



ПРОТОКОЛ

№ 21

София, 25.01.2024 година

Днес, 25.01.2024 г. от 10:12 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Пенка Трендафилова и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха Ю. Митев – директор на дирекция „Обща администрация“, П. Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, М. Димитров - директор на дирекция „Природен газ“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“, М. Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“, Б. Балабанов – началник на отдел „Контрол и решаване на спорове в електроенергетиката и топлоенергетиката“, И. Касчиев – главен директор на главна дирекция „Водоснабдителни и канализационни услуги“, С. Маринова – началник на отдел „Цени и бизнес планове-водоснабдителни и канализационни услуги“, А. Недкова – началник на отдел „Контрол и решаване на спорове-водоснабдителни и канализационни услуги“, 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 вх. № В-Дк-2 от 22.01.2024 г. относно структура на отчетните годишни доклади за 2023 г. и график за извършване на периодични планови проверки на ВиК операторите през 2024 г.

Работна група: Ивайло Касчиев, Силвия Маринова, Ани Недкова, Ани Гюрова, Румяна Костова, Стефан Якимов, Ася Желязкова, Василена Иванова, Лолита Косева, Николина Томова, Анелия Керкова, Гергана Димова, Мая Кожухарова

2. Доклад с вх. № Е-Дк-98 от 22.01.2024 г. относно график за извършване на планови проверки на дружества от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ през 2024 г.

Докладват: Пламен Младеновски, Благовест Балабанов

3. Доклад с вх. № Е-Дк-72 от 18.01.2024 г. относно график за извършване на планови проверки на енергийни дружества през 2024 г. от отдел „Контрол и решаване на спорове - природен газ“ в сектор „Природен газ“.

Работна група: Милен Димитров, Росица Тодорова, Ралица Караконова

4. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-83 от 27.06.2023 г. от „РАЙГАЗ“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ и одобряване на Правила за работа с потребители на енергийни услуги

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

5. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-141 от 02.11.2023 г. от „Синергон Енерджи“ ООД за продължаване на срока на лицензия № Л-430-15 от 06.11.2014 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Милен Трифонов, Юлиан Стоянов, Вера Михайлова, Цветислава Миланова, Радостина Методиева, Теодора Бельова

6. Доклад с вх. № Е-Дк-97 от 22.01.2024 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-79 от 22.06.2023 г. на „ДАНСКЕ КОМОДИТИС“ А/С, чуждестранно юридическо лице, държава: Кралство Дания, за изменение и/или допълнение на лицензия № Л-528-15 от 26.11.2020 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Милен Трифонов, Юлиан Стоянов, Вера Михайлова, Цветислава Миланова, Радостина Методиева, Теодора Бельова

7. Доклад с вх. № Е-Дк-96 от 22.01.2024 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-153 от 30.11.2023 г. на „Витол Газ енд Пауър“ Б.В., чуждестранно юридическо лице, държава: Кралство Нидерландия за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Милен Трифонов, Юлиан Стоянов, Вера Михайлова, Цветислава Миланова, Радостина Методиева, Теодора Бельова

8. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-143 от 13.11.2023 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Абакус Интернешънъл“ ЕООД

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Боян Паунов, Владимир Петров, Цветелина Пешева, Радостина Методиева и Теодор Хиков

9. Доклад с вх. № Е-Дк-80 от 22.01.2024 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-150 от 24.11.2023 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Карлово Солар БГ“ ЕООД.

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

10. Доклад с вх. № Е-Дк-79 от 22.01.2024 г. и проект на решение относено заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-155 от 07.12.2023 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-2 от 05.01.2024 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, подадени от „ТЕЦ Варна“ ЕАД.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Боян Паунов,
Цветелина Пешева, Радостина Методиева и Теодор Хиков

11. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕЛФОР БЪЛГАРИЯ“ АД, ЕИК 131577969, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1303, район Възраждане, ул. „Средна гора“ № 96, ет. 1, ап. 4.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Анжела Димитрова, Цветислава Миланова, Димитър Дуевски

12. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕНЕКОД“ АД, ЕИК 203638768, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1616, район Витоша, ул. „Вихрен“ № 10, ет. 3.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Анжела Димитрова, Цветислава Миланова, Димитър Дуевски

13. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ГРЕЙ СТОУН БЪЛГАРИЯ“ ЕООД, ЕИК 205865234, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1407, район Лозенец, бул. „Джеймс Баучер“ № 103, ет. 1, ап. оф. 3.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Анжела Димитрова, Цветислава Миланова, Димитър Дуевски

14. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ИНТЕРЕЛЕКТРИК“ ЕООД, ЕИК 203700764, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1324, район Люлин, ж.к. Люлин, бл. 816, вх. Г, ет.1, ап.71.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Анжела Димитрова, Цветислава Миланова, Димитър Дуевски

15. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „КЕЙ АР ДЖИ“ ЕООД, ЕИК 203601823, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1504, район Оборище, бул. „Евлогий и Христо Георгиеви“ № 169, ет. 3, офис 302.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Анжела Димитрова, Цветислава Миланова, Димитър Дуевски

16. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ПАУЪРОН“ ЕООД, ЕИК 203698288, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1000, ж.к. Люлин, бл. 818, вх. Б, ет. 8, ап. 43.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Анжела Димитрова, Цветислава Миланова, Димитър Дуевски

17. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЮНИТ ЕНР“ ООД, ЕИК 203460792, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1404, район Триадница, ж.к. Манастирски ливади-изток, бул. „България“ № 69, ет. 2,

офис Подстанция.

Докладват: Юлиян Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Анжела Димитрова, Цветислава Миланова, Димитър Дуевски

18. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „КОНСОРЦИУМ ТРОЯН ГАЗ“ АД, ЕИК 200134994, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Троян 5600, ул. „Ангел Балевски“ № 5.

Докладват: Юлиян Митев, Милен Димитров, Елена Маринова,
Анжела Димитрова, Людмила Ненова, Димитър Дуевски

19. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „КОГЕН ЗАГОРЕ“ ЕООД, ЕИК 123755105, със седалище и адрес на управление: Република България, област Стара Загора, община Опан, с. Ястребово 6056.

Докладват: Юлиян Митев, Пламен Младеновски, Милен Димитров,
Елена Маринова, Анжела Димитрова, Петя Георгиева,
Хриси Йорданова, Димитър Дуевски

20. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „НЕКСТ ПАУЪР“ ЕООД, ЕИК 118583038, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1261, район Връбница, ул. Мраморен рид № 2.

Докладват: Юлиян Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Анжела Димитрова, Петя Георгиева, Димитър Дуевски

21. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „Топлофикация Петрич“ ЕАД, ЕИК 202637962, със седалище и адрес на управление: Република България, област Благоевград, община Петрич, гр. Петрич 2850, ж.к. Оранжерии – Шосето за София.

Докладват: Юлиян Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Анжела Димитрова, Петя Георгиева, Димитър Дуевски

22. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „В И К - БАТАК“ ЕООД, ЕИК 822106163, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пазарджик, община Батак, гр. Батак 4580, ул. „Партизанска“ № 22.

Докладват: Юлиян Митев, Ивайло Касчиев, Елена Маринова,
Анжела Димитрова, Ани Гюрова, Димитър Дуевски

23. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - ДУПНИЦА“ ЕООД, ЕИК 819364771, със седалище и адрес на управление: Република България, област Кюстендил, община Дупница, гр. Дупница 2600, ул. „Неофит Рилски“ № 9.

Докладват: Юлиян Митев, Ивайло Касчиев, Елена Маринова,
Анжела Димитрова, Ани Гюрова, Димитър Дуевски

24. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ВОДОСНАБДЯВАНЕ, КАНАЛИЗАЦИЯ И ТЕРИТОРИАЛЕН ВОДОИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД /“ВКТВ“ ЕООД/, ЕИК 822106633, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пазарджик, община Велинград, гр. Велинград 4600, ул. „Академик Иван Павлов“ № 1.

Докладват: Юлиян Митев, Ивайло Касчиев, Елена Маринова,
Анжела Димитрова, Ани Гюрова, Димитър Дуевски

25. Доклад с вх. № Е-Дк-73 от 19.01.2024 г. относно: откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „СИ ЕН ДЖИ МАРИЦА“ ООД.

Докладват: Юлиян Митев, Милен Димитров, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Людмила Ненова, Теодора Бельова

26. Доклад с вх. № Е-Дк-74 от 19.01.2024 г. относно прекратяване на производството по установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЧИРЕНГАЗ“ ЕООД.

Докладват: Юлиян Митев, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Теодора Бельова

27. Доклад с вх. № Е-Дк-75 от 19.01.2024 г. относно прекратяване на производството по установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЛОНИКО“ ЕООД.

Докладват: Юлиян Митев, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Теодора Бельова

28. Доклад с вх. № В-Дк-1 от 19.01.2024 г. относно прекратяване на производството по установяване на публично държавно вземане по отношение на „В И К-КРЕСНА“ ЕООД.

Докладват: Юлиян Митев, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Теодора Бельова

По т.1. Комисията разгледа доклад вх. № В-Дк-2 от 22.01.2024 г. относно **структура на отчетните годишни доклади за 2023 г. и график за извършване на периодични планови проверки на ВиК операторите през 2024 г.**

На основание чл. 2 и чл. 31 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги, приета с решение на КЕВР по Протокол № 345 от 10.11.2023 г., т. 3 (Методиката), във връзка с чл. 21, ал. 1 и ал. 4 от Закона за регулиране на водоснабдителни и канализационните услуги (ЗРВКУ), КЕВР извършва текущ контрол *на дейността по предоставяне на ВиК услугите от ВиК операторите чрез проверки на отчетните доклади за изпълнението на бизнес плановете на ВиК операторите, както и чрез извършване на проверки на място.*

Съгласно чл. 3, ал. 2 от Методиката Дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, Дирекция „Природен газ“ и Главна дирекция „Водоснабдителни и канализационни услуги“ ежегодно до 31 януари разработват и предлагат за утвърждаване от КЕВР графици за броя и периодичността на плановите проверки по сектори на регулиране, които съгласно ал. 3 се утвърждават от КЕВР и при необходимост могат да бъдат изменени или допълвани от Комисията.

Съгласно чл. 32, ал. 1 от Методиката Графикът за периодичните планови проверки на ВиК операторите за годината – на място и/или по документи се изготвя така, че да осигурява възможност да се проверяват представените от операторите данни в годишните доклади за изпълнението на бизнес плановете.

Съгласно чл. 32, ал. 2 от Методиката ВиК операторите представят отчетните доклади по изпълнението на бизнес плановете за предходната година на Комисията в срока по чл. 32, ал. 1 от Наредбата за регулиране на качеството на водоснабдителните

и канализационни услуги (НРКВКУ). ВиК операторите представят годишни отчети по Единната система за регулаторна отчетност (ЕСРО) съгласно чл. 34 от Наредбата за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги (НРЦВКУ) на Комисията в определения в ЕСРО срок.

Съгласно чл. 32, ал. 3 от Методиката Директорът на Главна дирекция „Водоснабдителни и канализационни услуги“ внася до 31 януари в заседание на Комисията проект на Структура на отчетните доклади, с приложени справки в табличен вид, ако са необходими изменения, и график за провеждане на плановите проверки на дейността на избрани ВиК оператори за текущата година. Структурата на отчетните доклади и графикът се приемат с решение на Комисията.

Съгласно чл. 32, ал. 1 от НРКВКУ и чл. 34 от НРЦВКУ, до **15 април** ВиК операторите следва да представят отчетен доклад за изпълнението на бизнес плана за предходната година и годишни отчети по ЕСРО за отчетната 2023 г.

За отчетната 2023 г. не се налагат изменения в Структура на отчетните доклади по чл. 32 ал. 3 от Методиката, като същата е публикувана на интернет страницата на КЕВР (www.dker.bg) в раздел За КЕВР / Нормативна база / Указания / ВиК услуги / Регулаторен период 2022–2026 г. / Отчетни данни 2022-2026 г. (<https://www.dker.bg/bg/za-kevr/normativka-baza/ukazaniya.html>).

Част от рисковите фактори, които съгласно чл. 46 от Методиката могат да бъдат критерии за включване на регулирани дружества в графика за планови проверки през текущата година, е одобрен бизнес план (т. 6).

На основание чл. 3, във връзка с чл. 32, ал. 1 и ал. 3 от Методиката предлагаме в *Графика за периодичните планови проверки на ВиК операторите през 2024 г.* да бъдат включени **38 бр.** ВиК оператори, които представляват всички ВиК оператори с одобрени бизнес планове за регулаторен период 2022-2026 г.

Изказвания по т.1.:

Докладва И. Касчиев. Докладът е в съответствие с изискванията на Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията, като според чл. 32, ал. 3 Главна дирекция „Водоснабдителни и канализационни услуги“ до 31 януари трябва да представи на заседание на Комисията проект на структура на отчетните доклади, с приложени справки в табличен вид, ако са необходими изменения, както и график за провеждане на плановите проверки на дейността на избрани ВиК оператори за текущата година.

В доклада е посочено, че за отчетната 2023 г. не се налагат изменения в Структура на отчетните доклади, които вече са приети от Комисията и са публикувани на интернет страницата на КЕВР.

Работната група предлага в графика за периодичните планови проверки да бъдат включени 38 бр. ВиК оператори, които представляват всички ВиК оператори с одобрени бизнес планове за регулаторен период 2022-2026 г.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 32, ал. 3 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране, във връзка с чл. 23, ал. 2 от ЗРВКУ, предлагам Комисията да вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад.

2. Да приеме график за извършване на периодичните планови проверки през 2024 г.

Ив. Н. Иванов каза, че така, както е представен този график, всичките проверки на тези 38 дружества ще бъдат извършени в рамките на четири месеца. Обикновено последният месец е свързан с годишни отпуски. Дирекцията има ли капацитет да се справи с проверката на 38 дружества в рамките на четири месеца?

И. Касчиев отговори, че до 15 април операторите трябва да представят отчетите и няма как проверките за започнат преди м. май. Трябва да завършат до м. септември,

защото тогава трябва да се приеме и годишния доклад за ВиК сектора. Ще се прецени какъв да бъде обхватът на проверките, които ще бъдат тематични и няма да се проверява едно и също нещо във всички дружества. Би трябвало дирекцията да се справи за тези четири месеца.

Ив. Н. Иванов запитва дали проверката ще бъде само по документи или и на място.

И. Касчиев отговори, че това ще се прецени. Със сигурност ще има и проверки на място, но повечето ще бъдат по документи. При дружествата, в които има проблеми може би ще се отиде на място, ако е необходимо. При тези дружества, които представят документи ще бъдат проверени само конкретни факти и обстоятелства.

Ив. Н. Иванов констатира, че ще има и проверки на място.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 32, ал. 3 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране, във връзка с чл. 23, ал. 2 от ЗРВКУ,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад вх. № В-Дк-2 от 22.01.2024 г. относно структура на отчетните годишни доклади за 2023 г. и график за извършване на периодични планови проверки на ВиК операторите през 2024 г.

2. Приема график за извършване на периодичните планови проверки през 2024 г.

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

Решението е взето с **четири гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов – за, Благой Голубарев – за и Пенка Трендафилова – за), от които **един глас** (Пенка Трендафилова) на член на Комисията със стаж във В и К сектора.

По т.2. Комисията разглежда доклад с вх. № Е-Дк-98 от 22.01.2024 г. относно **график за извършване на планови проверки на дружества от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ през 2024 г.**

На основание чл. 21, ал. 1, т. 44, чл. 75, ал. 2 и чл. 76, ал. 4 от Закона за енергетиката (ЗЕ), предлагам на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) да приеме и утвърди проект на график за извършване на планови проверки през 2024 г. с цел установяване спазването на условията на издадените лицензии на дружества от сферата на електроенергетиката и топлоенергетиката. Съгласно чл. 3, ал. 2 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (Методиката), разработените графици следва да бъдат предложени за утвърждаване от Комисията до 31 януари.

През 2023 г. бяха извършени проверки на дружества от сферата на електроенергетиката и топлоенергетиката както следва:

1. Извънредна проверка на „Топлофикация - Габрово“ ЕАД във връзка с изнесен в медии сигнал за лошо качество на топлоснабдяването от „Топлофикация -

Габрово“ ЕАД на клиенти в гр. Габрово относно наличие на нарушение на условията от Лицензия № Л-009-05 от 17.10.2000 г. за дейността „пренос на топлинна енергия на територията на гр. Габрово“, Закона за енергетиката и подзаконовите актове по прилагането му. За резултатите от проверката е изготвен и връчен Констативен протокол № Т-2 от 15.02.2023 г. Изготвен е доклад с вх. № Е-Дк-275 от 06.03.2023 г., приет с решение на КЕВР по т. 3 от Протокол № 88 от 10.03.2023 г. Проверката не установи нарушение на условията от Лицензия № Л-009-05 от 17.10.2000 г. за дейността „пренос на топлинна енергия на територията на гр. Габрово“;

2. Проверка във връзка с изпратена по компетентност от Районна прокуратура гр. Бургас прокурорска преписка № 14027 от 2022 г., ведно с приложените към нея материали, постъпила в КЕВР с вх. № Е-08-56-3 от 23.12.2022 г. относно Йордан Паунков срещу „Електроразпределение Юг“ ЕАД. Изготвен е доклад с вх. № Е-Дк-324 от 10.03.2023 г., приет от КЕВР с Решение № Ж-247 от 20.03.2023 г. От предоставените доказателства се установи, че жалбоподателят не се явява ползвател или клиент на „Електроразпределение Юг“ ЕАД. С оглед на това жалбата на г-н Паунков е недопустима за разглеждане по същество от КЕВР;

3. Проверка във връзка с Постановление на Софийска градска прокуратура, постъпило в КЕВР с вх. № Е-11ИН-00-164 от 29.03.2023 г., относно жалба с вх. № Е-11ИН-00-164 от 02.03.2023 г., подадена от „ИНПРИНТ“ АД срещу „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД. Изготвен е доклад с вх. № Е-Дк-463 от 04.04.2023 г., приет от КЕВР с Решение № Ж-356 от 11.04.2023 г., в което Комисията е дала на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД задължителни указания;

4. Планова проверка на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7 от издадената му Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“. Обхватът на проверката включва период от 01.01.2022 г. до 31.12.2022 г. За резултатите от проверката е изготвен Констативен протокол № Е-4 от 25.05.2023 г. и доклад с вх. № Е-Дк-718 от 12.06.2023 г. Докладът на работната група е приет с Решение на КЕВР по т. 4 от Протокол № 190 от 15.06.2023 г. В хода на проверката не бяха констатирани нарушения на Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“. На дружеството не бяха дадени задължителни предписания;

5. Планова проверка на „Електроразпределение Юг“ ЕАД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7 от издадената му Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“. Обхватът на проверката включва период от 01.01.2022 г. до 31.12.2022 г. За резултатите от проверката е изготвен Констативен протокол № Е-5 от 25.05.2023 г. и доклад с вх. № Е-Дк-717 от 12.06.2023 г. Докладът на работната група е приет с Решение на КЕВР по т. 2 от Протокол № 190 от 15.06.2023 г. В хода на проверката не бяха констатирани нарушения на Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“. На дружеството не бяха дадени задължителни предписания;

6. Планова проверка на „Електроразпределение Север“ АД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7 от издадената му Лицензия № Л-138-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“. Обхватът на проверката включва период от 01.01.2022 г. до 31.12.2022 г. За резултатите от проверката е изготвен Констативен протокол № Е-6 от 25.05.2023 г. и доклад с вх. № Е-Дк-716 от 12.06.2023 г. Докладът на работната група е приет с Решение на КЕВР по т. 3 от Протокол № 190 от 12.06.2023 г. В хода на проверката не бяха констатирани нарушения на Лицензия № Л-138-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“. На дружеството не бяха дадени задължителни предписания;

7. Извънредна проверка на „Топлофикация София“ ЕАД по изпълнение на

задълженията на дружеството по Лицензия № Л-033-05/15.11.2000 г. за дейността „пренос на топлинна енергия на територията на гр. София“, Закона за енергетиката и подзаконовите актове по прилагането му във връзка с предоставена информация от „Топлофикация София“ ЕАД относно изнесен в медиите сигнал за високи сметки за топлинна енергия за месец април 2023 г. за клиентите на „Топлофикация София“ ЕАД в гр. София. За резултатите от проверката е изготвен и връчен Констативен протокол № Т-3 от 11.07.2023 г. Изготвен е доклад с вх. № Е-Дк-978/27.07.2023 г. С Решение на КЕВР № ПАМ – 3 от 03.08.2023 г. на „Топлофикация София“ ЕАД бяха дадени задължителни писмени разпореждания. С писмо от м. 12.2023 г. „Топлофикация София“ ЕАД предостави информация за предприетите действия за изпълнение на Решение на КЕВР № ПАМ – 3 от 03.08.2023 г.;

8. Планова проверка на „Електроразпределение Север“ АД по изпълнение на условията на Лицензия № Л-138-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“ за периода от 01.01.2022 г. до 31.12.2022 г. Проверката обхваща постъпили искания за присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия от ВЕИ на територията на дружеството; постъпили жалби, свързани с подадени искания за присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия от ВЕИ на територията на „Електроразпределение Север“ АД, предприети мерки и постигнати резултати. За резултатите от проверката е изготвен Констативен протокол № Е-7 от 22.11.2023 г. и доклад с вх. № Е-Дк-1542 от 18.12.2023 г. Докладът на работната група е приет с Решение на КЕВР по т. 2 от Протокол № 393 от 21.12.2023 г.;

9. Планова проверка на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД по изпълнение на условията на Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“ за периода от 01.01.2022 г. до 31.12.2022 г. Проверката обхваща постъпили искания за присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия от ВЕИ на територията на дружеството; постъпили жалби, свързани с подадени искания за присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия от ВЕИ на територията на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД, предприети мерки и постигнати резултати. За резултатите от проверката е изготвен Констативен протокол № Е-8 от 23.11.2023 г. и доклад с вх. № Е-Дк-1543 от 18.12.2023 г. Докладът на работната група е приет с Решение на КЕВР по т. 1 от Протокол № 393 от 21.12.2023 г.;

10. Планова проверка на „Електроразпределение Юг“ ЕАД по изпълнение на условията на Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“ за периода от 01.01.2022 г. до 31.12.2022 г. Проверката обхваща постъпили искания за присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия от ВЕИ на територията на дружеството; постъпили жалби, свързани с подадени искания за присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия от ВЕИ на територията на „Електроразпределение Юг“ ЕАД, предприети мерки и постигнати резултати. Работата по проверката продължава;

11. Извънредна проверка на „Топлофикация - Габрово“ ЕАД относно изпълнение на условията на издадените на дружеството лицензии на територията на гр. Габрово Лицензия № Л-008-03 от 17.10.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и на Лицензия № Л-009-05 от 17.10.2000 г. за дейността „пренос на топлинна енергия на територията на град Габрово“, изменени с Решение № И5-Л-008 от 21.12.2019 г. на КЕВР, Закона за енергетиката и подзаконовите актове по прилагането му. За резултатите от проверката е изготвен и връчен Констативен протокол № Т-4 от 13.09.2023 г. В хода на проверката беше констатирано, че „Топлофикация - Габрово“ ЕАД е нарушило специалното условие на т. 5.1.1, т. 1 от Лицензия № Л-008-03/17.10.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, издадена от Комисията на „Топлофикация – Габрово“ ЕАД, с което е осъществило състава на чл. 206, ал. 1 от Закона за енергетиката. През м. 09.2023 г. беше съставен и връчен 1

брой Акт за установяване на административно нарушение. Изготвен е доклад с вх. № Е-Дк-1169 от 27.09.2023 г., приет с решение на КЕВР по т. 3 от Протокол № 302 от 28.09.2023 г.;

12. Проверка във връзка с писмо от Областна дирекция на МВР-Варна, постъпило в КЕВР с вх. № Е-03-02-12 от 28.08.2023 г., относно изясняване на причините, довели до липса на издадено становище от „Електроразпределение Север“ АД по подадено от „Ботаник Гардън“ ООД искане за проучване на условията за присъединяване на обект на клиент към електроразпределителната мрежа с мощност 3179 kW. Изготвен е доклад с вх. № Е-Дк-1294 от 30.10.2023 г., приет с решение на КЕВР по т. 1 от Протокол № 343 от 07.11.2023 г. В хода на проверката се наложи изводът, че „Електроразпределение Север“ АД не е издало становище за присъединяване по подаденото искане за проучване на условията за присъединяване на обект на клиент към електроразпределителната мрежа от „Ботаник Гардън“ ООД, гр. Варна, тъй като не е приключила процедурата по съгласуване между мрежовия оператор и оператора на преносната мрежа на условията за присъединяване;

13. Извънредна проверка по документи по изпълнение на разпоредбите на Общите условия на договорите за достъп до електроразпределителната мрежа и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Юг“ ЕАД като част от Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, издадена на „Електроразпределение Юг“ ЕАД във връзка с продължителни прекъсвания на електрозахранването. Работата по проверката продължава;

14. Извънредна проверка по документи по изпълнение на разпоредбите на Общите условия на договорите за използване на електроразпределителната мрежа на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД като част от Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, издадена на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД във връзка с продължителни прекъсвания на електрозахранването. Работата по проверката продължава;

15. Извънредна проверка по документи по изпълнение на разпоредбите на Общите условия за достъп и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Север“ АД като част от Лицензия № Л-138-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, издадена на „Електроразпределение Север“ АД във връзка с продължителни прекъсвания на електрозахранването. Работата по проверката продължава;

16. Проверка по документи за изпълнение на условията на Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, издадена на „Електроразпределение Юг“ ЕАД във връзка с постъпило предложение с вх. № Е-08-30-3/27.11.2023 г. за извършване на проверка от Върховна административна прокуратура по повод постъпил сигнал от Красимир Събев до Окръжна прокуратура – Смолян. Работата по проверката продължава.

През 2023 г. бяха завършени и **8 броя** проверки, започнали през 2022 г., а именно:

- **Планова проверка на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД** за изпълнение на условията на Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“ за периода от 01.08.2020 г. до 31.12.2021 г. Обхватът на проверката включва постъпили в дружеството жалби, свързани с качеството на доставяната електрическа енергия, предприети мерки и постигнати резултати; изпълнение на дадени задължителни указания от КЕВР, свързани с качество на електрическата енергия; изпълнение на дадени от КЕВР преди 01.08.2020 г. задължителни указания, свързани с качество на електрическата енергия, за които срокът на изпълнение попада в горепосочения период. За резултатите от проверката е изготвен Констативен протокол № Е-8 от 06.12.2022 г. В хода на проверката беше констатирано, че

„Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД не е изпълнило изискванията на т. 3.3.1. от Лицензията. За констатираните нарушения през м. 01.2023 г. бяха съставени и връчени 10 броя актове за установяване на административни нарушения. Изготвен е доклад с вх. № Е-Дк-114/24.01.2023 г., приет с Решение на КЕВР по т. 1 от Протокол № 36 от 27.01.2023 г.;

- **Планова проверка на „Електроразпределение Юг“ ЕАД** по изпълнение на условията на Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“ за периода от 01.07.2020 г. до 31.12.2021 г. Обхватът на проверката включва постъпили искания за присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия от ВЕИ на територията на дружеството; постъпили жалби, свързани с подадени искания за присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия от ВЕИ на територията на „Електроразпределение Юг“ ЕАД, предприети мерки и постигнати резултати, както и изпълнение на дадени задължителни указания от КЕВР. За резултатите от проверката е изготвен Констативен протокол № Е-10 от 12.12.2022 г. В хода на проверката бяха констатирани нарушения и през м. 01.2023 г. бяха съставени и връчени 8 броя актове за установяване на административни нарушения. Изготвен е доклад с вх. № Е-Дк-116/24.01.2023 г. С Решение на КЕВР № ПАМ – 1 от 27.01.2023 г. на електроразпределителното дружество бяха дадени задължителни писмени разпореждания. С писмо от м. март 2023 г. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предостави информация за предприетите действия за изпълнение на Решение на КЕВР № ПАМ – 1 от 27.01.2023 г.;

- **Извънредна проверка на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД** по изпълнение на условията на Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“ за периода от 01.07.2020 г. до 31.12.2021 г. Обхватът на проверката включва постъпили искания за присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия от ВЕИ на територията на дружеството; постъпили жалби, свързани с подадени искания за присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия от ВЕИ на територията на „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД, предприети мерки и постигнати резултати, както и изпълнение на дадени задължителни указания от КЕВР. За резултатите от проверката е изготвен Констативен протокол № Е-9 от 07.12.2022 г. и доклад с вх. № Е-Дк-115/24.01.2023 г. Докладът на работната група е приет с Решение на КЕВР по т. 2 от Протокол № 36 от 27.01.2023 г. От проверката се наложи извод, че „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД изпълнява лицензионните си задължения в съответствие с разпоредбите на действащото законодателство и издадената му Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“;

- **Извънредна проверка на „Електроразпределение Север“ АД** по изпълнение на условията на Лицензия № Л-138-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“ за периода от 01.07.2020 г. до 31.12.2021 г. Обхватът на проверката включва постъпили искания за присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия от ВЕИ на територията на дружеството; постъпили жалби, свързани с подадени искания за присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия от ВЕИ на територията на „Електроразпределение Север“ АД, предприети мерки и постигнати резултати, както и изпълнение на дадени задължителни указания от КЕВР. За резултатите от проверката е изготвен Констативен протокол № Е-11 от 12.12.2022 г. В хода на проверката бяха констатирани нарушения и през м. 01.2023 г. бяха съставени и връчени 6 броя актове за установяване на административни нарушения. Изготвен е доклад с вх. № Е-Дк-117/24.01.2023 г. С Решение на КЕВР № ПАМ – 2 от 27.01.2023 г. на електроразпределителното дружество бяха дадени задължителни писмени разпореждания. С писмо от м. март 2023 г. „Електроразпределение Север“ АД предостави информация за предприетите действия за изпълнение на Решение на КЕВР № ПАМ – 2 от 27.01.2023 г.;

- **Планова проверка на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД** относно изпълнение на условията на издадените на дружеството лицензии за дейността

„производство на електрическа и топлинна енергия“ и „пренос на топлинна енергия“. За резултатите от проверката е изготвен и връчен Констативен протокол № Т-7 от 14.12.2022 г. Изготвен е доклад с вх. № Е-Дк-3 от 03.01.2023 г., приет с решение на КЕВР по т. 2 от Протокол № 9 от 09.01.2023 г. Проверката не установи нарушения на издадените от Комисията Лицензия за „производство на електрическа и топлинна енергия“ и на Лицензия за „пренос на топлинна енергия“ на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД;

- **Проверка във връзка с писмо от Окръжна прокуратура - Пловдив**, постъпило в КЕВР с вх. № Е-08-30-1014/26.10.2022 г., с което въз основа на постановление на РС – Пловдив е изпратена по компетентност преписка по сигнал на Никола Атанасов Иванов. За резултатите от проверката е изготвен и връчен Констативен протокол № Е-1 от 16.01.2023 г. Изготвен е доклад с вх. № Е-Дк-119 от 25.01.2023 г., приет с решение на КЕВР по т. 4 от Протокол № 37 от 31.01.2023 г. При извършената проверка на „Електроразпределение Юг“ ЕАД не бяха констатирани административни или други закононарушения, касаещи дейността по разпределение на електрическа енергия;

- **Извънредна проверка на „Електроразпределение Юг“ ЕАД** по изпълнение на условията на т. 3.5.2. от Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“ във връзка с чл. 19 от Правилата за измерване на количеството електрическа енергия. За резултатите от проверката е изготвен Констативен протокол № Е-2 от 25.01.2023 г. и доклад с вх. № Е-Дк-203/15.02.2023 г. Докладът на работната група е приет с Решение на КЕВР по т. 1 от Протокол № 68 от 21.02.2023 г. От проверката се е наложил изводът, че „Електроразпределение Юг“ ЕАД изпълнява лицензионните си задължения в съответствие с разпоредбите на действащото законодателство и издадената му Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, в съответствие с т. 3.5.2 лицензиантът изпълнява дейностите, свързани с поддръжка на средствата за търговско измерване на електрическата енергия, доставяна на потребителите, в състояние, съответстващо на изискванията на Правилата за измерване на количеството електрическа енергия (ПИКЕЕ), както и извършва редовни проверки, изпитания и контрол върху тях;

- **Извънредна проверка на „Електроразпределение Север“ АД** по изпълнение на условията на т. 3.5.2. от Лицензия № Л-138-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“ във връзка с чл. 19 от Правилата за измерване на количеството електрическа енергия. За резултатите от проверката е изготвен Констативен протокол № Е-3 от 30.01.2023 г. В хода на проверката бяха констатирани нарушения и през м. 02.2023 г. бяха съставени и връчени 2 броя актове за установяване на административни нарушения. Изготвен е доклад с вх. № Е-Дк-204/15.02.2023 г. Докладът на работната група е приет с Решение на КЕВР по т. 2 от Протокол № 68 от 21.02.2023 г. От проверката се е наложил изводът, че „Електроразпределение Север“ АД не изпълнява лицензионните си задължения в съответствие с разпоредбите на действащото законодателство и издадената му Лицензия № Л-138-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, съгласно т. 3.5.2 лицензиантът не изпълнява дейностите, свързани с поддръжка на средствата за търговско измерване на електрическата енергия, доставяна на потребителите, в състояние, съответстващо на изискванията на Правилата за измерване, както и не извършва редовни проверки, изпитания и контрол върху тях.

През 2023 г. на основание чл. 22, ал. 1, чл. 75, ал. 2, т. 1, чл. 76, чл. 77, ал. 2 и ал. 4, чл. 78, чл. 80 от Закона за енергетиката и чл. 10, ал. 1, т. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация (Правилника), както и на основание чл. 10, ал. 3 от Правилника бяха сформирани работни групи и извършвани **3 броя** проверки по документи и на място във връзка с постъпили в КЕВР жалби, както следва:

1. Проверка по документи на изпълнението на влязло в сила Решение № Ж-356/21.07.2022 г. по жалба с вх. № Е-12-00-1162/12.05.2022 г. от **Огнян Христов Мишев**,

управител на „Елемаг 24“ ЕООД, срещу „Топлофикация София“ ЕАД и установяване дали са нарушения на Закона за енергетиката, подзаконовите нормативни актове по прилагането му и условията на издадената на дружеството Лицензия № Л-033-05/15.11.2000 г. за дейността „пренос на топлинна енергия“. За резултатите от проверката е изготвен и връчен Констативен протокол № Т-1/10.01.2023 г. В хода на проверката е констатирано нарушение и през м. 02.2023 г. е съставен и връчен 1 брой Акт за установяване на административно нарушение. Изготвен е доклад с вх. № Е-Дк-206 от 16.02.2023 г., приет с Решение на КЕВР по т. 3 от Протокол № 68 от 21.02.2023 г.;

2. Проверка по документи на изпълнението на влязло в сила Решение № Ж-601 от 12.07.2023 г. по жалба с вх. № Е-11Х-00-61 от 27.03.2023 г. от **Андрея Момерин** срещу „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД. За резултатите от проверката е изготвен и връчен Констативен протокол № Е-9/04.12.2023 г. В хода на проверката е констатирано нарушение и през м. 12.2023 г. е съставен и връчен 1 брой Акт за установяване на административно нарушение. Изготвен е доклад с вх. № Е-Дк-1546 от 19.12.2023 г., приет с Решение на КЕВР по т. 1 от Протокол № 395 от 22.12.2023 г.;

3. Проверка по документи на изпълнението на влязло в сила Решение № Ж-519 от 16.06.2023 г. по жалба с вх. № Е-13-62-99 от 19.04.2023 г. от **„Електрон Сервиз“ ООД** срещу „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД. За резултатите от проверката е изготвен и връчен Констативен протокол № Е-10/11.12.2023 г. Работата по проверката продължава.

Съгласно чл. 46 от Методиката, рискови фактори, които могат да бъдат критерии за включване на регулирани дружества в графика за планови проверки през текущата година, могат да бъдат:

- размер на годишния оборот и стойност на дълготрайните им активи;
- дружества, които са останали извън обхвата на плановите проверки през последните две години;
- финансови резултати от предходната година;
- сигнали и жалби от потребители, в които са поставени проблеми от значим обществен интерес и засягат цели населени места;
- неизпълнение на показателите за качество на предоставяните услуги на потребителите;
- одобрен бизнес план;
- нормативни изисквания.

Считам за целесъобразно плановите проверки да са тематични, кратки и насочени към проблеми, за които в Комисията са постъпили значителен брой жалби и сигнали. Целта на планираните за 2024 г. проверки е осъществяване на контрол, оценка и анализ на ангажираността и предприетите мерки от лицензиантите за справяне с възникналите проблеми.

I. Електроразпределителни и електроснабдителни дружества

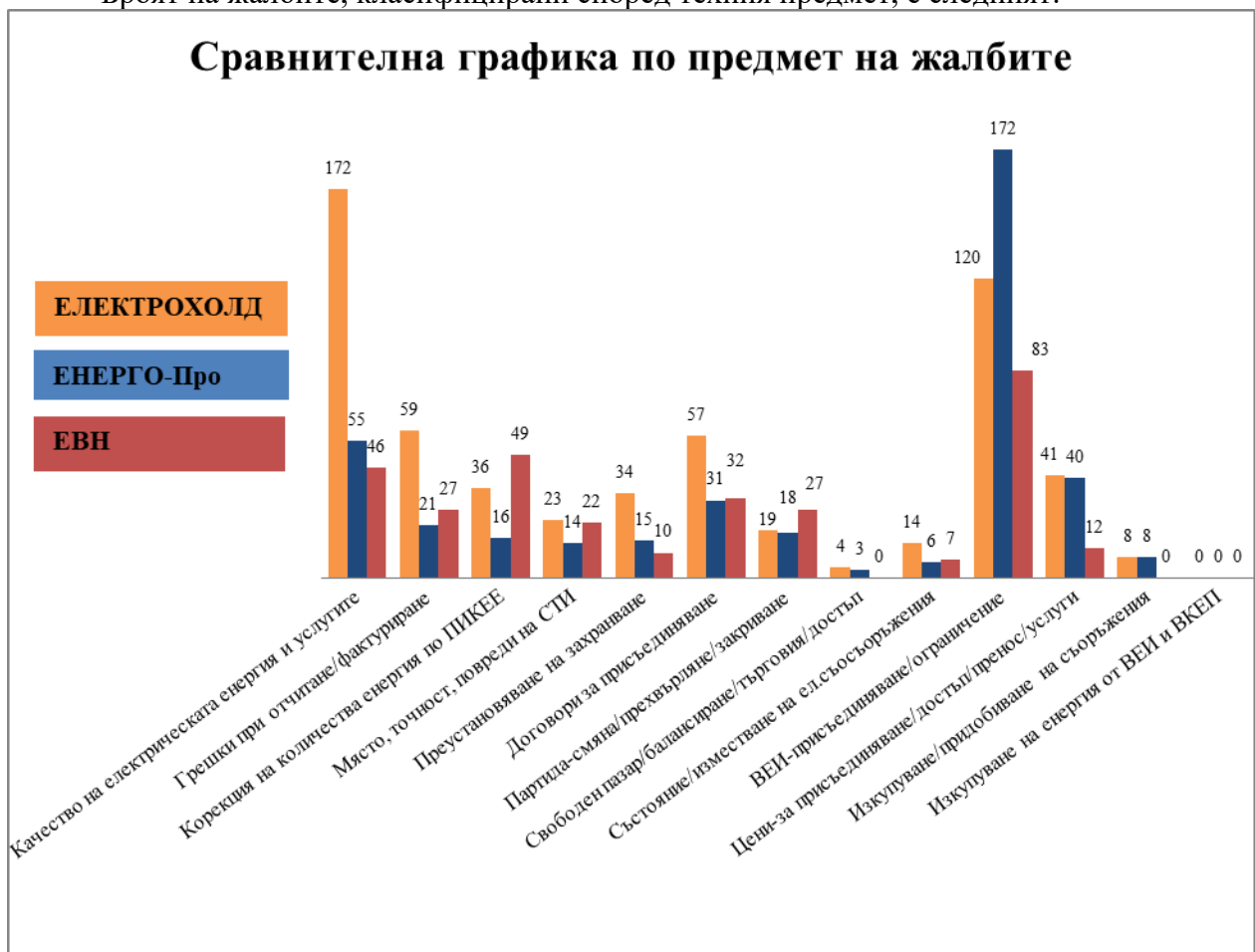
1. Жалби и сигнали

Анализът на административните производства, образувани по жалби на потребители на електрическа енергия през 2023 г. срещу лицензирани от КЕВР дружества, налага следните констатации:

Подадените в КЕВР жалби срещу електроенергийни дружества са както следва:



Броят на жалбите, класифицирани според техния предмет, е следният:



Най-висок дял от жалбите при дружествата от групата на Електрохолд заемат жалбите, свързани с лошо качество на доставяната електрическа енергия. За жалбите, за

които Комисията е приела, че са основателни, е дала задължителни указания на лицензианта по прилагането на закона, като е определила срок за изпълнението им. През 2023 г. се отчита намаление на оплакванията, свързани с грешки при отчитане, респ. фактуриране на консумираната електрическа енергия спрямо 2022 г.

Видно от графиката по-горе при „Електроразпределение Север“ АД най-голям е броят на жалбите, свързани с присъединяване на фотоволтаични централи. На следващо място се нареждат оплакванията от лошо качество на доставяната електрическа енергия и услугите.

Дружествата от групата на ЕВН поддържат най-ниско ниво на оплаквания от клиенти на електрическа енергия. През 2023 г. се запазва тенденцията най-висок дял от жалбите срещу „Електроразпределение Юг“ ЕАД да заемат жалбите от клиенти, желаещи да присъединят фотоволтаични централи.

Срещу „Електроразпределение Златни пясъци“ АД и „ЕСП Златни пясъци“ ООД не са постъпили жалби.

Жалбите на клиенти срещу търговци са малко и са свързани предимно с облигационни отношения между страните.

През 2023 г. се наблюдава увеличаване спрямо 2022 г. на постъпилите срещу „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД жалби.

2. Изпълнение на инвестиционните програми

Задължението за ежегодното утвърждаване на цените на електроразпределителните дружества налага обстоен анализ и проверка на изпълнението на инвестиционните програми. Извършените през 2023 г. проверки показаха следното:

При „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД се констатира, че за 2022 г. дружеството е извършило инвестиционни разходи за планирани и непланирани инвестиционни обекти в размер на 93 916 194 лв., с което е изпълнило 112,5% от планираните разходи за инвестиции. Начислена е годишна амортизация в размер на 5 078 909 лв., от която 5 055 180 лв. е относима към обекти с отразен етап на изпълнение „Въведен в експлоатация“, 1 676 лв. за капитализирани обекти с отразен етап на изпълнение „Отписване на разход“ и 22 053 лв. - към капитализирани обекти с отразен етап на изпълнение „Преместване на материали от един инвестиционен обект в друг“.

За 2022 г. „Електроразпределение Север“ АД е извършило инвестиционни разходи за планирани и непланирани обекти в размер на 40 161 014 лв., с което е изпълнило 100,4% от планираните разходи за инвестиции. Дружеството е начислило амортизационни отчисления само за въведени в експлоатация през текущата година инвестиционни обекти.

За 2022 г. „Електроразпределение Юг“ ЕАД е извършило инвестиционни разходи за в размер на 118 308 236 лв., с което е изпълнило 90,9% от планираните разходи за инвестиции. Дружеството е начислило амортизационни отчисления само за въведени в експлоатация през текущата година инвестиционни обекти.

Предвид гореизложеното предлагам през 2024 г. да бъдат извършени тематични планови проверки на следните електроразпределителни дружества:

„Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД

1. Проверка на реално извършените през 2023 г. инвестиции и разходите за амортизации;

2. Проверка за спазване на изискванията на Закона за енергията от възобновяеми източници, изм. ДВ, бр. 106 от 22.12.2023 г., в сила от 22.12.2023 г.

„Електроразпределение Север“ АД

1. Проверка на реално извършените през 2023 г. инвестиции и разходите за амортизации;

2. Проверка за спазване на изискванията на Закона за енергията от възобновяеми източници, изм. ДВ, бр. 106 от 22.12.2023 г., в сила от 22.12.2023 г.

„Електроразпределение Юг“ ЕАД

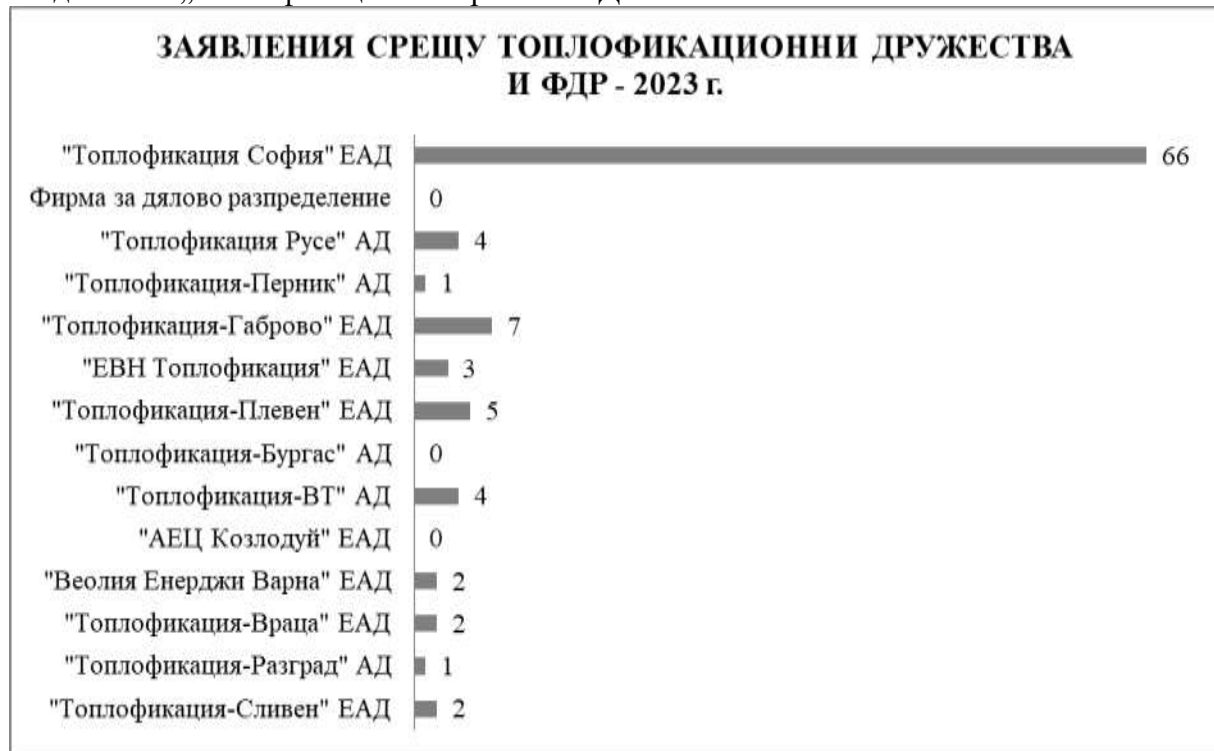
1. Проверка на реално извършените през 2023 г. инвестиции и разходите за амортизации;

2. Проверка за спазване на изискванията на Закона за енергията от възобновяеми източници, изм. ДВ, бр. 106 от 22.12.2023 г., в сила от 22.12.2023 г.

II. Топлофикационни дружества

През 2023 г. в Комисията са получени общо 135 броя заявления, сигнали, искания и жалби от клиенти и потребители на топлинна енергия. От тях 75 броя са свързани с нарушения или съмнения за такива, подлежащи на контрол по Наредбата за топлоснабдяване, поради което на основание чл. 31, ал. 2 от Административнопроцесуалния кодекс бяха изпратени на Министерство на енергетиката за разглеждане по компетентност. Реквизити на жалба съдържат 36 броя жалби, за които на основание чл. 22, ал. 1 от ЗЕ бяха образувани административни производства. Констатира се ръст на намаление на броя на жалбите, които са от компетентността на КЕВР, с 16 % спрямо 2022 г.

Жалбите и сигналите са насочени основно срещу „Топлофикация София“ ЕАД, следвани от „Топлофикация - Габрово“ ЕАД:



През годината бяха извършени три извънредни проверки – две на „Топлофикация-Габрово“ ЕАД и една на „Топлофикация София“ ЕАД. Поради напускане на компетентни служители непосредствено преди планираната дата за начало на плановите проверки, същите не бяха извършени. Предвид това и в съответствие с утвърдената практика при всички сигнали и медийни публикации за проблеми на клиенти на топлофикационни дружества да се извършват извънредни проверки, предлагам през 2024 г. да бъдат извършени планови проверки за изпълнение на лицензионните задължения на „Топлофикация Русе“ АД и „Топлофикация-Велико Търново“ АД.

Изказвания по т.2.:

Докладва Пл. Младеновски. На основание чл. 21, ал. 1, т. 44, чл. 75, ал. 2 и чл. 76, ал. 4 от Закона за енергетиката, работната група предлага на Комисията да приеме и утвърди проект на график за извършване на планови проверки през 2024 г.

През 2023 г. са извършени проверки на дружества от сферата на електроенергетиката и топлоенергетиката както следва:

1. Извънредна проверка на „Топлофикация - Габрово“ ЕАД.
2. Проверка във връзка с изпратена по компетентност от Районна прокуратура гр. Бургас прокурорска преписка, ведно с приложенияте към нея материали, постъпила в КЕВР относно Йордан Паунков срещу „Електроразпределение Юг“ ЕАД.
3. Проверка във връзка с Постановление на Софийска градска прокуратура, относно жалба, подадена от „ИНПРИНТ“ АД срещу „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.
4. Планова проверка на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на издадената му Лицензия.
5. Планова проверка на „Електроразпределение Юг“ ЕАД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на издадената му Лицензия.
6. Планова проверка на „Електроразпределение Север“ АД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на издадената му Лицензия.
7. Извънредна проверка на „Топлофикация София“ ЕАД по изпълнение на задълженията на дружеството по издадената му Лицензия.
8. Планова проверка на „Електроразпределение Север“ АД по изпълнение на условията на Лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“ за периода от 01.01.2022 г. до 31.12.2022 г.
9. Планова проверка на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД по изпълнение на условията на Лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“ за периода от 01.01.2022 г. до 31.12.2022 г.
10. Планова проверка на „Електроразпределение Юг“ ЕАД по изпълнение на условията на Лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“ за периода от 01.01.2022 г. до 31.12.2022 г.
11. Извънредна проверка на „Топлофикация - Габрово“ ЕАД относно изпълнение на условията на издадените на дружеството лицензии на територията на гр. Габрово.
12. Проверка във връзка с писмо от Областна дирекция на МВР-Варна, постъпило в КЕВР относно изясняване на причините, довели до липса на издадено становище от „Електроразпределение Север“ АД по подадено от „Ботаник Гардън“ ООД искане за проучване на условията за присъединяване на обект на клиент.
13. Извънредна проверка по документи по изпълнение на разпоредбите на Общите условия на договорите за достъп до електроразпределителната мрежа и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Юг“ ЕАД.
14. Извънредна проверка по документи по изпълнение на разпоредбите на Общите условия на договорите за използване на електроразпределителната мрежа на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД.
15. Извънредна проверка по документи по изпълнение на разпоредбите на Общите условия за достъп и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Север“ АД.
16. Проверка по документи за изпълнение на условията на Лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“, издадена на „Електроразпределение Юг“ ЕАД във връзка с постъпило предложение за извършване на проверка от Върховна административна прокуратура по повод постъпил сигнал от Красимир Събев.

През 2023 г. са завършени и 8 броя проверки, започнали през 2022 г., както и са създадени работни групи и са извършени 3 броя проверки по документи и на място във връзка с постъпили в КЕВР жалби.

П. Младеновски каза, че счита за целесъобразно плановите проверки да са тематични, кратки и насочени към проблеми, по които в Комисията са постъпили

значителен брой жалби и сигнали. Целта на плануваните за 2024 г. проверки е осъществяване на контрол, оценка и анализ на ангажираността и предприетите мерки от лицензиантите за справяне с възникналите проблеми.

Освен трите традиционни проверки, които се извършват всяка година на трите разпределителни дружества във връзка с изпълнението на инвестиционните програми, се предлага през следващата година трите дружества да бъдат проверявани във връзка с жалбите, които представляват най-големия процент за съответното дружество.

От предложените към доклада графики се вижда, че предложението е за „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД да се извърши и проверка за спазване на изискванията на Закона за енергията от възобновяеми източници, като това важи и за „Електроразпределение Север“ АД и „Електроразпределение Юг“ ЕАД. В момента присъединяването на нови ВЕИ се оформя като най-наболял проблем. Следва да се отбележи, че най-сериозният проблем при „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е този с качеството на доставяната електрическа енергия, но предвид обстоятелството, че всяка година се извършва проверка на тази тема и са дадени множество предварителни предписания, такива работни групи за извършване на проверки по качеството ще бъдат сформирани при постъпване на конкретни данни в Комисията.

По отношение на топлофикационните дружества:

През 2023 г. са извършени няколко извънредни проверки на „Топлофикация София“ ЕАД и „Топлофикация - Габрово“ ЕАД. Поради намаляване на числеността на екипа, който се занимава с топлофикационните дружества непосредствено преди извършването на проверките, такива не са направени. Предложението е това да бъде направено през следващата 2024 г.: планова проверка на „Топлофикация Русе“ АД и „Топлофикация-Велико Търново“ АД.

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 3 от Методиката, работната група предлага на Комисията да приеме доклада и приложения график за извършване на планови проверки на дружествата от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ през 2024 г.

Ив. Н. Иванов каза, че по отношение на трите ЕРП-та е предвидено да се извършат две планови проверки в рамките на годината. Първата (през м. април) е свързана със състоянието на инвестиционните им програми, с оглед на годишните им отчети и респективно на ценовите решения на КЕВР. Втората (през м. октомври) е за цялостната им дейност. Така ли е, или това е за присъединяването?

П. Младеновски отговори, че първата проверка се прави всяка година и тя е свързана с определянето на цени. Тя е изключително важна през конкретната година, тъй като се влиза в нов ценови период. Втората е свързана със спазване на новите разпоредби на ЗЕВИ и Наредба № 6 за присъединяване на ФЕЦ, тъй като тези жалби представляват най-голям процент от всички жалби, които се получават в Комисията.

Ив. Н. Иванов каза, че най-много жалби по отношение на разпределението има при „Електроразпределение Север“ АД и „Електроразпределение Юг“ ЕАД. При „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД има жалби относно качеството на предоставяната услуга. Може би това също ще влезе в проверката.

П. Младеновски каза, че като цяло най-много са жалбите срещу „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД и чрез тях процентно се изместват жалбите относно присъединяванията.

Б. Голубарев каза, че наистина най-много са жалбите срещу „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД, но за това има и едно обяснение: тук е най-удобно да се подават жалби и най-много хора с удобство за подаване на жалби живеят на тази територия.

П. Младеновски отговори, че това дружество има и най-много клиенти.

Б. Голубарев каза, че ясно се вижда отражението на удобството за подаване на

жалби.

Ив. Н. Иванов каза, че по-скоро е говорил не къде има най-много жалби, а с каква насоченост са. През м. октомври ще се проверят и трите дружества по отношение изпълнението на Наредба № 6: проблемите с присъединяването и жалбите по присъединяването. В доклада е посочено, че най-много от жалбите срещу „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД са по отношение на качеството. Сигурно това също ще бъде елемент от проверката.

Б. Балабанов каза, че в момента също тече проверка на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД и „Електроразпределение Север“ АД, която е към приключване. Отнася се до многобройните аварии по време на тежкия снеговалеж. По същество това е проверка на състоянието на мрежите, които са и причина за лошото качество и ще има съответни предложения за решения на Комисията. Постъпващите групови жалби на практика са една отделна проверка на качеството в цял район. Тази проверка ще бъде извънредна, но на различни места, защото предходните години е правена цялостна проверка, давани са задължителни предписания, те са изпълнявани, но явно има още места, които трябва да се оправят.

Ив. Н. Иванов поясни, че този график е за плановете проверки, а през годината може да има извънредни проверки, съобразно възникналите обстоятелства.

П. Младеновски каза, че от отчета се вижда колко много са извънредните проверки. За тях се полага много повече труд, отколкото за плановете. Когато тези проверки са на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД те основно са относно качеството. В такива случаи има предимно групови жалби: от цели населени места, квартали, улици и т.н., които изпитват затруднение от представеното им лошо качество. Всяка година има проверки на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД, свързани с лошото качество и всяка година се дават предписания, но проблемите не намаляват, а по-скоро се увеличават.

Ив. Н. Иванов каза, че е видял колко много извънредни проверки са направени. При Главна дирекция „Водоснабдителни и канализационни услуги“ акцентът е върху извършването на плановете проверки, а в този случай голяма част от доклада се явява отчет на отдел „Контрол и решаване на спорове в електроенергетиката и топлоенергетиката“. Дава се цялостна картина на това, което е извършено през 2023 г.

П. Младеновски каза, че това е във връзка с указания на Комисията, как трябва да изглежда този доклад, които са още от 2015 г.

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

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 3 от Методиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-98 от 22.01.2024 г. относно график за извършване на планови проверки на дружества от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ през 2024 г.
2. Приема график за извършване на периодичните планови проверки през 2024 г.

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

Решението е взето с **четири гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Александър

Йорданов – за, Благой Голубарев – за и Пенка Трендафилова – за), от които два гласа (Александър Йорданов, Благой Голубарев) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.3. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-72 от 18.01.2024 г. относно график за извършване на планови проверки на енергийни дружества през 2024 г. от отдел „Контрол и решаване на спорове - природен газ“ в сектор „Природен газ“.

На основание чл. 21, ал. 1, т. 44 във връзка с чл. 75, ал. 2 и чл. 76, ал. 4 от Закона за енергетиката Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) упражнява контрол в предвидените от същия закон случаи и текущо контролира съответствието на изпълнението на лицензионната дейност с условията на лицензиите. Съгласно чл. 3 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (Методиката), КЕВР приема годишни графици за планови проверки. При изготвянето и приемането на годишните графици за планови проверки, се извършва оценка на риска в съответствие с глава седма от Методиката, при отчитане на особеностите на регулирания сектор. Графиките, изготвяни от съответните дирекции ежегодно до 31 януари на текущата година, съдържат броя и периодичността на плановите проверки по сектори.

На основание чл. 3 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги КЕВР е приела График за извършване на планови проверки през 2023 г. на енергийни дружества в сектор „Природен газ“, който включва четири комплексни планови проверки на газоразпределителни дружества, лицензирани за извършване на дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ и една на обществения доставчик на природен газ, както следва:

1. „Овергаз Мрежи“ АД, за териториите на Столична община (в т.ч. СОР Банкя) и община Божурище;
2. „Примагаз“ АД, община Варна – за кметствата Вл. Варненчик, Младост и Аспарухово;
3. „Ситигаз България“ ЕАД за общини Силистра, Алфатар, Тутракан, Дулово, Главиница и Ситово;
4. „Карловогаз“ ООД, за територията на община Карлово;
5. „Булгаргаз“ ЕАД.

Всички дружества, включени в графика, са проверени през 2023 г. от експерти от отдел „Контрол и решаване на спорове – природен газ“. За резултатите от извършените проверки са съставени и подписани констативни протоколи и са изготвени доклади, както следва:

1. „Овергаз Мрежи“ АД за територията на Столична община (в т.ч. СОР Банкя) и община Божурище – съставен и подписан Констативен протокол № Г-03 от 25.05.2023 г., изготвен доклад с вх. № Е-Дк-689 от 30.05.2023 г., който е приет от КЕВР с Протокол № 178 от 02.06.2023 г., т. 7.

2. „Примагаз“ АД, община Варна – за кметствата Вл. Варненчик, Младост и Аспарухово – съставени и подписан Констативен протокол № Г-6 от 06.07.2023 г., изготвен доклад с вх. № Е-Дк-928 от 13.07.2023 г., който е приет от КЕВР с Протокол № 243 от 20.07.2023 г., т. 5.

3. „Ситигаз България“ ЕАД за общини Силистра, Алфатар, Тутракан, Дулово, Главиница и Ситово – съставен и подписан Констативен протокол № Г-7 от 07.07.2023 г., изготвен доклад с вх. № Е-Дк-929 от 13.07.2023 г., който е приет от КЕВР с Протокол №

243 от 20.07.2023 г., т. 4.

4. „Карловогаз“ ООД, за територията на община Карлово – съставен и подписан Констативен протокол № Г-27 от 04.12.2023 г., изготвен доклад с вх. № Е-Дк-1507 от 12.12.2023 г., който е приет от КЕВР с Протокол № 389 от 19. 12.2023г., т. 6.

Предвид констатациите от проверката на „Карловогаз“ ООД, на основание чл. 80, ал. 4 от ЗЕ, в констативен протокол № Г-27 от 04.12.2023 г., на дружеството са дадени следните задължителни предписания:

4.1. „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 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.

4.1.1. 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.

4.2. „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“.

4.3. 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.

4.4. „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“.

4.5. „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“.

4.6. 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.

4.7. 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.

4.8. 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,“

5. „Булгаргаз“ ЕАД – съставен и подписан Констативен протокол № Г-28 от 14.12.2023 г., изготвен доклад с вх. № Е-Дк-1557 от 22.12.2023г., който е приет от КЕВР с

Протокол № 2 от 04.01.2024 г., т. 3.

Съгласно чл. 46 от Методиката, като критерии за включване на регулирани дружества в графика за планови проверки през текущата година са: размера на годишния оборот и стойността на дълготрайните активи; дружества, които са останали извън обхвата на плановите проверки през последните две години; финансови резултати от предходната година и брой жалби от клиенти.

Използваният критерии за оценка на лицензираните дружества за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, които да бъдат включени в предложения проект на график за планови проверки на енергийни дружества в сектор „Природен газ“ през 2024 г. е критерият по чл. 46, т. 2 от Методиката, а именно: дружества, които са останали извън обхвата на плановите проверки през последните две години.

Предложеният проект на график за планови проверки на енергийни дружества в сектор „Природен газ“, които да бъдат извършени от отдел „Контрол и решаване на спорове - природен газ“ през 2024 г., предвижда комплексни планови проверки на пет дружества, лицензирани за извършване на дейности по „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“.

Едно от предложените за проверка през 2024 г. газоразпределителни дружества има издадени лицензии за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, в обхвата на които се включват териториите на няколко общини, а именно „Овергаз Мрежи“ АД, за общините Кюстендил, Монтана, Мездра, Петрич, Банско и Разлог.

Четири от предложените за проверка през 2024 г. газоразпределителни дружества имат издадени лицензии за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, които включват само една община, а именно:

- „Газтрейд Сливен“ ЕООД за територията на община Сливен;
- „Камено-газ“ ЕООД за територията на община Камено;
- „Севлиевогаз - 2000“ АД за територията на община Севлиево;
- „Газо-енергийно дружество Елин Пелин“ ЕООД за територията на община Елин Пелин.

От предложените дружества с най-голям брой клиенти към 31.12.2022 г. е „Овергаз Мрежи“ АД за общините Кюстендил, Монтана, Мездра, Петрич, Банско и Разлог с 10 918 клиенти, съответно „Севлиевогаз - 2000“ АД с 5904 клиенти, „Газо-енергийно дружество Елин Пелин“ ЕООД с 3128 клиенти, „Камено-газ“ ЕООД с 358 клиенти и „Газтрейд Сливен“ ЕООД с 333 клиенти.

На основание чл. 3, във връзка с чл. 15 и чл. 16 от Методиката предлагаме в *Графика за извършване на планови проверки на енергийни дружества в сектор „Природен газ“ през 2024 г.* да бъдат включени **5 бр.** дружества, лицензирани за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, които са дружества, останали извън обхвата на плановите проверки през последните две години.

Изказвания по т.3.:

Докладва М. Димитров. На основание Закона за енергетиката Комисията упражнява контрол в предвидените от същия закон случаи, като съгласно чл. 3 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги, КЕВР приема годишни графици за планови проверки.

Комисията е приела график за извършване на планови проверки през 2023 г. на енергийните дружества в сектор „Природен газ“, който включва пет комплекси планови проверки на следните дружества

- „Овергаз Мрежи“ АД, за териториите на Столична община (в т.ч. СОР Банкя) и община Божурище;
- „Примагаз“ АД, община Варна – за кметствата Вл. Варненчик, Младост и Аспарухово;
- „Ситигаз България“ ЕАД за общини Силистра, Алфатар, Тутракан, Дулово, Главиница и Ситово;
- „Карловогаз“ ООД, за територията на община Карлово;
- „Булгаргаз“ ЕАД.

Всички дружества, включени в графика за 2023 г. са проверени, съставени са констативни протоколи и са представени доклади пред Комисията за извършените проверки. На „Карловогаз“ ООД са дадени задължителни указания.

С настоящия доклад се предлага график за плановите проверки на енергийните дружества в сектор „Природен газ“, които да бъдат извършени от отдел „Контрол и решаване на спорове - природен газ“ през 2024 г., като се предвижда комплексни планови проверки на пет дружества, лицензирани за извършване на дейности по „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“:

- „Овергаз Мрежи“ АД, за общините Кюстендил, Монтана, Мездра, Петрич, Банско и Разлог.
- „Газтрейд Сливен“ ЕООД за територията на община Сливен;
- „Камено-газ“ ЕООД за територията на община Камено;
- „Севлиевогаз - 2000“ АД за територията на община Севлиево;
- „Газо-енергийно дружество Елин Пелин“ ЕООД за територията на община Елин Пелин.

Към доклада е приложен и график, който определя периодите през които ще се извършват проверки на тези пет дружества. Предлага се те да бъдат извършени през м. април, м. май, м. юни, м. септември и м. октомври.

В този доклад не са включени извънредните проверки, които е извършила дирекцията, тъй като той касае график за плановите проверки през настоящата година. Критерият, който е използван е периодът от извършването на последна планова проверка, тъй като броят жалби в сектор „Природен газ“ е незначителен спрямо останалите сектори.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 3 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги, работната група предлага на Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да приеме График за извършване на планови проверки през 2024 г. на енергийни дружества в сектор „Природен газ“.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 3 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-72 от 18.01.2024 г. относно график за извършване на планови проверки на енергийни дружества през 2024 г. от отдел „Контрол и решаване на

спорове - природен газ“ в сектор „Природен газ“.

2. Приема График за извършване на планови проверки през 2024 г. на енергийни дружества в сектор „Природен газ“.

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

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

По т.4. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-2 от 03.01.2024 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-83 от 27.06.2023 г. от „РАЙГАЗ“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“**, както и събраните данни и доказателства при проведеното на 18.01.2024 г. открито заседание, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-83 от 27.06.2023 г. на „РАЙГАЗ“ 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-210 от 29.06.2023 г. на председателя на КЕВР. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-83 от 15.12.2023 г. и писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-83 от 19.12.2023 г. заявителят е представил допълнителни данни и информация.

Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-2 от 03.01.2024 г., приет с решение по Протокол № 8 от 11.01.2024 г., т. 1. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 18.01.2024 г. е проведено открито заседание. На откритото заседание е присъствал упълномощен представител на дружеството, който е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма забележки по него.

След проучване на обстоятелствата по образуваната преписка, Комисията приема за установено 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 „РАЙГАЗ“ 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. „РАЙГАЗ“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност с ЕИК

207309058, вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление: област Хасково, община Димитровград, гр. Димитровград, п.к. 6400, ул. „Хан Аспарух“ № 45, видно от Справка за актуално състояние от Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията от 19.07.2023 г.

Предметът на дейност на „РАЙГАЗ“ ЕООД е проучване и добив на нефт и газ (петрол); търговия с нефт и газ; вътрешна и външнотърговска дейност със суров петрол, петролни деривати и всички видове нефтопродукти, природен газ, компресиран природен газ и втечен природен газ; производство, преустройство, монтаж и поддържане на газови инсталации и съоръжения (след получаване на необходимите лицензи или разрешения, когато такива се изискват от закона); покупка на стоки или други вещи с цел да бъдат препродадени в първоначален, преработен или обработен вид; продажба на стоки от собствено производство; търговско представителство и посредничество; комисионни, спедиционни сделки, превозни сделки на пътници и товари в страната и чужбина; дистрибуторство, складови сделки, рекламна дейност; ресторантьорство и хотелиерство (извън случаите на чл. 2, ал. 3 от Търговския закон); покупка, строеж и обзавеждане на недвижими имоти с цел продажба или отдаване под наем; внос и износ на стоки; строително-монтажна и сервизна дейност, като предприятие по смисъла на чл. 1, ал. 3 от Търговския закон; извършване на всякаква друга дейност, незабранена съгласно законите на Република България (след получаване на необходимите лицензи или разрешения, когато такива се изискват от закона).

Капиталът на дружеството е изцяло внесен и е в размер 200 (двеста) лева. Видно от представения учредителен акт, капиталът на дружеството е разпределен на 20 (двадесет) дяла, всеки на стойност 10 (десет) лева. Единоличен собственик на капитала на „РАЙГАЗ“ ЕООД е Румен Райков Пеев, гражданин на Република България.

„РАЙГАЗ“ ЕООД се управлява и представлява от Румен Райков Пеев – управител.

Видно от горното, „РАЙГАЗ“ 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 – неказващи 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 „РАЙГАЗ“ ЕООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. От извършена служебна справка за актуално състояние в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията се установява, че едноличен собственик на капитала на „РАЙГАЗ“ ЕООД е Румен Райков Пеев, гражданин на Република България.

Предвид горното, по отношение на „РАЙГАЗ“ 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 от управителя на дружеството, че 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 от управителя, с които същият декларира, 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 35 (тридесет и пет) години. „РАЙГАЗ“ ЕООД е посочило, че исканият срок му е необходим с оглед обезпечаване на нуждите на клиентите за доставка на природен газ, на база сключените им договори с газоразпределителното дружество – „Райков сервиз“ ООД. Посочило е също, че едноличният собственик на капитала на заявителя е изпълнителен директор на „Райков сервиз“ ООД и предвижда след получаване на лицензията за дейността „търговия с природен газ“, да бъде сключен договор за доставка на природен газ между двете

дружества. Заявителят отбелязва, че „Райков сервиз“ ООД има сключен договор за доставка на природен газ с „Булгаргаз“ ЕАД, като заявените количества, за следващия газов период, покриват 30% от нуждите на клиентите, а останалата част от необходимото количество ще се закупува от „РАЙГАЗ“ ЕООД. В допълнение „РАЙГАЗ“ ЕООД посочва, че исканият срок е в максимален размер, тъй като „Райков сервиз“ ООД притежава лицензи за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за срок от 35 години и договорите, сключени с неговите клиенти са дългосрочни.

Предвид обстоятелството, че развитието на пазара на природен газ е изключително динамично, както в Република България, така и в региона, не може да бъде направена реалистична прогноза за възможностите на „РАЙГАЗ“ ЕООД да оперира на този пазар за период по-дълъг от десет години. С оглед на посоченото срокът, за който да бъде издадена исканата лицензия, следва да е **10 (десет)** години.

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

Съгласно чл. 40, ал. 1, т. 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.

„РАЙГАЗ“ ЕООД предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от офис на адрес: с. Радиево, община Димитровград, м. Табаня. В тази връзка е представено копие на Договор за наем на недвижим имот от 01.12.2023 г., сключен с „Райков сервиз“ ООД.

„РАЙГАЗ“ ЕООД разполага с необходимата информационна мрежа и софтуер за извършване на дейността „търговия с природен газ“, в т.ч. електронна поща и сървъри. За осигуряване на интернет и далекосъобщителни услуги, заявителят е представил Договор за наем от 01.12.2023 г., сключен с „Райков сервиз“ ООД.

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 – 1224 от 12.12.2023 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 „РАЙГАЗ“ ЕООД и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД.

Заявителят е посочил, че няма сключени договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД.

„РАЙГАЗ“ ЕООД е представило данни за управленската и организационна структура на дружеството, данни за образованието и квалификацията на ръководния персонал – диплома за завършено образование на управителя на дружеството, както и доказателства за наличието и числеността на персонала и неговата квалификация за извършване на дейността, в т.ч. документи, удостоверяващи трудово-правната обвързаност на лицата от персонала със заявителя (копия от трудови договори, справки от Национална агенция по приходите за приети и отхвърлени уведомления по чл. 62, ал. 5 от Кодекса на труда, относно сключени от дружеството трудови договори с три броя служители; дипломи за завършено образование на служителите, които ще бъдат ангажирани с дейността, подлежаща на лицензиране).

Управленската и организационна структура на дружеството включва управител и следните звена: „Отдел по маркетинг, продажби и работа с клиенти“ и „Финансово-счетоводен отдел“.

Видно от представената информация и документи, управителят притежава квалификация, необходима за осъществяване на дейността, подлежаща на лицензиране, като има професионален опит в извършване на дейността „търговия с природен газ“.

Пряко ангажирани с търговията с природен газ ще бъдат три броя служители, съгласно сключени трудови договори – мениджър покупки и продажби и двама технически сътрудници. От представените информация и документи е видно, че притежават квалификация и опит за извършване на дейността „търговия с природен газ“.

Въз основа на гореизложеното, „РАЙГАЗ“ 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“

„РАЙГАЗ“ ЕООД е новоучредено юридическо лице. Дружеството е вписано в Търговски регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел на 20.03.2023 г. Съгласно §1, т. 1 от Допълнителните разпоредби на НЛДЕ, за „новоучредено дружество се счита търговско дружество през времето, през което от датата на вписването му не са изминали 3 финансови години. Видно от разпоредбата на чл. 11, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ, ако юридическото лице е новоучредено, не се прилагат годишни финансови отчети на дружеството за последните три години, а доказателства за паричен ресурс. В тази връзка заявителят е представил като доказателство за финансов ресурс декларация от управителя на дружеството, че финансовите средства на „РАЙГАЗ“ ЕООД са придобити в резултат на реализирана печалба от дружеството „Райков сервиз“ ООД, в което той е съдружник с 50% дялово участие.

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

Таблица № 1

№	Показател	Мерна единица	2024 г.	2025 г.	2026 г.
1	Прогнозни количества природен газ	MWh	42 200	45 000	48 000
2	Прогнозна покупна цена на природния газ	лв./MWh	87,50	87,50	87,50
3	Прогнозна продажна цена на природния газ	лв./MWh	91,00	92,00	93,00

„РАЙГАЗ“ ЕООД е представило прогнозни годишни финансови отчети за периода 2024 – 2026 г. За периода дружеството прогнозира да реализира печалби по години в размер на: 69 хил. лв. за 2024 г.; 113 хил. лв. за 2025 г. и 156 хил. лв. за 2026 г. Общите приходи се увеличават от 3951 за 2024 г. на 4597 хил. лв. през 2026 г. Разходите се увеличават от 3875 хил. лв. за 2024 г. на 4424 хил. лв. за 2026 г. Нетекущите активи са планирани в размер на 16 хил. лв. за 2024 г., 19 хил. лв. за 2025 г. и 16 хил. лв. за 2026 г. Текущите активи на дружеството са 381 хил. лв. за 2024 г., 444 хил. лв. за 2025 г. и 514 хил. лв. за 2026 г. Записания капитал е в размер на 5 хил. лв. за всяка от годините през периода. Собственият капитал е 74 хил. лв. за 2024 г. и се увеличава на 161 хил. лв. за 2026 г. Нетекущи пасиви не са планирани през периода. Текущите пасиви се увеличават от 323 хил. лв. на 369 хил. лв.

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. лева)	3951	4259	4597
Общо разходи от дейността (хил. лева)	3875	4134	4424
Счетоводна печалба (хил. лева)	76	125	173
Финансов резултат (хил. лева)	69	113	156

Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	1,18	1,29	1,39
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	0,23	0,34	0,44

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „РАЙГАЗ“ ЕООД за периода 2024 – 2026 г.: Коефициентът на обща ликвидност от 1,18 през 2024 г. се увеличава на 1,39 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 се изменя от 0,23 през 2024 г. на 0,44 през 2026 г. Това е показател, че дружеството може да има затруднения за покриване със собствени средства на задълженията си.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложи от „РАЙГАЗ“ 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 „РАЙГАЗ“ ЕООД е представило проект на Правила за работа с потребители (Правилата). 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. С оглед гарантиране на защитата на интересите на потребителите на енергийни услуги в предложения от заявителя проект на правила са направени изменения и допълнения, както следва:

Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „РАЙГАЗ“ ЕООД Раздел първи „Общи положения“

Чл. 1. (1) Тези Правила за работа с потребителите на енергийни услуги (ПРПЕУ) уреждат начина на работа с клиентите в процеса на търговия с природен газ, извършвана от „РАЙГАЗ“ ЕООД фактуриране и плащане, реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, сигнали и предложения информация, която се предоставя на клиентите на дружеството преди сключване на договора, както и формата на данните за потреблението и процедурата, по която потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

(2) Дружеството, доставчик на природен газ по договорите за продажба, е „РАЙГАЗ“ ЕООД („Дружеството”), юридическо лице – търговец, вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията с ЕИК 207309058, със седалище и адрес на управление: гр. Димитровград, ул. „Хан Аспарух” № 45. „РАЙГАЗ“ ЕООД осъществява дейността „търговия с природен газ”, съгласно Лицензия..... г., издадена от Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР), наричано по-долу за краткост Търговец.

Чл. 2. „РАЙГАЗ“ ЕООД, в качеството си 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 разпоредбите на Закона за енергетиката, ЗЕ, обн. ДВ, бр. 107 от 2003 г. и на Правилата за търговия с природен газ, обн. ДВ, бр. 59 от 2015 г.

Чл. 3. Клиент е потребител на енергийни услуги по смисъла на Закона за енергетиката, който е сключил договор за продажба на природен газ по свободно договорени цени с „РАЙГАЗ“ ЕООД.

Раздел втори „Сделки с природен газ“

Чл. 4. Сделките с природен газ се сключват между Търговеца на природен газ и

клиентите на свободно договорени цени.

Чл. 5. Сделките с природен газ между Търговеца и Клиентите се извършват въз основа на писмени договори.

Чл. 6. Договорите, сключвани от Дружеството с потребители на енергийни услуги, за покупко-продажба на природен газ, съдържат най-малко посоченото в чл. 38а от ЗЕ.

Чл. 7. Преди сключването на договора Дружеството предоставя на Клиентите най-малко следната информация – предлаганите услуги, цена и качество на природен газ, начини и срокове на плащане.

Чл. 8. Преди сключването на договор за покупко-продажба на природен газ клиентите представят на Дружеството информация, която е необходима с оглед изпълнението на сключените договори за продажба на природен газ по свободно договорени цени и тяхното съответствие с изискванията на ПТПГ.

Чл. 9. Промени в договорените условия по сключените индивидуални договори могат да се правят само по взаимно съгласие между клиента и Търговеца.

Чл. 10. При встъпване в договорни отношения, Клиентите и Търговеца се съгласяват да не разкриват пред трети страни чувствителна търговска и/или друга поверителна информация, станала им известна във връзка със сключените сделки помежду им, без предварително получено писмено съгласие от насрещната страна.

Чл. 11. (1) Дружеството осигурява на Клиентите широк избор на методи на плащане, включително системи за авансови плащания, които са справедливи и отразяват адекватно вероятното потребление.

(2) Дружеството издава фактури на Клиентите за продадения природен газ/предоставените услуги в съответствие с изискванията на ЗЕ, Закона за счетоводството и Закона за данъка върху добавената стойност, Закона за акцизите и данъчните складове и договора между страните.

Раздел трети „Взаимоотношения с клиенти. Център за работа с потребители на енергийни услуги“

Чл. 12. (1) Дружеството осигурява център 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.

(2) Центърът за работа с клиенти е: Старозагорско шосе, Метанстанция, с работно време за работа с клиенти: 08.30 – 17.30 ч. от понеделник до петък; електронен адрес: raygaz@abv.bg, тел. 0888475355.

Чл. 13. Всеки клиент има право да получава от Дружеството най-малко следната информация, съгласно приложимото законодателство:

1. данни за собственото потребление на клиента;
2. приложими цени за доставка на природен газ от Дружеството;
3. информация за смяна на доставчика.

Чл. 14. Обработването и предоставянето на лични данни на Клиентите на трети лица, необходими за изпълнение на задълженията по сключените сделки, се осъществява при Политика на защита на личните данни на „РАЙГАЗ“ ЕООД.

Чл. 15. Търговецът на природен газ има сключени договори за:

1. Доставка на природен газ;
2. Достъп и пренос на природен газ;
3. Договор за покупко-продажба на природен газ за балансиране;
4. Договор за ползване на Виртуална Търговска Точка;
5. Споразумение за участие на мрежовия потребител на платформата за резервиране на капацитет (RBP).
6. Споразумение за членство на платформата за търговия на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД.

Раздел четвърти „Ред и срокове за получаване, разглеждане и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения“

Чл. 16. (1) Дружеството разработва правила за приемане и обработка на жалбите на Клиентите, подадени до него и/или до Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР).

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

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

Чл. 17. Клиентите имат право да подават жалби и сигнали в писмен вид, подадени в центъра за работа с клиенти на „РАЙГАЗ“ ЕООД или чрез пощенски оператор на адреса на Търговеца: гр. Димитровград, ул. „Хан Аспарух“ 45, или изпратени на електронната поща на Търговеца e-mail: raygaz@abv.bg.

Чл. 18. Клиентите имат право да подават предложения или да отправят запитвания на електронна поща (raygaz@abv.bg).

Чл. 19. Жалби, сигнали или предложения се подават от лице, законно представляващо Клиента, или от пълномощник, упълномощен от Клиента

Чл. 20. Подадените от клиентите жалби, сигнали или предложения следва да са написани на български език, да са подписани от подателя – клиента или упълномощеното лице и да съдържат следната информация:

1. Име на подателя, а ако подател е юридическо лице – БУЛСТАТ/ЕИК, пощенски и e-mail адрес за кореспонденция, телефон за обратна връзка;
2. Номер и/или дата на договора, в случай че жалбата, сигнала или предложението е свързано с конкретен договор;
3. Изложение на жалбата, сигнала или предложението с посочване в какво се състои искането;
4. Обстоятелствата по случая и доказателства, ако подателят разполага с такива;
5. Копия от всички свързани документи, ако подателя разполага с такива.

Чл. 21. В случай че част от информацията, представена от клиента в жалбата, сигнала или предложението, има поверителен характер, подателят следва изрично да посочи това обстоятелство.

Чл. 22. Клиентът има право да поиска информация за развитието на своята жалба, сигнал или предложение.

Чл. 23. Търговецът извършва проверка по подадената жалба или сигнал от клиента и отговаря писмено в срок до 30 (тридесет) дни от датата на постъпване на жалбата.

Чл. 24. В случай че за проверката на обстоятелствата по жалбата или сигнала е необходим по-дълъг срок, Търговецът уведомява писмено клиента за това.

Чл. 25. Търговецът има право да изиска допълнителна информация във връзка с отправената жалба или сигнал от клиента, да извършва проверки, както и да поиска становище от трети лица.

Чл. 26. Търговецът изпраща отговор до Клиента на посочения от клиента пощенски или e-mail адрес за кореспонденция.

Чл. 27. При условие, че потребителят не е удовлетворен от отговора по жалба, молба, сигнал или предложение, има право да подаде жалба до КЕВР, по реда на ЗЕ. Жалбата се подава чрез дружеството, което изпраща копие от цялата преписка по случая с приложени доказателства в 7 (седем) дневен срок.

Чл. 28. Търговецът съхранява документацията относно преписките по получените жалби в сроковете съгласно действащото законодателство.

Чл. 29. Търговецът не отговаря на жалби, сигнали и предложения, когато са отправени анонимно или са подадени от лице, различно от представляващото лице, съгласно сключения договор или от лице, което не е упълномощено, съгласно изискванията на чл. 19.

Раздел пети „Решаване на спорове”

Чл. 30. Всички спорове, възникнали при изпълнението или във връзка с индивидуалните договори между Търговеца и клиентите, се разрешават чрез провеждане на преговори и/или чрез инициирани от Търговеца или от Клиента извънсъдебни способи за разрешаване на спорове, включително медиация от съгласувани между страните медиатори. В случаите когато Клиентът и Търговецът не могат да решат спора доброволно и чрез взаимни отстъпки по реда на предходното изречение, Клиентът или Търговецът отнасят спора пред съответния компетентен съд, освен ако в индивидуалния договор е уговорена друга специална арбитражна клауза.

Чл. 31. Договорите между Търговеца и клиентите се изпълняват и тълкуват в съответствие със законите на Р България (без позоваване на каквито и да било норми за конфликт на право) и от всички български законови и подзаконови нормативни актове в областта на газоснабдяването.

Раздел шести „Заключителни разпоредби“

§1. (1) Тези Правила са одобрени от КЕВР в Решение №.. от.. и са приложение и неразделна част от Лицензия №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 от 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 „РАЙГАЗ“ ЕООД заявление и която следва да бъде неразгласявана:

„РАЙГАЗ“ ЕООД е посочило, че информацията и документите, предоставени в хода на процедурата по издаване на лицензия, не съдържат защитена по закон информация, поради което при публикуването на решението на КЕВР не следва да бъде заличавана информация.

Изказвания по т.4.:

Докладва Р. Тахир. Административното производство е образувано по заявление от „РАЙГАЗ“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“.

Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад от 03.01.2024 г., приет с решение по Протокол № 8 от 11.01.2024 г., т. 1. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 18.01.2024 г. е проведено открито заседание. На откритото заседание е присъствал упълномощен представител на дружеството, който е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма забележки по него.

„РАЙГАЗ“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност. Едноличен собственик на капитала на „РАЙГАЗ“ ЕООД е Румен Райков Пеев, гражданин на Република България.

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

Заявителят е представил всички необходими декларации съгласно ЗЕ и Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката. Срокът, който е поискан от заявителя е 35 години, но предвид обстоятелството, че развитието на пазара на природен газ е изключително динамично този срок следва да бъде не по-дълъг от 10 години.

„РАЙГАЗ“ ЕООД притежава технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Параметрите, заложи от „РАЙГАЗ“ 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“.

Дружеството е представило и проект на Правила за работа с потребителите на енергийни услуги.

„РАЙГАЗ“ ЕООД е посочило, че информацията и документите, предоставени в хода на процедурата по издаване на лицензия, не съдържат защитена по закон информация, поради което при публикуването на решението на КЕВР не следва да бъде заличавана информация.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да реши:

1. Издава на „РАЙГАЗ“ ЕООД лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение.

2. Одобрява на „РАЙГАЗ“ ЕООД Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т.

Б. Голубарев каза, че иска да каже за сведение на А. Йорданов, че лично е поздравил „РАЙГАЗ“ ЕООД, че не е злоупотребявало с търговската тайна.

Ив. Н. Иванов каза, че на 18.01.2024 г. е проведено открито заседание и дружеството заявител е приело доклада без възражения и с похвала към работната група.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на „РАЙГАЗ“ ЕООД, с ЕИК 207309058, лицензия № Л-728-15 от 25.01.2024 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение.

2. Одобрява на „РАЙГАЗ“ ЕООД Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

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

По т.5. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-21 от 05.01.2024 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-141 от 02.11.2023 г. от „Синергон Енерджи“ ООД за продължаване на срока на лицензия № Л-430-15 от 06.11.2014 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, както и събраните данни от проведеното на 18.01.2024 г. открито заседание по преписката, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-141 от 02.11.2023 г. от „Синергон Енерджи“ ООД за продължаване на срока на лицензия № Л-430-15 от 06.11.2014 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, на основание на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 67, 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 № З-Е-342 от 09.11.2023 г. на председателя на КЕВР. Заявителят е представил допълнителна информация с писма с вх. № Е-ЗЛР-ПД-141 от 12.12.2023 г. и с вх. № Е-ЗЛР-ПД-141 от 03.01.2024 г.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-21 от 05.01.2024 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 8 от 11.01.2024 г., т. 2. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 18.01.2024 г. е проведено открито заседание, в което е взел участие управителят на заявителя. Не са направени възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

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

„Синергон Енерджи“ ООД притежава лицензия № Л-430-15 от 06.11.2014 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, за срок от 10 години. В срока по чл. 42, ал. 2 от ЗЕ, „Синергон Енерджи“ ООД е подало на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от ЗЕ заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-141 от 02.11.2023 г. за продължаване срока на издадената лицензия с 10 (десет) години. Предвид горното, по аргумент от чл. 69, ал. 1 от НЛДЕ, Комисията следва да прецени изпълнението на изискванията и задълженията по действащата лицензия и дали заявителят ще продължи да отговаря на условията за упражняване на лицензията, а именно дали притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията.

„Синергон Енерджи“ ООД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон, видно от представеното удостоверение за актуално състояние. Заявителят е дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 202668908, вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията, със седалище и адрес на управление: Р България, гр. София 1000, област София, община Столична, район „Средец“, ул. „Солунска“ № 2. Дружеството е с предмет на дейност: търговия с електрическа енергия, топлоенергия, природен газ и други газообразни и течни горива и всякакъв вид други енергоносители от възобновяеми енергийни източници (след получаването на съответния лиценз в случай, че е необходимо), енергиен мениджмънт, организиране, оперативно планиране, координиране и управление на енергийна система, проучване, проектиране, финансиране и изграждане на енергийни проекти, както и всякаква друга стопанска дейност, която не е забранена от закона.

„Синергон Енерджи“ ООД се управлява заедно и поотделно от управителите Пламен Димчев Тонев, Димитър Христов Бартов и Филип Валентинов Балев. Размерът на капитала на дружеството е 5 500 000 (пет милиона и петстотин хиляди) лв. и е разпределен между съдружниците както следва: „Синергон Холдинг“ АД, ЕИК 21228499 - с размер на дяловото участие 4 500 000 (четири милиона и петстотин хиляди) лв., Елеонора Димитрова Щумпф, с размер на дяловото участие: 1 000 000 (един милион) лв.

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 „Синергон Енерджи“ ООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка, от представената от дружеството информация се установява следното:

Собственици на капитала на „Синергон Енерджи“ ООД са съдружниците „Синергон Холдинг“ АД с ЕИК 21228499, регистрирано в Р България, с размер на дяловото участие 4 500 000 (четири милиона и петстотин хиляди) лв. и Елеонора Димитрова Щумпф, гражданин на Р България, с размер на дяловото участие: 1 000 000 (един милион) лв. „Синергон Холдинг“ АД е публично акционерно дружество с капитал

18 358 849 лв., разпределен в 18 358 849 бр. поименни безналични акции с номинал 1 лв., собственост на 50 акционера - юридически лица и на над 156 000 акционера - физически лица. Акционерите, притежаващи повече от 5% акции от капитала са: „Омега Би Ди Холдинг“ АД с 46,54% и „Ераст“ ЕООД с 10,24%. „Омега Би Ди Холдинг“ АД е акционерно дружество с капитал 16 354 685 лв., разпределен в 16 354 685 бр. поименни акции с номинал 1 лв., собственост на: Бедо Бохос Доганян, притежаващ 16 335 118 бр. (99,88%), гражданин на Р България, Сиран Бедо Доганян, притежаващ 9 770 бр. (0,06%), гражданин на Р България и на Роберт Бедо Доганян, притежаващ 9 770 бр. (0,06%), гражданин на Р България. Едноличен собственик на капитала на „Ераст“ ЕООД е Албена Иванова Иванова, гражданин на Р България.

Във връзка с гореизложеното за „Синергон Енерджи“ ООД 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 от управителите на дружеството декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ се установява, че същите не са лишени от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Въз основа на представени декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ се установява също, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и не му е отказвано издаването на лицензия за същата дейност. Следователно не е налице противоречие с разпоредбите на чл. 40, ал. 4, т. 1, 2 и 3 от ЗЕ.

Вещни права

Изискванията на чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ за наличие на вещни права на заявителя върху енергийния обект, са неприложими в настоящата хипотеза, тъй като дейността „търговия с електрическа енергия“, попада в изключенията, посочени в цитираната т. 2. В тази връзка не следва да се прилага и разпоредбата на чл. 40, ал. 1, т. 3 от ЗЕ, а именно да се представят и доказателства, че заявителят отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

Срок на лицензията

Срокът на лицензията, за който кандидатства заявителят, е 10 (десет) години. „Синергон Енерджи“ ООД е обосновало искания срок, отчитайки развитието на пазара на електрическа енергия в България и в региона, което е изключително динамично и не дава възможност да бъде направена реалистична прогноза на пазарната адекватност на дружеството, опериращо на този пазар, за период, по-дълъг от 10 г. Дружеството е посочило, че този срок е и в контекста на политиката на Европейския съюз за насърчаване на развитието на възобновяемите енергийни източници като алтернативи на изкопаемите горива.

Технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“:

Видно от интернет страницата на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, „Синергон Енерджи“ ООД е регистрирано с ID № 32X001100100910M като „координатор на стандартна балансираща група“, като към момента е със статус „Активен“.

Лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ се осъществява в офиса на „Синергон Енерджи“ ООД, нает по силата на договор за наем с дружеството „Скорпион шипинг“ ООД, за който дружеството е представило копие в заявлението.

За целите на дейността „търговия с електрическа енергия“ на територията на Република България, „Синергон Енерджи“ ООД декларира, че разполага с изградена

информационна мрежа и комуникационни възможности. Като доказателство са представени договор за ползване на интернет и инвентарна книга на дружеството, в която са включени: лаптопи Lenovo G50, HP ProBook 450, преносим компютър Acer VN7, компютърни конфигурации ASUS-Zalman, преносим компютър ASUS VivoBook, лаптопи Dell Vostro 5510, монитори Samsung, ASUS, сървър Dell PowerEdge T20, мултифункционално устройство Brother MFC-L5750DW и др.

Относно наличието на човешки ресурси и опит за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ са предоставени данни за управленската и организационна структура на „Синергон Енерджи“ ООД. Посочени са следните организационно структурирани звена: Управител с подчинени, представител по ИСУ, дирекция Администрация с подчинени финансово-счетоводен отдел с подчинени финансов контролор, бекофис администрация с подчинени отговорник управление на лицензи и разрешителни, отдел събиране на вземания, директор Търговска с подчинени отдел директни продажби и отдел търговия на едро и управление на портфолио с подчинени отговорник по митнически въпроси. Основните функции и задължения на служителите, както и йерархическите и функционални връзки, са както следва:

Търговски представител - активно да търси нови клиенти за предлаганите от фирмата услуги с цел продажба; използва иновативен подход във връзка с изграждане и поддържане на ефективни отношения с новите клиенти; изработва индивидуални оферти спрямо нуждите на всеки клиент, определя цени, срокове и условия; подписва договори, допълнителни споразумения, анекси към договори, свързани с дейността на Компанията; изисква нужната информация от бъдещите клиенти, необходима за регистрацията им; поддържа, развива и оптимизира връзките с вече съществуващите клиенти; работи със специализиран софтуер; администрира процеси и отчита дейността си пред пряк ръководител; пряко подчинен е на административния и оперативния директор на дружеството, както и на управителите;

Ръководител отдел Управление на енергийно портфолио - осъществява комуникацията с ръководители на външни организации, клиенти и доставчици; разпределя задачите на служителите в дирекцията, проверява и подписва подготвените от тях документи в рамките на своите пълномощия; съгласува графиците за изпълнение на проектите на всички останали дирекции; отговаря за организацията и контролира изпълнението на работата в отдела, който ръководи; осъществява контрол на правилното въвеждане/ изпращане на изготвените прогнози за потребление/ производство на съответните „портфолия“ към свързаните вътрешнофирмени системи; непрекъснато проверяване и контролиране резултатите на „портфолиата“, за които отговаря отдела, идентифициране на рисковите фактори и своевременната адекватна реакция в непредвидени ситуации; коригира прогнозите според потреблението на клиентите и др.; пряко подчинен е на управителите на дружеството и оперативния директор;

Оперативен счетоводител - оформя документите, свързани с финансовата дейност; обработва счетоводните документи по сметките, за които отговаря; отговаря за приключването на съответните отчетни периоди; отговаря за състоянието и достоверността на финансовите сметки, които обработва и води; участва в одитни проверки на дружеството; изпълнява и други конкретно възложени задачи, свързани с длъжността; упражнява вътрешно финансов контрол в кръга на възложените му задачи за спазване на финансовата дисциплина в дружеството и др.; пряко подчинен е на управителите на дружеството, оперативния директор и главния счетоводител;

Мениджър обработка на данни - осъществява комуникацията с ръководители на външни организации, клиенти и доставчици за целите на дирекцията, която ръководи; разпределя задачите на служителите в дирекцията, проверява и подписва подготвените от тях документи в рамките на своите правомощия; съгласува графиците за изпълнение на

проектите на всички останали дирекции; отговаря за организацията и контролира изпълнението на работата в отдела, който ръководи; осъществява контрол на правилното въвеждане/ изпращане на изготвените прогнози за потребление и др.; пряко подчинен е на управителите на дружеството и оперативния директор;

Мениджър ключови клиенти - поддържа постоянен контакт с клиента, уточнява информация и детайли по дейността, води и съхранява според изискванията картоната на клиента и други необходими формуляри; подчинен е на изпълнителния директор, финансов мениджър и заместващите ги;

Експерт търговия - осъществява комуникацията с ръководители на външни организации, клиенти и доставчици за целите на дирекцията; подпомага и насърчава установяването на цели, стратегии и планове, предназначени да задоволяват потребителските нужди и ефективното използване на ресурсите на дружеството; анализира текущите системи и структури; преразглежда оперативни процедури и съветва относно отклонения от процедурите и стандартите; пряко подчинен е на управителите на дружеството, оперативния директор и прекия си ръководител;

Експерт бизнес развитие - събира всички материали, информация и документация, съгласно изискванията на фирмата; уведомява членовете на Търговската дирекция за непълнота в документацията; свежда до знанието на ръководството всички несъответствия на документите, следи и контролира изпълнението на поставените задачи и отчитането им в указания срок и по определения начин; поддържа и съхранява информационен архив в CRM система на дружеството; пряко подчинен е на административния и оперативния директор на дружеството, както и на управителите;

Главен счетоводител - ръководи, организира и осъществява предварителен, текущ и последващ вътрешен финансов контрол по спазването на финансовата и платежната дисциплина, правилното оформяне на първичните и официалните счетоводни документи, редовното извършване на инвентаризациите и отразяването на резултатите от тях; длъжен е да не разпространява информация от личен характер, която би могла да накърни личното достойнство на ръководител, работник или служител в предприятието и др.; пряко подчинен е на управителите на дружеството и оперативния директор;

Административният директор - спазва изискванията на въведената през 2018г. система за управление на качеството (СУК); отговаря за изпълнението на вътрешния контрол по приложението на ЗМИП, както и за вътрешните правила за прилагане на мерките по ЗМИП; осъществява комуникацията с ръководители на външни организации, клиенти и доставчици, за целите на дирекцията, която ръководи; разпределя задачите на служителите в дирекцията, проверява и подписва подготвените от тях документи в рамките на своите пълномощия; управлява разпределението на човешките ресурси на поверената ѝ дирекция; съгласуван графици за изпълнение на проектите на всички останали дирекции; събира и анализира информация за заетостта на персонала на дирекции и др.; пряко подчинен е на управителите на дружеството и оперативния директор.

Представени са копия на автобиографии и дипломи за завършено образование на управителите на дружеството.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства може да се приеме, че „Синергон Енерджи“ ООД притежава материални и човешки ресурси, както и опит да продължи да изпълнява дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Относно наличие на финансови възможности на заявителя за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, както и наличие на финансови гаранции и обезпечения за сключване на сделки за търговия с електрическа енергия съгласно

Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата):

„Синергон Енерджи“ ООД е представило бизнес план за периода 2024 г. – 2028 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, с прогнозни годишни финансови отчети.

В бизнес плана са заложили увеличаващи се количества електрическа енергия за покупко-продажба от 2 000 GWh през 2024 г. до 2 431 GWh през 2028 г.

Показател	Мярка	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Средна покупна цена	лева/MWh	262	236	212	191	172
Средна продажна цена	лева/MWh	272	246	222	201	182
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	2 000 000	2 100 000	2 205 000	2 315 250	2 431 012

Прогнозите приходи от лицензионната дейност за търговия с електрическа енергия се очаква да се движат от 544 000 хил. лв. през 2024 г. до 442 201 хил. лв. през 2028г.

Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2024 г. – 2028 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. лева	Прогноза				
	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Приходи	544 000	516 180	489 510	465 134	442 201
Разходи	530 803	502 763	475 901	451 350	428 296
Оперативна печалба	13 197	13 417	13 609	13 784	13 905

Дружеството е представило удостоверение с изх. № 0735-64-012142 от 20.11.2023г. от банка „Банка УниКредит Булбанк“ АД, според което „Синергон Енерджи“ ООД е клиент на банката с открита специална сметка, наличността по които към 17.11.2023г. е в размер на 34 300 036,59 лева (тридесет и четири милиона триста хиляди и тридесет и шест лева и петдесет и девет стотинки).

Сумата по специалната сметка е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19, ал. 2 от Правилата, видно от приходите от лицензионна дейност на дружеството, посочени в предоставения годишен финансов отчет за 2022 г.

Съгласно удостоверението банката се задължава при поискване от КЕВР да предоставя информация на Комисията относно оборотите и салдото по сметката.

Предвид гореизложеното може да се направи извод, че ако спази заложените в бизнес плана параметри и представените в пазарния анализ данни, „Синергон Енерджи“ ООД ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Договор за участие в стандартна балансираща група

„Синергон Енерджи“ ООД е посочило, че има одобрен проект на договор за участие в стандартна балансираща група, съгласно чл. 12, ал. 1 от НЛДЕ, който не е необходимо да бъде актуализиран.

Правила за работа с потребители на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „Синергон Енерджи“ ООД е представило Правила за работа с потребители на енергийни услуги. Според изискванията на чл. 38в, ал. 2 от ЗЕ, 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.

Изказвания по т.5.:

Докладва М. Трифонов. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад от 05.01.2024 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 8 от 11.01.2024 г., т. 2. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 18.01.2024 г. е проведено открито заседание, в което е взел участие управителят на заявителя. Не са направени възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

Предвид гореизложеното, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и чл. 38в, ал. 3, и чл. 56, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, и чл. 69, ал. 2, т. 1 и ал. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

1. Продължава срока на лицензия № Л-430-15 от 06.11.2014 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, издадена на „Синергон Енерджи“ ООД с ЕИК 202668908, вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията, със седалище и адрес на управление: Р България, гр. София 1000, област София, община Столична, район „Средец“, ул. „Солунска“ № 2 с 10 (десет) години, считано от 07.11.2024 г.

2. Одобрява на „Синергон Енерджи“ ООД Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

Б. Голубарев каза, че иска да поздравя и това дружество, че не е злоупотребило с търговската тайна.

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

Предвид гореизложеното, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и чл. 38в, ал. 3, и чл. 56, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, и чл. 69, ал. 2, т. 1 и ал. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Продължава срока на лицензия № Л-430-15 от 06.11.2014 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, издадена на „Синергон Енерджи“ ООД с ЕИК 202668908, вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията, със седалище и адрес на управление: Р България, гр. София 1000, област София, община Столична, район „Средец“, ул. „Солунска“ № 2 с 10 (десет) години, считано от 07.11.2024 г.

2. Одобрява на „Синергон Енерджи“ ООД Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

В заседанието по **точка пета** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и

членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Пенка Трендафилова.

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

По т.6. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-97 от 22.01.2024 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-79 от 22.06.2023 г. на „ДАНСКЕ КОМОДИТИС“ А/С, чуждестранно юридическо лице, държава: Кралство Дания, за изменение и/или допълнение на лицензия № Л-528-15 от 26.11.2020 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-79 от 22.06.2023 г. на „ДАНСКЕ КОМОДИТИС“ А/С за изменение и/или допълнение на лицензия № Л-528-15 от 26.11.2020 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включване на права и задължения на „координатор на комбинирана балансираща група“, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 51, ал. 1, т. 1 и чл. 39, ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 61, ал. 1 и ал. 2, т. 2 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-206 от 28.06.2023 г. на председателя на КЕВР. Представена е и допълнителна информация от дружеството с писма с вх. № Е-ЗЛР-И-79 от 26.07.2023 г., вх. № Е-ЗЛР-И-79 от 04.08.2023 г., вх. № Е-ЗЛР-И-79 от 11.08.2023 г., вх. № Е-ЗЛР-И-79 от 19.09.2023 г., вх. № Е-ЗЛР-И-79 от 23.10.2023 г., вх. № Е-ЗЛР-И-79 от 31.10.2023 г. и вх. № Е-ЗЛР-И-79 от 14.12.2023 г.

След проведено открито заседание на КЕВР на 11.01.2024 г. за разглеждане на доклад с вх. № Е-Дк-1561 от 28.12.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-79 от 22.06.2023 г., с писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-79 от 12.01.2024 г., „ДАНСКЕ КОМОДИТИС“ А/С е поискало, заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-79 от 22.06.2023 г. да бъде допълнено и с включване на „права и задължения на координатор на стандартна балансираща група“. Във връзка с направеното искане, дружеството е представило допълнителна информация с писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-79 от 15.01.2024 г.

По аргумент от чл. 39, ал. 5 от ЗЕ, в случай че лицензиант притежава лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и отговаря на изискванията за „координатор на балансираща група“, същият може да поиска изменение/допълнение на издадената му лицензия. В тази връзка, ако лицето отговаря на изискванията за координатор на балансираща група съгласно чл. 96а от ЗЕ, в лицензията му се записват правата и задълженията, свързани с дейността на координатор на балансираща група (арг. чл. 9, ал. 2 от НЛДЕ). Съгласно чл. 58 от Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ), търговски участници имат право да се регистрират като „координатори на стандартни балансиращи групи“ и/или като „координатори на комбинирани балансиращи групи“, ако притежават лицензия за търговия с електрическа енергия по чл. 39, ал. 1, т. 5 от ЗЕ и има прието решение от КЕВР за допълване на съществуващата лицензия с правата и задълженията, свързани с дейността на координатор на съответната балансираща група (чл. 58, ал. 1, т. 3 от ПТЕЕ).

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

1. „ДАНСКЕ КОМОДИТИС“ А/С е титуляр на лицензия № Л-528-15 от 26.11.2020

г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, за срок от 10 години. „ДАНСКЕ КОМОДИТИС“ А/С е публично акционерно дружество, учредено съгласно законите на Кралство Дания с идентификационен номер (CVR) № 28113951, със седалище и адрес на управление: Кралство Дания, ул. „Веркместергаде“ № 3,3., 8000 гр. Архус С, което се установява от представеното от дружеството Удостоверение за актуално състояние.

„ДАНСКЕ КОМОДИТИС“ А/С има следния предмет на дейност: търговия с енергия и стоки, както и свързаните с това търговски дейности, попадащи в правомощията на дружеството и консолидираните дружества.

Капиталът на дружеството е в размер на ХХХ евро. От представено извлечение от Датския търговски орган се установява, че едноличен законен собственик на „ДАНСКЕ КОМОДИТИС“ А/С е „Екуинор Рефайнинг Норвегия“ А/С (100%), което е публично акционерно дружество, регистрирано съгласно законите на Кралство Норвегия.

„ДАНСКЕ КОМОДИТИС“ А/С е с едностепенна система на управление - Съвет на директорите в състав: Хеле Остегаард Кристиансен, гражданин на Кралство Дания и Якоб Мьолер Съоренсен, гражданин на Кралство Дания - в качеството им на главни изпълнителни директори. Хелге Хаугане, гражданин на Кралство Норвегия - в качеството и на председател на Съвета на директорите. Йенс-Петер Саул, гражданин на Великобритания, Моли Смит Морис, гражданин на Съединени американски щати, Тобьорн Френдем Фолгерьо, гражданин на Кралство Норвегия, Олав Колбелнелт, гражданин на кралство Норвегия и Руне Карлсен, гражданин на Кралство Норвегия - в качеството им на членове на Съвета на директорите.

Видно от горното, „ДАНСКЕ КОМОДИТИС“ е лице с регистрация по законодателството на друга държава-членка на Европейския съюз, еквивалентна на тази по Търговския закон, следователно отговаря на условията на чл. 40, ал. 1 и ал. 7 от ЗЕ и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ.

2. 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, неосказващи 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, неосказващи 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 „ДАНСКЕ КОМОДИТИС“ А/С 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 „ДАНСКЕ КОМОДИТИС“ А/С е „Екуинор Рефайнинг Норвегия“ А/С (100%) - публично акционерно дружество, регистрирано в Кралство Норвегия. „Екуинор Рефайнинг Норвегия“ А/С е собственост на „Екуинор“ АСА (100%) - публично акционерно дружество, чиито акции се търгуват на фондовата борса на Осло (Кралство Норвегия) и на Нюйоркската фондова борса (Съединени американски щати). „Екуинор“ АСА има един клас акции, като всички имат еднакво право на глас. Кралство Норвегия, чрез министерството на търговията, промишлеността и рибарството, притежава 67% от капитала на „Екуинор“ АСА, а всеки от останалите акционери притежава под 5% от капитала на дружеството.

Във връзка с гореизложеното за „ДАНСКЕ КОМОДИТИС“ А/С 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.

3. Заявителят е представил изискуемите по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от Хеле Остегаард Кристиансен и Якоб Мьолер Съоренсен, в качеството им на главни изпълнителни директори, с които същите декларират, че не са лишени от правото да упражняват търговска дейност и не са осъдени 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 главните изпълнителни директори „ДАНСКЕ КОМОДИТИС“ А/С, с които същите декларират, 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 дейностите „търговия с 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. Представени са и декларации за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни.

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

4. Срок на лицензията:

Следва да се има предвид, че КЕВР е издала на дружеството лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 години. Исканото изменение с допълване на лицензията с права и задължения на „координатор на комбинирана балансираща група“ предполага качеството търговец на електрическа енергия. Предвид изложеното, при изменение на съществуващата лицензия срокът на изпълнение на дейността на координатор не може да надвишава този по лицензията. В случай че същата бъде допълнена с новата дейност, срокът за упражняването ѝ не може да бъде по-дълъг от срока на лицензията за „търговия с електрическа енергия“.

5. Технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“:

Относно наличието на технически и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, допълнена с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

Видно от регистъра на търговските участници, който „Българска независима енергийна борса“ ЕАД (БНЕБ ЕАД) поддържа на интернет страницата си, „ДАНСКЕ КОМОДИТИС“ А/С е регистриран участник на пазара на енергия от 16.02.2016 г. със статус „Активен“.

За осъществяване на дейността търговия с електрическа енергия, допълнена с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, „ДАНСКЕ КОМОДИТИС“ А/С ще използва офис , собственост на дружеството, находящ се в Кралство Дания, 8000, гр. Архус С, ул. „Веркместергаде“ № 3,3. Заявителят декларира, че помещенията разполагат с офис мебели, оборудване, информационна и телекомуникационна мрежа и софтуер, необходими за осъществяване на дейността. Информационната и телекомуникационната инфраструктура са изцяло собственост на дружеството и се управляват от служителите му.

Дружеството успешно е внедрило и използва закупена система за търговия, наречена „XXX“. Системата се използва от различни екипи в дружеството, в т.ч екипа по търговия, който отговаря за търговията с електрическа енергия в Р България. „XXX“ е функционална система, която обхваща всички части на търговията (цена, обем, фирма на партньора, направление на търговията и др.), договора, съгласно който се извършва всяка сделка, точката на доставка, мястото на търгуване (наименование на енергийната борса, име на брокера и др.) и друга информация, която е необходима за точен и пълен запис на сключената сделка. Системата се поддържа и доразвива от вътрешния екип по ИТ на дружеството в сътрудничество с търговците на дружеството и други компетентни вътрешни страни.

Заявителят декларира, че използва следните информационни системи и софтуер за да извършва дейности свързани с търговия с електрическа енергия: сървъри - предоставени от XXX с центрове за данни; операционна система - XXX; офис пакет - XXX, който включва XXX; комуникационен софтуер - XXX; антивирусен софтуер - XXX.

След направена проверка от сайта на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) в раздел регистър на търговските участници, се установи, че заявителя не фигурира в него. Въпреки това дружеството е представило писмо от ЕСО ЕАД.

Съгласно чл. 11, ал. 6, т. 2 от Наредба № 3 и ПТТЕЕ, средствата за обмен на информация за целите на работа на пазара, осигурявани от търговските участници, се одобряват от Електроенергийния системен оператор.

С писмо с изх. № ЦУ-ЕСО-2523#1 от 13.03.2023 г., „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД декларира, че „ДАНСКЕ КОМОДИТИС“ А/С е изпълнило изискванията за

комуникационно и компютърно оборудване за електронен обмен на данни. Декларираните от дружеството технически средства (информационна мрежа, програмно осигуряване и комуникационна инфраструктура), необходими за сключване на сделки с електрическа енергия по свободно договорени цени (съгласно чл. 100, ал. 1 от ЗЕ), отговарят на условията, определени в Правилата за търговия с електрическа енергия.

Въз основа на гореизложеното и представените доказателства може да се приеме, че „ДАНСКЕ КОМОДИТИС“ А/С притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, допълнена с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

Относно наличието на човешки ресурси и опит за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, допълнена с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

От представената организационна структура е видно, че дейността на дружеството на територията на Република България се ръководи от директор ръководител на отдела за трансгранична търговия, на който са подвластни главен мениджър дейности на територията на Република България, и двама търговци.

Като доказателство за опита и квалификацията на служителите, заети с дейността „търговия с електрическа енергия“ са предоставени автобиография, диплома за завършено образование на главния мениджър дейности на територията на Република България.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства може да се приеме, че „ДАНСКЕ КОМОДИТИС“ А/С разполага с човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, допълнена с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

6. Финансови възможности на „ДАНСКЕ КОМОДИТИС“ А/С за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, както и наличие на финансови гаранции и обезпечения за сключване на сделки за търговия с електрическа енергия съгласно Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата):

„ДАНСКЕ КОМОДИТИС“ А/С е представило бизнес план за периода 2023 г. - 2027 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, с прогнозни годишни финансови отчети. Дружеството активно търгува с електроенергия в България от 2011 г. Изключителен фокус на дейността на „ДАНСКЕ КОМОДИТИС“ А/С в България е търговията на едро с електроенергия. Доставка на електроенергия за крайно потребление в България е изключена от този бизнес план.

Търговската дейност на дружеството включва трансгранична търговия с електроенергия по всички граници на българска територия и на всички търгове. Освен това дружеството търгува с електроенергия в България и извън нея с други търговски контрагенти и на местната борса БНЕБ.

В прогнозния бизнес план, представен от дружеството са заложили увеличаващи се количества електрическа енергия за търговия от XXX GWh през 2023 г. до XXX GWh през 2027 г.

Показател	Мярка	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Средна покупна цена	лева/MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Средна продажна цена	лева/MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX

Прогнозата за приходите от лицензионната дейност за търговия с електрическа енергия е, че се очаква да нараснат от XXX хил. лв. през 2023 г. на XXX хил. лв. през 2027 г.

Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2023 г. - 2027 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. лева	Прогноза				
	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Приходи	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Разходи	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Оперативна печалба	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX

Дружеството е представило удостоверение с изх. № XXX от XXX г. от банка „XXX, според което „ДАНСКЕ КОМОДИТИС“ А/С “ е клиент на банката с открита специална разплащателна сметка в лева, открита на 16.03.2023 г., наличността по която към XXX г. е в размер на XXX лв. (XXX).

Сумата по специалната сметка е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19, ал. 2 от Правилата, видно от годишния финансов отчет на дружеството за 2022 г. и приходите от лицензионна дейност в подадената справка за определяне на годишната лицензионна такса за 2023 г. по чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата.

При поискване от Комисията за енергийно и водно регулиране, съпроводено с писменото съгласие на „ДАНСКЕ КОМОДИТИС“ А/С, Банката се задължава да предоставя актуална към съответната бъдеща дата информация за наличностите по сметката (оборот и салдо).

„ДАНСКЕ КОМОДИТИС“ А/С предоставя своето неотменимо, безусловно и изрично писмено съгласие на „ИНГ Банк Н.В. - клон София“ КЧТ да предоставя на КЕВР допълнителна актуална към бъдеща дата информация за наличността по сметката на Дружеството при поискване от страна на КЕВР.

Предвид гореизложеното може да се направи извод, че ако спази заложените в бизнес плана параметри и представените в пазарния анализ данни, „ДАНСКЕ КОМОДИТИС“ А/С ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

7. Договор за участие в стандартна балансираща група:

На основание чл. 12, ал. 1 от НЛДЕ и чл. 19, ал. 1 и ал. 2 във връзка с чл. 11, т. 9 от ПТЕЕ, „ДАНСКЕ КОМОДИТИС“ А/С е представило проект на договор за участие в стандартна балансираща група и поемане на отговорност за балансиране, който е със съдържание, предвидено в чл. 12, ал. 2 от НЛДЕ. Представени са също така и общи принципи за разпределяне на небалансите в рамките на стандартна балансиращата група, въз основа на които небалансите се разпределят на всеки член от групата в съответствие с

изискванията на ПТЕЕ.

8. Договор за участие в комбинирана балансираща група:

На основание чл. 12, ал. 1 от НЛДЕ и чл. 19, ал. 1 и ал. 2 във връзка с чл. 11, т. 9 от ПТЕЕ, „ДАНСКЕ КОМОДИТИС“ А/С е представило проект на договор за участие в комбинирана балансираща група и поемане на отговорност за балансиране, който е със съдържание, предвидено в чл. 12, ал. 2 от НЛДЕ. Представени са също така и общи принципи за разпределяне на небалансите в рамките на комбинирана балансиращата група с координатор „ДАНСКЕ КОМОДИТИС“ А/С, въз основа на които небалансите се разпределят на всеки член от групата в съответствие с изискванията на ПТЕЕ.

9. Правила за работа с потребители на енергийни услуги:

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „ДАНСКЕ КОМОДИТИС“ А/С“ е представило Правила за работа с потребители на енергийни услуги. Според изискванията на чл. 38в, ал. 2 от ЗЕ 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.

10. Изменения и допълнения на издадената на „ДАНСКЕ КОМОДИТИС“ А/С“, лицензия № Л-528-15 от 26.11.2020 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“:

10.1. В т. 1.1. от т. 1 „Определения и приложения“ се създава т. 1.1.9. със следното съдържание:

„1.1.9. „Участник“ е член на стандартна балансираща група и член на комбинирана балансираща група съгласно Правилата за търговия.“

10.2. В т. 2.1. след думите („лицензионната дейност“) се добавя: „включително дейността „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“:“.

10.3. В т. 2.2. от т. 2 „Общи положения“ се създава т. 2.2.3. със следното съдържание:

„2.2.3. Да осъществява дейността „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ и да прилага общи недискриминационни условия за разпределение на небаланс между отделните членове в групата, спазвайки действащото законодателство и прилагайки разумни бизнес методи и модели в съответствие с добрите международни практики, с цел по-добро планиране на баланса в балансиращата група, генерацията, потреблението и обмените между балансиращи групи. За изпълнението на това задължение лицензиантът е длъжен:

– да изготвя ясни и прозрачни процедури за регистрация на членовете на балансиращата група и за смяната на координатор на балансираща група;

– да известява предварително видовете услуги, които предлага, и средствата, чрез които членовете на балансиращата група могат да получават актуална информация;

– да извършва прогнозиране, съгласуване, предоставяне и утвърждаване на графици за производство, потребление и обмен на електрическа енергия в рамките на балансиращата група и с други координатори на балансираща група;

– да извършва физически и финансов сетълмент по отношение на небалансите в балансиращата група;

– да изготвя правила за фактуриране, оспорване и изплащане на задължения на членовете на балансиращата група, и система за възстановяване на суми и/или компенсиране на същите;

– да изготвя „Методика за разпределение на общия небаланс между отделните

членове на балансиращата група“.

10.4. В т. 3.1. се заличава б. „в“, а съществуващите б. „г“ и б. „д“, стават съответно б. „в“ и б. „д“.

10.5. Т. 3.3. „Бизнес план“ се заличава и останалите точки се преномерират.

10.6. В т. 3.3.2., б. „б“ от т. 3.3. „Материални активи и човешки ресурси“, след думите „лицензионната дейност“ се добавят думите „включително и за дейността „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

10.7. В т. 3.3.4. се създават б. „г“ и б. „д“ със следното съдържание:

„г) упражняване на дейността „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“;

д) работа с участниците в стандартна и комбинирана балансиращи групи, включително по приемане, разглеждане и решаване на техни претенции.“

10.8. В т. 3.4.8. след думите „Приложение № 2“, се добавят думите „както и договор за участие в стандартна балансираща група „Приложения № 3“ и договор за участие в комбинирана балансираща група „Приложение № 4“, съгласно Правилата за търговия, включващ процедури за работа на координатора с участниците, реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени от участниците жалби – Приложение № 2“.

10.9. В т. 3.7.8. след думите „търговия с електрическа енергия“ се добавят думите „с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група““.

10.10. В т. 3.10. „Приложения“ се създава ново Приложение № 3 със следното съдържание: „Приложение № 3 – Договор за участие в стандартна балансираща група за поемане на отговорност за балансиране“,

10.11. В т. 3.10. „Приложения“ се създава ново Приложение № 4 със следното съдържание: „Приложение № 3 – Договор за участие в комбинирана балансираща група за поемане на отговорност за балансиране“, а съществуващото „Приложение № 3“ става „Приложение № 5“

11. Информация, съдържаща се в заявление с вх. № Е- ЗЛР-И-79 от 22.06.2023 г., представляваща информация, защитена по закон:

„ДАНСКЕ КОМОДИТИС“ А/С е посочило като търговска тайна финансовата информация относно номер на банковата сметка на дружеството, както и наличността по банковата сметка, съгласно издаденото банково удостоверение. За търговска тайна, заявителят е посочил и информацията относно сключени договори за софтуерни продукти, необходими за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на комбинирана балансираща група“, както и информацията за лицензионните продукти. Заявителят е посочил като търговска тайна и прогнозните цени и количества, заложи в представения бизнес план на дружеството, касаещи парични потоци, потенциални активи и пасиви на дружеството.

Съгласно чл. 18 от ЗЕ не следва да се разгласява 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.

Предвид горното, посочената информация следва да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на КЕВР на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ.

Изказвания по т.6.:

Докладва М. Трифонов. Специфичното в този случай е, че в първоначалното заявление „ДАНСКЕ КОМОДИТИС“ А/С е поискало допълнение на лицензията за търговия с електрическа енергия с включване на „права и задължения на координатор на

комбинирана балансираща група“. След проведеното открито заседание на 11.01.2024 г. дружеството е внесло допълнително искане с допълнителни документи лицензията да бъде допълнена и с „права и задължения на координатор на стандартна балансираща група“. Работната група не е предложила решение по първоначалния вариант, а е продължила работата като е допълнила доклада с последно представените документи. Те изпълняват изискванията на Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката, както и на Закона за енергетиката.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за 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 „ДАНСКЕ КОМОДИТИС“ А/С или други упълномощени от тях представители на дружеството;
4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

Ив. Н. Иванов обърна внимание, че такова заявление рядко се случва, но сега има допълване с права на координатор на търговията с балансираща енергия за двете балансиращи групи. Ще има две открити заседания. Едното е проведено на 11.01.2024 г., а сега процедурата реално започва отначало, защото ще има друго откритото заседание. Единствено финалното закрито заседание ще бъде само едно.

Ив. Н. Иванов каза, че насрочва откритото заседание на 01.02.2024 г. от 10:00 часа. От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по доклада.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за 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-97 от 22.01.2024 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-79 от 22.06.2023 г. на „ДАНСКЕ КОМОДИТИС“ А/С, чуждестранно юридическо лице, държава: Кралство Дания, за изменение и/или допълнение на лицензия № Л-528-15 от 26.11.2020 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.
2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 01.02.2024 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи „ДАНСКЕ КОМОДИТИС“ А/С, или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури и възможност за дистанционно участие;
3. Докладът, датата и часът на провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР;
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.

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

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

По т.7. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-96 от 22.01.2024 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-153 от 30.11.2023 г. на „Витол Газ енд Пауър“ Б.В., чуждестранно юридическо лице, държава: Кралство Нидерландия за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“.**

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-153 от 30.11.2023 г. на „Витол Газ енд Пауър“ Б.В. за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и чл. 40, ал. 7 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10 и чл. 10, 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-372 от 11.12.2023 г. на председателя на КЕВР. Представена е и допълнителна информация от дружеството с писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-153 от 08.01.2024 г. и вх. № Е-ЗЛР-Л-153 от 17.01.2024 г.

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 и чл. 40, ал. 7 от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10 и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ, „Витол Газ енд Пауър“ Б.В. е поискало издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“. Дружеството притежава лицензия № Л-421-15 от 27.03.2014 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 (десет) години.

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 електрическа енергия“. 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. „Витол Газ енд Пауър“ Б.В. е дружество съпоставимо с дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Кралство Нидерландия, вписано в Търговската камара в гр. Ротердам, Кралство Нидерландия под регистрационен номер 55951716, със седалище и адрес на управление: ул. „Веена“ (Уийна) 690, ет.18, 3012CN гр. Ротердам, Кралство Нидерландия, което се установява от представена от дружеството

извадка от регистъра на Търговската камара на Кралство Нидерландия.

„Витол Газ енд Пауър“ Б.В. има следния предмет на дейност: търговия и логистика на природен газ и електричество, търговия с права върху въглеродни емисии, както и търговия с деривати и търговия на виртуални пазари, както и всичко, което е във връзка с предходното или, което би го подпомагало; участие, извършване на управление, финансиране, ръководене, консултиране и предоставяне на услуги на други дружества и компании, както и в Кралство Нидерландия, така и извън него; даване назаем и вземане назаем на парични средства, издаване на облигации, дългови удостоверения и други ценни книжа, както и сключване на споразумения, свързани с тях; даване на гаранции за дългове и други обвързвания на дружеството или на трети лица; придобиване, управление, експлоатация, ипотечиране и отчуждаване на имущества, подлежащи на вписване в регистри; експлоатиране и търгуване с авторски права, патенти, мостри, тайни процедури, търговски марки и други търговски права на интелектуална и индустриална собственост; търгуване с валута, ценни книжа и имуществени активи в общия смисъл; извършване на всички видове промишлени, финансови и търговски дейности и всичко останало, което е във връзка с изброеното по-горе или, което би го подпомагало, всичко в най-широкия смисъл на понятието.

Капиталът на дружеството е в размер на XXX (XXX) евро разпределен на XXX (XXX) поименни дяла, всеки с номинална стойност от XXX (XXX) евро. Едноличен собственик на капитала на „Витол Газ енд Пауър“ Б.В. е дружеството XXX (XXX), регистрирано в XXX.

„Витол Газ енд Пауър“ Б.В. се управлява и представлява от Управителен съвет в състав: XXX – председател на Управителния съвет, гражданин на Кралство Нидерландия, XXX – член на Управителния съвет, гражданин Обединеното Кралство и XXX – член на Управителния съвет, гражданин на Австралия.

Видно от горното, „Витол Газ енд Пауър“ Б.В. е лице с регистрация в друга държава-членка на Европейския съюз, еквивалентна на тази по Търговския закон, следователно отговаря на условията на чл. 40, ал. 7 от ЗЕ и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ.

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, неосказващи съдействие за данъчни цели – арг. от § 1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неосказващи 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, неосказващи 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 „Витол Газ енд Пауър“ Б.В. следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството.

Едноличен собственик на капитала на „Витол Газ енд Пауър“ Б.В. е XXX.

В допълнение, заявителят е декларирал, че всички крайни акционери във XXX са физически лица - служители на дружества от групата на „XXX“ с дял по-малък от XXX от собствения капитал на XXX.

Във връзка с гореизложеното за „Витол газ енд Пауър“ Б.В. 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 XXX – председател на Управителния съвет, XXX и XXX - членове на Управителния съвет на „Витол Газ енд Пауър“ Б.В., с които същите декларират, че не са лишени от правото да упражнява търговска дейност и не са осъдени с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Въз основа на представени декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ се установява също, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация; на дружеството не е отнемана лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и не е постановен акт на КЕВР за отказ да се издаде лицензия за същата 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

Срокът на лицензията, за която кандидатства „Витол Газ енд Пауър“ Б.В. е 35 (тридесет и пет) години. Дружеството счита искания срок за разумен с оглед на вече натрупан опит на заявителя на българския пазар на електрическа енергия, както и, че

„Витол Газ енд Пауър“ Б.В. е осъществявало дейността си в съответствие с разпоредбите на приложимото законодателство, както и при изпълняване на всички законови изисквания във връзка със сключваните сделки с електрическа енергия на територията на Република България.

Предвид обстоятелството, че развитието на пазара на търговия с електрическа енергия е изключително динамичен, както в Република България, така и в региона, не може да бъде направена реалистична прогноза за възможностите на „Витол Газ енд Пауър“ Б.В. да оперира на този пазар за период по-дълъг от десет години. С оглед на посоченото срокът, за който да бъде издадена исканата лицензия, следва да е **10 (десет) години**.

6. Технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“

1. Относно наличието на технически и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

„Витол Газ енд Пауър“ Б.В. ще изпълнява дейността „търговия с електрическа енергия“ в офис с адрес: ул. „Веена“ (Уийна) № 690, ет. 18, 3012CN Ротердам, Кралство Нидерландия. Дружеството „XXX“, собственик на „Витол Газ енд Пауър“ Б.В., е представило декларация, с която потвърждава, че е сключен договор за наем на офис пространство с дружеството XXX и офисите се предоставят за ползване от свързаните му дружествата, включително на заявителя, за осъществяване на дейността търговия с електрическа енергия.

За осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ дружеството уверява, че разполага с работни станции XXX с операционна система XXX, софтуер за обработване на документи XXX; висока степен на достъпност, в случай на аварийно прекъсване е осигурена система за аварийно възстановяване на цялата IT система и приложения; антивирусна защита XXX и XXX; сървър за електронна поща с операционна система XXX; софтуер XXX. Като доказателство са представени копия на фактури за закупени софтуер и хардуер от дружеството XXX, което ги предоставя за ползване на „Витол Газ енд Пауър“ Б.В. Представена е декларация от директорите на „XXX“ и „XXX“, с която потвърждават, че предоставят информационни мрежи, мрежова и телекомуникационна инфраструктура, софтуерни и хардуерни услуги на заявителя.

Съгласно чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ и Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ), средствата за обмен на информация за целите на работа на пазара, осигурявани от търговските участници, се одобряват от независимия преносен оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД). С писмо с изх. № ЦУ-ЕСО-9348#1 от 05.09.2023 г. ЕСО ЕАД констатира, че „Витол Газ енд Пауър“ Б.В. е изпълнило изискванията за комуникационно и компютърно оборудване за електронен обмен на данни. Декларираните от дружеството технически средства (информационна мрежа, програмно осигуряване и комуникационна инфраструктура), необходими за сключване на сделки с електрическа енергия по свободно договорени цени (съгласно чл. 100, ал. 1 от ЗЕ), отговарят на условията, определени в ПТЕЕ.

Въз основа на гореизложеното и представените доказателства може да се приеме, че „Витол Газ енд Пауър“ Б.В. притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

2. Относно наличието на човешки ресурси и опит за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“:

Предоставени са данни за управленската и организационна структура на „Витол Газ енд Пауър“ Б.В. .

„Витол Газ енд Пауър“ Б.В. уверява, че има достъп до човешките ресурси на дружествата от групата „XXX“, необходим им за успешното и добросъвестно провеждане

на търговия с електрическа енергия на територията на Република България. Заявителят уверява, че разполага с висококвалифицирани специализирани служители.

От представената организационната структура на дружеството е видно, че тя е разделена на звена, в които се изпълняват съответните функции както следва: XXX

Представени са автобиографии и копия на дипломи за завършено висше образование на управителите на дружеството както и на част от служители от дружествата от групата „XXX“.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства може да се приеме, че „Витол Газ енд Пауър“ Б.В. разполага с човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

7. Финансови възможности на заявителя за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, както и наличие на финансови гаранции и обезпечения за сключване на сделки за търговия с електрическа енергия съгласно Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата)

„Витол Газ енд Пауър“ Б.В. е представил прогнозен бизнес план с прогнозни цени и количества електрическа енергия за покупко-продажба за периода 2024 г. – 2026 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“.

В бизнес плана е заложено увеличаване на количествата електрическа енергия за покупко-продажба за прогнозния период от XXX MWh през 2024 г. до XXX MWh през 2026 г.

Прогнозните цени, по които дружеството ще купува и продава електрическа енергия на вътрешния пазар през периода на бизнес плана, са:

Показател	Мярка	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Покупна цена	лева/MWh	XXX	XXX	XXX
Продажна цена	лева/MWh	XXX	XXX	XXX
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	XXX	XXX	XXX

За разглеждания период дружеството очаква печалба, като за първата година е в размер на XXX хил. лева, като достига до XXX хил. лева през 2026 г.

Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2024 г. – 2026 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. лв.	Прогноза		
	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Приходи	XXX	XXX	XXX
Разходи	XXX	XXX	XXX
Оперативна печалба	XXX	XXX	XXX

Дружеството е представило удостоверение с изх. № XXX/XXX г. от банка „XXX, според което „Витол Газ енд Пауър“ Б.В. е клиент на банката с открита специална сметка за обезпечаване на бъдещи сделки при упражняване на лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“, наличността по която към XXX г. е XXX лева (XXX) лева.

Сумата по специалната сметка е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19, ал. 2 и ал. 3 от Правилата, видно от прогнозната стойност на оборота от търговия с електрическа енергия на територията на Република България за първата година от лицензионната дейност съгласно представения в Комисията прогнозен бизнес план. Съгласно удостоверението банката се задължава при поискване от КЕВР да предоставя информация на Комисията относно оборотите и салдото по сметката.

Предвид гореизложеното може да се направи извод, че ако спази заложените в бизнес плана параметри и представените в пазарния анализ данни, „Витол Газ енд Пауър“ Б.В. ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

8. Правила за работа с потребители на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „Витол Газ енд Пауър“ Б.В. е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги. Според изискванията на чл. 38в, ал. 2 от ЗЕ 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.

9. Информация, съдържаща се в заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-153 от 30.11.2023 г. и приложените към него документи, представляваща информация, защитена по закон:

„Витол Газ енд Пауър“ Б.В. е посочило, че в представените от дружеството документи, част от административната преписка, се съдържа информация, съставляваща търговска тайна. Представени са мотиви за нейното квалифициране като такава, включително чрез посочване на частен интерес, който ще бъде засегнат при нейното разкриване, в съответствие с разпоредбите на чл. 3 от Закона за защита на търговската тайна и на § 1, т. 9 от Допълнителните разпоредби на Закона за защита на конкуренцията. Заявителят е посочил, че в заявлението за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и приложенията към него се съдържат документи и материали, които съдържат информация, която не следва да бъде достъпна за трети лица като: информацията, съдържаща се в годишните финансови отчети; информацията относно прогнозните счетоводни баланси, отчети за приходите и разходите и отчетите за паричните потоци през 2024-2026 г.; информацията относно специалната сметка на дружеството, открита за целите на лицензията за дейността „търговия с електрическа енергия“, както и данните относно източниците на финансиране на дружеството; информацията относно съдружниците в дружеството, организационната корпоративна структура, дружествата, участващи във структурата на собствеността; информацията относно информационно-техническата мрежа, инфраструктурата, доставчиците на услуги, посочени във фактурите, приложени към заявлението (XXX), използвани от дружеството във връзка с осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“; информация относно договора за наем на офиса на дружеството, както и личните данни, съдържащи се в документите относно законните представители на дружеството и служителите, отговорни за търговията на българския електроенергиен пазар (автобиографии, дипломи и др.).

Съгласно чл. 18 от ЗЕ не следва да се разгласява 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.

Предвид горното, посочената информация следва да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на КЕВР на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ.

Изказвания по т.7.:

Докладва М. Трифонов. След преглед и анализ на приложените към заявлението документи е установено, че те отговарят на изискванията на Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката и на Закона за енергетиката. По отношение на дружеството „Витол Газ енд Пауър“ Б.В. е установено, че крайният собственик е холдинговото дружество ХХХ, чрез други дружества, които са подробно изброени в доклада.

В допълнение, заявителят е декларирал, че всички крайни акционери във „ХХХ“ са физически лица - служители на дружества от групата на „ХХХ“, с дял по-малък от ХХХ% от собствения капитал на „ХХХ“.

Дружеството е предоставило съответната обосновка към административната преписка по отношение на информацията, която би следвало да бъде заличена. Съгласно чл. 18 от ЗЕ не следва да се разгласява 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.

Предвид горното, посочената информация следва да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на КЕВР на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага на Комисията да обсъди следните решения:

- 1. Да приеме настоящия доклад;*
- 2. Да 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 „Витол Газ енд Пауър“ Б.В. или други упълномощени от тях представители на дружеството;*
- 4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.*

Ив. Н. Иванов каза, че насрочва откритото заседание на 01.02.2024 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 от Закона за 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-96 от 22.01.2024 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-153 от 30.11.2023 г. на „Витол Газ енд Пауър“ Б.В., чуждестранно юридическо лице, държава: Кралство Нидерландия за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“.

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 01.02.2024 г. от 10:05 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи „Витол Газ енд Пауър“ Б.В., или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

3. Докладът, датата и часът на провеждане на откритото заседание да бъдат

публикувани на интернет страницата на КЕВР;

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.

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

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

По т.8. Комисията, след като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-143 от 13.11.2023 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Абакус Интернешънъл“ ЕООД и събраните данни от проведеното открито заседание на 18.01.2024 г., установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-143 от 13.11.2023 г. от „Абакус Интернешънъл“ 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-348 от 16.11.2023 г. на председателя на КЕВР.

С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-143 от 20.11.2023 г. от дружеството са изискани допълнителна информация и документи, които са представени с писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-143 от 29.11.2023 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-143 от 04.12.2023 г. и вх. № Е-ЗЛР-Л-143 от 22.12.2023 г.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в Доклад с вх. № Е-ДК-22 от 08.01.2024 г., приет с решение на КЕВР на закрито заседание по Протокол № 8 от 11.01.2024 г., т. 4 и публикуван в неверителен вариант на интернет страницата на Комисията. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 18.01.2024 г. е проведено открито заседание, на което дистанционно участие е взел г-н Радослав Миков, в качеството си на упълномощен представител на дружеството, който е изразил положително становище по приетия от Комисията доклад, без забележки и възражения.

След обсъждане и анализ на всички събрани в хода на административното производство данни и доказателства Комисията приема за установено следното:

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 енергийния 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) „Млекарево“ с обща инсталирана мощност 27,3 MW (AC) и 29,99 MW_p (DC).

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. „Абакус Интернешънъл“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 175253762, 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. 1766, ж.к. „Младост 4“ ул. „Бизнес Парк София“ № 1, сграда 12, вх. Б, ет. 2, което се установява след направена служебна справка в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията.

„Абакус Интернешънъл“ ЕООД има следния предмет на дейност: проектиране, изграждане и експлоатация на фотоволтаични централи; инвестиционни дейности в сферата на енерго-ефективните системи и енергия от възобновяеми източници; посредничество при сключване на договори във връзка с реализация на инфраструктурни и енергийни проекти; посредническа и консултантска дейност в различни области; разработване и управление на проекти; търговско представителство (комисионерство, посредничество и агентство) в страната и чужбина; администриране на търговски дружества; управление и изпълнение на услуги в различни области; управление, администриране и стопанисване на недвижимо имущество; сделки с обекти на интелектуалната собственост; вътрешна и външно търговска дейност чрез внос, износ, обменни, бартерни, комисионни, лизингови, реекспортни и спедиторски сделки и операции, както и всякакъв вид дейности се изискват допълнителни разрешения или лицензи, то те ще бъдат извършвани след получаването им; и всяка друга дейност разрешена от закона.

Капиталът на „Абакус Интернешънъл“ ЕООД е в размер на 615 000 (шестстотин и петнадесет хиляди) лв. и е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала е „МЕТКА ЕГН ХОЛДИНГС 3 ЛИМИТЕД“, Идентификация НЕ 437773, чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Република Кипър (Р Кипър).

Дружеството се управлява и представлява от Хрисостомос Спиропулос в качеството му на управител.

Видно от горното, „Абакус Интернешънъл“ 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, неосказващи 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 - неосказващи 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 „Абакус Интернешънъл“ 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 „Абакус Интернешънъл“ ЕООД е МЕТКА ЕГН ХОЛДИНГС 3 ЛИМИТЕД чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Р Кипър, под номер НЕ 437773. Едноличен собственик на капитала на МЕТКА ЕГН ХОЛДИНГС 3 ЛИМИТЕД е МЕТКА – ЕГН ЛТД, чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Р Кипър под номер НЕ 343336. Едноличен собственик на капитала на МЕТКА-ЕГН ЛТД е МИТИЛИНЕОС С.А., чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Р Гърция под № 757001000. МИТИЛИНЕОС С.А. е акционерно дружество, чиито акции се търгуват на регулирания пазар на Атинската Фондова борса. Видно от удостоверение с реф. № 3399 на

Гръцкия Централен Депозитар С.А. се установява, че общият брой на търгуваните акции на МИТИЛИНЕОС С.А. възлизат на 142 891 161 обикновени, поименни акции, всяка с номинална стойност от 0,97 евро. Съгласно представеното удостоверение с Протокол № 3113 от 16.10.2023 г., издаден от Гръцкия Централен Депозитар С.А. се установява, че двама инвеститори в Системата за дематериализирани ценни книжа притежават повече или брой, съответстващ на XXX % от общия брой обикновени акции на МИТИЛИНЕОС С.А., а именно: ФРЕЗИЯ ЛТД, чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Р Кипър под номер НЕ 377466, притежаващо XXX % и КИЛТЕО ЛТД, чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Р Кипър под номер НЕ 377524, притежаващо XXX %. Едноличен собственик на капитала на ФРЕЗИЯ ЛТД и КИЛТЕО ЛТД се притежават от РОКАЛДО ЛТД, чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Р Кипър под номер НЕ 377294. Едноличен собственик на капитала на РОКАЛДО ЛТД е ЕМЕРГИА ХОЛДИНГС ЛТД, чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Р Кипър под номер НЕ 416392. Едноличен собственик на капитала на ЕМЕРГИА ХОЛДИНГС ЛТД е Евангелос Митилинеос, гражданин на Р Гърция.

Във връзка с гореизложеното за „Абакус Интернешънъл“ 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. Въз основа на представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от управителя на „Абакус Интернешънъл“ ЕООД, се установява, че същият 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 „Абакус Интернешънъл“ ЕООД, от която се установява, 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.

„Абакус Интернешънъл“ ЕООД е поискало срокът на лицензията да бъде 30 (тридесет) години, като в тази връзка дружеството е представило следната обосновка: срокът е обоснован с времеви ресурс на активите, с които се осъществява дейността по лицензията, както и с оглед финансовото състояние на заявителя, за което са представени доказателства за привлечените и собствените средства.

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 времеви ресурс на активите, както и с оглед прилагане принципа на равнопоставеност между отделните енергийни дружества, е обосновано 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. „Абакус Интернешънъл“ ЕООД разработва проект за фотоволтаичен парк „Млекарево“ (ФЕЦ „Млекарево“), предвиден да се изгради на следните поземлени имоти, ПИ 48725.38.442, ПИ 48725.38.446 и ПИ 48725.38.454 обединени в ПИ 48725.38.875 по КККР в землището на с. Млекарево, общ. Нова Загора, обл. Стара Загора с номинална инсталирана мощност 29,99 MW_p (DC) или с инсталирана мощност от 27,3 MW (AC), който се предвижда да бъде въведен в експлоатация през четвъртото тримесечие на 2024 г.

Дружеството планира да разположи фотоволтаично поле с инсталирана мощност 29 989 440 W_p. Дружеството се легитимира като собственик на недвижимия имот по силата на Нотариален акт за покупко-продажба на недвижими имоти № 34, том 3, рег. № 3234, дело № 298 от 2017 г. на нотариус Николай Бъчваров, рег. № 416 на НК, вписан в Служба по вписванията - гр. Нова Загора с вх. рег. № 2838 от 02.10.2017 г., акт № 50, том X, дело № 1525/2017 г. Площта на недвижимия имот, върху който ще се изгради ФЕЦ е 317 775 m², като в същия ще се разположат четири метални комплектни трансформаторни поста (МКТП) тип XXX, за връзка към КРУ 33 kV в предвидената за изграждане повишаваща подстанция 33/110 kV в ПИ 48725.38.23, с. Млекарево, общ. Нова Загора, обл. Стара Загора за връзка с електропреносната мрежа на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД на ниво 110 kV.

Дружеството планира да разположи общо 51 840 броя фотоволтаични модули XXX, съответно с мощност 575 W_p (15 552 бр.) и 580 W_p (36 288 бр.). Преобразуването на генерираната постояннотокова енергия от панелите в променливотокова енергия, ще се осъществява с помощта на стрингови инвертори XXX. Те ще се монтират в непосредствена близост до съответното поле от стрингове. Трансферираната електрическа енергия DC/AC от всеки инвертор ще се отдава към повишаващ трансформатор, разположен в метален комплектен трансформаторен пост XXX с (AC) мощност 8 960 kVA при 40°C. Трафопостовете ще бъдат разположени в същия имот, на който е площадката на обекта. Те ще са фабрично сглобени, с монтирана в тях необходима апаратура средно и ниско напрежение и силов маслен трансформатор. Всеки отделен МКТП трафопост (4 броя общо) ще се присъедини към възлова станция 36 kV разположена на площадката на централата. От тази възлова станция посредством подземна кабелна линия 33 kV ще се извърши присъединяване към разпределителната уредба на нова повишаваща подстанцията 33/110 kV разположена в ПИ 48725.38.23.

Отдаването на произведената от ФЕЦ електрическа енергия в електрическата мрежа ще става посредством връзка от предвидената за изграждане нова повишаваща подстанция 33/110 kV, разположена в ПИ 48725.38.23 към нова възлова подстанция 110 kV, която ще бъде изградена от дружеството в ПИ 48725.38.23.

Връзките ще се изпълняват с подземни кабели XXX 20/36kV 1x400/25mm², положени директно в изкоп с дължина 1200 m. Трасетата на кабелите са съобразени с разположението на стринговете и обслужващите пътища.

Преобразуването на слънчевата енергия в електрическа се осъществява във фотоволтаични клетки, свързани помежду си в един фотоволтаичен модул. Използваните в настоящия проект за ФЕЦ модули XXX са два модела, съответно с мощност 575 W_p или 580 W_p и имат коефициент на полезно действие съответно XXX% или XXX%.

Фотоволтаичния модул се състои от 144 (2x72) броя N-type Mono - crystalline фотоволтаични клетки. Панелът е двойнолицев с предпазно стъкло от двете страни с ниско съдържание на желязо, покритие за минимално отражение и с висок коефициент на пропускане на светлината (>91%). Също така притежава висока устойчивост на повреди от градушка и издържа на симулирани натрупвания на сняг и лед.

Компактната съединителна кутия на PV - модула е водо и температурно устойчива, както и защитена от въздействието на UV лъчите. Съединителната кутия съдържа Schottky

Вурпас диоди за шунтиране на модула в случай на засенчване.

През първите 12 години дружеството производител на панелите гарантира, че номиналната мощност на фотоволтаичните модули няма да е по-ниска от 94.60%, съответно 87.4% за 30 годишен срок.

Фотоволтаичната инсталация ще се състои от 51 840 бр. 575 W_p или 580 W_p монокристални бифациални фотоволтаични модули, които ще бъдат разположени върху двуосна тракерна конструкция в поземления имот. Те ще покриват 131 274 m² от общата му повърхност (317 775 m²).

Предвидено е монтирането на 4 броя трафостанции, фабрично сглобени за открит монтаж. Група инвертори ще бъдат свързани към предвидения трафопост ХХХ с АС мощност 8960 kVA. Към тях ще се присъединят съответно 548/552/552/268 стринга, като всеки стринг е съставен от 27 броя последователно свързани модула. Общата сума на стринговете е 1920 стринга. Всеки инвертор ще се присъедини към съответното МКТП чрез подземни кабели 800V. За осъществяване на контрола и мониторинга ще се монтират комуникационни боксове ХХХ.

6.2. Предварителен договор за присъединяване към електропреносната мрежа:

За присъединяването на ФЕЦ „Млекарево“ към електропреносната мрежа (110 kV), собственост на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД), дружеството е представило предварителен договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа № ПРД-ПР-110-800/09.09.2022 г., сключен между „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД и „Абакус Интернешънъл“ ЕООД.

Съгласно условията на договора, присъединяването на обекта ще се извърши чрез проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на нова повишаваща подстанция СрН/110 kV, на място определено с подробен устройствен план – план за застрояване, съгласно срокове и етапи, посочени в т. 5 на договора. Ще се пусне въздушна линия 110 kV, свързваща повишаващата подстанция СрН/110 kV с новата Възлова станция (ВС) 110 kV и други съоръжения за присъединяване, подробно описани в Договора.

6.3. График за строителството на енергийния обект

„Абакус Интернешънъл“ ЕООД е представило строителен график на проекта за изграждане и въвеждане в експлоатация на ФЕЦ „Млекарево“ и на присъединителните съоръжения на обекта, съдържащ информация за всяка от планираните дейности по проекта, с началната и крайната дата за тяхното извършване. Дружеството е приложило подробен линеен график за реализация на проекта, който включва следните основни мероприятия и периоди:

- Откриване на строителна линия и ниво – от м. юли 2023 г.;
- Доставка на оборудване – от м. ноември 2023 г. до м. юли 2024 г.;
- Строителство (СМР) – от м. август 2023 г. до м. август 2024 г.;
- Изпитвания на ФЕЦ „Млекарево“ – от м. април 2024 г. до м. септември 2024 г.;
- Въвеждане в експлоатация – м. септември 2024 г.;

Графикът може да бъде променян, с цел подобряване организацията на работа, по-добро планиране на човешкия ресурс и навременно приключване на дейностите по проекта.

6.4. Документи във връзка с изграждането на енергийния обект

Във връзка с изграждането на ФЕЦ „Млекарево“ и присъединителните електрически съоръжения за обекта, „Абакус Интернешънъл“ ЕООД е представило необходимите инвестиционни проекти за фотоволтаичната централа и съоръженията към нея. За ФЕЦ „Млекарево“ и присъединителните съоръжения има издадено от Главния архитект на община Нова Загора Разрешение за строеж № АГ-08-276/14.12.2022 г. относно обект: Фотоволтаична електроцентрала „Млекарево“, с номинална генераторна мощност 28,7 MW (АС), находяща се в ПИ 48725.38.442; 48725.38.446; 48725.38.454 обединени в

ПИ с проектен идентификатор 48725.38.875 по КККР на с. Млекарево, Община Нова Загора.

6.5. Оценка на наличния и прогнозния потенциал на ресурса

„Абакус Интернешънъл“ ЕООД е представило симулация чрез специализиран софтуер PVsyst, версия V7.3.1., изготвен от XXX. В протокола са отчетени редица фактори касаещи такъв тип енергиен обект, 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 за прогнозното производство на електрическа енергия от ФЕЦ „Млекарево“, загубите в масива и други данни.

6.6. Човешки ресурси и организационна структура на заявителя и за образованието и квалификацията на ръководния персонал

„Абакус Интернешънъл“ ЕООД е представило информация за управленската и организационна структура, от която е видно, че „Абакус Интернешънъл“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност с едноличен собственик на капитала МЕТКА ЕГН ХОЛДИНГС 3 ЛИМИТЕД, с номер HE 437773, чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Р Кипър.

„Абакус Интернешънъл“ ЕООД и МЕТКА ЕГН ХОЛДИНГС 3 ЛИМИТЕД са част от инвестиционното звено за възобновяема енергия МЕТКА ЕГН – Великобритания, което е част от групата Mutilineos – Гърция.

Дружеството заявява, че за целите на осъществяване на лицензионната дейност, след получаване на разрешение за ползване ще назначи необходимия брой служители с техническо и инженерно образование. Дружеството ще разчита на обучението, опита и познанието на персонала в групата Mutilineos, към която принадлежи. Заявителят посочва, че ще сключи и договор за управление и поддръжка на централата със специализирана фирма с опит в такава дейност която да осигури, качествено, надеждно и сигурно управление и поддръжка на централата.

Към момента дружеството заявява, че няма собствен персонал, като разчитат, че такъв ще бъде осигурен от групата Mutilineos. Единственото физическо лице ангажирано с ръководството, координацията и осъществяването на различните етапи на проекта от страна на дружеството заявител е управителят Хрисостомос Спиропулос.

Въз основа на гореизложеното, може да се направи извод, че „Абакус Интернешънъл“ ЕООД притежава материални, технически и човешки ресурси за изграждане на енергийния обект със съответните присъединителни съоръжения и в съответствие с представения график за строителството.

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 фотоволтаична централа „Млекарево“ с инсталирана постояннотокова мощност от 29,99 MW_p, е XXX хил. лв. (XXX хил. евро), като източниците на финансиране са XXX % собствени средства в рамките на групата.

Като доказателство за осигуряване на собствените финансови средства за изграждане на ФЕЦ „Млекарево“, е представен протокол от проведено заседание на XXX г. на МЕТКА – ЕГН ЛТД, в качеството му на едноличен собственик на капитала на „МЕТКА ЕГН ХОЛДИНГС 3“ ЛИМИТЕД, който е едноличен собственик на капитала на „Абакус Интернешънъл“ ЕООД с взети решения в него, както следва:

1. Дружество МЕТКА – ЕГН ЛТД да осигури всички средства, необходими на „Абакус Интернешънъл“ ЕООД за покриване на всички разходи, независимо от техния размер, във връзка с изграждането на Фотоволтаичната централа, Подстанцията и Присъединителните съоръжения за целите на присъединяването към националната

електропреносна мрежа, както и последващата експлоатация на Фотоволтаичната централа, Подстанцията и Присъединителните съоръжения, включително, но не само всички разходи във връзка с изграждането на необходимите съоръжения и сгради, както с учредяването на необходимите сервитути и други вещни права, закупуването на необходимото оборудване, включително, но не само соларни панели, кабели, инвертори, трансформатори и други, заплащането на всички данъци, нотариални такси и административни (включително към ЕСО и КЕВР), както и всички останали разходи независимо от техния размер), които биха били целесъобразни и/или необходими за изграждането и/или експлоатацията на Фотоволтаичната централа, на Подстанцията и Присъединителните съоръжения съгласно приложимото законодателство;

2. Дружество МЕТКА – ЕГН ЛТД да предостави директно или чрез МЕТКА ЕГН ХОЛДИНГС 3 ЛИМИТЕД, парични средства на „Абакус Интернешънъл“ ЕООД, когато и в какъвто размер са необходими, включително чрез заеми, допълнителни парични вноски и/или увеличение на регистрирания капитал, да осигурява външно финансиране (чрез банкови заеми и/или заеми от други финансови институции), както и да предприема всякакви други действия за осигуряване на паричните средства, необходими за изграждането и/или експлоатацията на Фотоволтаичната централа, на Подстанцията и Присъединителните съоръжения.

В тази връзка, следва да се има предвид, че към настоящия момент, на „Абакус Интернешънъл“ ЕООД е предоставено вътрешно фирмено финансиране от едноличния собственик на капитала на XXX - XXX, както следва:

1) по Договор за заем, сключен на XXX г. между XXX и „Абакус Интернешънъл“ ЕООД в общ размер на XXX лв. и Анекс № XXX от XXX г. към него за увеличаване на сумата до XXX хил. лв. (XXX хил. евро), с уговорена лихва в размер на XXX % и падеж XXX г.

2) по Договор за заем, сключен на XXX г. между XXX и „Абакус Интернешънъл“ ЕООД в общ размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро), с уговорена лихва в размер на XXX % и падеж – XXX г.

7.2. Финансови резултати от дейността на „Абакус Интернешънъл“ ЕООД:

В съответствие с изискванията на чл. 11, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ, „Абакус Интернешънъл“ 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 50 хил. лв.;
- за 2021 г. – загуба в размер на 156 хил. лв.;
- за 2022 г. – загуба в размер на 40 хил. лв.

Финансовите резултати за 2021 г. и 2022 г. са отрицателни поради факта, че дружеството не е осъществявало основна дейност.

В допълнение дружеството е представило и банкова референция от „XXX“ АД, с изх. № XXX от XXX г. за наличието на банкова сметка и паричен ресурс в нея.

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

„Абакус Интернешънъл“ ЕООД е предоставило финансов модел за периода 2023 г. – 2064 г. Във връзка със заявления от дружеството срок на лицензията, а именно 30 (тридесет) години и с оглед установяване на финансовите възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“, включително за изграждането на енергийния обект ФЕЦ „Млекарево“, са анализирани прогнозните данни във финансовия модел за периода 2024 г. – 2054 г. при следните допускания и параметри:

- дружеството предвижда започване на търговска експлоатация на енергийния обект през трето тримесечие на 2024 г. и съответно годишното производство през същата година да е в размер на XXX MWh. Общо произведената електрическа енергия за периода

от 2024 г. до 2054 г. е в размер на XXX MWh, при средногодишната деградация от XXX%. Дружеството планира да реализира произведената електроенергия по силата на дългосрочен двустранен договор за изкупуване на електроенергия с лицензиран търговец на електроенергия и по-конкретно с XXX. XXX е част от групата „Митилинеос“ и ще отговаря за продажбата на произведеното количество електрическа енергия на сегментите на БНЕБ или на свободния пазар, както и за балансиране на централата;

- при определяне на цените, по които ще продава произвежданата електрическа енергия, дружеството прогнозира цена в размер на XXX лв./MWh (XXX евро/MWh) през 2024 г., като същата се очаква да намалява и да достигне до XXX лв./MWh (XXX евро/MWh) през 2054 г.;

- структурата и обемът на разходите са в съответствие с изискванията на чл. 19 от НЛДЕ, като са предвидени разходи за експлоатация и поддръжка, разходи за достъп и балансиране и други. За периода 2024 г. – 2054 г. дружеството предвижда средногодишните разходи за амортизации на дълготрайните активи да са в размер на XXX хил. лв., като допуска полезният живот на машините и оборудването да бъде XXX години.

Основните параметри на инвестиционния проект са представени в таблица по-долу:

№	Вид	Стойност
1.	Инсталирана мощност, MW _p	29,99
2.	Стойност на инвестицията, хил. лв./хил. евро	XXX / XXX
2.1.	Собствени средства, хил. лв./ хил. евро	XXX / XXX
2.2.	Привлечени средства, хил. лв./ хил. евро	XXX
3.	Стойност на инвестицията за 1 MW _p инсталирана мощност, хил. лв./ хил. евро	XXX / XXX

Видно от финансовия модел за периода 2024 г. – 2054 г., дружеството прогнозира приходите от продажба на електрическа енергия да намаляват от XXX хил. лв. през 2024 г. до XXX хил. лв. през 2054 г. или общо за периода да реализира приходи от дейността в размер на XXX хил. лв. Разходите за периода са в общ размер на XXX хил. лв., като същите нарастват от XXX хил. лв. за 2024 г. на XXX хил. лв. за 2054 г. Очакванията на дружеството са да реализира положителен финансов резултат през целия период, който възлиза на XXX хил. лв.

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, включително тези по изпълнение изграждането на енергийния обект ФЕЦ „Млекарево“.

Основните показатели за оценка на ефективността на проекта, изчислени от дружеството, са както следва:

- Вътрешна норма на възвръщаемост (IRR): XXX %;
- Срок на откупуване на инвестицията: XXX години;
- Стойност на собствения капитал в края на периода: XXX хил. лв.

Посочените стойности на тези показатели определят проекта, като ефективен, тъй като изчислената вътрешната норма на възвръщаемост (IRR = XXX%) е по-висока от дисконтовия фактор ($i = \text{XXX}\%$) и изкупуването на инвестицията се очаква да бъде за срок от XXX години.

Предвид гореизложеното, може да се направи извод, че проектът за изграждане на енергийния обект на „Абакус Интернешънъл“ ЕООД е финансово ефективен и икономически целесъобразен и заявителят е осигурил необходимото финансиране. Извършеният анализ показва, че при изпълнение на заложените във финансовия модел параметри за периода 2024 г. – 2054 г., дружеството ще акумулира положителни нетни парични потоци, които ще осигурят финансови възможности за

обслужване на привлеченият ресурс и за извършване на всички плащания, свързани с нормалното осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“.

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, „Абакус Интернешънъл“ ЕООД е представило:

- Становище с рег.№ 7395пс-90, екз. № 2 от 28.09.2022 г., на регионална дирекция „Пожарна безопасност и защита на населението“ – Сливен, районна служба „Пожарна безопасност и защита на населението“ – Нова Загора в което се казва, че представеният инвестиционен проект за обект фотоволтаична електроцентрала, находяща се в ПИ 48725.38.442; 48725.38.446; 48725.38.454 по плана на с. Млекарево, Община Нова Загора съответства на правилата и нормите за пожарна безопасност.

- Решение № СЗ-77-ЕО от 2022 г. на Регионална инспекция по околната среда и водите – Стара Загора за преценяване на необходимостта от извършване на екологична оценка, с което компетентния орган е решил, да не се извършва екологична оценка на подробен устройствен план (ПУП) – план за застрояване за поземлен имот с идентификатор 48725.38.23, находящ се в с. Млекарево, община Нова Загора, с цел изграждане на нова повишаваща подстанция СрН/110 kV и възлова станция 110 kV;

- Решение № СЗ-3-ЕО от 2022 г. на Регионална инспекция по околната среда и водите – Стара Загора за преценяване на необходимостта от извършване на екологична оценка, с което компетентния орган е решил, да не се извършва екологична оценка на Подробен устройствен план (ПУП-ПЗ) за изграждане на фотоволтаична централа в имот с идентификатор 48725.38.442 по кадастралната карта на с. Млекарево, общ. Нова Загора.

- Решение № СЗ-32-ЕО от 2021 г. на Регионална инспекция по околната среда и водите – Стара Загора за преценяване на необходимостта от извършване на екологична оценка, с което компетентния орган е решил, да не се извършва екологична оценка и оценка за съвместимост с предмета и целите на опазване в защитените зони за „Подробен устройствен план – План за застрояване (ПУП-ПЗ) на имот с идентификатор 48725.38.446 в землището на с. Млекарево, общ. Нова Загора за изграждане на фотоволтаична електроцентрала;

- Писмо с изх. № КОС-01-3868 (1) от 29.07.2021 г. на Регионална инспекция по околната среда и водите – Стара Загора, относно уведомление за изграждане на фотоволтаична електроцентрала в имот с идентификатор 48725.38.454 в землището на с. Млекарево, общ. Нова Загора, с което компетентния орган преценява, че не е необходимо провеждане на процедура по реда на Глава втора от Наредбата за ОС.

Изказвания по т.8.:

Докладва В. Петров. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в Доклад с вх. № Е-ДК-22 от 08.01.2024 г., приет с решение на КЕВР на закрито заседание по Протокол № 8 от 11.01.2024 г., т. 4 и публикуван в неуповителен вариант на интернет страницата на Комисията. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 18.01.2024 г. е проведено открито заседание, на което дистанционно участие е взел г-н Радослав Миков, в качеството си на упълномощен представител на дружеството, който е изразил положително становище по приетия от Комисията доклад, без забележки и възражения.

В. Петров прочете диспозитива на проекта на решение:

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1, чл. 39, ал. 1, т. 1 и ал. 3 от Закона за енергетиката, във връзка с чл. 9, ал. 1, т. 1, чл. 18, ал. 1 и ал. 2 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

РЕШИ:

1. ИЗДАВА на „Абакус Интернешънъл“ ЕООД с ЕИК 175253762, със седалище и адрес на управление: Р България, област София, община Столична, гр. София, п.к. 1766, ж.к. „Младост 4“ ул. „Бизнес Парк София“ № 1, сграда 12, вх. Б, ет. 2,

ЛИЦЕНЗИЯ за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години, който срок започва да тече от датата на решението на КЕВР за разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност чрез енергиен обект с обща инсталирана мощност 27,300 MW (АС), която съдържа условията за изграждане на този обект, срок за започване на лицензионната дейност, както и специалните условия за осъществяване на дейността, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява Приложение № 1 „График със срокове на строителството на енергийния обект“ към лицензията, приложение и неразделна част от това решение;

3. Одобрява Приложение № 2 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията, приложение и неразделна част от това решение.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1, чл. 39, ал. 1, т. 1 и ал. 3 от Закона за енергетиката, във връзка с чл. 9, ал. 1, т. 1, чл. 18, ал. 1 и ал. 2 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. ИЗДАВА на „Абакус Интернешънъл“ ЕООД с ЕИК 175253762, със седалище и адрес на управление: Р България, област София, община Столична, гр. София, п.к. 1766, ж.к. „Младост 4“ ул. „Бизнес Парк София“ № 1, сграда 12, вх. Б, ет. 2,

ЛИЦЕНЗИЯ № Л-729-01 от 25.01.2024 г. за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години, който срок започва да тече от датата на решението на КЕВР за разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност чрез енергиен обект с обща инсталирана мощност 27,300 MW (АС), която съдържа условията за изграждане на този обект, срок за започване на лицензионната дейност, както и специалните условия за осъществяване на дейността, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява Приложение № 1 „График със срокове на строителството на енергийния обект“ към лицензия № Л-729-01 от 25.01.2024 г., приложение и неразделна част от това решение;

3. Одобрява Приложение № 2 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-729-01 от 25.01.2024 г., приложение и неразделна част от това решение.

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

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

енергетиката.

По т.9. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-80 от 22.01.2024 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-150 от 24.11.2023 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Карлово Солар БГ“ ЕООД.**

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-150 от 24.11.2023 г. от „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ 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-358 от 29.11.2023 г. на председателя на КЕВР. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-150 от 13.12.2023 г. и писмо вх. № Е-ЗЛР-Л-150 от 18.01.2024 г., дружеството е представило допълнителна информация и документи.

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 енергийният обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „ФЕЦ „Карлово“ с обща инсталирана мощност 99,00 MW (AC) и постояннотокова мощност 106,994 MW_p (DC).

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. „Карлово Солар БГ“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 206714096, 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 Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив, п.к. 4003, район „Северен“, бул. „Дунав“ № 5, което се установява след направена служебна справка в

ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията.

„Карлово Солар БГ“ ЕООД има следния предмет на дейност: разработване, проектиране, изграждане, експлоатиране и опериране на фотоволтаични електрически централи за производство, покупко-продажба и търговия с електрическа енергия при регулирани и свободно договорени цени (след получаване на необходимите лицензи и разрешения); изграждане на индустриални зони и логистични бази; инвестиционна и посредническа дейност, търговия със селскостопански продукти, преработка на такива, както и изкупуване и търговия с преработени и непреработени селскостопански продукти с растителен и животински произход, търговско представителство и посредничество; услуги със земеделска техника; комисионни, спедиционни и превозни сделки; складови сделки; лицензионни сделки; стоков контрол; хотелиерски, туристически, рекламни, информационни, програмни, импресарски и други услуги; покупка, строеж и обзавеждане на недвижими имоти с цел продажба; отдаване под наем на недвижими имоти; отдаване под наем на машини и съоръжения, ремонт и сервизна поддръжка; лизинг; всички останали дейности, незабранени от законите на Република България, като всички дейности, за които се изисква лиценз, ще се осъществяват след получаване на лиценз – след снабдяване със съответното разрешение или лиценз и/или след осъществяване на необходимата регистрация.

Капиталът на „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД е в размер на 5 000 лв. и е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала на „Карлово Солар БГ“ ЕООД е „Сантера РЕ“ ООД, ЕИК 207080079.

Дружеството се управлява и представлява от Анатоли Георгиев Георгиев в качеството му на управител.

Видно от горното, „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ 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, неосказващи 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, неосказващи 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 „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ 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 „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД е „Сантера РЕ“ ООД, регистрирано в Р България. Собственици на капитала на „Сантера РЕ“ ООД са „Солатер“ ЕООД, ЕИК: 160107189, регистрирано в Р България, притежаващо 50% и „Орбиас“ ЕООД, ЕИК: 202848048, регистрирано в Р България, притежаващо 50%. Едноличен собственик на капитала на „Солатер“ ЕООД е Антон Щерев Щерев, гражданин на Р България. Едноличен собственик на капитала на „Орбиас“ ЕООД е Атанас Иванов Петров, гражданин на Р България.

Във връзка с гореизложеното за „Карлово Солар БГ“ 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 „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД, с които същият 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 декларации от управителя на „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД, с които същият 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 25 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.

„Карлово Солар БГ“ ЕООД е поискало срокът на лицензията да бъде 25 (двадесет и пет) години, като в тази връзка дружеството е представило следната обосновка: посочват, че поисканият срок от 25 години е съобразен с експлоатационния живот на фотоволтаичната централа и за същия период са осигурени продуктови и производствени гаранции за отделните компоненти от централата.

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, срокът на лицензията за дейността „производство на електрическа енергия“ следва 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 – ФЕЦ „Карлово“

Енергиен обект, фотоволтаична електрическа централа „Карлово“ ще се състои от 11 (единадесет) броя фотоволтаични полета. Техническите параметри на всяко фотоволтаично поле са както следва:

6.1.1. Фотоволтаична централа в УПИ 24241.10.719, в землището на село „Дъбене“, местност „Мранчева могила“, общ. „Карлово“, обл. „Пловдив“, с номинална инсталирана мощност 56 930,38 kW_p. Площта на недвижимия имот, върху който ще се изгради ФЕЦ е 692 447 m²., като в УПИ 24241.10.719 ще се разположат 5 (пет) метални комплектни трансформаторни поста (МКТП) тип XXX kVA, 1 (един) метален комплектен трансформаторен пост (МКТП) тип XXX kVA и 1 (един) метален комплектен трансформаторен пост (МКТП) тип XXX kVA за връзка към КРУ 33 kV в повишаваща подстанция 33/110 kV за връзка с електропреносната мрежа на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД на ниво 110 kV. В имота ще бъдат разположени общо 99 060 броя двулицеви фотоволтаични модула, 5 824 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 570 W_p и 93 236 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 575 W_p (XXX 570/575 W_p);

6.1.2. Фотоволтаична централа в УПИ 24241.250.477 в землището на село „Дъбене“, местност „Мранчевското дере“, общ. „Карлово“, обл. „Пловдив“, е предвидена с номинална инсталирана мощност 3988,40 kW_p. Площта на недвижимия имот, върху който ще се изгради ФЕЦ е 43 845 m². В имота ще бъдат разположени общо 6 942 броя двулицеви фотоволтаични модула, 650 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 570 W_p и 6 292 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 575 W_p (XXX 570/575 W_p);

6.1.3. Фотоволтаична централа в УПИ 24241.250.475 в землището на село „Дъбене“, местност „Мранчевското дере“, общ. „Карлово“, обл. „Пловдив“, е предвидена с номинална инсталирана мощност 1210,82 kW_p. Площта на недвижимия имот, върху който ще се изгради ФЕЦ е 13 698 m². В имота ще бъдат разположени общо 2 106 броя двулицеви фотоволтаични модула, 26 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 570 W_p и 2080 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 575 W_p (XXX 570/575 W_p);

6.1.4. Фотоволтаична централа в УПИ 24241.250.476 в землището на село „Дъбене“, местност „Мранчевското дере“, общ. „Карлово“, обл. „Пловдив“, с номинална инсталирана мощност 1599,13 kW_p. Площта на недвижимия имот, върху който ще се изгради ФЕЦ е 16 745 m². В имота ще бъдат разположени общо 2 782 броя двулицеви

фотоволтаични модула, 104 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 570 W_p и 2678 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 575 W_p (XXX 570/575 W_p);

6.1.5. Фотоволтаична централа в УПИ 24241.297.356 в землището на село „Дъбене“, местност „Гусюв Гурун“, общ. „Карлово“, обл. „Пловдив“, е предвидена с номинална инсталирана мощност 7661,16 kW_p. Площта на недвижимия имот, върху който ще се изгради ФЕЦ е 91 175 m²., като в УПИ 24241.297.356 ще се разположи 1 (един) метален комплектен трансформаторен пост (МКТП) тип XXX kVA, за връзка към КРУ 33 kV в повишаваща подстанция 33/110 kV за връзка с електропреносната мрежа на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД на ниво 110 kV. В имота ще бъдат разположени общо 13 338 броя двулицеви фотоволтаични модула, 1 638 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 570 W_p и 11 700 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 575 W_p (XXX 570/575 W_p);

6.1.6. Фотоволтаична централа в УПИ 10207.5.566 в землището на село „Васил Левски“, местност с. „Васил Левски“, общ. „Карлово“, обл. „Пловдив“, с номинална инсталирана мощност 2331,55 kW_p. Площта на недвижимия имот, върху който ще се изгради ФЕЦ е 29 293 m². В имота ще бъдат разположени общо 4056 броя двулицеви фотоволтаични модула, 130 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 570 W_p и 3926 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 575 W_p (XXX 570/575 W_p);

6.1.7. Фотоволтаична централа в УПИ 10207.5.610 в землището на село „Васил Левски“, местност с. „Васил Левски“, общ. „Карлово“, обл. „Пловдив“, е предвидена с инсталирана мощност 7473,70 kW_p. Площта на недвижимия имот, върху който ще се изгради ФЕЦ е 78 609 m². В имота ще бъдат разположени общо 12 922 броя двулицеви фотоволтаични модула, 182 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 570 W_p и 12 740 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 575 W_p (XXX 570/575 W_p);

6.1.8. Фотоволтаична централа в УПИ 10207.20.862 в землището на село „Васил Левски“, местност „Кетелника“, общ. „Карлово“, обл. „Пловдив“, е предвидена с инсталирана мощност 13 429,65 kW_p. Площта на недвижимия имот, върху който ще се изгради ФЕЦ е 177 293 m². В имота ще бъдат разположени общо 23 374 броя двулицеви фотоволтаични модула, 2 080 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 570 W_p и 21 294 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 575 W_p (XXX 570/575 W_p);

6.1.9. Фотоволтаична централа в УПИ 10207.39.1001 в землището на село „Васил Левски“, местност с. „Васил Левски“, общ. „Карлово“, обл. Пловдив, с номинална инсталирана мощност 4616,17 kW_p. Площта на недвижимия имот, върху който ще се изгради ФЕЦ е 52 343 m². В имота ще бъдат разположени общо 8034 броя двулицеви фотоволтаични модула, 676 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 570 W_p и 7 358 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 575 W_p (XXX 570/575 W_p);

6.1.10. Фотоволтаична централа в УПИ 10207.51.591 в землището на село „Васил Левски“, местност с. „Васил Левски“, общ. „Карлово“, обл. „Пловдив“, с номинална инсталирана мощност 2509,78 kW_p. Площта на недвижимия имот, върху който ще се изгради ФЕЦ е 28 515 m². В имота ще бъдат разположени общо 4 368 броя двулицеви фотоволтаични модула, 364 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 570 W_p и 4004 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 575 W_p (XXX 570/575 W_p);

6.1.11. Фотоволтаична централа в ПИ 24241.10.1, ПИ 24241.10.2, ПИ 24241.10.3, ПИ 24241.10.4 и ПИ 24241.10.5 в землището на село Дъбене, м. Мранчево, общ. Карлово, обл. Пловдив, с номинална инсталирана мощност 5 243,42 kW_p. Площта на недвижимия имот, върху който ще се изгради ФЕЦ е 56 023 m². В имота ще бъдат разположени общо 9126 броя двулицеви фотоволтаични модула, 8320 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 575 W_p и 806 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 570 W_p (XXX 570/575 W_p).

Общата инсталирана мощност на всички описани по-горе фотоволтаични полета към енергийния обект ФЕЦ „Карлово“ е 99 MW (AC) и постоянноотокова

мощност 106,994 MW_p (DC).

През първите 12 години производителят на панелите гарантира, че номиналната мощност на фотоволтаичните модули няма да е по-ниска от 94,60%, съответно 87,4% за 30 - годишен срок. Фотоволтаичните модули ще бъдат монтирани върху едноосова тракерна носеща конструкция в направление север-юг и с ротация в направление изток-запад $\pm 55,00^\circ$ спрямо оста си, както и върху фиксирана конструкция в направление юг и фиксиран ъгъл от 15° спрямо хоризонта. Преобразуването на генерираната постояннотокова енергия от панелите в променливотокова ще се осъществява с помощта на стрингови инвертори XXX. Те ще се монтират в непосредствена близост до съответното поле от фиксирана конструкция. Трансферираната електрическа енергия DC/AC от всеки инвертор ще се отдава към повишаващ трансформатор, разположен в метален комплектен трансформаторен пост. Трафопостовите ще бъдат разположени в същия имот, както е предвидено в проекта. Те ще са фабрично сглобени, с монтирана в тях необходима апаратура средно и ниско напрежение и силов маслен трансформатор. Всеки отделен трафопост ще се присъедини на страна Ср.Н 33 kV към разпределителната уредба на повишаваща подстанцията 33/110 kV. Отдаването на произведената от фотоволтаичната централа електрическа енергия в електрическата мрежа ще става посредством връзка към предвидената повишаваща подстанция 33/110 kV, разположена в УПИ 10.719. Връзките ще се изпълняват с подземни кабели, положени директно в изкопи, съгласно общата еднолинейна схема на фотоволтаичната електроцентрала. Трасетата на кабелите са съобразени с разположението на конструкцията и обслужващите пътища.

Преобразуването на слънчевата енергия в електрическа се осъществява във фотоволтаични клетки, свързани помежду си в един фотоволтаичен модул. Използваните в настоящия проект модули XXX и XXX с мощност 570 и 575 W_p имат коефициент на полезно действие съответно XXX% и XXX% при следните характеристики:

- Висока производителност;
- 30 години гаранция за 87,4% от мощността;
- Лесно инсталиране с използване на конвенционални кабели;
- Високо качествено производство при 100% краен контрол със съставяне на протокол за изпитване на всеки модул поотделно;
- Рамки от висококачествен екструдирани алуминий;
- Предпазни темперираны стъкла с ниско съдържание на желязо с висок коефициент на пропускане.

Фотоволтаичният модул се състои от 144 (2x72) броя N-type Mono – crystalline фотоволтаични клетки. Панелът е двойнолицев с предпазно стъкло от двете страни с ниско съдържание на желязо, покритие за минимално отражение и с висок коефициент на пропускане на светлината (>91%). Също така притежава висока устойчивост на повреди от градушка и издържа на симулирани натрупвания на сняг и лед.

Компактната съединителна кутия на PV-модула е водо- и температурно устойчива, както и защитена от въздействието на UV-лъчите. Съединителната кутия съдържа Schottky Bypass диоди за шунтиране на модула в случай на засенчване.

В уредба Ср.Н на подстанция 33 kV/110 kV ще бъдат монтирани релейни защиты с интегрирани средства и функции за дистанционно управление, изградени в съответствие с изискванията за телемеханика.

Системата за телеуправление ще осигурява предаването на данни в реално време на оператора на разпределителната електрическа мрежа за доставената в точката на присъединяване електрическа мощност.

В контролна зала към централата ще бъде инсталирана „Мониторингова система“, която ще е снабдена с мониторингово и комуникационно оборудване, което на свой ред ще следи производството на електрическа енергия от соларните инвертори и отдаваната от

фотоволтаичната централа към електропреносната мрежа електрическа енергия.

6.2. Предварителен договор за присъединяване към електропреносната мрежа:

Присъединяването на ФЕЦ „Карлово“ към електропреносната мрежа на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД ще се осъществи съгласно предварителен договор за присъединяване на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа № ПРД-ПР-110-1502/09.06.2023г., изменен с Допълнително споразумение №1/10.08.2023г., посредством:

- Повишаваща подстанция 33/110 kV;
- Нов кабелен електропровод 33 kV от УПИ 10207.51.591 до повишаваща подстанция в УПИ 10.719;
- Средства за търговско измерване в повишаваща подстанция 33/110 kV, като част от съществуващата подстанцията;
- Релейни защиты;
- Оптична комуникационна връзка между п/ст „Карлово 1“ и повишаваща подстанция 33/110 kV в УПИ 10.719;

Технически средства за телемеханика и телекомуникация.

6.3. График за строителството на енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността „производство на електрическа енергия“

„Карлово Солар БГ“ ЕООД е представило график на проекта за изграждане и въвеждане в експлоатация на ФЕЦ „Карлово“, съдържащ информация за всяка от планираните дейности по проекта, тяхната продължителност, както и началната и крайната дата за тяхното извършване. От график на проекта е видно следното:

Планирани дейности по проекта	Начална дата	Крайна дата
ФЕЦ „Карлово“ – с. „Васил Левски“		
Откриване на строителна линия и ниво	10.2023 г.	12.2023 г.
Доставка на оборудване	11.2023 г.	03.2024 г.
Строителство	11.2023 г.	04.2024 г.
Изпитвания на ФЕЦ „Карлово“	04.2024 г.	05.2024 г.
Въвеждане в експлоатация	05.2024 г.	06.2024 г.
ФЕЦ „Карлово“ – с. „Дъбене“		
Откриване на строителна линия и ниво	10.2023 г.	12.2023 г.
Доставка на оборудване	11.2023 г.	03.2024 г.
Строителство	11.2023 г.	04.2024 г.
Изпитвания на ФЕЦ „Карлово“	04.2024 г.	05.2024 г.
Въвеждане в експлоатация	05.2024 г.	06.2024 г.

Графика на проект ФЕЦ „Карлово“ може да бъде променян по всяко време, с цел подобряване организацията на работа, по-добро планиране на човешкия ресурс и навременно приключване на дейностите по проекта.

6.4. Документи във връзка с изграждането на енергийните обекти

Във връзка с изграждането на ФЕЦ „Карлово“ и присъединителните електрически съоръжения за обекта, „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД е представило инвестиционни проекти за всяка от фотоволтаичните електрически централи, фаза: технически проект, част: електротехническа, изготвени от инж. Б. Стоянов.

6.5. Оценка на наличния и прогнозният потенциал на ресурса

„КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД е представило извършена симулация на годишното производство на електрическа енергия от фотоволтаичната централа чрез специализиран софтуер „XXX“ vXXX, базирани на конкретните за централата технически

характеристики, географски координати и съответни метеорологични данни. Данните от извършената симулация са използвани при разработването на финансовия модел на дружеството, който е неразделна част от бизнес плана за дейността производство на електрическа енергия от ФЕЦ „Карлово“.

6.6. Човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия

„Карлово Солар БГ“ ЕООД е представило информация относно поддръжката и експлоатацията на ФЕЦ „Карлово“, от която е видно, че управителят на дружеството Анатоли Георгиев осъществява връзка с регулаторните и административни органи по отношение на дейността на дружеството, свързана с производството на електрическа енергия, ръководи поддържането и развитието на дейността му, следи за изпълнението на договорите с изпълнители и подпомага и координира възложените дейности на външни контрагенти.

Относно дейностите по поддръжката и експлоатацията на ФЕЦ „Карлово“ заявителят посочва, че е в процес на преговори по финализиране условията по договор с „XXX“ ООД, което има дългогодишен опит в проектиране, изграждане и поддръжка на фотоволтаични електрически централи с проекти за над 2 GW в България и чужбина. Основните задължения по договора с „XXX“ ООД са свързани с поддръжката на високо квалифициран и опитен персонал от инженери с необходимата квалификация съгласно изискванията на Закона за енергията от възобновяеми източници за извършване на поддръжка и експлоатация на централи, произвеждащи електрическа енергия от възобновяеми източници. „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД е представило също копия на дипломи и автобиографии на специалистите, които ще са ангажирани с работата на централата.

Въз основа на гореизложеното, може да се направи извод, че „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД притежава материални, технически и човешки ресурси за изграждане на енергийния обект със съответните присъединителни съоръжения и в съответствие с представения график за строителството.

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

7.1. Източници на финансиране за изграждането на енергийния обект:

Общо инвестиционните разходи за изграждането на ФЕЦ „Карлово“ са в размер на XXX хил. лв., като към момента са разплатени XXX хил. лв. В тази връзка дружеството посочва, че средствата ще бъдат разходвани, както следва: за 2023 г. – XXX хил. лв. и през 2024 г. – XXX хил. лв.

Като доказателство за финансовото обезпечаване изпълнението на проекта със XXX% привлечени средства, дружеството е представило:

- Решение от XXX г. от управителя на „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД, с което се потвърждава, че „XXX“ ООД, в качеството му на едноличен собственик на капитала на дружеството ще финансира инвестицията по проект ФЕЦ „Карлово“ за сумата до XXX хил. лв. (XXX хил. евро).

- Протокол от XXX г. с решение на „XXX“ ООД в качеството му на едноличен собственик на капитала на „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД, с което потвърждава че ще финансира проекта самостоятелно или чрез привлечени средства за сумата до XXX хил. лв. (XXX хил. евро).

Средствата за финансиране на проекта, осигурени чрез договор за заем със „XXX“ ООД, са доказателство за финансовото обезпечаване и изпълнението на проекта, като дружеството е представило копие от договор от XXX г. за вътрешногрупов заем между „XXX“ ООД (заемодател) и „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД (заемател), както и индикативна оферта от XXX за предоставяне на инвестиционен кредит, която да замени част (остатък от неусвоената сума) от вътрешногруповия заем, при идентични условия, а

именно:

- цел на финансирането – за финансиране и/или рефинансиране на до XXX% от общите разходи за проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на нова фотоволтаична електроцентрала с номинална инсталирана мощност до 106,994 MW_p в общ. Карлово, Р България.

- размер на кредита – до XXX хил. лв. (XXX хил. евро) и кредит за ДДС: XXX хил. лв. (XXX хил. евро);

- лихвен процент – 1M Euribor + XXX%, но не по-малко от XXX;

- такса ангажимент – без такса;

- такса за управление – XXX% годишно, платими първоначално преди отпускане на кредита и в началото на всяка следваща година върху непогасената част от главницата по кредита;

- срок на усвояване – до XXX г.;

- срок на погасяване – главница: до XXX месеца от датата на договора, начин на погасяване на главницата: XXX тримесечни вноски, започвайки XXX месеца от датата на договора за заем, съгласно сезонен погасителен план и ДДС: до XXX месеца от датата на договора за кредит;

С оглед гореизложеното може да бъде направен извод, че „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД притежава финансови възможности да изгради ФЕЦ „Карлово“, в с. Дъбене и в с. Васил Левски, община Карлово, област Пловдив.

7.2. Финансови резултати от дейността на „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД

„КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД е новоучредено дружество през ноември 2021 г., поради което в съответствие с изискванията на чл. 11, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ и съгласно чл. 29, ал. 4 от Закона за счетоводството е представило и годишен финансов отчет към 31.12.2022 г. по съкратената форма, съгласно приложимите счетоводни стандарти. От отчета е видно, че дружеството не е осъществявало производствена дейност, а единствено мероприятия, свързани с изграждането и въвеждането в експлоатация на ФЕЦ „Карлово“.

7.3. Дружеството е представило инвестиционен анализ и прогнозен финансов модел за периода 2023 г. – 2048 г.

Паричните потоци за периода 2023 г. – 2048 г. отразяват прогнозите на дружеството, за срока на исканата лицензия, като са изчислени при следните допускания и параметри:

- годишното производство на електрическа енергия през първата година е в размер на XXX MWh, тъй като съгласно чл. 18, ал. 3, т. 7 от НЛДЕ годината на издаване на лицензията следва да е посочена като нулева, поради, което дружеството не реализира приходи от продажба на електрическа енергия за 2023 г. От 2024 г. общо произведената електрическа енергия е в размер на XXX MWh, при средногодишната деградация от XXX%.

Цените, по които дружеството прогнозира да продава произвежданата електрическа енергия са: за 2024 г. е в размер на XXX лв./MWh, като през 2029 г. дружеството прогнозира продажна цена на електрическата енергия да е в размер на XXX лв./MWh, след което до края на разглеждания период (2048 г.) остава непроменена.

Разходите за амортизации на активите са определени при прилагане на линеен метод с полезен живот на работа на съоръженията 25 г.

В тази връзка основните параметри на проекта са представени по-долу в таблица № 1.

Таблица № 1

№	ВИД	Стойности:
1.	Инсталирана мощност	106,994 MW _p
2.	Стойност на инвестицията, в т.ч.:	XXX хил. лв./XXX хил. евро
2.1.	Привлечени средства	XXX хил. лв./ XXX хил. евро

3.	Стойност на инвестицията за 1 kW инсталирана мощност	XXX лв. / XXX евро
----	---	--------------------

При така заложените параметри и допускания в представения от дружеството прогнозен паричен поток са включени и плащанията на главница и лихви за периода до 2034 г., отразяващи периода на обслужване на привлечените средства съгласно условията посочени в представената индикативна оферта за сключване на договор за инвестиционен банков кредит с XXX за изграждането фотоволтаичната електрическа централа.

Видно от финансовия модел за периода 2023 г. – 2048 г. (или за срока на исканата лицензия от 25 г.), дружеството е заложило да реализира приходи от продажба на електрическа енергия общо за периода в размер на XXX хил. лв., с отчитане прогнозите на дружеството през разглеждания период за намаление на прогнозната цена с около XXX% от една страна и от друга с отчитане намалените количества произведена електрическа енергия при средногодишна деградация от XXX%. Разходите за периода са в общ размер на XXX хил. лв., в резултат на което очакванията на дружеството са да реализира положителен финансов резултат.

В тази връзка и видно от финансовия модел нетните парични потоци са положителни стойности във всички години, което е индикатор, че дружеството ще има финансови възможности да обслужва задълженията си при финализиране на преговорите с финансиращата институция, съгласно условията посочени в представената индикативна оферта за сключване на договор за инвестиционен банков кредит с XXX.

В допълнение е извършена и оценка на инвестиционния проект на база прогнозни парични потоци (дисконтирани с XXX%), при което основните показатели, определящи ефективността на инвестиционния проект, са както следва:

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

Посочените стойности на тези показатели определят проекта, като ефективен, тъй като изчислената нетна настояща стойност (NPV) е положителна величина в размер на XXX хил. лв., а вътрешната норма на възвръщаемост (IRR = XXX%) е по-висока от дисконтовия фактор ($i = \text{XXX}\%$), като изкупуването на инвестицията се очаква да бъде за срок от XXX години.

Предвид гореизложеното може да се направи извод, че „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД е осигурило финансирането на проекта. Извършеният анализ показва, че при изпълнение на заложените във финансовия модел параметри за периода 2023 г. – 2048 г., заявителят ще акумулира положителни нетни парични потоци, които ще осигурят финансови възможности за обслужване на привлечения ресурс и за извършване на всички плащания, свързани с нормалното осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“.

9. В допълнение към горното „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД е представило документи относно наличието на вещни права:

Заявителят е представил Договор за учредено право на строеж №15-385 от 17.07.2023 г., вписан в Служба по вписванията – гр. Карлово, вх. рег. №2370 от 18.07.2023 г., акт № 19, том 9, по силата на който Община Карлово е учредила възмездно и срочно право на строеж за изграждане на фотоволтаична електроцентрала, представляваща съвкупност от фотоволтаични модули, конструкция, кабелни линии, инверторни станции, трансформаторни постове и друга техническа инфраструктура, заедно с всякакви мрежи и съоръжения, включително такива под повърхността на земята, без които фотоволтаичната електроцентрала не може да работи и/или не може да бъде въведена в експлоатация, съгласно разпоредбите на приложимото българско законодателство, съгласно инвестиционните проекти и разрешението за строеж, които ще бъдат издадени за нея, без

ограничения в размера на общата мощност/ производителност на фотоволтаичната електроцентрала или технологията на нейното изграждане върху следните поземлени имоти – частна общинска собственост, находящи се в землището на с. Дъбене, общ. Карлово, обл. Пловдив с идентификатори, както следва: №№24241.10.706, 24241.10.313 24241.250.296, 24241.297.356.

За посочените по-горе имоти, „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД е представило 4 броя скици на поземлени имоти, находящи се в с. Дъбене, общ. Карлово, обл. Пловдив, издадени от Служба по геодезия, картография и кадастър – гр. Пловдив.

Относно наличието на вещни права върху поземлени имоти, находящи се в землището на с. Васил Левски, общ. Карлово, обл. Пловдив, с идентификатори №№10207.5.566, 10207.5.61, 10207.20.862, 10207.39.1001, 10207.51.591, заявителят е представил Нотариален акт за покупко-продажба на недвижими имоти №143, Том II, рег. №2138, нот. Дело №302 от 2023 г., вписан в Служба по вписванията гр. Карлово с вх. рег. №1185 от 24.04.2023 г., Акт №179, том 4, дело №657 от 2023 г.

За посочените по-горе имоти, „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД е представило 5 броя скици на поземлени имоти, находящи се в с. Васил Левски, общ. Карлово, обл. Пловдив, издадени от Служба по геодезия, картография и кадастър – гр. Пловдив.

С писмо с вх. №Е-ЗЛР-Л-150 от 18.01.2024 г., заявителят е уведомял, че е придобил нови поземлени имоти с идентификатори №№ 24241.10.1, 24241.10.2, 24241.10.4, 24241.10.5, всички в землището на село Дъбене, м. Мранчево, общ. Карлово, обл. Пловдив, които ще бъдат част от фотоволтаичната електрическа централа, без да се надвишава заявената обща мощност на централата от 99 MW. За горепосочените поземлени имоти „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД се легитимира като собственик с Постановление за възлагане на недвижим имот по чл. 496 от ГПК изх. №122795/13.12.2023 г. относно изп. дело №20148240402725 по описа на ЧСИ Константин Павлов, рег. №824, вписан в Службата по вписванията гр. Карлово с вх. №25 от 09.01.2024 г., акт №11, том 1. За посочените по-горе имоти, „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД е представило 5 броя скици на поземлени имоти, находящи се в с. Васил Левски, общ. Карлово, обл. Пловдив, издадени от Служба по геодезия, картография и кадастър – гр. Пловдив.

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

„КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД е представило в КЕВР следното:

- Решение № ПВ-131-ПР/2022 г. от 06.10.2022 г. на РИОСВ-Пловдив за преценяване на необходимостта от извършване на оценка на въздействието върху околната среда, с което компетентният орган е постановил да не се извършва оценка на въздействието върху околната среда за инвестиционно предложение „Изграждане на обект на фотоволтаична централа“, за което няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитените зони.;

- Решение № ПВ-ЕО-46/2022 г. от 13.12.2022 г. на РИОСВ-Пловдив за преценяване на необходимостта от извършване на екологична оценка, с което компетентният орган е постановил да не се извършва екологична оценка на план/програма: Промяна предназначението на земеделска земя и изготвяне на ПУП-ПРЗ за урегулиране на поземлени имоти в с. Дъбене.;

- Решение № ПВ-80-ПР/2023 г. от 26.06.2023 г. на РИОСВ-Пловдив за преценяване на необходимостта от извършване на оценка на въздействието върху околната среда, с което компетентният орган е постановил да не се извършва оценка на въздействието върху околната среда за инвестиционно предложение „Изграждане на въздушна кабелна линия 110 kV“, за което няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на

опазване в защитени зони;

- С писмо с изх. № ОВОС–1237-1/18.05.2022 г. на РИОСВ – Пловдив във връзка с уведомление за инвестиционно предложение (ИП) за „Фотоволтаична електроцентрала“ в ПИ с идентификатор 10207.51.591 по КККР на с. „Васил Левски“, община „Карлово“, обл. „Пловдив“, е удостоверено, че ИП не попада в границите на защитени територии;

- С писмо с изх. № ОВОС–1249-1/18.05.2022 г. на РИОСВ – Пловдив във връзка с уведомление за инвестиционно предложение (ИП) за „Фотоволтаични електроцентрали“ в ПИ с нов идентификатор след обединението - 10207.39.1001 по КККР на с. „Васил Левски“, община „Карлово“, обл. „Пловдив“, е удостоверено, че ИП не попада в границите на защитени територии;

- С писмо с изх. № ОВОС–44-1/10.01.2024 г. на РИОСВ – Пловдив във връзка с уведомление за инвестиционно предложение (ИП) за „Изготвяне на ПУП-ПРЗ и изграждане на фотоволтаична електрическа централа с номинална инсталирана мощност 5 243,42 kW_p“ в поземлени имоти с идентификатори 24241.10.1, 24241.10.2, 24241.10.3, 24241.10.4, 24241.10.5, местност „Мранчево“, землището на с. „Дъбене“, общ. „Карлово“, обл. „Пловдив“, компетентния орган е преценил, че не е необходимо провеждане на процедура по реда на Глава втора от Наредбата за ОС.

11. Информация, съдържаща се в заявление с вх. № № Е-ЗЛР-Л-150 от 24.11.2023 г., допълнено с писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-150 от 13.12.2023 г. и вх. № Е-ЗЛР-Л-150 от 18.01.2024 г., която представлява защитена по закон информация:

„КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД е посочило, че в представените от дружеството документи към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-150 от 24.11.2023 г. и към писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-150 от 13.12.2023 г. и вх. № Е-ЗЛР-Л-150 от 18.01.2024 г. се съдържа информация, касаеща лихвени проценти и търговски условия на осигуреното вътрешногрупово финансиране от страна на едноличния собственик на капитала „XXX“ ООД, информация за лихвени проценти и търговски условия на очаквано дългово финансиране от XXX, заедно с приложена индикативна оферта, се явява търговска тайна по смисъла на чл. 3 от Закона за защита на търговската тайна. Сочената информация се съдържа в следните приложения към заявлението: решения за осигурено финансиране от XXX г., договор за заем със „XXX“ ООД, бизнес план за периода 2024 г. – 2028 г., финансов модел за същия период и индикативна оферта от XXX.

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 „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД информация 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.9.:

Докладва В. Петров. Административното производство е образувано по подадено заявление от „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект.

„Карлово Солар БГ“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, вписано в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията, което е установено след направена служебна справка.

Капиталът на „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД е в размер на 5 000 лв. и е изцяло внесен.

Дружеството се управлява и представлява от Анатоли Георгиев Георгиев в качеството му на управител.

Едноличен собственик на капитала на „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД е „Сантера РЕ“ ООД. Собственици на капитала на „Сантера РЕ“ ООД са „Солатер“ ЕООД,

регистрирано в Р България, притежаващо 50% и „Орбиас“ ЕООД, регистрирано в Р България, притежаващо 50%. Едноличен собственик на капитала на „Солатер“ ЕООД е Антон Щерев Щерев, гражданин на Р България. Едноличен собственик на капитала на „Орбиас“ ЕООД е Атанас Иванов Петров, гражданин на Р България.

„Карлово Солар БГ“ ЕООД е поискало срокът на лицензията да бъде 25 години, като в тази връзка дружеството е представило съответната обосновка.

С оглед на наличните данни в Комисията и прилагането на принципа на равнопоставеност между отделните енергийни дружества, работната група предлага срокът на лицензията за дейността за дейността „производство на електрическа енергия“ следва да бъде 25 години, както е поискано от дружеството.

„Карлово Солар БГ“ ЕООД предвижда изграждането на енергиен обект, фотоволтаична електрическа централа „Карлово“ ще се състои от 11 броя фотоволтаични полета. Общата инсталирана мощност на енергийния обект ФЕЦ „Карлово“ ще бъде 99 MW (AC) и постояннотокова мощност 106,994 MW_p (DC).

Енергийният обект ще бъде изграден в землището на с. Дъбене и с. Васил Левски, община Карлово, област Пловдив.

„Карлово Солар БГ“ ЕООД е представило график на проекта за изграждане и въвеждане в експлоатация на ФЕЦ „Карлово“, като въвеждането в експлоатация се предвижда да се осъществи през м. май-юни 2024 г.

Относно дейностите по поддръжка и експлоатация на ФЕЦ „Карлово“ заявителят посочва, че е в процес на преговори по финализиране на условията по договора.

„Карлово Солар БГ“ ЕООД е представило документи относно наличието на вещни права и доказателства за спазването на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазването на околната среда по отношение на енергийния обект.

По отношение на финансирането на обекта:

От извършения анализ е видно, че при изпълнение на заложените във финансовия модел параметри за периода 2023-2048 г. заявителят ще акумулира положителни нетни парични потоци, които ще осигурят финансови възможности за обслужване на привлечения ресурс и за извършване на всички плащания, свързани с нормалното осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“.

„КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД е посочило, че в представените от дружеството документи към заявлението се съдържа информация, която се явява търговска тайна по смисъла на чл. 3 от Закона за защита на търговската тайна, като са посочени конкретни документи и информация.

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 „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД информация 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, чл. 39, 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 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 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 „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ 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 каза, че не по-късно от края на м. юни нови 99 MW (AC) и постояннотокова мощност от 106,994 MWp (DC) влизат в системата. Ив. Н. Иванов каза, че насрочва откритото заседание на 01.02.2024 г. от 10:10 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 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 1, предложение първо, чл. 39, 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

Р Е Ш И:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-80 от 22.01.2024 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-150 от 24.11.2023 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Карлово Солар БГ“ ЕООД.

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 01.02.2024 г. от 10:10 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи „Карлово Солар БГ“ ЕООД, или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

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

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.

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

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

По т.10. Комисията, след като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-155 от 07.12.2023 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-2 от 05.01.2024 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на

задължияност на енергийното предприятие, подадени от „ТЕЦ Варна“ ЕАД, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-155 от 07.12.2023 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-2 от 05.01.2024 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължияност на енергийното предприятие, подадени от „ТЕЦ Варна“ ЕАД, на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ), и чл. 92, ал. 1, т. 1 и т. 2 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-374 от 13.12.2023 г. и Заповед № 3-Е-9 от 10.01.2024 г. на председателя на КЕВР. С писмо към вх. № Е-ЗЛР-Р-2 от 16.01.2024 г. дружеството е представило допълнителни документи и информация.

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

„ТЕЦ Варна“ ЕАД, с ЕИК 103551629, е със седалище и адрес на управление: област Варна, община Белослав, с. Езерово 9168, Площадка на ТЕЦ „Варна“ и с предмет на дейност: Производство на електрическа и топлинна енергия, пренос и разпределение на топлинна енергия, строителна и ремонтна дейност в областта на електроенергетиката и топлоенергетиката, строителна и ремонтна дейност в областта на електропроизводството и топлопроизводството, търговия с електрическа енергия, пристанищна дейност и свързаните с нея агентирание и търговско обслужване, спедиция, инвестиционна и инженерингова дейност, научно-развойна дейност, вътрешна и външна търговия, импорт-експорт, реекспорт, придобиване и разпореждане с авторски права, права върху изобретения, търговски марки и промишлени образци, ноу-хау и други обекти на интелектуалната собственост, както и извършване на всяка друга дейност, незабранена от закон или друг нормативен акт.

Дружеството се представлява от изпълнителен директор Данаил Стоянов Папазов. Капиталът на „ТЕЦ Варна“ ЕАД е в размер на 8 505 500 (осем милиона петстотин и пет хиляди и петстотин лева), разпределен в 850 550 поименни акции с номинална стойност на една акция 100 (сто) лв. Едноличен собственик на капитала е „Сигда“ ООД, ЕИК 103977963.

„ТЕЦ Варна“ ЕАД притежава лицензия № Л-086-01 от 21.02.2001 г. за дейността „производство на електрическа енергия“ чрез ТЕЦ „Варна“ с обща инсталирана мощност от 630 MW. Лицензията е изменена с Решение № И1-Л-86 от 05.09.2017 г. и Решение № И2-Л-086 от 02.07.2020 г. на КЕВР.

С подадените заявления вх. № Е-ЗЛР-Р-155 от 07.12.2023 г. и заявление вх. № Е-ЗЛР-Р-2 от 05.01.2024 г., „ТЕЦ Варна“ ЕАД е поискало разрешение за учредяване на договорна ипотека върху собствен недвижим имот, както и сключване на договор за поръчителство и договор за залог върху вземане по разплащателна сметка на дружеството, открита в „Общинска банка“ АД, които ще бъдат част от обезпеченията, предвидени в договор за кредит, който ще бъде сключен между „Пристанище ТЕЦ Езерово“ ЕАД и „Сигда“ ООД като кредитополучатели, „Сигда Инвестмънт“ АД като солидарен длъжник и „Общинска банка“ АД като кредитор. Кредитът ще бъде в размер на XXX лева с лихва, формирана от XXX EURIBOR плюс надбавка в размер на XXX процентен пункт, но не по малко от XXX% годишно, с краен срок на погасяване – XXX г. Кредитът е предназначен

за финансиране на част от задълженията на „Сигда“ ООД по предоставен от „ТЕЦ Варна“ ЕАД заем по Договор за заем от ХХХ г. и допълнителните споразумения към него.

Във връзка с горното, „ТЕЦ Варна“ ЕАД е представило: проект на договор за банков кредит № Л-494/ХХ.11.2023 г., проект на нотариален акт за договорна ипотека; проект на договор за поръчителство; проект на договор за особен залог върху вземане по разплащателна сметка, открита в „Общинска банка“ АД; прогнозен паричен поток на „ТЕЦ Варна“ ЕАД и обосновка.

1. Проект на нотариален акт за учредяване на договорна ипотека върху недвижим имот

Съгласно представения проект на нотариален акт за учредяване на договорна ипотека върху недвижим имот, за обезпечаване в пълен размер, на която и да е част от вземанията на кредитора „Общинска банка“ АД по предоставяния кредит в размер на ХХХ лева, включващи главница, лихви, такси, комисиони, разноски, евентуални наказателни надбавки и други, съгласно договора за кредит и евентуалните анекси към него, включително и при промяна на срока на издължаване на кредита, ипотекарният длъжник „ТЕЦ Варна“ ЕАД учредява в полза на „Общинска банка“ АД ипотека върху следния собствен недвижим имот:

- Поземлен имот с идентификатор № ХХХ по кадастрална карта и кадастралните регистри, одобрени със заповед № РД-ХХХ от ХХХ г. на изпълнителния директор на АГКК, находящ се в село Езерово, община Белослав, област Варна, местност „Абоба“, с площ ХХХ кв. м, с трайно предназначение на територията: урбанизирана; начин на трайно ползване: за електроенергийното производство, заедно с всички настоящи и бъдещи подобрения, и приращения в този имот.

Горният поземлен имот представлява основна площадка на ТЕЦ „Варна“ и е имущество, с което се осъществява дейността по лицензия № Л-086-01 от 21.02.2001 г.

В проекта на нотариален акт е предвидено, че при неплащане на която и да е месечна лихва или погасителна вноска по кредита, или неплащане на такси, неустойки, комисиони и разноски от Кредитополучателите и/или неспазването на което и да е от останалите условия по договора за кредит от страна на Кредитополучателите, Кредиторът „Общинска банка“ АД има право да направи предсрочно изискуем целия кредит и да събере главницата, заедно с лихвите, неустойките, таксите, комисионите и разноските, чрез продажба на ипотекирания имот по съответния ред.

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

2. Проект на договор за поръчителство № 1/ХХ.11.2023 г. между „Общинска банка“ АД, в качеството на кредитор и „ТЕЦ Варна“ ЕАД в качеството на поръчител

Съгласно условията на проекта на договор за поръчителство, поръчителят „ТЕЦ Варна“ ЕАД се задължава да отговаря спрямо кредитора за изпълнението на задълженията на кредитополучателите „Пристанище ТЕЦ Езерово“ ЕАД и „Сигда“ ООД и солидарния длъжник „Сигда Инвестмънт“ АД, произтичащи от договора за банков кредит № Л-494/ХХ.11.2023 г.

Съгласно чл. 2 от проекта на договор за поръчителство, поръчителят отговаря солидарно с кредитополучателите и солидарния длъжник за задълженията по основния договор за кредит, а именно – главница, лихви, неустойки, такси, комисиони и всички други разноски, както и за всички последици при неизпълнението на тези задължения, в това число държавни и нотариални такси, съдебни разноски и разноски по принудителното събиране на вземането.

Отговорността на поръчителя ще се реализира след като е настъпил падежа за плащане на погасителна вноска по основния договор и/или е настъпил падежа за плащане на цялото задължение по основния договор, и кредитополучателите и солидарния длъжник не са изпълнили своите задължения за плащане на погасителна вноска и/или за плащане на цялото задължение по основния договор, което е основание за принудително събиране на задълженията от предоставените обезпечения, съгласно условията на основния договор (чл. 4, ал. 1 от проекта на договор за поръчителство).

Съгласно чл. 5, ал. 1 от проекта на договор за поръчителство, при изпълнение на задълженията по договора за кредит, поръчителят встъпва в правата, които кредиторът има срещу кредитополучателите и солидарния длъжник.

Според чл. 8, ал. 1 от проекта на договор за поръчителство, поръчителят се задължава да насочва XXX % от приходите по сметки, открити в „Общинска банка“ АД. Условието за насочване на оборотите ще се следи на тримесечна база въз основа на предоставена оборотна ведомост и счетоводни отчети, считано от тримесечието следващо датата на усвояване кредита. За целта, поръчителят се задължава да предоставя оборотна ведомост в срок до десетия работен ден на месеца, следващ всяко отчетно тримесечие.

3. Проект на Договор за залог на вземане по разплащателна сметка между „Общинска банка“ АД, в качеството на залогоприемател и „ТЕЦ Варна“ ЕАД, в качеството на залогодател

Съгласно чл. 1 от проекта на договор за залог на вземане по разплащателна сметка, същия се сключва с цел обезпечаване на вземанията на „Общинска банка“ АД по договор за банков кредит № Л-494/XX.11.2023 г., включващи главница, лихви, разноски, неустойки и др., по силата на който Банката предоставя на кредитополучателите „Пристанище ТЕЦ Езерово“ ЕАД и „Сигда“ ООД, кредит в размер до XXX хил. лв., при лихва, формирана от XXX EURIBOR плюс надбавка в размер на XXX процентен пункт, но не по-малко от XXX% годишно и предназначен за финансиране на част от задълженията на „Сигда“ ООД по предоставен от „ТЕЦ Варна“ ЕАД заем по Договор за заем от XXX г. и допълнителните споразумения към него. Залогодателят учредява в полза на залогополучателя залог по реда на Закона за особените залози (ЗОЗ) с първа поредност върху всички настоящи и бъдещи вземания по всички открити и бъдещо откривани разплащателните сметки на „ТЕЦ Варна“ ЕАД в „Общинска банка“ АД, в т.ч., но неограничено, до вземанията по разплащателната сметка на „ТЕЦ Варна“ ЕАД в „Общинска банка“ АД, филиал Варна.

При неизпълнение на кое да е условия на посочения по-горе договор за кредит от страна на залогодателя, както и в случаите на предсрочна изискуемост на кредита или каквато и да е част от него, банката има право: да пристъпи към удовлетворяване на изискуемите суми до размера на вземанията си по Договор за кредит № Л-494/XX.11.2023 г., чрез служебното им събиране от посочената сметка; да се удовлетвори чрез принудително изпълнение без съдебна намеса по реда на ЗОЗ или по общия ред (чл. 2, ал. 3 от проекта на договор за залог на вземане по разплащателна сметка).

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от ЗЕ КЕВР разрешава извършването на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, а съгласно чл. 53, ал. 5 от ЗЕ и

чл. 92, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ, КЕВР дава разрешение за учредяване на залог, включително особен залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност.

Учредяването на договорна ипотека върху недвижим имот, е сделка, която попада в приложното поле на чл. 53, ал. 5 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ, поради което подлежи на разрешаване от КЕВР.

Сключването на договор за поръчителство, е сделка, която оказва влияние върху финансовото състояние на дружеството, тъй като „ТЕЦ Варна“ ЕАД отговаря солидарно за изпълнението на всички задължения по договора за банков кредит, като в случай на неизпълнение банката има право да събира едностранно дължимите суми по кредита, като задължава служебно сметките му в национална и чуждестранна валута, открити при нея. Сделката, чрез която „ТЕЦ Варна“ ЕАД ще учреди в полза на „Общинска банка“ АД залог на вземания е сделка, която оказва влияние върху финансовото състояние на дружеството, тъй като до погасяването на всички вземания на банката, обезпечението е на разположение и под контрола на банката, като в случай на неизпълнение дължимите суми се събират служебно от банката от сметките на залогодателя. В тази връзка, тези сделки попадат в приложното поле на чл. 21, ал. 1, т. 23, предложение 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 могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, или до нарушаване на съществени условия за осъществяване на лицензионната дейност, включително принципите по чл. 23 от ЗЕ. Преценката на горните сделки, с оглед тяхното разрешаване или не, е обвързана с финансово-икономически анализ на съвкупното влияние на всички произтичащи от тези сделки задължения върху финансовото състояние на лицензианта. В тази връзка е извършен анализ на финансово-икономическото състояние на „ТЕЦ Варна“ ЕАД, при който се установи следното:

От одитирания годишен финансов отчет за 2022 г. „ТЕЦ Варна“ ЕАД е видно, че дружеството реализира положителен финансов резултат в размер на 17 144 хил. лв., вследствие на значително нарастване на приходите през 2022 г. и отчетено намаление на разходите спрямо предходната година.

Общата стойност на активите на дружеството към датата на отчета е 257 150 хил. лв., от които 205 587 хил. лв. са нетекущи активи. Собственият капитал е в размер на 74 231 хил. лв., в т. ч. 8 506 хил. лв. основен капитал, 123 103 хил. лв. резерви и 57 378 хил. лв. натрупана загуба. Общата стойност на пасивите е 182 919 хил. лв., от които 47 847 хил. лв. са нетекущи пасиви и 135 072 хил. лв. са текущи пасиви. От нетекущите пасиви с най-голям относителен дял са задълженията по търговски заеми (65%), следвани от задълженията по банкови заеми (25%).

В допълнение към горното, следва да се има предвид, че през 2020 г. дружеството е сключило договор за банков заем с „Търговска Банка Д“ АД. С Решение № Р-308 от 20.03.2020 г., КЕВР е разрешила сключването на договор за банков заем в размер до 22 000 хил. лв. и срок на погасяване не по-късно от 25.02.2025 г. Отпуснатият заем и дължимите лихви по него са обезпечени чрез залог върху всички настоящи и бъдещи вземания на дружеството, особен залог върху търговското предприятие на „ТЕЦ Варна“ ЕАД и особен залог на активи на дъщерно дружество. Към датата на отчета 31.12.2022 г., стойността на непогасената главница е 8 810 хил. лв., текущата част от който, в размер на 4 200 хил. лв., е представена в текущите пасиви.

Така също, през 2021 г. „ТЕЦ Варна“ ЕАД е сключило договор за банков заем с „Търговска Банка Д“ АД. С Решение № Р-356 от 26.10.2021 г., КЕВР е разрешила на дружеството да сключи договор за банков кредит в размер до 10 500 хил. лв. и срок на погасяване не по-късно от 25.12.2028 г. Отпуснатият заем и дължимите лихви по него са

обезпечени чрез: пореден особен залог върху всички настоящи и бъдещи вземания на дружеството по всички сметки в „Търговска Банка Д“ АД, пореден особен залог върху търговското предприятие на „ТЕЦ Варна“ ЕАД и чрез първа по ред договорна ипотека върху собствен недвижим имот № 5020027, с площ от 243 169.90 кв. м. по плана на землище с. Езерово, община Белослав, област Варна, представляващ основна площадка на „ТЕЦ Варна“ ЕАД, ведно с построените в имота сгради. Към датата на отчета 31.12.2022 г., стойността на непогасената главница е 9 100 хил. лв., текущата част от който, в размер на 1 517 хил. лв., е представена в текущите пасиви.

В подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-2 от 05.01.2024 г., „ТЕЦ Варна“ ЕАД е представило прогнозен паричен поток за периода 2023 г. – 2034 г. и обяснителна записка за допусканията при изготвянето на същия. С писмо към вх. № Е-ЗЛР-Р-2 от 16.01.2024 г. дружеството е представило коригиран Прогнозен отчет на паричните потоци за периода на кредита с финансова обосновка на входящите и изходящите парични потоци, както и коригирана Обяснителна записка.

От представения прогнозен паричен поток и финансовата обосновка към него, е видно, че дружеството предвижда постъпления само от оперативна дейност, формирани от:

1. Продажба на електрическа енергия от мощности на природен газ.

За периода 2024 г. – 2025 г. дружеството прогнозира да работи с XXX блок по търговски график (свободен пазар) на XXX MW. За периода 2026 г. – 2034 г. дружеството прогнозира да работи с XXX блока по търговски график (свободен пазар) на XXX MW.

2. Продажба на електрическа енергия от фотоволтаична централа (ФЕЦ).

Дружеството прогнозира да бъде въведена в експлоатация фотоволтаична централа (ФЕЦ) към 1 януари 2026 г. Очакваното производство за периода 2026 г. – 2034 г. е XXX MWh годишно, като предвижданията са произведените количества да се реализират на свободния пазар.

3. Постъпления от други предоставени услуги в размер на XXX хил. лв. годишно за периода 2024 г. – 2034 г.

Дружеството прогнозира продажната цена на електрическата енергия на свободния пазар да е в размер на XXX лв./MWh за 2024 г. и XXX лв./MWh за 2025 г., а за периода 2026 г. – 2034 г. прогнозата е цената да нараства с XXX % за всяка година спрямо предходната.

Относно прогнозните разходи, дружеството очаква да извършва:

1. Плащания към доставчици на основно гориво (природен газ), съобразно с предвиждания режим на работа на мощностите на природен газ. Прогнозните цени на горивото са базирани на проучване за пазарните нива на горивата в Европа;

2. Плащания за закупени квоти CO₂ емисии - дружеството предвижда всяка година плащане на квоти, дължими за предходната година, като размерите им са определени спрямо режимите на работа на мощностите на природен газ;

3. Плащания към фонд „Сигурност на енергийната система“ за приходите от продажби на електрическа енергия от мощностите, работещи на природен газ и при спазване на нормативната уредба;

4. Плащания във връзка с разходи за поддръжка и балансиране на въведената в експлоатация ФЕЦ;

5. Плащания към персонала с предвидено нарастване на разходите за възнаграждения във връзка с индексирание на работните заплати;

6. Плащания към други доставчици във връзка с оперативна дейност на дружеството.

В паричните потоци от инвестиционна дейност са предвидени плащания във връзка с инвестиционни проекти, както следва:

1. Изграждане на ФЕЦ с пикова мощност XXX MW на територията на бившия сгуруотвал с общ размер на инвестиционните разходи XXX хил. лв. Прогнозите са плащането да се извърши на два транша: XXX хил. лв. през 2024 г. и XXX хил. лв. през 2026 г.;

2. Модернизация на съществуващи мощности блок № 4 и блок № 5 и привеждане им в съответствие с всички технически и екологични изисквания. Прогнозните плащания са в размер на XXX хил. лв. за периода 2024 г. – 2034 г.;

3. Модернизация на централата, като очакваните плащания са в размер на XXX хил. лв. за периода 2027 г. – 2030 г. и XXX хил. лв. за периода за периода 2031 г. – 2034 г.

В паричните потоци от финансова дейност през 2023 г. са отразени постъпления от търговски кредит в размер на XXX хил. лв. и погасяване на главници и лихви по съществуващи заеми към други кредитни институции в общ размер на XXX хил. лв.

Към 31.12.2023 г. дружеството няма задължения по кредити към търговски банки и банкови институции.

При така заложените параметри и допускания прогнозният паричен поток за периода 2024 г. - 2034 г. е положителен и показва, че „ТЕЦ Варна“ ЕАД ще разполага с необходимия паричен ресурс за извършване на всички плащания, свързани с нормалното осъществяване на дейността. В този смисъл, Комисията приема, 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.10.:

Докладва Р. Методиева. С посочените заявления „ТЕЦ Варна“ ЕАД е поискало разрешение за учредяване на договорна ипотека върху недвижим имот, който представлява основна площадка на „ТЕЦ Варна“ ЕАД и е част от имущество, с което се осъществява лицензионната дейност, както и е поискало сключване на договор за поръчителство и договор за залог върху вземане по разплащателна сметка на дружеството, открита в „Общинска банка“ АД. Това са обезпечения, които са предвидени дружеството да предостави по договор за кредит, който е със страни „Общинска банка“ АД, кредитополучатели „Пристанище ТЕЦ Езерово“ ЕАД и „Сигда“ ООД. „Сигда Инвестмънт“ АД е солидарен длъжник. Кредитът ще бъде в размер на XXX лева и с краен срок на погасяване XXX г. Предвидено е част от предоставения кредит да се използва за погасяване на задължения на кредитополучателите към „ТЕЦ Варна“ ЕАД.

Представени са проекти на договори за сделките, за които се иска разрешение за тяхното сключване. В проекта на нотариален акт не е предвидено, че в случай на принудително изпълнение от страна на банката продажбата му следва да се извърши след разрешение на КЕВР и в цялост, като в тази връзка на заявителя следва да бъде указано да бъде включена клауза съгласно чл. 53, ал. 1 от ЗЕ, която гласи, че в случай на принудително изпълнение от страна на банката имуществото да бъде продавано само в неговата цялост като енергиен обект.

Проектите на договор за поръчителство и на договор за залог на вземане имат за предмет съответно също гарантиране вземания на банката по договора за кредит, като в случай на принудително изпълнение банката може да събира задълженията директно служебно от разкритите сметки на „ТЕЦ Варна“ ЕАД при нея.

Тези сделки подлежат на разрешаване от страна на КЕВР като за преценката дали да бъдат разрешени, или не с оглед на това дали водят до задължнялост на енергийното

предприятие е извършен икономически анализ. Подробно е анализирано финансовото състояние на дружеството и изводът е, че дружеството има положителен прогнозен паричен поток за срока на действие на договора за кредит, когато в този срок трябва да предостави изискуемите обезпечения. В този смисъл може да се приеме, че разглежданите сделки няма да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на дружеството, както и няма да се нарушат условията по осъществяване на лицензионната дейност.

С писмо дружеството е предоставило информация, която счита за търговска тайна и следва да бъде заличена. Това са сумата и лихвата на заема в договора за кредит, обезпеченията, които е предвидено да бъдат предоставени по този договор, както и прогнозните парични потоци и допусканията по тях.

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

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да даде разрешение за сключване на исканите сделки съгласно мотивите на настоящия доклад;

3. 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

Р. Методиева прочете диспозитва на проекта на решение:

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Разрешава на „ТЕЦ Варна“ ЕАД да учреди в полза на „Общинска банка“ АД договорна ипотека върху недвижим имот съгласно представения със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-155 от 07.12.2023 г. проект на нотариален акт, като указва в същия да бъде включена клауза, която предвижда в случай на принудително изпълнение от страна на „Общинска банка“ АД имуществото да бъде продавано само в неговата цялост като енергиен обект след предварително разрешение на Комисията за енергийно и водно регулиране;

2. Разрешава на „ТЕЦ Варна“ ЕАД да сключи с „Общинска банка“ АД договор за поръчителство съгласно представения със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-2 от 05.01.2024 г. проект на договор;

3. Разрешава на „ТЕЦ Варна“ ЕАД да сключи с „Общинска банка“ АД договор за залог на вземане по разплащателна сметка съгласно представения със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-2 от 05.01.2024 г. проект на договор.

Бл. Голубарев попита откога не е работил ТЕЦ Варна, кога за последно е работил.

Пл. Младеновски отговори, че от дълго време не е работил, но според графиците през м. януари 2023 г. е палила за малко, но вероятно повече от две години не е работила нормално.

Бл. Голубарев каза, че това го притеснява. Внимателно е разгледал, какво имат като визия за бъдеще, то е да правят фотоволтаик, да продават енергия и да работят на пълна мощност при цена XXX лв./MWh и т.н. Според Бл. Голубарев единственото, което Комисията трябва да гледа, е дали няма да се отрази на енергийната сигурност. Гаранция за това вижда само в това, което КЕВР указва в нотариалния акт да бъде включена клауза,

която предвижда при евентуална продажба имуществото да бъде продавано само в неговата цялост като енергиен обект след предварително разрешение на Комисията. Бл. Голубарев счита, че със сигурност тази централа има място като резервна мощност и това, че е на газ, доста добре би се отразило в екстремни и аварийни моменти. Иска да бъде уверен, че няма да получат достъп до кредита, ако наистина не се съобразят с указанието на Комисията да се продава в цялост, защото когато е в цялост, винаги може да бъде използвана и това няма да доведе до нарушаване на енергийната сигурност. За това дали ще си обслужват кредита с това, което са предвидили, може да им пожелае успех.

Бл. Голубарев посочи стр.6 на доклада, последния абзац *Във паричните* да бъде коригирано *В паричните*.

Ив. Н. Иванов обясни, че докладът не може да се променя. Ако има допуснатата грешка в решението, там може да се направи корекция.

Б. Паунов каза, че същата грешка е допусната и в решението.

Ив. Н. Иванов поиска да бъде направена корекция в проекта на решение.

Пл. Младеновски даде пояснение във връзка с въпроса на Бл. Голубарев, че за 2023 г. ТЕЦ Варна е произвела 27 MWh, като са произвели първи час на 01 януари - 25 MWh, втори час - 2 MWh и оттогава не е палена или поне оттогава няма продадена енергия.

Бл. Голубарев каза, че затова обръща внимание, че продажбата трябва да се осъществи в нейната цялост, защото това е гаранция за енергийната сигурност.

Ал. Йорданов посочи, че указанието на Комисията към заявителя за съдържанието на договора за ипотека има задължителен характер. В случай, че заявителят сключи сделка без това условие, това е предпоставка за унищожаване на сделката, каквато Комисията може да поиска. Затова в този смисъл законната гаранция за това, че обектът ще бъде продаван в неговата цялост като енергиен обект и след предварително разрешение на Комисията, счита, че са достатъчни. Тоест сделката няма как да се случи, без да бъде изпълнено това условие при евентуално удовлетворяване принудително на вземанията от страна на банката. Ал. Йорданов се надява да не се стига до такава ситуация въобще.

Ив. Н. Иванов допълни, че при всички досегашни процедури от този характер, винаги има изричен текст, че продажба може да бъде осъществена единствено в цялост, така че това е част от обща разпоредба, която Комисията безпрекословно отстоява. Не се е налагало да бъде прилагана някаква разпоредба, свързана с нарушение на това изискване на КЕВР. Що се касае до самия ТЕЦ Варна, на 01 януари 2023 г. са произвели определено количество електроенергия. Председателят счита, че това е било направено, защото знаят, че съгласно ЗЕ, ако не се упражнява лицензионната дейност за повече от 12 месеца, Комисията може да започне процедура по отнемане на лицензията. С това включване ТЕЦ Варна защитава лицензията си. Ив. Н. Иванов предполага, че и тази година дружеството ще постъпи по същия начин.

Ив. Н. Иванов подложи на гласуване проекта на решение.

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-155 от 07.12.2023 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се

осъществява лицензионна дейност и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-2 от 05.01.2024 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие, подадени от „ТЕЦ Варна“ ЕАД;

2. Разрешава на „ТЕЦ Варна“ ЕАД да учреди в полза на „Общинска банка“ АД договорна ипотека върху недвижим имот съгласно представения със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-155 от 07.12.2023 г. проект на нотариален акт, като указва в същия да бъде включена клауза, която предвижда в случай на принудително изпълнение от страна на „Общинска банка“ АД имуществото да бъде продавано само в неговата цялост като енергиен обект след предварително разрешение на Комисията за енергийно и водно регулиране;

3. Разрешава на „ТЕЦ Варна“ ЕАД да сключи с „Общинска банка“ АД договор за поръчителство съгласно представения със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-2 от 05.01.2024 г. проект на договор;

4. Разрешава на „ТЕЦ Варна“ ЕАД да сключи с „Общинска банка“ АД договор за залог на вземане по разплащателна сметка съгласно представения със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-2 от 05.01.2024 г. проект на договор;

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

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

А. Йорданов излезе от зала 4.

По т.11. Комисията, като разгледа преписка, образувана с **решение на КЕВР по т. 8 от протокол № 380 от 07.12.2023 г., доклад с вх. № Е-Дк-1449 от 04.12.2023 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от „ЕЛФОР БЪЛГАРИЯ“ АД, установи следното:**

С решение по т. 8 от протокол № 380 от 07.12.2023 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕЛФОР БЪЛГАРИЯ“ АД с размер на главницата от общо 2 000,00 лева, като върху съответните главници се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР, както следва:

- Върху 1 000,00 лева (първа вноска за 2023 г.), считано от 01.04.2023 г.;
- Върху 1 000,00 лева (втора вноска за 2023 г.), считано от 01.12.2023 г.

„ЕЛФОР БЪЛГАРИЯ“ АД е титуляр на Лицензия № Л-202-15 от 27.02.2006 г. за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 (десет) години. С Решение № ИЗ-Л-202 от 21.06.2016 г. на КЕВР е продължен срокът на издадената лицензия с 10 (десет) години, считано от датата на изтичане на срока й.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифата за таксите, които се

събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ, бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ, бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ, бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Считано от 06.03.2015 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За „ЕЛФОР БЪЛГАРИЯ” АД годишната такса за 2023 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 2 000 лева.

След представена информация с доклад вх. № Е-Дк-1219 от 13.10.2023 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „ЕЛФОР БЪЛГАРИЯ” АД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „ЕЛФОР БЪЛГАРИЯ” АД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноска от годишна такса за 2023 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2023 г., върху която сума считано от 01.04.2023 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Начислена е втора вноска от годишна такса за 2023 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2023 г. върху която сума считано от 01.12.2023 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Видно от справка в Търговския регистър към Агенция по вписванията, седалището и адресът на управление на „ЕЛФОР БЪЛГАРИЯ“ АД е гр. София 1303, район Възраждане, ул. „Средна гора“ № 96, ет. 1, ап. 4. За управител на дружеството е вписан г-н Юрий Аспарухов Николов с адрес: гр. Пловдив, ул. „Свобода“ № 7.

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) до „ЕЛФОР БЪЛГАРИЯ“ АД е изпратено писмо на КЕВР с изх. № Е-13-93-3 от 11.12.2023 г. чрез „Български пощи“ ЕАД за откритата процедура, като:

1. До адреса за седалище и управление на „ЕЛФОР БЪЛГАРИЯ“ АД: гр. София 1303, район Възраждане, ул. „Средна гора“ № 96, ет. 1, ап. 4, писмото на КЕВР е изпратено, като същото е върнато с отбелязване от пощенските служители „непотърсено“;

2. До гр. Пловдив, ул. „Свобода“ № 7, писмото на КЕВР е изпратено с известие за доставяне № ИД PS 1040 80U31E 6, удостоверяващо получаване на 20.12.2023 г. от Юрий Николов.

С писмото на КЕВР на „ЕЛФОР БЪЛГАРИЯ“ АД е указан 7-дневен срок за обяснения и възражения по начислените суми. В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на „ЕЛФОР БЪЛГАРИЯ” АД към КЕВР за издадената му и с

продължен срок Лицензия № Л-202-15 от 27.02.2006 г. за осъществяване на дейността "търговия с електрическа енергия" **не са погасени.**

Изказвания по т.11.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава по отношение на „ЕЛФОР БЪЛГАРИЯ“ АД, ЕИК 131577969, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1303, район Възраждане, ул. „Средна гора“ № 96, ет. 1, ап. 4,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 2 000,00 (две хиляди) лева, представляваща:

➤ Първа вноса от годишна такса за 2023 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2023 г.;

➤ Втора вноса от годишна такса за 2023 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2023 г.

2. Върху неплатените главници се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР, както следва:

➤ Върху 1 000,00 лева (първа вноса от годишна такса за 2023 г.) считано от 01.04.2023 г.;

➤ Върху 1 000,00 лева (втора вноса от годишна такса за 2023 г.) считано от 01.12.2023 г.

Установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на доброволно плащане в 14-дневен срок чрез превеждане на дължимите суми по банковата сметка на КЕВР:

БНБ, IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01, BIC код: BNBG BGSD

След изтичане на срока за доброволно плащане актът подлежи на предварително изпълнение съгласно чл. 13, ал. 9 от Закона за енергетиката, като установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на принудително събиране по реда на ДОПК.

В заседанието по **точка единадесета** 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, Благой Голубарев – за и Пенка Трендафилова – за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.12. Комисията, като разгледа **преписката, образувана с решение на КЕВР по т. 9 от протокол № 380 от 07.12.2023 г., доклад с вх. № Е-Дк-1449 от 04.12.2023 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от „ЕНЕКОД“ АД,** установи следното:

С решение по т. 9 от протокол № 380 от 07.12.2023 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕНЕКОД“ АД с размер на главницата от общо 2 000,00 лева, като върху съответните главници се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР, както следва:

- Върху 1 000,00 лева (първа вноски за 2023 г.), считано от 01.04.2023 г.;
- Върху 1 000,00 лева (втора вноски за 2023 г.), считано от 01.12.2023 г.

„ЕНЕКОД“ АД е титуляр на Лицензия № Л-457-15 от 15.12.2015 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени в същата права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ. бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ. бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ. бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), считано от 06.03.2015 г., съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ. бр. 17 от 06.03.2015 г.), е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Съгласно справка по актуално състояние в Търговския регистър на Агенция по вписванията е публикуван годишният финансов отчет на „ЕНЕКОД“ АД за 2022 г. В тази връзка годишната такса за 2023 г. на „ЕНЕКОД“ АД е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 2 000 лева.

След представена информация с доклад вх. № Е-Дк-1219 от 13.10.2023 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми „ЕНЕКОД“ АД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените задължения от „ЕНЕКОД“ АД към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноски от годишна такса за 2023 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2023 г., върху която сума считано от 01.04.2023 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал.

2 от Тарифата).

Начислена е втора вноска от годишна такса за 2023 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2023 г. върху която сума считано от 01.12.2023 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) „ЕНЕКОД” АД е уведомен за откриване на процедурата с писмо на КЕВР изх. № Е-13-238-3 от 11.12.2023 г. и известие за доставяне № ИД PS 1040 80U318 0, удостоверяващо получаване на 14.12.2023 г., като му е определен 7-дневен срок за обяснения и възражения по начислените суми.

В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на “ЕНЕКОД” АД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-457-15 от 15.12.2015 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия”, с включени в същата права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група” и „координатор на комбинирана балансираща група” **не са погасени.**

Изказвания по т.12.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава по отношение на „ЕНЕКОД” АД, ЕИК 203638768, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1618, район Витоша, ул. „Вихрен“ № 10, ет. 3, АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 2 000,00 (две хиляди) лева, представляваща:

➤ Първа вноска от годишна такса за 2023 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2023 г.;

➤ Втора вноска от годишна такса за 2022 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2023 г.

2. Върху неплатената главница се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР, както следва:

➤ Върху 1 000,00 лева (първа вноска от годишна такса за 2023 г.) считано от 01.04.2023 г.;

➤ Върху 1 000,00 лева (втора вноска от годишна такса за 2023 г.) считано от 01.12.2023 г.

Установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на доброволно плащане в 14-дневен срок чрез превеждане на дължимите суми по банковата сметка на

КЕВР:

БНБ, IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01, BIC код: BNBG BGSD

След изтичане на срока за доброволно плащане актът подлежи на предварително изпълнение съгласно чл. 13, ал. 9 от Закона за енергетиката, като установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на принудително събиране по реда на ДОПК.

В заседанието по **точка дванадесета** 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, Благой Голубарев – за и Пенка Трендафилова – за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.13. Комисията, като разгледа **преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 4 от протокол № 386 от 12.12.2023 г., доклад с вх. № Е-Дк-1477 от 07.12.2023 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от „ГРЕЙ СТОУН БЪЛГАРИЯ“ ЕООД,** установи следното:

С решение по т. 4 от протокол № 386 от 12.12.2023 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ГРЕЙ СТОУН БЪЛГАРИЯ“ ЕООД с размер на главницата от общо 2 000,00 лева и начислени лихви за просрочие в размер на 99,94 лева. Върху неплатената главница в размер на 2 000,00 лева, считано от 01.12.2023 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

„ГРЕЙ СТОУН БЪЛГАРИЯ“ ЕООД е титуляр на Лицензия № Л-542-15 от 12.08.2021 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 (десет) години. С Решение № И1-Л-542 от 20.04.2023 г. се изменя/допълва издадената лицензия с включване в същата на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група и „координатор на комбинирана балансираща група.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ. бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ. бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ. бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), считано от 06.03.2015 г., съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ. бр. 17 от 06.03.2015 г.), е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За „ГРЕЙ СТОУН БЪЛГАРИЯ“ ЕООД годишната такса за 2023 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента 2 000 лева.

С Решение на КЕВР № И1-Л-542 от 20.04.2023 г. на „ГРЕЙ СТОУН БЪЛГАРИЯ“ ЕООД се изменя/допълва издадената лицензия като се включват в същата права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група и „координатор на комбинирана балансираща група. В тази връзка и на основание чл. 4 от Тарифата дружеството има задължение за погасяване в размер на 3000 лева. Решение № И1-Л-542 от 20.04.2023 г. е връчено на дружеството на 21.04.2023 г., следователно таксата е дължима към 28.04.2023 г.

След представена информация с доклади вх. № Е-Дк-535 от 21.04.2023 г. и вх. № Е-Дк-1433 от 28.11.2023 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „ГРЕЙ СТОУН БЪЛГАРИЯ“ ЕООД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „ГРЕЙ СТОУН БЪЛГАРИЯ“ ЕООД задължения към КЕВР са формирани както следва:

Задължение към 14.12.2022 г. – неплатена лихва за просрочие в размер на 3,89 лева, начислена върху неплатена в срок главница в размер на 1000 лева, за периода от 01.12.2022 г. до 14.12.2022 г.

Начислена е първа вноса от годишната такса за 2023 г. в размер на 1 000 лева, дължима към 31.03.2023 г.

Начислена такса по Решение № И1-Л-542 от 20.04.2023 г. в размер на 3 000,00 лева, дължима към 28.04.2023 г.

На 10.05.2023 г. по банковата сметка на КЕВР постъпи плащане от дружеството в размер на 3 000,00 лева. В резултат на полученото плащане са начислени следните лихви за просрочие:

➤ 12,69 лева, за периода от 01.04.2023 г. до 10.05.2023 г. върху първа вноса от годишна такса в размер на 1 000,00 лева;

➤ 11,42 лева, за периода от 29.04.2023 г. до 10.05.2023 г. върху такса по Решение № И1-Л-542 от 20.04.2023 г. в размер на 3 000,00 лева;

➤ 71,94 лева, за периода от 11.05.2023 г. до 30.11.2023 г. върху първа вноса от годишна такса в размер на 1 000,00 лева.

Начислена е втора вноса от годишната такса за 2023 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2023 г.

Общото задължение на „ГРЕЙ СТОУН БЪЛГАРИЯ“ ЕООД към 30.11.2023 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на общо 2 000,00 лева и лихви за просрочие в размер на общо 99,94 лева. Върху неплатената главница в размер на 2 000,00 лева, считано от 01.12.2023 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) „ГРЕЙ СТОУН БЪЛГАРИЯ“ ЕООД е уведомен за откриване на процедурата с писмо на КЕВР изх. № Е-13-314-2 от 14.12.2023 г. и известие за доставяне № ИД PS 1040 80U34P К, удостоверяващо получаване на 19.12.2023 г., като му е определен 7-дневен срок за обяснения и възражения по начислените суми.

На 19.12.2023 г. по банковата сметка на КЕВР е постъпило плащане от „ГРЕЙ СТОУН БЪЛГАРИЯ“ ЕООД в размер на 2 099,94 лева, погасяващо дължимата главница в

размер на 2 000,00 лева и начислените лихви за просрочие в размер на 99,94 лева. В резултат на постъпилото плащане върху неплатената в срок главница в размер на 2 000,00 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 13,85 лева за периода от 01.12.2023 г. до 19.12.2023 г., за което дружеството е уведомено по електронна поща office@graystone.bg на 20.12.2023 г. и е приканено да я погаси. Към настоящия момент задължението на „ГРЕЙ СТОУН БЪЛГАРИЯ” ЕООД към КЕВР за издадената му и изменена/допълнена Лицензия № Л-542-15 от 12.08.2021 г. за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 (десет) години **не са погасени**.

Изказвания по т.13.:

А. Димитрова отбеляза, че на дружеството е останала неизплатена една лихва за просрочие. Въпреки многократните напомняния, задължението не е погасено. А. Димитрова прочете проекта на решение.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава по отношение на „ГРЕЙ СТОУН БЪЛГАРИЯ” ЕООД, ЕИК 205865234, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1407, район Лозенец, бул. „Джеймс Баучер“ № 103, ет. 1, ап. оф.3,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лихва за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена лихва за просрочие в размер на 13,85 лева (тринадесет лева и осемдесет и пет стотинки), за периода от 01.12.2023 г. до 19.12.2023 г. върху главница в размер на 2 000,00 лева.

Установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на доброволно плащане в 14-дневен срок чрез превеждане на дължимите суми по банковата сметка на КЕВР:

БНБ

IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01

ВІС код: BNBG BGSD

След изтичане на срока за доброволно плащане актът подлежи на предварително изпълнение съгласно чл. 13, ал. 9 от Закона за енергетиката, като установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на принудително събиране по реда на ДОПК.

В заседанието по **точка тринадесета** 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, Благой Голубарев – за и Пенка Трендафилова – за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.14. Комисията, като разгледа **преписката, образувана с решение на КЕВР по т. 10 от протокол № 380 от 07.12.2023 г., доклад с вх. № Е-Дк-1450 от 04.12.2023 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от „ИНТЕРЕЛЕКТРИК“ ЕООД,** установи следното:

С решение по т. 10 от протокол № 380 от 07.12.2023 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ИНТЕРЕЛЕКТРИК“ ЕООД с размер на главницата от общо 2 000,00 лева, като върху съответните главници се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР, както следва:

- Върху 1 000,00 лева (първа вноски за 2023 г.), считано от 01.04.2023 г.;
- Върху 1 000,00 лева (втора вноски за 2023 г.), считано от 01.12.2023 г.

„ИНТЕРЕЛЕКТРИК“ ЕООД е титуляр на Лицензия № Л-463-15 от 20.04.2016 г. за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени в същата права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ за срок от 10 (десет) години.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ, бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ, бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ, бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), считано от 06.03.2015 г., съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ, бр. 17 от 06.03.2015 г.), е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Съгласно справка по актуално състояние в Търговския регистър на Агенция по вписванията е публикуван годишният финансов отчет на „ИНТЕРЕЛЕКТРИК“ ЕООД за 2022 г. В тази връзка годишната такса за 2023 г. на „ИНТЕРЕЛЕКТРИК“ ЕООД е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 2 000 лева.

След представена информация с доклад вх. № Е-Дк-1219 от 13.10.2023 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми „ИНТЕРЕЛЕКТРИК“ ЕООД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените задължения от „ИНТЕРЕЛЕКТРИК“ ЕООД към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноски от годишна такса за 2023 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2023 г., върху която сума считано от 01.04.2023 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Начислена е втора вноска от годишна такса за 2023 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2023 г. върху която сума считано от 01.12.2023 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) "ИНТЕРЕЛЕКТРИК" ЕООД е уведомен за откриване на процедурата с писмо на КЕВР изх. № Е-13-239-3 от 11.12.2023 г. и известие за доставяне № ИД PS 1040 80U317 Z, удостоверяващо получаване съгласно пощенско клеймо на 18.12.2023 г., като му е определен 7-дневен срок за обяснения и възражения по начислените суми.

В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на "ИНТЕРЕЛЕКТРИК" ЕООД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-463-15 от 20.04.2016 г. за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени в същата права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ **не са погасени.**

Изказвания по т.14.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава по отношение на „ИНТЕРЕЛЕКТРИК“ ЕООД, ЕИК 203700764, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1324, район Люлин, ж.к. Люлин, бл. 816, вх. Г, ет. 1, ап. 71,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 2 000,00 (две хиляди) лева, представляваща:

➤ Първа вноска от годишна такса за 2023 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2023 г.;

➤ Втора вноска от годишна такса за 2022 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2023 г.

2. Върху неплатената главница се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР, както следва:

➤ Върху 1 000,00 лева (първа вноска от годишна такса за 2023 г.) считано от 01.04.2023 г.;

➤ Върху 1 000,00 лева (втора вноска от годишна такса за 2023 г.) считано от 01.12.2023 г.

Установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на доброволно плащане в 14-дневен срок чрез превеждане на дължимите суми по банковата сметка на

КЕВР:

БНБ, IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01, BIC код: BNBG BGSD

След изтичане на срока за доброволно плащане актът подлежи на предварително изпълнение съгласно чл. 13, ал. 9 от Закона за енергетиката, като установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на принудително събиране по реда на ДОПК.

В заседанието по **точка четиринадесета** 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, Благой Голубарев – за и Пенка Трендафилова – за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.15. Комисията, като разгледа **преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 11 от протокол № 380 от 07.12.2023 г., доклад с вх. № Е-Дк-1219 от 13.10.2023 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от „КЕЙ АР ДЖИ“ ЕООД, установи следното:**

С решение по т. 11 от протокол № 380 от 07.12.2023 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „КЕЙ АР ДЖИ“ ЕООД с размер на главницата от общо 2 000,00 лева. Върху неплатената главница се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР, както следва:

- Върху 1 000,00 лева (първа вноска за 2023 г.), считано от 01.04.2023 г.;
- Върху 1 000,00 лева (втора вноска за 2023 г.), считано от 01.12.2023 г.

„КЕЙ АР ДЖИ“ ООД е титуляр на Лицензия № Л-454-15 от 15.12.2015 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ за срок от 10 (десет) години.

Съгласно справка по актуално състояние от Търговския регистър на Агенция по вписванията е вписана промяна в правната форма, както следва:

- На 29.06.2015 г. – „дружество с ограничена отговорност“;
- На 13.07.2015 г. – „еднолично дружество с ограничена отговорност“.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ, бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ, бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ, бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата).

Считано от 06.03.2015 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е

постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За „КЕЙ АР ДЖИ“ ЕООД годишната такса за 2023 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 2 000 лева.

След представена информация с доклад вх. № Е-Дк-1219 от 13.10.2023 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимата такса, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „КЕЙ АР ДЖИ“ ЕООД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „КЕЙ АР ДЖИ“ ЕООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноска от годишна такса за 2023 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2023 г., върху която сума считано от 01.04.2023 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Начислена е втора вноска от годишна такса за 2023 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2023 г. върху която сума считано от 01.12.2023 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Видно от справка в Търговския регистър към Агенция по вписванията, седалището и адресът на управление на „КЕЙ АР ДЖИ“ ЕООД е гр. София 1504, район Оборище, бул. „Евлогий и Христо Георгиеви“ № 169, ет. 3, офис 302. За управител на дружеството е вписан г-н Румен Ангелов Трайков с адрес: гр. Перник, ул. „Цар Симеон“ № 1.

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) до „КЕЙ АР ДЖИ“ ЕООД е изпратено писмо на КЕВР с изх. № Е-13-249-3 от 11.12.2023 г. чрез „Български пощи“ ЕАД за откритата процедура, като:

1. До адреса за седалище и управление на „КЕЙ АР ДЖИ“ АД: ЕООД е гр. София 1504, район Оборище, бул. „Евлогий и Христо Георгиеви“ № 169, ет. 3, офис 302, писмото на КЕВР е изпратено с известие за доставяне № R PS 1040 80U31I A, като същото е върнато с отбелязване от пощенските служители „преместен“;

2. До гр. Перник, ул. „Цар Симеон“ № 1, писмото на КЕВР е изпратено с известие за доставяне № R PS 1040 80U31I B, удостоверяващо получаване на 15.12.2023 г., като му е определен 7-дневен срок за обяснения и възражения по начислените суми.

Към настоящия момент задълженията на „КЕЙ АР ДЖИ“ ЕООД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-454-15 от 15.12.2015 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ **не са погасени**.

Изказвания по т.15.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава по отношение на „КЕЙ АР ДЖИ“ ЕООД, ЕИК 203601823, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1504, район Оборище, бул. „Евлогий и Христо Георгиеви“ № 169, ет. 3, офис 302,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 2 000,00 (две хиляди) лева, представляваща:

➤ Първа вноса от годишна такса за 2023 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2023 г.;

➤ Втора вноса от годишна такса за 2023 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2023 г.

2. Върху неплатената главница се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР, както следва:

➤ Върху 1 000,00 лева (първа вноса от годишна такса за 2023 г.) считано от 01.04.2023 г.;

➤ Върху 1 000,00 лева (втора вноса от годишна такса за 2023 г.) считано от 01.12.2023 г.

Установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на доброволно плащане в 14-дневен срок чрез превеждане на дължимите суми по банковата сметка на КЕВР:

БНБ, IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01, BIC код: BNBG BGSD

След изтичане на срока за доброволно плащане актът подлежи на предварително изпълнение съгласно чл. 13, ал. 9 от Закона за енергетиката, като установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на принудително събиране по реда на ДОПК.

В заседанието по **точка петнадесета** 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, Благой Голубарев – за и Пенка Трендафилова – за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

А. Йорданов влезе в зала 4.

По т.16. Комисията, като разгледа **преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 12 от протокол № 380 от 07.12.2023 г., доклад с вх. № Е-Дк-1452 от 04.12.2023 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от „ПАУЪРОН“ ЕООД, установи следното:**

С решение по т. 12 от протокол № 380 от 07.12.2023 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ПАУЪРОН“ ЕООД с размер на главницата от общо 2 000,00 лева. Върху неплатените главници се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР, както следва:

➤ Върху 1 000,00 лева (първа вноса за 2023 г.), считано от 01.04.2023 г.;

➤ Върху 1 000,00 лева (втора вноска за 2023 г.), считано от 01.12.2023 г.

„ПАУЪРОН“ ЕООД е титуляр на Лицензия № Л-467-15 от 27.04.2016 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени в същата права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ за срок от 10 (десет) години.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ, бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ, бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ, бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ бр. 17 от 06.03.2015 г.), считано от 06.03.2015 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За „ПАУЪРОН“ ЕООД годишната такса за 2023 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 2 000 лева.

След представена информация с доклад вх. № О-Дж-194 от 07.04.2023 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „ПАУЪРОН“ ЕООД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „ПАУЪРОН“ ЕООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноска от годишна такса за 2023 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2023 г., върху която сума считано от 01.04.2023 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Начислена е втора вноска от годишна такса за 2023 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2023 г. върху която сума считано от 01.12.2023 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Видно от служебно извършената справка на Интернет страницата на Търговския регистър към Агенция по вписванията седалището и адреса на управление на „ПАУЪРОН“ ЕООД е гр. София 1000, район Люлин, ж.к. Люлин, бл. 818, вх. Б, ет. 8, ап. 43. За управител е вписан г-н Васил Арсенов Арсенов.

В тази връзка и на основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) за откриване на процедурата за установяване на публично държавно вземане, на „ПАУЪРОН“ ЕООД е изпратено писмо на КЕВР с изх. № Е-13-243-5 от 11.12.2023 г. и известие за доставяне № R PS 1040 80U319 1 чрез „Български пощи“ ЕАД на горесцитирания адрес на седалище и управление. Писмото е върнато обратно с отбелязване от пощенските служители „непотърсено“.

На основание чл. 26, ал. 1 от АПК „за започване на производството се уведомяват известните заинтересовани граждани и организации освен заявителя. Ако срокът за

приключване на производството е по-дълъг от 7 дни, в уведомлението се включва и информация за датата, до която трябва да бъде издаден актът.“.

На основание чл. 26, ал. 2 от АПК „съобщаването за започване на производството се извършва по реда на чл. 18а.“.

КЕВР има знанието за електронни пощи на дружеството: poweron99@gmail.com vtzenov@gmail.com и trade@poweron.bg

Предвид гореизложеното и на основание чл. 26 във връзка с чл. 18а от АПК, писмо на КЕВР с изх. № Е-13-243-5 от 11.12.2023 г. е изпратено на 10.01.2024 г. по електронни пощи poweron99@gmail.com ; vtzenov@gmail.com и trade@poweron.bg като прикачен файл, подписан с електронен подпис.

В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на „ПАУЪРОН“ ЕООД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-467-15 от 27.04.2016 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени в същата права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ **не са погасени**.

Изказвания по т.16.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава по отношение на „ПАУЪРОН“ ЕООД, ЕИК 203698288, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1000, ж.к. Люлин, бл. 818, вх. Б, ет. 8, ап. 43,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислени и неплатени главници в размер на общо 2 000,00 (две хиляди) лева, представляващи:

➤ Първа вноска от годишна такса за 2023 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2023 г.;

➤ Втора вноска от годишна такса за 2023 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2023 г.

2. Върху неплатените главници се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата), както следва:

➤ Върху 1 000,00 лева (първа вноска от годишна такса за 2023 г.), считано от 01.04.2023 г.;

➤ Върху 1 000,00 лева (втора вноска от годишна такса за 2023 г.), считано от 01.12.2023 г.

Установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на доброволно плащане в 14-дневен срок чрез превеждане на дължимите суми по банковата сметка на КЕВР:

БНБ, IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01, BIC код: BNBG BGSD

След изтичане на срока за доброволно плащане актът подлежи на предварително изпълнение съгласно чл. 13, ал. 9 от Закона за енергетиката, като установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на принудително събиране по реда на ДОПК.

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

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

По т.17. Комисията, като разгледа **преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 14 от протокол № 380 от 07.12.2023 г., доклад с вх. № Е-Дк-1454 от 04.12.2023 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от „ЮНИТ ЕНР“ ООД, установи следното:**

С решение по т. 14 от протокол № 380 от 07.12.2023 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЮНИТ ЕНР“ ООД с размер на главницата от общо 2 000,00 лева, като върху съответните главници се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР, както следва:

- Върху 1 000,00 лева (първа вноска за 2023 г.), считано от 01.04.2023 г.;
- Върху 1 000,00 лева (втора вноска за 2023 г.), считано от 01.12.2023 г.

„ЮНИТ ЕНР“ ООД е титуляр на Лицензия № Л-614-15 от 28.06.2022 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, за срок от 10 (десет) години.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ, бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ, бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ, бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща за всяка календарна година от срока на действие на лицензията с изключение на календарната година, през която е издадена (чл. 3, ал. 6 от Тарифата); на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата); като за неплатените в срок такси се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За „ЮНИТ ЕНР“ ООД годишната такса за 2023 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява

постоянната компонента от 2 000 лева.

След представена информация с доклад вх. № Е-Дк-955 от 20.07.2023 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка за дължимите суми от „ЮНИТ ЕНР“ ООД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „ЮНИТ ЕНР“ ООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноска от годишна такса за 2023 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2023 г., върху която сума, считано от 01.04.2023 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Начислена е втора вноска от годишна такса за 2023 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2023 г., върху която сума, считано от 01.12.2023 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) на „ЮНИТ ЕНР“ ООД чрез „Български пощи“ е изпратено писмо на КЕВР с изх. № Е-13-349-2 от 11.12.2023 г. до адреса за седалище и управление, вписан в Търговския регистър на Агенция по вписванията за откриване на процедурата.

Писмото на КЕВР с изх. № Е-13-349-2 от 11.12.2023 г. съгласно известие за доставяне ИД PS 1040 80U31A 2 е върнато с отбелязване от пощенските служители „непотърсено“.

КЕВР има знанието за електронни пощи на дружеството: lawyer.dankova@gmail.com и unit.enrbg@gmail.com Предвид гореизложеното и на основание чл. 26 във връзка с чл. 18а от АПК, писмо на КЕВР с изх. № Е-13-349-2 от 11.12.2023 е изпратено на 10.01.2024 г. по посочените електронни пощи като прикачен файл, подписан с електронен подпис.

На 11.01.2024 г. по банковата сметка на КЕВР постъпи плащане от „ЮНИТ ЕНР“ ООД в размер на 1 000,00 лева и вписано основание: „лицензия Л-614-15 от 28.06.2022“. В резултат на полученото плащане върху неплатените в срок главници са начислени следните лихви за просрочие:

- 100,14 лева, за периода от 01.04.2023 г. до 11.01.2024 г. върху 1 000,00 лева (първа вноска за 2023 г.);
- 15,51 лева, за периода от 01.12.2023 г. до 11.01.2024 г. върху 1 000,00 лева (втора вноска за 2023 г.).

Общото задължение на „ЮНИТ ЕНР“ ООД към 11.01.2024 г. представлява неплатена главница в размер на 1 000,00 лева и лихви за просрочие в размер на 115,65 лева. Върху неплатената главница от 1 000,00 лева се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За дължимите суми „ЮНИТ ЕНР“ ООД е уведомен по електронни пощи lawyer.dankova@gmail.com и unit.enrbg@gmail.com на 12.01.2024 г.

Към настоящия момент задълженията на „ЮНИТ ЕНР“ ООД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-614-15 от 28.06.2022 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ **не са погасени.**

Изказвания по т.17.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава по отношение на „ЮНИТ ЕНР“ ООД, ЕИК 203460792, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1404, район Триадница, ж.к. Манастирски ливади-изток, бул. “България“ № 69, ет. 2, офис Подстанция,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на 1 000,00 (хиляда) лева, представляваща втора вноса от годишна такса за 2023 г.

2. Начислени и неплатени лихви за просрочие в размер на общо 115,65 лева (сто и петнадесет лева и шестдесет и пет стотинки), представляващи:

➤ 100,14 лева, за периода от 01.04.2023 г. до 11.01.2024 г. върху 1 000,00 лева (първа вноса за 2023 г.);

➤ 15,51 лева, за периода от 01.12.2023 г. до 11.01.2024 г. върху 1 000,00 лева (втора вноса за 2023 г.).

3. Върху главница в размер на 1 000,00 лева, считано от 12.01.2024 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на доброволно плащане в 14-дневен срок чрез превеждане на дължимите суми по банковата сметка на КЕВР:

БНБ

IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01

ВІС код: BNBG BGSD

След изтичане на срока за доброволно плащане актът подлежи на предварително изпълнение съгласно чл. 13, ал. 9 от Закона за енергетиката, като установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на принудително събиране по реда на ДОПК.

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

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

По т.18. Комисията, като разгледа **преписката, образувана с решение на КЕВР по т. 7 от протокол № 386 от 12.12.2023 г., доклад с вх. № Е-Дк-1480 от 07.12.2023 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от „КОНСОРЦИУМ ТРОЯН ГАЗ“ АД,** установи следното:

С решение по т. 7 от протокол № 386 от 12.12.2023 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „КОНСОРЦИУМ ТРОЯН ГАЗ“ АД с размер на главницата от общо 4 000,00 лева, като върху неплатената главница се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР, както следва:

- Върху 2 000,00 лева (първа вноска за 2023 г.), считано от 01.04.2023 г.;
- Върху 2 000,00 лева (втора вноска за 2023 г.), считано от 01.12.2023 г.

„КОНСОРЦИУМ ТРОЯН ГАЗ“ АД е титуляр на Лицензия № Л-381-08 от 01.03.2012 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и на Лицензия № Л-381-12 от 01.03.2012 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Троян.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ. бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ. бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ. бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ бр. 17 от 06.03.2015 г.), считано от 06.03.2015 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ), на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ. Годишните такси се заплащат за всяка отделна лицензия (чл. 3, ал.4 от Тарифата), на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Годишната такса за 2023 г. на „КОНСОРЦИУМ ТРОЯН ГАЗ“ АД е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от по 2 000,00 лева за всяка лицензия, т.е. 4 000,00 лева за календарната година.

След представена информация с доклад вх. № Е-Дк-1216/12.10.2023 г. от дирекция „Природен газ“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „КОНСОРЦИУМ ТРОЯН ГАЗ“ АД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „КОНСОРЦИУМ ТРОЯН ГАЗ“ АД задължения към КЕВР са формиращи, както следва:

Начислена е първа вноска от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-381-08 в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2023 г., върху която сума, считано от 01.04.2023 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Начислена е първа вноска от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-381-12 в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2023 г., върху която сума, считано от 01.04.2023 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Начислена е втора вноска от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-381-08 в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2023 г., върху която сума, считано от 01.12.2023 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Начислена е втора вноска от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-381-12 в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2023 г., върху която сума, считано от 01.12.2023 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Към настоящия момент задълженията на „КОНСОРЦИУМ ТРОЯН ГАЗ” АД към КЕВР по издадените му Лицензия № Л-381-08 от 01.03.2012 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ” и Лицензия № Л-381-12 от 01.03.2012 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” за територията на община Троян **не са заплатени.**

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) „КОНСОРЦИУМ ТРОЯН ГАЗ” АД е уведомен за откриване на процедурата с писмо на КЕВР изх. № Е-15-54-4 от 14.12.2023 г. и известие за доставяне № ИД PS 1040 80U34N I, удостоверяващо получаване на 20.12.2023 г., като му е определен 7-дневен срок за обяснения и възражения по начислените суми.

В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на „КОНСОРЦИУМ ТРОЯН ГАЗ” АД към КЕВР по издадените му Лицензия № Л-381-08 от 01.03.2012 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ” и Лицензия № Л-381-12 от 01.03.2012 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” за територията на община Троян **не са погасени.**

Изказвания по т.18.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава по отношение на „КОНСОРЦИУМ ТРОЯН ГАЗ” АД, ЕИК 200134994, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Троян 5600, ул. „Ангел Балевски“ № 5; адрес за кореспонденция с НАП: гр. Варна 9000, район Одесос, ул. „Приморски“ № 65, ет. 3 и втори адрес за кореспонденция: гр. София 1618, ул. „Ген. Стефан Тошев“ № 1 А, ет. 1, офис 1,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихва за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 4 000,00 (четири хиляди) лева,

представляваща:

- първа вноска от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-381-08 в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2023 г.;
- първа вноска от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-381-12 в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2023 г.;
- втора вноска от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-381-08 в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2023 г.;
- втора вноска от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-381-12 в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2023 г.

2. Върху неплатените главници се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата), както следва:

- върху първа вноска от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-381-08 в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2023 г., считано от 01.04.2023 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР;
- върху първа вноска от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-381-12 в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2023 г., считано от 01.04.2023 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР;
- върху втора вноска от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-381-08 в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2023 г., считано от 01.12.2023 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР;
- върху втора вноска от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-381-12 в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2023 г., считано от 01.12.2023 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на доброволно плащане в 14-дневен срок от връчване на акта, чрез превеждане на дължимите суми по банковата сметка на КЕВР:

БНБ, IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01, BIC код: BNBG BGSD

След изтичане на срока за доброволно плащане актът подлежи на предварително изпълнение съгласно чл. 13, ал. 9 от Закона за енергетиката, като установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на принудително събиране по реда на ДОПК.

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

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

По т.19. Комисията, като разгледа **преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 6 от протокол № 391 от 20.12.2023 г., доклад с вх. № Е-Дк-1519 от 15.12.2023 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от „КОГЕН ЗАГОРЕ“ ЕООД, установи следното:**

С решение по т. 6 от протокол № 391 от 20.12.2023 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „КОГЕН ЗАГОРЕ“ ЕООД с размер на главницата от общо

4 028,66 лева. Върху неплатените главници се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР, както следва:

➤ върху първа вноска от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-483-03 от 18.01.2017 г. в размер на 1 014,33 лева, дължима към 31.03.2023 г., считано от 01.04.2023 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР;

➤ върху първа вноска от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-638-15 от 08.11.2022 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2023 г., считано от 01.04.2023 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР;

➤ върху втора вноска от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-483-03 от 18.01.2017 г. в размер на 1 014,33 лева, дължима към 30.11.2023 г., считано от 01.12.2023 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР;

➤ върху втора вноска от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-638-15 от 08.11.2022 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2023 г., считано от 01.12.2023 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

„КОГЕН ЗАГОРЕ” ЕООД е титуляр на следните лицензии:

➤ Лицензия № Л-483-03 от 18.01.2017 г. за осъществяване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, за срок от 15 (петнадесет) години;

➤ Лицензия № Л-638-15 от 08.11.2022 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ, бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ, бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ, бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща за всяка календарна година от срока на действие на лицензията с изключение на календарната година, през която е издадена (чл. 3, ал. 6 от Тарифата); на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата); като за неплатените в срок такси се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Годишната такса за 2023 г. на „КОГЕН ЗАГОРЕ” ЕООД е изчислена, както следва:

➤ За Лицензия № Л-483-03 от 18.01.2017 г. е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година, които са в размер на 52 106,62 лева. Дължимата от дружеството годишна лицензионна такса е в размер на общо 2 028,66 лева и е получена като към постоянната компонента от 2 000 лева е прибавена сумата от 28,66 лева /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/;

➤ За Лицензия № Л-638-15 от 08.11.2022 г. е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 2 000 лева

След представена информация с доклади вх. № Е-Дк-396 от 23.03.2023 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ и доклад с вх. № Е-Дк-416 от 27.03.2023 г. за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка за дължимите суми от „КОГЕН ЗАГОРЕ” ЕООД с

посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „КОГЕН ЗАГОРЕ” ЕООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноса от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-483-03 от 18.01.2017 г. в размер на 1 014,33 лева, дължима към 31.03.2023 г., върху която сума, считано от 01.04.2023 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Начислена е първа вноса от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-638-15 от 08.11.2022 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2023 г., върху която сума, считано от 01.04.2023 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Начислена е втора вноса от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-483-03 от 18.01.2017 г. в размер на 1 014,33 лева, дължима към 30.11.2023 г., върху която сума, считано от 01.12.2023 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Начислена е втора вноса от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-638-15 от 08.11.2022 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2023 г., върху която сума, считано от 01.12.2023 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) „КОГЕН ЗАГОРЕ” ЕООД е уведомен за откриване на процедурата с писмо на КЕВР изх. № Е-14-79-4 от 28.12.2023 г. и известие за доставяне № ИД PS 1040 80U3B2 4, удостоверяващо получаване на 04.01.2024 г., като му е определен 7-дневен срок за обяснения и възражения по начислените суми.

В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на „КОГЕН ЗАГОРЕ” ЕООД към КЕВР **не са погасени**.

Изказвания по т.19.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава по отношение на „КОГЕН ЗАГОРЕ” ЕООД, ЕИК 123755105, със седалище и адрес на управление: Република България, област Стара Загора, община Опан, с. Ястребово 6056

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислени и неплатени главници в размер на общо 4 028,66 лева (четири хиляди двадесет и осем лева и шестдесет и шест стотинки), представляващи:

➤ Начислена е първа вноса от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-483-

03 от 18.01.2017 г. в размер на 1 014,33 лева, дължима към 31.03.2023 г.;

➤ Начислена е първа вноса от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-638-15 от 08.11.2022 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2023 г.;

➤ Начислена е втора вноса от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-483-03 от 18.01.2017 г. в размер на 1 014,33 лева, дължима към 30.11.2023 г.;

➤ Начислена е втора вноса от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-638-15 от 08.11.2022 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2023 г.

2. Върху неплатените главници се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата), както следва:

➤ върху първа вноса от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-483-03 от 18.01.2017 г. в размер на 1 014,33 лева, дължима към 31.03.2023 г., считано от 01.04.2023 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР;

➤ върху първа вноса от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-638-15 от 08.11.2022 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2023 г., считано от 01.04.2023 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР;

➤ върху втора вноса от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-483-03 от 18.01.2017 г. в размер на 1 014,33 лева, дължима към 30.11.2023 г., считано от 01.12.2023 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР;

➤ върху втора вноса от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-638-15 от 08.11.2022 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2023 г., считано от 01.12.2023 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на доброволно плащане в 14-дневен срок чрез превеждане на дължимите суми по банковата сметка на КЕВР:

БНБ, IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01, BIC код: BNBG BGSD

След изтичане на срока за доброволно плащане актът подлежи на предварително изпълнение съгласно чл. 13, ал. 9 от Закона за енергетиката, като установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на принудително събиране по реда на ДОПК.

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

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

***Александър Йорданов:** Само да подсетя колегите от „Обща администрация“ и дирекция „Правна“ да подготвят, ако е възможно, предложение за изменение на Закона за енергетика, тъй като сега към настоящия момент неплащането на лицензионна такса не е самостоятелно основание за отнемане на лицензията на лицензианта. В същото време обаче то е едно задължително условие за поддържане на лицензията и в този смисъл следва да бъде предвидено в основанията за отнемане на лицензия, съответно и неплащане на лицензионната такса за съответния период, за който тя се дължи, тъй като принудителното събиране на публичните държавни вземания за жалост са не с особено висока ефективност и Комисията по този начин не успява да събере приходите за Републиканския бюджет, както са предвидени.*

Иван Н. Иванов: Съгласен съм. Благодаря Ви, г-н Йорданов. Да се отбележи и влезе в протокола, съответно да се подготви най-подходящият текст за такова допълнение към ЗЕ.

По т.20. Комисията, като разгледа **преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 7 от протокол № 391 от 20.12.2023 г., доклад с вх. № Е-Дк-1520 от 15.12.2023 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от „НЕКСТ ПАУЪР“ ЕООД,** установи следното:

С решение по т. 7 от протокол № 391 от 20.12.2023 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „НЕКСТ ПАУЪР“ ЕООД с размер на главницата от 1 000,00 лева и начислена лихва в размер на 2,22 лева. Върху неплатената главница в размер на 1 000,00 лева, считано от 01.12.2023 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

„НЕКСТ ПАУЪР“ ЕООД е титуляр на Лицензия № Л-251-03/20.12.2007 г. за осъществяване на дейността „производство на топлинна и електрическа енергия“ за срок от 20 (двадесет) години.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ, бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ, бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ, бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща за всяка календарна година от срока на действие на лицензията с изключение на календарната година, през която е издадена (чл. 3, ал. 6 от Тарифата); на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата); като за неплатените в срок такси се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Годишната такса за 2023 г. на „НЕКСТ ПАУЪР“ ЕООД е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 2 000 лева

След представена информация с доклад вх. № Е-Дк-396 от 23.03.2023 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка за дължимите суми от „НЕКСТ ПАУЪР“ ЕООД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „НЕКСТ ПАУЪР“ ЕООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноска от годишна такса за 2023 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2023 г.

На 07.04.2023 г. по банковата сметка на КЕВР е постъпило плащане от дружеството в размер на 1 000,00 лева. В резултат на полученото плащане върху неплатената в срок главница от 1 000,00 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 2,22 лева за периода от 01.04.2023 г. до 07.04.2023 г.

Начислена е втора вноска от годишна такса за 2023 г. в размер на 1 000,00 лева,

дължима към 30.11.2023 г., върху която сума, считано от 01.12.2023 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) „НЕКСТ ПАУЪР“ ЕООД е уведомен за откриване на процедурата с писмо на КЕВР изх. № Е-13-79-2 от 28.12.2023 г. и известие за доставяне № ИД PS 1040 80U3B1 3, удостоверяващо получаване на 08.01.2024 г., като му е определен 7-дневен срок за обяснения и възражения по начислените суми.

В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на „НЕКСТ ПАУЪР“ ЕООД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-251-03/20.12.2007 г. за осъществяване на дейността „производство на топлинна и електрическа енергия“ за срок от 20 (двадесет) години **не са погасени.**

Изказвания по т.20.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава по отношение на „НЕКСТ ПАУЪР“ ЕООД, ЕИК 118583038, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1261, район Връбница, ул. Мраморен рид № 2

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на 1 000,00 (хиляда) лева, представляваща втора вноска от годишна такса за 2023 г., дължима към 30.11.2023 г.

2. Начислена и неплатена лихва за просрочие в размер на 2,22 лева (два лева и двадесет и две стотинки), за периода от 01.04.2023 г. до 07.04.2023 г. върху първа вноска от 2023 г. в размер на 1 000,00 лева.

3. Върху неплатената главница в размер на 1 000,00 лева, считано от 01.12.2023 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на доброволно плащане в 14-дневен срок чрез превеждане на дължимите суми по банковата сметка на КЕВР:

БНБ, IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01, BIC код: BNBG BGSD

След изтичане на срока за доброволно плащане актът подлежи на предварително изпълнение съгласно чл. 13, ал. 9 от Закона за енергетиката, като установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на принудително събиране по реда на ДОПК.

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

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

По т.21. Комисията, като разгледа **преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 6 от протокол № 386 от 12.12.2023 г., доклад с вх. № Е-Дк-1479 от 07.12.2023 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от „Топлофикация Петрич“ ЕАД,** установи следното:

С решение по т. 6 от протокол № 386 от 12.12.2023 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „Топлофикация Петрич“ ЕАД с размер на главницата от общо 3 095,17 лева. Върху неплатената главница се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР, както следва:

- Върху 1 547,59 лева (първа вноски за 2023 г.), считано от 01.04.2023 г.;
- Върху 1 547,58 лева (втора вноски за 2023 г.), считано от 01.12.2023 г.

„Топлофикация Петрич“ ЕАД е титуляр на Лицензия № Л-435-01 от 27.02.2015 г. за извършване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ за срок от 20 (двадесет) години.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ, бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ, бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ, бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ бр. 17 от 06.03.2015 г.), считано от 06.03.2015 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За „Топлофикация Петрич“ ЕАД годишната такса за 2023 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година, които са в размер на 1 991 221,53 лева. Дължимата от дружеството годишна лицензионна такса за 2023 г. е в размер на 3 095,17 лева и е получена като към постоянната компонента от 2 000 лева е прибавена сумата от 1 095,17 лева /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/.

След представена информация с доклад вх. № Е-Дк-585/03.05.2023 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „Топлофикация Петрич“ ЕАД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените задължения от „Топлофикация Петрич“ ЕАД към КЕВР са формираны, както следва:

Начислена е първа вноска от годишна такса за 2023 г. в размер на 1 547,59 лева, дължима към 31.03.2023 г., върху която сума считано от 01.04.2023 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Начислена е втора вноска от годишна такса за 2023 г. в размер на 1 547,58 лева, дължима към 30.11.2023 г., върху която сума считано от 01.12.2022 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) „Топлофикация Петрич“ ЕАД е уведомен за откриване на процедурата с писмо на КЕВР изх. № Е-14-71-5 от 14.12.2023 г. и известие за доставяне № ИД PS 1040 80U34M Н, удостоверяващо получаване на 09.01.2024 г., като му е определен 7-дневен срок за обяснения и възражения по начислените суми.

В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на „Топлофикация Петрич“ ЕАД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-435-01 от 27.02.2015 г. за извършване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ за срок от 20 години **не са погасени**.

Изказвания по т.21.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава по отношение на „Топлофикация Петрич“ ЕАД, ЕИК 202637962, със седалище и адрес на управление: Република България, област: Благоевград, община Петрич, гр. Петрич 2850, ж.к. Оранжерии – Шосето за София,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 3 095,17 лева (три хиляди деветдесет и пет лева и седемнадесет стотинки), представляваща:

➤ Първа вноска от годишна такса за 2023 г. в размер на 1 547,59 лева, дължима към 31.03.2023 г.;

➤ Втора вноска от годишна такса за 2023 г. в размер на 1 547,58 лева, дължима към 30.11.2023 г.

2. Върху неплатените главници се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата), както следва:

➤ Върху 1 547,59 лева (първа вноски от годишна такса за 2023 г.) считано от 01.04.2023 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР;

➤ Върху 1 547,58 лева (втора вноски от годишна такса за 2023 г.) считано от 01.12.2023 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на доброволно плащане в 14-дневен срок чрез превеждане на дължимите суми по банковата сметка на КЕВР:

БНБ, IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01, BIC код: BNBG BGSD

След изтичане на срока за доброволно плащане актът подлежи на предварително изпълнение съгласно чл. 13, ал. 9 от Закона за енергетиката, като установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на принудително събиране по реда на ДОПК.

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

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

По т.22. Комисията, като разгледа **преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 16 от протокол № 380 от 07.12.2023 г., доклад с вх. № В-Дк-263 от 04.12.2023 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от „В И К - БАТАК“ ЕООД, установи следното:**

С решение по т. 16 от протокол № 380 от 07.12.2023 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „В И К - БАТАК“ ЕООД, представляващо:

➤ Начислена и неплатена главница в размер на 462,07 лева - трета променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2023 г., дължима към 25.11.2023 г. /почивен ден/, респ. 27.11.2023 г.

➤ Върху неплатената главница в размер на 462,07 лева, считано от 28.11.2023 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумите по сметката на КЕВР.

Таксите са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (обн., ДВ, бр. 23 от 17.03.2006 г., попр. ДВ, бр. 26 от 28.03.2006 г., Тарифата). Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), считано от 06.03.2015 г., съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ, бр. 17 от 06.03.2015 г.), е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране.

В и К операторите заплащат годишна такса „В и К регулиране“, която се състои от постоянна и променлива част.

Съгласно чл. 1, т. 1 от Тарифата постоянната част е в размер на: а) 500 лв. – за В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година до 500 000 лв.; б) 2000 лв. – за В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година над 500 000 лв. За „В И К - БАТАК“ ЕООД постоянната част за 2023 г. е в размер на 500 лв. като В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година в размер на 145

896 лева.

Съгласно чл. 1, т. 2 от Тарифата променливата част от такса „В и К регулиране“ е в размер 0,005 лв./куб.м фактурирано количество питейна вода за предходната година, като същата се заплаща на три равни вноски, които се превеждат до 25 март, до 25 юли и до 25 ноември за съответната година. За „В И К - БАТАК“ ЕООД променливата част за 2023 г. е в размер на 1 386,22 лв. (0,005 лв./куб.м за 277 243 куб.м. фактурирано количество питейна вода за предходната 2022 г.).

Дължимите такси се считат внесени от датата, на която са постъпили по сметката на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

След представена информация с доклад вх. № О-Дк-57 от 30.01.2023 г. от Главна дирекция „Водоснабдителни и канализационни услуги“ с размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „В И К - БАТАК“ ЕООД с посочен размер на отделните вноски и датите, от които вземанията са станали изискуеми.

Непогасеното от „В И К - БАТАК“ ЕООД задължение към КЕВР е формирано, както следва:

Начислена е трета променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2023 г. в размер на 462,07 лева, дължима към 25.11.2023 г. /почивен ден/, респ. 27.11.2023 г., и върху която сума, считано от 28.11.2023 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) „В И К - БАТАК“ ЕООД е уведомен за откриване на процедурата с писмо на КЕВР изх. № В-17-42-9 от 11.12.2023 г. и известие за доставяне № ИД PS 1040 80U31C 4, удостоверяващо получаване на 15.12.2023 г., като му е определен 7-дневен срок за обяснения и възражения по начислените суми. В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на „В И К - БАТАК“ ЕООД към КЕВР **не са погасени**.

Изказвания по т.22.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава по отношение на „В И К - БАТАК“ ЕООД, ЕИК 822106163, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пазарджик, община Батак, гр. Батак 4580, ул. „Партизанска“ № 22,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на 462,07 лева (четиристотин шестдесет и два лева и седем стотинки), представляваща трета променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2023 г., дължима към 25.11.2023 г. /почивен ден/, респ. 27.11.2023 г.

2. Върху неплатената главница в размер на 462,07 лева, считано от 28.11.2023 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумите по сметката на КЕВР.

Установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на доброволно плащане в 14-дневен срок чрез превеждане на дължимите суми по банковата сметка на КЕВР:

БНБ, IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01, BIC код: BNBG BGSD

След изтичане на срока за доброволно плащане актът подлежи на предварително изпълнение съгласно чл. 13, ал. 9 от Закона за енергетиката, като установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на принудително събиране по реда на ДОПК.

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

Решението е взето с **четири гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов – за, Благой Голубарев – за и Пенка Трендафилова – за), от които **един глас** (Пенка Трендафилова) на член на Комисията със стаж във В и К сектора.

По т.23. Комисията, като разгледа **преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 18 от протокол № 380 от 07.12.2023 г., доклад с вх. № В-Дк-265 от 04.12.2023 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - ДУПНИЦА” ЕООД,** установи следното:

С решение по т. 18 от протокол № 380 от 07.12.2023 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - ДУПНИЦА” ЕООД с размер на главницата от 2 875,06 лева, върху която сума, считано от 28.11.2023 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумите по банковата сметка на КЕВР.

Таксата е определена съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (обн., ДВ, бр. 23 от 17.03.2006 г., попр. ДВ, бр. 26 от 28.03.2006 г., Тарифата). Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), считано от 06.03.2015 г., съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ, бр. 17 от 06.03.2015 г.), е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

В и К операторите заплащат годишна такса „В и К регулиране”, която се състои от постоянна и променлива част.

Съгласно чл. 1, т. 1 от Тарифата постоянната част е в размер на: а) 500 лв. – за В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година до 500 000 лв.; б) 2000 лв. – за В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година над 500 000 лв. За “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - ДУПНИЦА” ЕООД постоянната част за 2023 г. е в размер на 2 000 лв. като В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година в размер на 1 790 339 лв.

Съгласно чл. 1, т. 2 от Тарифата променливата част от такса „В и К регулиране” е в размер 0,005 лв./куб.м фактурирано количество питейна вода за предходната година, като същата се заплаща на три равни вноски, които се превеждат до 25 март, до 25 юли и до 25 ноември за съответната година. За “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - ДУПНИЦА” ЕООД променливата част за 2023 г. е в размер на 8 625,19 лв. (0,005

лв./куб.м за 1 725 037 куб.м. фактурирано количество питейна вода за предходната 2022 г.).

Дължимите такси се считат внесени от датата, на която са постъпили по сметката на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

След представена информация с доклад вх. № О-Дк-31 от 20.01.2023 г. от Главна дирекция „Водоснабдителни и канализационни услуги“ с размера на дължимите такси, дирекция “Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - ДУПНИЦА” ЕООД, с посочен размер на отделните вноски и датите, от които вземанията са станали изискуеми.

Непогасеното от “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - ДУПНИЦА” ЕООД задължение към КЕВР е формирано, както следва:

Начислена е трета променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2023 г. в размер на 2 875,06 лева, дължима към 25.11.2023 г. /почивен ден/, респ. 27.11.2023 г., и върху която сума, считано от 28.11.2023 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - ДУПНИЦА” ЕООД е уведомен за откриване на процедурата с писмо на КЕВР изх. № В-17-12-11 от 11.12.2023 г. и известие за доставяне № ИД PS 1040 80U314 W, удостоверяващо получаване на 19.12.2023 г., като му е определен 7-дневен срок за обяснения и възражения по начислените суми. В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - ДУПНИЦА” ЕООД към КЕВР **не са погасени**.

Изказвания по т.23.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

Ив. Н. Иванов отбеляза, че това вероятно ще бъде последният акт към “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - ДУПНИЦА” ЕООД, защото от 01 април стават част от „Кюстендилска вода“ ЕООД.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава по отношение на “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - ДУПНИЦА” ЕООД, ЕИК 819364771, със седалище и адрес на управление: Република България, област Кюстендил, община Дупница, гр. Дупница 2600, ул. „Неофит Рилски“ № 9,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на 2 875,06 лева (две хиляди осемстотин седемдесет и пет лева и шест стотинки), представляваща трета променлива

част от такса „В и К регулиране“ за 2023 г., дължима към 25.11.2023 г. /почивен ден/, респ. 27.11.2023 г.

2. Върху неплатената главница в размер на 2 875,06 лева, считано от 28.11.2023 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумите по сметката на КЕВР.

Установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на доброволно плащане в 14-дневен срок чрез превеждане на дължимите суми по банковата сметка на КЕВР:

БНБ, IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01, BIC код: BNBG BGSD

След изтичане на срока за доброволно плащане актът подлежи на предварително изпълнение съгласно чл. 13, ал. 9 от Закона за енергетиката, като установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на принудително събиране по реда на ДОПК.

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

Решението е взето с **четири гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов – за, Благой Голубарев – за и Пенка Трендафилова – за), от които **един глас** (Пенка Трендафилова) на член на Комисията със стаж във В и К сектора.

По т.24. Комисията, като разгледа **преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 20 от протокол № 380 от 07.12.2023 г., доклад с вх. № В-Дк-267 от 04.12.2023 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от „ВОДОСНАБДЯВАНЕ, КАНАЛИЗАЦИЯ И ТЕРИТОРИАЛЕН ВОДОИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД („ВКТВ“ ЕООД), гр. Велинград, установи следното:**

С решение по т. 20 от протокол № 380 от 07.12.2023 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ВКТВ“ ЕООД, гр. Велинград, с размер на главницата от 3 289,43 лева, дължима към 25.11.2023 г. /почивен ден/, респ. 27.11.2023 г., и върху която сума, считано от 28.11.2023 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Таксите са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (обн., ДВ, бр. 23 от 17.03.2006 г., попр. ДВ, бр. 26 от 28.03.2006 г., Тарифата). Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), считано от 06.03.2015 г., съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ, бр. 17 от 06.03.2015 г.), е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

В и К операторите заплащат годишна такса „В и К регулиране“, която се състои от постоянна и променлива част.

Съгласно чл. 1, т. 1 от Тарифата постоянната част е в размер на: а) 500 лв. – за В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година до 500 000 лв.; б) 2000 лв. – за В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година над 500 000 лв. За „ВКТВ“ ЕООД, гр. Велинград, постоянната част за 2023 г. е в размер на 2 000 лева като В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година в размер на 1 164 404 лева.

Съгласно чл. 1, т. 2 от Тарифата променливата част от такса „В и К регулиране“ е в размер 0,005 лв./куб.м фактурирано количество питейна вода за предходната година, като същата се заплаща на три равни вноски, които се превеждат до 25 март, до 25 юли и до 25

ноември за съответната година. За „ВКТВ” ЕООД, гр. Велинград, променливата част за 2023 г. е в размер на 9 868,29 лева (0,005 лв./куб.м за 1 973 657 куб.м. фактурирано количество питейна вода за предходната 2022 г.).

Дължимите такси се считат внесени от датата, на която са постъпили по сметката на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

След представена информация с доклад вх. № О-Дк-31 от 20.01.2023 г. от Главна дирекция „ВКТВ” ЕООД, гр. Велинград, с размера на дължимите такси, дирекция “Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „ВКТВ” ЕООД, гр. Велинград, с посочен размер на отделните вноски и датите, от които вземанията са станали изискуеми.

Непогасеното от „ВКТВ” ЕООД, гр. Велинград, задължение към КЕВР е формирано, както следва:

Начислена е трета променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2023 г. в размер на 3 289,43 лева, дължима към 25.11.2023 г. /почивен ден/, респ. 27.11.2023 г., и върху която сума, считано от 28.11.2023 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) „ВКТВ” ЕООД, гр. Велинград е уведомен за откриване на процедурата с писмо на КЕВР изх. № В-17-06-10 от 11.12.2023 г. и известие за доставяне № ИД PS 1040 80U313 V, удостоверяващо получаване на 15.12.2023 г., като му е определен 7-дневен срок за обяснения и възражения по начислените суми.

На 19.12.2023 г. по банковата сметка на КЕВР постъпи плащане в полза на „ВКТВ” ЕООД, гр. Велинград в размер на 1 600,00 лева и вписано основание: „трета променлива част такса ВиК регулиране“. В резултат на полученото плащане върху неплатената в срок главница от 3 289,43 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 26,37 лева за периода от 28.11.2023 г. до 19.12.2023 г.

Общото задължение на „ВКТВ” ЕООД, гр. Велинград към 19.12.2023 г. представлява остатък главница от трета променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2023 г. в размер на 1 689,43 лева и начислени лихви за просрочие в размер на 26,37 лева. Върху неплатения остатък главница в размер на 1 689,43 лева, считано от 20.12.2023 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата). Към настоящия момент задълженията на „ВКТВ” ЕООД, гр. Велинград към КЕВР **не са погасени**.

Изказвания по т.24.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава по отношение на „ВКТВ” ЕООД, гр. Велинград, ЕИК 822106633, със

седалище и адрес на управление: Република България, област Пазарджик, община Велинград, гр. Велинград 4600, ул. „Академик Иван Павлов“ № 1,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена остатък главница от трета променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2023 г. в размер на 1 689,43 лева (хиляда шестстотин осемдесет и девет лева и четиридесет и три стотинки), дължима към 19.12.2023 г.

2. Начислена и неплатена лихва за просрочие в размер на 26,37 лева (двадесет и шест лева и тридесет и седем стотинки), начислена върху неплатена главница в размер на 3 289,43 лева за периода от 28.11.2023 г. до 19.12.2023 г.

3. Върху неплатената остатък главница в размер на 1 689,43 лева, считано от 20.12.2023 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумите по сметката на КЕВР.

Установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на доброволно плащане в 14-дневен срок чрез превеждане на дължимите суми по банковата сметка на КЕВР:

БНБ, IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01, BIC код: BNBG BGSD

След изтичане на срока за доброволно плащане актът подлежи на предварително изпълнение съгласно чл. 13, ал. 9 от Закона за енергетиката, като установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на принудително събиране по реда на ДОПК.

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

Решението е взето с **четири гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов – за, Благой Голубарев – за и Пенка Трендафилова – за), от които **един глас** (Пенка Трендафилова) на член на Комисията със стаж във В и К сектора.

По т.25. Комисията разгледа доклад относно **откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „СИ ЕН ДЖИ МАРИЦА“ ООД.**

„СИ ЕН ДЖИ МАРИЦА“ ООД е титуляр на следните лицензии:

1. Лицензия № Л-369-08 от 14.11.2011 г. за извършване на дейността „разпределение на природен газ“ и на Лицензия № Л-369-12 от 14.11.2011 г. за извършване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Чепеларе.

2. Лицензия № Л-415-08 от 23.09.2013 г. за извършване на дейността „Разпределение на природен газ“ и на Лицензия № Л-415-12 от 23.09.2013 г. за извършване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Пирдоп, като с Решение № И1-Л-415 от 08.10.2014 г. са изменени/допълнени посочените лицензии чрез присъединяване на община Златица и община Стрелча към лицензираната територия.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ. бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ. бр. 10 от 06.02.2009

г., изм. ДВ. бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ бр. 17 от 06.03.2015 г.), считано от 06.03.2015 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ), на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

За „СИ ЕН ДЖИ МАРИЦА“ ООД годишната такса за 2023 г. по лицензии, изчислени на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата, са, както следва:

➤ по Лицензия № Л-369-08 от 14.11.2011 г. е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година в размер на 123 231,23 лева. Дължимата годишна лицензионна такса е в размер на 2 067,78 лева и е получена като към постоянната компонента от 2 000 лева е прибавена сумата от 67,78 лева /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/;

➤ по Лицензия № Л-369-12 от 14.11.2011 г. е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година в размер на 21 435,23 лева. Дължимата годишна лицензионна такса е в размер на 2 011,79 лева и е получена като към постоянната компонента от 2 000 лева е прибавена сумата от 11,79 лева /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/.

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 3 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 3, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ и 0,02 на сто от стойността на инвестицията по условията на лицензията; размерът на частта от годишната такса от стойността на инвестицията по условията на лицензията не може да надвишава 50 000 лева; стойността на инвестицията за съответната година се определя съгласно утвърдената от комисията инвестиционна програма на дружеството.

За „СИ ЕН ДЖИ МАРИЦА“ ООД годишната такса за 2023 г. по лицензии, изчислени на основание чл. 3, ал. 3, т. 2 от Тарифата, са, както следва:

➤ по Лицензия № Л-415-08 от 23.09.2013 г. е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и няма инвестиция за съответната година. Годишната такса представлява постоянната компонента от 2 000 лева.

➤ по Лицензия № Л-415-12 от 23.09.2013 г. е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и няма инвестиция за съответната година. Годишната такса представлява постоянната компонента от 2 000 лева.

Годишните такси се заплащат за всяка отделна лицензия (чл. 3, ал.4 от Тарифата), на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

След представена информация с доклад вх. № Е-Дк-1084 от 30.08.2023 г. от дирекция „Природен газ“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „СИ ЕН ДЖИ МАРИЦА“ ООД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „СИ ЕН ДЖИ МАРИЦА“ ООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноска от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-369-08 в размер на 1 033,89 лева, дължима към 31.03.2023 г., върху която сума, считано от 01.04.2023 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Начислена е първа вноска от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-369-12 в размер на 1 005,90 лева, дължима към 31.03.2023 г., върху която сума, считано от 01.04.2023 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Начислена е първа вноска от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-415-08 в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2023 г., върху която сума, считано от 01.04.2023 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Начислена е първа вноска от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-415-12 в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2023 г., върху която сума, считано от 01.04.2023 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Начислена е втора вноска от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-369-08 в размер на 1 033,89 лева, дължима към 30.11.2023 г., върху която сума, считано от 01.12.2023 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Начислена е втора вноска от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-369-12 в размер на 1 005,89 лева, дължима към 30.11.2023 г., върху която сума, считано от 01.12.2023 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Начислена е втора вноска от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-415-08 в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2023 г., върху която сума, считано от 01.12.2023 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Начислена е втора вноска от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-415-12 в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2023 г., върху която сума, считано от 01.12.2023 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Към настоящия момент задълженията на „СИ ЕН ДЖИ МАРИЦА“ ООД към КЕВР не са погасени.

Изказвания по т.25.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по проекта на решение.

Съгласно чл. 36 от Счетоводната политика на КЕВР и на основание чл. 24, ал. 1, чл. 26, ал. 1 и чл. 34, ал. 3 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по

отношение „СИ ЕН ДЖИ МАРИЦА“ ООД, както следва:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 8 079,57 лева (осем хиляди седемдесет и девет лева и петдесет и седем стотинки), представляваща:

- първа вноска от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-369-08 в размер на 1 033,89 лева, дължима към 31.03.2023 г.;
- първа вноска от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-369-12 в размер на 1 005,90 лева, дължима към 31.03.2023 г.;
- първа вноска от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-415-08 в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2023 г.;
- първа вноска от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-415-12 в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2023 г.
- втора вноска от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-369-08 в размер на 1 033,89 лева, дължима към 30.11.2023 г.;
- втора вноска от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-369-12 в размер на 1 005,89 лева, дължима към 30.11.2023 г.;
- втора вноска от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-415-08 в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2023 г.;
- втора вноска от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-415-12 в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2023 г.

1.2. Върху неплатените главници се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата), както следва:

- върху първа вноска от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-369-08 в размер на 1 033,89 лева, дължима към 31.03.2023 г., считано от 01.04.2023 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР;
- върху първа вноска от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-369-12 в размер на 1 005,90 лева, дължима към 31.03.2023 г., считано от 01.04.2023 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР;
- върху първа вноска от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-415-08 в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2023 г., считано от 01.04.2023 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР;
- върху първа вноска от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-415-12 в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2023 г., считано от 01.04.2023 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР;
- върху втора вноска от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-369-08 в размер на 1 033,89 лева, дължима към 30.11.2023 г., считано от 01.12.2023 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР;
- върху втора вноска от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-369-12 в размер на 1 005,89 лева, дължима към 30.11.2023 г., считано от 01.12.2023 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР;
- върху втора вноска от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-415-08 в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2023 г., считано от 01.12.2023 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР;
- върху втора вноска от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-415-12 в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2023 г., считано от 01.12.2023 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

2. „СИ ЕН ДЖИ МАРИЦА“ ООД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

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

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

Александър Йорданов: Да допълня предложението си за по-голяма ефективност. Също така според мен следва да се проучва възможността в Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката да се предвиди, че съответно на длъжници с непогасени вземания не се образуват производства по заявления за продължаване, изменение и допълване на лицензията, както и издаване на нова лицензия до погасяване на задълженията към Комисията.

Иван Н. Иванов: Благодаря, г-н Йорданов. Това влиза в протокола и трябва да се предприемат съответните действия.

По т.26. Комисията разгледа доклад относно **прекратяване на производството по установяване на публично държавно вземане по отношение на “ЧИРЕНГАЗ“ ЕООД.**

С решение по т. 5 от протокол № 391 от 20.12.2023 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЧИРЕНГАЗ“ ЕООД с размер на главницата от 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2023 г. Върху неплатената главница в размер на 1 000,00 лева, считано от 01.12.2023 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) на „ЧИРЕНГАЗ“ ЕООД за откриване на процедурата чрез „Български пощи“ ЕАД е изпратено писмо на КЕВР с изх. № Е-15-104-2 от 28.12.2023 г., като му е определен 7-дневен срок за обяснения и възражения по начислените суми.

На 08.01.2024 г. по банковата сметка на КЕВР е получено плащане от „ЧИРЕНГАЗ“ ЕООД в размер на 1 000,00 лева и вписано основание: „лицензионна такса 2023 – 2ра вноска“. В резултат на полученото плащане върху неплатената в срок главница от 1 000,00 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 14,36 лева за периода от 01.12.2023 г. до 08.01.2024 г. и за която дружеството е уведомено на 10.01.2024 г. по електронна поща: chirengaz2022@gmail.com

На 16.01.2024 г. по банковата сметка на КЕВР постъпи плащане от „ЧИРЕНГАЗ“ ЕООД на дължимата лихва за просрочие в размер на 14,36 лева, с което задълженията на дружеството по откритата процедура за установяване на публично държавно вземане са напълно погасени (справка-приложение към настоящия доклад).

Изказвания по т.26.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по проекта на решение.

Във връзка с горното и на основание чл. 56, ал. 1 от Административно-

процесуалния кодекс (АПК) и във връзка с чл. 168, т. 1 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс (ДОПК),

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Прекратява производството за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЧИРЕНГАЗ“ ЕООД.

2. „ЧИРЕНГАЗ“ ЕООД да бъде уведомено за прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане.

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

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

По т.27. Комисията разгледа доклад относно **прекратяване на производството по установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЛОНИКО“ ЕООД.**

С решение по т. 5 от протокол № 386 от 12.12.2023 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЛОНИКО“ ЕООД с размер на главницата от 1 000,26 лева и начислена лихва за просрочие в размер на 56,01 лева. Върху неплатената главница в размер на 1 000,26 лева, считано от 01.12.2023 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) на „ЛОНИКО“ ЕООД за откриване на процедурата чрез „Български пощи“ ЕАД е изпратено писмо на КЕВР с изх. № Е-13-111-2 от 14.12.2023 г., като му е определен 7-дневен срок за обяснения и възражения по начислените суми.

На 28.12.2023 г. по банковата сметка на КЕВР е получено плащане от „ЛОНИКО“ ЕООД в размер на 1 057,00 лева и вписано основание: „протокол 386 12.12.2023 г.“. Плащането погасява дължимата главница в размер на 1 000,26 лева и лихва за просрочие в размер на 56,74 лева. В резултат на полученото плащане върху неплатената в срок главница от 1 000,26 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 10,21 лева за периода от 01.12.2023 г. до 28.12.2023 г.

Общото задължение на „ЛОНИКО“ ЕООД е лихва за просрочие в размер на 9,48 лева за което на 28.12.2023 г. дружеството е уведомено по електронни пощи: office@schetoconsult.com и loniko@abv.bg

В същия ден, 28.12.2023 г., по банковата сметка на КЕВР постъпи плащане от „ЛОНИКО“ ЕООД на дължимата лихва за просрочие в размер на 9,48 лева, с което задълженията на дружеството по откритата процедура за установяване на публично държавно вземане са напълно погасени (справка-приложение към настоящия доклад).

Изказвания по т.27.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по проекта на решение.

Във връзка с горното и на основание чл. 56, ал. 1 от Административно-процесуалния кодекс (АПК) и във връзка с чл. 168, т. 1 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс (ДОПК),

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Прекратява производството за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЛОНИКО“ ЕООД.

2. „ЛОНИКО“ ЕООД да бъде уведомено за прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане.

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

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

По т.28. Комисията разгледа доклад относно **прекратяване на производството по установяване на публично държавно вземане по отношение на „В И К-КРЕСНА“ ЕООД.**

С решение по т. 19 от протокол № 380 от 07.12.2023 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „В И К-КРЕСНА“ ЕООД с размер на главницата от 662,68 лева, върху която сума, считано от 28.11.2023 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) на “В И К-КРЕСНА” ЕООД за откриване на процедурата чрез „Български пощи“ ЕАД е изпратено писмо на КЕВР с изх. № В-17-43-7 от 11.12.2023 г., като му е определен 7-дневен срок за обяснения и възражения по начислените суми.

На 22.12.2023 г. по банковата сметка на КЕВР се получи плащане от „В И К-КРЕСНА“ ЕООД в размер на 670,00 лева и вписано основание: „такса променлива част 3-та вноска и лихви, падеж 25.11.2023 г.“. В резултат на полученото плащане върху неплатената в срок главница в размер на 662,68 лева (трета променлива част за 2023 г.) е начислена лихва за просрочие в размер на 6,04 лева, за периода от 28.11.2023 г. до 22.12.2023 г.

Общото задължение, респ. вземане на “В И К-КРЕСНА” ЕООД към 22.12.2023 г. по откритата от КЕВР процедура за установяване на публично държавно вземане представлява надвнесена главница в размер на 1,28 лева.

Видно от справка, приложена към настоящия доклад, задълженията на дружеството

по откритата процедура за установяване на публично държавно вземане са напълно погасени.

Изказвания по т.28.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по проекта на решение.

Във връзка с горното и на основание чл. 56, ал. 1 от Административно-процесуалния кодекс (АПК) и във връзка с чл. 168, т. 1 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс (ДОПК),

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Прекратява производството за установяване на публично държавно вземане по отношение на „В И К-КРЕСНА“ ЕООД.

2. „В И К-КРЕСНА“ ЕООД да бъде уведомено за прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане.

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

Решението е взето с **четири гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов – за, Благой Голубарев – за и Пенка Трендафилова – за), от които **един глас** (Пенка Трендафилова) на член на Комисията със стаж във В и К сектора.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Приема доклад вх. № В-Дк-2 от 22.01.2024 г. относно структура на отчетните годишни доклади за 2023 г. и график за извършване на периодични планови проверки на ВиК операторите през 2024 г.

2. Приема график за извършване на периодичните планови проверки през 2024 г.

По т.2. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-98 от 22.01.2024 г. относно график за извършване на планови проверки на дружества от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ през 2024 г.

2. Приема график за извършване на периодичните планови проверки през 2024 г.

По т.3. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-72 от 18.01.2024 г. относно график за извършване на планови проверки на енергийни дружества през 2024 г. от отдел „Контрол и решаване на спорове - природен газ“ в сектор „Природен газ“.

2. Приема График за извършване на планови проверки през 2024 г. на енергийни дружества в сектор „Природен газ“.

По т.4. както следва:

1. Издава на „РАЙГАЗ“ ЕООД, с ЕИК 207309058, лицензия № Л-728-15 от 25.01.2024 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение.

2. Одобрява на „РАЙГАЗ“ ЕООД Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

По т.5. както следва:

1. Продължава срока на лицензия № Л-430-15 от 06.11.2014 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, издадена на „Синергон Енерджи“ ООД с ЕИК 202668908, вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията, със седалище и адрес на управление: Р България, гр. София 1000, област София, община Столична, район „Средец“, ул. „Солунска“ № 2 с 10 (десет) години, считано от 07.11.2024 г.

2. Одобрява на „Синергон Енерджи“ ООД Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

По т.6. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-97 от 22.01.2024 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-79 от 22.06.2023 г. на „ДАНСКЕ КОМОДИТИС“ А/С, чуждестранно юридическо лице, държава: Кралство Дания, за изменение и/или допълнение на лицензия № Л-528-15 от 26.11.2020 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 01.02.2024 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи „ДАНСКЕ КОМОДИТИС“ А/С, или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

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

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.

По т.7. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-96 от 22.01.2024 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-153 от 30.11.2023 г. на „Витол Газ енд Пауър“ Б.В., чуждестранно юридическо лице, държава: Кралство Нидерландия за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“.

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 01.02.2024 г. от 10:05 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи „Витол Газ енд Пауър“ Б.В., или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

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

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.

По т.8. както следва:

1. ИЗДАВА на „Абакус Интернешънъл“ ЕООД с ЕИК 175253762, със седалище и адрес на управление: Р България, област София, община Столична, гр. София, п.к. 1766, ж.к. „Младост 4“ ул. „Бизнес Парк София“ № 1, сграда 12, вх. Б, ет. 2,

ЛИЦЕНЗИЯ № Л-729-01 от 25.01.2024 г. за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години, който срок започва да тече от датата на решението на КЕВР за разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност чрез енергиен обект с обща инсталирана мощност 27,300 MW (AC), която съдържа условията за изграждане на този обект, срок за започване на лицензионната дейност, както и специалните условия за осъществяване на дейността, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява Приложение № 1 „График със срокове на строителството на енергийния обект“ към лицензия № Л-729-01 от 25.01.2024 г., приложение и неразделна част от това решение;

3. Одобрява Приложение № 2 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-729-01 от 25.01.2024 г., приложение и неразделна част от това решение.

По т.9. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-80 от 22.01.2024 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-150 от 24.11.2023 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Карлово Солар БГ“ ЕООД.

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 01.02.2024 г. от 10:10 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи „Карлово Солар БГ“ ЕООД, или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

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

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.

По т.10. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-155 от 07.12.2023 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-2 от 05.01.2024 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие, подадени от „ТЕЦ Варна“ ЕАД;

2. Разрешава на „ТЕЦ Варна“ ЕАД да учреди в полза на „Общинска банка“ АД договорна ипотека върху недвижим имот съгласно представения със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-155 от 07.12.2023 г. проект на нотариален акт, като указва в същия да бъде включена клауза, която предвижда в случай на принудително изпълнение от страна на „Общинска банка“ АД имуществото да бъде продавано само в неговата цялост като енергиен обект след предварително разрешение на Комисията за енергийно и водно регулиране;

3. Разрешава на „ТЕЦ Варна“ ЕАД да сключи с „Общинска банка“ АД договор за

поръчителство съгласно представения със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-2 от 05.01.2024 г. проект на договор;

4. Разрешава на „ТЕЦ Варна“ ЕАД да сключи с „Общинска банка“ АД договор за залог на вземане по разплащателна сметка съгласно представения със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-2 от 05.01.2024 г. проект на договор;

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.11. както следва:

Издава по отношение на „ЕЛФОР БЪЛГАРИЯ“ АД, ЕИК 131577969, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1303, район Възраждане, ул. „Средна гора“ № 96, ет. 1, ап. 4,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 2 000,00 (две хиляди) лева,
2. Върху неплатените главници се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

По т.12. както следва:

Издава по отношение на „ЕНЕКОД“ АД, ЕИК 203638768, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1618, район Витоша, ул. „Вихрен“ № 10, ет. 3,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 2 000,00 (две хиляди) лева,
2. Върху неплатената главница се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

По т.13. както следва:

Издава по отношение на „ГРЕЙ СТОУН БЪЛГАРИЯ“ ЕООД, ЕИК 205865234, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1407, район Лозенец, бул. „Джеймс Баучер“ № 103, ет. 1, ап. оф.3,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лихва за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена лихва за просрочие в размер на 13,85 лева (тринадесет лева и осемдесет и пет стотинки), за периода от 01.12.2023 г. до 19.12.2023 г. върху главница в размер на 2 000,00 лева.

По т.14. както следва:

Издава по отношение на „ИНТЕРЕЛЕКТРИК“ ЕООД, ЕИК 203700764, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1324, район Люлин, ж.к. Люлин, бл. 816, вх. Г, ет. 1, ап. 71,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 2 000,00 (две хиляди) лева,
2. Върху неплатената главница се дължи законна лихва за забава до датата на

постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

По т.15. както следва:

Издава по отношение на „КЕЙ АР ДЖИ“ ЕООД, ЕИК 203601823, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1504, район Оборище, бул. „Евлогий и Христо Георгиеви“ № 169, ет. 3, офис 302,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 2 000,00 (две хиляди) лева,
2. Върху неплатената главница се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

По т.16. както следва:

Издава по отношение на „ПАУЪРОН“ ЕООД, ЕИК 203698288, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1000, ж.к. Люлин, бл. 818, вх. Б, ет. 8, ап. 43,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислени и неплатени главници в размер на общо 2 000,00 (две хиляди) лева, представляващи:
2. Върху неплатените главници се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

По т.17. както следва:

Издава по отношение на „ЮНИТ ЕНР“ ООД, ЕИК 203460792, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1404, район Триадница, ж.к. Манастирски ливади-изток, бул. “България“ № 69, ет. 2, офис Подстанция,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на 1 000,00 (хиляд) лева, представляваща втора вноска от годишна такса за 2023 г.
2. Начислени и неплатени лихви за просрочие в размер на общо 115,65 лева (сто и петнадесет лева и шестдесет и пет стотинки),
3. Върху главница в размер на 1 000,00 лева, считано от 12.01.2024 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

По т.18. както следва:

Издава по отношение на „КОНСОРЦИУМ ТРОЯН ГАЗ“ АД, ЕИК 200134994, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Троян 5600, ул. „Ангел Балевски“ № 5; адрес за кореспонденция с НАП: гр. Варна 9000, район Одесос, ул. „Приморски“ № 65, ет. 3 и втори адрес за кореспонденция: гр. София 1618, ул. „Ген. Стефан Тошев“ № 1 А, ет. 1, офис 1,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихва за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 4 000,00 (четири хиляди) лева,

2. Върху неплатените главници се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

По т.19. както следва:

Издава по отношение на „КОГЕН ЗАГОРЕ” ЕООД, ЕИК 123755105, със седалище и адрес на управление: Република България, област Стара Загора, община Опан, с. Ястребово 6056

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислени и неплатени главници в размер на общо 4 028,66 лева (четири хиляди двадесет и осем лева и шестдесет и шест стотинки),

2. Върху неплатените главници се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

По т.20. както следва:

Издава по отношение на „НЕКСТ ПАУЪР” ЕООД, ЕИК 118583038, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1261, район Връбница, ул. Мраморен рид № 2

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на 1 000,00 (хиляда) лева, представляваща втора вноска от годишна такса за 2023 г., дължима към 30.11.2023 г.

2. Начислена и неплатена лихва за просрочие в размер на 2,22 лева (два лева и двадесет и две стотинки), за периода от 01.04.2023 г. до 07.04.2023 г. върху първа вноска от 2023 г. в размер на 1 000,00 лева.

3. Върху неплатената главница в размер на 1 000,00 лева, считано от 01.12.2023 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

По т.21. както следва:

Издава по отношение на „Топлофикация Петрич“ ЕАД, ЕИК 202637962, със седалище и адрес на управление: Република България, област: Благоевград, община Петрич, гр. Петрич 2850, ж.к. Оранжерии – Шосето за София,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 3 095,17 лева (три хиляди деветдесет и пет лева и седемнадесет стотинки),

2. Върху неплатените главници се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

По т.22. както следва:

Издава по отношение на „В И К - БАТАК” ЕООД, ЕИК 822106163, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пазарджик, община Батак, гр. Батак 4580, ул. „Партизанска“ № 22,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на 462,07 лева (четиристотин

шестдесет и два лева и седем стотинки), представляваща трета променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2023 г., дължима към 25.11.2023 г. /почивен ден/, респ. 27.11.2023 г.

2. Върху неплатената главница в размер на 462,07 лева, считано от 28.11.2023 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумите по сметката на КЕВР.

По т.23. както следва:

Издава по отношение на “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - ДУПНИЦА” ЕООД, ЕИК 819364771, със седалище и адрес на управление: Република България, област Кюстендил, община Дупница, гр. Дупница 2600, ул. „Неофит Рилски“ № 9,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на 2 875,06 лева (две хиляди осемстотин седемдесет и пет лева и шест стотинки), представляваща трета променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2023 г., дължима към 25.11.2023 г. /почивен ден/, респ. 27.11.2023 г.

2. Върху неплатената главница в размер на 2 875,06 лева, считано от 28.11.2023 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумите по сметката на КЕВР.

По т.24. както следва:

Издава по отношение на „ВКТВ” ЕООД, гр. Велинград, ЕИК 822106633, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пазарджик, община Велинград, гр. Велинград 4600, ул. „Академик Иван Павлов“ № 1,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена остатък главница от трета променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2023 г. в размер на 1 689,43 лева (хиляда шестстотин осемдесет и девет лева и четиридесет и три стотинки), дължима към 19.12.2023 г.

2. Начислена и неплатена лихва за просрочие в размер на 26,37 лева (двадесет и шест лева и тридесет и седем стотинки), начислена върху неплатена главница в размер на 3 289,43 лева за периода от 28.11.2023 г. до 19.12.2023 г.

3. Върху неплатената остатък главница в размер на 1 689,43 лева, считано от 20.12.2023 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумите по сметката на КЕВР.

По т.25. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение „СИ ЕН ДЖИ МАРИЦА“ ООД;

2. „СИ ЕН ДЖИ МАРИЦА“ ООД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

По т.26. както следва:

1. Прекратява производството за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЧИРЕНГАЗ“ ЕООД.

2. „ЧИРЕНГАЗ“ ЕООД да бъде уведомено за прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане.

По т.27. както следва:

1. Прекратява производството за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЛОНИКО“ ЕООД.
2. „ЛОНИКО“ ЕООД да бъде уведомено за прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане.

По т.28. както следва:

1. Прекратява производството за установяване на публично държавно вземане по отношение на „В И К-КРЕСНА“ ЕООД.
2. „В И К-КРЕСНА“ ЕООД да бъде уведомено за прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане.

Приложения:

1. Доклад вх. № В-Дк-2 от 22.01.2024 г. - структура на отчетните годишни доклади за 2023 г. и график за извършване на периодични планови проверки на ВиК операторите през 2024 г.
2. Доклад с вх. № Е-Дк-98 от 22.01.2024 г. - график за извършване на планови проверки на дружества от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ през 2024 г.
3. Доклад с вх. № Е-Дк-72 от 18.01.2024 г. - график за извършване на планови проверки на енергийни дружества през 2024 г. от отдел „Контрол и решаване на спорове - природен газ“ в сектор „Природен газ“.
4. Решение на КЕВР № Л-728 от 25.01.2024 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-83 от 27.06.2023 г. от „РАЙГАЗ“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ и одобряване на Правила за работа с потребители на енергийни услуги
5. Решение на КЕВР № И1-Л-430 от 25.01.2024 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-141 от 02.11.2023 г. от „Синергон Енерджи“ ООД за продължаване на срока на лицензия № Л-430-15 от 06.11.2014 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.
6. Доклад с вх. № Е-Дк-97 от 22.01.2024 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-79 от 22.06.2023 г. на „ДАНСКЕ КОМОДИТИС“ А/С, чуждестранно юридическо лице, държава: Кралство Дания, за изменение и/или допълнение на лицензия № Л-528-15 от 26.11.2020 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.
7. Доклад с вх. № Е-Дк-96 от 22.01.2024 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-153 от 30.11.2023 г. на „Витол Газ енд Пауър“ Б.В., чуждестранно юридическо лице, държава: Кралство Нидерландия за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“.
8. Решение на КЕВР № Л-729 от 25.01.2024 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-143 от 13.11.2023 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Абакус Интернешънъл“ ЕООД
9. Доклад с вх. № Е-Дк-80 от 22.01.2024 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-150 от 24.11.2023 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Карлово Солар БГ“ ЕООД.
10. Доклад с вх. № Е-Дк-79 от 22.01.2024 г. и Решение на КЕВР № Р-491 от 25.01.2024 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-155 от 07.12.2023 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотeka върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-2 от 05.01.2024 г. за издаване на

разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие, подадени от „ТЕЦ Варна“ ЕАД.

11. Решение на КЕВР № УДВ - 1/25.01.2024 г. - „ЕЛФОР БЪЛГАРИЯ“ АД;
12. Решение на КЕВР № УДВ - 2/25.01.2024 г. - „ЕНЕКОД“ АД;
13. Решение на КЕВР № УДВ - 3/25.01.2024 г. - „ГРЕЙ СТОУН БЪЛГАРИЯ“;
14. Решение на КЕВР № УДВ - 4/25.01.2024 г. - „ИНТЕРЕЛЕКТРИК“ ЕООД;
15. Решение на КЕВР № УДВ - 5/25.01.2024 г. - „КЕЙ АР ДЖИ“ ЕООД;
16. Решение на КЕВР № УДВ - 6/25.01.2024 г. - „ПАУЪРОН“ ЕООД;
17. Решение на КЕВР № УДВ - 7/25.01.2024 г. - „ЮНИТ ЕНР“ ООД;
18. Решение на КЕВР № УДВ - 8/25.01.2024 г. - „КОНСОРЦИУМ ТРОЯН ГАЗ“

АД;

19. Решение на КЕВР № УДВ - 9/25.01.2024 г. - „КОГЕН ЗАГОРЕ“ ЕООД;
20. Решение на КЕВР № УДВ - 10/25.01.2024 г. - „НЕКСТ ПАУЪР“ ЕООД;
21. Решение на КЕВР № УДВ - 11/25.01.2024 г. - „Топлофикация Петрич“ ЕАД;
22. Решение на КЕВР № УДВ - 12/25.01.2024 г. - „В И К - БАТАК“ ЕООД;
23. Решение на КЕВР № УДВ - 13/25.01.2024 г. - „ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - ДУПНИЦА“ ЕООД;
24. Решение на КЕВР № УДВ - 14/25.01.2024 г. - „ВОДОСНАБДЯВАНЕ, КАНАЛИЗАЦИЯ И ТЕРИТОРИАЛЕН ВОДОИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД /“ВКТВ“ ЕООД;
25. Доклад с вх. № Е-Дк-73 от 19.01.2024 г. - откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „СИ ЕН ДЖИ МАРИЦА“ ООД.
26. Доклад с вх. № Е-Дк-74 от 19.01.2024 г. - прекратяване на производството по установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЧИРЕНГАЗ“ ЕООД.
27. Доклад с вх. № Е-Дк-75 от 19.01.2024 г. - прекратяване на производството по установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЛОНИКО“ ЕООД.
28. Доклад с вх. № В-Дк-1 от 19.01.2024 г. - прекратяване на производството по установяване на публично държавно вземане по отношение на „В И К-КРЕСНА“ ЕООД.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

.....
А. Йорданов

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

.....
Б. Голубарев

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

РОСИЦА ТОТКОВА

.....
П. Трендафилова

Протоколирали:

А. Фикова - главен експерт

Н. Косев - главен експерт