезпечения, а именно:

Дружеството е поискало разрешение за учредяване на обезпечения в полза на „XXX“ АД по договора за срочен и револвиращ кредит: ипотeka върху вещно право на строеж, особен залог на търговско предприятие; особен залог на вземания; особен залог на движими активи; финансово обезпечение чрез залог по реда на Закона за договорите за финансови обезпечения върху вземания по сметки и на сметките, по които постъпват вземанията; залог на дялове (и дивидент).

Договорът за кредит, за разлика от повечето кредити, които Комисията разрешава на лицензиантите, се състои от четири кредитни линии, като основната (която ще се използва за обезпечаване построяването на проекта) е „Кредитна линия А“, която е в размер до XXX евро или малко над XXX лв. Има кредитна линия за ДДС и още две кредитни линии, които биха се използвали само при настъпване на определени условия, които са изрично посочени в договора за кредит.

Всички обезпечения включват клаузи, в случай на принудително изпълнение от страна на банката, с изключение на договорната ипотeka, поради което на заявителя следва да се укаже да бъде включена такава клауза във финалния вариант на договора, който ще бъде сключен с „XXX“ АД.

Всички сделки попадат в хипотезата на разрешителния режим от страна на КЕВР, поради което същите подлежат на разглеждане.

Извършен е финансово-икономически анализ. При така заложените параметри и допускания по отношение на производство и ценови нива дружеството калкулира положителни нетни парични потоци. Извършен е и анализ по отношение на стойностите на обслужване на дълга в паричните потоци преди и след това. Същите са положителни. Изпълнени са всички искания по отношения на договора за кредит с „XXX“ АД да се поддържат определени коефициенти на покритие в различните периоди на обслужване на кредита с контрагенти или с трети страни. Може да се направи извод, че дружеството ще притежава финансови възможности и няма да се стигне до нарушаване на лицензионната дейност.

Дружеството подробно е изложило в кои документи и данни в така подадените заявления се съдържа защитена по закон информация и моли тя да бъде заличена в хода на административното производство.

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. 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 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:

КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Дава разрешение на „Ценово Солар Плант“ ЕООД:

1. Да сключи договор за срочен и револвиращ кредит с „XXX“ АД, съгласно представения проект на договор с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-152 от 06.12.2023 г. към заявление с вх. Е-ЗЛР-Р-152 от 24.11.2023 г.

2. Да учреди договорна ипотeka върху вещно право на строеж в полза на „XXX“ АД, съгласно представения проект на нотариален акт с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-151 от 06.12.2023 г. към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-151 от 24.11.2023 г. като указва в същия да бъде включена клауза, която предвижда в случай на принудително изпълнение от страна на „XXX“ АД, заложеното имущество да бъде продавано само в неговата цялост като енергиен обект, след предварително разрешение от Комисията за енергийно и водно регулиране.

3. Да сключи договор за особен залог на търговско предприятие с „XXX“ АД, съгласно представения проект на договор с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-151 от 06.12.2023 г. към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-151 от 24.11.2023 г.

4. Да сключи договор за особен залог на вземания с „XXX“ АД, съгласно представения проект на договор с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-151 от 06.12.2023 г. към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-151 от 24.11.2023 г.

5. Да сключи договор за залог на движими активи с „XXX“ АД, съгласно представения проект на договор с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-151 от 06.12.2023 г. към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-151 от 24.11.2023 г.

6. Да сключи договор за залог по реда на Закона за договорите за финансово обезпечение с „XXX“ АД, съгласно представения проект на договор с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-151 от 06.12.2023 г. към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-151 от 24.11.2023 г.

7. Да сключи договор за залог на дялове и дивидент с „XXX“ АД и „Енери Елемент“ ГмбХ, съгласно представения проект на договор с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-151 от 06.12.2023 г. към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-151 от 24.11.2023 г.

Ив. Н. Иванов обърна внимание, че в доклада и в проекта на решение на няколко места е записано „Error! Reference source not found“. Това трябва да бъде отстранено.

А. Иванова отговори, че работната група е забелязала това, но не е ясно как се е появил този текст. Клаузите в договорите са на латиница и когато се нанасят в документ Word се получава някаква грешка, която е отстранена във финалния вариант.

Ив. Н. Иванов каза, че в доклада се посочва връзка с „Енери Елемент ГмбХ“.

А. Иванова каза, че „Енери“ е едноличен собственик на капитала на „Ценово Солар Плант“ ЕООД.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предложение 2 и чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката, 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

КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

I. Приема доклад с вх. № Е-Дк-1513 от 14.12.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-152 от 24.11.2023 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-151 от 24.11.2023 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Ценово Солар Плант“ ЕООД.

II. Дава разрешение на „Ценово Солар Плант“ ЕООД:

1. Да сключи договор за срочен и револвиращ кредит с „XXX“ АД, съгласно представения проект на договор с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-152 от 06.12.2023 г. към заявление с вх. Е-ЗЛР-Р-152 от 24.11.2023 г.

2. Да учреди договорна ипотека върху вещно право на строеж в полза на „XXX“ АД, съгласно представения проект на нотариален акт с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-151 от 06.12.2023 г. към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-151 от 24.11.2023 г. като указва в същия да бъде включена клауза, която предвижда в случай на принудително изпълнение от страна на „XXX“ АД, заложеното имущество да бъде продавано само в неговата цялост като енергиен обект, след предварително разрешение от Комисията за енергийно и водно регулиране.

3. Да сключи договор за особен залог на търговско предприятие с „XXX“ АД, съгласно представения проект на договор с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-151 от 06.12.2023 г. към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-151 от 24.11.2023 г.

4. Да сключи договор за особен залог на вземания с „XXX“ АД, съгласно представения проект на договор с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-151 от 06.12.2023 г. към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-151 от 24.11.2023 г.

5. Да сключи договор за залог на движими активи с „XXX“ АД, съгласно представения проект на договор с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-151 от 06.12.2023 г. към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-151 от 24.11.2023 г.

6. Да сключи договор за залог по реда на Закона за договорите за финансово обезпечение с „XXX“ АД, съгласно представения проект на договор с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-151 от 06.12.2023 г. към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-151 от 24.11.2023 г.

7. Да сключи договор за залог на дялове и дивидент с „XXX“ АД и „Енери Елемент“ ГмбХ, съгласно представения проект на договор с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-151 от 06.12.2023 г. към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-151 от 24.11.2023 г.

III. 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 първа** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Благой Голубарев, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **три гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов – за и Пенка Трендафилова – за), от които **един глас** (Александър Йорданов) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.3. Комисията докладва доклад с вх. № Е-ДК-1489 от 11.12.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-138 от 30.10.2023 г. от „Ел Бонус“ ЕООД за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-138 от 30.10.2023 г. на „Ел Бонус“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“, на основание чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10а 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-333 от 02.11.2023 г. на председателя на КЕВР.

В резултат на извършената проверка на подаденото заявление по реда на чл. 4 от НЛДЕ са установени нередовности. В тази връзка, с писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-138 от 10.11.2023 г. от дружеството е изискано да представи следните данни и документи: прогнозни цени и количества за покупка и продажба на природен газ за период от три години по години, съгласно чл. 11, ал. 8, т. 2 от НЛДЕ; договори, сключени с „Булгартрансгаз“ ЕАД, както и данни и доказателства за обезпечения, предоставени по сключените договори (при наличие). С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-138 от 14.11.2023 г. заявителят е представил изисканата информация. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-138 от 01.12.2023 г. „Ел Бонус“ ЕООД е представил допълнителна информация.

Въз основа на анализ на фактите и обстоятелствата, съдържащи се в документите по административната преписка, се установи следното:

1. На основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10а от НЛДЕ „Ел Бонус“ ЕООД е поискало издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“.

Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10а от НЛДЕ, дейността „търговия с природен газ“ подлежи на лицензиране по този закон. Съгласно чл. 40, ал. 1, т. 1 и ал. 7 от ЗЕ лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон или с еквивалентна регистрация по законодателството на друга държава – членка на Европейския съюз, което: притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията. Изискването по чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ, а именно: да има вещни права върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността, ако те са изградени, не се прилага по отношение на лицензията за дейността „търговия с природен газ“. Следователно, тази лицензионна дейност не предполага наличие на енергиен обект, поради което за нея не е приложимо и изискването по чл. 40, ал. 1, т. 3 от ЗЕ – представяне на доказателства, че енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността по лицензията, отговарят на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

2. „Ел Бонус“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност с ЕИК 131381543, вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление: гр. София 1000, област София (столица), община Столична, район Средец, ул. „Аксаков“ № 11а, ет. 4, ап. офис 2.

„Ел Бонус“ ЕООД има следния предмет на дейност: „търговия с електроенергия, при спазване на лицензионния режим; проектиране и изграждане на електро обекти и съоръжения; абонаментно поддържане и експлоатация на електрически уредби и съоръжения; инсталиране и ремонт на електрически съоръжения, консултантски и други услуги в областта на енергетиката, както и всяка друга дейност, разрешена от закона“.

Капиталът на дружеството е в размер 5000 (пет хиляди) лева, разпределен в 500 дяла, всеки с номинална стойност от 10 лева, и е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала е „Малекс Мениджмънт“ ЕООД, регистрирано и съществуващо съгласно законодателството на Република България.

„Ел Бонус“ ЕООД се управлява и представлява от Евгени Иванов Найденов – управител.

Видно от горното, „Ел Бонус“ ЕООД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон, следователно отговаря на изискванията по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ да бъде юридическо лице, регистрирано по Търговския закон.

3. Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на § 1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на § 1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите - юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкърн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неоказващи съдействие за данъчни цели - арг. от § 1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 17.10.2023 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 437 от 2023 г. и включва юрисдикции - неоказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Антигуа и Барбуда, Ангила, Бахамски острови, Белиз, Фиджи, Гуам, Палау, Панама, Русия, Самоа, Сейшелски острови, Тринидад и Тобаго, Търкс и Кайкос, Американски Вирджински острови, както и Вануату.

Съгласно § 1, т. 5 от Допълнителните разпоредби на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „контрол“ е понятие по смисъла на § 2, ал. 3 от Допълнителните разпоредби на Закона за мерките срещу изпирането на пари (ЗМИП), според който „контрол“ е контролът по смисъла на § 1в от Допълнителните разпоредби на Търговския закон, а именно – когато едно физическо или юридическо лице (контролиращ) притежава повече от половината от гласовете в общото събрание на друго юридическо лице, или има право да определя повече от половината от членовете на управителния или надзорния орган на друго юридическо лице и същевременно е акционер или съдружник в това юридическо лице, или има право да упражнява решаващо влияние върху друго юридическо лице по силата на сключен с него договор или по силата на неговия дружествен договор или устав, или е акционер или съдружник в друго юридическо лице и по силата на договор с други акционери или съдружници контролира самостоятелно повече от половината от гласовете в общото събрание на това юридическо лице. Контрол по смисъла на § 2, ал. 3 от Допълнителните разпоредби на ЗМИП е и всяка възможност, която, без да представлява индикация за пряко или косвено притежаване, дава възможност за упражняване на решаващо влияние върху юридическо лице или друго правно образувание при вземане на решения за определяне състава на управителните и контролните органи, преобразуване на юридическото лице, прекратяване на дейността му и други въпроси от съществено значение за дейността му.

С оглед горното, по отношение на „Ел Бонус“ ЕООД следва да бъде установена

структурата на собственост и контрол на дружеството. От представеното от заявителя Удостоверение за актуално състояние с изх. № 20231026113311 от 26.10.2023 г. се установява, че едноличен собственик на капитала на „Ел Бонус“ ЕООД е „Малекс Мениджмънт“ ЕООД. Видно от предоставената от заявителя информация, както и от извършена справка в Търговския регистър, едноличен собственик на капитала на „Малекс Мениджмънт“ ЕООД е Стефан Марков Гугушев, гражданин на Република България.

Предвид горното, по отношение на „Ел Бонус“ ЕООД. не е приложима забраната на чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС.

4. Заявителят е представил изискуемите по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации, че управителят на дружеството не е лишаван от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството.

Представени са и декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“ - б. „д“ от НЛДЕ, че дружеството не е в производство по несъстоятелност, не е обявено в несъстоятелност и не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с природен газ“, нито му е отказвано издаване на лицензия за същата дейност. Представена е декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, съгласно изискванията на чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ.

Предвид изложеното, издаването на исканата лицензия не е в противоречие с чл. 40, ал. 4, т. 1-3 от ЗЕ.

5. Срок на исканата лицензия

Срокът на лицензията, за която кандидатства заявителят, е 10 (десет) години, който е обоснован с оглед изпълнение на заложените дългосрочни цели и стратегията на дружеството за развитие на пазара на природен газ. Заявителят счита, че поисканият срок е необходим и с оглед инвестиционните намерения и цели на дружеството, както и стратегията за развитие, които са заложили както в прогнозните цени и количества за покупко-продажба на природен газ, така и в прогнозните счетоводни отчети. „Ел Бонус“ ЕООД посочва, че десетгодишният срок ще му даде възможност да придобие необходимия опит в търговията с природен газ в условията на развиващ се газов пазар, както и да утвърди позициите си на либерализирания пазар на природен газ. Заявителят си поставя за цел да се утвърди като надежден и сигурен партньор, като гарантира изпълнение на задълженията си по сключените сделки с природен газ. В тази връзка счита, че поисканият срок е достатъчен за постигането на горепосочените цели и благоприятства влагането на инвестиции и ресурси в лицензионната дейност.

6. Технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“:

„Ел Бонус“ ЕООД предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от офиси, находящи се на адрес: гр. София, ул. „Аксаков“ № 11 А, ет. 4, ет. 5 и ет. 6, - офиси № 2, № 3 и № 4. В тази връзка са представени: Договор за наем от 01.02.2019 г., сключен с „Гугушев и Партньорс“ ЕООД; Анекс № 1 от 01.02.2020 г. към този договор, съгласно който срокът на договора за наем се удължава с 5 години, считано до 01.02.2025 г.; Договор за наем от 01.10.2023 г., сключен с „Лигъл Партньорс“ ЕООД.

„Ел Бонус“ ЕООД разполага с необходимата информационна мрежа и софтуер, за извършване на дейността „търговия с природен газ“, във връзка с което са представени копия на фактури. „Ел Бонус“ ЕООД е представило копия на договори с „А1 България“ ЕАД (доставчик на дигитални услуги), включително за доставка на интернет и електронна поща, както и фактури.

С оглед изпълнение на изискванията за доказване на наличие на права върху техническата осигуреност за сключване на сделки с природен газ, заявителят е представил писмо от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД с изх. № ГХБ-1196 от 25.10.2023 г., в което се посочва, че средствата за осъществяване на лицензионната дейност отговарят на софтуерните и

хардуерни изисквания на системата за борсова търговия Trauport Joule, в т.ч. по отношение на операционна система, минимален размер на оперативна памет и софтуерни програми. В писмото се посочва също, че средствата за осъществяване на лицензионна дейност отговарят на изискванията на информационната система на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, в това число по отношение на обмен на данни между „Ел бонус“ ЕООД и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД.

Заявителят е декларирал, че към настоящия момент няма сключени договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД, както и че не е предоставял обезпечения на газопреносния оператор. Дружеството е посочило, че ще сключи съответните договори и ще предостави изискуемите обезпечения след издаването на лицензията за извършване на дейността „търговия с природен газ“.

„Ел Бонус“ ЕООД е представило: схема и описание на управленската и организационна структура на дружеството; справка за актуално състояние на действащите трудови договори към 19.10.2023 г. от Национална агенция за приходите; Договор за управление от 06.12.2018 г., сключен между „Ел Бонус“ ЕООД и управителя на дружеството; копия на дипломи за завършено образование и автобиография на управителя на дружеството; копия на дипломи за завършено образование и автобиографии на служителите, пряко ангажирани с търговията с природен газ; справки за приети и отхвърлени уведомления по чл. 62, ал. 5 от Кодекса на труда от Национална агенция за приходите за сключени трудови договори; Договор за предоставяне на правни услуги от 01.03.2019 г.

Управленската и организационна структура на дружеството включва: управител; отдел „Търговия, прогнозиране и графици“, отдел „Финанси“ и отдел „Администрация“.

Управлението и представителството на „Ел Бонус“ ЕООД се извършва от управителя на дружеството. Освен управителя, пряко ангажирани с търговията с природен газ, съгласно сключени трудови договори, ще бъдат шест броя служители – финансов директор, мениджър ключови клиенти – четири броя служители; координатор дейности. От представените документи може да се направи извод, че управителят притежава образование и квалификация, необходими за извършване на дейността. Представени са данни и доказателства за образованието и квалификацията на служителите, пряко ангажирани с извършване на дейността, подлежаща на лицензиране, от които е видно, че притежават образование и квалификация, необходими за извършване на дейността, както и опит в областта на енергетиката.

Въз основа на гореизложеното, „Ел Бонус“ ЕООД притежава технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

7. Финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“

От годишните финансови отчети на „Ел Бонус“ ЕООД за 2020 г., 2021 г. и 2022 г. е видно, че дружеството отчита за периода: печалби в размер на 471 хил. лв. за 2020 г., 2021 хил. лв. за 2021 г. и 7058 хил. лв. за 2022 г. Общите приходи на дружеството се увеличават от 39 139 хил. лв. през 2020 г. до 236 538 хил. лв. за 2022 г. Общите разходи се увеличават от 38 615 хил. лв. за 2020 г. до 228 696 хил. лв. за 2022 г.

Нетекущите активи се увеличават от 26 хил. лв. за 2020 г. на 2545 хил. лв. за 2022 г., а текущите активи нарастват от 2097 хил. лв. за 2020 г. на 16 672 хил. лв. за 2022 г.

Основният капитал за 2020 г. е 5 хил. лв. и запазва стойността си през годините от периода. Собственият капитал на дружеството нараства от 476 хил. лв. за 2020 г. на 7063 хил. лв. за 2022 г. Нетекущи пасиви не са отчетени през периода, а текущите пасиви се увеличават от 1674 хил. лв. за 2020 г. до 12 154 хил. лв. за 2022 г.

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Ел Бонус“ ЕООД за периода 2020 – 2022 г.: Коефициентът на обща ликвидност се изменя от

1,27 за 2020 г. на 1,37 за 2022 г., което означава, че дружеството е разполагало с достатъчно свободни оборотни средства за погасяване на текущите си задължения. Коефициентът на финансова автономност е 0,29 за 2020 г. и се увеличава до 0,58 за 2022 г., което означава, че дружеството може да е имало затруднения да покрива задължения си със собствени средства.

Заявителят декларира, че за осъществяване на лицензионната дейност ще бъдат използвани собствени средства. В тази връзка, заявителят е декларирал, че разполага и с привлечени средства под формата на отпуснат овърдрафт и кредитна линия за издаване на банкови гаранции от УникредитБулбанк АД.

Прогнозните количества природен газ за търговия и средни прогнозни цени на природния газ са представени в таблица № 1:

Таблица №1

Прогнозни обеми търгуван природен газ и средни прогнозни цени на природния газ			
Параметри	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Прогнозни количества покупко-продажби на природен газ, MWh	69 000	180 000	395 000
Прогнозни средни цени за покупка на природен газ, лв./MWh	75,00	68,88	74,14
Прогнозни средни цени за продажби на природен газ, лв./MWh	78,95	72,50	78,04

„Ел Бонус“ ЕООД е представило прогнозни счетоводни баланси и отчет за приходи и разходи за периода 2024 – 2026 г. Дружеството прогнозира да реализира печалби както следва: в размер на 63 хил. лв. за 2024 г., в размер на 404 хил. лв. за 2025 г. и 1192 хил. лв. за 2026 г. Планираните приходи са в размер на 5448 хил. лв. за 2024 г. и се увеличават до 30 825 хил. лв. през 2026 г. Разходите се увеличават от 5377 хил. лв. за 2024 г. до 29 501 хил. лв. за 2026 г. Общо активите се предвижда да се увеличат от 844 хил. лв. за 2024 г. до 3602 хил. лв. за 2026 г. Нетекущите активи са в размер на 4 хил. лв. за всяка от годините през периода. Текущите активи на дружеството се увеличават от 840 хил. лв. за 2024 г. на 3598 хил. лв. за 2026 г. Собственият капитал е в размер на 568 хил. лв. за 2024 г. и нараства на 2164 хил. лв. за 2026 г. Заявителят не предвижда нетекущи пасиви за периода. Текущите пасиви се увеличават от 276 хил. лв. за 2024 г. на 1438 хил. лв. за 2026 г.

Прогнозните приходи и разходи, финансовите резултати, както и показателите, характеризиращи финансовото състояние на дружеството, определени на база обща балансова структура, са посочени в Таблица № 2:

Таблица № 2

Параметри	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Общо приходи от дейността (хил. лв.)	5448	13 050	30 825
Общо разходи от дейността (хил. лв.)	5337	12 601	29 501
Финансов резултат (хил. лв.)	63	404	1192
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	3,04	2,24	2,50
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	2,06	1,25	1,50

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Ел Бонус“ ЕООД за периода 2024 – 2026 г.: Коефициентът на обща ликвидност от 3,04 през 2024 г. се изменя на 2,50 през 2026 г. Това е показател, че дружеството няма да има затруднения при покриването на текущите си задължения с оборотни средства. Коефициентът на финансова автономност, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства намалява от 2,06 през 2024 г. на 1,50 през 2026 г. Това е

показател, че дружеството няма да има затруднения за покриване със собствени средства на задълженията си.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложи от „Ел Бонус“ ЕООД за периода 2024 – 2026 г., ще осигурят на дружеството необходимите материални и финансови ресурси за изпълнение на лицензионните му задължения във връзка с осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

8. Правила за работа с потребителите на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „Ел Бонус“ ЕООД е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги. Съгласно цитираната разпоредба правилата 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. Съгласно легалната дефиниция в ЗЕ потребител на енергийни услуги е клиент, който купува енергия или природен газ за собствено ползване (краен клиент). Тези правила уреждат отношенията на дружеството само с крайни клиенти.

Проект на Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „Ел Бонус“ ЕООД

Раздел I „Общи положения“

Чл. 1. (1) Тези Правила за работа с потребители на енергийни услуги („Правилата“) уреждат отношенията между „Ел Бонус“ ЕООД, еднолично дружество с ограничена отговорност, регистрирано в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията, с ЕИК 131381543, със седалище и адрес на управление в гр. София 1000, район „Средец“, ул. „Аксаков“ № 11а, ет. 4, офис 2 („Дружеството“) и клиентите на Дружеството, процедурите за работа с клиенти, сроковете за получаването, разглеждането и отговора на подадени заявки, жалби, сигнали и предложения от клиентите на енергийни услуги, както и информация, която се предоставя на клиентите на Дружеството преди сключването на договора.

(2) Дружеството „Ел Бонус“ ЕООД е притежател на лицензия №.....от.....г. за дейността „търговия с природен газ“, издадена от Комисията за енергийно и водно регулиране („КЕВР“) на територията на Република България за срок от 10 (десет) години.

(3) Клиент е всяко лице, което е сключило договор за покупка на природен газ с „Ел бонус“ ЕООД.

(4) Дружеството, в качеството му на търговец на природен газ, сключва сделки по свободно договорени цени за продажба на природен газ на клиенти въз основа на писмени договори при спазване на разпоредбите на Закона за енергетиката („ЗЕ“) и на Правилата за търговия с природен газ („ПТПГ“).

(5) Отношенията между Дружеството и клиентите се основават на принципите на равнопоставеност и недопускане на дискриминация при предоставянето на услугите.

(6) Дружеството спазва изискванията за конфиденциалност и предпазване на информацията на клиента, както от други клиенти, така и от трети страни.

Раздел II „Търговия с природен газ и договори за продажба на природен газ“

Чл. 2. (1) Дружеството, в качеството му на търговец на природен газ, сключва сделки по свободно договорени цени за продажба на природен газ на клиенти въз основа на писмени договори.

(2) Преди подписването на договор всеки клиент има право да получи информация и разяснения по отношение на всяка разпоредба от проекта на договор, включително по отношение на цените и тяхното формиране.

(3) Дружеството създава и поддържа база данни, която съдържа всички сключени договори с отделни клиенти, в която събира и съхранява информация в сроковете съгласно действащото българско законодателство. Дружеството предоставя приложимите нормативни актове, регламентиращи сключването от него сделки на всеки, който поиска

това.

(4) Промени в договорените условия по сключени индивидуални договори могат да се правят само при постигнато взаимно съгласие между Дружеството и Клиента.

Чл. 3. (1) Дружеството разработва правила за приемане и обработка на жалбите на клиентите, подадени до него и/или до КЕВР.

(2) Дружеството поддържа регистър на жалбите, който съдържа:

1. жалбите, молбите, сигналите и предложенията на потребителите;
2. отговорите на подадените жалби, молби, сигнали и предложения.

Чл. 4. (1) Дружеството издава фактури на клиентите за продадения природен газ/предоставените услуги в съответствие с изискванията на приложимото законодателство.

(2) Дружеството гарантира за качеството на доставения природен газ. Дружеството доказва показателите и качеството на природния газ с удостоверение, издавано от обществения доставчик и/или компаниите, доставящи природен газ до българската граница.

Раздел III „Взаимоотношения с Клиенти“

Чл. 5. (1) Актуална информация за каналите за комуникация и данните за контакт с „Ел Бонус“ ЕООД е достъпна и се поддържа на интернет страницата на дружеството, включително адрес, телефон, факс и електронен адрес.

(2) Адрес за работа с клиенти, където те могат да подават всички документи, свързани с доставките на природен газ, да им се предоставя информация относно условията на договорите, както и за предявяване на претенции по тях, за подаване на жалби и запитвания е trading@elbonusbg.com, с работно време 09:00ч.-18:00ч.

(3) Дружеството обменя информация в писмен вид с Клиентите във връзка със сключването/прекратяването на договори.

Чл. 6. След сключването на договора за покупко-продажба на природен газ, Клиентът своевременно предоставя на Дружеството информацията, необходима за известяване на сделките, съгласно Правилата за търговия с природен газ.

Раздел IV „Ред и срокове за подаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, молби, сигнали и предложения. Разрешаване на спорове“.

Чл. 7. (1) Клиентите имат право да подават жалби, молби, сигнали и предложения.

(2) Жалбите, молбите, сигналите и предложенията се подават от Клиентите в писмен вид, които се завеждат в регистър, поддържан от дружеството, с входящ номер и дата.

(3) Клиентите имат право да подават сигнали, свързани с безопасността на доставката на природен газ, по телефон или на електронния адрес на Дружеството. Дружеството е длъжно да регистрира подадените сигнали в регистъра.

(4) Дружеството има право да остави без движение жалби, молби, сигнали и предложения, ако са подадени анонимно. Ако те са подадени от различно от представляващото лице съгласно сключения индивидуален договор или упълномощен негов представител, Дружеството писмено указва това на подателя.

Чл. 8. (1) Подаваните от клиенти жалби, молби, сигнали или предложения трябва да отговарят на следните изисквания:

1. да са написани на български език;
2. да са посочени името и адресът на подателя (за юридически лица – ЕИК или БУЛСТАТ), адрес за кореспонденция, телефон, факс, електронен адрес, лице за контакт във връзка с конкретния случай, визиран в жалбата, молбата, сигнала или предложението;
3. да е посочено в какво се състои искането или предложението;
4. да са изложени обстоятелствата по случая и да са представени доказателства, ако подателят разполага с такива;
5. жалбата, молбата, сигнала или предложението да са подписани от подателя или негов упълномощен представител.

(2) Дружеството има право да изисква от клиента допълнителна информация относно отделните случаи, да поиска становище от трети лица – специалисти в съответната област, както и да извършва проверки на място. За направените проверки се съставя констативен протокол, подписан от представител на Дружеството и клиента, а в случай на отказ на клиента или негово отсъствие – от двама независими свидетели. Констативният протокол се съставя в два еднообразни екземпляра – по един за Дружеството и клиента. Дружеството е длъжно да предостави единия екземпляр на Клиента, а в случай че той е съставен в негово отсъствие – да го изпрати по пощата с препоръчано писмо с обратна разписка.

(3) В случай че част от информацията, представена от клиента в жалбата, сигнала или предложението е с поверителен характер, подателят следва изрично да посочи това обстоятелство. Дружеството е длъжно да запази конфиденциалността на тази информация, освен ако държавен орган не я поиска във връзка с дейността си.

Чл. 9. (1) Дружеството е длъжно, след изясняване на фактите и обстоятелствата от значение за разглеждания случай, да отговори на жалбите, молбите, сигналите и предложенията на Клиента писмено по пощата с препоръчано писмо с обратна разписка или по електронен път.

(2) Срокът за отговор по ал. 1 е 30 (тридесет) дни от датата на вписване в регистъра, воден от Дружеството.

(3) В случай, че за проверката на обстоятелствата по жалбата е необходим по-дълъг срок, срокът за разглеждане се удължава, но не с повече от 10 (десет) дни, за което Дружеството уведомява писмено Клиента в срока по ал. 2.

Чл. 10. (1) Когато жалбата е основателна, Дружеството взема мерки за отстраняване на допуснатото нарушение или неточност, в срок не по-дълъг от срока по чл. 9, ал. 2.

(2) В случай, че жалбата не бъде уважена, Дружеството посочва мотиви за това в писмения отговор до подателя.

Чл. 11. (1) Дружеството изпраща отговор до клиента на посочения от него адрес/седалище или електронен адрес за кореспонденция.

(2) В случай, че клиентът не е посочил адрес за кореспонденция или същият е невалиден, отговорът на Дружеството се счита за редовно изпратен, ако е адресиран до адреса/седалището или електронния адрес за кореспонденция на клиента, посочени в договора с Дружеството.

(3) Жалби, подадени по въпрос, по който има решение, не се разглеждат, освен ако са във връзка с изпълнението на решението или се основават на нови факти и обстоятелства. Жалби, които не се разглеждат, се връщат на подателя, като писмено му се съобщават основанията за това.

(4) В случай, че клиентът не е удовлетворен от отговора по подадена жалба, той има право да подаде жалба до КЕВР в съответствие със ЗЕ. Жалбата се подава чрез дружеството, което изпраща копие от цялата преписка по случая с приложени доказателства в 7 (седем) дневен срок.

Чл. 12. Дружеството съхранява преписките по жалби, молби, сигнали и предложения в срок, съгласно действащото законодателство. Дружеството е длъжно да предоставя информация за етапа на разглеждане на жалба, при поискване от клиента.

Раздел V „Заключителни разпоредби“

§ 1. (1) Тези Правила са одобрени от КЕВР с Решение №.....от..... г. и са приложение и неразделна част от лицензия №от..... г. за дейността „търговия с природен газ“.

(2) Дружеството публикува Правилата в един централен и в един местен всекидневник, както и на интернет страницата си и влизат в сила след публикуването им.

(3) Изменения на Правилата се извършват по реда за тяхното одобряване.

§ 2. В случай на изменения в законодателството, разпоредбите на тези правила, които противоречат на измененията, се заместват от императивните норми на закона.

9. Защитена по закон информация, съдържаща се в подаденото от „Ел Бонус“ ЕООД заявление и която следва да бъде неразгласявана:

„Ел Бонус“ ЕООД е посочило, че защитена по закон информация представляват: документи и цени относно материалните ресурси и техническата осигуреност на дружеството, включително условия по договори, цени по фактури и други; условията на сключените от заявителя договори за наем на недвижими имоти; икономическа и финансова информация; данни за източниците на финансиране; данни, посочени в прогнозните счетоводни баланси, отчети за приходите и разходите и отчети за паричните потоци и прогнозни цени за покупка и продажба на природен газ, както и съответно прогнозните количества; условията по сключените трудови договори; информацията в справката за трудовите договори със служителите на дружеството; лични данни на физически лица, съдържащи се в трудови договори, дипломи и автобиографии и допълнителни квалификации, които не следва да не бъдат разгласявани съгласно Регламент (ЕС) 2016/679 на Европейския Парламент и на Съвета от 27.04.2016 г. относно защитата на физическите лица във връзка с обработването на лични данни и относно свободното движение на такива данни.

Дружеството посочва, че тези данни отразяват част от стратегията му за развитие в следващите три години, като са развити на база индивидуалния натрупан опит, знания и умения на екипа. Технологиата на работа съставлява ноу хау и изисква конфиденциалност на протичащите процеси.

Следва да се отбележи, че настоящият доклад, който подлежи на публикуване по чл. 15, ал. 2 от ЗЕ, не съдържа лични данни на физически лица.

Съгласно чл. 18 от ЗЕ председателят на Комисията, нейните членове и служителите на нейната администрация, са длъжни да не разгласяват информация, обявена за търговска тайна от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция между търговци, или до застрашаване на търговския интерес на трети лица.

С оглед гореизложеното, искането за заличаване на търговска тайна е основателно в частта относно съдържащата се в доклада информация, представляваща защитена по закон информация, като при публикуването на доклада и решението на КЕВР следва да бъде заличена.

Изказвания по т.3.:

Докладва А. Димитрова. Административното производство е образувано по заявление на „Ел Бонус“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“. Въз основа на предоставените данни и документи и извършеното проучване по преписката е установено следното:

„Ел Бонус“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, със седалище гр. София. Капиталът на дружеството е в размер 5000 лева. „Ел Бонус“ ЕООД се управлява и представлява от Евгени Иванов Найденов – управител. Установена е структурата на собственост и контрол на дружеството до краен действителен собственик физическо лице. Едноличен собственик на капитала на „Ел Бонус“ ЕООД е „Малекс Мениджмънт“ ЕООД. Едноличен собственик на капитала на „Малекс Мениджмънт“ ЕООД е Стефан Марков Гугушев, гражданин на Република България. Предвид горното, по отношение на „Ел Бонус“ ЕООД не е приложима забраната на чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС. Видно от представените декларации издаването на исканата лицензия не е в противоречие със Закона за енергетиката. Дружеството е поискало да му бъде издадена лицензия за срок от 10 години, който работната група счита за обоснован. По отношение на технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ са предоставени информация и

документи, които доказват тяхното наличие. Относно финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ са представени финансови отчети на „Ел Бонус“ ЕООД за 2020 г., 2021 г. и 2022 г., като заявителят декларира, че за осъществяване на лицензионната дейност ще бъдат използвани собствени средства. В тази връзка, заявителят е декларирал, че разполага и с привлечени средства под формата на отпуснат овърдрафт и кредитна линия за издаване на банкови гаранции.

Представени са прогнозни цени и количества за покупко-продажба на природен газ и прогнозни счетоводни отчети, съгласно изискванията на НЛДЕ, както и проект на Правила за работа с потребители не енергийни услуги.

По отношение на защитена по закон информация, дружеството е посочило документи и цени относно материалните ресурси и техническата осигуреност на дружеството, включително условия по договори, цени по фактури и други; условията на сключените от заявителя договори за наем на недвижими имоти; икономическа и финансова информация; данни за източниците на финансиране; данни, посочени в прогнозните счетоводни баланси, отчети за приходите и разходите и отчети за паричните потоци и прогнозни цени за покупка и продажба на природен газ, както и съответно прогнозните количества; условията по сключените трудови договори; информацията в справката за трудовите договори със служителите на дружеството; лични данни на физически лица, съдържащи се в трудови договори, дипломи и автобиографии (на основание регламента за защита на личните данни те не се съдържат в доклада).

Дружеството посочва, че тези данни отразяват стратегията му за развитие в следващите три години, като са развити на база индивидуалния натрупан опит, знания и умения на екипа. Технологиата на работа съставлява ноу хау и според дружеството изисква конфиденциалност на протичащите процеси. Съгласно чл. 18 от ЗЕ председателят на Комисията, нейните членове и служителите на нейната администрация, са длъжни да не разгласяват информация, обявена за търговска тайна от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция между търговци, или до застрашаване на търговския интерес на трети лица. С оглед горното, искането за заличаване на търговска тайна е основателно в частта относно съдържащата се в доклада информация, представляваща защитена по закон информация, като при публикуването на доклада и решението на КЕВР следва да бъде заличена.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и във връзка с чл. 43, ал. 1 и 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 определи дата, час и място на провеждане на открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията, като се осигури и възможност за дистанционно участие;*
- 3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „Ел Бонус“ ЕООД или други упълномощени от тях представители на дружеството;*
- 4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация с изключение на данните достъпни в публичните регистри, 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.*

Ив. Н. Иванов каза, че насрочва откритото заседание на 29.12.2023 г. от 10:05 часа.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5

във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и във връзка с чл. 43, ал. 1 и ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-1489 от 11.12.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-138 от 30.10.2023 г. от „Ел Бонус“ ЕООД за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на приетия по т. 1 доклад на 29.12.2023 г. от 10:05 ч., в зала IV в сградата на КЕВР.

3. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Ел Бонус“ ЕООД или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури и възможност за дистанционно участие.

4. Докладът, датата и часът на провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

5. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри, 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 Благой Голубарев, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **три гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов – за и Пенка Трендафилова – за), от които **един глас** (Александър Йорданов) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.4. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-1511 от 13.12.2023 г. относно **допълнително проучване относно фактите и обстоятелствата, свързани с (...), в т.ч. срока за обжалване във връзка с проверка по документи за изпълнение на приетите от КЕВР решения по т. 3 от Протокол № 206 от 28.06.2023 г.**

Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) с Решение по т. 1 от дневния ред на Протокол № 378 от 05.12.2023 г., в частта по т. 1 е приела доклад с вх. № Е-Дк-1434 от 28.11.2023 г. на работна група сформирана по Заповед № 3-Е-290 от 15.09.2023 г. на председателя на КЕВР. Съгласно цитираната заповед работната група е извършила проверка на следните дружества: (...); (...); (...); (...); (...); (...); (...); (...); (...) и (...) относно изпълнение на приетите от Комисията решения по т. 2-7 от Протокол № 206 от 28.06.2023 г., по т. 3. Съставени, подписани и връчени са 16 констативни протоколи, както и един акт за установяване на административно нарушение.

В т. 2 и т. 3 от Решение по Протокол № 378 от 05.12.2023 г., по т. 1 от дневния ред КЕВР е дала задължителни указания на работната група за допълнително проучване относно фактите и обстоятелствата, свързани с (...), в т.ч. срока за обжалване, като за резултатите от допълнителното проучване да бъде изготвен доклад, който да се внесе за разглеждане на закрито заседание на Комисията.

От извършеното допълнително проучване във връзка с Решение по Протокол № 378 от 05.12.2023 г., по т. 1 от дневния ред се установи, че (...) е подало жалба до

Административен съд София – град (АССГ), чрез Комисията, с вх. № Е-15-57-22 от 28.08.2023 г. на КЕВР срещу решенията по Протокол № 206 от 28.06.2023 г., по т. 3 на Комисията.

В Решенията по Протокол № 206 от 28.06.2023 г., по т. 3 на КЕВР не е указано пред кой орган и в какъв срок може да се обжалват тези решения и съответно по силата на чл. 13, ал. 8 от Закона за енергетиката (ЗЕ) при осъществяване на правомощията си комисията прилага процесуалните правила, предвидени в ЗЕ, а за неуредените в него случаи - правилата на Административнопроцесуалния кодекс (АПК). В ЗЕ не е регламентирано какво правило следва да се приложи в случаите, когато не е указано пред кой орган и в какъв срок може да се подаде жалба, поради което следва да се приложи правилото на чл. 140, ал. 1 от АПК съгласно, който *„когато в административния акт или в съобщението за неговото издаване не е указано пред кой орган и в какъв срок може да се подаде жалба, съответният срок за обжалване по този дял се удължава на два месеца“*. Съгласно чл. 152, ал. 1 от АПК *жалбата или протестът се подава чрез органа, издал оспорвания акт*. Писмото на КЕВР с изх. № Е-15-60-21 от 04.07.2023 г. относно уведомяване за приетото Решение по Протокол № 206 от 28.06.2023 г., по т. 3, е получено от (...) на 06.07.2023 г., съответно двумесечния срок започва да тече от 07.07.2023 г. и изтича на 07.09.2023 г. (...) е подало жалба на 28.08.2023 г. до АССГ, чрез КЕВР, срещу решенията по Протокол № 206 от 28.06.2023 г., по т. 3 на Комисията в законоустановения двумесечен срок. Следва да се отбележат и разпоредбите на чл. 13, ал. 9, изр. 2 и изр. 3 от ЗЕ, съгласно които *„Обжалването не спира изпълнението на решението. Искането за спиране изпълнението на оспорено по съдебен ред решение е недопустимо, освен по отношение на решения, с които се налагат санкции, решения за прекратяване и отнемане на лицензи и решения за отнемане на сертификати за независимост на оператори на преносни мрежи“*. В подадената от (...) жалба срещу решенията по Протокол № 206 от 28.06.2023 г., по т. 3 на КЕВР не е поискано спиране на предварителното изпълнение, тъй като посочената по-горе норма на чл. 13, ал. 9, изр. 3 от ЗЕ разпорежда, че подобно искане е недопустимо, защото оспорените решения не са за налагане на санкция, не се прекратява или отнема лицензия и не се отнема сертификат. Следователно в чл. 13, ал. 9, изр. 3 от ЗЕ изчерпателно са определени решенията на КЕВР, срещу които може да се иска спиране на предварителното изпълнение.

Решенията по Протокол № 206 от 28.06.2023 г. на КЕВР, по т. 3 в частта по т. 2 и т. 3 подлежат на изпълнение независимо от обжалването им.

С писмо с изх. № Е-15-57-48 от 08.12.2023 г. на КЕВР, изпратено до (...) чрез „Български пощи“ ЕАД и на електронен адрес: (...), дружеството е уведомено, че във връзка с извършена проверка по документи на (...), относно изпълнение на решенията по т. 2 и т. 3 от Решение по Протокол № 206 от 28.06.2023 г, по т. 3 на КЕВР и съставени и връчени: Констативни протоколи № (...) от 03.10.2023 г., на основание чл. 43 от Закона за административните нарушения и наказания следва представител на (...) да се яви на 14.12.2023 г. в 14.00 ч. в сградата на КЕВР за съставяне, подписване и връчване на актове за установяване на административни нарушения.

Изказания по т.4.:

Докладва Р. Тодорова. С решение по т. 1 от протокол от 05.12.2023 г., Комисията е приела доклад от 28.11.2023 г. на работна група относно изпълнение на приетите от Комисията решения по Протокол № 206 от 28.06.2023 г.

В т. 2 и т. 3 от решение по Протокол № 378 от 05.12.2023 г., КЕВР е дала задължителни указания на работната група за допълнително проучване относно фактите и обстоятелствата, свързани с (...), в т.ч. срока за обжалване, като за резултатите от допълнителното проучване да бъде изготвен доклад, който да се внесе за разглеждане от Комисията.

От извършеното допълнително проучване във връзка с протоколното решение е установено, че на 28.08.2023 г. (...) е подало жалба до Административен съд София – град, чрез Комисията срещу решенията по Протокол № 206 от 28.06.2023 г.

Писмото на КЕВР от 04.07.2023 г., с което дружеството е уведомено за приетото решение по Протокол № 206 е получено от (...) на 06.07.2023 г., съответно двумесечния срок започва да тече от 07.07.2023 г. и изтича на 07.09.2023 г. (...) е подало жалбата си до АССГ, чрез КЕВР в законоустановения двумесечен срок.

В подадената от (...) жалба не е поискано спиране на предварителното изпълнение. Решенията по Протокол № 206 от 28.06.2023 г. на КЕВР подлежат на изпълнение независимо от обжалването им.

На 14.12.2023 г. на (...) са съставени и връчени (...) акта за установяване на административни нарушения по чл. 206, ал. 1 от ЗЕ за (...) на дружеството.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и ал. 2 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, работната група предлага Комисията да вземе решение, с което да приеме доклада на работната група във връзка с Решение по Протокол № 378 от 05.12.2023 г., по т. 1 на КЕВР.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и ал. 2 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-1511 от 13.12.2023 г. относно допълнително проучване относно фактите и обстоятелствата, свързани с (...), в т.ч. срока за обжалване във връзка с проверка по документи за изпълнение на приетите от КЕВР решения по т. 3 от Протокол № 206 от 28.06.2023 г.

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

Решението е взето с **три гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов – за и Пенка Трендафилова – за), от които **един глас** (Александър Йорданов) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.5. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-1495 от 12.12.2023 г. относно извършена проверка по документи на „Булгаргаз“ ЕАД, „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Метамодул трейд“ ЕООД във връзка с писмо от „Аресгаз“ ЕАД по отношение разпределение на количества природен газ.

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е получено писмо с вх. № Е-15-60-13 от 07.04.2023 г. от „Аресгаз“ ЕАД, изпратено и до „Булгаргаз“ ЕАД и до „Булгартрансгаз“ ЕАД, във връзка с извършено разпределение на природен газ за м. март 2023 г. между ползвателите на газопреносната мрежа и съответно в следствие между клиентите на „Булгаргаз“ ЕАД присъединени в изходна точка от газопреносната мрежа

С057P01 - ГРС Перник. В писмото „Аресгаз“ ЕАД възразява срещу разпределените допълнителни количества природен газ през м. март 2023 г. между клиентите на „Булгаргаз“ ЕАД присъединени в изходна точка от газопреносната мрежа С057P01 - ГРС Перник. Дружеството посочва, че през м. март 2023 г. „Метамодул трейд“ ЕООД, в качеството си и на мрежов ползвател (лицензиран за дейността „търговия с природен газ“ с лицензия № Л-663-15 от 09.02.2023 г.) присъединен в изходна точка С057P01 - ГРС Перник си доставя количества природен газ (за обект метанстанция), както в качеството си на мрежови ползвател, така и в качеството си на клиент на „Булгаргаз“ ЕАД. „Аресгаз“ ЕАД твърди, че при доставка и по двата начина едновременно, при подаване на потребени дневни количества природен газ от страна на „Метамодул трейд“ ЕООД към „Булгаргаз“ ЕАД, то те се намаляват с количествата доставени на „Метамодул трейд“ ЕООД в качеството му на мрежови ползвател, като по този начин голяма част от количествата не участват в ежедневното пропорционално разпределение на разликите между отчетени количества природен газ от преносния оператор и присъединените клиенти (клиенти на „Булгаргаз“ ЕАД). Според „Аресгаз“ ЕАД при изготвяне на разпределението между мрежовите ползватели от преносния оператор има дни, в които се разпределят по-големи количества към „Метамодул трейд“ ЕООД отколкото е тяхната консумация. „Аресгаз“ ЕАД заявява, че в тези случаи „Метамодул трейд“ ЕООД подава към „Булгаргаз“ ЕАД нулева консумация, в качеството си на клиент на обществения доставчик, като тези количества се приспадат от разпределените на „Метамодул трейд“ ЕООД количества природен газ в качеството му на мрежови ползвател в повече над реалната консумация на „Метамодул трейд“ ЕООД за деня през следващите дни. „Аресгаз“ ЕАД твърди, че по този начин се получава поредица от дни, в които закупеното от „Метамодул трейд“ ЕООД от „Булгаргаз“ ЕАД количество природен газ е нула, а доставеното количество природен газ на „Метамодул трейд“ ЕООД, в качеството му на мрежови ползвател, не участва в разпределението на разликата на изходната точка. „Аресгаз“ ЕАД заявява, че от друга страна несъответствието на реалната консумация на природен газ на „Метамодул трейд“ ЕООД по дни, с общото подадено количество природен газ за същите дни от страна на „Метамодул трейд“ ЕООД, води до изкривяване и некоректно разпределение на пропорционална база.

В писмото „Аресгаз“ ЕАД отправя молба до КЕВР, в качеството му на регулатор на пазара на природен газ в Р. България, „Булгартрансгаз“ ЕАД в качеството му на преносен оператор и собственик на присъединителния газопровод, и „Булгаргаз“ ЕАД в качеството му на доставчик на природен газ на присъединените клиенти да извършат проверка относно установяване на горепосочените нередности и манипулиране на данните за консумация на природен газ от страна на „Метамодул трейд“ ЕООД, целящи ощетяване на другите присъединени клиенти за сметка на „Метамодул трейд“ ЕООД. „Аресгаз“ ЕАД отправя искане до КЕВР, предвид, че обектът на „Метамодул трейд“ ЕООД представлява метанстанция, КЕВР да изиска информация от Агенция „Митници“, относно подаваните от „Метамодул трейд“ ЕООД закупени количества природен газ по дни и да ги сравни със сумарните данни от преносния оператор и „Булгаргаз“ ЕАД за съответния ден, като при установени разминавания да бъдат предприети нужните мерки за преустановяване на посочената порочна практика.

В тази връзка, със Заповед № 3-Е-147 от 18.04.2023 г. на Председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши проверка по документи на „Булгаргаз“ ЕАД, „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Метамодул трейд“ ЕООД по отношение разпределението на количества природен газ между клиенти присъединени към изходна точка от газопреносната мрежа С057P01 – ГРС Перник за м. март 2023 г. Със заповед № 3-Е-200 от 22.06.2023 г. на Председателя на КЕВР срокът за извършване на проверката е удължен.

С писмо с изх. № Е-15-60-13 от 25.04.2023 г. на КЕВР от „Булгартрансгаз“ ЕАД е изискано да представи становище по изложеното в писмото на „Аресгаз“ ЕАД, както и:

- информация относно собствеността на газопровода, присъединен след изходна точка от газопрееносната мрежа С057Р01 – ГРС Перник;
- на кои ползватели на газопрееносната мрежа, „Булгартрансгаз“ ЕАД е пренесло количества природен газ до изходна точка С057Р01 – ГРС Перник за м. март 2023 г.;
- заявени и потвърдени количества природен газ за пренос до изходна точка С057Р01 – ГРС Перник по ползватели по дни за м. март 2023 г.;
- количества природен газ разпределени на изходна точка от газопрееносната мрежа С057Р01 – ГРС Перник по ползватели, съгласно чл. 22, ал. 2 от Правила за търговия с природен газ (ПТПГ), за м. март 2023 г., както и по коя от процедурите по чл. 22, ал. 2 от ПТПГ е извършено разпределението, и копия на съответните протоколи.

В писмо с вх. № Е-15-60-13 от 05.05.2023 г. на КЕВР, „Булгартрансгаз“ ЕАД е посочило, че собственик на газопровода, присъединен в изходна точка С057Р01 – ГРС Перник, е „Булгартрансгаз“ ЕАД, както и че газопроводът е ниско налягане, свързва ГРС Перник с ГРП „Гранитоид“ до с. Батановци и е придобит през 1997 г. чрез прихващане на задължение на „Гранитоид“ ЕАД. „Булгартрансгаз“ ЕАД заявява, че през м. март 2023 г. е пренесло количества природен газ до изходна точка С057Р01 – ГРС Перник, както следва – за „Булгаргаз“ ЕАД – (...) kWh, за „Метамодул трейд“ ЕООД – (...) kWh и за „Арес Трейдинг“ ЕООД – (...) kWh. Дружеството е представило информация за заявените, потвърдени и разпределени количества природен газ за пренос до изходна точка С057Р01 – ГРС Перник по дни и по ползватели за м. март 2023 г. (включително за приложения метод на разпределение). „Булгартрансгаз“ ЕАД посочва, че за дните, в които за изходна точка С057Р01 са сключени валидни електронни протоколи между всички ползватели на пункта, подадени чрез платформата за търговско диспечирание, количествата са разпределени съгласно чл. 22, ал. 2, т. 1а от ПТПГ – по регистрираните електронни протоколи, като е представена и информация за количествата разпределени чрез електронни протоколи и регистрационните номера на протоколите в платформата за търговско диспечирание. „Булгартрансгаз“ ЕАД заявява, че за дните, в които на изходна точка С057Р01 няма сключени валидни протоколи между всички ползватели на пункта, измерените количества на точката са разпределени съгласно чл. 22, ал. 2, т. 4 от ПТПГ – пропорционално на заявките на ползвателите на точката подадени чрез платформата за търговско диспечирание на дружеството.

С писмо с изх. № Е-15-60-13 от 31.10.2023 г. на КЕВР от „Булгартрансгаз“ ЕАД е изискано да представи в КЕВР информация за присъединените клиенти на природен газ към газопровода, свързващ ГРС Перник с ГРП „Гранитоид“ до с. Батановци.

С писмо с вх. № Е-15-60-13 от 06.11.2023 г. на КЕВР, „Булгартрансгаз“ ЕАД е изпратило принципна схема на присъединените потребители към газопровод ниско налягане от ГРС Перник до „Гранитоид“ – изходна точка от газопрееносната мрежа - С057Р01. Дружеството посочва, че поради възможна смяна в годините на собствеността на присъединените клиенти, както и фактът че газопроводът ниско налягане от ГРС Перник до „Гранитоид“ до с. Батановци, придобит от „Булгаргаз“ ЕАД, по настоящем „Булгартрансгаз“ ЕАД през 1997 г. (договор № 803 от 15.07.1997 г.), чрез прихващане на задължение на „Гранитоид“ ЕАД, не е възможно да се гарантира в пълна степен наименованието на присъединените потребители.

За резултатите от извършената проверка, на основание чл. 80 от ЗЕ е съставен и връчен на „Булгартрансгаз“ ЕАД констативен протокол № Г-25 от 14.11.2023 г.

С писмо с изх. № Е-15-60-13 от 28.04.2023 г. на КЕВР от „Булгаргаз“ ЕАД е изискано да представи становище по изложеното в писмото на „Аресгаз“ ЕАД, както и:

- заявени от „Булгаргаз“ ЕАД и потвърдени от „Булгартрансгаз“ ЕАД количества природен газ за пренос до изходна точка С057Р01 – ГРС Перник по дни за м. март 2023 г.;

- количества природен газ, които са разпределени на изходна точка от газопреносната мрежа С057Р01 – ГРС Перник на „Булгаргаз“ ЕАД, съгласно чл. 22, ал. 2 от ПТПГ, за м. март 2023 г., както и по коя от процедурите по чл. 22, ал. 2 от ПТПГ е извършено разпределението и да се представят копия на съответните протоколи;

- копия на: договор за достъп и пренос на природен газ по газопреносните мрежи на „Булгартрансгаз“ ЕАД, договор за покупка и продажба на природен газ за балансиране и договор за ползване на виртуална търговска точка, съгласно които „Булгартрансгаз“ ЕАД е пренасяло природен газ за „Булгаргаз“ ЕАД до изходна точка С057Р01 – ГРС Перник за м. март 2023 г.;

- информация на кои дружества „Булгаргаз“ ЕАД е доставяло количества природен газ до изходна точка С057Р01 – ГРС Перник за м. март 2023 г.;

- копия на договори за доставка на природен газ до изходна точка С057Р01 – ГРС Перник, съгласно които „Булгаргаз“ ЕАД е доставяло природен газ за м. март 2023 г. с дружествата по т. 4;

- информация за начина, по който „Булгаргаз“ ЕАД е извършило разпределението на количествата природен газ на изходна точка С057Р01 – ГРС Перник за м. март 2023 г. по клиенти, както и да представи съответните документи за извършеното разпределение, включително информация за доставените количества природен газ за м. март 2023 г.;

- информация и съответните документи за дневното договорено количество (ДДК) за доставка от „Булгаргаз“ ЕАД на „Метамодул трейд“ ЕООД на изходна точка С057Р01 – ГРС Перник за м. март 2023 г. по дни, както и информация дали „Метамодул трейд“ ЕООД е направило искане за изменение на ДДК за същия период. В случай, че е направено искане за изменение и е прието от „Булгаргаз“ ЕАД, да бъде представена информация за измененото ДДК, както и съответните документи;

- информация за доставените от „Булгаргаз“ ЕАД на „Метамодул трейд“ ЕООД количества природен газ на изходна точка С057Р01 – ГРС Перник за м. март 2023 г. по дни.

В писмо с вх. № Е-15-60-13 от 10.05.2023 г. на КЕВР, „Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че в изходна точка С057Р01 – ГРС Перник, поради наличието на друг доставчик на природен газ, операторът на мрежата „Булгартрансгаз“ ЕАД е извършил разпределение на дневните доставени количества природен газ между доставчиците, в съответствие с чл. 22, ал. 2, т. 1а и т. 4 от ПТПГ за търговия с природен газ, като „Булгартрансгаз“ ЕАД е предоставило в срок на „Булгаргаз“ ЕАД данните за разпределението между доставчиците количества природен газ. „Булгаргаз“ ЕАД отбелязва, че в изходна точка С057Р01 – ГРС Перник има присъединени повече от един клиент на „Булгаргаз“ ЕАД, като за м. март 2023 г. „Булгаргаз“ ЕАД е предоставило в срок на своите клиенти данните за разпределението от оператора дневни количества природен газ, на базата на които всички клиенти, присъединени на изходната точка следва да изготвят и подпишат Протокол, в съответствие с т. 10.5 от Договора за доставка. Дружеството заявява, че при анализа на дневните заявки на всеки от клиентите на изходната точка е видно, че „Метамодул трейд“ ЕООД подава дневни заявки за доставка към „Булгаргаз“ ЕАД, (...), а в същото време, чрез Приложение № 5 от Договора за доставка „Метамодул трейд“ ЕООД декларира, че е (...) количества природен газ от „Булгаргаз“ ЕАД през м. март 2023 г. „Булгаргаз“ ЕАД твърди, че „Метамодул трейд“ ЕООД е отказало да подпише Протокола за разпределение на количествата (Образец 4) за м. март 2023 г., в резултат на което „Булгаргаз“ ЕАД, обвързано от клаузата на т. 10.8 от сключения с клиентите Договор за доставка, е извършило служебно разпределение на потвърдените от Оператора в Пункта за предаване-приемане количества природен газ през отчетния месец, пропорционално на договорените количества природен газ, за всеки от дните на месеца, на клиентите на пункта. „Булгаргаз“ ЕАД посочва, че в резултат от действията, предприети от страна на „Метамодул трейд“ ЕООД, последното не заплаща приетите количества в пункта,

декларирани чрез Приложение 5, като същите са начислени на останалите клиенти присъединени в пункта за предаване-приемане.

В писмото „Булгаргаз“ ЕАД е отбелязало, че предоставената информация е търговска тайна.

За резултатите от извършената проверка, на основание чл. 80 от ЗЕ е съставен и връчен на „Булгаргаз“ ЕАД констативен протокол № Г-24 от 13.11.2023 г.

С писмо с изх. № Е-15-60-13 от 28.04.2023 г. на КЕВР от „Метамодул трейд“ ЕООД е изискано да представи становище по изложеното в писмото на „Аресгаз“ ЕАД, както и:

- описание на обекта на „Метамодул трейд“ ЕООД, за който се осигуряват количества природен газ на изходна точка С057Р01 – ГРС Перник, както и информация за газопроводите, чрез които същият обект получава природен газ;

- информация за потребените количества природен газ от обекта на „Метамодул трейд“ ЕООД за м. март 2023 г. по дни, които са доставени чрез изходна точка С057Р01 – ГРС Перник;

- „Метамодул трейд“ ЕООД заявявало ли е количества природен газ за пренос по газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД или е купувало природен газ от „Булгаргаз“ ЕАД на изходна точка С057Р01 – ГРС Перник за м. март 2023 г. за собствения си обект;

- заявени от „Метамодул трейд“ ЕООД и потвърдени от „Булгартрансгаз“ ЕАД количества природен газ за пренос до изходна точка С057Р01 – ГРС Перник по дни за м. март 2023 г.;

- количества природен газ, които са разпределени на изходна точка от газопреносната мрежа С057Р01 – ГРС Перник на „Метамодул трейд“ ЕООД, съгласно чл. 22, ал. 2 от ПТПГ, за м. март 2023 г., по коя от процедурите по чл. 22, ал. 2 от ПТПГ е извършено разпределението, както и копия на съответните протоколи;

- копия на договор за достъп и пренос на природен газ по газопреносните мрежи на „Булгартрансгаз“ ЕАД, договор за покупка и продажба на природен газ за балансиране и договор за ползване на виртуална търговска точка, съгласно които „Булгартрансгаз“ ЕАД е пренасяло природен газ за „Метамодул трейд“ ЕООД до изходна точка С057Р01 – ГРС Перник за м. март 2023 г.;

- информация за закупените количества природен газ от „Булгаргаз“ ЕАД на изходна точка С057Р01 – ГРС Перник за м. март 2023 г. по дни за обекта на „Метамодул трейд“ ЕООД;

- копие на договор за доставка на природен газ до изходна точка С057Р01 – ГРС Перник, съгласно който „Булгаргаз“ ЕАД е доставяло природен газ за м. март 2023 г. на „Метамодул трейд“ ЕООД;

- информация и съответните документи за ДДК за доставка от „Булгаргаз“ ЕАД на „Метамодул трейд“ ЕООД на изходна точка С057Р01 – ГРС Перник за м. март 2023 г. по дни, както и информация дали „Метамодул трейд“ ЕООД е направило искане за изменение на ДДК за същия период, като в случай че е направено искане за изменение на ДДК и е прието от „Булгаргаз“ ЕАД, да бъде представена информация за изменението на ДДК, както и съответните документи.

В писмо с вх. № Е-15-60-13 от 17.05.2023 г. на КЕВР, „Метамодул трейд“ ЕООД посочва, че твърдението на „Аресгаз“ ЕАД за „манипулиране на данните от страна на дружеството“ са напълно неверни и тенденциозно поднесени. „Метамодул трейд“ ЕООД твърди, че всички негови действия, като доставчик (мрежови ползвател) на пункт ГРС-Перник (С057Р01) са в строго съответствие с Правилата за търговия с природен газ и всички останали нормативни документи, както и че разпределението на количествата природен газ между клиентите на „Булгаргаз“ ЕАД се извършва според клаузите на договора между обществения доставчик и съответния клиент и в това отношение „Метамодул трейд“ ЕООД не е допускало абсолютно никакви нарушения или

отклонения в дългогодишната си бизнес практика и близо 20 годишните си взаимоотношения с „Булгаргаз“ ЕАД. „Метамодул трейд“ ЕООД заявява, че при разпределянето на доставките на природен газ от една точка на газопреносната мрежа към няколко ползвателя (т. нар. „гроздове“) са налице редица неясноти и несъответствия, несъобразени с реалностите на потреблението на природен газ, особено след либерализацията на неговата търговия. „Метамодул трейд“ ЕООД твърди, че посоченото от „Аресгаз“ ЕАД разпределение на количеството природен газ между клиентите на „Булгаргаз“ ЕАД за м. март 2023 г., е извънредно събитие, но то няма нищо общо с вменяваната на „Метамодул трейд“ ЕООД вина, поради следните факти: това действие е извършено изцяло от „Булгаргаз“ ЕАД, като служебно разпределение, по силата на т. 10.8. от договора и само неговите отговорни служители биха могли да дадат обяснение за начина на измерване според договорените дневни количества и съставяне на месечния протокол (още повече, че самите ДДК са обект на търговска тайна и „Метамодул трейд“ ЕООД няма информация за тяхната стойност); окончателният разпределителен протокол за м. март 2023 г. е съставен служебно съгласно цитираната т. 10.8 поради неподписване на месечния протокол с дневните стойности преди всичко от представител на „Аресгаз“ ЕАД, за което е заявено писмено съобщение; посочено е също, че ако от страна на „Аресгаз“ ЕАД не е било извършено това действие, респективно последвано от служебно разпределение, то резултатите биха били удовлетворителни за всички клиенти в пункт ГРС-Перник (С057Р01). Относно служебното разпределение на „грозда“ „Метамодул трейд“ ЕООД посочва за аналогична ситуация през м. септември 2022 г., но с изключително зловредни последствия за дружеството, като в конкретния случай „Метамодул трейд“ ЕООД е било оцетено с над 213 хил. лв., които „Булгаргаз“ ЕАД неправомерно е получило заедно със значителна сума за неустойки. В тази връзка „Метамодул трейд“ ЕООД твърди, че „Аресгаз“ ЕАД не е подписало протокола за м. септември 2022 г. и в резултат на последвалото служебно разпределение на дружеството са били начислени неполучени и съответно непродадени 590 MWh природен газ, фактурирани по най-високата в цялата история на „Булгаргаз“ ЕАД цена. „Метамодул трейд“ ЕООД посочва, че съгласно решение на Комисията газопроводът към изходна точка С057Р01 - ГРС Перник не е част нито от газопреносната, нито от газоразпределителната мрежа, той остава като присъединителен газопровод, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД. „Метамодул трейд“ ЕООД твърди, че функционирането на газопровода е съпроводено с редица проблеми, както технически, така и организационни, а именно: той е с голяма дължина и диаметър ф500, което влияе на функционирането на измервателните уреди; към същия газопровод, освен 5-те клиента на „Булгаргаз“ ЕАД, има присъединен и шести клиент – „ВМВ Метал“ ЕООД, който няма договор с „Булгаргаз“ ЕАД, не е известно има ли друг доставчик и спирателните кранове на линията на „ВМВ Метал“ ЕООД са отворени, което поражда основателни съмнения за нерегламентирано потребление на природен газ или кражба на природен газ. Като доказателство за твърденията си „Метамодул трейд“ ЕООД заявява, че „ВМВ Метал“ ЕООД е сключило договор само за м. октомври и м. ноември 2022 г. с „ТИБИЕЛ“ ЕООД и само тогава разликите в отчетите на дневна база за този период са били сведени до под 2%. „Метамодул трейд“ ЕООД твърди, че въпреки многократните настоявания с писма до ръководството на „Булгаргаз“ ЕАД да бъде извършен преглед от страна на „Булгартрансгаз“ ЕАД на цялата система е бил проверен само общият разходомер до ГРС Перник и е било установено, че той е изправен, а причината за проблемите трябва да се търси при всички дружества на „грозда“, но те нямат такива правомощия. „Метамодул трейд“ ЕООД посочва, че по негово предложение е било решено със средства на всички 5 клиента да бъде изградена автоматизирана информационна система за събиране и обработване в реално време на данни от измервателните уреди на ползвателите на

природен газ на линията, като това в значителна степен ще повиши взаимното доверие между клиентите, присъединени към пункт ГРС-Перник (C057P01).

„Метамодул трейд“ ЕООД заявява, че обект *Бензиностанция и газстанция „Кристал“*, собственост на дружеството, се намира на западния изход на гр. Перник, като обектът е построен през 1997 г. за продажба на горива. Природният газ се доставя по тръба от съществуващият газопровод, който е бил собственост на бившия стъкларски завод, като „Метамодул трейд“ ЕООД е закупило част от този газопровод. Заявените количества природен газ се осигуряват от изходна точка C057P01 - ГРС Перник и се отчитат, съгласно условията по договор с „Булгаргаз“ ЕАД и по договор за пренос с „Булгартрансгаз“ ЕАД.

На входа на обекта на „Метамодул трейд“ ЕООД е поставен сертифициран уред (разходомер), който е свързан с автоматизирана система за отчетност (АСО), която предава ежечасно към Управление „Митници“ показанията за преминалите количества природен газ към обекта на дружеството.

„Метамодул трейд“ ЕООД посочва, че за 27.03.2023 г., 28.03.2023 г. и 29.03.2023 г. в Платформата за търговско диспечирание (CDP) не са подписани протоколи от страна на „Булгаргаз“ ЕАД, съгласно чл. 22, ал. 2, т. 1 от ПТПГ и в сроковете определени в чл. 22, ал. 4 от ПТПГ, а за 30.03.2023 г. и 31.03.2023 г. в CDP не са подписвани протоколи от страна на „Булгаргаз“ ЕАД и от страна на „Аресгаз“ ЕАД. „Метамодул трейд“ ЕООД твърди, че за посочените дати е извършено разпределение по реда на чл. 22, ал. 5 от ПТПГ, с което се изкривяват реално потребените количества природен газ.

„Метамодул трейд“ ЕООД посочва, че е заявявало и доставяло природен газ по газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД на изходна точка C057P01- ГРС Перник през м. март 2023 г. и е получавало природен газ от „Булгаргаз“ ЕАД на изходна точка C057P01 – ГРС Перник през м. март 2023 г.

„Метамодул трейд“ ЕООД уведомява КЕВР, че от страна на „Булгаргаз“ ЕАД, не се подписват протоколи в CDP от началото на м. април до момента за всички обекти на дружеството.

„Метамодул трейд“ ЕООД е предоставило копие на Договор (...) за достъп и пренос на природен газ по газопреносните мрежи на „Булгартрансгаз“ ЕАД, допълнително споразумение (...) към Договор (...) за достъп и пренос на природен газ; копие на Договор (...) за покупка и продажба на природен газ за балансиране, допълнително споразумение (...) към Договор (...) за покупка и продажба на природен газ за балансиране; копие на Договор (...) за ползване на Виртуална Търговска Точка и допълнително споразумение (...) към Договор (...) за ползване на Виртуална Търговска Точка. Дружеството е предоставило извадка от електронната страница на обществения доставчик, от която е виден месечният акт за м. март 2023 г. по договор (...) за доставка на природен газ на изходен пункт на газопреносната мрежа по свободно договорена цена, сключен между „Метамодул трейд“ ЕООД и „Булгаргаз“ ЕАД, както и фактурата за доставка на природен газ за м. март, издадена от „Булгаргаз“ ЕАД. „Метамодул трейд“ ЕООД е предоставило копие на договор (...) за доставка на природен газ на изходен пункт на газопреносната мрежа по свободно договорена цена.

В писмото си „Метамодул трейд“ ЕООД посочва, че предоставената информация е конфиденциална и не може да бъде обект на разпространение.

С писмо с изх. № Е-15-60-13 от 03.11.2023 г. на КЕВР от „Метамодул трейд“ ЕООД е изискано да представи данни за разпределените от „Булгартрансгаз“ ЕАД на „Метамодул трейд“ ЕООД количества природен газ на изходна точка C057P01- ГРС Перник за всеки един от дните в периода 27-31.03.2023 г., както и справка за подадените от „Метамодул трейд“ ЕООД данни, по Приложение № 5 от договора за доставка с „Булгаргаз“ ЕАД, за приетите количества природен газ по дни за м. март 2023 г., доставени от „Булгаргаз“ ЕАД и от „Метамодул трейд“ ЕООД.

В писмо с вх. № Е-15-60-13 от 08.11.2023 г. на КЕВР, „Метамодул трейд“ ЕООД посочва, че е представило пълна информация по казуса в писмо с вх. № Е-15-60-13 от 17.05.2023 г. на КЕВР, като голяма част от тази информация се съдържа и в информационните масиви на „Булгаргаз“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД. „Метамодул трейд“ ЕООД заявява, че във връзка с исканите данни за разпределените от „Булгартрансгаз“ ЕАД на „Метамодул трейд“ ЕООД количества природен газ на изходна точка С057Р01 — ГРС Перник за дните 27-31.03.2023 г. същите е невъзможно да бъдат представени, тъй като на платформата „СДР“ протоколите не са подписани от всички потребители и такава информация липсва. „Метамодул трейд“ ЕООД твърди, че съгласно т. 10.10, от Договор (...) за доставка на природен газ на изходен пункт на газопреносната мрежа по свободно договорена цена, сключен между „Булгаргаз“ ЕАД и „Метамодул трейд“ ЕООД, от страна на „Метамодул трейд“ ЕООД са спазени всички изисквания на доставчика за дните през м. март 2023 г., в които „Метамодул трейд“ ЕООД приема природен газ и от друг доставчик, като е предоставено Приложение № 5, но в дружеството не се съхранява тази информация, която е налична при доставчика.

С писма с изх. № Е-15-60-13 от 10.11.2023 г. и с изх. № Е-15-60-13 от 17.11.2023 г., изпратени на „Метамодул трейд“ ЕООД на електронни адреси: metamodultrade@gmail.com и office@metamodul.eu и чрез „Български пощи“ ЕАД, КЕВР е уведомила управителя на „Метамодул трейд“ ЕООД г-н Ивайло Иванов, че следва да се яви на 14.11.2023 в 11.00 ч. и съответно на 24.11.2023 г. от 11.00 ч. в сградата на КЕВР, гр. София, бул. „Княз Дондуков“ № 8-10, стая 712, лично или чрез упълномощен представител, за подписване на констативен протокол от извършена проверка.

В указанияте от КЕВР дата, място и час не се яви представител на „Метамодул трейд“ ЕООД, поради което, на основание чл. 80, ал. 2 от Закона за енергетиката констативен протокол № Г-26 от 24.11.2023 г. се състави в 2 екземпляра и се подписа в присъствието на двамата свидетели на 24.11.2023 г. в 17.30 ч. (края на работния ден):

След анализ на получените документи се установиха следните факти:

„Булгартрансгаз“ ЕАД е титуляр на лицензии № Л-214-06 от 29.11.2006 г. и № Л-214-09 от 29.11.2006 г. за дейността „пренос на природен газ по газопреносните мрежи“.

„Булгаргаз“ ЕАД е титуляр на лицензия за обществена доставка на природен газ № Л-214-14 от 29.11.2006 г.

„Метамодул трейд“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-663 от 09.02.2023 г. за дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 години.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е собственик на газопровода, присъединен в изходна точка С057Р01 – ГРС Перник като газопроводът е ниско налягане, свързва ГРС Перник с ГРП „Гранитоид“ до с. Батановци, чрез който газопровод клиенти, получават доставки на природен газ.

През м. март 2023 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД е пренесло количества природен газ до изходна точка С057Р01 – ГРС Перник, както следва: за „Булгаргаз“ ЕАД – (...) MWh, за „Метамодул трейд“ ЕООД – (...) MWh и за „Арес Трейдинг“ ЕООД – (...) MWh общо (...) MWh.

Заявените, потвърдени и разпределени количества при съответния метод на разпределение са както следва:

дата	заявени и потвърдени количества			разпределени количества			метод на разпределение
	„Арес Трейдинг“ ЕООД	„Булгаргаз“ ЕАД	„Мета модул трейд“ ЕООД	„Арес Трейдинг“ ЕООД	„Булгаргаз“ ЕАД	„Мета модул трейд“ ЕООД	

	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	
1.3.2023	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	pro-rata (съгл. чл. 22, ал. 2, т.4 от ПТПГ)
2.3.2023	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	pro-rata
3.3.2023	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	pro-rata
4.3.2023	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	pro-rata
5.3.2023	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	pro-rata
6.3.2023	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	pro-rata
7.3.2023	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	pro-rata
8.3.2023	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	pro-rata
9.3.2023	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	pro-rata
10.3.2023	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	pro-rata
11.3.2023	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	pro-rata
12.3.2023	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	pro-rata
13.3.2023	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	pro-rata
14.3.2023	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	pro-rata
15.3.2023	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	pro-rata
16.3.2023	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	pro-rata
17.3.2023	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	протокол (съгл. чл. 22, ал. 2, т.1а от ПТПГ)
18.3.2023	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	pro-rata
19.3.2023	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	pro-rata
20.3.2023	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	pro-rata
21.3.2023	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	протокол
22.3.2023	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	протокол
23.3.2023	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	протокол
24.3.2023	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	протокол
25.3.2023	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	протокол
26.3.2023	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	протокол
27.3.2023	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	pro-rata
28.3.2023	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	pro-rata
29.3.2023	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	pro-rata
30.3.2023	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	pro-rata
31.3.2023	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	pro-rata
общо	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	

Разпределението на количествата на пункт за приемане/предаване на природен газ - изходна точка C057P01 – ГРС Перник през м. март 2023 г. е извършено съгласно чл. 22 от ПТПГ.

„Булгаргаз“ ЕАД има сключени с „Булгартрансгаз“ ЕАД: договор (...) за достъп и пренос на природен газ по газопреносните мрежи на „Булгартрансгаз“ ЕАД; договор (...) за покупка и продажба на природен газ за балансиране и договор за ползване на виртуална търговска точка (...).

„Булгаргаз“ ЕАД има сключени договори за доставка на природен газ през м. март 2023 г. за пункт на предаване-приемане ГРС Перник със следните дружества: Договор (...) за доставка на природен газ на изходен пункт на газопреносната мрежа по регулирана цена с „Аресгаз“ ЕАД, Договор (...) за доставка на природен газ на изходен

пункт на газопреносната мрежа по свободно договорена цена с „Галко“ АД, Договор (...) за доставка на природен газ на изходен пункт на газопреносната мрежа по свободно договорена цена с „Мелбон“ АД, Договор (...) за доставка на природен газ на изходен пункт на газопреносната мрежа по свободно договорена цена с „Булмашинъри Ентерпрайсис“ ООД и Договор (...) за доставка на природен газ на изходен пункт на газопреносната мрежа по свободно договорена цена с „Метамодул трейд“ ЕООД.

„Булгаргаз“ ЕАД е доставяло природен газ през м. март 2023 г. в точка на доставка C057P01 – ГРС Перник съгласно сключените договори за доставка на природен газ на следните свои клиенти: „Аресгаз“ ЕАД, „Галко“ АД, „Мелбон“ АД, „Булмашинъри Ентерпрайсис“ ООД и „Метамодул трейд“ ЕООД.

Дневното договорено количество природен газ по договора за доставка Договор (...) на „Метамодул трейд“ ЕООД през м. март 2023 г. за пункт на предаване-приемане ГРС Перник е в размер на (...) MWh.

„Метамодул трейд“ ЕООД е подавало в платформата на „Булгаргаз“ ЕАД предложения за изменение на ДДК през м. март 2023 г. за пункт на предаване-приемане ГРС Перник, като предложението във всеки един ден е (...) MWh.

„Булгаргаз“ ЕАД е приело предложенията на „Метамодул трейд“ ЕООД за изменение на ДДК през м. март 2023 г. за пункт на предаване-приемане ГРС Перник, като потвърдената от обществения доставчик заявка на „Метамодул трейд“ ЕООД за всеки ден през м. март 2023 г. е (...) MWh.

Потвърдените заявки от „Булгаргаз“ ЕАД на всички клиенти, на които обществения доставчик доставя природен газ в пункт на предаване-приемане ГРС Перник през м. март 2023 г., са както следва:

дата	„Аресгаз“ ЕАД	„Галко“ АД	„Мелбон“ АД	„Метамодул трейд“ ЕООД	„Булмашинъри Ентерпрайсис“ ООД
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh
01.03.2023 г.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
02.03.2023 г.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
03.03.2023 г.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
04.03.2023 г.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
05.03.2023 г.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
06.03.2023 г.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
07.03.2023 г.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
08.03.2023 г.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
09.03.2023 г.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
10.03.2023 г.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
11.03.2023 г.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
12.03.2023 г.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
13.03.2023 г.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
14.03.2023 г.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
15.03.2023 г.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
16.03.2023 г.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
17.03.2023 г.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
18.03.2023 г.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
19.03.2023 г.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
20.03.2023 г.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
21.03.2023 г.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
22.03.2023 г.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

23.03.2023 г.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
24.03.2023 г.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
25.03.2023 г.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
26.03.2023 г.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
27.03.2023 г.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
28.03.2023 г.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
29.03.2023 г.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
30.03.2023 г.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
31.03.2023 г.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
общо:	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

„Булгаргаз“ ЕАД твърди, че „Метамодул трейд“ ЕООД е отказало да подпише Протокол за разпределение на количествата (Приложение № 4), на основание чл. 10.5. от Договора за доставка на природен газ на изходен пункт на газопреносната мрежа, за м. март 2023 г. за пункт на предаване-приемане ГРС Перник. В тази връзка „Булгаргаз“ ЕАД е извършило, на основание чл. 10.8. от Договора за доставка на природен газ на изходен пункт на газопреносната мрежа, служебно разпределение на потвърдените/разпределени от „Булгартрансгаз“ ЕАД количества природен газ за клиентите си: Аресгаз“ ЕАД, „Галко“ АД, „Мелбон“ АД, „Булмашинъри Ентерпрайсис“ ООД и „Метамодул трейд“ ЕООД за пункт на предаване-приемане ГРС Перник през м. март 2023 г., пропорционално на договорените количества (потвърдени заявки) природен газ, за всеки от дните на месеца, както следва:

дата	„Аресгаз“ ЕАД	„Галко“ АД	„Мелбон“ АД	„Метамодул трейд“ ЕООД	„Булмашинъри Ентерпрайсис“ ООД
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh
01.03.2023 г.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
02.03.2023 г.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
03.03.2023 г.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
04.03.2023 г.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
05.03.2023 г.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
06.03.2023 г.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
07.03.2023 г.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
08.03.2023 г.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
09.03.2023 г.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
10.03.2023 г.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
11.03.2023 г.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
12.03.2023 г.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
13.03.2023 г.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
14.03.2023 г.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
15.03.2023 г.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
16.03.2023 г.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
17.03.2023 г.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
18.03.2023 г.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
19.03.2023 г.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
20.03.2023 г.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
21.03.2023 г.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
22.03.2023 г.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
23.03.2023 г.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

24.03.2023 г.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
25.03.2023 г.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
26.03.2023 г.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
27.03.2023 г.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
28.03.2023 г.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
29.03.2023 г.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
30.03.2023 г.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
31.03.2023 г.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
общо:	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

„Метамодул трейд“ ЕООД е уведомявало ежедневно „Булгаргаз“ ЕАД, чрез Приложение № 5 от договор за доставка (...), на основание чл. 10.10 от него, за приетите количества природен газ през изтеклото денонощие, както и за количеството природен газ, получено като доставка от „Метамодул трейд“ ЕООД, както следва:

дата	количества природен газ, получени като доставка от „Булгаргаз“ ЕАД по дог. № 453-231/18.11.2022 г. MWh	количества природен газ, получени като доставка от „Метамодул трейд“ ЕООД MWh
01.03.2023 г.	(...)	(...)
02.03.2023 г.	(...)	(...)
03.03.2023 г.	(...)	(...)
04.03.2023 г.	(...)	(...)
05.03.2023 г.	(...)	(...)
06.03.2023 г.	(...)	(...)
07.03.2023 г.	(...)	(...)
08.03.2023 г.	(...)	(...)
09.03.2023 г.	(...)	(...)
10.03.2023 г.	(...)	(...)
11.03.2023 г.	(...)	(...)
12.03.2023 г.	(...)	(...)
13.03.2023 г.	(...)	(...)
14.03.2023 г.	(...)	(...)
15.03.2023 г.	(...)	(...)
16.03.2023 г.	(...)	(...)
17.03.2023 г.	(...)	(...)
18.03.2023 г.	(...)	(...)
19.03.2023 г.	(...)	(...)
20.03.2023 г.	(...)	(...)
21.03.2023 г.	(...)	(...)
22.03.2023 г.	(...)	(...)
23.03.2023 г.	(...)	(...)

24.03.2023 г.	(...)	(...)
25.03.2023 г.	(...)	(...)
26.03.2023 г.	(...)	(...)
27.03.2023 г.	(...)	(...)
28.03.2023 г.	(...)	(...)
29.03.2023 г.	(...)	(...)
30.03.2023 г.	(...)	(...)
31.03.2023 г.	(...)	(...)
Общо:	(...)	(...)

Доставените количества природен газ до обекта на „Метамодул трейд“ ЕООД, измерени чрез сертифициран разходомер за природен газ, който е свързан с автоматизирана система за отчетност, която предава ежечасно към Управление „Митници“ за периода от 07:00 часа на 01.03.2023 г. до 07:00 часа на 01.04.2023 г., са както следва:

дата	постъпило количество куб. м.	постъпило количество MWh
01.03.2023 г.	(...)	(...)
02.03.2023 г.	(...)	(...)
03.03.2023 г.	(...)	(...)
04.03.2023 г.	(...)	(...)
05.03.2023 г.	(...)	(...)
06.03.2023 г.	(...)	(...)
07.03.2023 г.	(...)	(...)
08.03.2023 г.	(...)	(...)
09.03.2023 г.	(...)	(...)
10.03.2023 г.	(...)	(...)
11.03.2023 г.	(...)	(...)
12.03.2023 г.	(...)	(...)
13.03.2023 г.	(...)	(...)
14.03.2023 г.	(...)	(...)
15.03.2023 г.	(...)	(...)
16.03.2023 г.	(...)	(...)
17.03.2023 г.	(...)	(...)
18.03.2023 г.	(...)	(...)
19.03.2023 г.	(...)	(...)
20.03.2023 г.	(...)	(...)
21.03.2023 г.	(...)	(...)
22.03.2023 г.	(...)	(...)
23.03.2023 г.	(...)	(...)
24.03.2023 г.	(...)	(...)
25.03.2023 г.	(...)	(...)
26.03.2023 г.	(...)	(...)
27.03.2023 г.	(...)	(...)

28.03.2023 г.	(...)	(...)
29.03.2023 г.	(...)	(...)
30.03.2023 г.	(...)	(...)
31.03.2023 г.	(...)	(...)
Общо:	(...)	(...)

Предвид фактическата обстановка могат да се направят следните изводи:

„Метамодул Трейд“ ЕООД е клиент на „Булгаргаз“ ЕАД по силата на сключен Договор (...) за доставка на природен газ на изходен пункт на газопреносната мрежа по свободно договорена цена. Обектът на „Метамодул Трейд“ ЕООД е присъединен към газопровод, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД, който е присъединен към изходна точка на газопреносната мрежа – ГРС Перник. Към същия газопровод са присъединени и други клиенти на природен газ. Този газопровод не е част от газопреносната мрежа и газоразпределителната мрежа, съответно КЕВР не е лицензирала оператор на газопровода, тъй като ЗЕ не регламентира лицензиране на оператор на такъв тип газопроводи.

„Булгартрансгаз“ ЕАД пренася количества природен газ чрез газопреносната мрежа за свои клиенти съгласно сключени договори за пренос на природен газ. Пренесените количества природен газ до изходни точки на газопреносната мрежа, включително ГРС Перник се измерват със средство за търговско измерване (СТИ), собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД. „Булгартрансгаз“ ЕАД е пренасяло природен газ до ГРС - Перник за м. март 2023 г. освен за „Булгаргаз“ ЕАД и за други ползватели на газопреносната мрежа, като разпределението на пренесените количества природен газ се е извършвало съгласно чл. 22, ал. 2 от Правилата за търговия с природен газ, приети от Комисията.

Количествата природен газ, които се доставят от „Булгаргаз“ ЕАД до неговите клиенти, чрез газопровода, присъединен към ГРС - Перник се измерват с общо СТИ в ГРС - Перник, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Точката, в която „Булгаргаз“ ЕАД доставя природен газ на своите клиенти, присъединени към този газопровод е ГРС - Перник и представлява пункт за предаване-приемане на природен газ с повече от един клиент. Предвид, че доставеният от „Булгаргаз“ ЕАД природен газ на неговите клиенти в точката на доставка ГРС - Перник се измерва с едно СТИ за няколко клиента, е необходимо да се извърши разпределение, чрез което да се определи количеството за всеки един от клиентите на дружеството. Това разпределение не е регламентирано в ЗЕ и в подзаконовни нормативни актове, а се извършва съгласно сключените договори за доставка на природен газ между „Булгаргаз“ ЕАД и неговите клиенти.

Съгласно чл. 173, ал. 1 от ЗЕ сделките с природен газ се извършват въз основа на писмени договори при спазване на разпоредбите на ЗЕ и на ПТПГ, приети от Комисията. Според чл. 4, ал. 3, т. 1 от ПТПГ общественият доставчик сключва договори за доставка на природен газ с крайни снабдители, доставящи предприятия, търговци на природен газ във и извън страната и с клиенти.

Договорите за доставка на природен газ от обществения доставчик не подлежат на одобрение от КЕВР и съответно Комисията няма правомощие да се произнесе по извършеното разпределение относно доставените количества природен газ от „Булгаргаз“ ЕАД на неговите клиенти.

Изказвания по т.5.:

Докладва Р. Тодорова. В КЕВР е получено писмо от „Аресгаз“ ЕАД във връзка с извършено разпределение на природен газ за м. март 2023 г. между ползвателите на газопреносната мрежа и съответно в следствие между клиентите на „Булгаргаз“ ЕАД,

присъединени в изходна точка от газопреносната мрежа ГРС Перник.

В писмото „Аресгаз“ ЕАД отправя молба до КЕВР да бъде извършена проверка за установяване на нередности и манипулиране на данните за консумация на природен газ от страна на „Метамодул трейд“ ЕООД, целящи ощетяване на другите присъединени клиенти в изходна точка ГРС Перник за м. март 2023 г.

В тази връзка, със заповед на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши проверка по документи на „Булгаргаз“ ЕАД, „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Метамодул трейд“ ЕООД.

Изискани са становища, информация и документи от трите дружества по отношение на изложеното в писмото от „Аресгаз“ ЕАД.

За резултатите от извършената проверка са съставени и връчени КП на „Булгаргаз“ ЕАД и на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Изпратени са две писма до „Метамодул трейд“ ЕООД за връчване и подписване на констативен протокол, но поради неявяване на представител на дружеството, протоколът е подписан с двама свидетели.

От извършената проверка е установено, че през м. март 2023 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД е пренесло количества природен газ до изходна точка ГРС Перник за следните клиенти: „Булгаргаз“ ЕАД, „Метамодул трейд“ ЕООД (в качеството му на търговец) и „Арес Трейдинг“ ЕООД. Разпределението на количествата на пункта за приемане/предаване на природен газ - изходна точка ГРС Перник през м. март 2023 г. е извършено съгласно чл. 22 от Правилата за търговия с природен газ.

„Булгаргаз“ ЕАД е доставяло природен газ през м. март 2023 г. в точка на доставка ГРС Перник съгласно сключени договори за доставка на природен газ на следните свои клиенти: „Аресгаз“ ЕАД, „Галко“ АД, „Мелбон“ АД, „Булмашинъри Ентерпрайсис“ ООД и „Метамодул трейд“ ЕООД.

Дневното договорено количество природен газ по договора за доставка на „Метамодул трейд“ ЕООД с „Булгаргаз“ ЕАД през м. март 2023 г. за пункт на предаване-приемане ГРС Перник е в размер на (...) MWh. Дружеството е подавало в платформата на „Булгаргаз“ ЕАД предложения за изменение на ДДК през м. март 2023 г. за цитирания пункт, като предложението във всеки един ден е (...) MWh и „Булгаргаз“ ЕАД е приело и потвърдило тези предложения.

„Булгаргаз“ ЕАД твърди, че „Метамодул трейд“ ЕООД е отказало да подпише Протокол за разпределение на количествата на основание чл. 10.5. от Договора за доставка на природен газ, за м. март 2023 г. В тази връзка „Булгаргаз“ ЕАД е извършило, на основание чл. 10.8. от Договора за доставка на природен газ, служебно разпределение на потвърдените от „Булгартрансгаз“ ЕАД количества природен газ за клиентите си: Аресгаз“ ЕАД, „Галко“ АД, „Мелбон“ АД, „Булмашинъри Ентерпрайсис“ ООД и „Метамодул трейд“ ЕООД за пункт на предаване-приемане ГРС Перник през м. март 2023 г., пропорционално на договорените количества (потвърдени заявки) природен газ, за всеки от дните на месеца

Точката, в която „Булгаргаз“ ЕАД доставя природен газ на своите клиенти, присъединени към този газопровод е ГРС - Перник и представлява пункт за предаване-приемане на природен газ с повече от един клиент. Предвид, че доставеният от „Булгаргаз“ ЕАД природен газ на неговите клиенти се измерва с едно СТИ (собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД) за няколко клиента, е необходимо да се извърши разпределение, чрез което да се определи количеството за всеки един от клиентите на дружеството. Това разпределение не е регламентирано в ЗЕ и в подзаконовни нормативни актове, а се извършва съгласно сключените договори за доставка на природен газ между „Булгаргаз“ ЕАД и неговите клиенти.

Съгласно чл. 173, ал. 1 от ЗЕ сделките с природен газ се извършват въз основа на писмени договори при спазване на разпоредбите на ЗЕ и на ПТПГ, приети от Комисията.

Според чл. 4, ал. 3, т. 1 от ПТПГ общественият доставчик сключва договори за доставка на природен газ с крайни снабдители, доставящи предприятия, търговци на природен газ във и извън страната и с клиенти.

Договорите за доставка на природен газ от обществения доставчик не подлежат на одобрение от КЕВР и съответно Комисията няма правомощие да се произнесе по извършеното разпределение относно доставените количества природен газ от „Булгаргаз“ ЕАД на неговите клиенти.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, работната група предлага на КЕВР да вземе решение, с което да приеме доклада на работната група относно проверка, извършена съгласно Заповед от 18.04.2023 г., изменена със Заповед от 22.06.2023 г. на Председателя на КЕВР.

Ив. Н. Иванов каза, че на пръв поглед заключението в доклада показва, че едва ли не проверката не е била необходима, но това не е така. Чрез извършената проверка работната група е дала пълна картина на тези доставки. Накрая се прави логично заключение, защото Комисията действително не е орган, който прави проверка на тези търговски договори за доставка. Уреждането на така възникналите недоразумения може да стане чрез споразумение или съда.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-1495 от 12.12.2023 г. относно извършена проверка по документи на „Булгаргаз“ ЕАД, „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Метамодул трейд“ ЕООД във връзка с писмо от „Аресгаз“ ЕАД по отношение разпределение на количества природен газ.

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

Решението е взето с **три гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов – за и Пенка Трендафилова – за), от които **един глас** (Александър Йорданов) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.6. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-1507 от 12.12.2023 г. относно **комплексна планова проверка на „Карловогаз“ ООД за територията на община Карлово.**

Със Заповед № 3-Е-297 от 03.10.2023 г. на Председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), на основание чл. 21, ал. 1, т. 44, чл. 75, ал. 2, чл. 78 и чл. 80 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и График за извършване на планови проверки

през 2023 г. на енергийни дружества в сектор „Природен газ“, е възложено на работна група да извърши комплексна планова проверка на „Карловогаз“ ООД за изпълнение условията на лицензия № Л-266-08 от 07.05.2008 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-266-12 от 07.05.2008 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Карлово. Проверката е извършена съгласно утвърдена от Председателя на КЕВР работна програма, изготвена в съответствие с чл. 19 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по ЗЕ и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, която е приложение към заповедта.

„Карловогаз“ ООД е дружество с ограничена отговорност с ЕИК 160067428 със седалище и адрес на управление: гр. Карлово 4300, ул. „Свежен“ № 14.

Предметът на дейност на дружеството е: разпределение на природен газ на територията на община Карлово, търговска и всякакъв друг вид дейност, незабранена от закона или други нормативни актове на българското законодателство.

Дружеството се представлява от Велин Николов Георгиев.

Капиталът на „Карловогаз“ ООД е в размер на 5000 лв.

Проверката беше извършена в периода 12.10.2023 г. - 13.10.2023 г. в офиса на дружеството в гр. Карлово, ул. „Свежен“ № 14, в присъствието на г-н Велин Георгиев – управител на дружеството.

Проверката обхваща периода м. януари 2019 – м. септември 2023 г. Последната планова проверка на дружеството е извършена през 2018 г.

В изпълнение на заповедта бяха проверени документите на дружеството, свързани с изпълнението на лицензионните задължения и показателите на бизнес плана за периода 2017 г. – 2021 г., одобрен с решение № БП – 6 от 27.07.2017 г.

Проверката обхваща условията на лицензиите, както следва:

I. Срок на лицензиите

„Карловогаз“ ООД притежава следните лицензии: № Л-266-08 от 07.05.2008 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и № Л-266-12 от 07.05.2008 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Карлово. Лицензиите са със срок до 07.05.2043 г.

II. Непрехвърляемост на лицензията

„Карловогаз“ ООД няма сключени договори с трети лица за изпълнение на отделни части от лицензионната дейност или на други, свързани с нея дейности.

III. Специални условия

1. Изграждане на газоразпределителна мрежа за територията на община Карлово.

В проверяваната лицензионна територия „Карловогаз“ ООД е изградило газоразпределителна мрежа (ГРМ) в гр. Карлово. Доставка на природен газ до ГРМ на територията на гр. Карлово се извършва посредством „виртуален газопровод“.

В изпълнение на лицензионните си задължения за изграждане на ГРМ в съответствие с условията и сроковете, посочени в одобрения с решение № БП – 6 от 27.07.2017 г. на Комисията бизнес план за периода 2017 – 2021 г., дружеството е представило данните за изградена ГРМ, както следва:

Изградена мрежа /л. м./				
година	бизнес план	отчет	разлика	изпълнение %
2019	4177	130	-4047	3%
2020	6939	300	-6639	4%
2021	0	60	60	

През 2022 г. изградената мрежа е 90 л.м., а през 2023 г. до м. май изградената мрежа е 441 л.м.

В представената от дружеството обосновка относно причините за неизпълнението на одобрения бизнес план по отношение на изградена ГРМ, се посочва, че планираното изграждане на ГРМ през 2019 г. и 2020 г. не е изпълнено поради изземане, от страна на сменения през м. май 2019 г. управител на дружеството, на всички документи, включително определени части от проектната документация, във връзка с планираното изграждане на ГРМ. Според „Карловогаз“ ООД липсата на заинтересованост на клиентите поради завишените цени на природен газ, произлизащи от ковид кризата е довело до невъзможност за изпълнение на заложените в бизнес плана параметри за изграждане на ГРМ.

2. Експлоатация, поддръжка и развитие на мрежата

„Карловогаз“ ООД води регистър на възникнали аварийни прекъсвания по ГРМ, за проверяваната територия по години, който съдържа: местоположение; параметри; газопровод код; съответствие; времетраене; отстранено; извършил прекъсване, подпис; детайлно описание на прекъсването; причини за прекъсването; изготвил.

За периода на проверката има отбелязано едно аварийно прекъсване на 16.04.2021 г. с времетраене – 4 часа, като посочената причина е прекъснат газопровод при извършване на изкоп ВиК.

„Карловогаз“ ООД води и регистър на планови прекъсвания по ГРМ, за проверяваната територия, по години, който съдържа: местоположение; параметри; газопровод код; съответствие; времетраене; отстранено; извършил техническо прекъсване, подпис; детайлно описание на прекъсването; причини за прекъсването; изготвил.

За периода на проверката няма отбелязани планови прекъсвания.

3. Отношения с клиентите на природен газ

Дружеството разполага с център за работа с клиенти на адрес гр. Карлово, ул. „Свежен“ № 14.

„Карловогаз“ ООД е представило „Общи условия на „Карловогаз“ ООД за присъединяване и достъп до разпределителни мрежи и пренос по тях на природен газ“. Тези общи условия не са одобрени от КЕВР и не отговарят на разпоредбите на чл. 38а – чл. 38з, чл. 183а и чл. 183б от Закона за енергетиката и чл. 123, чл. 126 – чл. 129 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката.

4. Качество на услугите

Лицензиантът е длъжен да осигурява непрекъснато, сигурно и качествено снабдяване с природен газ на обслужваните клиенти. Съгласно условията на издадените на дружеството лицензии, лицензиантът е длъжен да въведе и поддържа система за приемане и обработка на жалби на клиентите. Постъпилите жалби от клиенти се завеждат в книга за жалби и сигнали на дружеството, която съдържа: номер; име и фамилия; кратко описание на жалбата/сигнала; вх. №/дата; име и подпис на приемащия. Представена е справка за получени жалби от клиенти на дружеството за периода м. януари 2019 г. – м. септември 2023 г., съгласно която в дружеството няма подадени жалби от клиенти.

Дружеството е сключило договор за провеждане на консултация и подготовка за сертификация по БДС EN ISO 9001:2015 от 07.11.2023 г. с „Глобъл Бизнесконсулт“ ЕООД. Предоставен е и сертификационен договор № ECG183 от 07.11.2023 г., сключен с „Еко лаб груп“ ЕООД. На 10.11.2023 г. на „Карловогаз“ ООД е издаден сертификат за въвеждане на Системата за управление на качеството ISO 9001:2015 с валидност до 14.10.2026 г.

5. Присъединяване на клиенти на природен газ към мрежата

Относно изпълнението на задълженията за присъединяване на клиенти към ГРМ на „Карловогаз“ ООД, е представена справка за подадени заявления за присъединяване от небитови и битови клиенти по години за проверяваната територия, както следва:

година	Подадени заявления за присъединяване	Откази	Сключени договори за присъединяване	Реално направени присъединявания

	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови
2019	3	2	0	0	3	2	3	2
2020	1	8	0	0	0	7	0	7
2021	2	10	0	0	1	4	1	4
2022	2	2	0	0	2	1	2	1
до 09.2023	0	1	0	0	0	1	0	1

Причината за наличие на разлика между подадените заявления за присъединяване от битови клиенти и реално направените присъединявания е вследствие на отказ от присъединяване от страна на клиентите.

„Карловогаз“ ООД извършва присъединяване на клиенти, съгласно изискванията на Наредба № 4 от 05.11.2013 г. за присъединяване към газопреносните и газоразпределителните мрежи (Наредба № 4). Документите по присъединяване на клиентите са налични и се съхраняват в досиета на присъединените обекти, съгласно изискванията на чл. 35 от Наредба № 4. На случаен принцип на място в офиса на дружеството бяха проверени две досиета - едно на стопански клиенти и едно на битови клиенти. Дружеството поддържа регистър на битови и стопански клиенти който съдържа информация за: номер на абонат; име на потребителя; ЕГН/булстат; адрес.

За периода на проверката няма подадени заявления за предоставяне на достъп до ГРМ на дружеството по чл. 4, ал. 1 от Правилата за предоставяне на достъп до газопреносните и/или газоразпределителните мрежи и за достъп до съоръженията за съхранение на природен газ, съгласно представена справка от дружеството.

6. Непрекъснато, сигурно и качествено снабдяване с природен газ на клиентите

Съгласно издадената на „Карловогаз“ ООД лицензия за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, лицензиантът е длъжен да осигурява непрекъснато, сигурно и качествено снабдяване с природен газ на обслужваните клиенти. „Карловогаз“ ООД договорно е обезпечило дейността по снабдяване с природен газ от краен снабдител, гарантиращо непрекъснатост и качество на снабдяването, като за периода на проверката е сключило следните договори:

6.1. с „Булгаргаз“ ЕАД:

- Договор № 520-214 от 27.01.2021 г. за доставка на природен газ на изходен пункт на газопреносната мрежа по регулирана цена, за период от 01.01.2021 г. до 01.01.2022 г.

- Договор № 520-224 от 31.12.2021 г. за доставка на природен газ на изходен пункт на газопреносната мрежа по регулирана цена за период от 01.01.2022 г. до 01.01.2023 г. и допълнително споразумение към него от 10.01.2023 г. за период от 01.01.2022 г. до 01.01.2024 г.;

6.2. с „Газ трейдинг 2002“ ЕООД:

- Договор от 29.05.2019 г. за покупко-продажба на компресиран природен газ за период от дванадесет месеца от датата на подписване и анекс към него от 29.05.2020 г., със срок на действие до 31.12.2024 г.

- Договор № 101-214 от 01.02.2021 г. за доставка на природен газ за стопански нужди;

6.3. с „Глобъл Коммерс-1“ ООД - Договор сключен от 15.10.2018 г. за доставка на компресиран природен газ и наем на БДФ за превоз и съхранение на КПП.

6.4. с „Актаел“ ЕООД - Договор № 1 от 29.12.2022 г. за доставка на природен газ на изходен пункт за 2023 г. със срок до 01.01.2024 г.

За периода на проверката дружеството е закупило следните количества природен газ: за 2019 г. – от „Газтрейдинг 2002“ ЕООД - 5253 MWh и от „Глобъл Коммерс-1“ ООД – 4372 MWh; за 2020 г. от „Газтрейдинг 2002“ ЕООД – 9801 MWh; за 2021 г. от „Булгаргаз“ ЕАД – 40 200 MWh; за 2022 г. от „Булгаргаз“ ЕАД – 30 200 MWh и до септември 2023 г. от „Актаел“ ЕООД – 27 310 MWh.

7. Финансова обезпеченост

Събираемостта на вземанията от клиенти на дружеството за периода на проверката по години е както следва:

- за 2019 г. – 104%;
- за 2020 г. – 107%;
- за 2021 г. – 90%;
- за 2022 г. – 88%;
- до месец септември 2023 г. – 108%.

Дружеството е посочило, че за 2019 г. и 2020 г. процентът на събираемостта е по-голям поради следното: „Карловогаз“ ООД се управлява от Велин Георгиев и Георги Джингъзов от 27.05.2019 г. Бившият управител Пламен Павлов не е предал документацията (фактури, кредитни известия, документи и т.н) на Велин Георгиев и Георги Джингъзов. Постъпилите парични суми през периода от 05.2019 г. до 12.2020 г. са от несъбрани вземанията на дружеството за минали периоди. Поради тази причина процента на събираемост е по-висок. „Карловогаз“ ООД е представило анализ на задълженията. Посочено е, че задълженията на дружеството са натрупани поради следните причини:

- войната в Украйна, нестабилността на доставките на природен газ, което е довело до рекордно високи цени на природния газ, които клиентите не са могли да покрият в рамките на падежа на фактурите;

- отказ на клиентите да подпишат договор и предоставят прогнозни количества, което е довело до неточност и неравномерност в заявките, подадени от дружеството в годишната програма към „Булгаргаз“ ЕАД и съответно начислени големи лихви и неустойки, които са непосилни за изплащане от крайните клиенти;

- липса на навременни управленски решения от временните правителства, както и непредоставянето на съдействие за газифициране на гр. Карлово от страна на кмета, както и неплащането на задълженията на общината към дружеството в размер на 2 000 000 лв.

Общите задължения на „Карловогаз“ ООД са в размер на 944 хил. лв., по фактури към „Булгаргаз“ ЕАД и „Актаел“ ЕООД.

8. Измерване на природния газ

„Карловогаз“ ООД поддържа регистър на монтираните СТИ, собственост на дружеството, който съдържа информация за: номер на абонат; име на потребител; адрес; марка-модел; сериен номер; проверка/дата.

Битовите и стопанските клиенти се отчитат в последния ден да всеки месец.

9. Изпълнение на показателите на одобрения бизнес план

За годините, обхванати от проверката „Карловогаз“ ООД работи по бизнес план за периода 2017 г. – 2021 г., одобрен от КЕВР с решение № БП – 6 от 27.07.2017 г. Дружеството е представило следните данни за изпълнение на горепосочения бизнес план:

Направени инвестиции /хил. лв./				
година	бизнес план	отчет	разлика	изпълнение
2019	424	39	-385	9%
2020	610	90	-520	15%
2021	0	54	54	

Направените инвестиции през 2022 г. са в размер на 27 хил. лв., а през 2023 г., до м. септември, са в размер на 3 хил. лв.

Дружеството посочва, че планираните инвестиции за 2019 г. и 2020 г. не са изпълнени поради липса на интерес и масовото оттегляне на клиентите предвид обстановката, причинена от Ковид-19. „Карловогаз“ ООД, посочва също че поради блокиране на сметките на дружеството в „Корпоративна търговска банка“ АД /н/ (КТБ) дружеството е поставено в невъзможност да инвестира като е ограничена и възможността да бъде финансирано от други търговски банки. Съдебните спорове между единия от

собствениците на дружество, а именно „Си Ен Джи Марица“ ООД и КТБ, допринасят също към неизпълнението на инвестициите в бизнес плана.

Разпределени и снабдени количества природен газ /MWh/								
година	бизнес план		отчет		разлика		изпълнение	
	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови
2019	3824	2181	8858	767	5034	-1414	232%	35%
2020	4894	3869	8710	1091	3816	-2778	178%	28%
2021	5087	4042	38 927	1093	33 840	-2949	765%	27%

Разпределените количества природен газ за 2022 г. са съответно: стопански – 29 287 MWh и битови – 733 MWh., а до м. септември 2023 г. са съответно: стопански – 26 921 MWh и битови – 389 MWh.

По отношение неизпълнението на показателите на бизнес плана касаещо разпределените и снабдени количества природен газ, за битови клиенти, за 2019 г., 2020 г. и 2021 г., дружеството посочва, че се наблюдава по-ниско потребление през всички години, като това се отразява изцяло негативно за него.

Общ брой клиенти (с натрупване)								
година	бизнес план		отчет		разлика		изпълнение	
	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови
2019	17	695	17	116	0	-579	100%	17%
2020	18	1194	17	116	-1	-1078	94%	10%
2021	18	1227	17	118	-1	-1109	94%	10%

Към края на 2022 г. присъединените клиенти към ГРМ на „Карловогаз“ ООД с натрупване са 19 бр. стопански и 120 бр. битови, към м. септември 2023 г. са съответно: 19 бр. стопански и 121 бр. битови.

Относно неизпълнението на плана за присъединяване на нови клиенти в битовия сектор за 2019 г., 2020 г. и 2021 г. дружеството посочва, че това се дължи на пандемията от Ковид-19 и на високите цени на природния газ, както и политиката на държавата да финансира закупуването на термопомпи и климатици вследствие на което да бъде намалена консумацията на руски природен газ.

Данните за изпълнението на бизнес плана са представени от „Карловогаз“ ООД в периода на извършване на проверката – 12-13.10.2023 г. Дружеството не е представяло в Комисията всяка година до 31 март доклад за изпълнението на бизнес плана, каквото задължение има съгласно т. 3.11.6. от лицензия № Л-266-12 от 07.05.2008 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ и т. 3.13.4. от лицензия № Л-266-08 от 07.05.2008 г. за дейността „разпределение на природен газ“.

„Карловогаз“ ООД няма одобрен бизнес план за 2022 г. и 2023 г.

„Карловогаз“ ООД е предоставило справка за изпълнението на утвърдените от КЕВР необходими годишни приходи, за периода на проверката, както следва:

хил. лева

дейност	2019 г.		2020 г.		2021 г.		2022 г.	
	утвърдени	реализирани	утв.	реал.	утв.	реал.	утвърдени	реал.
разпределение	838	878	872	738	857	2841	не са утвърдени	4561
снабдяване	85	8	99	4	10	11	не са утвърдени	158

10. Застраховки

В периода на извършване на проверката – 12-13.10.2023 г. дружеството е

представило комбинирани застрахователни полици, сключени със ЗАД „Булстрад ВИГ“ във връзка със задължението на „Карловогаз“ ООД за сключване и поддържане на задължителни застраховки, съгласно условията на издадените му лицензии. „Карловогаз“ ООД не е представяло в Комисията, в срок до 31 март на всяка година, актуална информация за сключените и поддържани за текущата календарна година.

11. Разделно счетоводство и цени

От проверените фактури за присъединяване към ГРМ се установи, че прилаганите от дружеството цени за 2019 г., 2020 г. и 2021 г. съответстват на утвърдените цени с Решение № Ц – 21 от 30.08.2017 г. (за регулаторен период от 2017 г. до 2021 г.).

От проверените фактури за доставени количества природен газ за 2019 г., 2020 г. и 2021 г. се установи, че прилаганите от дружеството цени съответстват на утвърдените от КЕВР (с ценови решения за утвърждаване на цена на „Булгаргаз“ ЕАД) цени за продажба на природен газ от „Карловогаз“ ООД на клиенти, присъединени към газоразпределителната му мрежа.

Дружеството няма утвърдени цени за 2022 г. и 2023 г., но от представените фактури за тези две години е видно, че „Карловогаз“ ООД продава природен газ под утвърдените му цени по ценовите решения на „Булгаргаз“ ЕАД за цитираните години.

Във фактурите не са посочени отделните компоненти, формиращи крайната цена, съгласно Наредба № 2 от 19 март 2013 г. за регулиране на цените на природния газ.

Дружеството не е изпълнило задължението си по чл. 40 от Наредба № 2 от 19 март 2013 г. за регулиране на цените на природния газ да публикува на интернет страницата си утвърдените му цени.

12. Събиране, съхранение и предоставяне на информация на Комисията – годишна отчетна информация

В изпълнение на задълженията за съхраняване и предоставяне на информация на Комисията съгласно издадените лицензии, дружеството не е предоставяло необходимата информация в срок.

Дружеството не е представило годишен финансов отчет за 2019 г., 2020 г., 2021 г. и 2022 г. съгласно изискванията на т. 3.11.4 от лицензия № Л-266-12 от 07.05.2008 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ и т. 3.13.5. от лицензия № Л-266-08 от 07.05.2008 г. за дейността „разпределение на природен газ“.

14. Сделки на разпореждане и извеждане от експлоатация на елементи от мрежата

Управителят на „Карловогаз“ ООД е декларирал писмено, че за периода на проверката не са извършвани сделки на разпореждане с имущество на дружеството по чл. 21, ал. 1, т. 23 и т. 23а от ЗЕ.

IV. Заключение

Предвид констатациите от проверката в констативния протокол от проверката са дадени следните задължителни предписания:

1. „Карловогаз“ ООД да включва във фактурите, издавани на клиентите на дружеството отделните компоненти, формиращи крайната цена на основание чл. 386 от Закона за енергетиката, чл. 127, ал. 1, т. 10 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. във връзка с чл. 19, ал. 2, чл. 19а и чл. 20, ал. 1 от Наредба № 2 от 19 март 2013 г. за регулиране на цените на природния газ.

1.1. В срок до 31.01.2024 г. „Карловогаз“ ООД да представи в Комисията доказателства за изпълнение на предписанието по т. 1: 4 бр. копия на фактури – 2 бр. издадени на битови клиенти и 2 бр. на стопански клиенти.

2. „Карловогаз“ ООД да представя на Комисията, до 31 март на всяка календарна година, годишен финансов отчет за предходната финансова година и приложенията към него съгласно Закона за счетоводството и приложимите стандарти, включително и годишния одиторски доклад на основание т. 3.11.4. от лицензия № Л-266-12 от 07.05.2008

г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ и т. 3.13.5. от лицензия № Л-266-08 от 07.05.2008 г. за дейността „разпределение на природен газ“.

3. В едномесечен срок от подписване на констативния протокол „Карловогаз“ ООД да представи в Комисията годишни финансови отчети за 2019 г., 2020 г., 2021 г. и 2022 г.

4. „Карловогаз“ ООД да представя на Комисията в срок до 31 март на всяка година актуална информация за сключените и поддържани за текущата календарна година застраховки на основание т. 3.9.3. от лицензия № Л-266-12 от 07.05.2008 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ и т. 3.9.3. от лицензия № Л-266-08 от 07.05.2008 г. за дейността „разпределение на природен газ“.

5. „Карловогаз“ ООД да представя всяка година до 31 март на Комисията доклад за изпълнението на бизнес плана и информация за сключените договори за съответната година на основание т. 3.11.6. от лицензия № Л-266-12 от 07.05.2008 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ и т. 3.13.4. от лицензия № Л-266-08 от 07.05.2008 г. за дейността „разпределение на природен газ“.

6. В 3-месечен срок от подписване на настоящия констативен протокол „Карловогаз“ ООД да внесе в КЕВР проекти на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Карловогаз“ ООД“, „Общи условия на договорите за снабдяване с природен газ от краен снабдител на „Карловогаз“ ООД“ и „Правила за работа с потребителите на „Карловогаз“ ООД“ за територията на община Карлово на основание чл. 38а – чл. 38з, чл. 183а. и чл. 183б. от Закона за енергетиката във връзка с чл. 123, чл. 126 – чл. 129 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката.

7. В 2-месечен срок от подписване на настоящия констативен протокол, „Карловогаз“ ООД да подаде в Комисията заявление за одобрение на бизнес план на основание чл. 13, ал. 8 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката.

8. В 2-месечен срок от подписване на настоящия констативен протокол, „Карловогаз“ ООД да подаде в Комисията заявление за утвърждаване на цени на природния газ за територията на община Карлово. на основание чл. 27 от Наредба 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ,

Констативният протокол от извършената проверка е връчен на дружеството на 04.12.2023 г. Дружеството е подписало протокола без възражения.

Изказвания по т.6.:

Докладва Р. Тодорова. Със заповед на председателя на КЕВР е възложено на работна група да извърши комплексна планова проверка на „Карловогаз“ ООД за изпълнение условията на издадените на дружеството лицензии за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Карлово. Проверката е извършена съгласно утвърдена от Председателя на Комисията работна програма и обхваща периода м. януари 2019 г. – м. септември 2023 г. В изпълнение на заповедта са проверени документи на дружеството, свързани с изпълнението на лицензионните задължения и показателите на утвърдения бизнес план. За резултатите от нея е съставен и връчен констативен протокол.

В проверяваната лицензионна територия „Карловогаз“ ООД е изградило газоразпределителна мрежа в гр. Карлово. Доставка на природен газ до ГРМ на територията на гр. Карлово се извършва посредством „виртуален газопровод“.

Дружеството е представило справка за подадени заявления за присъединяване от стопански и битови клиенти по години за проверяваната територия, от която е видно, че за периода на проверката са присъединени 6 бр. стопански и 15 бр. битови клиенти.

Към м. септември 2023 г. присъединените клиенти към ГРМ на „Карловогаз“ ООД с натрупване са 19 бр. стопански и 121 бр. битови.

„Карловогаз“ ООД договорно е обезпечило дейността по снабдяване с природен газ от краен снабдител, гарантиращо непрекъснатост и качество на снабдяването, като за периода на проверката е сключило договори за доставка на природен газ с „Булгаргаз“ ЕАД, „Газ трейдинг 2002“ ЕООД, „Глобъл Коммерс-1“ ООД и „Актаел“ ЕООД.

Дружеството работи по утвърден бизнес план за периода 2017-2021 г. Основните причини, посочени от дружеството във връзка с неизпълнение на цитирания бизнес план са: липса на интерес от страна на потенциални клиенти; блокиране на сметките на дружеството в „Корпоративна търговска банка“ АД /н/, поради което дружеството е поставено в невъзможност да инвестира като е ограничена и възможността да бъде финансирано от други търговски банки; както и високите цени на природния газ през 2022 г.

„Карловогаз“ ООД няма одобрен бизнес план и няма утвърдени цени за 2022 г. и 2023 г.

Във фактурите, издавани от дружеството не са посочени отделните компоненти, формиращи крайната цена.

Дружеството не е изпълнило задължението си по чл. 40 от Наредба № 2 за регулиране на цените на природния газ да публикува на интернет страницата си утвърдените му цени.

„Карловогаз“ ООД е представило „Общи условия на „Карловогаз“ ООД за присъединяване и достъп до разпределителни мрежи и пренос по тях на природен газ“, които не са одобрени от КЕВР и не отговарят на Закона за енергетиката и Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката.

Дружеството не е представило годишен финансов отчет за 2019 г., 2020 г., 2021 г. и 2022 г. съгласно изискванията на издадените му лицензии за дейностите „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ и „разпределение на природен газ“.

„Карловогаз“ ООД не е представяло в Комисията, в срок до 31 март на всяка година, актуална информация за сключените и поддържани за текущата календарна година застраховки.

Предвид констатациите от проверката в констативния протокол са дадени следните задължителни предписания:

1. „Карловогаз“ ООД да включва във фактурите, издавани на клиентите на дружеството отделните компоненти, формиращи крайната цена на основание чл. 38б от Закона за енергетиката, чл. 127, ал. 1, т. 10 от Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката, във връзка с чл. 19, ал. 2, чл. 19а и чл. 20, ал. 1 от Наредба № 2 за регулиране на цените на природния газ.

1.1. В срок до 31.01.2024 г. „Карловогаз“ ООД да представи в Комисията доказателства за изпълнение на предписанието по т. 1: 4 бр. копия на фактури – 2 бр. издадени на битови клиенти и 2 бр. на стопански клиенти.

2. „Карловогаз“ ООД да представя на Комисията, до 31 март на всяка календарна година, годишен финансов отчет за предходната финансова година и приложенията към него съгласно Закона за счетоводството и приложимите стандарти, включително и годишния одиторски доклад на основание т. 3.11.4. от лицензия № Л-266-12 от 07.05.2008 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ и т. 3.13.5. от лицензия № Л-266-08 от 07.05.2008 г. за дейността „разпределение на природен газ“.

3. В едномесечен срок от подписване на констативния протокол „Карловогаз“ ООД да представи в Комисията годишни финансови отчети за 2019 г., 2020 г., 2021 г. и 2022 г.

4. „Карловогаз“ ООД да представя на Комисията в срок до 31 март на всяка година актуална информация за сключените и поддържани за текущата календарна година застраховки на основание т. 3.9.3. от лицензия № Л-266-12 от 07.05.2008 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ и т. 3.9.3. от лицензия № Л-266-08 от 07.05.2008 г. за дейността „разпределение на природен газ“.

5. „Карловогаз“ ООД да представя всяка година до 31 март на Комисията доклад за изпълнението на бизнес плана и информация за сключените договори за съответната година на основание т. 3.11.6. от лицензия № Л-266-12 от 07.05.2008 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ и т. 3.13.4. от лицензия № Л-266-08 от 07.05.2008 г. за дейността „разпределение на природен газ“.

6. В 3-месечен срок от подписване на констативния протокол „Карловогаз“ ООД да внесе в КЕВР проекти на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Карловогаз“ ООД“, „Общи условия на договорите за снабдяване с природен газ от краен снабдител на „Карловогаз“ ООД“ и „Правила за работа с потребителите на „Карловогаз“ ООД“ за територията на община Карлово на основание чл. 38а – чл. 38з, чл. 183а. и чл. 183б. от Закона за енергетиката във връзка с чл. 123, чл. 126 – чл. 129 от Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката.

7. В 2-месечен срок от подписване на настоящия констативен протокол, „Карловогаз“ ООД да подаде в Комисията заявление за одобрение на бизнес план на основание чл. 13, ал. 8 от Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката.

8. В 2-месечен срок от подписване на настоящия констативен протокол, „Карловогаз“ ООД да подаде в Комисията заявление за утвърждаване на цени на природния газ за територията на община Карлово на основание чл. 27 от Наредба 2 за регулиране на цените на природния газ.

Констативният протокол от извършената проверка е връчен на дружеството на 04.12.2023 г. Дружеството е подписало протокола без възражения.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, работната група предлага Комисията да вземе решение, с което да приеме доклада на работната група относно проверка на „Карловогаз“ ООД, извършена съгласно Заповед от 03.10.2023 г. на Председателя на КЕВР.

Ив. Н. Иванов каза, че в заключение са дадените осем на брой задължителни предписания, всяко от които с конкретни срокове, не по-дълги от три месеца. Някои от тях са с ежегодно изпълнение. Сега се приема доклада на работната група относно извършената проверка. Какво следва, ако дружеството не изпълни някое от предписанията? Първо, как ще бъде извършен контролът по изпълнението? Второ, какво ще бъде предприето?

Р. Тодорова отговори, че ще бъдат следени сроковете за всяко едно от предписанията. От дружеството трябва да се получи информация, която да се базира на това дали е изпълнена всяка една точка. Ако има неизпълнение, тогава следват актове за установяване на административни нарушения.

Ив. Н. Иванов каза, че в края на м. февруари ще разговаря с работната група по този въпрос, защото в началото на м. март ще изтече тримесечният срок.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-1507 от 12.12.2023 г. относно комплексна планова проверка на „Карловогаз“ ООД за територията на община Карлово.

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

Решението е взето с **три гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов – за и Пенка Трендафилова – за), от които **един глас** (Александър Йорданов) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-1488 от 11.12.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-112 от 21.08.2023 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД.

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на приетия по т. 1 доклад на 29.12.2023 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР.

3. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури и възможност за дистанционно участие.

4. Докладът, датата и часът на провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията;

5. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри, 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.2. както следва:

I. Приема доклад с вх. № Е-Дк-1513 от 14.12.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-152 от 24.11.2023 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-151 от 24.11.2023 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Ценово Солар Плант“ ЕООД.

II. Дава разрешение на „Ценово Солар Плант“ ЕООД:

1. Да сключи договор за срочен и револвиращ кредит с „XXX“ АД, съгласно представения проект на договор с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-152 от 06.12.2023 г. към заявление с вх. Е-ЗЛР-Р-152 от 24.11.2023 г.

2. Да учреди договорна ипотека върху вещно право на строеж в полза на „XXX“ АД, съгласно представения проект на нотариален акт с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-151 от 06.12.2023 г. към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-151 от 24.11.2023 г. като указва в същия да бъде включена клауза, която предвижда в случай на принудително изпълнение от страна на „XXX“ АД, заложеното имущество да бъде продавано само в неговата цялост като енергиен обект, след предварително разрешение от Комисията за енергийно и водно регулиране.

3. Да сключи договор за особен залог на търговско предприятие с „XXX“ АД, съгласно представения проект на договор с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-151 от 06.12.2023 г. към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-151 от 24.11.2023 г.

4. Да сключи договор за особен залог на вземания с „XXX“ АД, съгласно представения проект на договор с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-151 от 06.12.2023 г. към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-151 от 24.11.2023 г.

5. Да сключи договор за залог на движими активи с „XXX“ АД, съгласно представения проект на договор с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-151 от 06.12.2023 г. към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-151 от 24.11.2023 г.

6. Да сключи договор за залог по реда на Закона за договорите за финансово обезпечение с „XXX“ АД, съгласно представения проект на договор с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-151 от 06.12.2023 г. към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-151 от 24.11.2023 г.

7. Да сключи договор за залог на дялове и дивидент с „XXX“ АД и „Енери Елемент“ ГмбХ, съгласно представения проект на договор с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-151 от 06.12.2023 г. към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-151 от 24.11.2023 г.

III. 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.3. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-1489 от 11.12.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-138 от 30.10.2023 г. от „Ел Бонус“ ЕООД за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на приетия по т. 1 доклад на 29.12.2023 г. от 10:05 ч., в зала IV в сградата на КЕВР.

3. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Ел Бонус“ ЕООД или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури и възможност за дистанционно участие.

4. Докладът, датата и часът на провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

5. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри, 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-1511 от 13.12.2023 г. относно допълнително проучване относно фактите и обстоятелствата, свързани с (...), в т.ч. срока за обжалване във връзка с проверка по документи за изпълнение на приетите от КЕВР решения по т. 3 от Протокол № 206 от 28.06.2023 г.

По т.5. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-1495 от 12.12.2023 г. относно извършена проверка по документи на „Булгаргаз“ ЕАД, „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Метамодул трейд“ ЕООД във връзка с писмо от „Аресгаз“ ЕАД по отношение разпределение на количества природен газ.

По т.6. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-1507 от 12.12.2023 г. относно комплексна планова проверка на „Карловогаз“ ООД за територията на община Карлово.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-1488 от 11.12.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-112 от 21.08.2023 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД.

2. Доклад с вх. № Е-Дк-1513 от 14.12.2023 г. и Решение на КЕВР № Р-487 от 19.12.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-152 от 24.11.2023 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-151 от 24.11.2023 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Ценово Солар Планта“ ЕООД.

3. Доклад с вх. № Е-ДК-1489 от 11.12.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-138 от 30.10.2023 г. от „Ел Бонус“ ЕООД за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

4. Доклад с вх. № Е-Дк-1511 от 13.12.2023 г. относно допълнително проучване относно фактите и обстоятелствата, свързани с „Овергаз Мрежи“ АД, в т.ч. срока за обжалване във връзка с проверка по документи за изпълнение на приетите от КЕВР решения по т. 3 от Протокол № 206 от 28.06.2023 г.

5. Доклад с вх. № Е-Дк-1495 от 12.12.2023 г. относно извършена проверка по документи на „Булгаргаз“ ЕАД, „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Метамодул трейд“ ЕООД във връзка с писмо от „Аресгаз“ ЕАД по отношение разпределение на количества природен газ.

6. Доклад с вх. № Е-Дк-1507 от 12.12.2023 г. относно комплексна планова проверка на „Карловогаз“ ООД за територията на община Карлово.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

.....
А. Йорданов

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

.....
Б. Голубарев

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

РОСИЦА ТОТКОВА

Протоколирал:

Н. Косев - главен експерт