



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ
Комисия за енергийно
и водно регулиране



ПРОТОКОЛ

№ 61

София, 26.02.2025 година

Днес, 26.02.2025 г. от 10:04 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова и Милен Димитров - за главен секретар, съгласно Заповед № ЧР-ТР-38 от 20.02.2025 (без право на глас).

На заседанието присъстваха И. Касчиев – главен директор на главна дирекция „Водоснабдителни и канализационни услуги“, М. Димитров - директор на дирекция „Природен газ“, Юл. Митев – директор на дирекция „Обща администрация“, А. Недкова – началник на отдел „Контрол и решаване на спорове-водоснабдителни и канализационни услуги“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“, Р. Тодорова – и.д. началник на отдел „Контрол и решаване на спорове – природен газ“, М. Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“, Б. Паунов – началник на отдел „Цени и лицензии: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия“, Б. Балабанов – началник на отдел „Контрол и решаване на спорове в електроенергетиката и топлоенергетиката“, С. Петрова – за директор на дирекция „Правна“ 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-50 от 21.02.2025 г. относно заявление от „Информационни носители“ АД за одобряване на „Общи условия за предоставяне на ВиК услуги на потребителите от ВиК оператор „Информационни носители“ АД“.

Работна група по Заповед № 3-В-5 от 17.07.2024 г.:

Ивайло Касчиев, Елена Маринова, Силвия Маринова, Ани Недкова,
Ани Гюрова, Николина Томова, Мая Кожухарова,
Йовка Велчева, Надежда Иванова и Ненко Ненков

2. Доклад с вх. № Е-Дк-258 от 18.02.2025 г. относно Проверка по документи на „Овергаз Мрежи“ АД по писмо от „Газ Трейдинг 2002“ ЕООД относно отказ на „Овергаз Мрежи“ АД за предоставяне на достъп до газоразпределителната си мрежа в гр. Русе.

Работна група: Росица Тодорова, Пламен Кованджиев, Мариана Сиркова

3. Доклад с вх. № Е-ДК-260 от 18.02.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-177 от 19.12.2024 г. от НЕКСТ ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБУШЪН СРЛ за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Работна група: Милен Димитров, Силвия Петрова, Ремзия Тахир,
Снежана Станкова, Людмила Ненова, Михаела Андреева,
Рая Радева, Александра Димитрова, Любослава
Джоргова Теодор Хиков, Рада Башлиева

4. Доклад с вх. № Е-ДК-263 от 19.02.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-178 от 19.12.2024 г. от „МИКСТ ЕНЕРГИ ТЪРГОВИЯ“ ООД за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова, Ремзия Тахир,
Снежана Станкова, Хриси Йорданова, Михаела Андреева,
Рая Радева, Любослава Джоргова, Теодор Хиков, Рада Башлиева

5. Проект на решение относно Заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-21 от 31.01.2025 г. на „А29 ЕНЕРГИЯ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД за прекратяване на лицензия № Л-492-15 от 05.09.2017 г., издадена с Решение № Л-492 от 05.09.2017 г. на КЕВР за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени 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, Рали Манчев,
Радостина Методиева, Теодора Бельова.

6. Доклад с вх. № Е-Дк-265 от 20.02.2025 г. относно Заявление с вх. Е-ЗЛР-Л-19 от 31.01.2025 г. на „ГМВ Трейдинг“ ООД, за издаване на лицензия 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, Рали Манчев,
Радостина Методиева, Теодора Бельова

7. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-15 от 22.01.2025 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Грийн Енерджи 2021“ ЕООД.

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

8. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-147 от 19.11.2024 г. от „Топлофикация - Бургас“ АД за изменение и/или допълнение на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,

Боян Паунов, Георги Петров, Петя Георгиева,
Десислава Сиракова, Ненко Ненков,
Йовка Велчева и Надежда Иванова.

9. Доклад с вх. № Е-Дк-257 от 18.02.2025 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-156 от 27.11.2024 г. за издаване на разрешение за преобразуване на лицензиант, подадено от „МЕТ Суворово Уинд Парк“ ЕООД.

Работна група: Пламен Младеновски, Боян Паунов,
Радослав Наков, Цветелина Пешева, Десислава Сиракова,
Силвия Петрова и Теодора Бельова

10. Доклад с вх. № Е-Дк-284 от 21.02.2025 г. и проект на решение относно извънредна проверка по документи и на място за изпълнение на условията на Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, издадена на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД във връзка с информация в медиите за масово осведомяване за продължително прекъсване на електрозахранването в множество населени места на лицензионната територия на дружеството.

Работна група по Заповед: Благовест Балабанов,
Мария Ценкова, Бисер Дихонов, Генади Маринов,
Петър Друмев, Георги Паунов

11. Доклад с вх. № Е-Дк-285 от 21.02.2025 г. и проект на решение относно извънредна проверка по документи и на място за изпълнение на условията на Лицензия № Л-138-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, издадена на „Електроразпределение Север“ АД във връзка с информация в медиите за масово осведомяване за продължително прекъсване на електрозахранването в множество населени места на лицензионната територия на дружеството.

Работна група по Заповед: Благовест Балабанов,
Мария Ценкова, Бисер Дихонов, Генади Маринов,
Петър Друмев, Георги Паунов

12. Доклад с вх. № Е-Дк-286 от 21.02.2025 г. и проект на решение относно извънредна проверка по документи и на място 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 информация в медиите за масово осведомяване за продължително прекъсване на електрозахранването в множество населени места на лицензионната територия на дружеството.

Работна група по Заповед: Благовест Балабанов,
Мария Ценкова, Бисер Дихонов, Генади Маринов,
Петър Друмев, Георги Паунов

13. Доклад с вх. № О-Дк-86/20.02.2025 г. относно Финансов отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране към 31.12.2024 г.

Докладват: Юлиан Митев, Евгения Сматракалева и Анжела Димитрова

По т.1. Комисията разгледа доклад относно заявление с вх. № В-17-93-З от 24.06.2024 г. от „Информационни носители“ АД за одобряване на „Общи условия за представяне на ВиК услуги на потребителите от ВиК оператор „Информационни носители“ АД“.

На основание чл. 6, ал. 1, т. 5 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (ЗРВКУ) и чл. 44, ал. 5 от Наредбата за регулиране на качеството на водоснабдителните и канализационните услуги (НРКВКУ), със заявление с вх. № В-17-93-3 от 24.06.2024 г. „Информационни носители“ АД е представило за одобряване в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) проект на „Общи условия за предоставяне на ВиК услуги на потребителите от ВиК оператор „Информационни носители“ АД“ (проект на Общи условия). За проучване на преписката със Заповед № З-В-5 от 17.07.2024 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група.

В чл. 6, ал. 1, т. 5 от ЗРВКУ е регламентирано правомощието на КЕВР да одобрява общите условия на договорите за предоставяне на ВиК услугите на потребителите. Съгласно чл. 8, ал. 1 от Наредба № 4 от 14 септември 2004 г. за условията и реда за присъединяване на потребителите и за ползване на водоснабдителните и канализационните системи (Наредба № 4/2004 г.) получаването на услугите ВиК се осъществява при публично известни общи условия, предложени от оператора и одобрени от собственика (собствениците) на водоснабдителните и канализационните системи или от оправомощени от него (тях) лица и от съответния регулаторен орган. Изискванията по отношение на съдържанието на общите условия са регламентирани в чл. 8, ал. 1 от Наредба № 4/2004 г., както и в чл. 44, ал. 2 от НРКВКУ. Според посочените разпоредби, общите условия следва да съдържат правата и задълженията на оператора и на потребителите; реда за измерване, отчитане, разпределение и заплащане на изразходваната вода и отведените отпадъчни води; отговорността при неизпълнение на задълженията; условията и реда за включване, прекъсване и прекратяване на водоподаването и/или отвеждането на отпадъчните води; реда за осигуряване на достъп до водомерите, включително в жилищата на потребителите, както и за прекратяване на водоподаването на отделните водоснабдявани имоти; реда за откриване, промяна или закриване на партида, включително и служебно от оператора.

Общите условия на договорите за предоставяне на ВиК услугите на потребителите се изготвят и предлагат от ВиК оператора, като същите следва да бъдат съставени ясно, изчерпателно и в леснодостъпна за потребителите форма (чл. 44, ал. 3 от НРКВКУ).

Според чл. 44, ал. 4 от НРКВКУ проектите на общите условия се публикуват на интернет страницата на ВиК оператора или се оповестяват по друг подходящ начин и се поставят на видно място в центровете за работа с потребителите в срок, не по-кратък от 30 дни преди внасянето им в Комисията за одобряване. След изтичане на този срок ВиК операторът представя за одобряване в Комисията проекта на общи условия с писмено заявление, към което се прилагат: получените становища и бележки по проекта; становище на ВиК оператора по получените коментари и бележки; решение на управителния орган на ВиК оператора за приемане на проекта на общите условия; решение за съгласуване на проекта от съответния орган - от асоциацията по В и К – в случаите по чл. 198б, т. 2 от Закона за водите, или от общинския съвет – в случаите по чл. 198б, т. 3 от Закона за водите.

„Информационни носители“ АД предоставя услугите по доставяне на вода, отвеждане и пречистване на отпадъчни води, както и доставяне на вода с непитейни качества на потребителите на територията на производствен комплекс на „Информационни носители“ АД в с. Драгор, община Пазарджик, област Пазарджик, в рамките на обособената територия на „Водоснабдяване и канализационни услуги“ ЕООД, гр. Пазарджик, като по отношение на само на тези потребители „Информационни носители“ АД се счита за ВиК оператор. ВиК системите, чрез които се предоставят ВиК

услугите, са собственост на „Информационни носители“ АД. В тази връзка с Решение № БП-Ц-2 от 28.03.2024 г. КЕВР е одобрила бизнес план за развитие на дейността на дружеството като ВиК оператор за регулаторен период 2022-2026 г., одобрила е цени на водоснабдителните и канализационните услуги за 2024 - 2026 г. и е утвърдила цени на водоснабдителните и канализационните услуги за 2024 г.

„Информационни носители“ АД е представило в Комисията проект на „Общи условия за предоставяне на ВиК услуги на потребителите от ВиК оператор „Информационни носители“ АД“ и публикация в Центъра за работа с клиенти на дружеството на проекта на общи условия, представена с писмо с вх. № В-12-00-467 от 21.03.2024 г.

С писмо с изх. № В-17-93-3 от 19.07.2024 г. от заявителя е изискано да представи постъпилите становища и бележки по проекта на общи условия, получени след публикуването му на интернет страницата на В и К оператора, оповестяването му по друг подходящ начин и поставянето му на видно място в централите за работа с потребителите, ведно със становище на дружеството по получените коментари и бележки, както и решение на съвета на директорите на „Информационни носители“ АД за приемане на проекта на общите условия.

С писмо с вх. № В-17-93-3 от 30.08.2024 г. дружеството е представило протокол от заседание на съвета на директорите на ВиК оператора от 01.07.2024 г. за приемане на Проекта на Общи условия, както и информация, че по проекта не са получени бележки.

Предвид гореизложеното и с оглед обстоятелството, че ВиК системите са собственост на „Информационни носители“ АД, заявителят е изпълнил чл. 44, ал. 5 от НРКВКУ.

Проектът на Общи условия е съставен ясно, изчерпателно и в леснодостъпна за клиентите форма, като текстовете са систематизирани в глави и раздели, разпоредбите са ясно и точно формулирани, подредени са в членове и алинеи, и имат определеното в чл. 8, ал. 1 от Наредба № 4/2004 г. и в чл. 44, ал. 2 от НРКВКУ съдържание. Предложеният проект на Общи условия съдържа разпоредби, касаещи правата и задълженията на ВиК оператора и на потребителите; реда за измерване, отчитане, разпределение и заплащане на изразходваната вода и отведените отпадъчни води; отговорността при неизпълнение на задълженията; условията и реда за включване, прекъсване и прекратяване на водоподаването и/или отвеждането на отпадъчните води; реда за осигуряване на достъп до водомерите, включително в жилищата на потребителите, както и за прекратяване на водоподаването на отделните водоснабдявани имоти; реда за откриване, промяна или закриване на партида, включително служебно от оператора.

След анализ на проекта на „Общи условия за предоставяне на ВиК услуги на потребителите от ВиК оператор „Информационни носители“ АД“ и с оглед неговото съответствие със ЗРВКУ и подзаконовите актове по неговото прилагане, както и осигуряване на равнопоставеност между дружеството и неговите потребители, същият следва да бъде изменен, както следва:

1. Навсякъде в проекта на Общи условия наименованието на органа **„Държавната комисия за енергийно и водно регулиране“** или **„ДКЕВР“** следва да се промени на **„Комисията за енергийно и водно регулиране“**, съответно – **„КЕВР“**, в съответствие с измененията в Закона за енергетиката, обнародвани в Държавен вестник (ДВ), бр. 17 от 2015 г., в сила от 06.03.2015 г.

2. В чл. 26, ал. 1 от проекта на Общи условия дружеството предлага следния текст:

„Чл. 26 (1) При кражба или повреждане на водомерен възел на водопроводно отклонение, В и К операторът начислява количеството изразходвана вода според средномесечния разход за съответния период през предходните три години“.

С цел привеждане на текста в съответствие с разпоредбата на чл. 39, ал. 8 от Наредба № 4/2004 г., в редакцията обн. в ДВ, бр. 70 от 2019 г., в сила от 04.10.2019 г., **чл. 26, ал. 1** следва да добие вида:

„Чл. 26 (1) При кражба или повреждане на водомер на водопроводното отклонение и в случаите на нарушаване на пломбите на водомерите, когато не са породени от действия на потребителите, В и К операторът начислява количеството изразходвана вода, определено въз основа на средния месечен разход от редовно отчетените съответни периоди на предходната година.“.

3. В **чл. 33, ал. 1** от проекта на Общи условия е предвидено задължението на ВиК оператора да издава ежемесечни фактури, но никъде в проекта не е регламентирано задължението му да ги изпраща на потребителите, съответно не е предвиден и срок, в който следва да бъде издадена и изпратена фактурата. Същевременно е регламентирано, че срокът за плащане тече от датата на фактурирането. С оглед изпълнение на задължението за заплащане от потребителите, същите следва да бъдат информирани за дължимите суми, поради което текстът на **чл. 33, ал. 1** следва да се допълни, като се добави второ изречение :

„(1) В и К операторът издава ежемесечни фактури при наличие на консумация и/или служебно начисляване на количества. Фактурите се издават и изпращат на потребителите в срок до 10-то число на следващия месец.“.

4. В **чл. 48** от проекта на Общи условия дружеството предлага следната редакция: *„Когато потребителите са повече от един, стойността на ремонта и смяната на водомера на сградното отклонение се заплаща съразмерно“.*

С цел яснота и избягване на спорове по разпределението на разходите, в края на изречението следва да се добавят думите ***„на броя на потребителите“***, като текстът придобие следната редакция:

„Чл. 48. Когато потребителите са повече от един, стойността на ремонта и смяната на водомера на сградното отклонение се заплаща съразмерно на броя на потребителите.“.

5. В **чл. 64** от проекта на Общи условия се урежда закриване на партида при промяна на собствеността или на правото на ползване. С оглед избягване на възможността за отказ от страна на ВиК оператора за откриване на партида на нов потребител – собственик или ползвател на имот, при наличие на задължения на предишния собственик или ползвател, в **чл. 64** следва да бъде създадена нова ал. 3, със следното съдържание:

„(3) В и К операторът закрива партидата на стария потребител, само ако е заплатил всички дължими до този момент суми за В и К услуги. Наличието на неплатени задължения по партидата на стария потребител не може да служи като основание за отказ за откриване на партида на новия собственик или ползвател“.

6. В **чл. 71, ал. 2** от проекта на Общи условия, с оглед обезпечаване на възможността потребителят да реализира на практика правото си да предложи различни условия, следва да се регламентира задължението на ВиК оператора да разгледа направеното предложение и да уведоми потребителя за становището си по предложените различни

условия, както и срок за изпълнение на това задължение, като текстът придобие следната редакция:

*„(2) В срок до 30 дни след влизането в сила на общите условия потребителите, които не са съгласни с тях, имат право да внесат в съответния В и К оператор заявление, в което да предложат различни условия. **В и К операторът е длъжен да уведоми потребителя за становището си по предложените различни условия в срок до 30 дни от получаване на заявлението. Предложените от потребителите и приети от В и К операторите различни условия се отразяват в допълнителни писмени споразумения**“.*

Изказвания по т.1.:

Докладва И. Касчиев. Дружеството предоставя услугите доставяне на вода, отвеждане и пречистване на отпадъчни води, както и доставяне на вода с непитейни качества на територията на производствен комплекс на „Информационни носители“ АД в с. Драгор, община Пазарджик. През 2024 г. за първи път е одобрен бизнес план на „Информационни носители“ АД за развитие на дейността на дружеството като ВиК оператор. Дружеството е внесло за одобрение проект на Общи условия за предоставяне на ВиК услуги на потребителите си. Осъществена е кореспонденция с оператора, изискана е допълнителна информация. В доклада е представена информация за нормативните изисквания, на които трябва да отговарят общите условия на ВиК операторите, и процедурата на тяхното разглеждане и приемане от Комисията. След преглед на проекта на Общи условия работната група е счела, че е съставен ясно и изчерпателно, в лесно достъпна за клиентите форма. Текстовете са систематизирани в глави и раздели, а разпоредбите са ясно и точно формулирани.

След извършен анализ на Общите условия работната група предлага няколко изменения. На първо място редакционно изменение - наименованието на органа „Държавната комисия за енергийно и водно регулиране“ или „ДКЕВР“ следва да се промени на „Комисията за енергийно и водно регулиране“, съответно – „КЕВР“.

По т.2. В чл. 26, ал. 1 от проекта на Общи условия да се приведе разпоредбата в съответствие със съответната норма в Наредба № 4/2004 г., касаеща случаи при кражба или повреждане на водомерен възел.

По т. 3. В чл. 33, ал. 1 от проекта на Общи условия да се допълни изискване издадените фактури да се изпращат на потребителите в срок до 10-то число на следващия месец.

По т. 4. В чл. 48 от проекта на Общи условия се предлага с цел яснота и избягване на спорове по разпределението на разходите, в края на изречението следва да се добавят думите „на броя на потребителите“.

По т. 5. С оглед избягване на възможността за отказ от страна на ВиК оператора за откриване на партида на нов потребител при наличие на задължения на предишния собственик или ползвател, в чл. 64 да бъде създадена нова ал. 3, която да уреди тези случаи.

По 6. В чл. 71, ал. 2 от проекта на Общи условия, с оглед обезпечаване на възможността потребителят да реализира на практика правото си да предложи различни условия, да се регламентира задължението на ВиК оператора да разгледа направеното предложение и да уведоми потребителя за становището си. Предлага се съответната редакция в ал. 2.

Във връзка с изложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, във връзка с чл. 13, ал. 5, т. 3 от Закона за енергетиката и чл. 6, ал. 1 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги, работната група предлага КЕВР да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад.
 2. Да насрочи открито заседание на КЕВР за разглеждане на представения от „Информационни носители“ АД проект на „Общи условия за предоставяне на ВиК услуги на потребителите от ВиК оператор „Информационни носители“ АД“, както и на предложенията за задължителни указания, които да бъдат дадени на заявителя на основание чл. 44, ал. 6 от Наредбата за регулиране на качеството на водоснабдителните и канализационните услуги.
 3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „Информационни носители“ АД;
 4. Докладът, датата и часът на провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на страницата на КЕВР в интернет.
- Ив. Н. Иванов обяви, че насрочва по т.2 от проекта на решение откритото заседание да се проведе на 06.03.2025 г. от 10:15 часа, в зала IV в сградата на КЕВР. Председателят подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

Във връзка с изложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, във връзка с чл. 13, ал. 5, т. 3 от Закона за енергетиката и чл. 6, ал. 1 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги, КЕВР

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № В-17-93-3 от 24.06.2024 г. от „Информационни носители“ АД за одобряване на „Общи условия за предоставяне на ВиК услуги на потребителите от ВиК оператор „Информационни носители“ АД“;
2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 06.03.2025 г. от 10:15 ч., в зала IV в сградата на КЕВР за разглеждане на представения от „Информационни носители“ АД проект на „Общи условия за предоставяне на ВиК услуги на потребителите от ВиК оператор „Информационни носители“ АД“, както и на предложенията за задължителни указания, които да бъдат дадени на заявителя на основание чл. 44, ал. 6 от Наредбата за регулиране на качеството на водоснабдителните и канализационните услуги.
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „Информационни носители“ АД;
4. Докладът, датата и часът на провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на страницата на КЕВР в интернет.

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

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

По т.2. Комисията разглежда доклад относно проверка по документи на „Овергаз Мрежи“ АД по писмо от „Газ Трейдинг 2002“ ЕООД относно отказ на „Овергаз Мрежи“ АД за предоставяне на достъп до газоразпределителната си мрежа в гр. Русе.

В КЕВР е получено писмо с вх. № Е-12-00-494 от 21.11.2024 г. от „Газ Трейдинг 2002“ ЕООД относно подадено заявление за предоставяне на достъп до газоразпределителната мрежа (ГРМ) на „Овергаз Мрежи“ АД в гр. Русе за продажбата и преноса на природен газ до предприятие „Керос Керамика“ ЕАД, по което „Овергаз Мрежи“ АД е издало отказ.

В писмото на „Газ Трейдинг 2002“ ЕООД се посочва, че „Овергаз Мрежи“ АД е уведомено, че в периода 01.01.2025 г. – 31.12.2025 г. „Керос керамика“ ЕАД желае „Газ Трейдинг 2002“ ЕООД да осигури регулярно преноса и продажбата на природен газ за нуждите на предприятието, съгласно разпоредбите на Правилата за търговия с природен газ (ПТПГ) и Правила за предоставяне на достъп до газопреносните и/или газоразпределителните мрежи и за достъп до съоръженията за съхранение на природен газ (Правила за достъп). „Газ Трейдинг 2002“ ЕООД посочва също, че предвид реда за подаване на заявление за достъп до ГРМ на „Овергаз Мрежи“ АД в гр. Русе с писмо с изх. № 94 от 17.11.2024 г. е изпратило на официалната електронна поща на „Овергаз Мрежи“ АД заявлението за достъп, но не е получен входящ номер на подаденото заявление. На основание Правилата за достъп „Газ Трейдинг 2002“ ЕООД твърди, че е представило всички документи, които са необходими за преглеждане и подготвяне на договор за пренос на природен газ през ГРМ на „Овергаз Мрежи“ АД, както и че е представена информация за заявения капацитет за пренос на природен газ на входно/изходна точка на дневна база и периода за достъп и пренос, за да бъде подготвен договор за пренос. „Газ Трейдинг 2002“ ЕООД заявява, че с уведомително писмо с изх. № 2024005 от 05.11.2024 г. управителят на „Керос керамика“ ЕАД е уведомил „Овергаз Мрежи“ АД, че по искане на дружеството и с решение на ръководството на „Керос керамика“ ЕАД, дружеството желае да купува природен газ от „Газ Трейдинг 2002“ ЕООД, като това е планирано в годишната програма за 2025 г. и е посочено в заявлението. „Газ Трейдинг 2002“ ЕООД посочва, че „Керос керамика“ ЕАД желае всички дневни пренесени количества природен газ да бъдат заплащани от страна на „Газ Трейдинг 2002“ ЕООД към „Овергаз Мрежи“ АД на база месечни протоколи, с което не се нарушават лицензионните права по разпределение на природен газ по мрежата на „Овергаз Мрежи“ АД. „Газ Трейдинг 2002“ ЕООД посочва също, че „Керос керамика“ ЕАД, има пълното законно право да си избира повече от един доставчик на природен газ. Търговските отношения между „Керос керамика“ ЕАД и „Овергаз Мрежи“ АД ще продължат през 2025 г., което се доказва и от подадената към „Овергаз Мрежи“ АД годишна програма за 2025 г.

„Газ Трейдинг 2002“ ЕООД заявява, че след подаване на заявлението е получило отговор от „Овергаз Мрежи“ АД с изх. № ОМ-ИД-1669 от 19.11.2024 г., в което е посочено, че „Овергаз Мрежи“ АД изрично отказва достъп до ГРМ в гр. Русе при така заявения дневен капацитет за „Керос керамика“ ЕАД. В отказа са цитирани допълнителните разпоредби на Закона за енергетиката (ЗЕ), т. 28а, буква „б“ и чл. 37 от Правилата за управление на ГРМ, но не се цитират ПТПГ и Правилата за достъп, където е посочено, че газоразпределителното предприятие предоставя на ползвателите на мрежите си достъп при условие на равнопоставеност, прозрачност и недопускане на дискриминация на лицата, отговарящи на изискванията на тези правила и при наличие на сключен договор за осигурени количества природен газ (договор за пренос). „Газ Трейдинг 2002“ ЕООД твърди, че „Овергаз Мрежи“ АД възпрепятства предоставянето на достъп до ГРМ, което противоречи на българското и европейското законодателство и затвърждава монополния си характер, а от друга страна всеки клиент има законното

право, да избира доставчик на природен газ, лицензиран за дейността „търговия с природен газ“ от КЕВР и газоразпределителните дружества, независимо от лицензионните си територии, не могат да отказват достъп до собствените си мрежи в качеството си на краен снабдител. „Газ Трейдинг 2002“ ЕООД посочва, че има регистрация на RBP платформата за покупка на капацитетни продукти, платформата CDP за търговско диспечиране на „Булгартрансгаз“ ЕАД, както и на платформата на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, като ежедневно търгува, спазвайки ПТПГ и заплаща редовно фактурите и таксите. „Газ Трейдинг 2002“ ЕООД посочва също, че има регистрация на изходен пункт C025P01, C025P02, C025P03 – АГРС Русе Изток, с което напълно законно може да резервира капацитет на изходна точка и да продава на крайни клиенти, заплащайки преноса по мрежата на „Овергаз Мрежи“ АД за територията на Община Русе, като не нарушава законовите разпоредби.

Със Заповед № 3-Е-368 от 10.12.2024 г. на председателя на КЕВР е възложена проверка по документи на „Овергаз Мрежи“ АД във връзка със сигнала от „Газ Трейдинг 2002“ ЕООД с вх. № Е-12-00-494 от 21.11.2024 г. на КЕВР, относно отказа на „Овергаз Мрежи“ АД от 19.11.2024 г. по заявление на „Газ Трейдинг 2002“ ЕООД за предоставяне на достъп до ГРМ на „Овергаз Мрежи“ АД в гр. Русе за продажба и пренос на природен газ до „Керос керамика“ ЕАД.

С писмо с изх. № Е-12-00-494 от 12.12.2024 г. на КЕВР, „Овергаз Мрежи“ АД е уведомено за извършването на проверката и от дружеството е изискано да представи в КЕВР становище по изложеното в писмото на „Газ Трейдинг 2002“ ЕООД, както и копие от договор с „Керос керамика“ ЕАД за разпределение и снабдяване с природен газ с годишни спецификации за 2025 г. и всички относими документи във връзка с полученото заявление за достъп.

С писмо с вх. № Е-12-00-494 от 19.12.2024 г. на КЕВР, „Овергаз Мрежи“ АД е представило становище по подаденото от „Газ Трейдинг 2002“ ЕООД заявление. В писмото се посочва, че на 17.10.2024 г. по електронна поща е получено заявление за предоставяне на достъп до ГРМ на „Овергаз Мрежи“ АД с изх. № 94 от 17.10.2024 г. от „Газ Трейдинг 2002“ ЕООД за целите на доставка на природен газ за „Керос Керамика“ ЕАД. Дружеството е клиент на „Овергаз Мрежи“ АД по силата на сключен Договор за разпределение и снабдяване с природен газ № 212 от 15.06.2009 г. Заявеният капацитет, посочен в заявлението за достъп е за периода 01.01.2025 г. - 31.12.2025 г. и за количество природен газ, представляващо част от необходимото за клиента, като към заявлението е приложена спецификация за договорени количества природен газ и резервиран капацитет за 2025 г. и удостоверение за актуално състояние. „Овергаз Мрежи“ АД твърди, че на 05.11.2024 г. е получено писмо с изх. № 2024005 от 05.11.2024 г. от „Керос Керамика“ ЕАД, с което „Овергаз Мрежи“ АД е уведомено за намерението на „Керос Керамика“ ЕАД за закупуване на природен газ и от друг доставчик - търговец на природен газ, а именно „Газ Трейдинг 2002“ ЕООД. На 19.11.2024 г. „Овергаз Мрежи“ АД е изпратило отговор до „Газ Трейдинг 2002“ ЕООД по електронна поща, съгласно който на заявителя е отказан достъп до ГРМ за заявения капацитет, като са изложени мотиви, включително приложимите правни разпоредби.

„Овергаз Мрежи“ АД е представило своите съображения за постановления на „Газ Трейдинг 2002“ ЕООД отказ за предоставяне на достъп до ГРМ за целите на частична доставка на природен газ на „Керос керамика“ ЕАД, а именно:

Приетите от КЕВР правила по прилагане на ЗЕ, в това число Правилата за достъп, ПТПГ, Правилата за управление на газоразпределителните мрежи (Правила за управление) са нормативни актове от еднаква степен и тяхното съвкупно спазване и прилагане заедно с императивните изисквания на ЗЕ, (а не съгласно изборителното позоваване на „Газ Трейдинг 2002“ ЕООД само на отделни норми) е законоустановено и

лицензионно задължение за „Овергаз Мрежи“ АД. В този смисъл редът и условията за предоставяне на достъп до ГРМ са установени в Правилата за достъп, а експлоатацията на ГРМ се осъществява по реда на Правилата за управление. „Овергаз Мрежи“ АД твърди, че макар заявител за достъп до ГРМ да е правоимащо лице, съгласно общите предпоставки на Правилата за достъп, то при спазване на изискванията на ЗЕ и условията за експлоатацията на ГРМ на практика такъв не може да бъде предоставен. Такава е настоящата хипотеза, при реализирането, на която би се допуснало наличието на повече от един доставчик на една точка на присъединяване на клиент („Керос Керамика“ ЕАД) на изходна точка на ГРМ. Съгласно разпоредбата на чл. 37, ал. 1 от Правилата за управление „Ползвател на мрежа, желаещ да получи достъп до една или повече точки на присъединяване, обслужвани от други ползватели на мрежи, трябва да подаде искане за смяна на доставчика на клиента“, а съгласно чл. 37, ал. 3 от Правилата за управление „Новият ползвател на мрежата на датата на смяна на доставчика замества напускащия ползвател на мрежата в договорното отношение с оператора на газоразпределителна мрежа по отношение съответната точка на присъединяване...”. Според „Овергаз Мрежи“ АД от текста на посочената разпоредба става ясно, че обслужването на една точка на присъединяване към ГРМ за целите на доставка на природен газ се осъществява само от един ползвател на мрежата - доставчик на природен газ в отношенията с клиента. Според „Овергаз Мрежи“ АД цитираното се потвърждава от разпоредбата на чл. 10, т. 10 от Правилата за управление, в която като основна дейност, свързана с ГРМ се посочва „достъп при замяна в доставката за клиентите (превключване)“, както и от текста на §1, т. 28а, б. „б“ от Допълнителните разпоредби на ЗЕ, където „краен снабдител“, (в каквото качество „Овергаз Мрежи“ АД осъществява доставката на природен газ на своите лицензионни територии) е „енергийно предприятие, снабдяващо с природен газ обекти на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа в съответната лицензионна територия, когато тези клиенти не са избрали друг доставчик“. Според „Овергаз Мрежи“ АД Глава седма от Правилата за търговия (във вр. с чл. 180 от ЗЕ) „Процедура за смяна на доставчик“ урежда хипотезата на смяна на доставчик при пълно заместване, но не и за добавяне на нов за осъществяване на съвместна доставка. В тази връзка „Овергаз Мрежи“ АД счита, че доколкото в относимите нормативни актове не е уредена подобна хипотеза, а са налице изрични текстове, от систематичното прилагане, на които следва невъзможността за осъществяване на съвместна доставка на една точка на присъединяване на клиент към ГРМ, то от страна на оператора не може да бъде установена подобна практика, която би довела до неизпълнение на лицензионните му задължения.

Дружеството посочва, че на основание чл. 172 от ЗЕ операторите на газоразпределителните мрежи са длъжни да предоставят достъп до газоразпределителните си мрежи на имащите право на това лица, при условията на равнопоставеност. Действията на „Овергаз Мрежи“ АД спрямо заявителя са изцяло в съответствие с прокламирания в ЗЕ принцип, като е обърнато внимание на следното, а именно:

Според „Овергаз Мрежи“ АД отчитането и съответно фактурирането на разпределените от оператора количества природен газ се осъществява ежемесечно, съобразно подписаните договори за достъп и пренос и действащите общи условия към тях. На основание чл. 6.1, ал. 1 от Общите условия към договор за достъп и пренос на природен газ по ГРМ на „Овергаз Мрежи“ АД: „Количеството природен газ, който е разпределен през съответния месец, се установява с двустранно подписан месечен акт...“, а съгласно чл. 3.3 „Измерването и отчитането на пренесените количества природен газ се извършва чрез намиращите се на изходната точка средства за търговско измерване, до които ползвателят на мрежата има достъп“. Установената в разпоредбата на чл. 3.3. от Общите условия фикция обаче не може да се приложи при наличие на повече от един доставчик на една точка на присъединяване, тъй като въз основа на нея не може да се

направи извод за действително преминалото през ГРМ количество природен газ, доставено от всеки един от доставчиците поотделно (каквато сигурност е налице при един доставчик на една точка на присъединяване). В този смисъл и уговорката между заявителя и клиента, че всички пренесени количества природен газ ще бъдат заплащани от страна на „Газ Трейдинг 2002“ ЕООД към „Овергаз Мрежи“ АД, не отразява спецификата в разглежданите отношения, тъй като не решава проблема с установяване на предадения за пренос природен газ на входната точка на ГРМ от „Газ Трейдинг 2002“ ЕООД като неблагоприятните последици от това би понесъл единствено операторът. „Овергаз Мрежи“ АД твърди, че подобен начин на уреждане на отношенията е изцяло в ущърб на лицензианта, поради гореизложените обстоятелства (невъзможност за отразяване на действително предаденото за пренос от „Газ Трейдинг 2002“ ЕООД количество природен газ).

Според „Овергаз Мрежи“ АД постановеният спрямо „Газ Трейдинг 2002“ ЕООД отказ за достъп до мрежата е само и единствено по отношение на заявения капацитет за нуждите на съответния клиент в конкретната хипотеза на поискана съвместна доставка на една изходна точка на ГРМ. Заявителят е уведомен, че при промяна на обстоятелствата - например готовност за доставка на цялото необходимо на „Керос Керамика“ ЕАД количество природен газ, при наличието на която да се осъществи замяна на доставчика и съответно постигната договорка с клиента в този смисъл, има право да подаде ново заявление, което ще бъде разгледано в съответствие с нормативната уредба. Поради това „Овергаз мрежи“ АД счита, че със своите действия не е ограничило правата на заявителя, а е действало в съответствие с всички относими нормативни изисквания, осигурявайки достъп до ГРМ на ползвателите при равноправни условия.

В заключение „Овергаз Мрежи“ АД отбелязва, че предоставяните от него услуги и действията във връзка с предоставяне на достъп до ГРМ са изцяло съобразени с действащата нормативна уредба в областта на енергетиката и правилата, защитаващи конкуренцията.

Представени са следните документи:

1. Договор за разпределение и снабдяване № 212 от 15.06.2009 г. с „Керос Керамика“ ЕАД, ведно с годишна програма за 2025 г. за заявени количества природен газ и резервиран капацитет, подадена от клиента през платформата „Моят Овергаз“;

2. Заявление за предоставяне на достъп до газоразпределителната мрежа на „Овергаз Мрежи“ АД от „Газ Трейдинг 2002“ ЕООД, ведно с приложенията към него;

3. Писмо с изх. № ОМ-ИД-1667 от 19.11.2024 г. до „Керос Керамика“ ЕАД (отговор във връзка със заявено желание за ангажиране на повече от един доставчик).

За резултатите от извършената проверка, на основание чл. 80 от ЗЕ, е съставен и връчен на „Овергаз Мрежи“ АД Констативен протокол № Г-1 от 31.01.2025 г., връчен на същата дата на изпълнителния директор на дружеството. Протоколът е подписан без възражения. В определения, съгласно чл. 9, ал. 4 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на КЕВР по ЗЕ, ЗЕВИ и ЗРВКУ, седемдневен срок от връчването на протокола в КЕВР не е постъпило възражение или обяснение от „Овергаз Мрежи“ АД.

След анализ на получените документи и информация се установиха следните факти и произтичащите от тях изводи:

„Овергаз Мрежи“ АД е титуляр на лицензия № Л-441-08 от 30.03.2015 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-441-12 от 30.03.2015 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за обособена територия „Дунав“: Борово, Бяла, Ветово, Две могили, Завет, Иваново, Кубрат, Лозница, Опака, Полски Тръмбеш, Самуил, Стражица, Цар Калоян, Сливо поле, Ценово и общините: Горна

Оряховица, Велико Търново, Лясковец, Павликени, Русе, Разград, Исперих, Попово, Левски и Ловеч.

„Овергаз Мрежи“ АД е собственик на ГРМ в гр. Русе, към която е присъединен небитовият клиент „Керос Керамика“ ЕАД и „Овергаз Мрежи“ АД му доставя природен газ в качеството си на краен снабдител по силата на сключен Договор за разпределение и снабдяване с природен газ № 212 от 15.06.2009 г.

„Газ Трейдинг 2002“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-726-15 от 04.01.2024 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

На 17.10.2024 г. „Газ Трейдинг 2002“ ЕООД е подало заявление за предоставяне/промяна на достъп до ГРМ на „Овергаз Мрежи“ АД за обект с адрес гр. Русе, ул. „Свети Спиридон“ № 11 - „Керос Керамика“ ЕАД. В заявлението е отбелязано, че „Газ Трейдинг 2002“ ЕООД заявява желанието си да получи достъп до ГРМ на „Овергаз Мрежи“ АД в качеството си на търговец на природен газ като е заявен капацитет за пренос на входна/и точка/и на дневна база – 20 MWh и е заявен капацитет за пренос на изходна/и точка/и на дневна база – 20 MWh. Заявен е период за достъп и пренос – от 01.01.2025 г. до 31.12.2025 г. Към заявлението е приложено удостоверение за актуално състояние на заявителя.

Със заявление за предоставяне на достъп до ГРМ на „Овергаз Мрежи“ АД с изх. № 94 от 17.10.2024 г. от „Газ Трейдинг 2002“ ЕООД и уведомително писмо от „Керос Керамика“ ЕАД с изх. № 2024005 от 05.11.2024 г. до „Овергаз Мрежи“ АД се предвижда доставките на природен газ за обекта на „Керос Керамика“ ЕАД да се извършват от „Овергаз Мрежи“ АД в качеството му на краен снабдител и от „Газ Трейдинг 2002“ ЕООД в качеството му на търговец на природен газ.

На 19.11.2024 г. „Овергаз Мрежи“ АД е изпратило отговор до „Керос Керамика“ ЕАД, в което го уведомява, че на основание легалното определение за краен снабдител с природен газ „Овергаз Мрежи“ АД не може да осъществява доставките на природен газ до „Керос Керамика“ ЕАД като цялото необходимо количество за обезпечаване на дейността на „Керос Керамика“ ЕАД следва да бъде доставяно от „Овергаз Мрежи“ АД в качеството му на краен снабдител или от „Газ Трейдинг 2002“ ЕООД в качеството му на търговец на природен газ.

На 19.11.2024 г. „Овергаз Мрежи“ АД е изпратило отговор до „Газ Трейдинг 2002“ ЕООД като на заявителя е отказан достъп до ГРМ на „Овергаз Мрежи“ АД в гр. Русе за заявения капацитет и са изложени мотиви, съгласно §1, т. 28а, б. „б“ от Допълнителните разпоредби на ЗЕ и чл. 37 от Правилата за управление на ГРМ.

Съгласно чл. 172, ал. 1 от ЗЕ операторите на газопреносни и операторите на газоразпределителни мрежи са длъжни да предоставят достъп при условията на равнопоставеност до газопреносните си и/или газоразпределителните си мрежи на лицата, отговарящи на условията, определени с правила, приети от Комисията, и да предоставят на ползвателите на мрежата информацията, която им е необходима за ефикасен достъп до мрежата.

Съгласно чл. 172, ал. 2 от ЗЕ достъп по ал. 1 може да бъде отказан поради липса на капацитет или в случай че предоставянето на достъп би довело до нарушаване на техническите условия и сигурност на мрежите или би попречило на предприятията да изпълнят задълженията си за услуги от обществен интерес, или ако предоставянето на достъп би причинило сериозни икономически и финансови трудности вследствие на сключени договори за доставка с клауза „вземай или плащай“.

Съгласно чл. 172, ал. 1 от ЗЕ и чл. 1, т. 3 от Правилата за достъп „Газ Трейдинг 2002“ ЕООД в качеството си на търговец на природен газ има право на достъп до ГРМ. Подаденото от „Газ Трейдинг 2002“ ЕООД заявление за достъп до ГРМ на „Овергаз Мрежи“ АД съдържа минимално предвиденото съдържание съгласно чл. 4, ал. 3 от

Правилата за достъп. Заявлението е в съответствие с чл. 5, ал. 1, т. 1 от Правилата за достъп, съгласно което срокът за подаване на заявление за достъп и заявяване на годишен капацитет и капацитет с продължителност повече от една година е не по-късно от 30 дни преди началото на периода. Заявлението е подадено на 17.10.2024 г., т.е. повече от 30 дни преди началото на 01.01.2025 г.

Съгласно чл. 180, ал. 1 от ЗЕ всеки клиент, присъединен към газопреносна и/или газоразпределителна и затворена газоразпределителна мрежа, има право да избира доставчик на природен газ, независимо от това в коя държава е регистриран доставчикът, доколкото доставчикът спазва правилата по чл. 173, ал. 1 от ЗЕ и изискванията за сигурността на доставките.

Съгласно § 1, т. 28а, б. „б“ от Допълнителните разпоредби на ЗЕ, краен снабдител е енергийно предприятие, снабдяващо с природен газ обекти на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа в съответната лицензионна територия, когато тези клиенти не са избрали друг доставчик.

Текстът на определението за краен снабдител се съдържа и в текста на т.2.2. в издадената на „Овергаз Мрежи“ АД лицензия № Л-441-12 от 30.03.2015 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ *„Тази лицензия налага задължението на Лицензианта при условията на предлагана услуга от обществен интерес съгласно ЗЕ да осигурява снабдяването с природен газ с определено качество, регулирана цена и договорени други условия на крайни клиенти, присъединени към ГРМ, съгласно чл. 178а от ЗЕ, когато тези клиенти не са избрали друг доставчик. Тази услуга не може да бъде отказвана по причини, непосочени в закона.“*

Съгласно дефиницията за краен снабдител на природен газ в случай, че клиентът не се е възползвал от правото си по чл. 180, ал. 1 от ЗЕ и не е избрал свой доставчик, тогава клиентът се снабдява с природен газ от крайния снабдител. Когато клиентът се снабдява с природен газ от крайния снабдител, в този случай клиентът не може да получава доставки на природен газ и от втори, избран от него доставчик. В случай, че клиентът упражни правото си за смяна на доставчик по чл. 180 от ЗЕ, крайният снабдител е длъжен да прекрати доставката на природен газ за този клиент и тогава доставките ще се осъществяват от избрания нов доставчик.

Предоставянето на достъп до ГРМ е за точно определен обект, в настоящия случай обектът на „Керос Керамика“ ЕАД. След като „Керос Керамика“ ЕАД не е изпълнило условието на чл. 180 от ЗЕ изцяло да смени крайния снабдител с друг, избран от него доставчик на природен газ, в този случай искането на „Газ Трейдинг 2002“ ЕООД за предоставяне на достъп до мрежата на „Овергаз Мрежи“ АД за обект на „Керос Керамика“ ЕАД в гр. Русе, става безпредметно.

Изказания по т.2.:

Докладва Р. Тодорова. В КЕВР е получено писмо от „Газ Трейдинг 2002“ ЕООД относно подадено заявление за предоставяне на достъп до газоразпределителната мрежа на „Овергаз Мрежи“ АД в гр. Русе за продажбата и преноса на природен газ до предприятие „Керос Керамика“ ЕАД, по което „Овергаз Мрежи“ АД е издало отказ.

В писмото на „Газ Трейдинг 2002“ ЕООД се твърди, че „Овергаз Мрежи“ АД е уведомено, че в периода 01.01.2025 г. – 31.12.2025 г. „Керос керамика“ ЕАД желае „Газ Трейдинг 2002“ ЕООД да осигури регулярно преноса и продажбата на природен газ за нуждите на предприятието.

„Газ Трейдинг 2002“ ЕООД посочва, че е подало заявление за достъп и е предоставило информация за заявения капацитет за пренос на природен газ на входно/изходна точка на дневна база и периода за достъп и пренос, за да бъде подготвен договор за пренос. Управителят на „Керос керамика“ ЕАД е уведомил „Овергаз Мрежи“

АД, че дружеството желае да купува природен газ от „Газ Трейдинг 2002“ ЕООД, като това е планирано в годишната програма за 2025 г. „Газ Трейдинг 2002“ ЕООД посочва, че „Керос керамика“ ЕАД има пълното законно право да си избира повече от един доставчик на природен газ. Търговските отношения между „Керос керамика“ ЕАД и „Овергаз Мрежи“ АД ще продължат през 2025 г., което се доказва и от подадената към „Овергаз Мрежи“ АД годишна програма за 2025 г.

„Газ Трейдинг 2002“ ЕООД заявява, че след подаване на заявлението за достъп е получило отговор от „Овергаз Мрежи“ АД, в което е посочено, че „Овергаз Мрежи“ АД отказва достъп до ГРМ в гр. Русе на „Газ Трейдинг 2002“ ЕООД за „Керос керамика“ ЕАД.

Със Заповед на председателя на КЕВР е възложено на работна група да извърши проверка по документи на „Овергаз Мрежи“ АД. С цел изясняване на фактите и обстоятелствата, посочени в писмото, е изискана информация и документи от „Овергаз Мрежи“ АД. За резултатите от извършената проверка е съставен и връчен на „Овергаз Мрежи“ АД Констативен протокол, който е подписан без възражения.

След анализ на получените документи и информация се е установило следното:

„Овергаз Мрежи“ АД е собственик на ГРМ в гр. Русе, към която е присъединен небитовият клиент „Керос Керамика“ ЕАД, на който дружеството доставя природен газ в качеството си на краен снабдител по силата на сключен Договор за разпределение и снабдяване с природен газ.

Съгласно § 1, т. 28а, б. „б“ от Допълнителните разпоредби на ЗЕ, краен снабдител е енергийно предприятие, снабдяващо с природен газ обекти на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа в съответната лицензионна територия, когато тези клиенти не са избрали друг доставчик.

Т.2.2. от издадената на „Овергаз Мрежи“ АД лицензия за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ гласи: *„Тази лицензия налага задължението на Лицензианта при условията на предлагана услуга от обществен интерес съгласно ЗЕ да осигурява снабдяването с природен газ с определено качество, регулирана цена и договорени други условия на крайни клиенти, присъединени към ГРМ, съгласно чл. 178а от ЗЕ, когато тези клиенти не са избрали друг доставчик. Тази услуга не може да бъде отказвана по причини, непосочени в закона.“*

Съгласно дефиницията за краен снабдител на природен газ, в случай че клиентът не се е възползвал от правото си по чл. 180, ал. 1 от ЗЕ и не е избрал свой доставчик, тогава клиентът се снабдява с природен газ от крайния снабдител. Когато клиентът се снабдява с природен газ от крайния снабдител, в този случай клиентът не може да получава доставки на природен газ и от втори, избран от него доставчик. В случай че клиентът упражни правото си за смяна на доставчик по чл. 180 от ЗЕ, крайният снабдител е длъжен да прекрати доставката на природен газ за този клиент и тогава доставките ще се осъществяват от избрания нов доставчик.

Предоставянето на достъп до ГРМ е за точно определен обект, в настоящия случай обектът на „Керос Керамика“ ЕАД. След като „Керос Керамика“ ЕАД не е изпълнило условието на чл. 180 от ЗЕ изцяло да смени крайния снабдител с друг, избран от него, в този случай искането на „Газ Трейдинг 2002“ ЕООД за предоставяне на достъп до мрежата на „Овергаз Мрежи“ АД за обект на „Керос Керамика“ ЕАД в гр. Русе става безпредметно.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и 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, работната група

предлага Комисията да вземе решение, с което да приеме доклада относно проверка, извършена съгласно Заповед на Председателя на КЕВР.

Ив. Н. Иванов установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и 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, Комисията

РЕШИ:

Приема доклад на работната група относно проверка по документи на „Овергаз Мрежи“ АД по писмо от „Газ Трейдинг 2002“ ЕООД относно отказ на „Овергаз Мрежи“ АД за предоставяне на достъп до газоразпределителната си мрежа в гр. Русе.

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

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

По т.3. Комисията разгледа доклад относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-177 от 19.12.2024 г. от НЕКСТ ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБУШЪН СРЛ за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.**

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-177 от 19.12.2024 г. от НЕКСТ ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБУШЪН СРЛ 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-384 от 27.12.2024 г. на председателя на КЕВР. С писма с изх. № Е-ЗЛР-Л-177 от 16.01.2025 г. и изх. № Е-ЗЛР-Л-177 от 30.01.2025 г. от заявителя е изискано да представи допълнителна информация и документи. С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-177 от 23.01.2025 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-177 от 24.01.2025 г. и вх. № Е-ЗЛР-Л-177 от 07.02.2025 г. заявителят е представил изисканата информация.

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

1. На основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10а от НЕКСТ ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБУШЪН СРЛ е поискано 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. Заявителят е представил Удостоверение за актуално състояние от Националната служба „Търговски регистър“ към Министерство на правосъдието на Република Румъния, от 20.11.2024 г., от което е видно, че НЕКСТ ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБУШЪН СРЛ е дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Република Румъния, вписано в Национален Търговски регистър към Министерството на правосъдието на Република Румъния с регистрационен номер J34/771/2011, издаден на 29.12.2011 г., европейски уникален идентификатор (EUID): ROONRC. J34/771/2011, единен идентификационен код: 29498460, със седалище и адрес на управление: Република Румъния, с. Дръганеши де Веде, община Дръганеши де Веде, ул. „Калеа Рошиори“ № 270, Окръг Телеорман, пощенски код 147130.

Дружеството има следния предмет на дейност: търговия с газообразни горива по газоразпределителните мрежи; производство на електрическа енергия; търговия с електрическа енергия; разпределение на газообразни горива по газоразпределителните мрежи; производство и разпределение на топлинна енергия; дейности по реализиране на инвестиционни проекти за сгради; строителство на жилищни и нежилищни сгради; строителство на преносни и разпределителни тръбопроводи; строителство на преносни и разпределителни електрически и далекосъобщителни мрежи; строителство на други съоръжения, неклассифицирани другаде; изграждане на водопроводни, канализационни, отоплителни и климатични инсталации; изграждане на други инсталации; търговско посредничество с горива, руди, метали и химични продукти; търговия на едро с твърди, течни и газообразни горива и подобни продукти; покупка и продажба на собствени недвижими имоти; даване под наем и експлоатация на собствени недвижими имоти; управление на недвижими имоти; консултантска дейност по стопанско и друго управление; архитектурни дейности.

Капиталът на НЕКСТ ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБУШЪН СРЛ е в размер на 1 010 000 (един милион и десет хиляди) леи, разделен на 101 000 (сто и един хиляди) броя дялове, на стойност 10 (десет) леи всеки, и е изцяло внесен.

НЕКСТ ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБУШЪН СРЛ се управлява и представлява от Тома Габриела – управител.

Видно от горното, НЕКСТ ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБУШЪН СРЛ 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. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 08.10.2024 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 6322 от 2024 г. и включва юрисдикции – неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Фиджи, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Самоа, Тринидад и Тобаго, 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 НЕКСТ ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБУШЪН СРЛ следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. Видно от Удостоверение за актуално състояние на НЕКСТ ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБУШЪН СРЛ от Националната служба „Търговски регистър“ към Министерство на правосъдието на Република Румъния, от 20.11.2024 г., собственици на НЕКСТ ЕНЕРДЖИ

ДИСТРИБУШЪН СРЛ са ЦИС ГАЗ СА (ЦИС ГАЗ АД), акционерно дружество, регистрирано съгласно законодателството на Република Румъния, притежаващо 53% от капитала, Тома Кристиан Андрей, гражданин на Република Румъния, притежаващ 17% от капитала, и Тома Габриела, гражданка на Република Румъния, притежаваща 30% от капитала. Видно от представените от заявителя информация и документи, собственици на ЦИС ГАЗ СА са Калугар Хорациу Себастиан, гражданин на Република Румъния, притежаващ 20% от капитала и ЦИС Капитал Холдинг СРЛ, дружество, учредено съгласно законодателството на Република Румъния, притежаващо 80% от капитала. Собственици на ЦИС Капитал Холдинг СРЛ са Калугар Хорациу Себастиан, гражданин на Република Румъния, притежаващ 70% от капитала и Калугар Елена, гражданка на Република Румъния, притежаваща 30% от капитала.

Предвид горното, по отношение на НЕКСТ ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБУШЪН СРЛ не е приложима забраната на чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС.

4. Въз основа на представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от управителя на дружеството се установява, че същият не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Представени са и декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“ - б. „д“ от НЛДЕ, че дружеството не е в производство по несъстоятелност, не е обявено в несъстоятелност и не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с природен газ“, нито му е отказвано издаване на лицензия за същата дейност. Представена е декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, съгласно изискванията на чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ.

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

5. Срок на исканата лицензия

Срокът на лицензията, поискан от НЕКСТ ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБУШЪН СРЛ, е 10 (десет) години. Заявителят посочва, че десетгодишният период ще му позволи да развие, модернизира и оптимизира оперативната инфраструктура, необходима за безпроблемна и ефективна търговия с природен газ на различни пазари. Според дружеството, това ще допринесе за повишаване на сигурността на доставките и за балансиран и устойчив пазар на природен газ в България, включително внедряване на технологични системи, логистични мрежи и механизми за спазване на изискванията. Заявителят посочва още, че този срок ще намали рисковете и ще допринесе за стабилна пазарна динамика, а също така ще позволи на дружеството да инвестира в иновационни технологии и инициативи за устойчивост, като практики за въглеродно неутрална търговия, които са от съществено значение за бъдещите екологични и пазарни изисквания.

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

НЕКСТ ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБУШЪН СРЛ предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от офис, находящ се на адрес: Република Румъния, с. Дръганеши де Веде, ул. „Калея Рошиори“ № 270, окръг Телеорман, във връзка с което е приложено копие на договор за заем за послужване от 10.11.2017 г.

НЕКСТ ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБУШЪН СРЛ разполага с компютърни конфигурации, софтуер и достъп до интернет за извършване на дейността търговия с природен газ. В тази връзка са представени: копия на фактури за компютърни конфигурации и софтуер;

фактура за използвани услуги от доставчик на комуникационни и съобщителни услуги в Република Румъния.

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-1470 от 29.11.2024 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 НЕКСТ ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБУШЪН СРЛ и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД.

Заявителят е посочил, че към настоящия момент няма сключени договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД, но е в процес на сключване на необходимите договори.

НЕКСТ ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБУШЪН СРЛ е представило схема на управленската и организационна структура на дружеството. Управленската и организационната структура на заявителя включва: управител; заместник директор, генерален директор, както и следните звена: кабинет БЗР/ЗУТ (безопасност и здраве при работа и здравословни условия на труд); „Снабдяване с природен газ“; „Електроснабдяване“, „Технически отдел“, „Търговски отдел“, „Правен отдел“ и „Финансов отдел“.

Пряко ангажирани с дейността, подлежаща на лицензиране, ще бъдат управителя на дружеството и един служител. От представените копия на дипломи за завършено образование е видно, че управителят и служителят притежават образование и квалификация за извършване на дейността. Представени са доказателства, потвърждаващи тяхното трудово правоотношение със заявителя, а именно: отчети от 18.09.2024 г. и от 14.10.2024 г., издадени от Националния регистър на заетостта.

Въз основа на гореизложеното НЕКСТ ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБУШЪН СРЛ притежава технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

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

От годишните финансови отчети на НЕКСТ ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБУШЪН СРЛ за 2021 г., 2022 г. и 2023 г. е видно, че дружеството отчита за периода, както следва: печалби в размер на: 17 428 161 леи за 2021 г., 15 468 278 леи за 2022 г. и в размер на 1 258 104 леи за 2023 г. Отчетените приходи през 2021 г. са в размер на 118 125 842 леи и намаляват до 107 345 911 леи за 2023 г. Общите разходи на дружеството се увеличават от 98 276 530 леи за 2021 г. на 105 652 567 леи за 2023 г.

Нетекущите активи на дружеството нарастват от 1 656 441 леи за 2021 г. на 3 173 768 леи за 2023 г. Текущите активи намаляват от 34 971 525 леи за 2021 г. на 18 547 350 леи за 2023 г. Собственият капитал на дружеството намалява от 17 997 209 леи за 2021 г. на 2 060 159 леи за 2023 г. Нетекущите пасиви на дружеството намаляват от 8 671 360 леи за 2021 г. на 7 674 800 леи за 2022 г., а за 2023 г. не са отчетени. Текущите пасиви се увеличават от 11 009 631 леи за 2021 г. на 19 765 545 леи за 2023 г.

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на НЕКСТ ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБУШЪН СРЛ за периода 2021 – 2023 г.: Коефициентът на обща ликвидност намалява от 3,18 за 2021 г. на 0,94 за 2023 г., но остава близо до единица, което означава, че дружеството не е изпитвало затруднения при погасяването на текущите си задължения със свободни оборотни средства. Коефициентът на финансова автономност намалява от 0,91 за 2021 г. на 0,10 за 2023 г., което означава, че

дружеството може да е имало затруднения да покрива задълженията си със собствени средства след 2021 г.

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

Таблица № 1

Прогнозни обеми търгуван природен газ и средни прогнозни цени на природния газ			
Параметри	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Прогнозни количества покупко-продажби на природен газ, MWh	30 000	50 000	100 000
Прогнозни средни цени за покупка на природен газ, лв./MWh	77,00	80,00	82,00
Прогнозни средни цени за продажби на природен газ, лв./MWh	80,00	85,00	87,00

НЕКСТ ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБУШЪН СРЛ е представило прогнозни счетоводни баланси и отчет за приходи и разходи за периода 2025 – 2027 г. за дейността „търговия с природен газ“. Дружеството планира да реализира печалби, както следва: в размер на 55 хил. лв. за 2025 г., в размер на 180 хил. лв. за 2026 г. и 372 хил. лв. за 2027 г. Общите приходи се увеличават от 2400 хил. лв. за 2025 г. на 8700 хил. лв. през 2027 г. Общите разходи се увеличават от 2335 хил. лв. за 2025 г. на 8257 хил. лв. през 2027 г. Нетекущи активи не са предвидени за периода. Текущите активи се увеличават от 2400 хил. лв. за 2025 г. на 8700 хил. лв. за 2027 г. Собственият капитал на дружеството е в размер на 55 хил. лв. за 2025 г. и се увеличава до 372 хил. лв. за 2027 г. Нетекущи пасиви не са предвидени за прогнозния период. Текущите пасиви се увеличават от 2345 хил. лв. за 2025 г. на 8328 хил. лв. за 2027 г.

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

Таблица № 2

Параметри	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Общо приходи от дейността (хил. лв.)	2400	4250	8700
Общо разходи от дейността (хил. лв.)	2335	4036	8257
Счетоводна печалба (хил. лв.)	65	214	443
Финансов резултат (хил. лв.)	55	180	372
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	1,02	1,04	1,04
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	0,02	0,04	0,04

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на НЕКСТ ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБУШЪН СРЛ за периода 2025 – 2027 г.: *Коефициентът на обща ликвидност* от 1,02 за 2025 г. се изменя на 1,04 за 2027 г. Това е показател, че дружеството ще разполага с достатъчно свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения. *Коефициентът на финансова автономност*, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства от 0,02 за 2025 г. се изменя на 0,04 за 2027 г., което показва, 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 НЕКСТ ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБУШЪН СРЛ за периода 2025 – 2027 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 НЕКСТ ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБУШЪН СРЛ е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги (Правила). 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 е необходимо да бъдат направени изменения и допълнения, както следва:

Проект на Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на НЕКСТ ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБУШЪН СРЛ

Раздел I „Общи положения“

Чл. 1. (1) Тези Правила за работа с потребители на енергийни услуги (Правила) уреждат отношенията между НЕКСТ ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБУШЪН СРЛ и клиентите на дружеството, процедурите за работа с клиенти, сроковете за получаването, разглеждането, проверка и отговор на подадени заявки, жалби, сигнали и предложения от потребителите на енергийни услуги, както и информация, която се предоставя на клиентите на дружеството преди сключването на договора.

(2) Дружеството, доставчик на природен газ по договорите за покупка, е НЕКСТ ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБУШЪН СРЛ, дружество с ограничена отговорност, регистрирано в Република Румъния, Дръганеши де Веде, ул. „Калеа Рошиори“ № 270, Окръг Телеорман, регистрирано в Националния търговски регистър под номер J34/771/2011 и данъчен код RO29498460, представлявано от г-жа Тома Габриела, притежаващо лицензия с № за дейността „търговия с природен газ“ на територията на Република България за срок от 10 години.

(3) Клиент е потребител на енергийни услуги по смисъла на Закона за енергетиката, сключил договор за покупка на природен газ („Клиент“) с НЕКСТ ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБУШЪН СРЛ (наричано по-долу „Дружеството“).

(4) Дружеството, в качеството му на търговец на природен газ, сключва сделки по свободно договорени цени за продажба на природен газ на клиенти въз основа на писмени договори, при спазване на разпоредбите на Закона за енергетиката („ЗЕ“), обн. ДВ, бр. 107 от 2003 г. и на Правилата за търговия с природен газ, обн. ДВ, бр. 59 от 2015 г.

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

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

(7) Дружеството създава и поддържа информационна база данни за всички сключени договори с Клиентите.

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

Чл. 2. (1) Дружеството разработва и прилага система за работа с Клиентите, която отговаря на развитието на пазара на природен газ и на нормативните изисквания.

(2) Дружеството разработва и използва стандартизирани договори, формуляри и бланки във връзка с работата с Клиентите.

Чл. 3. (1) Дружеството сключва сделки с природен газ въз основа на писмени договори с Клиентите. При сключването на всеки индивидуален договор, Дружеството задължително предоставя екземпляр от тези правила.

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

Чл. 4. (1) Договорите за доставка на природен газ съдържат задължително най-малко посоченото в чл. 38а от ЗЕ, както и следното:

1. предмет на договора, права и задължения на страните по него;
2. ред, срокове и начини за заплащане на доставяните количества природен газ;
3. санкции при неизпълнение на задължения на страните по договора;
4. условия за едностранно прекратяване на договора от страна на Клиента без заплащане на допълнителни такси и/или санкции извън договорените;
5. условия, ред и срокове за преустановяване, ограничаване и възстановяване на доставките в случай на неизпълнение на задълженията по договорите за доставка.

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

Чл. 5. (1) Дружеството създава и поддържа информационна база данни за всички сключени договори с Клиентите.

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

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

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

Чл. 6. (1) 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 сключения договор между страните.

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

Раздел III „Взаимоотношения с Клиенти“

Чл. 7. (1) Дружеството има специализирано звено за работа с Клиенти в структурата си.

(2) 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.

(3) Центърът за работа с клиенти се намира на адрес:Работно време за работа с Клиенти: 10 ч. – 16 ч.; електронен адрес: office@nexted.ro, тел: +40 744 362 089.

(4) Актуална информация за каналите за комуникация и данните за контакт с Дружеството е достъпна и се поддържа на интернет страницата на Дружеството, включително телефон и електронен адрес.

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

Чл. 8. (1) Преди сключването на договор за покупко-продажба на природен газ или друг договор, Клиентите представят на Дружеството следната информация:

1. обща информация: фирма на потребителя; седалище и адрес; лице (лица) за контакти; телефон, факс, електронен адрес за контакт с Клиента; идентификационен код по ЕИК; данни относно банковата сметка;
2. информация относно потреблението на природен газ: количества природен газ (в

МВтч), консумирани от Клиента за последните 3 пълни календарни месеца; техническа информация относно обектите на Клиента;

3. друга информация, поискана от Дружеството, която е необходима с оглед изпълнението на сключените договори за продажба на природен газ по свободно договорени цени и тяхното съответствие с изискванията на Правилата за търговия с природен газ;

4. удостоверение за предоставен достъп до мрежата, издадено от съответния оператор на газопреносна/газоразпределителна мрежа.

(2) Клиентите са длъжни да уведомят писмено Дружеството за всяка промяна в данните по ал. 1 в седемдневен срок от нейното настъпване, както и да представят на Дружеството документ, удостоверяващ настъпването на съответната промяна.

Чл. 9. Всеки клиент има право да получава от Дружеството най-малко следната информация, съгласно приложимото законодателство:

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

Чл. 10. (1) Дружеството предоставя приложимите нормативни актове, регламентиращи сключваните от него сделки на всеки, който поиска това, и ги публикува на интернет страницата си.

(2) Дружеството своевременно уведомява Клиента за значими промени в регулаторната рамка, които биха могли да имат въздействие върху дейността на Клиента във връзка с участието му на свободния пазар на природен газ.

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

Чл. 11. (1) Клиентите имат право да подават жалби, молби, сигнали и предложения.

(2) Жалбите, молбите, сигналите и предложенията се подават от Клиентите в писмен вид на посочените в чл. 7, ал. 3 канали за комуникация.

(3) Жалбите, молбите, сигналите и предложенията се завеждат в регистъра по чл. 5, ал. 3, с входящ номер и дата.

(4) Клиентите имат право да подават сигнали, свързани с безопасността на доставката на природен газ, по телефон или на електронния адрес на Дружеството. Дружеството е длъжно да регистрира подадените сигнали в регистъра по чл. 5, ал. 3.

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

Чл. 12. (1) Подаваните от Клиенти жалби, молби, сигнали или предложения трябва да отговарят на следните изисквания:

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

(2) Дружеството има право да изисква от Клиента допълнителна информация относно отделните случаи, да поиска становище от трети лица – специалисти в

съответната област, както и да извършва проверки на място. За направените проверки се съставя Констативен протокол, подписан от представител на Дружеството и Клиента, а в случай на отказ на Клиента или негово отсъствие – от двама независими свидетели. Констативният протокол се съставя в два еднообразни екземпляра – по един за Дружеството и Клиента. Дружеството е длъжно да предостави единия екземпляр на Клиента, а в случай, че той е съставен в негово отсъствие – да го изпрати по пощата с препоръчано писмо с обратна разписка.

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

Чл. 13. (1) Дружеството е длъжно, след изясняване на фактите и обстоятелствата от значение за разглеждания случай, да отговори на жалбите, молбите, сигналите и предложенията на Клиента писмено по пощата с препоръчано писмо с обратна разписка или по електронен път.

(2) Срокът за отговор по ал. 1 е 30 (тридесет) дни от датата на вписване в регистъра по чл. 5, ал. 3.

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

Чл. 14. (1) Когато жалбата е основателна, Дружеството взема мерки за отстраняване на допуснатото нарушение или неточност, в срок не по-дълъг от срока по чл. 13, ал. 2.

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

Чл. 15. (1) Дружеството изпраща отговор до Клиента на посочения от него адрес/седалище или електронен адрес за кореспонденция.

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

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

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

Чл. 16. Дружеството съхранява преписките по жалби, молби, сигнали и предложения в срок, съгласно действащото законодателство. Дружеството е длъжно да предоставя информация за етапа на разглеждане на жалба, при поискване от Клиента.

Раздел V „Заключителни разпоредби“

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

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

(3) Изменения на Правилата се извършва 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 НЕКСТ ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБУШЪН СРЛ заявление и която не следва да бъде разгласявана:

Заявителят е посочил, че в заявлението и приложените към него документи не се съдържа защитена по закон информация.

С оглед гореизложеното, при публикуването на доклада и решението на КЕВР не следва да бъде заличена информация.

Изказвания по т.3.:

Докладва Ал. Димитрова. Административното производство е образувано по заявление от НЕКСТ ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБУШЪН СРЛ за издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“. Въз основа на предоставените данни и документи и извършеното проучване по преписката е установено следното:

НЕКСТ ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБУШЪН СРЛ е дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Румъния, с капитал 1 010 000 леи. Управлява се и се представлява от Тома Габриела – управител. Установена е структурата на собственост и контрол на дружеството. Собственици на НЕКСТ ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБУШЪН СРЛ са ЦИС ГАЗ СА, акционерно дружество, регистрирано в Румъния, притежаващо 53% от капитала, Тома Кристиан Андрей, гражданин на Румъния, със 17% от капитала, и Тома Габриела, гражданка на Румъния, притежаваща 30% от капитала. Собственици на ЦИС ГАЗ СА са Калугар Хорациу Себастиан, гражданин на Румъния, с 20% от капитала и ЦИС Капитал Холдинг СРЛ, Румъния, с 80% от капитала. Собственици на ЦИС Капитал Холдинг СРЛ са Калугар Хорациу Себастиан, гражданин на Румъния, със 70% от капитала и Калугар Елена, гражданка на Румъния, с 30% от капитала. От посоченото е видно, че не е приложима забраната на чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансови отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици.

Видно от представените декларации издаването на исканата лицензия не е в противоречие със Закона за енергетиката. Срокът на лицензията, поискан от заявителя, е 10 години и работната група го счита за обоснован. По отношение на технически, материални, човешки ресурси и финансови възможности за осъществяване на дейността са предоставени информация и документи, които доказват тяхното наличие. Представени са прогнозни цени и количества за покупка и продажба на природен газ, и прогнозни счетоводни отчети, както и проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги. Заявителят е посочил, че в заявлението и приложените към него документи не се съдържа защитена по закон информация. С оглед гореизложеното при публикуването на доклада и решението на КЕВР не следва да бъде заличена информация.

В диспозитива на доклада работната група предлага към Комисията следното:

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката и във връзка с чл. 43, ал. 1 и ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията, 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 доклада по т. 1, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация НЕКСТ ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБУШЪН СРЛ.

Ив. Н. Иванов посочи, че дружеството не се е възползвало от законната възможност да обяви определена информация в заявлението си като защитена по закон. Председателят обяви, че насрочва по т.2 от проекта на решение откритото заседание да се проведе на 06.03.2025 г. от 10:05 часа, в зала IV в сградата на КЕВР. Председателят подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и във връзка с чл. 43, ал. 1 и ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-177 от 19.12.2024 г. от НЕКСТ ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБУШЪН СРЛ за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 06.03.2025 г. от 10:05 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация НЕКСТ ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБУШЪН СРЛ, 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.

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

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

По т.4. Комисията разгледа доклад относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-178 от 19.12.2024 г. от „МИКСТ ЕНЕРГИ ТЪРГОВИЯ“ ООД за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.**

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-178 от 19.12.2024 г. на „МИКСТ ЕНЕРГИ ТЪРГОВИЯ“ ООД 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-383 от 27.12.2024 г. на председателя на КЕВР. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-178 от 14.01.2025 г. на КЕВР от заявителя е изискано да представи допълнителна информация. С писма с вх.

№ Е-ЗЛР-Л-178 от 21.01.2025 г. и вх. № Е-ЗЛР-Л-178 от 24.01.2025 г. заявителят е представил изисканата информация.

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

1. На основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10а от НЛДЕ „МИКСТ ЕНЕРГИ ТЪРГОВИЯ“ ООД 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. „МИКСТ ЕНЕРГИ ТЪРГОВИЯ“ ООД е дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Република Румъния, вписано в Национален Търговски регистър към Министерството на правосъдието на Република Румъния с пореден номер J40/7340/2022 от 18.04.2022 г., европейски уникален идентификатор (EUID): ROONRC. J40/7340/2022, уникален регистрационен код: 45983024, със седалище и адрес на управление: гр. Букурещ, сектор 1, ул. „Молиере“ № 8А, Партер, Апартамент 01.

„МИКСТ ЕНЕРГИ ТЪРГОВИЯ“ ООД има следния предмет на дейност: търговия на едро с твърди, течни и газообразни горива и подобни продукти; търговия с електрическа енергия; търговия с газообразни горива по газоразпределителните мрежи; търговско посредничество с горива, руди, метали и химични продукти; търговско посредничество с дървен материал и материали за строителството; специализирано търговско посредничество с други групи стоки; неспециализирано търговско посредничество с разнообразни стоки; търговия на едро с метали и руди; търговия на едро с дървен материал, материали за строителството и санитарно оборудване; търговия на едро с химични вещества и продукти; специализирана търговия на едро с други междини продукти; предоставяне на други финансови услуги, без застраховане и допълнително пенсионно осигуряване, неклассифицирани другаде; покупка и продажба на собствени недвижими имоти; даване под наем и експлоатация на собствени недвижими имоти; управление на недвижими имоти.

Капиталът на дружеството е в размер на 1 250 000 (един милион двеста и петдесет хиляди) леи, разделен на 100 (сто) броя дружествени дялове на стойност 12 500 (дванадесет хиляди) леи всеки и е изцяло внесен. Собственици на капитала на „МИКСТ ЕНЕРГИ ТЪРГОВИЯ“ ООД са Цуркан Олег, гражданин на Румъния, притежаващ 50% от капитала, и Николай Габорац, гражданин на Молдова, притежаващ 50% от капитала.

„МИКСТ ЕНЕРГИ ТЪРГОВИЯ“ ООД се управлява от Николай Габорац (гражданин на Република Молдова), в качеството му на управител.

Видно от горното, „МИКСТ ЕНЕРГИ ТЪРГОВИЯ“ ООД 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), Питкерн 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 08.10.2024 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 6322 от 2024 г. и включва юрисдикции – неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Фиджи, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Самоа, Тринидад и Тобаго, 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 „МИКСТ ЕНЕРГИ ТЪРГОВИЯ“ ООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. Видно от

Удостоверение за актуално състояние на „МИКСТ ЕНЕРГИ ТЪРГОВИЯ“ ООД от Националната служба „Търговски регистър“ към Министерство на правосъдието на Република Румъния, от 13.12.2024 г., собственици на „МИКСТ ЕНЕРГИ ТЪРГОВИЯ“ ООД са две физически лица – Цуркан Олег, гражданин на Румъния, притежаващ 50% от капитала, и Габорак Николай, гражданин на Молдова, притежаващ 50% от капитала.

Предвид горното, по отношение на „МИКСТ ЕНЕРГИ ТЪРГОВИЯ“ ООД не е приложима забраната на чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС.

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

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

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

5. Срок на исканата лицензия

Срокът на лицензията, който е поискал заявителят, е 10 (десет) години. Дружеството е посочило, че има за цел да допринесе за развитието и конкурентоспособността на българския пазар на природен газ. Дружеството се стреми да подкрепи енергийната трансформация и да осигури надеждно снабдяване с природен газ за бизнеса и потребителите, като същевременно се възползва от дългосрочната динамика на пазара. За този период заявителят планира, чрез опит в търговията с природен газ на съседни пазари, да приложи знанията си и в България. Десетгодишният срок ще позволи на дружеството да подобри ликвидността на пазара, да предостави гъвкави решения на клиентите и активно да участва в растежа на енергийния пазар в България.

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

„МИКСТ ЕНЕРГИ ТЪРГОВИЯ“ ООД предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от офис, находящ се на адрес: Република Румъния, гр. Букурещ, сектор 1, ул. „Молиере“ № 8А, Партер, Апартамент 01, във връзка с което е приложено копие на договор за пренаемане от 02.05.2023 г., съгласно който „МИКСТ ЕНЕРГИ ТЪРГОВИЯ“ ООД, в качеството си на пренаемател, получава право на ползване на недвижимия имот.

„МИКСТ ЕНЕРГИ ТЪРГОВИЯ“ ООД разполага с компютърни конфигурации, софтуер и достъп до интернет за извършване на дейността „търговия с природен газ“. В тази връзка са представени копия на фактура за компютърни конфигурации и софтуер и фактура за използвани услуги, от доставчик на комуникационни и съобщителни услуги в Румъния.

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-1484 от 17.12.2024 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 „МИКСТ ЕНЕРГИ ТЪРГОВИЯ“ ООД и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД.

Заявителят е посочил, че към настоящия момент няма сключени договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД, но е в процес на сключване на необходимите договори.

„МИКСТ ЕНЕРГИ ТЪРГОВИЯ“ ООД е представило схема на управленската и организационна структура на дружеството. Управленската и организационната структура на заявителя включва: Управител; Финансов директор; Отдел за съответствие; Отдел Бизнес операции; Счетоводен отдел; Отдел за търговия с природен газ.

От представените автобиография и копие на диплома за завършено образование на управителя на дружеството е видно, че същият притежава образование и квалификация за извършване на дейността.

Пряко ангажиран с дейността, подлежаща на лицензиране, ще бъде един служител – търговски директор, съгласно сключен индивидуален трудов договор. В тази връзка е представен трудовият договор от 05.12.2024 г., както и извлечение от 17.12.2024 г. от Националния регистър на служителите. От представените автобиография и копие на диплома за завършено образование е видно, че служителят притежава образование и квалификация за извършване на дейността.

Въз основа на гореизложеното, „МИКСТ ЕНЕРГИ ТЪРГОВИЯ“ ООД 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“

„МИКСТ ЕНЕРГИ ТЪРГОВИЯ“ ООД е новоучредено юридическо лице., вписано в Национален Търговски регистър на Република Румъния на 18.04.2022 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 три финансови години. Видно от разпоредбата на чл. 11, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ, ако юридическото лице е новоучредено, заявителят представя доказателства за паричен ресурс. Заявителят декларира, че за осъществяване на лицензионната дейност ще бъдат използвани собствени източници на финансиране. В тази връзка е представено Решение на общото събрание на съдружниците относно увеличаване на капитала от 04.11.2024 г. и банково извлечение от 12.11.2024 г., издадено от Banka Comerciala Romana S.A., относно наличието на банкова сметка на „МИКСТ ЕНЕРГИ ТЪРГОВИЯ“ ООД с наличност към 12.11.2024 г. в размер на 1 248 401 леи.

От годишните финансови отчети на „МИКСТ ЕНЕРГИ ТЪРГОВИЯ“ ООД за 2022 г. и 2023 г. е видно, че дружеството отчита за периода загуба в размер на 20 011 леи за 2022 г. и печалба в размер на 323 433 леи за 2023 г. Дружеството не отчита приходи през 2022 г., за 2023 г. са в размер на 16 431 546 леи. Общите разходи на дружеството нарастват от 20 011 леи за 2022 г. на 16 053 364 леи за 2023 г. Нетекущите активи на дружеството намаляват от 4477 леи за 2022 г. на 3229 леи за 2023 г. Текущите активи нарастват от 1573 леи за 2022 г. на 499 256 леи за 2023 г. Собственият капитал на дружеството се увеличава от -19 911 леи за 2022 г. на 294 313 леи за 2023 г. Нетекущи пасиви не са отчетени за периода. Текущите пасиви на дружеството се увеличават от 25 961 леи за 2022 г. на 211 403 леи за 2023 г.

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „МИКСТ ЕНЕРГИ ТЪРГОВИЯ“ ООД за периода 2022 и 2023 г.: Коефициентът на обща ликвидност се изменя от 0,06 за 2022 г. на 2,36 за 2023 г., което означава, че дружеството е

имало затруднения през 2022 г. при погасяване на текущите си задължения със свободни оборотни средства, а през 2023 г. не е имало затруднения. *Коефициентът на финансова автономност* е с отрицателна стойност за 2022 г. и се изменя на 1,39 за 2023 г., което означава, че дружеството не е имало затруднения да покрива задълженията си със собствени средства през 2023 г.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „МИКСТ ЕНЕРГИ ТЪРГОВИЯ“ ООД притежава финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

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

Таблица № 1

Прогнозни обеми търгуван природен газ и средни прогнозни цени на природния газ			
Параметри	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Прогнозни количества покупко-продажби на природен газ, MWh	100 000	200 000	250 000
Прогнозни средни цени за покупка на природен газ, лв./MWh	60,00	65,00	70,00
Прогнозни средни цени за продажби на природен газ, лв./MWh	63,00	69,00	74,00

„МИКСТ ЕНЕРГИ ТЪРГОВИЯ“ ООД е представило прогнозни счетоводни баланси и отчет за приходи и разходи за периода 2025 – 2027 г. за дейността „търговия с природен газ“. Дружеството прогнозира да реализира печалби, както следва: в размер на 224 700 лв. за 2025 г., в размер на 635 880 лв. за 2026 г. и 784 770 лв. за 2027 г. Приходите са в размер на 6 300 000 лв. за 2025 г. и се увеличават до 18 500 000 лв. през 2027 г. Разходите нарастват от 6 032 500 лв. за 2025 г. до 17 565 750 лв. за 2027 г.

Нетекущи активи не са планирани през периода. Текущите активи се увеличават от 6 300 000 лв. за 2025 г. на 18 500 000 лв. за 2027 г. Собственият капитал на дружеството е в размер на 224 700 лв. за 2025 г. и нараства на 784 770 лв. за 2027 г. Нетекущи пасиви не са предвидени през периода. Текущите пасиви нарастват от 6 075 300 лв. за 2025 г. на 17 715 230 лв. за 2027 г.

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

Таблица № 2

Параметри	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Общо приходи от дейността (лв.)	6 300 000	13 800 000	18 500 000
Общо разходи от дейността (лв.)	6 032 500	13 043 000	17 565 750
Счетоводна печалба (лв.)	267 500	757 000	934 250
Финансов резултат (лв.)	224 700	635 880	784 770
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	1,04	1,05	1,04
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	0,04	0,05	0,04

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „МИКСТ ЕНЕРГИ ТЪРГОВИЯ“ ООД за периода 2025 – 2027 г.: Коефициентът на обща ликвидност е 1,04 за 2025 г. и запазва стойността си за 2027 г. Това е показател, че дружеството ще разполага с достатъчно свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения. *Коефициентът на финансова автономност*, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства е 0,04 за 2025 г. и запазва стойността си за 2027 г. Това е показател, че дружеството е възможно да има затруднения при покриване със собствени средства на задълженията си за периода.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложи от „МИКСТ ЕНЕРГИ ТЪРГОВИЯ“ ООД за периода 2025 – 2027 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 „МИКСТ ЕНЕРГИ ТЪРГОВИЯ“ ООД е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги. Съгласно цитираната разпоредба правилата уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях. Съгласно легалната дефиниция в ЗЕ потребител на енергийни услуги е клиент, който купува енергия или природен газ за собствено ползване (краен клиент). Тези правила уреждат отношенията на дружеството само с крайни клиенти. С оглед гарантиране на защитата на интересите на потребителите на енергийни услуги в предложения от заявителя проект на правила е необходимо да бъдат направени изменения и допълнения, както следва:

Проект на Правила за работа с потребителите на енергийни „МИКСТ ЕНЕРГИ ТЪРГОВИЯ“ ООД

Раздел първи „Общи положения“

Чл. 1. (1) Настоящите Правила за работа с потребителите уреждат отношенията между „МИКСТ ЕНЕРГИ ТЪРГОВИЯ“ ООД като търговец на природен газ (Дружеството) и купувачите по договори за покупко-продажбата на природен газ по свободно договорени цени (Клиенти), като определят:

1. реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, молби, сигнали и предложения;
2. обмена на информация с потребителите на енергийни услуги, включително 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: „МИКСТ ЕНЕРГИ ТЪРГОВИЯ“ ООД, ЕИК 45983024, със седалище и адрес на управление: Република Румъния, гр. Букурещ, сектор 1, ул. „Молиере“ № 8А, Партер, Апартамент 01, притежаващо Лицензия №/.....за дейността „търговия с природен газ“, издадена от Комисия за енергийно и водно регулиране за територията на Република България за срок отгодини.

(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 „МИКСТ ЕНЕРГИ ТЪРГОВИЯ“ ООД.

Чл. 2. При сключване и изпълнение на договорите за покупко-продажба на природен газ Дружеството се придържа към следните основни принципи:

1. равен достъп до предоставяните услуги;
2. прозрачност и открита комуникация;
3. предоставяне на пълна и актуална информация на Клиента;
4. поддържане на високи стандарти на обслужване;
5. конфиденциалност.

Раздел втори „Търговия с природен газ, сключване и изпълнение на договорите“

Чл. 3. (1) Дружеството осъществява дейността си като търговец на природен газ в съответствие с нормативната уредба и указанията на компетентните органи в Република България и по-конкретно при спазване на 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.

(2) Дружеството сключва сделки по свободно договорени цени за доставка и продажба на природен газ на Клиенти въз основа на писмени договори, освен когато страните постигат индивидуални уговорки.

(3) Дружеството предоставя на всеки клиент, който поиска това, приложимите нормативни актове, регламентиращи сключваните от него сделки.

Чл. 4. Договорите, сключвани от Дружеството, с потребители на енергийни услуги, за покупко-продажба на природен газ, задължително съдържат най-малко посоченото в чл. 38а от ЗЕ.

Чл. 5. (1) Преди сключването на договора Дружеството предоставя на Клиентите най-малко следната информация – предлаганите услуги, цена и качество на природния газ, начини и срокове на плащане.

Чл. 6. (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. 7. (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 на адрес:
Работно време за работа с клиенти: от 10:00 до 16:00 часа. Контакти за връзка: електронен адрес: commercial@mixtet.ro и тел. +40748029094.

(3) Актуална информация за каналите на комуникация и данните за контакт с „МИКСТ ЕНЕРГИ ТЪРГОВИЯ“ ООД е достъпна и се поддържа на интернет страницата на дружеството, включително и телефон и електронен адрес.

Чл. 8. Всеки Клиент има право да получава от Дружеството най-малко следната информация, съгласно приложимото законодателство:

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

Раздел четвърти „Подаване на предложения, жалби и сигнали от клиенти“

Чл. 9. (1) Клиентите на природен газ на Дружеството имат право да подават писмени предложения, сигнали и жалби до Дружеството по въпроси, свързани с дейността на Дружеството и с изпълнението на договорите, сключени между страните по тях.

(2) Клиентите могат да правят предложения за усъвършенстване на договорите или за решаване на други въпроси, свързани със съвместната им дейност с Дружеството.

(3) Клиентите имат право да подават сигнали и жалби против незаконни или неправилни действия, против забавяне или срещу други действия/бездействия на служители на Дружеството, с които се засягат техни права и законни интереси.

Чл. 10. (1) Предложенията, сигналите и жалбите могат да бъдат подадени лично или чрез упълномощен представител, по факс или електронна поща.

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

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

(3) Подадените по ал. 1 предложения, сигнали или жалби се регистрират в регистъра по ал. 2.

Чл. 11. (1) Подаваните от Клиенти жалби, молби, сигнали или предложения трябва да отговарят на следните изисквания:

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

(2) Когато предложението, жалбата или сигналът не отговаря на изискванията, на подателя се дават съответни указания и разяснения.

(3) Не се разглеждат анонимни предложения, жалби или сигнали.

Чл. 12. (1) Становище по жалби, предложения или сигнали се взема, след като се изясни случаят и се обсъдят обясненията и възраженията на заинтересованите страни.

(2) За установяване на фактите и обстоятелствата могат да се използват всички средства, които не са забранени от закона.

(3) Когато исканията са незаконосъобразни или неоснователни, или не могат да бъдат удовлетворени по обективни причини или жалбата не бъде уважена, на подателя се посочват мотивите за това.

Чл. 13. (1) Срокът за отговор на жалби, молби или предложения на Клиент е един месец от постъпването им.

(2) В случай че за проверката на обстоятелствата по жалбата е необходим по-дълъг срок, срокът за разглеждане се удължава, но не с повече от 10 дни, за което Дружеството уведомява писмено Клиента в срока по ал. 1.

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

(4) Когато решението по дадена жалба касае и други Клиенти, Дружеството ги уведомява писмено за това.

Чл. 14. Сигнали и жалби, подадени повторно по въпрос, по който има решение, не се разглеждат, освен ако са във връзка с изпълнението на решението или се основават на нови факти и обстоятелства. Сигналите и жалбите, които не се разглеждат, се връщат на подателя, като му се съобщават и основанията за това.

Чл. 15. В случай на несъгласие с отговора на Дружеството, клиентът има право да подаде жалба до КЕВР в съответствие със ЗЕ. Жалбата се подава чрез Дружеството, което изпраща копие от цялата преписка по случая с приложени доказателства в 7 (седем) дневен срок.

Чл. 16. Дружеството съхранява преписките по жалби, молби, сигнали и предложения в срок, съгласно действащото законодателство. Дружеството е длъжно да предоставя информация за етапа на разглеждане на жалба, при поискване от Клиента.

Раздел пети „Други разпоредби”

Чл. 17. В случаите, когато Дружеството се явява администратор на лични данни на физически лица във връзка със сключването и изпълнението на договори за покупко-продажба на природен газ, Дружеството обработва личните данни единствено на основанията по Регламент (ЕС) 2016/679 относно защитата на физическите лица във

връзка с обработването на лични данни и относно свободното движение на такива данни и при спазване на изискванията за защита на личните данни по европейското и национално законодателство.

Заключителни разпоредби

§1. (1) Тези Правила са одобрени от КЕВР с 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 след публикуването им.

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

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

9. Защитена по закон информация, съдържаща се в подаденото от „МИКСТ ЕНЕРГИ ТЪРГОВИЯ“ ООД заявление и която не следва да бъде разгласявана:

Заявителят е посочил, че в заявлението и приложените към него документи не се съдържа защитена по закон информация.

С оглед гореизложеното, при публикуването на доклада и решението на КЕВР не следва да бъде заличена информация.

Изказвания по т.4.:

Докладва Р. Тахир. Административното производство е образувано по постъпило в КЕВР заявление от „МИКСТ ЕНЕРГИ ТЪРГОВИЯ“ ООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“. МИКСТ ЕНЕРГИ ТЪРГОВИЯ“ ООД е дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Република Румъния. Капиталът на дружеството е в размер на 1 250 000 леи, разделен на 100 броя дружествени дялове на стойност 12 500 леи всеки и е изцяло внесен. „МИКСТ ЕНЕРГИ ТЪРГОВИЯ“ ООД се управлява от Николай Габорака в качеството му на управител. Видно от горното, „МИКСТ ЕНЕРГИ ТЪРГОВИЯ“ ООД 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.

Видно от Удостоверение за актуално състояние на „МИКСТ ЕНЕРГИ ТЪРГОВИЯ“ ООД, собственици на „МИКСТ ЕНЕРГИ ТЪРГОВИЯ“ ООД са две физически лица – Цуркан Олег, гражданин на Румъния, притежаващ 50% от капитала, и Габорака Николай, гражданин на Молдова, притежаващ 50% от капитала. Следователно по отношение на „МИКСТ ЕНЕРГИ ТЪРГОВИЯ“ ООД не е приложима забраната на чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС.

Заявителят е представил изискуемите от НЛДЕ декларации. Следователно издаването на исканата лицензия не е в противоречие със ЗЕ.

Срокът на лицензията, който е поискал заявителят, е 10 години и работната група счита, че този срок е обоснован.

„МИКСТ ЕНЕРГИ ТЪРГОВИЯ“ ООД е представило необходимите документи и информация, които доказват наличието на технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

„МИКСТ ЕНЕРГИ ТЪРГОВИЯ“ ООД е новоучредено юридическо лице, на 18.04.2022 г., поради което не може да представи отчети за 3 години назад. В тази връзка е представено банково извлечение, издадено от Banka Comerciala Romana S.A., относно наличието на банкова сметка на „МИКСТ ЕНЕРГИ ТЪРГОВИЯ“ ООД с наличност към 12.11.2024 г. в размер на 1 248 401 леи.

„МИКСТ ЕНЕРГИ ТЪРГОВИЯ“ ООД е представило прогнозни цени за покупка, продажба и количество за трите години, което се изисква по Наредба. Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложи от „МИКСТ ЕНЕРГИ ТЪРГОВИЯ“ ООД за периода 2025 – 2027 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“.

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „МИКСТ ЕНЕРГИ ТЪРГОВИЯ“ ООД е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги.

Заявителят е посочил, че в заявлението и приложените към него документи не се съдържа защитена по закон информация. Следователно при публикуването на доклада и решението на КЕВР не следва да бъде заличавана информация.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката и във връзка с чл. 43, ал. 1 и ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията, работната група предлага Комисията да обсъди и вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да определи дата, час и място на провеждане на открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията, като се осигури и възможност за дистанционно участие;
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „МИКСТ ЕНЕРГИ ТЪРГОВИЯ“ ООД.

Бл. Голубарев поздрави дружеството, че не е заявило желание за заличаване на информация и подчерта, че е по-важно това да се обяви на откритото заседание.

Ив. Н. Иванов обяви, че насрочва по т.2 от проекта на решение откритото заседание да се проведе на 06.03.2025 г. от 10:10 часа, в зала IV в сградата на КЕВР. Председателят подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и във връзка с чл. 43, ал. 1 и ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-178 от 19.12.2024 г. от „МИКСТ ЕНЕРГИ ТЪРГОВИЯ“ ООД за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;
2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 06.03.2025 г. от 10:10 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „МИКСТ ЕНЕРГИ ТЪРГОВИЯ“ ООД, 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.

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

Пенка Трендафилова.

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

По т.5. Комисията, като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-21 от 31.01.2025 г. на „А29 ЕНЕРГИЯ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД за прекратяване на лицензия № Л-492-15 от 05.09.2017 г., издадена с Решение № Л-492 от 05.09.2017 г. на КЕВР за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ и събраните данни от проведеното на 19.02.2025 г. открито заседание по преписката, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-21 от 31.01.2025 г. на „А29 ЕНЕРГИЯ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД за прекратяване на лицензия № Л-492-15 от 05.09.2017 г., издадена с Решение № Л-492 от 05.09.2017 г. на КЕВР за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, на основание чл. 55, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) във връзка с чл. 70, ал. 1 и ал. 2, предл. 2 и чл. 71, ал. 1, 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-45 от 04.02.2025 г. на председателя на КЕВР.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-215 от 07.02.2025 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 49 от 13.02.2025 г., т. 4. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 19.02.2025 г. е проведено открито заседание, в което е взел участие упълномощен представител на заявителя. Не са направени възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

При извършеното проучване на обстоятелствата по образуваната преписка, се установи следното:

„А29 ЕНЕРГИЯ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД с предишно наименование „АЛПИК ЕНЕРГИЯ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-492-15 от 05.09.2017 г., издадена с Решение № Л-492 от 05.09.2017 г. на КЕВР за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

„А29 ЕНЕРГИЯ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД, ЕИК 175055588 е еднолично дружество с ограничена отговорност, със седалище и адрес на управление: Р България, общ. Столична, 1000 гр. София, район „Средец“, бул. „Цар Освободител“ № 14, ет. 7, което се установява от представените от заявителя данни, както и от извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията.

„А29 ЕНЕРГИЯ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД се управлява и представлява от управителя Юри Богомилов Катанов, гражданин на Р България.

Дружеството има следния предмет на дейност: дейности в областта на енергетиката, включително пренос и търговия с електрическа енергия, организиране на пазар на електрическа енергия, внос и износ, търговия и производство, търговско представителство и посредничество, както и всяка друга търговска дейност, незабранена от закона.

Капиталът на дружеството е в размер на 200 000 (двеста хиляди) лева, който е изцяло внесен. Капиталът на дружеството е разпределен на 2 000 дяла, всеки на стойност от 100 (сто) лева. Едноличен собственик на капитала на „А29 ЕНЕРГИЯ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД е „АЛФА ФИНАНС ХОЛДИНГ“ АД - акционерно дружество с ЕИК 130110044, със седалище и адрес на управление: Р България, общ. Столична, 1000 гр. София, Район „Средец“, бул. „Цар Освободител“ № 14, ет. 7.

„А29 ЕНЕРГИЯ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД е обосновоало искането си за прекратяване на лицензията с обстоятелството, че е дружеството не осъществя лицензионна дейност по издадената от КЕВР лицензия от средата на 2024 г.

Във връзка с подаденото заявление и на основание чл. 74, ал. 1 от НЛДЕ, Комисията служебно следва да провери дали прекратяването на лицензионната дейност може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването на клиентите с електрическа енергия или може да възникне опасност за националната сигурност и обществения ред.

От направената служебна справка в регистър на търговските участници, регистрирани като координатори на стандартни балансиращи групи, който независимият преносен оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) поддържа на интернет страницата си на основание Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ) (<https://www.eso.bg/doc/?mms-registers&mmsType=2>) е видно, че „А29 ЕНЕРГИЯ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД е вписано като търговски участник на пазара със статус „активен“. Заявителят е приложил към заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-21 от 31.01.2025 г. следните документи: Заявление с вх. № В-89-ПРО-01 от 24.01.2025 г. на „А29 ЕНЕРГИЯ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД до „Българска независима енергийна борса“ ЕАД за прекратяване на участието на организиран борсов пазар, Заявление с вх. №ЦУ ЕСО-920 от 27.01.2025 г. на „А29 ЕНЕРГИЯ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД до ЕСО ЕАД за прекратяване на участието на заявителя на електроенергийния пазар и предизвестие за прекратяване на договор за балансиране.

По отношение прекратяването на издадената лицензия на дружеството следва да се отчете и обстоятелството, че дейността на търговците на електрическа енергия не е монополна, а се осъществява в условията на свободна конкуренция, като пазарът на електрическа енергия в Р България се характеризира с високо ниво на конкуренция, т.е. прекратяването на лицензионната дейност не би застрашило сигурността на снабдяването и не би довело до възникване на опасност за националната сигурност и обществения ред. Този извод се подкрепя и от факта, че в случаите, когато основният доставчик по силата на договор за покупко-продажба не е в състояние да продължи да извършва доставка поради обявяване в несъстоятелност, ликвидация, отнемане на лицензия или всякакво друго събитие, довело до временно или трайно преустановяване на доставката на електрическа енергия до крайни клиенти, снабдяването с електрическа енергия се осъществява от доставчик от последна инстанция (чл. 95а, ал. 1 от ЗЕ и чл. 104, ал. 1 от ПТЕЕ).

Горното обосновава извода, че не са налице обстоятелства, вследствие на които прекратяването на лицензионната дейност би могло да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването на клиентите с електрическа енергия или до възникване на опасност за националната сигурност и обществения ред. В тази връзка и на основание чл. 55, ал. 1, т. 1 от ЗЕ във връзка с чл. 70, ал. 2, предл. 2 и чл. 71, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ не са налице пречки лицензия № Л-492-15 от 05.09.2017 г., издадена с Решение № Л-492 от 05.09.2017 г. на

КЕВР за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ да бъде прекратена.

Изказвания по т.5.:

Докладва М. Трифонов. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад от 07.02.2025 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 49 от 13.02.2025 г., т. 4. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 19.02.2025 г. е проведено открито заседание, в което е взел участие упълномощен представител 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 във връзка с чл. 55, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката във връзка с чл. 70, ал. 1 и ал. 2, предл. 2 и чл. 71, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага Комисията да вземе следното решение:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

Прекратява лицензия № Л-492-15 от 05.09.2017 г., издадена с Решение № Л-492 от 05.09.2017 г. на КЕВР за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, издадена на „А29 ЕНЕРГИЯ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД.

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

Предвид гореизложеното, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 55, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката във връзка с чл. 70, ал. 1 и ал. 2, предл. 2 и чл. 71, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

Прекратява лицензия № Л-492-15 от 05.09.2017 г., издадена с Решение № Л-492 от 05.09.2017 г. на КЕВР за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, издадена на „А29 ЕНЕРГИЯ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД, с ЕИК 175055588, със седалище и адрес на управление: Р България, общ. Столична, 1000 гр. София, район „Средец“, бул. „Цар Освободител“ № 14, ет. 7.

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

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

По т.6. Комисията разглежда доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-19 от 31.01.2025 г. на „ГМВ Трейдинг“ ООД, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-19 от 31.01.2025 г. на „ГМВ Трейдинг“ ООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 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-42 от 03.02.2025 г. на председателя на КЕВР. Представена е и допълнителна информация от дружеството с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-19 от 14.02.2025 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 ал. 5 от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 2 от НЛДЕ, „Грийн Енерджи Баланс“ ООД е поискало издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

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.

По силата на чл. 39, ал. 5 от ЗЕ и чл. 9, ал. 2 от НЛДЕ когато лицето, което кандидатства за издаването на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и отговаря на изискванията за координатор на балансираща група, съответната лицензия съдържа правата и задълженията, свързани с дейността на „координатор на балансираща група“.

2. „ГМВ Трейдинг“ ООД, ЕИК 208086291 е дружество с ограничена отговорност, със седалище и адрес на управление: Р България, община Столична, 1421 гр. София, район Лозенец, ул. „Свети Наум“ № 30, което се установява след извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията.

„ГМВ Трейдинг“ ООД има следния предмет на дейност: търговия с електроенергия и всякаква друга дейност, незабранена от българското законодателство.

Капиталът на дружеството е в размер на 5 000 (пет хиляди) лева. Капиталът на дружеството е изцяло внесен, като е разпределен в 5 000 (пет хиляда) дяла с номинална стойност от 1 (един) лев всеки. „ГМВ Трейдинг“ ООД се управлява и представлява, заедно

и поотделно, от управителите Георги Иванов Ковачев, гражданин на Р България и Димитър Емилов Ботев, гражданин на Р България.

Видно от горното, „ГМВ Трейдинг“ ООД 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 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), Питкерн 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 18.10.2024 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 6322 от 2024 г. и включва юрисдикции, неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Фиджи, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Самоа, Тринидад и Тобаго, 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 „ГМВ Трейдинг“ ООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка, от представената от дружеството информация и след извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията се установява следното:

Собственици на капитала на „ГМВ Трейдинг“ ООД са: Георги Иванов Ковачев, гражданин на Р България с 3 150 (три хиляди сто и петдесет) дружествени дяла, всеки един с номинална стойност от по 1 (един) лв. или с обща номинална стойност от 3 150 (три хиляди сто и петдесет) лв., или 63% (шестдесет и три процента) от капитала на дружеството, Димитър Емилов Ботев, гражданин на Р България с 1 350 (хиляда триста и петдесет) дружествени дяла, всеки един с номинална стойност от по 1 (един) лв. или с обща номинална стойност от 1 350 (хиляда триста и петдесет) лв., или 27% (двадесет и седем процента) от капитала на дружеството и „ВА Адвайзъри“ ЕООД, ЕИК 201312909 - еднолично дружество с ограничена отговорност, със седалище и адрес на управление: Р България, община Столична, 1202 гр. София, район Сердика, бул. „Сливница“ № 257, ет. 3 с 500 (петстотин) дружествени дяла, всеки един с номинална стойност от по 1 (един) лв. или с обща номинална стойност от 500 (петстотин) лв., или 10% (десет процента) от капитала на дружеството. Едноличен собственик на капитала на „ВА Адвайзъри“ ЕООД е Рахила Кръстева Аврамова, гражданин на Р България.

Във връзка с гореизложеното за „ГМВ Трейдинг“ 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.

4. Заявителят е представил изискуемите по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от управителите на „ГМВ Трейдинг“ ООД, с които същите декларират, че 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 и след извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията се установява, 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 „ГМВ Трейдинг“ ООД е 10 (десет) години. Заявителят е обосновал искания срок на лицензията, с намерението на дружеството да се утвърди дългосрочно на пазара на електроенергия в Р България. Срокът е обоснован и предстоящи действия на свързани с управителите на „ГМВ Трейдинг“ ООД с други търговски дружества, които възнамеряват да инвестират в батерии за съхранение на електрическа енергия.

6. 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“.

Относно наличието на технически и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“:

„ГМВ Трейдинг“ ООД ще изпълнява дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ в офис, който се намира в гр. София, бул. „Свети Наум“ № 30, ет. 5, ателие 1, съгласно сключен договор за наем с „Пи Ви Консулт“ ООД, копие от който е приложен към заявлението.

В посочения по-горе договор за наем на недвижим имот е посочено, че офисът се отдава ведно със следното оборудване, както и интернет услуги – една основна и една допълнителна: бюра; столове; 6 бр. мишка Logitech M190; 2 бр. лаптоп Lenovo ThinkBook 16 G6 с инсталирана операционна система Windows 11 Pro; 3 бр. лаптоп Dell Vostro 3530, процесор Intel Core i5-1334U, 4.6 GHz, 16GB RAM DDR4, с инсталирана операционна система Windows 11 Pro; 1 бр. лаптоп Lenovo ThinkPad E1 G2, с процесор Intel Core i5-1335U, RAM 16GB DDR5 5200MHz, 512 GB SSD, с инсталирана операционна система Windows 11 Pro; 3 бр. монитор Dell P2425HE, 23.8“; 1 бр. монитор Dell P2722H, 27.0“; 1 бр. монитор Dell P2422H, 23.8“; 1 бр. монитор Dell P2421HS, 23.8“; всички компютри са с инсталиран софтуер за обработване на документи и таблици – Microsoft Office Home and Business 2021. Представени са копия на фактури за закупуване на посоченото по-горе оборудване от наемодателя.

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-1485#1 от 17.02.2025 г. ЕСО ЕАД декларира, че „ГМВ Трейдинг“ ООД 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 „ГМВ Трейдинг“ ООД притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

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“:

Предоставени са данни за управленската и организационна структура на „ГМВ Трейдинг“ ООД.

Заявителят декларира, че ще има организационна структура типична за търговска компания, ръководена от двамата управители. След получаване на лицензия, дружеството има намерение да наеме служител на длъжност Ръководител Търговия с електрическа енергия, който има 14 годишен опит на пазара на ел. енергия в България и региона. Подробни автобиографии на управителите и на ръководителя на търговския отдел са приложени към заявлението.

Търговската дейност на фирмата ще се ръководи пряко от Ръководителя търговия. Дружеството ще развие структура, типична за търговска компания, състояща се от Фронт Офис, Отдел анализи и управление на риска, и Бек офис.

„ГМВ Трейдинг“ ООД очаква да има 3 – ма търговци в отдел Фронт офис, които ще се занимават с подаване на оферти към различните платформи на Българска Независима Енергийна Борса ЕАД, както и към борси на други пазари след като компанията развие своята дейност извън територията на България. Търговският екип ще договаря също дългосрочни договори по изкупуване на ел. енергия от производители, през гранични сделки с ел. енергия, както и сделки на едро с други лицензирани търговски фирми. „ГМВ Трейдинг“ ООД възнамерява да се регистрира и на пазара на Европейската Енергийна Борса (ЕЕХ), като търговията там ще се осъществява след внимателно следене на риска.

Към отдел Фронт офис ще се развие и звено за продажба на електрическа енергия на регионален принцип, което ще работи с местни индустриални предприятия консуматори на електроенергия и местни малки ВЕИ оператори.

Отдел управление на риска ще се състои от двама анализатори с основни функции изготвяне на прогнози за цените на енергийните пазари, следене на различни новини, които биха повлияли в дългосрочен и краткосрочен план на пазара, следене за кредитния риск на партньорите. Отдел анализи и управление ще е отговорен и за следене на небалансите и изготвяне на месечния сетълмент на балансиращата група.

Отдел Бек офис ще е отговорен за следене на плащания, изготвяне на фактури и договори с различни търговски партньори. Отдел бек офис ще подава информация към митници, КЕВР, КФН и към счетоводните фирми. Компанията възнамерява да започне своята дейност с помощта на външна счетоводна фирма и външна юридическа кантора.

Взаимоотношенията с банките и договаряне на финансиране ще се ръководят от двамата управители с помощта на ръководителя търговия.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства може да се приеме, че „ГМВ Трейдинг“ ООД разполага с човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

7. 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):

Дружеството „ГМВ Трейдинг“ ООД е представило прогнозни баланси за периода 2025 г. – 2029 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, с прогнозни годишни финансови отчети за период от 5 години по години.

Прогнозните стойности показват увеличаващи се количества електрическа енергия за покупко-продажба от 20 000 MWh за 2025 г. до 300 000 MWh през 2029 г.

Прогнозните цени, по които дружеството ще купува и продава електрическа енергия през периода от 2025 г. до 2029 г. са показани в таблицата:

Показател	Мярка	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.
Средна покупна цена	лева/MWh	180,0	185,4	191,0	196,7	202,6
Средна продажна цена	лева/MWh	200,0	206,0	212,2	218,5	225,1
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	20 000	100 000	130 000	170 000	300 000

За разглеждания период дружеството очаква печалба, като за първата година е в размер на 16 хил. лв, а през 2029 г. – 5 316 хил. лв. Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2025 г. – 2029 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. лева	Прогноза				
	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.
Приходи	4 000	20 600	27 583	37 152	67 530
Разходи	3 983	19 575	25 932	34 629	62 214
Оперативна печалба	16	1 024	1 650	2 523	5 316

Дружеството е представило удостоверение с изх. № ИД-2836/29.01.2025 г. от банка „Обединена българска банка“ АД, според което „ГМВ Трейдинг“ ООД, е клиент на банката с открита специална разплащателна сметка, наличността по която към 29.01.2025 г. е в размер на 200 000,00 BGN (двеста хиляди 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, „ГМВ Трейдинг“ ООД, ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

8. 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, „ГМВ Трейдинг“ ООД 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.

9. Правила за работа с потребители на енергийни услуги:

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „ГМВ Трейдинг“ ООД 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.

10. Информация, съдържаща се в заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-16 от 23.01.2025 г. и приложените към него документи, представляваща информация, защитена по закон:

„ГМВ Трейдинг“ ООД е декларирало, че в представените от дружеството документи, част от административната преписка, не се съдържа информация, съставляваща търговска тайна.

Изказвания по т.6.:

Докладва М. Трифонов. Административното производство е образувано по цитираното заявление. След преглед и анализ на документите е установено, че отговарят на изискванията на ЗЕ и НЛДЕ за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Собственици на капитала на „ГМВ Трейдинг“ ООД са: Георги Иванов Ковачев, гражданин на Р България, Димитър Емилов Ботев, гражданин на Р България, и „ВА Адвайзъри“ ЕООД. Едноличен собственик на капитала на „ВА Адвайзъри“ ЕООД е Рахила Кръстева Аврамова, гражданин на Р България. Във връзка с гореизложеното за „ГМВ Трейдинг“ 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.

„ГМВ Трейдинг“ ООД е декларирало, че в представените от дружеството документи не се съдържа информация, защитена по закон.

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 „ГМВ Трейдинг“ ООД.

Бл. Голубарев традиционно похвали дружеството, че в представените от тях документи не се съдържа информация, защитена по закон, и предложи това да се огласи на откритото заседание. Бл. Голубарев отбеляза, че повечето от дружествата, които кандидатстват за лицензия, не се възползват от възможността за заличаване на информация, за което трябва да се поздравя Ал. Йорданов, защото той е в основата на този процес, който дава вече видими резултати.

Ив. Н. Иванов се присъедини към становището за приноса на Ал. Йорданов. Председателят обяви, че насрочва по т.2 от проекта на решение откритото заседание да се проведе на 06.03.2025 г. от 10:00 часа, в зала IV в сградата на КЕВР. Ив. Н. Иванов подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

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

Р Е Ш И:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-19 от 31.01.2025 г. на „ГМВ Трейдинг“ ООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;
2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 27.02.2025 г. от 10:20 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „ГМВ Трейдинг“ ООД, 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;

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

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

По т.7. Комисията, като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-15 от 22.01.2025 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Грийн Енерджи 2021“ ЕООД и събраните данни от проведеното открито заседание на 19.02.2025 г., установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-15 от 22.01.2025 г. от „Грийн Енерджи 2021“ 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-37 от 24.01.2025 г. на председателя на КЕВР.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в Доклад с вх. № Е-Дк-198 от 05.02.2025 г., приет с решение на КЕВР на закрито заседание по Протокол № 49 от 13.02.2025 г., т. 6 и публикуван в неупълномощен вариант на интернет страницата на Комисията. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 19.02.2025 г. е проведено открито заседание, на което присъствено участие взеха г-жа Кремена Стоянова, г-жа Добриня Павлова и г-н Иван Церовски, в качеството им на упълномощени представители на дружеството, които изразиха 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 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) „Сливен“, с обща номинална променливотокова мощност 40 MW (AC) и инсталирана постояннотокова

мощност от 51,34 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. „Грийн Енерджи 2021“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 206360295, вписано в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) към Агенцията по вписванията със седалище и адрес на управление: област София (столица), община Столична, гр. София, п.к. 1407, район Лозенец, ул. „Филип Кутев“ № 14 Б, което се установява след направена служебна справка в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията и от предоставеното от заявителя удостоверение за актуално състояние към 16.01.2025 г.

„Грийн Енерджи 2021“ ЕООД има следният предмет на дейност: Проектиране, изграждане, монтаж, управление и поддръжка на електрически централи за производство на енергия от възобновяеми източници, най-вече фотоволтаични, вятър, биомаса и геотермална енергия, производство и продажба на енергия, произведена от собствените и други електроцентрали, маркетинг, продажба, покупка и управление на права, свързани с производството на енергия от възобновяеми източници, във връзка със зелени сертификати и избягване на емисиите на въглероден двуокис и други механизми, одобрени от Република България и Европейския съюз, както за своя сметка, така и за трети страни, управление на всички административни процедури, свързани с получаването на разрешителни за изграждане на централи за производство на енергия от възобновяеми източници, търговия с електрически машини и инструменти, фотоволтаични панели, вятърни турбини и топлинни помпи, продажба на интегрирани енергийни услуги за реализиране и управление на енергийни спестявания, според критериите на „ЕНЕРГИЙНО СПЕСТЯВАЩИТЕ ДРУЖЕСТВА“, както публични така и частни, популяризиране, реализация и управление на териториалната енергийна политика за околната среда, насочена към устойчивото развитие в селските райони и индустриалните сектори, във връзка с мобилността и микро-разпространението; Покупко-продажба на стоки или други вещи с цел препродажба в първоначален, преработен или обработен вид; Покупка, строеж и обзавеждане на недвижими имоти с цел продажба, управление и отдаване под наем на недвижими имоти; Превозни, спедиционни, комисионни сделки; Лизинг; Хотелиерски, туристически, рекламни, информационни, програмни и други услуги, както и всички сделки, позволени от закона. Дейността ще се осъществява в страната и чужбина.

Капиталът на дружеството е в размер на 1 000 лв. и е изцяло внесен.

Едноличен собственик на капитала на „Грийн Енерджи 2021“ ЕООД е „Сънотех Инвестмънт“ ЕАД, с ЕИК 207189790, регистрирано в Р България.

Дружеството се представлява от Елена Венкова Костадинова, в качеството ѝ на управител.

Видно от горното, „Грийн Енерджи 2021“ 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 18.10.2024 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 6322 от 2024 г. и включва юрисдикции, неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Фиджи, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Самоа, Тринидад и Тобаго, 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 „Грийн Енерджи 2021“ ЕООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка, от представената от дружеството информация се установява следното:

След направена служебна справка в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията и от представените от заявителя документи се установява, че едноличен собственик на капитала на заявителя е „Сънотех Инвестмънт“ ЕАД, с ЕИК 207189790, регистрирано в Р България.

Едноличен собственик на капитала на „Сънотех Инвестмънт“ ЕАД е Сънотех Инвестмънт ГмбХ, със седалище в Мюнхен, вписано в Търговския регистър на районен съд Мюнхен под номер HRB 285550 М, чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Германия. Дялово участие в дружеството имат: Калоян Петров Величков, гражданин на Р – с 26 000 дружествени дяла на стойност 26 000 евро, „Савути Холдко“ ЕООД – с 1 646 дружествени дяла на стойност 1 646 евро, Венелин Дойчев, гражданин на Р България – с 2 304 дружествени дяла на стойност 2 304 евро, Десислав Димитров, гражданин на Р България – с 2 304 дружествени дяла на стойност 2 304 евро и Иван Проданов, гражданин на Р България – с 658 дружествени дяла на стойност 658 евро. Едноличен собственик на капитала на „Савути Холдко“ ЕООД е Бернхард Вернер Александър Зухланд, гражданин на Р Германия. От допълнителна служебна справка в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията се установява, че като действителен собственик, участващ пряко или косвено в „Грийн Енерджи 2021“ ЕООД, е вписан Калоян Петров Величков.

Във връзка с гореизложеното за „Грийн Енерджи 2021“ 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 „Грийн Енерджи 2021“ ЕООД, с които 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 „Грийн Енерджи 2021“ 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 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 времеви 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.

„Грийн Енерджи 2021“ ЕООД е поискало срокът на лицензията да бъде 25 (двадесет и пет) години, като в този срок не се включва срокът на строителството на енергийния обект, чрез който ще се осъществява лицензионната дейност. В тази връзка

дружеството е представило следната обосновка: предложеният срок на лицензията е съобразен с експлоатационния живот на фотоволтаичната централа и за същият период са осигурени продуктови и производствени гаранции за отделните компоненти на 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 „Сливен“

„Грийн Енерджи 2021“ ЕООД разработва проект за фотоволтаична електрическа централа ФЕЦ „Сливен“, която ще бъде разположена в Промислена зона на гр. Сливен, в ПИ с идентификатори 67338.601.219, 67338.601.218, 67338.601.257 и 67338.601.258, с инсталирана мощност 40 MW (AC) и инсталирана постояннотокова мощност от 51,34 MW_p (DC).

Предвижда се към ФЕЦ „Сливен“ да бъде изградено съоръжение за съхранение на електрическа енергия с мощност от 40 MW (AC) с капацитет от 93,91 MWh и скорост на заряд/разряд 0,5C.

Общата площ на недвижимите имоти, върху които ще се изгради ФЕЦ „Сливен“ е 458 447 кв. м.

Географски координати: 42.6444° N, 26.2940° E

Централата ще се състои от 45 552 броя фотоволтаични модули – модел Jinko Solar - JKM610N-66HL4M-BDV с мощност 610 W_p, както и от 37 986 броя фотоволтаични модули – модел Jinko Solar - JKM620N-66HL4M-BDV с мощност 620 W_p

Фотоволтаичните модули се свързват последователно, като формират общо 26 бр. стрингове (верига), всеки от които е комбиниран според електротехническите изисквания. Преобразуването на слънчевата енергия в електрическа се осъществява във фотоволтаични клетки, свързани помежду си в един фотоволтаичен модул. Преобразуването на генерираната постояннотокова енергия от панелите в променливо токова ще се осъществява с помощта на стрингови инвертори - Huawei SUN2000-330KTL-N1. Те ще се монтират в непосредствена близост до съответното поле на фиксирана конструкция.

Отдаването на произведената от фотоволтаичната централа електрическа енергия в електрическата мрежа ще става посредством връзка към предвидената за изграждане повишаваща подстанция 33/110 kV, разположена в ПИ 65303.15.147 с. Самуилово, община Сливен. Връзките ще се изпълняват с подземни кабели NA2XS(F)2Y 19/33 kV 1x400 mm², положени директно в изкоп с дължина 12 992 м. Трасетата на кабелите са съобразени с разположението на обслужващите пътища.

Използваните в настоящия проект за ФЕЦ „Сливен“ модули Jinko Solar -66HL4M-BDV с мощност 610 W_p и 620 W_p имат коефициент на полезно действие 99% 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 (Анодизирана алуминиева сплав) алуминий.

Фотоволтаичните модули се състоят от 132 броя N-тире моно-кристални фотоволтаични клетки. Панелите са двулицеви. Също така притежават висока устойчивост на повреди от градушка и издържат на симуирани натрупвания на сняг и лед.

През първите 12 години дружеството производител на панелите гарантира, че номиналната мощност на фотоволтаичните модули няма да е по-ниска от 99%, съответно 87,4 % за 30 годишен срок.

Всеки един модул ще бъде монтиран върху стационарна метална конструкция, съобразно наръчниците за монтаж на производителите на фотоволтаични модули, чрез съответните монтажни компоненти за целта – затягащи болтови щипки.

Предвидено е монтирането на:

- 5 броя трансформатори Huawei - STS-9000K-H1 с номинална мощност 9 MVA, първично напрежение 800 V, вторично напрежение 33 kV, векторна група Dy11-y11, маслен, за открит монтаж, комплектна разпределителна уредба 33 kV (КРУ) – елегазова уредба (SF6). Съответно към тях ще се присъединят 148 броя инвертори Huawei SUN2000-330KTL-H1, фабрично сглобени за открит монтаж. Към тях ще се присъединят съответно от 21 до 23 стринга, като всеки стринг е съставен от 26 броя последователно свързани модула. Всеки инвертор ще се присъедини към съответното МКТП чрез подземни кабели 800 V, тип NA2XY 1.8/3 kV 1x300mm² За осъществяване на контрола и мониторинга ще се монтират комуникационни устройства, тип Smart Logger.

Към всяка трансформаторна станция са свързани три батерии с капацитет от 4,472 kWh. Всяка батерия е оборудвана с 12 инвертора, които са организирани в две инверторни групи. Всяка инверторна група съдържа по 6 инвертора.

Системата за собствените нужди се поддържа от специален трансформатор за собствени нужди, обозначен със съкращението DTS. Този трансформатор осигурява енергийна независимост на съоръжението и подпомага стабилната му работа, като покрива изискванията за оперативните му нужди.

6.2. Договор за присъединяване към електропреносната мрежа:

Присъединяването на ФЕЦ „Сливен“ 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-110-1346 от 21.04.2023 г., посредством:

- Нова повишаваща подстанция СрН/110kV;
- Разкъсване на ВЕ 110 kV „Калояново“ и изграждане на два броя електропроводни отклонения 110 kV, всяко на самостоятелна стълбовна линия, от мястото на разкъсване на ВЕ 110 kV „Калояново“ до ВС 110 kV;
- Нова възлова станция 110 kV (ВС), изградена в непосредствена близост до подстанцията на обекта;
- Релейни защиты;
- Технически средства за телемеханика и телекомуникация.
- Средства за търговско измерване;
- Система за техническо измерване в полето за присъединяване на силовия трансформатор на подстанцията на обекта.

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

„Грийн Енерджи 2021“ ЕООД е представило график на проекта за изграждане и въвеждане в експлоатация на ФЕЦ „Сливен“, съдържащ информация за всяка от

планираните дейности по проекта и крайната дата за тяхното извършване. От график на проекта е видно следното:

Дейности	2025 г.									
Месец:	01	02	03	04	05	06	07	08	09	10
1. Откриване на строителна линия и ниво		X								
2. Доставка на оборудване		X								
3. Строителство		X	X	X	X	X	X	X	X	
4. Изпитвания на ФЕЦ „Сливен“									X	X
5. Въвеждане в експлоатация										X

Графикът за изпълнение на проекта ФЕЦ „Сливен“, 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 „Сливен“ и присъединителните електрически съоръжения за обекта, „Грийн Енерджи 2021“ ЕООД е представило следните документи:

- Инвестиционен проект;
- Разрешение за строеж № 212/22.10.2024 г., издадено от гл. архитект на Община Сливен - относно външно електрозахранване – подземни кабелни линии средно напрежение;
- Разрешение за строеж № 182/14.08.2024 г., издадено от гл. архитект на Община Сливен - относно повишаваща подстанция 33/110 kV;
- Разрешение за строеж № 183/14.08.2024 г., издадено от гл. архитект на Община Сливен - относно възлова станция за ФЕЦ „Сливен“ (Грийн Парк) и ФЕЦ „КЕИ Парк“, допълнено със заповед, влязла в сила на 25.11.2024 г.;
- Разрешение за строеж № 410/10.10.2023 г., издадено от гл. архитект на Община Сливен, изменено със Заповед от 02.10.2024 г. – за фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност до 24,5 MW (AC);
- Разрешение за строеж № 422/10.10.2023 г., издадено от гл. архитект на Община Сливен, изменено със Заповед от 02.10.2024 г. – за фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност до 10 MW (AC);
- Разрешение за строеж № 419/10.10.2023 г., издадено от гл. архитект на Община Сливен, изменено със Заповед от 02.10.2024 г. – за фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност до 5 MW (AC);
- Разрешение за строеж № 421/10.10.2023 г., издадено от гл. архитект на Община Сливен, изменено със Заповед от 02.10.2024 г. – за фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност до 0,5 MW (AC).

6.5. Оценка на наличния и прогнозният потенциал на ресурса

„Грийн Енерджи 2021“ ЕООД е представило извършена симулация на годишното производство на електрическа енергия от фотоволтаичната централа чрез специализиран софтуер „PVsyst“ v.7.4.8, 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 „Сливен“.

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

Заявителят посочва, че дружеството е част от икономическа група с доказан опит в разработването на такива проекти и се ръководи от опитен управленски персонал.

„Грийн Енерджи 2021“ ЕООД е част от групата на Сънотех (<https://sunotec-group.com/>).

ФЕЦ „Сливен“ се явява продължаване на линията на дружествата от групата за развитие на дейността „производство на електрическа енергия“.

Посочено е, че за изграждането на ФЕЦ „Сливен“ „Грийн Енерджи 2021“ ЕООД ще разчита освен на вътрешногруповия потенциал от експерти по планиране, инженеринг, управление на проекти, икономически анализи, както и на правилния избор на външни консултанти с доказан опит и квалификация за изграждане на енергийни обекти.

За изграждането на ФЕЦ „Сливен“, „Грийн Енерджи 2021“ ЕООД е сключило договор за проектиране и строителство със „Сънотех“ ЕООД.

Заявителят декларира, че от създаването си през 2011 г. „Сънотех“ ЕООД е изпълнило проекти за над 630 фотоволтаични електрически централи с обща инсталирана мощност от над 10+ GWp, на територията на 4 различни континента, 24 държави. Дружеството има и богат опит в управлението и поддръжката на ФЕЦ, както в България, така и редица други държави по света.

Въз основа на гореизложеното, Комисията счита, че „Грийн Енерджи 2021“ 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 „Сливен“ са в размер на XXX хил. лв., като към момента са разплатени XXX хил. лв. Източниците на финансиране са 34% собствени парични средства в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро) и XXX% привлечени средства в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро). Като доказателство за финансовото обезпечаване изпълнението на проекта, дружеството е представило:

- Решение от 21.01.2025 г. от управителя на „Грийн Енерджи 2021“ ЕООД, с което се потвърждава, че сумата от XXX хил. лв. (XXX хил. евро) се осигурява чрез използване на собствени средства, вкл. получено финансиране от свързани лица на дружеството.

- Протокол от 21.01.2025 г. с решение на „Сънотех Инвестмънт“ ЕАД в качеството му на едноличен собственик на капитала на „Грийн Енерджи 2021“ ЕООД, с което потвърждава че ще финансира проекта ФЕЦ „Сливен“, чрез собствени средства вкл. получено финансиране от свързани лица на дружеството за сумата от XXX хил. лв. (XXX хил. евро) и XXX% привлечени средства в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро).

По отношение на привлечените средства дружеството е представило и индикативна оферта от „XXX“ АД - в уверение на това, че банката ще финансира разходите за изграждане на фотоволтаичния парк:

- Финансиране до XXX% от общите инвестиционни разходи, свързани с изграждането на соларен парк с мощност 51,35 MWp и батерия с капацитет 93,91 MWh, находящи се в района на гр. Сливен, а именно:

-Инвестиционен кредит за Соларен парк: XXX евро (XXX хил. лв.), но не повече от XXX евро/MWp (XXX лв./MWp);

-Инвестиционен кредит за Батерия: XXX евро (XXX хил. лв.), но не повече от XXX евро/MWp (XXX лв./MWp) и

-ДДС Лимит (соларен парк+батерия): до XXX евро или XXX хил. лв. (отчитайки усвояванията и по другите свързани проекти), или XXX хил. лв.

- лихвен процент – XXXM Euribor + XXX%;

- такса ангажимент – XXX%;

- такса управление - XXX%;

С оглед гореизложеното може да бъде направен извод, че „Грийн енерджи 2021“ ЕООД притежава финансови възможности да изгради ФЕЦ „Сливен“.

7.2. Финансови резултати от дейността на „Грийн Енерджи 2021“ ЕООД

„Грийн Енерджи 2021“ ЕООД, съгласно представеният одитиран годишен финансов отчет за 2023 г. отчита загуба от дейността в размер на 146 хил. лв., спрямо 2022 г., когато е в размер на 84 хил. лв. От отчета е видно, че дружеството не е осъществявало производствена дейност, поради което не е реализирало приходи, а единствено е отчело разходи отнасящи се до дейности по администриране на дружество.

7.3. Дружеството е представило инвестиционен анализ и прогнозен финансов модел за периода 2025 г. – 2050 г.

Съгласно представеният инвестиционен анализ и финансов модел е видно, че паричните потоци отразяват прогнозите на дружеството по отношение на производствената програма и прогнозни цени, изчислени при следните допускания и параметри:

Годишното производство на електрическа енергия през първата година е в размер на XXX MWh, тъй като дружеството предвижда въвеждане в експлоатация на енергийния обект ФЕЦ „Сливен“ в края на годината, поради, което през първата година в производствената програма са посочени по-ниски по размер количества електрическа енергия, спрямо производството през следващите години. Общо за разглеждания период произведената електрическа енергия е в размер на XXX MWh, при средногодишната деградация от около XXX%. Цените, по които дружеството прогнозира да продава електрическата енергия за комбинирания проект (ФЕЦ+Батерия) са средна прогнозна цена на електрическата енергия за 2025 г. в размер на XXX лв./MWh, а в края на периода средната продажна цена на електрическата енергия е в размер на XXX лв./MWh. В тази връзка основните параметри на проекта са представени по-долу в таблица № 1.

Таблица № 1

№	ВИД	Стойности:
1.	Инсталирана мощност	40,00 MW
2.	Стойност на инвестицията, в т.ч.:	XXX хил. лв./XXX хил. евро
2.1.	Собствени средства	XXX хил. лв./ XXX хил. евро
2.2.	Привлечени средства	XXX хил. лв./ XXX хил. евро
3.	Стойност на инвестицията за 1 MW 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 XXX 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“ АД за изграждането на ФЕЦ „Сливен“.

Видно от финансовия модел за периода до 2050 г., дружеството е заложило да реализира приходи от продажба на електрическа енергия общо за периода в размер на XXX хил. лв., в т.ч. приходи от продадени количества електрическа енергия от батерия за съхранение. 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 с 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 кредит с „XXX“ АД.

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 - ФЕЦ „Сливен“, са както следва:

- Нетна настояща стойност (NPV) – XXX хил. евро (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. евро (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 Комисията счита, че „Грийн Енерджи 2021“ ЕООД е осигурило финансирането на проекта. Извършеният анализ показва, че при изпълнение на заложените във финансовия модел параметри за периода 2025 г. – 2050 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“.

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

По отношение на фотоволтаична електрическа централа „Сливен“, която предстои да бъде разположена в Промислена зона на гр. Сливен, в ПИ с идентификатори 67338.601.219, 67338.601.218, 67338.601.257 и 67338.601.258, с обща номинална променливотокова мощност 40 MW (AC) и инсталирана мощност от 51,34 MWp (DC), с очакван срок за въвеждане в експлоатация до м. октомври 2025 г., заявителят посочва, че са спазени всички изисквания на действащата нормативна уредба в областта на околната среда.

В тази връзка, „Грийн Енерджи 2021“ ЕООД е представило следните документи:

- Решение № СЗ-8-ЕО/2023 от 03.02.2023 г. на РИОСВ - Стара Загора за преценяване необходимостта от извършване на екологична оценка, в което е посочено, че не следва да се извършва екологична оценка и оценка за съвместимост с предмета и целите на опазване в защитените зони за частично изменение на Общ устройствен план (ОУП) на община Сливен и изработване на Подобен устройствен план – план за застрояване (ПУП-ПЗ) за: „Изграждане на две повишаващи подстанции с мощност 40 MW и 50 MW и една възлова подстанция“ в поземлени имоти с идентификатори 65303.15.12 и 65303.15.13, землище на с. Самуилово, общ. Сливен, който няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитените зони.

- Писмо с изх. №КОС-01-3981(1)/05.07.2024 г. на РИОСВ - Стара Загора. Видно от неговото съдържание е, че инвестиционните намерения за изграждане на фотоволтаични централи в УПИ I (ПИ 67338.601.218) в кв. 2, УПИ I (ПИ 67338.601.219) в кв. 58, УПИ I (ПИ 67338.601.257) и УПИ VIII (ПИ 67338.601.258) в кв. 8, Промислена зона гр. Сливен и външно електрозахранване – Подземни кабелни линии средно напрежение (33 kV) от фотоволтаичните централи до подстанция в ПИ 65303.15.147 по КК на с. Самуилово, м. „Вакъва“, община Сливен – имотите не попадат в границите на защитени територии по смисъла на Закона за защитените територии, както и не попадат в границите на защитени зони по смисъла на Закона за биологичното разнообразие и в границите на защитена зона от мрежата на НАТУРА 2000. Сочи се, че няма вероятност от отрицателно въздействие върху защитените зони от мрежата „Натура 2000“, както и че не е необходимо провеждане на процедура по реда на Глава втора от Наредбата за условията и реда за извършване на оценка за съвместимостта на планове, програми, проекти и инвестиционни предложения с предмета и целите на опазване на защитените зони.

9. В допълнение към горното, „Грийн Енерджи 2021“ ЕООД е представило документи относно наличието на вещни права:

Относно имотите, върху които ще се изгражда ФЕЦ „Сливен“, „Грийн Енерджи 2021“ ЕООД е предоставило следните документи:

- Договор № 162/19.08.2022 г. за учредяване на срочно ограничено вещно право на строеж върху поземлени имоти частна общинска собственост на Община Сливен, вписан в Служба по вписванията – гр. Сливен, вх. Рег. № 5306 от 19.08.2022 г., акт № 119, том XVIII, дв.вх.№5305;

- Нотариален акт за учредяване а сервитутни права №162, том IV, рег. № 8288, дело №721 от 03.10.2024 г., вписан в Служба по вписванията – гр. Сливен, вх. Рег. № 6077 от 04.10.2024 г., акт № 49, том XVIII, дв.вх.№ 5305;

- Скици на поземлените имоти.

Изказвания по т.7.:

Докладва Б. Паунов. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад от 05.02.2025 г., приет с решение на КЕВР на закрито заседание на 13.02.2025 г. На 19.02.2025 г. е проведено открито заседание, на което присъствено участие са взели г-жа Кремена Стоянова, г-жа Добринна Павлова и г-н Иван Церовски, в качеството им на упълномощени представители на дружеството, които са изразили положително становище по приетия от Комисията доклад без забележки и възражения.

Б. Паунов прочете диспозитива на проекта на решение:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Издава на „Грийн Енерджи 2021“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София, 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 40 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 лицензията, приложение и неразделна част от това решение;

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

Ив. Н. Иванов установи, че няма изказвания и подложи на гласуване 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,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. ИЗДАВА на „Грийн Енерджи 2021“ ЕООД с ЕИК 206360295, със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София, п.к. 1407, район „Лозенец“, ул. „Филип Кутев“ № 14Б,

ЛИЦЕНЗИЯ № Л-812-01 от 26.02.2025 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 40 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-812-01 от 26.02.2025 г., приложение и неразделна част от това решение;

3. Одобрява Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-812-01 от 26.02.2025 г., приложение и неразделна част от това решение.

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

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

По т.8. Комисията, като разгледа **заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-147 от 19.11.2024 г., подадено от „Топлофикация - Бургас“ АД, за изменение на лицензия № Л-023-02 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“,** както и събраните данни от проведеното на 19.02.2025 г. открито заседание по преписката, установи следното:

Административното производство е образувано въз основа на постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-147 от 19.11.2024 г. от „Топлофикация - Бургас“ АД, за изменение на лицензия № Л-023-02 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ), във връзка с чл. 61, ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). Със Заповед № 3-Е-340 от 22.11.2024 г. на председателя на Комисията е сформирана работна група със задача да проучи обстоятелствата, съдържащи се в заявлението и приложенията към него. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-И-147 от 26.11.2024 г. от дружеството е изискано да представи допълнителна информация, която е представена с писма с вх. № Е-ЗЛР-И-147 от 20.12.2024 г., 29.01.2025 г., 30.01.2025 г. и от 06.02.2025 г.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-217 от 07.02.2025 г., приет с решение на КЕВР по Протокол

№ 49 от 13.02.2025 г., т. 7, и публикуван на интернет страницата на Комисията. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 19.02.2025 г. е проведено открито заседание, участие в което е взел изпълнителният директор на „Топлофикация - Бургас“ АД, който е изразил положително становище по доклада, без забележки и възражения.

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

„Топлофикация - Бургас“ АД е акционерно дружество, учредено по реда на Търговския закон и вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията с ЕИК 102011085, със седалище и адрес на управление:

Р България, област Бургас, община Бургас, гр. Бургас 8000, ж.к. Лозово. Дружеството е с предмет на дейност: производство на топлинна енергия, пренос на топлинна енергия и други дейности и услуги, обслужващи основните дейности, разпределение и продажба на топлинна енергия, производство и продажба на електро енергия, поддръжка и експлоатация на газопроводи ниско налягане и котлоагрегати на гориво природен газ, както и всяка друга дейност незабранена от закона.

Дружеството е с едностепенна система на управление и се ръководи от петчленен съвет на директорите, като представляващ дружеството е изпълнителният директор. Капиталът на дружеството е в размер на 28 917 988 лв. и е разпределен в 28 917 988 бр. поименни акции с номинална стойност на една акция 1 (един) лев. Дружеството е публично.

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 08.10.2024 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 6322 от 2024 г. и включва юрисдикции – неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Фиджи, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Самоа, Тринидад и Тобаго, 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 „Топлофикация - Бургас“ АД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка, от представените от дружеството документи се установява следното:

„Топлофикация - Бургас“ АД е дружество регистрирано в Р България.

От представеното от заявителя извлечение от книгата на акционерите на „Топлофикация - Бургас“ АД се установява, че основен акционер в „Топлофикация-Бургас“ АД, притежаващ – XXX % от всички акции, е XXX, като останалите XXX% от акциите се притежават от различни физически и юридически лица.

Заявителят е представил и Удостоверение от 27.11.2024 г. от регистъра на дружествата на Англия и Уелс, съгласно което дружеството XXX е регистрирано в регистъра на дружествата на Англия и Уелс с № XXX, с директор и едноличен собственик на капитала физическото лице XXX – британска гражданка, живуща в XXX.

Предвид горното, по отношение на „Топлофикация-Бургас“ АД не е приложима забраната на чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС.

„Топлофикация - Бургас“ АД е титуляр на лицензия № Л-023-02 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, срокът на която е удължен до 26.04.2027 г. с Решение № Р-036 от 17.04.2006 г. на Комисията, и на лицензия № Л-024-

05 от 15.11.2000 г. за дейността „пренос на топлинна енергия“, срокът на която е удължен за 20 години, считано от 16.12.2020 г. с Решение № И1-Л-024 от 06.02.2020 г. на КЕВР.

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-147 от 19.11.2024 г. „Топлофикация - Бургас“ АД е направило искане за изменение на лицензия № Л-023-02 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ във връзка с извеждане от експлоатация на ко-генератор № 4 и въвеждане в експлоатация на ко-генератор № 7.

Заявлението е подадено на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, съгласно който производство за изменение на лицензия може да се образува и по искане на лицензианта. Лицензиантът по същество е поискал изменение на лицензията в частта ѝ за обектите, с които се извършва лицензионната дейност. На основание чл. 64, ал. 2 от НЛДЕ лицензиантът е длъжен да поиска изменение на лицензията при извеждане от експлоатация на генериращи мощности. Съгласно чл. 49, ал. 2, т. 1 от НЛДЕ, списъкът и описанието на обекта или на обектите, с които се осъществява лицензионната дейност с техните технически и технологични характеристики, е приложение към издадената лицензия. Всяко актуализиране в това приложение, по аргумент за противното от чл. 49, ал. 3 от НЛДЕ, се счита за изменение на лицензията, поради което към заявлението си дружеството е представило актуализирано Приложение № 1 – „Списък и технически характеристики на основните съоръжения, предназначени за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия в „Топлофикация - Бургас“ АД“. Изменението на лицензията в частта, свързана с енергийния обект, няма да доведе до изменение на вида на лицензията – тя ще остане лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“. Исканото изменение няма да доведе до промяна в текстовата част на лицензията, а само до актуализиране на приложението към лицензията, в което се съдържа описанието на обектите, с които се осъществява лицензионната дейност, с техните технически и технологични характеристики.

Извеждане от експлоатация на ко-генератор № 4.

Към момента на подаване на заявлението за изменение на лицензия № Л-023-02 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, в централата на „Топлофикация - Бургас“ АД са в експлоатация следните основни съоръжения:

- шест броя ко-генератори - Двигатели с вътрешно горене (ДВГ № 1-6) – тип 16V25SG - Вартсила, пуснати в експлоатация през 2006 г. – пет броя и 2007 г. – един брой;
- три броя водогрейни котли (ВК): ВК № 1 (ВК-50), година на пуск 1982 г., ВК № 4 (ВК-100), година на пуск 2000 г. и ВК № 5 (SZL14-1.0/115/45-T), година на пуск 2016 г.;
- един брой парен котел: КГ № 1 година на пуск 1982 г.

Общо инсталираната електрическа мощност в дружеството е 17,823 MW, а общо инсталираната топлинна мощност – 233,015 MW.

Обосновката на дружеството за необходимостта от извеждане от експлоатация на ко-генератор № 4 е следната:

„Топлофикация - Бургас“ АД е посочило, че към настоящия момент ко-генератор № 4 е в експлоатация и всички измервателни средства са със стикери и сертификати за годност от Държавна агенция за метрологичен и технически надзор. Дружеството е обосновало необходимостта от извеждане от експлоатация с аргумента, че ко-генератор № 4 е с изчерпан капацитет и извършваните ремонти по поддръжката му не оказват съществена промяна в режима му на работа. Към момента ко-генератор № 4 не е показал добри технически характеристики и работи с ограничен товар. Независимо от натоварването на ко-генератора, дружеството го ремонтира по график на фирмата производител Вартсила. В „Топлофикация - Бургас“ АД е постъпило писмо от Вартсила, че софтуерът за управление WECS 3000 отдавна е излязъл от поддръжка и всички електронни компоненти ще спрат да се произвеждат. Заявителят е приложил данни за намаления производствен капацитет на ко-генератор № 4 за периода 2020 г. – 2023 г.,

което е довело до невъзможност експлоатацията на машината да покрие вложените разходи за ремонт и поддръжка през последните години. По тази причина, дружеството е предприело поэтапна подмяна на съществуващите ко-генератори, като на тяхно място планира да въведе нови такива.

Дружеството е посочило, че извеждането от експлоатация на ко-генератор № 4 няма да доведе до нарушаване на сигурността, непрекъснатостта, ефективността и качеството на произведената топлинна и електрическа енергия.

Видно от представен протокол от заседание на съвета на директорите на „Топлофикация - Бургас“ АД от 06.11.2024 г. единодушно е взето решение дружеството да изведе от експлоатация ко-генератор № 4 и да въведе в експлоатация ко-генератор № 7.

Въвеждане в експлоатация на ко-генератор № 7 за високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, предназначен за работа с гориво природен газ.

Основанието и мотивите на дружеството за исканото изменение/допълнение на лицензията са следните:

„Топлофикация - Бургас“ АД е извършило инвестиционни разходи за закупуване, инсталиране и въвеждане в експлоатация на един ко-генератор за високоефективно производство на електрическа и топлинна енергия от природен газ и е предложило същият да бъде включен като генерираща мощност в Приложение № 1 към лицензията. Паралелно с въвеждането на ко-генератор № 7 дружеството възнамерява да изведе от експлоатация ко-генератор № 4. В тази връзка „Топлофикация - Бургас“ АД счита, че чрез въвеждането в експлоатация на новия ко-генератор изгражда заместваща мощност.

Дружеството е представило Решение № 33-Н1-ИО-А2/2021 г. на МОСВ, Изпълнителна агенция по околна среда за актуализиране на Комплексно разрешително на „Топлофикация - Бургас“ АД.

Към заявление с № Е-ЗЛР-И-147 от 19.11.2024 г. „Топлофикация - Бургас“ АД е представило актуализирано Приложение № 1 към лицензията, с което се предлага промяна по отношение на енергийния обект, с промяна на инсталираната електрическа мощност от 17,823 MW на 23,739 MW и на топлинната мощност от 233,015 MW на 236,295 MW, поради извеждане от експлоатация на ко-генератор № 4 и въвеждане в експлоатация на ко-генератор № 7.

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-147 от 30.01.2025 г. дружеството е представило Разрешение за ползване № СТ-05-29/29.01.2025 г., с което е въведен в експлоатация строеж: „Инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия - добавяне на нов Ко-генератор с мощност 10913 kVA, реконструкция на ОРУ 110 kV в п/ст „Лозово“ 110/20/6,3 kV в ПИ с идентификатор 07079.605.461, ОРУ 20/11/6.3 kV и КРУ 11 kV в „Топлофикация - Бургас“ АД в ПИ с идентификатор 07079.605.460”.

За удостоверяване на вещните си права върху новопридобитото съоръжение дружеството е представило: Договор № Дог-19/09.12.2020 г., сключен с 11 Endustriyel Muhendislik ve Lojistik Hizm. A.S. за продажба на електростанция; Договор № Дог-22/13.10.2021 г., сключен със „СА.И.Е“ ЕООД за изграждане на инсталация за когенерация, включваща части: строителна, машинна, електро и КИПиА, присъединяване към газопровод и към топлопреносната мрежа и пускане в експлоатация на ко-генератор WARTSILA 20V34SG, и анекс към него с № Дог-22-2/18.12.2023 г.; Договор № Дог-21/13.10.2021 г., сключен с „ЕНЕРГОИНВЕСТИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД за изграждане на производствено хале за ко-генеративна уредба WARTSILA 20V34SG и осигуряване на достъп до него; Договор № Дог-18/12.07.2022 г., сключен с „Нераконсулт“ ООД за упражняване на строителен надзор в строителството на строеж: „Когенератор тип 20V34SG за присъединяване на нови мощности към преносната система на „НЕК“ ЕАД и пристройка към съществуваща сграда“; извадка от инвентарна книга към 28.01.2025 г.

Предвид гореизложеното изваждането от лицензията на ко-генератор № 4 и въвеждане в експлоатация на нова заместваща мощност - ко-генератор № 7 няма да доведе до нарушаване на снабдяването на клиенти с топлинна енергия.

След изваждането от лицензията на ко-генератор № 4 и въвеждане в експлоатация на ко-генератор № 7 в „Топлофикация - Бургас“ АД общата инсталирана топлинна мощност се променя от 233,015 MW на 236,295 MW, а инсталираната електрическа мощност се променя от 17,823 MW на 23,739 MW. В тази връзка следва да бъде изменено Приложение № 1 – „Списък и технически характеристики на основните съоръжения, предназначени за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия в „Топлофикация Бургас“ ЕАД“.

Икономически аспекти:

От извършения анализ на предоставените от дружеството данни и финансова обосновка за влиянието на извеждането от експлоатация на ко-генератор № 4 и въвеждането на ко-генератор № 7 върху приходите и разходите на дружеството е установено следното:

Извеждането от лицензията на ко-генератор № 4 е продиктувано от обстоятелството, че е с изчерпан капацитет и извършваните ремонти по поддръжката му не оказват съществена промяна в режима му на работа. Към момента ко-генератор № 4 не показва добри технически характеристики и работи с ограничен товар. Независимо от натоварването на ко-генератора се извършват ремонти по график на фирмата производител Вартсила. Също така в дружеството е постъпило писмо от производителя, че софтуерът за управление WECS 3000 е излязъл от поддръжка и всички електронни компоненти ще спрат да се произвеждат. Всичко това ще доведе до невъзможност производственият капацитет на машината да покрие вложените разходи за ремонт и поддръжка през последните години. По тази причина, дружеството предприема поетапна подмяна на съществуващите ко-генератори, като на тяхно място смята да въведе нови такива.

С въвеждането на новия ко-генератор № 7 дружеството планира да увеличи реализираната електрическа енергия с 16% или с 16 900 MWh на годишна база, което ще доведе до увеличение на приходите с 5 500 хил. лв. Съответно прогнозира и ръст при разходите в размер на 4 500 хил. лв. Резултатът от въвеждането на новата инвестиция е подобряване на финансовите показатели на дружеството, а от там и на неговата финансова стабилност. Дружеството е приложило извадка от инвентарна книга към 28.01.2025 г., от която е видно, че отчетната стойност на ко-генератор № 7 е в размер на 10 198 642,96 лв. За изграждането на новия ко-генератор са използвани основно привлечени средства, под формата на кредит от „Инвестбанк“ АД.

Въз основа на гореизложеното може да се направи извод, че извеждането от експлоатация на ко-генератор № 4 и въвеждането в експлоатация на ко-генератор № 7 няма да се отрази негативно върху финансовите показатели на „Топлофикация – Бургас“ АД при осъществяване на лицензионната дейност.

Защитена по закон информация, съдържаща се в заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-147 от 19.11.2024 г.:

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-147 от 20.12.2024 г. „Топлофикация – Бургас“ АД е заявило, че първоначално и допълнително представените от дружеството документи и информация, съставляващи част от административната преписка, не съдържат търговска тайна, както и основания и мотиви за нейното квалифициране като такава. В следващо писмо от 05.02.2025 г. „Топлофикация – Бургас“ АД е посочило, че е публично дружество,

спрямо което счита, че е налице изключението по § 2, ал. 2, т. 1 от Закона за мерките срещу изпирането на пари относно обявяване публично на данните за действителен собственик. С оглед въведеното изключение дружеството счита, че са налице основания да бъде прието наличието на търговска тайна в представените с писмото информация и документи и същите да бъдат запазени поверителни, доколкото използването или разкриването им може да навреди на интересите на дружеството, като урони неговия научно-технически потенциал, стопански и финансови интереси, стратегически позиции и конкурентоспособност.

Съгласно чл. 18 от ЗЕ не следва да бъде разгласявана информация, обявена за защитена информация от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция между търговци, или до застрашаване на търговския интерес на трети лица. С оглед на това е извършена преценка на данните, като се приема, че заявителят е мотивирал искането за не разгласяване на част от представената към заявлението информация.

В тази връзка, посочената от дружеството информация следва да бъде заличена в документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ, тъй като нейното разкриване би довело до нелоялна конкуренция между търговци, а данните, които са достъпни в публични регистри и/или са публично оповестени от заявителя не следва да бъдат заличавани, включително и в документите на Комисията, публикувани на интернет страницата на КЕВР във връзка с подаденото от дружеството заявление.

Изказвания по т.8.:

Докладва Б. Паунов. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад от 07.02.2025 г., приет с решение на КЕВР на 13.02.2025 г. На 19.02.2025 г. е проведено открито заседание, участие в което е взел изпълнителният директор на „Топлофикация - Бургас“ АД, който е изразил положително становище по доклада, без забележки и възражения.

Б. Паунов прочете диспозитива на проекта на решение:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Изменя лицензия № Л-023-02 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, издадена на „Топлофикация - Бургас“ АД, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Бургас по отношение на енергийния обект, във връзка с извеждане от експлоатация на основно съоръжение – ко-генератор № 4 и въвеждане в експлоатация на ко-генератор № 7, като общата инсталирана топлинна мощност се променя от 233,015 MW на 236,295 MW, а инсталираната електрическа мощност се променя от 17,823 MW на 23,739 MW.

2. Във връзка с изменението по т. 1 одобрява актуализирано Приложение № 1 – „Списък и технически характеристики на основните съоръжения, предназначени за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия в „Топлофикация Бургас“ АД“ към лицензия № Л-023-02 от 15.11.2000 г. за дейността за „производство на електрическа и топлинна енергия“, приложение и неразделна част от това решение.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1, чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, чл. 49, ал. 1, т. 8 и ал. 2, т. 1 и чл. 64, ал. 2 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Изменя лицензия № Л-023-02 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, издадена на „Топлофикация - Бургас“ АД, с ЕИК 102011085, със седалище и адрес на управление: Република България, област Бургас, община Бургас, гр. Бургас 8000, ж.к. Лозово, по отношение на енергийния обект, във връзка с извеждане от експлоатация на основно съоръжение – ко-генератор № 4 и въвеждане в експлоатация на ко-генератор № 7, като общата инсталирана топлинна мощност се променя от 233,015 MW на 236,295 MW, а инсталираната електрическа мощност се променя от 17,823 MW на 23,739 MW.

2. Във връзка с изменението по т. 1 одобрява актуализирано Приложение № 1 – „Списък и технически характеристики на основните съоръжения, предназначени за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия в „Топлофикация Бургас“ АД“ към лицензия № Л-023-02 от 15.11.2000 г. за дейността за „производство на електрическа и топлинна енергия“, 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, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

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

По т.9. Комисията, след като разгледа **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-156 от 27.11.2024 г. за издаване на разрешение за преобразуване на лицензиант, подадено от „МЕТ Суворово Уинд Парк“ ЕООД**, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-156 от 27.11.2024 г. от „МЕТ Суворово Уинд Парк“ ЕООД за издаване на разрешение за преобразуване на лицензиант на основание чл. 52, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ). За проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-349 от 29.11.2024 г. на председателя на КЕВР. С писма с вх. № Е-ЗЛР-Р-156 от 11.12.2024 г., с вх. № Е-ЗЛР-Р-156 от 30.12.2024 г., с вх. № Е-ЗЛР-Р-156 от 23.01.2025 г. и с вх. № Е-ЗЛР-Р-156 от 12.02.2025 г. дружеството е представило в КЕВР допълнителни документи и информация.

Въз основа на предоставената информация и документи от заявителя и извършеното проучване по преписката са установени следните факти КЕВР е установила следното:

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-156 от 27.11.2024 г. „МЕТ Суворово Уинд Парк“ ЕООД е направило искане за издаване на разрешение за преобразуване на лицензиант чрез вливане на „МЕТ Суворово Файнанс“ ЕООД – преобразуващо се дружество с ЕИК 207021650 в „МЕТ Суворово Уинд Парк“ ЕООД – приемащо дружество с ЕИК 207403867. Към заявлението са приложени следните документи: Решение на едноличния собственик на капитала за преобразуване чрез вливане, годишни финансови отчети за 2023 г. на

„МЕТ Суворово Уинд Парк“ ЕООД и „МЕТ Суворово Файнанс“ ЕООД, удостоверение по чл. 87, ал. 6 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс (ДОПК) за липса на задължения на „МЕТ Суворово Файнанс“ ЕООД, предварителни отчети за финансовото състояние за 2024 г. на „МЕТ Суворово Уинд Парк“ ЕООД и „МЕТ Суворово Файнанс“ ЕООД.

„МЕТ Суворово Уинд Парк“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-248-01 от 05.11.2007 г. за дейността „производство на електрическа енергия“ от вятърна електрическа централа – ветроенергиен парк „Суворово“, ВЕП „Суворово“ с инсталирана мощност 60 MW за срок от 25 (двадесет и пет) години. „МЕТ Суворово Файнанс“ ЕООД не е лицензиант по ЗЕ и не разполага с енергийни обекти за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“. Във връзка с искането на разрешение за преобразуване на дружеството чрез вливане, „МЕТ Суворово Уинд Парк“ ЕООД е изложило следните аргументи:

Целта на вливането на „МЕТ Суворово Файнанс“ ЕООД в „МЕТ Суворово Уинд Парк“ ЕООД е оптимизиране дейността на двете дружества, като се улесни и подобри тяхното управление. Заявителят е посочил, че „МЕТ Суворово Файнанс“ ЕООД не извършва търговска дейност и няма задължения, които биха влошили финансовото състояние на лицензианта в качеството му на приемащо дружество.

Собственик на капитала на двете дружества е „МЕТ Ринюъбълс Холдинг“ АГ, чуждестранно юридическо лице, съпоставимо с акционерно дружество, учредено съгласно законите на Конфедерация Швейцария, със седалище и адрес: Нойхофшрасе 24, Баар, Конфедерация Швейцария, вписано в Търговския регистър на кантон Цуг под фирмен номер СНЕ-401.688.122. „МЕТ Ринюъбълс Холдинг“ АГ се управлява от Управителен съвет в състав: Кристиан Хюрлиман, гражданин на Конфедерация Швейцария, Клайв Уоткин Търтън, гражданин на Обединеното кралство Великобритания и Акош Якаб, гражданин на Р Унгария. „МЕТ Ринюъбълс Холдинг“ АГ се представлява заедно от всеки двама от членовете на Управителния съвет.

При заявения метод на преобразуване, приемащото дружество – „МЕТ Суворово Уинд Парк“ ЕООД става универсален правопреемник на преобразуващото се дружество – „МЕТ Суворово Файнанс“ ЕООД, което ще се прекрати без ликвидация. Заявителят е декларирал, че от датата на вливането, „МЕТ Суворово Уинд Парк“ ЕООД ще промени наименованието си на „МЕТ Суворово Уинд“ ЕООД, като ще поеме всички активи и пасиви, права и задължения и фактически отношения на преобразуващото се дружество. Преобразуването на лицензианта ще се извърши в хипотезата на чл. 263т, ал. 2 от Търговския закон (ТЗ), а именно когато всички преобразуващи се и приемащи дружества са еднолични и едноличният собственик на капитала е едно и също лице, преобразуването се извършва въз основа на решение на едноличния собственик. За решението се прилагат съответно чл. 262е и 262ж, ал. 1, ал. 2, т. 1, 3, 4, 8 и 9, ал. 3 и 4, като не се прилагат чл. 262з - 262р и чл. 263о - 263с от ТЗ. Към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-156 от 27.11.2024 г. от „МЕТ Суворово Уинд Парк“ ЕООД е приложено Решение на едноличния собственик на капитала „МЕТ Ринюъбълс Холдинг“ АГ за преобразуване чрез вливане на „МЕТ Суворово Файнанс“ ЕООД в „МЕТ Суворово Уинд Парк“ ЕООД, като „МЕТ Суворово Файнанс“ ЕООД се прекратява без ликвидация, а „МЕТ Суворово Уинд Парк“ ЕООД става универсален правопреемник на „МЕТ Суворово Файнанс“ ЕООД. Едноличният собственик притежава 100% от дружествените дялове на участващите във вливането дружества и доколкото за целите на вливането не се налага да бъдат издавани нови дялове от капитала на приемащото дружество, в съответствие с чл. 262у, ал. 1 от ТЗ няма да се извършва увеличение на капитала, като едноличният собственик няма да придобива нови дялове от приемащото дружество и няма да бъдат извършвани плащания по смисъла на

чл. 261б, ал. 2 от ТЗ при вливането, съгласно чл. 2 от Решението за преобразуване чрез вливане.

Съгласно чл. 52, ал. 1 от ЗЕ, Комисията разрешава преобразуване на лицензиант чрез вливане, ако лицето, което ще извършва лицензионната дейност, след преобразуването отговаря на условията за издаване на лицензия за дейността. В тази връзка, КЕВР следва да установи дали след преобразуването приемащото дружество „МЕТ Суворово Уинд Парк“ ЕООД ще притежава необходимите технически, финансови, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на съответната лицензионна дейност.

1. „МЕТ Суворово Уинд Парк“ ЕООД с ЕИК 207403867 е вписано в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРПЮЛНЦ) към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление: обл. София, общ. Столична, 1000 гр. София, район „Триадица“, ул. „Позитано“ № 2, ет. 5. Дружеството е с предмет на дейност: изготвяне на проекти, изграждане и експлоатация на алтернативни енергийни източници, изграждане и експлоатация на недвижими имоти и всяка друга дейност, незабранена от закона. „МЕТ Суворово Уинд Парк“ ЕООД се представлява заедно от двамата управители на дружеството: Виолета Ангелова, гражданин на Р България и Даниел Пинтачи, гражданин на Р Унгария. Капиталът на дружеството е в размер на 19 560 509 (деветнадесет милиона петстотин и шестдесет хиляди петстотин и девет) лв. Едноличен собственик на капитала на „МЕТ Суворово Уинд Парк“ ЕООД е „МЕТ Ринюъбълс Холдинг“ АГ. Решението на едноличния собственик на капитала за преобразуване чрез вливане е представено в две копия, като всяко е подписано от член на Управителния съвет на „МЕТ Ринюъбълс Холдинг“ АГ, а именно от Кристиан Хюрлиман с нотариално заверен подпис, положен пред нотариус в кантон Цуг, Конфедерация Швейцария и Акош Якаб с нотариално заверен подпис, положен пред нотариус в гр. Будапеща, район XVI, Р Унгария, с което е спазено изискването за форма, съгласно чл. 262е от ТЗ във връзка с чл. 263т, ал. 2 от ТЗ за нотариална заверка подписите.

2. „МЕТ Суворово Уинд Парк“ ЕООД е представило декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ) от управителите на дружеството, от които 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. Представени са и декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“ – б. „д“ от НЛДЕ, от които се установява, че дружеството не е в производство по несъстоятелност, не е обявено в несъстоятелност, не е в ликвидация и не му е отнемана лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“.

Предвид изложеното, не е налице противоречие с чл. 40, ал. 4, т. 1-3 от ЗЕ.

3. В изпълнение на решение на КЕВР по Протокол № 6 от 09.01.2025 г., по т. 2 по отношение на „МЕТ Суворово Уинд Парк“ ЕООД следва да се установи дали е приложима 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 (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС). Съгласно чл. 3, т. 14 от 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 – арт. от §1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 08.10.2024 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 6322 от 2024 г. и включва юрисдикции – неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Фиджи, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Самоа, Тринидад и Тобаго, 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 „МЕТ Суворово Уинд Парк“ ЕООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка, от представената от дружеството информация се установява следното:

От извършена справка в ТРРЮЛНЦ се установява, че едноличен собственик на капитала на „МЕТ Суворово Уинд Парк“ ЕООД е „МЕТ Ринюъбълс Холдинг“ АГ - чуждестранно акционерно дружество, вписано в Търговския регистър на кантон Цуг, Швейцария.

От представения регистър на акциите и регистър на действителните собственици (в съответствие с член 686 и член 697I от Швейцарския облигационен кодекс) се установява, че акционерният капитал на „МЕТ Ринюъбълс Холдинг“ АГ е разпределен в поименни акции, всяка с номинална стойност 1,0799 евро, като е отбелязано, че „МЕТ Грийн Асетс Холдинг“ АГ - чуждестранно акционерно дружество, вписано в Търговския регистър на кантон Цуг, Швейцария притежава всички 100 000 акции.

От представения регистър на акциите и регистър на действителните собственици се установява, че акционерният капитал на „МЕТ Грийн Асетс Холдинг“ АГ е разпределен в

поименни акции, всяка с номинална стойност 1,0799 евро, като е отбелязано, че „МЕТ Холдинг“ АГ - чуждестранно акционерно дружество, вписано в Търговския регистър на кантон Цуг, притежава всички 100 000 акции.

От представения регистър на акциите и регистър на действителните собственици (в съответствие с член 686 и член 697I от Швейцарския облигационен кодекс) се установява, че акционерният капитал на „МЕТ Холдинг“ АГ е разпределен в 2 267 790 бр. поименни акции с право на глас, всяка с номинална стойност 1,0799 евро, като е отбелязано, че 1 260 000 бр., представляващи 55,6% от акциите са собственост на „МЕТ Кепитъл Партнърс“ АГ - чуждестранно акционерно дружество, вписано в Търговския регистър на кантон Цуг, Швейцария; 420 000 бр., представляващи 18,5% от акциите са собственост на „МЕТ МанКо“ АГ - чуждестранно акционерно дружество, вписано в Търговския регистър на кантон Цуг, Швейцария; 210 000 бр., представляващи 9,3% от акциите са собственост на „Кепел Енерджи Суитцърленд Холдинг“ АГ - чуждестранно акционерно дружество, вписано в Търговския регистър на кантон Цуг, Швейцария и 210 000 бр., представляващи 9,3% от акциите са собственост на Бенджамин Лакатош, гражданин на Република Унгария.

Акционерният капитал на мажоритарния акционер в „МЕТ Холдинг“ АГ - „МЕТ Кепитъл Партнърс“ АГ е разпределен в поименни акции, всяка с номинална стойност 1 (един) швейцарски франк, които се притежават от „Денеб Алгеди Инвест“ АГ - чуждестранно акционерно дружество, вписано в Търговския регистър на кантон Цуг, Швейцария. Единоличен собственик на капитала на „Денеб Алгеди Инвест“ АГ е Бенджамин Лакатош, гражданин на Република Унгария. „МЕТ Кепитъл Партнърс“ АГ притежава и 26,2% от акциите на „МЕТ МанКо“ АГ.

В допълнение, в ТРРЮЛНЦ като действителен собственик на „МЕТ Суворово Уинд Парк“ ЕООД е посочен Бенджамин Лакатош, гражданин на Република Унгария.

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

4. Наличието на технически и материални ресурси за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ след извършване на преобразуването. Описание на енергийния обект, с който „МЕТ Суворово Уинд Парк“ ЕООД ще осъществява дейността „производство на електрическа енергия“ :

„МЕТ Суворово Уинд Парк“ ЕООД е дружество, чиято основна цел е експлоатацията на ветроенергиен парк „Суворово“. Дружеството притежава лицензия № Л-248-01 от 05.11.2007 г. за дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години, издадена с Решение № Л-248 от 05.11.2007 г. от КЕВР. Основните характеристики на енергийния обект на заявителя са: вятърна електрическа централа „Суворово“ (ветроенергиен парк, ВЕП „Суворово“) с инсталирана мощност 60 MW, находящ се в местността „Сърта“, северно от гр. Суворово, общ. Суворово, обл. Варна. ВЕП „Суворово“ е с 30 броя ветрогенератори с единична мощност от 2 MW всеки. Ветрогенераторите са тип GAMESA G 90 T78 със следните технически характеристики: номинална мощност – 2 MW; диаметър на витлото – 90 м.; височина на ствола (кулата) – 78 м.; брой на перките – 3; скорост на въртене - 6,0-19,5 об./мин. Ветрогенераторите са монтирани върху кръгли бетонови фундаменти с диаметър 15 м и дълбочина от 2 м до 5 м. Разположението на ветрогенераторите е блоково, като между редиците се осигурява разстояние 900 м, а между самите ветрогенератори в редица 300 м. Вятърният парк е свързан с електропреносната мрежа 110 kV чрез собствена подстанция 20/110 kV, разположена в непосредствена близост до ВЕП „Суворово“.

„МЕТ Суворово Файнанс“ ЕООД не е лицензиант по ЗЕ и не разполага с енергийни обекти за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“, като след

преобразуване чрез вливане на „МЕТ Суворово Файнанс“ ЕООД в „МЕТ Суворово Уинд Парк“ ЕООД, приемащото дружество няма да придобие нов енергиен обект, който да бъде включен в приложенията към лицензията, поради което лицензията и приложенията към нея не следва да бъдат изменяни и актуализирани. От датата на вливането „МЕТ Суворово Уинд Парк“ ЕООД ще промени наименованието си на „МЕТ Суворово Уинд“ ЕООД.

Въз основа на гореизложеното, както и от представените данни и документи, КЕВР, счита че преобразуването чрез вливане на „МЕТ Суворово Файнанс“ ЕООД в „МЕТ Суворово Уинд Парк“ ЕООД няма да доведе до изменение на лицензията по отношение на енергийния обект и приемащото дружество ще притежава необходимите технически и материални ресурси за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по издадената лицензия.

5. Управленска и организационна структура на „МЕТ Суворово Уинд Парк“ ЕООД и данни за образованието и квалификацията на ръководния персонал на приемащото дружество:

„МЕТ Суворово Уинд Парк“ ЕООД се управлява и представлява заедно от двамата управители: Виолета Ангелова и Даниел Пинтачи. За доказване на образованието и квалификацията на ръководния персонал, заявителят е представил автобиография и сертификат за академична степен на Даниел Пинтачи от Университета по технологии и икономика в гр. Будапеща, с който се удостоверява академична степен „Магистър на науките по Енергетика“ и професионална квалификация „Инженер по енергетика“. Представена е и автобиография и дипломи на Виолета Ангелова от Технически университет – София, с които се удостоверява, че същата притежава академична степен магистър по „Индустриално инженерство“. От доклада за дейността на „МЕТ Суворово Уинд Парк“ ЕООД се установява, че дружеството няма назначен персонал и оперативно – административното и техническо управление на ВЕП „Суворово“ се осъществява от „МЕТ Блек Сий Уинд Парк“ ЕООД и трети лица по силата на сключени договори за експлоатация и поддръжка на енергийния обект.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства КЕВР, приема че „МЕТ Суворово Уинд Парк“ ЕООД разполага с човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“.

6. Финансови възможности на „МЕТ Суворово Уинд Парк“ ЕООД за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“:

За оценка на финансовото състояние на приемащото и на вливащото се дружество, както и на финансовите възможности на „МЕТ Суворово Уинд Парк“ ЕООД за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ след извършване на преобразуване чрез вливане е извършен преглед и анализ на предоставените от заявителя документи и информация.

6.1. Финансови резултати от дейността на „МЕТ Суворово Уинд Парк“ ЕООД

В съответствие с изискванията на чл. 11, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ, „МЕТ Суворово Уинд Парк“ ЕООД е представило одитиран годишен финансов отчет за 2023 г. и предварителен отчет за финансовото състояние към 31.12.2024 г. От направена допълнителна служебна справка в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията, се установява, че дружеството е реализирало следните резултати от дейността: за 2022 г. – печалба в размер на 14 281 хил. лв.; за 2023 г. – печалба в размер на 4 729 хил. лв.; за 2024 г. (предварителен) – печалба в размер на XXX хил. лв.

От данните е видно, че финансовия резултат на дружеството е положителна величина през всички периоди, което се дължи на по-големия ръст на приходите пред този на разходите.

От одитирания годишен финансов отчет на „МЕТ Суворово Уинд Парк“ ЕООД за 2023 г. се установява, че дружеството реализира единствено приходи от продажба на електрическа енергия на свободен пазар. Дружеството продава изцяло продукцията си на вътрешния пазар и няма участие на международни пазари и не осъществява международна търговска дейност. „МЕТ Суворово Уинд Парк“ ЕООД разполага с дълготрайни активи на обща стойност 95 142 хил. лв. и собствен капитал в общ размер на 31 855 хил. лв., в т. ч. основен капитал – 19 560 хил. лв. и резерви – 13 691 хил. лв. Към 31.12.2023 г., дружеството има задължения по две заемни споразумения, сключени с „МЕТ Ринюъбълс Холдинг“ АГ - едноличния собственик на капитала и „МЕТ Суворово Файнанс“ ЕООД - свързано предприятие, във връзка с мостово финансиране на ВЕП „Суворово“, предоставено от банка „XXX“ АД. С Решение № Р-488 от 20.12.2023 г. на КЕВР, Комисията е дала разрешение на „МЕТ Суворово Уинд Парк“ ЕООД да трансформира мостовото финансиране от банка „XXX“ АД в банков заем в размер на XXX хил. евро (XXX хил. лв.), с единствен кредитополучател „МЕТ Суворово Уинд Парк“ ЕООД и със срок на погасяване до 2034 г.

6.2. Финансови резултати от дейността на „МЕТ Суворово Файнанс“ ЕООД

Въз основа на представените годишен финансов отчет за 2023 г. и предварителен отчет за финансовото състояние към 31.12.2024 г., както и от направената допълнителна служебна справка в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията, се установява, че дружеството „МЕТ Суворово Файнанс“ ЕООД е реализирало следните резултати от дейността: за 2022 г. – загуба в размер на 310 хил. лв.; за 2023 г. – загуба в размер на 481 хил. лв.; за 2024 г. (предварителен) – печалба в размер на XXX хил. лв.

Дружеството е учредено на 20.07.2022 г. с предмет на дейност: участие в други дружества и всички други дейности, които не са забранени от закона; ако за дейността се изисква лиценз, такава дейност ще се извършва след получаване на съответния лиценз. От анализ на одитирания годишен финансов отчет за 2023 г. се установява, че „МЕТ Суворово Файнанс“ ЕООД реализира единствено финансови приходи в размер на 4 377 хил. лв., формирани във връзка с предоставен заем на свързано лице - „МЕТ Суворово Уинд Парк“ ЕООД. През 2023 г. дружеството отчита финансови разходи в общ размер на 4 814 хил. лв. и административни разходи, възлизащи на 44 хил. лв. Най-голям дял от финансовите разходи са разходите за лихви, във връзка с мостовото финансиране на ВЕП „Суворово“, предоставено от „XXX“ АД.

Към 31.12.2023 г. дружеството не разполага с дълготрайни активи. Текущите активи възлизат на 71 488 хил. лв., от които най-голям дял заемат финансовите активи, в частта: „предоставените заеми на свързани предприятия“, на стойност 67 392 хил. лв. Собственият капитал на дружеството към 31.12.2023 г. е отрицателна величина в размер на 595 хил. лв., формирана от: основен (внесен) капитал в размер на 196 хил. лв. и загуба от дейността в размер на 791 хил. лв. Задълженията на дружеството са в общ размер на XXX хил. лв., в т. ч. задължения по банков заем, отпуснат от банка „XXX“ АД на стойност от XXX хил. лв. и задължения по получен депозит от „МЕТ Суворово Уинд Парк“ ЕООД - XXX хил. лв.

От предоставения предварителен отчет за финансовото състояние за 2024 г. е видно, че задълженията на „МЕТ Суворово Файнанс“ ЕООД към банка „XXX“ АД се погасени в пълен размер, а финансовите активи в частта: „предоставените заеми на свързани предприятия“, са отписани. Пасивите на дружеството са в общ размер на XXX хил. лв. и включват: задължения по получен депозит от „МЕТ Суворово Уинд Парк“ ЕООД (XXX хил. лв.) и търговски и други задължения (XXX хил. лв.). Дружеството разполага с парични средства и парични еквиваленти на стойност XXX хил. лв.

В резултат на извършения анализ може да се направи извод, че дейността на „МЕТ Суворово Файнанс“ ЕООД е пряко свързана с дейността на „МЕТ Суворово Уинд Парк“

ЕООД, а така също, че финансовите резултати на вливащото се дружество няма да се отразят съществено върху финансово състояние на приемащото дружество.

6.3. Финансови възможности на „МЕТ Суворово Уинд Парк“ ЕООД за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ след извършване на преобразуването:

„МЕТ Суворово Уинд Парк“ ЕООД е декларирало с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-156 от 11.12.2024 г., че с Решение № БП-36 от 04.05.2023 г. на КЕВР е одобрен актуализиран бизнес план за периода 2023 г. – 2026 г., който е без промяна, поради което към настоящото заявление не е представен бизнес план. В административното производство за одобряване на бизнес план за периода 2023 г. – 2026 г., подробно са анализирани прогнозните приходи и разходи, както и очаквани финансови резултати на дружеството, определени на база на предвижданията на дружеството по отношение на производствена програма и прогнозни цени на електрическата енергия. Установено е, че нетните парични потоци са положителни стойности във всички години от бизнес плана, което е индикатор, че дружеството ще има финансови възможности да осъществява и развива лицензионната дейност.

Източниците на финансиране на дейността на лицензианта „МЕТ Суворово Уинд Парк“ ЕООД са приходите от производството и продажбата на електрическа енергия на свободен пазар, както и средствата, осигурени по договор за банков целеви заем, одобрен с Решение № Р-488 от 20.12.2023 г. на КЕВР.

Предвид гореизложеното КЕВР, счита че вливането на „МЕТ Суворово Файнанс“ ЕООД в „МЕТ Суворово Уинд Парк“ ЕООД няма да повлияе отрицателно върху финансово-икономическото състояние на „МЕТ Суворово Уинд Парк“ ЕООД и дружеството ще разполага с финансови възможности за осъществяване и развитие на дейността по издадената лицензия.

Изказвания по т.9.:

Докладва С. Петрова. Със заявление „МЕТ Суворово Уинд Парк“ ЕООД като лицензиант на дейността „производство на електрическа енергия“ е поискало издаване на разрешение за преобразуването му чрез вливане на „МЕТ Суворово Файнанс“ ЕООД в него. Дружеството е посочило, че целта на вливането е оптимизиране дейността на двете дружества, с което ще се улесни и подобри тяхното управление. Заявителят е посочил, че „МЕТ Суворово Файнанс“ ЕООД не извършва търговска дейност и няма задължения, които биха влошили финансовото състояние на лицензианта в качеството му на приемащо дружество.

Съгласно чл. 52, ал. 1 от ЗЕ, Комисията разрешава преобразуване на лицензиант чрез вливане, ако лицето, което ще извършва лицензионната дейност, след преобразуването отговаря на условията за издаване на лицензията. В тази връзка следва да се установи дали след преобразуването приемащото дружество „МЕТ Суворово Уинд Парк“ ЕООД ще притежава необходимите технически, финансови, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на съответната лицензионна дейност.

Установено е, че „МЕТ Суворово Уинд Парк“ ЕООД е вписано в Търговския регистър, посочен е предметът на дейност, както и управителите на дружеството. Едноличен собственик на капитала на „МЕТ Суворово Уинд Парк“ ЕООД е „МЕТ Ринюъбълс Холдинг“ АГ. Заявителят е представил изискуемите декларации по силата на чл. 11 от НЛДЕ.

В изпълнение на решение на КЕВР по Протокол № 6 от 09.01.2025 г., по т. 2 по отношение на „МЕТ Суворово Уинд Парк“ ЕООД е направен анализ дали е приложима забраната на чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС. От извършена справка в Търговския

регистър е установено, че едноличен собственик на капитала на „МЕТ Суворово Уинд Парк“ ЕООД е „МЕТ Ринюбълс Холдинг“ АГ - чуждестранно акционерно дружество, вписано в Търговския регистър на кантон Цуг, Швейцария. Установено е, че като действителен собственик на „МЕТ Суворово Уинд Парк“ ЕООД е посочен Бенджамин Лакатош, гражданин на Република Унгария.

От представените от дружеството допълнителни документи е установено, че акционерният капитал на „МЕТ Ринюбълс Холдинг“ АГ е разпределен в поименни акции, като е отбелязано, че „МЕТ Грийн Асетс Холдинг“ АГ - чуждестранно акционерно дружество, вписано в Търговския регистър на кантон Цуг, притежава всички акции.

„МЕТ Грийн Асетс Холдинг“ АГ е в регистъра на действителните собственици, представен от заявителя. Посочено е, че неговият капитал се притежава от „МЕТ Холдинг“ АГ. Акционерният капитал на „МЕТ Холдинг“ АГ е разпределен в няколко собственика - „МЕТ Кепитъл Партньрс“ АГ, „МЕТ МанКо“ АГ...

Ив. Н. Иванов апелира да не се навлиза в такива подробности, а да се докладва заключението на работната група.

С. Петрова каза, че от представените документи от регистрите се установява, че Бенджамин Лакатош е действителен собственик на заявителя.

По отношение на техническите и материални ресурси за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“, следва да се отбележи, че „МЕТ Суворово Уинд Парк“ ЕООД притежава и е експлоатира вятърна електрическа централа „Суворово“ с инсталирана мощност 60 MW.

Относно управленска и организационна структура на „МЕТ Суворово Уинд Парк“ ЕООД дружеството е представило съответните документи, от които е видно, че управители на дружеството са Виолета Ангелова и Даниел Пинтачи, за които са представени данни и доказателства за образованието и квалификацията им.

Докладва Цв. Пешева. За оценка на финансовото състояние на приемащото и на вливащото се дружество, както и на финансовите възможности на „МЕТ Суворово Уинд Парк“ ЕООД за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ е извършен анализ, който показва, че финансовото състояние на двете дружества е добро. „МЕТ Суворово Файнанс“ ЕООД е учредено на 20.07.2022 г. с предмет на дейност: участие в други дружества и всички други дейности, които не са забранени от закона.

През годините „МЕТ Суворово Файнанс“ ЕООД е реализирало единствено финансови приходи от свързаното лице „МЕТ Суворово Уинд Парк“ ЕООД във връзка с мостовото финансиране на ВЕП „Суворово“, предоставено от „XXX“ АД. През 2024 г. това мостово финансиране се трансформира в банков заем с единствен кредитополучател „МЕТ Суворово Уинд Парк“ ЕООД и със срок на погасяване до 2034 г. Тази промяна се осъществява след разрешение на КЕВР, дадено с Решение № Р-488 от 20.12.2023 г.

От представените предварителни отчети за финансовото състояние за 2024 г. за двете дружества е видно, че задълженията на „МЕТ Суворово Файнанс“ ЕООД към банка „XXX“ АД се погасени в пълен размер, а финансовите активи в частта: „предоставените заеми на свързани предприятия“ са отписани. „МЕТ Суворово Уинд Парк“ ЕООД има възникнали задължения по получен банков заем и са отпаднали задълженията към свързани лица („МЕТ Суворово Файнанс“ ЕООД).

В резултат на извършения анализ може да се направи извод, че дейността на „МЕТ Суворово Файнанс“ ЕООД е пряко свързана с дейността на „МЕТ Суворово Уинд Парк“ ЕООД, а така също, че финансовите резултати на вливащото се дружество няма да се отразят върху финансово състояние на приемащото дружество.

От анализ на представените документи е видно, че с Решение № БП-36 от 04.05.2023 г. на КЕВР е актуализиран бизнес план на „МЕТ Суворово Уинд Парк“ ЕООД за периода 2023 г. – 2026 г. С настоящото заявление заявителят заявява, че няма промяна в

бизнес плана. Установено е, че нетните парични потоци на лицензианта са положителни стойности във всички години от бизнес плана, което е индикатор, че дружеството ще има финансови възможности да осъществява и развива лицензионната дейност.

Източниците на финансиране на дейността на лицензианта „МЕТ Суворово Уинд Парк“ ЕООД са приходите от производството и продажбата на електрическа енергия на свободен пазар, както и средствата, осигурени по договор за банков целеви заем, одобрен с Решение № Р-488 от 20.12.2023 г. на КЕВР.

Предвид гореизложеното може да се направи извод, че вливането на „МЕТ Суворово Файнанс“ ЕООД в „МЕТ Суворово Уинд Парк“ ЕООД няма да повлияе отрицателно върху финансово-икономическото състояние на „МЕТ Суворово Уинд Парк“ ЕООД и дружеството ще разполага с финансови възможности за осъществяване и развитие на дейността по издадената лицензия.

Заявителят е посочил, че данните по предварителните ГФО за 2024 г. представляват защитена по закон информация, тъй като все още не са публична информация.

Предвид гореизложеното, на основание чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, чл. 52, ал. 1 от Закона за енергетиката, чл. 87 и чл. 88 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да даде разрешение на „МЕТ Суворово Уинд Парк“ ЕООД за преобразуване чрез вливане на „МЕТ Суворово Файнанс“ ЕООД в него.

3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, 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.

Цв. Пешева прочете диспозитива на проекта на решение:

Предвид гореизложеното и на основание чл. 52, ал. 1 от Закона за енергетиката, чл. 87 и чл. 88 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

Разрешава на „МЕТ Суворово Уинд Парк“ ЕООД да се преобразува чрез вливане на „МЕТ Суворово Файнанс“ ЕООД в него, като след вливането „МЕТ Суворово Уинд Парк“ ЕООД ще промени наименованието си на „МЕТ Суворово Уинд“ ЕООД;

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 52, ал. 1 от Закона за енергетиката, чл. 87 и чл. 88 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. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-156 от 27.11.2024 г. за издаване на разрешение за преобразуване на лицензиант, подадено от „МЕТ Суворово Уинд Парк“ ЕООД;

2. Разрешава на „МЕТ Суворово Уинд Парк“ ЕООД да се преобразува чрез вливане на „МЕТ Суворово Файнанс“ ЕООД в него, като след вливането „МЕТ Суворово Уинд Парк“ ЕООД ще промени наименованието си на „МЕТ Суворово Уинд“ ЕООД;

3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, 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, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

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

По т.10. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-284 от 21.02.2025 г. от извършена извънредна проверка на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД, разпоредена със Заповед № 3-Е-385 от 30.12.2024 г., изменена със Заповед № 3-Е-13 от 09.01.2025 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране, установи следното:

Административното производство е образувано на основание чл. 21, ал. 1, т. 44, чл. 75, ал. 2, чл. 76, ал. 1, ал. 2 и ал. 4, чл. 77, ал. 2 и ал. 4, чл. 78, чл. 80 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 10, ал. 1, т. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация във връзка със Заповед № 3-Е-385 от 30.12.2024 г., изменена със Заповед № 3-Е-13 от 09.01.2025 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране за извършване на извънредна проверка за изпълнение на условията на Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, издадена на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД.

Повод за извършване на проверката от страна на регулаторния орган е оповестената информация в средствата за масово осведомяване за продължително прекъсване на електрозахранването в населени места на лицензионната територия на дружеството.

I. Изискана и предоставена информация.

От „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е изискана информация както следва:

С **писмо изх. № Е-13-62-130/31.12.2024 г.** и на основание чл. 18 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 дружеството е уведомено за проверката. Изискани са информация и данни както следва:

1. Списък с населените места по общини на лицензионната територия дружеството, които са били с нарушено електрозахранване в периода от 22.12.2024 г. до 30.12.2024 г. включително;

2. Поименен списък с диспечерски наименования на електропроводи високо/средно напрежение, трафопостове и прилежащите им мрежи ниско напрежение, захранващи изцяло или частично населените места по т. 1, като е изискано да се посочат броят и времетраенето на изключванията и броят на засегнатите абонати за периода;

3. Програма за ремонт и поддържане на съоръженията на дружеството за 2024 г. с нанесени актуални данни за предвидените и изпълнени до 20.12.2024 г. дейности, като е указано да се посочат съоръженията по т. 2, за които са предвидени и/или направени разходи;

4. Обективни причини, довели до бавното отстраняване на повредите по смисъла на т. 3.1.5. и т. 3.1.6. от издадената на дружеството лицензия.

С **писмо изх. № Е-13-62-7/14.01.2025 г.** „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е уведомено, че в периода 15.01.2025 г. – 17.01.2025 г. ще бъде извършена проверка на място на енергийни обекти на лицензионната територия на дружеството, които са аварирали в периода от 21.12.2024 г. до 31.12.2024 г., именно: ВЕ „Черни Вит“; ВЕ „Българене“; ВЕ „Бели Осъм“; ВЕ „Вежен“; ВЕ „Абланица“; ВЕ „Лесидрен“; ВЕ „Малка желязна“; ВЕ „Телец“; ВЕ „Лешница“; ВЕ „Дебнево“; ВЕ „Къкрина“; ВЕ „Зла река“; ВЕ „Борима“; ВЕ „Шипково“; ВЕ „Смирненски“; ВЕ „Голям извор“; ВЕ „Бели Вит“.

С **писмо изх. № Е-13-62-12/17.01.2025 г.** „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е уведомено, че в периода 21.01.2025 г. – 24.01.2025 г. ще бъде извършена проверка на място на енергийни обекти на лицензионната територия на дружеството, които са аварирали в периода от 21.12.2024 г. до 31.12.2024 г., именно: Въча 20 kV; Сигнал 20 kV; Искровете 20 kV; Керамичен 20 kV; Бели Искър 20 kV; Живково 20 kV; Боровец 20 kV; Комуна 20 kV.

С **писмо изх. № Е-13-62-20/28.01.2025 г.** от електроразпределителното дружество е изискан поименен списък на клиентите на ЕРМ Запад, засегнати от прекъсванията на електрозахранването в периода от 22.12.2024 г. до 30.12.2024 г., включващ следните данни: имена на клиент; ИТН; адрес на обекта; начален час на прекъсване на електрозахранването; час на възстановяване на електрозахранването; продължителност на периода без електрозахранване - посочен в час и минути; размер и дата на изплащане на неустойка в съответствие с разпоредбата на чл. 58 от Общите условия на договорите за използване на електроразпределителната мрежа на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД.

С **писмо изх. № Е-13-62-22/31.01.2025 г.** от дружеството е изискана информация относно:

1. общия размер на разходите за ремонт и поддържане на мрежата за 2023 г. и 2024 г.;

2. общия размер на разходите за ремонт и поддържане на мрежата - относим за засегнатите през месец декември 2024 г. райони;

3. общия размер на разходите за просеки за 2023 г. и 2024 г.; и общия размер на разходите за просеки - за засегнатите през месец декември 2024 г. райони.

От „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е предоставена информация както следва:

С **писмо с вх. № Е-13-62-130 от 10.01.2025 г.** дружеството е предоставило информация от електронните дневници на Специализирано диспечерско звено за смущения на електрозахранването в периода 22.12.2024 г. – 30.12.2024 г. на лицензионната територия на ЕРМ Запад. Предоставена е програма за ремонт и

поддържане на съоръженията за 2024 г. с нанесени актуални данни за предвидените и изпълнени до 20.12.2024 г. дейности с посочване на съоръженията, за които са предвидени и/или направени разходи. Предоставена е информацията относно причините, довели до бавното отстраняване на повредите по смисъла на т. 3.1.5. и т. 3.1.6. от издадената лицензия, списък на клиентите на дружеството, останали без електрозахранване за повече от 24 часа за периода 22.12.2024 г. – 30.12.2024 г., както и техните адреси и идентификационни данни.

С писмо с вх. № Е-13-62-7 от 22.01.2025 г. ЕРМ Запад е предоставило заверени копия на протоколи от обходи, извършени през 2023 г. и 2024 г. на енергийните съоръжения, както следва: „Въча“ 20 kV; „Сигнал“ 20 kV; „Искровеце“ 20 kV; „Керамичен“ 20 kV; „Бели Искър“ 20 kV; „Живково“ 20 kV; „Боровец“ 20 kV; „Комуна“ 20 kV. Предоставено е и копие на писмо, от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, съдържащо информация за част от прекъсванията на електрозахранването на територията на общ. Априлци.

С писмо с вх. № Е-13-62-12 от 27.01.2025 г. ЕРМ Запад е предоставило заверени копия на протоколи от обходи, извършени през 2023 г. и 2024 г. на територията на ОЦ „Ловеч“ и ОЦ „Тетевен“.

С писмо с вх. № Е-13-62-20 от 03.02.2025 г. е предоставен списък на клиентите на дружеството, останали без електрозахранване за повече от 24 часа за периода 22.12.2024 г. – 30.12.2024 г., както и техните адреси и идентификационни данни.

С писмо с вх. № Е-13-62-22 от 04.02.2025 г. в табличен и описателен вид са предоставени информацията и данни относно общия размер на разходите за ремонт и поддържане на мрежата за 2023 г. и 2024 г.; общия размер на разходите за ремонт и поддържане на мрежата - за засегнатите през месец декември 2024 г. райони; общия размер на разходите за просеки за 2023 г. и 2024 г.; общия размер на разходите за просеки - за засегнатите през месец декември 2024 г. райони.

Изисканата информация е предоставена от дружеството в пълен обем и в указания срок.

В съответствие с разпоредбата на чл. 80, ал. 1 от ЗЕ за резултатите от извършената проверка е съставен **Констативен протокол № Е-1 от 04.02.2025 г.** Същият е връчен на 07.02.2025 г. на Иванка Рагина, упълномощен представител на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД.

В законоустановения срок с писмо изх. № ERMZ-OUT-518/14.02.2025 г. (вх. № Е-13-62-25/17.02.2025 г.) от „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД са дадени обяснения и е предоставена допълнителна информацията относно направените констатации в КП № Е-1/04.02.2025 г.

II. Анализ и констатации на предоставените данни

1. Анализ и констатации от извършената проверка по документи:

С писмо с вх. № Е-13-62-130/10.01.2025 г. „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е предоставило информацията от електронните дневници на Специализирано диспечерско звено за смущенията на електрозахранването в периода 22.12.2024 г. – 30.12.2024 г. на лицензионната територия на дружеството. Справките са изготвени по области и съдържат информацията за населено място, засегнати съоръжения, продължителност на прекъсването, причини, брой засегнати клиенти. Дружеството е посочило, че видно от справките, причините за прекъсванията през периода 24.12.2024 г. – 30.12.2024 г., с продължителност над 24 часа, са снежни затрупвания с паднали дървета

извън сервитутната зона на електропровода и прекъсвания от електропреносната мрежа на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) – въздушен електропровод 110 kV „Острец“, от който се захранва община Априлци.

Във връзка с причините, довели до бавното отстраняване на повредите по смисъла на т. 3.1.5. и т. 3.1.6. от издадената на дружеството лицензия, „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е изложило, че през периода 22.12.2024 г. – 30.12.2024 г. населени места, намиращи се на лицензионната територия на дружеството, са били обхванати от лоши метеорологични условия – обилни снеговалежи и снежни навяхвания, обледявания, ниски температури, силен вятър. За конкретни данни за метеорологичните условия дружеството насочва към доклад на Националния институт по метеорология и хидрология на адрес: <https://meteo.bg/bg/mesetsAnaliz>, като същият е приложен към предоставената информация на Комисията. Електроразпределителното дружество е посочило, че лошите метеорологични условия са довели до множество аварии по електроразпределителната мрежа – скъсани проводници и счупени стълбове по мрежи средно и ниско напрежение. Под натиска на натрупалия се сняг дървета, растящи извън сервитутната зона на електропроводите, са паднали върху съоръжения от електроразпределителната мрежа средно и ниско напрежение и са причинили счупване на стълбове и късане на проводници. Образуваният допълнителен товар върху фазовите проводници, в съчетание със силен и поривист вятър, е довел до претоварвания на елементите на въздушните електропроводни линии (стълбове, проводници и мълниезащитни въжета) и е причинил аварията им. Снежната покривка и паднали дървета, растящи извън сервитутната зона, са направили непроходими или много труднопроходими териториите около енергийните съоръжения и са затруднили достъпа на хора и техника до тях. В резултат на повредите някои населени места/части от населени места на лицензионната територия на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД са останали без електрозахранване.

Дружеството счита, че е изпълнило задължението си своевременно да организира и да започне дейности по възстановяване на електрозахранването. Служители на дружеството са работили денонощно за възстановяване на електрозахранването на клиентите. Осигурен е бил достатъчен според дружеството брой квалифициран персонал за отстраняване на повредите и възстановяване на електрозахранването на клиентите. Предвид усложнената метеорологична обстановка и обема от дейности допълнително са командировани служители от други териториални и функционални звена на дружеството. Увеличен е бил и броят на дежурните диспечери. Дружеството е акцентирало, че общият брой служители на дружеството, работили извънредно в дните на лошите метеорологични условия, е над 200 на ден. Също така, е бил увеличен и броят на служителите за обработка на сигналите за липса на електрозахранване, постъпващи в търговските центрове, както и на информационната линия и чрез формите за електронна комуникация „Пишете ни“ и електронна поща klienti@ermzapad.bg, между 42 % и 100 % в различните дни за периода 24-31.12.2024 г.

„Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД твърди, че при отстраняване на аварията, довели до прекъсване на електрозахранването в засегнатите населени места в периода 22.12.2024 г. – 30.12.2024 г., неговите служители са били затруднени от обстоятелства, независещи от тяхната воля и възможности. Акцентира се върху непочистени от падналия сняг, лед и дървета пътища от Републиканската пътна мрежа и пътищата публична общинска собственост в границите на населените места. Отбелязва се, че за отстраняване на аварията, особено в по-малките населените места, често е необходим достъп до улици, които не са първостепенни и основни за населеното място, които са останали непочистени въпреки почищения основен път до и в селището. Посочва се, че едва на 08.01.2025 г., т.е. повече от седмица след възстановяване на захранването на всички клиенти на дружеството, пътят Троян – Кърнаре, както и Шипково - Рибарица е

бил отворен за движение, като тази информация е налична на адрес: <https://www.bta.bg/bg/news/bulgaria/810288-vazstanoveno-e-dvizhenieto-za-prevoznite-sredstva-do-12-tona-prez-troyanskiya-pr#%D1%82%D1%80%D0%BE%D1%8F%D0%BD>; и <https://eurocom.bg/2025/01/08/vazstanovoviha-dvizhenieto-prez-prohoda-shipkovo-ribaritsa/>.

Дружеството е изложило аргументите, че непочистените пътища са довели до невъзможност за достъп на хора и машини до засегнатите аварирали участъци, които в повечето случаи са се намирали извън обхвата на общинските пътища, а често и в пресечени местности, което силно е затруднило работата на аварийните екипи. Отбелязва се, че метеорологичната обстановка през посочения период е била динамична и снеговалежите са продължили цели денонощия. На много места след почистване на паднали дървета и направен проход до аварирало съоръжение, след извършен ремонт на повредени елементи от мрежата, екипите на дружеството са били връщани за отстраняване на нови аварии по вече изчистени терени, причинени от нови паднали дървета от извънсервитутните зони върху електропроводите. Наред с това дружеството е изложило, че електропроводите средно напрежение често са разположени в територии, отдалечени от пътната мрежа, поради което при описаната по-горе усложнена метеорологична обстановка, откриването на аварирал участък и достигането до него с необходимата техника по трасета със силно пресечен терен, отнема значително повече време, в сравнение със ситуация на благоприятни метеорологични условия. За отстраняването на аварии в такива места се е наложило ползване на специализирана техника, включително, поради сложността на терена – пешеходно обхождане на трасетата и ръчно пренасяне на материали, което допълнително е било затруднено от силния снеговалеж, вятър и ниски температури. Електроразпределителното дружество е посочило, че е задължено и поддържа сервитутните зони около енергийните обекти, като прави просеки и кастрене на растителност и единични дървета. Също така ЕРМ Запад е уточнило, че извън територията на сервитута няма право да премахва дървесна растителност, но на много места в районите с обилен снеговалеж дървета, растящи извън сервитутната зона, са паднали върху мрежите - високи дървета с големи корони, които неминуемо застрашават енергийните съоръжения. Някои от прекъсванията се дължат на прекъсвания от преносната мрежа, което е наложило електроразпределителното дружество да изчака възстановяване на захранването от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, за да започне проби и работа по собствените си съоръжения. На следващо място, дружеството е изложило, че малките населени места са захранени по радиална схема, което не позволява осигуряване на резервно захранване по време на извършване на ремонтни дейности. Като доказателство за метеорологичната обстановка в разглеждания период, затрудненията за работа и сериозността на повредите дружеството е приложило и снимков материал.

В допълнение дружеството е отбелязало, че кметовете и областните управители не са упражнили правомощията си по Закона за местното самоуправление и местната администрация и по Закона за защита при бедствия (ЗЗБ), и в частност чл.64 и чл.65 от ЗЗБ - с това, че в рамките на правомощията си не са обявили бедствено положение и не са ангажирали допълнителен ресурс, който да подпомогне експлоатационните предприятия за по-бързо възстановяване на захранването и предотвратяване настъпването на вреди на имуществото на населението, и така се е удължил периодът за възстановяване на захранването. Според дружеството в разглежданите общини е било налице бедствие съгласно дефиницията в чл. 2 от ЗЗБ а именно - значително нарушаване на нормалното функциониране на обществото, предизвикано от природни явления, водещо до негативни последици за живота или здравето на населението, имуществото и икономиката. Отбелязано е, че кметовете на Община Самоков и район „Панчарево“ в Столична община са оказали пълно съдействие на служителите на дружеството и са се ангажирали с

допълнителен ресурс от държавни, общински и доброволчески организации, което е ускорило възстановяването на захранването.

В заключение дружеството е наложило извод, че в случая, прекъсванията на електрозахранването в периода 22-30.12.2024 г. се дължат на лошите метеорологични условия, причинили повреди по електроразпределителната мрежа, което изключва виновно поведение от страна на електроразпределителното дружество. Всички сервитути на въздушни електропроводи се поддържат в съответствие с изискванията на Наредба № 9 от 09.06.2004 г. за техническата експлоатация на електрически централи и мрежи и Наредба № 16 от 9 юни 2004 г. за сервитутите на енергийните обекти. Почистването на трасетата на въздушните електропроводни линии и просеките са част от задължителните дейности от годишната програма по поддържане на специализираната дирекция „Експлоатация и поддържане“. Определянето на местата, обемите и спешността на просеките/почистването по трасето се планира въз основа на констатациите, направени при плановите обходи. Дейностите за всяка въздушна електропроводна линия и населено място се определят непосредствено след извършване на анализ на констатациите от обходите на съоръженията. Изпълнението на просеки и кастрене от служителите е непрекъснат процес и обхваща както работа по короните на дърветата в мрежа НН, така и малки по обем просеки по въздушните електропроводни линии СН. Всички просеки по съоръжения средно напрежение се възлагат с договори на външни изпълнители при стриктно спазване на изискванията на Закона за обществените поръчки и са оповестени в регистъра на обществените поръчки. В позвоелителните за сеч, които се издават на дружеството, не се разрешава поддържане на територии извън сервитутите.

Приложена е информация за направени просеки за периода 2020 г. – 2024 г., като се отчита фактът, че този период включва времето на обявеното с решение на Народното събрание извънредно положение и извънредна епидемична обстановка по време на пандемията от COVID-19, когато е имало ограничения за извършване на планови дейности, с цел да се осигури постоянно електроснабдяване и да не се прекъсва захранването.

В допълнение с писмо с вх. № Е-13-62-7/22.01.2025 г. „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е изложило, че от писмо с изх. № ЦУ-ЕСО-305 от 10.01.2025 г. на ЕСО ЕАД става ясно, че част от прекъсванията на електрозахранването на територията на община Априлци се дължи на прекъсване от страна на електропреносната мрежа.

Съгласно предоставената с писмо с вх. № Е-13-62-20 от 03.02.2025 г. информация в периода 22.12.2024 г. - 31.12.2024 г. без електрозахранване са били 81 населени места, като за 12 от тях е налице повече от едно прекъсване на електрозахранването, при които са засегнати едни и същи клиенти.

Обобщени данни за брой засегнати клиенти в периода 21.12.2024 г. - 31.12.2024 г. съгласно предоставената с писмо с вх. № Е-13-62-20 от 03.02.2025 г. информация:

Таблица № 1

Населено място	Община	Област	Засегнати клиенти (по ИТН)	Засегнати клиенти с повече от едно прекъсване (по ИТН)
			бр.	бр.
Априлци	Априлци	Ловеч	2 676	0
Балабанско	Троян	Ловеч	41	24
Балканец	Троян	Ловеч	191	0
Баховица	Ловеч	Ловеч	203	0
Бели Искър	Самоков	Софийска област	129	0

Бели Осъм	Троян	Ловеч	104	104
Белиш	Троян	Ловеч	414	0
Белчин	Самоков	Софийска област	11	0
Бистрица	Столична община	Софийска област	2	0
Бов	Своге	Софийска област	1	0
Борима	Троян	Ловеч	2	2
Брестово	Ловеч	Ловеч	391	0
Брусен	Етрополе	Софийска област	2	0
Буковец	Своге	Софийска област	122	0
Васильово	Тетевен	Ловеч	243	0
Велчево	Априлци	Ловеч	76	0
Владо Тричков	Своге	Софийска област	24	0
Говедарци	Самоков	Софийска област	2	0
Голец	Угърчин	Ловеч	381	381
Голям извор	Тетевен	Ловеч	30	0
Голяма Желязна	Троян	Ловеч	3	0
Горни Окол	Самоков	Софийска област	209	0
Горно Павликене	Ловеч	Ловеч	373	0
Горно Трапе	Троян	Ловеч	3	0
Дивчовото	Тетевен	Ловеч	156	2
Долни Пасарел	Столична община	Софийска област	19	0
Драгойчинци	Трекляно	Кюстендил	126	0
Дружево	Своге	Софийска област	279	0
Еленов дол	Своге	Софийска област	28	0
Железница	Столична община	Софийска област	509	0
Желен	Своге	Софийска област	32	0
Калейца	Троян	Ловеч	1	0
Киркова махала	Угърчин	Ловеч	16	16
Клисура	Самоков	Софийска област	292	0
Ковачевци, общ. Ковачевци	Ковачевци	Перник	1	0
Ковачевци, общ. Самоков	Самоков	Софийска област	34	0
Къкрина	Ловеч	Ловеч	374	2
Лесидрен	Угърчин	Ловеч	1 035	270
Лешница	Ловеч	Ловеч	344	0
Лисец	Ловеч	Ловеч	428	0
Лозен	Столична община	Софийска област	1	0
Ломец	Троян	Ловеч	301	0
Лопян	Етрополе	Софийска област	232	0

Мала църква	Самоков	Софийска област	146	0
Малиново	Ловеч	Ловеч	577	0
Манаселска река	Правец	Софийска област	56	0
Марица	Самоков	Софийска област	40	0
Мачковци	Априлци	Ловеч	1	0
Микре	Угърчин	Ловеч	367	367
Мирово	Ихтиман	Софийска област	2	0
Ново село	Самоков	Софийска област	135	0
Огоя	Своге	Софийска област	295	0
Орешак	Троян	Ловеч	183	0
Оселна	Етрополе	Софийска област	48	0
Панчарево	Столична община	Софийска област	8	0
Патрешко	Троян	Ловеч	157	0
Плана	Столична община	Софийска област	369	0
Побит камък	Трекляно	Кюстендил	14	0
Поповяне	Самоков	Софийска област	1	0
Прелом	Ловеч	Ловеч	78	0
Радювене	Ловеч	Ловеч	568	467
Разлив	Правец	Софийска област	52	0
Раково	Невестино	Кюстендил	112	0
Рибарица	Тетевен	Ловеч	4	0
Савойски	Кюстендил	Кюстендил	62	0
Садженик	Кюстендил	Кюстендил	10	0
Самоков	Самоков	Софийска област	508	0
Своде	Правец	Софийска област	16	0
Славщица	Угърчин	Ловеч	252	0
Сопот	Угърчин	Ловеч	407	0
София	Столична община	Софийска област	16	0
Терзейско	Троян	Ловеч	8	0
Тетевен	Тетевен	Ловеч	104	94
Троян	Троян	Ловеч	153	0
Цървена ябълка	Кюстендил	Кюстендил	7	0
Черни Вит	Тетевен	Ловеч	63	42
Черни Осъм	Троян	Ловеч	740	0
Чифлик	Троян	Ловеч	3	0
Шипково	Троян	Ловеч	1	0
Шипочане	Самоков	Софийска област	291	0
Ябланица	Своге	Софийска област	32	0
Общо:			15 727	1 771

Обобщени данни за брой засегнати клиенти по общини в периода 21.12.2024 г. - 31.12.2024 г. съгласно предоставената с писмо с вх. № Е-13-62-20 от 03.02.2025 г. информация:

Таблица № 2

Община	Брой засегнати клиенти (по ИТН)	Брой засегнати клиенти с повече от едно прекъсване (по ИТН)
Априлци	2 753	0
Етрополе	282	0
Ихтиман	2	0
Ковачевци	1	0
Кюстендил	79	0
Ловеч	3 336	469
Невестино	112	0
Правец	124	0
Самоков	1 798	0
Своге	813	0
Столична община	924	0
Тетевен	600	138
Трекляно	140	0
Троян	2 305	130
Угърчин	2 458	1 034
Общо:	15 727	1 771

В отговор на изисканата от КЕВР с писмо изх. № Е-13-62-20/28.01.2025 г. информация относно размера и датата на изплащане на неустойка в съответствие с разпоредбата на чл. 58 от Общите условия на договорите за използване на електроразпределителната мрежа на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД (Общите условия, ОУ) електроразпределителното дружество е изложило, че всяка жалба за обезщетения от клиенти се разглежда индивидуално, извършва се проверка и до клиента се изпраща писмен отговор. Осъществява се динамичен процес на изискване от клиентите на банкови сметки, предоставяне на банкови сметки, проверки и изчисления, нареждане на плащания към банка, получаване на обратна информация от банката, поради което „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД не може да предостави точна и коректна информация за платени от дружеството суми и след завършване на гореописаните процеси, същата ще бъде предоставена на КЕВР.

С писмо с вх. № Е-13-62-130 от 10.01.2025 г. ЕРМ Запад е предоставило „Отчет за изпълнени дейности за ремонт и поддържане на ел. съоръженията от „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД до 20.12.2024 г.“, информация за извършени просеки за периода 2020 г. – 2024 г. и информация за извършени разходи за съоръжения.

Предоставените данни относно извършени дейности по направата на просеки за периода 2020 г. – 2024 г. са обобщени в Таблица № 3:

Таблица № 3

година	Сума без ДДС	Изсичане на единични дървета	Изсичане на 1 декар храсти, издънки, саморасъл подрост, плевелни дървета и дървета до 8 см	Оформяне на корона на единично дърво
	лв.	бр.	дка	бр.

2020	2 131 554	166 050	2 742,413	1 120
2021	1 330 884	78 868	1 718,138	448
2022	837 950	49 364	1 154,165	651
2023	1 605 554	106 389	2 969,822	2 090
2024	2 079 636	231 015	5 163,603	2 004
Общо	7 985 578	631 686	13 748,141	6 313

От дружеството са предоставени и данни относно извършените разходи за инвестиции за област Ловеч, община Самоков и район „Панчарево“. Обобщените данни са посочени в Таблица № 4:

Таблица № 4

година	Сума без ДДС, лв.		
	Област Ловеч	Община Самоков	Район „Панчарево“
2020	3 278 598	897 993	1 158 256
2021	2 673 710	1 543 149	1 841 700
2022	3 626 853	822 295	1 429 437
2023	2 951 387	1 250 747	3 045 780
2024	5 011 967	1 275 221	3 341 484
Общо	17 542 515	5 789 405	10 816 657

Предоставеният от дружеството „Отчет за изпълнени дейности за ремонт и поддържане на ел. съоръженията от „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД до 20.12.2024 г.“ включва следните дейности по енергийни съоръжения:

- Въздушни електропроводи и кабелни линии 110 kV: Извършени обходи на ВЛ; Сменени изолатори; Рязане на близкостоящи дървета; Направена просека; Почистени фундаменти; Извършени обходи на кабелни трасета; Профилактика на кабелни глави и маслонапълнени съоръжения;

- Въздушни електропроводи и кабелни линии средно напрежение: Извършени върхови ревизии по ВЛ; Извършени обходи на ВЛ; Подменени изолатори; Кербоване, пресоване, заварки МС; Монтирани/ремонтиране разединители по ВЛ (РОС, РОМ, РОМЗК); Боядисани ЖР стълбове; Подбрани заземления; Изпитване на изолацията; Монтирани кабелни глави; Монтирани кабелни муфи; Направа и почистване на просеки; Монтирани ЖР стълбове; Монтирани стоманобетонни и композитни стълбове; Положени кабели; Вложен АС проводник; Дървени стълбове;

- Подстанции:

- извършена ревизия и профилактика: Силови трансформатори 110/Ср; Трансформатори СрН/НН; Прекъсвачи 110 kV; Прекъсвачи 6-35 kV; Разединители 110 kV; Разединители 6-35 kV; Измервателни трансформатори 110 kV; Измервателни трансформатори 6-35 kV; КРУ 110 kV;

- подменени съоръжения: Силови трансформатори 110/СрН; Прекъсвачи 6-35 kV; Разединители 6-35 kV; Измервателни трансформатори 110 kV; Измервателни трансформатори 6-35 kV; Вентил. отводи 6-35 kV; Акумулаторни батерии; Силови кабели 110 kV; Контролни кабели; Трансформаторно масло;

- Трансформаторни постове: Нови ТП, включително и изкупени по §4 от ЗЕ и чл. 21, ал. 5 от Наредба № 6; Подменени/ремонтирани табла НН; Оборудвани ТП с мех.

блокировки; Подобрени заземления; Монтирани/ремонтирани мощностни разединители; Монтирани/ремонтирани прекъсвачи и КРУ СрН; Подменени/ремонтирани разединители СрН; Подменени/разместени силови трансформатори; Подменени стойки СрН; Почистени ТП; Долято трансформаторно масло; Монтирани вентилни отводи; Ремонт сгради – покриви; Ремонт сгради - АС част;

- Мрежи НН: Подменени рекордомани Си и усукан проводник; Поставени допълнителни заземления; Проверени заземления; Регулирани мрежи; Окастрени клонови; Направени кабелни глави; Направени кабелни муфи; Монтирани стоманобетонкови стълбове; Монтирани стоманотръбни стълбове; Вложен АС/изолиран проводник; Вложен Си проводник - ПВА/ПВО; Подменени (положени нови кабели); Монтирани токови клеми; Монтирани биметални клеми;

- Подготовка на административни и производствени сгради: Боядисване; Остъкляване;

- Подготовка на транспортните средства: Ремонт на автомобили и специални машини; Оборудване гуми; Ремонт на отоплителни системи; Доставка антифриз; Проведени есенно-зимни прегледи;

- Мерки за подсигуряване на лични предпазни средства и специално работно облекло за персонала: Доставени топли костюми (яке, полугащеризон и блуза); Доставени топли обувки; Доставени топли шапки и ръкавици; Доставени ръкавици диелектрични до/над 1000 V; Проверени преносни заземления; Проверени монтьорски колани/сбруи; Доставени нови преносни заземления; Доставени нови предпазни каски и щитове за лице;

- Аварийен резерв/складова наличност: ЖБ стълбове НН; ЖР стълбове СрН; Проводник АС; Прекъсвачи СрН; Токови трансформатори НН и СрН; Напреженови трансформатори; Силови трансформатори; ЖБ стълбове СрН.

Обобщени данни на извършените през 2023 г. и 2024 г. разходи за ремонт и поддръжка на съоръжения, запазващи изцяло или частично населените места, които са били с нарушено електрозахранване съгласно предоставената с писмо с вх. № Е-13-62-22 от 04.02.2025 г. информация:

Таблица № 5

Вид на разходите	за 2023 г.	за 2024 г.	Общо 2023-2024
	лв.	лв.	лв.
Общ размер на всички извършени разходи за ремонт и поддръжане на мрежата	57 585 046	59 768 310	117 353 356
Общ размер на разходите за ремонт и поддръжане на мрежата - за засегнатите през месец декември 2024 г. райони	4 922 107	6 643 269	11 565 376
Общ размер на разходите за просеки	1 605 554	1 856 224	3 461 778
Общ размер на разходите за просеки - за засегнатите през месец декември 2024 г. райони	371 038	420 916	791 954

2. Анализ и констатации от извършената проверка на място на енергийни обекти, които са аварирани в периода от 22.12.2024 г. до 30.12.2024 г.:

На 17.01.2025 г. служителите Генади Маринов - главен експерт в отдел „Контрол и решаване на спорове в електроенергетиката и топлоенергетиката“ и Георги Паунов - главен експерт в отдел „Контрол и решаване на спорове в електроенергетиката и топлоенергетиката“ посетиха участъци от въздушни електропроводи на територията на оперативен център (ОЦ) „Ловеч“, ОЦ „Троян“ и ОЦ „Тетевен“.

На 23.01.2025 г. служителите Благовест Балабанов - началник на отдел „Контрол и решаване на спорове в електроенергетиката и топлоенергетиката“ и Генади Маринов – главен експерт в отдел „Контрол и решаване на спорове в електроенергетиката и топлоенергетиката“ посетиха участъци от въздушни електропроводи на територията на ОЦ „Самоков“.

От страна на ЕРМ Запад на територията на ОЦ „Ловеч“ присъстваха:

1. Васил Василев – директор на дирекция „Експлоатация и поддържане“ в „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД;

2. Цветослав Любенов Кьордов – ръководител на ОЦ „Ловеч“.

Проверени бяха участъци от въздушни електропроводи (ВЕ) 20 KV:

- ВЕ „Абланица“

За извършени през 2023 г. и 2024 г. от служители на дружеството обход и оглед бяха предоставени протоколи за обход на въздушна линия средно напрежение, в които са отбелязани: обрасли фундаменти, наклонени стълбове, счупени стълбове, опасни дървета, просеки за разширяване, корозирали ЖР, липсващи табели ОЖ, липсваща номерация на стълбовете, деформирани или липсващи винкели.

За проверки на място участък от електропровода забележките в картата са коректни.

- ВЕ „Българене“

За извършени през 2023 г. и 2024 г. от служители на дружеството обход и оглед бяха предоставени протоколи за обход на въздушна линия средно напрежение, в които са отбелязани: обрасли фундаменти, наклонени стълбове, счупени стълбове, опасни дървета, просеки за разширяване, необходими цялостни просеки, корозирали ЖР, липсващи табели ОЖ, липсваща номерация на стълбовете, деформирани или липсващи винкели, лоша регулация на проводника.

За проверки на място участък от електропровода забележките в картата са коректни.

От страна на ЕРМ Запад на територията на ОЦ „Троян“ присъстваха:

1. Васил Василев - директор на дирекция „Експлоатация и поддържане“ в „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД;

2. Марин Йорданов Димитров – ръководител на ОЦ „Троян“.

Проверени бяха участъци от въздушни електропроводи (ВЕ) 20 KV:

- ВЕ „Зла река - разделя се на Скандалото, Ново село и Раков дол“

За извършени през 2023 г. и 2024 г. от служители на дружеството обход и оглед бяха предоставени протоколи за обход на въздушна линия средно напрежение, в които са отбелязани: корозирали ЖР, опасни дървета, обрасли фундаменти.

За проверки на място участък от електропровода забележките в протоколите за обход са коректни.

От страна на ЕРМ Запад на територията на ОЦ „Тетевен“ присъстваха:

1. Васил Василев - директор на дирекция „Експлоатация и поддържане“ в „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД;

2. Марин Йотов Маринов – ръководител на ОЦ „Тетевен“.

Проверени бяха участъци от въздушни електропроводи (ВЕ) 20 KV:

- ВЕ „Вежен“

За извършени през 2023 г. и 2024 г. от служители на дружеството обход и оглед бяха предоставени протоколи за обход на въздушна линия средно напрежение, в които са отбелязани: корозирали ЖР, липсваща номерация на стълбовете, опасни дървета, просеки за разширяване, обрасли фундаменти, липсваща номерация на стълбовете, необходими цялостни просеки.

За проверки на място участък от електропровода забележките в протоколите за обход са коректни.

От страна на ЕРМ Запад на територията на ОЦ „Самоков“ присъстваха:

1. Борислав Василев Шуманов – заместник-ръководител направление, регион София-област в „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД;

2. Николай Атанасов Пасков - ръководител на ОЦ „Самоков“;

3. Александър Александров Макатев – заместник-ръководител ОЦ „Самоков“.

Проверени бяха участъци от въздушни електропроводи (ВЕ) 20 KV:

- ВЕ „Комуна“

За извършени през 2023 г. и 2024 г. от служители на дружеството обход и оглед бяха предоставени протоколи за обход на въздушна линия средно напрежение, в които са отбелязани: наличие на обрасли в бурен и трева фундаменти, наличие на затлачени фундаменти, наклонени стълбове, корозирали СРС, липсващи (повредени) ОЖ табели, необходимост от направа на просека, опасни единични дървета, необходимост от разширяване на просеката и негодни (счупени) стълбове.

За проверки на място участък от електропровода забележките в протоколите за обход са коректни.

- ВЕ „Боровец“ и ВЕ „Комуна“

За извършени през 2023 и 2024 г. от служители на дружеството обход и оглед бяха предоставени протоколи за обход на въздушна линия средно напрежение, в които са отбелязани: наличие на обрасли в бурен и трева фундаменти, наличие на затлачени фундаменти, наклонени стълбове, опасни единични дървета, счупени изолатори.

За проверки на място участък от електропровода забележките в протоколите за обход са коректни.

- ВЕ „Боровец“

За извършени през 2023 и 2024 г. от служители на дружеството обход и оглед бяха предоставени протоколи за обход на въздушна линия средно напрежение, в които са отбелязани: наличие на обрасли в бурен и трева фундаменти, корозирали СРС, липсваща номерация, необходимост от направа на просека, опасни единични дървета, необходимост от разширяване на просеката.

За проверки на място участък от електропровода забележките в протоколите за обход са коректни.

- ВЕ „Въча“

За извършени през 2023 и 2024 г. от служители на дружеството обход и оглед бяха предоставени протоколи за обход на въздушна линия средно напрежение, в които са отбелязани: наличие на обрасли в бурен и трева фундаменти, наличие на затлачени фундаменти, наклонени стълбове, корозирали СРС, липсваща номерация, необходимост от направа на просека.

За проверки на място участък от електропровода забележките в протоколите за обход са коректни.

С писма с вх. № Е-13-62-7/22.01.2025 г. и с вх. № Е-13-62-12/27.01.2025 г. „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е изложило, че към датите на писмата

всички констатирани забележки, отразени в обходите, които касаят сигурността и непрекъснатостта на електрозахранването, са отстранени.

Във връзка с отразените в Констативен протокол № Е-1 от 04.02.2025 г. констатации от извършената проверка по документи и на място и на основание чл. 9, ал. 4 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 с писмо изх. № ERMZ-OUT-518/14.02.2025 г. (вх. № Е-13-62-25/17.02.2025 г.) „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е предоставило становище и е отправило молба същото да бъде взето предвид от КЕВР при предприемане на последващи действия. Дружеството е изложило, че е предоставило на КЕВР цялата информация, изисквана в хода на проверката, а именно: извадки от електронните дневници на Специализирано диспечерско звено за смущения на електрозахранването в периода 22.12.2024 г. – 30.12.2024 г. на лицензионната територия на дружеството; списъци с данни за клиенти, останали в посочения период без захранване за повече от 24 часа поради лоши метеорологични условия; снимки, отразяващи метеорологичната обстановка и причинените от нея повреди по съоръженията; Справка за изпълнени дейности за 2024 г. за ремонт и поддържане на енергийни съоръжения на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД; справки за извършени просеки за периода 2020 г. – 2024 г.; информация за извършени инвестиции в засегнатите райони. Предоставено е и обяснение относно: причините, довели до прекъсвания на електрозахранването в края на месец декември 2024 г. в някои населени места от лицензионната територия на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД, вкл. доклад на НИМХ; обективните обстоятелства, които не зависят от волята на дружеството и са затруднили отстраняването на аварията; предприетите действия за преодоляване и намаляване на рисковете за в бъдеще от въздействие на непреодолими природни сили, вкл. кореспонденция, водена от дружеството, за необходимостта от разширяване на сервитутните зони. В хода на проверката на проверяващите са предоставени копия на 96 броя обходни листове от 2023 г. и 2024 г. на изрично посочени от тях енергийни съоръжения. В резултат на предоставената огромна по своя обем информация и данни е съставен Констативен протокол № Е-1, в който са изброени номера и дати на писма, с които е поискана информация и на писма, с които същата е предоставена. В табличен вид е посочен броят на клиенти, за чиито обекти е регистрирано едно прекъсване и такива, за които са регистрирани повече от едно прекъсване на електрозахранването. В табличен вид са отразени разходи на дружеството за просеки, за ремонт и поддържане за 2023 г. и 2024 г. – общо и за засегнатите райони. Дружеството е изложило, че в констативния протокол не са включени в предоставената информация за инвестиции в засегнатите райони област Ловеч, община Самоков и община Панчарево за четиригодишен период, не са отразени предоставените данни от НИМХ за метеорологична обстановка, не са упоменати предоставените доказателства за инициатива на дружеството за решаване на проблеми, свързани със сервитутните зони, липсва възпроизвеждане на фактите относно причините за прекъсванията и обективните обстоятелства, затруднили служителите на дружеството при отстраняване на аварията. „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД счита, че в констативния протокол некоректно са отразени записи от обходни листове и не става ясно какво са установили проверяващите при проверките си на място. Дружеството е посочило, че следва да се отчете, че проверките на място са извършени в рамките на два дни, общо за около 12 часа. Трасетата на заявените за проверка електропроводи са с обща дължина от над 300 километра и физически не е възможно извършване на проверка по целите трасета. Реално са посетени по-достъпни участъци, които се пресичат с асфалтов път с оглед

придвижването с лек автомобил. Също така ЕРМ Запад е изложило, че задължението за периодично извършване на обходи на енергийни съоръжения е нормативно установено, като част от дейността по експлоатация и поддържане на мрежата и съставянето на обходни листове има за цел да даде точна информация за моментното състояние на елементите на мрежата, за да се определят насоките за работа по мрежата. Поддръжката, експлоатацията и развитието на електроразпределителната мрежа е непрекъснат процес на наблюдение, планиране, ремонти, подмяна на съоръжения и изграждане на нови елементи на мрежата. ЕРМ Запад счита, че наличието на забележки в обходните листове не доказва неподдържане на мрежата, а точно обратното, в протоколите от обход се отразяват естествени процеси като израстване на растителност около енергийните обекти, въздействие на природни сили, хора или животни/птици върху елементи на мрежата, за да се предприемат съответните действия, което е направено. Всички констатирани забележки, отразени в обходните листове, които касаят сигурността и непрекъснатостта на електрозахранването, са отстранени и неопреснената номерация на стълбовете по никакъв начин не може да повлияе на тоководещите части и да доведе до изключване на електропровода.

„Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД счита, че некоректно са цитирани някои обходни листове: за ВЕ „Българене“- в представените от ЕРМ Запад протоколи от обходи няма забележки „счупени стълбове“, „деформирани или липсващи винкели“; за ВЕ „Абланица“ - констатацията „счупени стълбове“ липсва при обхода през 2024 г.; за ВЕ „Боровец“ и ВЕ „Комуна“ – констатации „опасни единични дървета“ и „счупени изолатори“ също липсват в обходните листове от 2024 г. Дружеството е посочило, че и записът „за проверки на място участък от електропровода забележките в картата са коректни“ е некоректен, тъй като към датата на проверката всички забележки от обходните листове, преписани в констативния протокол, които касаят способността на мрежата да пренася електрическа енергия, са отстранени.

По отношение на просеките ЕРМ Запад е изложило, че в писмото, изпратено до КЕВР на 10.01.2025 г., подробно са изложени проблемите, с които електроразпределителното дружество трябва да се справя при поддържане на сервитутните зони. Записите в протоколите от обход „опасни единични дървета“, „просеки за разширяване“ и „необходимост от разширяване на просеката“ не касаят сервитутните зони, които дружеството има право и задължение да поддържа. Тези забележки се отнасят за дървета и растителност извън сервитутите на енергийните обекти.

Относно констатациите за жалби за обезщетения е изложено, че представители на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД неколkokратно са изяснявали публично чрез националните медии реда за подаване на заявления. Дружеството е публикувало официално съобщение в средствата за масово осведомяване, с което е поднесло извинения на клиентите си за причинените неудобства поради прекъсванията на електрозахранването в части от Западна България в края на 2024 г. вследствие на лошите метеорологични условия и подробно е разяснило реда и начина за заявяване на претенциите за получаване на парични компенсации за оставане без електрозахранване над 24 часа. В допълнение „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е посочило, че до 14.02.2024 г. са подадени 3 999 искания за изплащане на обезщетение за оставане без захранване над 24 часа. Разгледани са всички постъпили искания. Изпратени са 2 212 писма за предоставяне на банкови сметки за обекти на крайни клиенти. В отговор са получени 1 278 писма с информация за банкови сметки. На всички клиенти, които са предоставили банковите си сметки, са преведени паричните суми.

В заключение „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД счита, че изпълнява своите задължения да експлоатира, поддържа и развива електроразпределителната мрежа в съответствие с изискванията на действащото законодателство и интересите на клиентите

за осигуряване на сигурно и качествено електрозахранване. Електроразпределителното дружество е отправило молба Комисията, при оценка на констативния протокол и предприемане на следващи действия, да съобрази всички представени от „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД документи и цялата информация, съдържаща се в писмата и приложенията, предоставени в хода на проверката.

От извършения анализ на предоставената от електроразпределителното дружество информация и обяснения, могат да се направят следните констатации:

- в периода 21.12.2024 г. - 31.12.2024 г. 15 727 бр. абонати са били без електрозахранване за период над 24 часа;
- от засегнатите абонати 1 771 бр. (11%) са били с повече от едно прекъсване на електрозахранването, като всяко от тях е за период над 24 часа;
- най-голям е броят на засегнатите абонати на територията на област Ловеч, а именно 11 452 бр. (73%), като в тази бройка са включени и всички 1 771 бр. абонати с повече от едно прекъсване на електрозахранването;
- най-много са абонатите без електрозахранване за период над 24 часа за територията на гр. Априлци, общ. Априлци, обл. Ловеч, а именно 2 676 бр.;
- в хода на проверката „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД не е предоставило данни за изплащане на неустойка в съответствие с разпоредбата на чл. 58 от Общите условия, а е изложило, че разглежда индивидуално всяка постъпила от клиент жалба за обезщетения. Информация относно изплащане на неустойка „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е предоставило с писмо вх. № Е-13-62-25/17.02.2025 г., след връчване на Констативен протокол № Е-1 от 04.02.2025 г.;
- според информация в писмо с вх. № Е-13-62-25/17.02.2025 г. до 14.02.2024 г. в дружеството са подадени 3 999 искания за изплащане на обезщетение за оставане без захранване над 24 часа и всички са разгледани. Изпратени са 2 212 писма за предоставяне на банкови сметки за обекти на крайни клиенти и в отговор са получени 1 278 писма с информация за банкови сметки, като на всички клиенти, които са предоставили банковите си сметки, са преведени паричните суми;
- към 14.02.2024 г. на 8,1% от тях (1 278 бр.) от засегнатите 15 727 бр. абонати без електрозахранване за период над 24 часа „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е изплатило обезщетение;
- от извършените през 2023 г. от дружеството разходи за ремонт и поддържане на мрежата 9% са относими за засегнатите през месец декември 2024 г. райони. За 2024 г. е отчетено повишаване на тези разходи и съответно 11% от тях са отнесени към засегнатите райони;
- общо за 2023 г. и 2024 г. дружеството е извършило разходи за ремонт и поддържане на мрежата в размер на 117 353 356 лв., като от тях 3 461 778 лв. (3%) са разходи за просеки.

От предоставената от електроразпределителното дружество информация и установеното от членове на работната група на място могат да се направят следните изводи и заключения:

1. Относно причините за аварии:

Съгласно чл. 122, ал. 2, т. 2 от ЗЕ операторът на електропреносната мрежа и операторите на електроразпределителни мрежи имат право да преустановят временно преноса на електрическа енергия през съответната мрежа без предварително предизвестие при повреди в електрическите мрежи и съоръжения по независещи от електроенергийното

предприятие причини. В тази връзка е и разпоредбата на чл. 24, ал. 1 от Наредба № 10 от 09.06.2004 г. за реда за въвеждане на ограничителен режим, временно прекъсване или ограничаване на производството или снабдяването с електрическа енергия, топлинна енергия и природен газ (Наредба № 10), съгласно която операторът на съответната разпределителна мрежа може да разпорежи временно прекъсване или ограничаване на производството или снабдяването с електрическа енергия до 48 часа при възникване или за предотвратяване на аварии, когато съществува опасност за здравето или живота на хора, когато съществува опасност за целостта на електроенергийната система, при опасност от нанасяне на значителни материални щети на системата, съответно на мрежата или на потребителите. Когато разпределителното дружество не е в състояние да осигури пренос за период по-дълъг от 48 часа на основание чл. 72 от ЗЕ и чл. 3 от Наредба № 10 със заповед на министъра на енергетиката се въвежда ограничителен режим.

За периода на проверката министърът на енергетиката не е разпоредил въвеждане на ограничителен режим.

Предвид липсата на основания за прилагане на чл. 122, ал. 2, т. 2 от ЗЕ причините за броя и недостатъчно бързото отстраняване на възникналите аварии следва да се търсят в техническото състояние на енергийните съоръжения и реалната готовност на дружеството за работа при зимни условия.

Съгласно т. 3.1.5. от издадената на дружеството Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“ „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е длъжно „... да експлоатира и поддържа мрежата в съответствие с Правилата на мрежата и по начин, осигуряващ непрекъснатост, надеждност и ефективност на разпределението на електрическа енергия и намаляване на технологичните разходи, като:

1. използва съоръжения, уредби и оборудване с необходимото качество, които отговарят на техническите изисквания, правила и норми, включително за безопасност;

2. използва достатъчен брой квалифициран персонал за работа по експлоатация и поддръжка на мрежата;

3. спазва техническите правила и норми, определени като задължителни от компетентните органи;

4. осигурява необходимите материални запаси, включително резервни части, необходими за функционирането на мрежата;

5. разработва и прилага вътрешни инструкции за експлоатация на мрежата и на съоръженията съгласно изискванията на приложимите нормативни актове.“

Изискванията към изграждането и техническото състояние на електрическите съоръжения, с които дружеството изпълнява лицензионната си дейност и са негова собственост, са регламентирани в Наредба № 3 от 09.06.2004 г. за устройството на електрическите уредби и електропроводните линии. Поддържането на тези съоръжения е регламентирано в Наредба № 9 от 09.06.2004 г. за техническата експлоатация на електрически централи и мрежи (Наредба № 9). Размерите на сервитутите и тяхното обслужване са предмет на Наредба № 16 от 9 юни 2004 г. за сервитутите на енергийните обекти (Наредба № 16). Трите нормативни акта са издадени от министъра на енергетиката, на когото съгласно чл. 83, ал. 1 и чл. 64, ал. 9 от ЗЕ е вменен и контролът по тяхното изпълнение.

Видно от забележките, отразени в извършените по реда на Наредба № 9 обходи и огледи на енергийните съоръжения и конкретно въздушни електропроводи СрН, предоставени на КЕВР и потвърдени при проверката на място, авариралите в края на м. декември 2024 г. съоръжения не са в пълно съответствие с изискванията на горните наредби, което предпоставя по-висока аварийност. Основно аварията са предизвикани от паднали върху проводници и стълбове клони и висока дървесна растителност, чиито корени се намират в и извън сервитутната зона на електропроводите. Броят на аварията би

бил значително по-малък, ако сервитутите се почистват регулярно и не се допуска дърветата да израстват до опасна височина. Счупените стълбове са видимо корозирали и амортизирани след дълга експлоатация, което закономерно намалява тяхната механична устойчивост при страничен натиск.

На места сервитутните зони не са почистени в размера, определен в Наредба № 16, за което присъстващите при проверката на място служители на дружеството твърдят, че не получават разрешения за сеч от горските и общински администрации. За твърденията не са представени писмени доказателства.

За периода 2023 г. – 2024 г. дружеството е направило разходи за поддържане и ремонт на авариралите съоръжения, предмет на проверката, в размер на 11 565 376 лв. За почистване на сервитути на ВЛ СрН и МрНН са изразходвани 791 954 лв., което е недостатъчно да гарантира в максимална степен безаварийната работа на въздушните електропроводи и мрежи.

Твърденията, изложени в изпратените с писмо вх. № Е-13-62-25/17.02.2025 г. обяснения по КП, че всички забелязани при обходите нередовности се отстраняват своевременно, не кореспондират с констатираното при проверките на място, както и с информацията в предоставените обходни листове, в които едни и същи забележки са описани в две последователни години.

За да изпълнява в пълнота задълженията си съгласно издадената му лицензия, дружеството следва да предприеме незабавни и последователни действия за установяване и отстраняване на нередностите по електрическите съоръжения до привеждането им в съответствие с посочените по-горе нормативни актове.

За процедурите, изискващи разрешения по реда на Закона за устройство на територията и Закона за горите, следва в максимално кратък срок да се изготвят по съответния ред искания за издаване на строителни разрешения, позволителни за сеч и други документи, необходими на дружеството да изпълнява лицензионната си дейност.

В случаи на необоснован отказ от страна на държавни или общински институции следва да се уведомява министърът на енергетиката за съдействие и предприемане на мерки по компетентност, вкл. и за изменение на нормативни актове.

2. Относно задълженията на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД да заплаща на клиента неустойка при продължителна липса на електрозахранване по негова вина

С писмо с вх. № Е-13-62-20 от 03.02.2025 г. „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е предоставило на Комисията персонални данни за клиентите, останали без електрозахранване за повече от 24 часа.

В случаите на аварии по съоръжения СрН липсата на електрозахранване се регистрира в диспечерските дневници, на дружеството е известно в реално време кои са засегнатите съоръжения, какъв е броят на присъединените към тях клиенти, техните адреси и лични данни, както и точните времена на прекъсване и възстановяване на електрозахранването.

Предвид отказа на министъра на енергетиката да издаде заповед за ограничителен режим за засегнатите от аварията населени места и доколкото ЕРМ Запад разполага с пълната информация за клиентите си, чието електрозахранване е преустановено по вина на дружеството поради недостатъчно добро поддържане на собствените му електрически съоръжения за повече от 24 часа, същото следва да спази изискването на чл. 58 от ОУ и да заплати съответната неустойка на засегнатите клиенти.

Съгласно чл. 23, т. 4 от ЗЕ, при изпълнение на регулаторните си правомощия, Комисията се ръководи от общия принцип за осигуряване на баланс между интересите на енергийните предприятия и клиентите.

В Глава девета, Раздел I от Общите условия е уредена отговорността на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД. Съгласно разпоредбата на чл. 58 от ОУ, в случай че клиентите останат без електрозахранване повече от 24 (двадесет и четири) часа по вина на ЕРМ Запад, ЕРМ Запад заплаща на клиента неустойка в размер на 30 (тридесет) лева. В случай че преустановяването на електрозахранването е с продължителност над 36 часа, ЕРМ Запад дължи на клиента допълнително неустойка в размер на 20 лв. (двадесет лева) за всеки започнал период от 12 (дванадесет) часа, през който клиентът е без електрозахранване.

От направения анализ на представените документи и информация е установено, че дружеството не е изпълнило в пълна степен задължението си, произтичащо от разпоредбата на чл. 58 от Общите условия, като не е изплатило предвидената в цитираната разпоредба неустойка на всички свои клиенти останали без електрозахранване.

Съгласно разпоредбата на чл. 49, ал. 2, т. 7 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, неразделна част от лицензията са утвърдените общи условия на договори.

На основание чл. 201, ал. 1, т. 3 от ЗЕ Комисията прилага принудителни административни мерки, когато установи, че контролираните по този закон лица са извършили или извършват действия, с които нарушават условията за извършване на лицензионната дейност.

Целите, за които се налагат принудителните административни мерки, са нормативно определени в чл. 201, ал. 2 от ЗЕ, както следва: за предотвратяване или преустановяване на нарушенията, както и за отстраняване на вредните последици от тях.

Неизпълнението на задължение, произтичащо от ОУ, представлява нарушение на условията на издадената на дружеството Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“. ЕРМ Запад не е спазило разпоредбата на чл. 58 от ОУ, като не е заплатило на всички свои клиенти неустойка в размер, определен съгласно посочената разпоредба от ОУ.

С оглед на това на основание чл. 201, ал. 2, т. 1, б. „а“ от ЗЕ за отстраняване на вредните последици от извършеното нарушение на дружеството следва да бъде наложена принудителна административна мярка – писмено разпореждане за предприемане на задължителни действия в определен срок.

Изказвания по т.10.:

Докладва Бл. Балабанов, който отбеляза, че е събран голям обем информация, посетени са обекти на място. От представената от електроразпределителното дружество информация и установеното от членовете на работната група на място са направени следните изводи:

Относно причините за аварии, съгласно чл. 122, ал. 2, т. 2 от ЗЕ операторът на електропреносната мрежа и операторите на електроразпределителни мрежи имат право да преустановят временно преноса на електрическа енергия без предварително предизвестие при повреди в електрическите мрежи и съоръжения по независещи от тях причини. В тази връзка е и разпоредбата на чл. 24, ал. 1 от Наредба № 10 за реда за въвеждане на ограничителен режим. Когато дружеството не е в състояние да осигури пренос за период по-дълъг от 48 часа на основание чл. 72 от ЗЕ и чл. 3 от Наредба № 10 със заповед на министъра на енергетиката се въвежда ограничителен режим. В конкретния случай за периода на проверката министърът на енергетиката не е разпоредил въвеждане на ограничителен режим.

Предвид липсата на основания за прилагане на чл. 122, ал. 2, т. 2 от ЗЕ причините за броя и недостатъчно бързото отстраняване на възникналите аварии следва да се търсят в техническото състояние на енергийните съоръжения и реалната готовност на

дружеството за работа при зимни условия.

Съгласно т. 3.1.5. от издадената на дружеството Лицензия дружеството е длъжно „... да експлоатира и поддържа мрежата в съответствие с Правилата на мрежата и по начин, осигуряващ непрекъснатост, надеждност и ефективност на разпределението на електрическа енергия и намаляване на технологичните разходи, като: използва съоръжения, уредби и оборудване с необходимото качество, които отговарят на техническите изисквания, правила и норми, включително за безопасност; използва достатъчен брой квалифициран персонал за работа по експлоатация и поддръжка на мрежата; спазва техническите правила и норми, определени като задължителни от компетентните органи; осигурява необходимите материални запаси, включително резервни части, необходими за функционирането на мрежата; разработва и прилага вътрешни инструкции за експлоатация на мрежата и на съоръженията съгласно изискванията на приложимите нормативни актове.“

Изискванията към изграждането и техническото състояние на електрическите съоръжения, с които дружеството изпълнява лицензионната си дейност и са негова собственост, са регламентирани в Наредба № 3 за устройството на електрическите уредби и електропроводните линии. Поддържането на тези съоръжения е регламентирано в Наредба № 9 за техническата експлоатация на електрически централи и мрежи. Размерите на сервитутите и тяхното обслужване са предмет на Наредба № 16 за сервитутите на енергийните обекти. Трите нормативни акта са издадени от министъра на енергетиката, на когото съгласно чл. 83, ал. 1 и чл. 64, ал. 9 от ЗЕ е вменен и контролът по тяхното изпълнение.

Видно от забележките, отразени в извършените по реда на Наредба № 9 обходи и огледи на енергийните съоръжения и конкретно въздушни електропроводи СрН, предоставени на КЕВР и потвърдени при проверката на място, авариралите в края на м. декември 2024 г. съоръжения не са в пълно съответствие с изискванията на горните наредби, което предпоставя по-висока аварийност. Основно аварията са предизвикани от паднали върху проводници и стълбове клони и висока дървесна растителност, чиито корени се намират в и извън сервитутната зона на електропроводите. Броят на аварията би бил значително по-малък, ако сервитутите се почистват регулярно и не се допуска дърветата да израстват до опасна височина. Счупените стълбове са видимо корозирали и амортизирани след дълга експлоатация, което закономерно намалява тяхната механична устойчивост при страничен натиск.

На места сервитутните зони не са почистени в размера, определен в Наредба № 16, за което присъстващите при проверката на място служители на дружеството твърдят, че не получават разрешения за сеч от горските и общински администрации. За твърденията не са представени писмени доказателства.

За периода 2023 г. – 2024 г. дружеството е направило разходи за поддържане и ремонт на авариралите съоръжения, предмет на проверката, в размер на 11 565 376 лв. За почистване на сервитути са изразходвани едва 792 хил. лв., което е недостатъчно да гарантира в максимална степен безаварийната работа на въздушните електропроводи и мрежи.

Твърденията, изложени в изпратените обяснения по КП, че всички забелязани при обходите нередовности се отстраняват своевременно, не кореспондират с констатираното при проверките на място, както и с информацията в предоставените обходни листове, в които едни и същи забележки са описани в две последователни години, което означава, че не се отстраняват своевременно.

За да изпълнява в пълнота задълженията си съгласно издадената му лицензия, дружеството следва да предприеме незабавни и последователни действия за установяване и отстраняване на нередностите по електрическите съоръжения до привеждането им в

съответствие с посочените по-горе нормативни актове.

За процедурите, изискващи разрешения по реда на Закона за устройство на територията и Закона за горите, следва в максимално кратък срок да се изготвят по съответния ред искания за издаване на строителни разрешения, позволятелни за сеч и други документи, необходими на дружеството да изпълнява лицензионната си дейност.

В случай на необоснован отказ от страна на държавни или общински институции дружеството следва да уведомява министърът на енергетиката за съдействие и предприемане на мерки по компетентност, вкл. и за изменение на нормативни актове.

Относно задълженията на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД да заплаща на клиента неустойка при продължителна липса на електрозахранване по негова вина. С писмо от 03.02.2025 г. „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е предоставило на Комисията персонални данни за клиентите, останали без електрозахранване за повече от 24 часа. В случаите на аварии по съоръжения СрН липсата на електрозахранване се регистрира в диспечерските дневници, на дружеството е известно в реално време кои са засегнатите съоръжения, какъв е броят на присъединените към тях клиенти, техните адреси и лични данни, както и точните времена на прекъсване и възстановяване на електрозахранването.

Предвид отказа на министъра на енергетиката да издаде заповед за ограничителен режим за засегнатите от аварията населени места и доколкото ЕРМ Запад разполага с пълната информация за клиентите си, чието електрозахранване е преустановено по вина на дружеството поради недостатъчно добро поддържане на собствените му електрически съоръжения за повече от 24 часа, същото следва да спази изискването на чл. 58 от ОУ и да заплати съответната неустойка на засегнатите клиенти в размер на 30 лева. Неустойката е регламентирана в чл. 58 от ОУ, където е казано, че ЕРМ Запад заплаща на клиента неустойка, в случай че преустановяването на електрозахранването е с продължителност над 36 часа, освен посочените 30 лв., ЕРМ Запад дължи на клиента допълнително неустойка в размер на 20 лв. за всеки започнал период от 12 часа, през който клиентът е без електрозахранване.

От направения анализ на представените документи и информация е установено, че дружеството не е изпълнило в пълна степен задължението си, произтичащо от разпоредбата на чл. 58 от Общите условия. Съгласно разпоредбата на чл. 49, ал. 2, т. 7 от Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката, неразделна част от лицензията са утвърдените Общи условия на договори.

На основание чл. 201, ал. 1, т. 3 от ЗЕ Комисията прилага принудителни административни мерки, когато установи, че контролираните по този закон лица са извършили или извършват действия, с които нарушават условията за извършване на лицензионната дейност.

Целите, за които се налагат принудителните административни мерки, са нормативно определени в чл. 201, ал. 2 от ЗЕ, както следва: за предотвратяване или преустановяване на нарушенията, както и за отстраняване на вредните последици от тях.

Неизпълнението на задължение, произтичащо от ОУ, представлява нарушение на условията на издадената на дружеството Лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“. ЕРМ Запад не е спазило разпоредбата на чл. 58 от ОУ.

С оглед на това и на основание чл. 201, ал. 2, т. 1, б. „а“ от ЗЕ за отстраняване на вредните последици от извършеното нарушение на дружеството следва да бъде наложена принудителна административна мярка – писмено разпореждане за предприемане на задължителни действия в определен срок.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 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 от м. ноември 2023 г. и на основание чл. 49, ал. 2, т. 7 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, чл. 201, ал. 1, т. 3, ал. 2, т. 1, б. „а“, чл. 202, ал. 1 и чл. 203, ал. 1 и ал. 2 от Закона за енергетиката във връзка с Констативен протокол № Е - 1 от 04.02.2025 г., работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

I. Да приеме доклада на работната група относно извършената проверка.

II. Да изпрати доклада и събраните при проверката документи и информация на министъра на енергетиката за предприемане на действия по компетентност.

III. Да даде на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД следните задължителни писмени разпореждания:

Бл. Балабанов прочете текста на проекта на решение:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Дава на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД следните задължителни писмени разпореждания:

1. В изпълнение на задълженията, разписани в т. 3.1.5. от издадената на дружеството Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, в тримесечен срок от получаване на настоящото решение „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД да изготви доклад за текущото състояние на въздушни електропроводи средно напрежение на лицензионната си територия, който да включва:

1.1. Анализ на аварийността на електропроводите за периода от 01.01.2020 г. до 31.12.2024 г. вкл. брой, време за отстраняване на аварията и причините за тяхното възникване;

1.2. Предприети действия и вложени средства за същия период по отношение на дейностите почистване на сервитутните зони и ремонт или подмяна на компрометирани стълбове СрН;

1.3. Предвидени в краткосрочен план действия и средства за превенция на тежки аварии по електропроводите с висока аварийност.

2. В изпълнение на задълженията, разписани в т.3.1.5.1 от издадената му Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, в срока по т. 1. да предприеме по реда на действащото към момента законодателство действия за упражняване на сервитутните си права и задължения върху терените, на които са разположени собствените му електропроводи средно напрежение.

3. В седемдневен срок от получаване на настоящото решение, в съответствие с разпоредбата на чл. 58 от Общите условия на договорите за използване на електроразпределителната мрежа „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД да определи размера на дължимата неустойка на всеки свой битов клиент, останал без електрозахранване повече от 24 (двадесет и четири) часа в периода от 21.12.2024 г. до 31.12.2024 г., с изключение на тези с нулева консумация за последните 13 месеца и такива с прекъснато електрозахранване поради неплатени задължения или неправомерно използване на електрическа енергия.

4. В седемдневен срок след изпълнение на разпореждането по т. 3 „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД да издаде съответните данъчни документи и да извърши плащания към „Електрохолд Продажби“ ЕАД, което да приспадне неустойката от общата стойност на фактурата/ите за всички клиенти по т. 3, с изключение на получилите такава чрез банков превод или изплатени на каса преди датата на настоящото решение. Разпореждането не отменя правото на клиента да поиска заплащане на неустойката чрез банков превод.

5. В седемдневен срок след изпълнение на разпорежданията по т. 1, т. 2, т. 3 и т. 4 „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД да представи в КЕВР доказателства за изпълнението им, вкл. информация за клиентите и сумите, преведени им по банков път или изплатени на каса. Доказателствата да бъдат предоставени на електронен носител във формат PDF.

Ив. Н. Иванов отбеляза, че е запознат с трите доклада за проверките, които до голяма степен са аналогични. Разликата е във фактическите данни за аварията на трите разпределителни дружества. Проектите на решения, които са дефинирани в края на всеки един от докладите, също са аналогични. Председателят посочи, че в при започване на изложението е трябвало да се отбележи, че след този доклад трябва да се представят съвсем накратко различията по отношение на другите две дружества, но няма смисъл да се четат отново решенията, които са абсолютно аналогични.

Ал. Йорданов предложи допълване в текста на задължителните разпореждания. В последния пасаж, частта, която касае изключенията, защото има решение на Комисията по индивидуални жалби на потребители, с които крайният снабдител е задължен освен по банков път, да възстановява сумите и на каса. Във връзка с това в изключенията следва да се посочи както изплатените неустойки по банков път, така и изплатените касово неустойки. С решения на Комисията по конкретни жалби електроразпределителните дружества са били задължени да платят касово неустойката.

Ив. Н. Иванов допълни, че този текст трябва да се добави в т.4 от проекта на решение.

Бл. Голубарев отбеляза, че е съгласен с изказването на Ал. Йорданов. Трябва да има равнопоставеност - след като могат да плащат на каса, да могат и да получават на каса. Разликата между трите дружества е в обема на аварията. Факт е, че в момента Комисията върши работа, която е трябвало да се направи от министерството при отчета на есенно-зимната подготовка. Съвсем ясно е, че цяла година се работи, за да се посрещне зимата. Сега каквото и да се прави, не могат да се направят такива просеки, каквито може да се направят през пролетта, лятото и есента. Бл. Голубарев изрази надежда да има дисциплиниращ ефект това, което следва, защото е ясно, че има една инерция от сравнително меките, топли и сухи зими. Бл. Голубарев счита, че има и обективни обстоятелства, които са въпрос на спор между ЕРП-та и министерството. Бл. Голубарев попита за информация има ли развитие по жалбите, които са във връзка с липсата на заповед от министъра.

Бл. Балабанов отговори, че няма такава информация.

Ал. Йорданов отбеляза, че направеното от него допълнение е валидно и за решенията за другите две дружества, защото при сегашния текст формално излиза, че на клиентите, на които неустойка им е платена по касов път, следва да се плати отново, тъй като не са посочени в изключенията.

Ив. Н. Иванов подложи на гласуване проекта на решение с допълнението, направено от Ал. Йорданов.

Предвид гореизложеното с цел отстраняване на вредните последици от нарушението и на основание чл. 49, ал. 2, т. 7 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, чл. 201, ал. 1, т. 3, ал. 2, т. 1, б. „а“, чл. 202, ал. 1 и чл. 203, ал. 1 и ал. 2 от Закона за енергетиката във връзка с Констативен протокол № Е - 1 от 04.02.2025 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

I. Приема доклад относно извънредна проверка по документи и на място за изпълнение на условията на Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, издадена на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД във връзка с информация в медиите за масово осведомяване за продължително прекъсване на електрозахранването в множество населени места на лицензионната територия на дружеството.

II. Докладът и събраните при проверката документи и информация да бъдат изпратени на министъра на енергетиката за предприемане на действия по компетентност.

III. Дава на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД следните задължителни писмени разпореждания:

1. В изпълнение на задълженията, разписани в т. 3.1.5. от издадената на дружеството Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, в тримесечен срок от получаване на настоящото решение „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД да изготви доклад за текущото състояние на въздушни електропроводи средно напрежение на лицензионната си територия, който да включва:

1.1. Анализ на аварийността на електропроводите за периода от 01.01.2020 г. до 31.12.2024 г. вкл. брой, време за отстраняване на аварията и причините за тяхното възникване;

1.2. Предприети действия и вложени средства за същия период по отношение на дейностите почистване на сервитутните зони и ремонт или подмяна на компрометирани стълбове СрН;

1.3. Предвидени в краткосрочен план действия и средства за превенция на тежки аварии по електропроводите с висока аварийност.

2. В изпълнение на задълженията, разписани в т.3.1.5.1 от издадената му Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, в срока по т. 1. да предприеме по реда на действащото към момента законодателство действия за упражняване на сервитутните си права и задължения върху терените, на които са разположени собствените му електропроводи средно напрежение.

3. В седемдневен срок от получаване на настоящото решение, в съответствие с разпоредбата на чл. 58 от Общите условия на договорите за използване на електроразпределителната мрежа „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД да определи размера на дължимата неустойка на всеки свой битов клиент, останал без електрозахранване повече от 24 (двадесет и четири) часа в периода от 21.12.2024 г. до 31.12.2024 г., с изключение на тези с нулева консумация за последните 13 месеца и такива с прекъснато електрозахранване поради неплатени задължения или неправомерно използване на електрическа енергия.

4. В седемдневен срок след изпълнение на разпореждането по т. 3 „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД да издаде съответните данъчни документи и да извърши плащания към „Електрохолд Продажби“ ЕАД, което да приспадне неустойката от общата стойност на фактурата/ите за всички клиенти по т. 3, с изключение на получилите такава чрез банков превод или изплатени на каса преди датата на настоящото решение. Разпореждането не отменя правото на клиента да поиска заплащане на неустойката чрез банков превод.

5. В седемдневен срок след изпълнение на разпорежданията по т. 1, т. 2, т. 3 и т. 4 „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД да представи в КЕВР доказателства за изпълнението им, вкл. информация за клиентите и сумите, преведени им по банков път

или изплатени на каса. Доказателствата да бъдат предоставени на електронен носител във формат PDF.

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

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

Ив. Н. Иванов заяви, че при докладването на следващите проверки да се посочат само различията и особеностите по отношение на аварията.

По т.11. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-285 от 21.02.2025 г. от извършена извънредна проверка на „Електроразпределение Север“ АД, разпоредена със Заповед № З-Е-387 от 30.12.2024 г., изменена със Заповед № З-Е-15 от 09.01.2025 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране, установи следното:

Административното производство е образувано на основание чл. 21, ал. 1, т. 44, чл. 75, ал. 2, чл. 76, ал. 1, ал. 2 и ал. 4, чл. 77, ал. 2 и ал. 4, чл. 78, чл. 80 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 10, ал. 1, т. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация във връзка със Заповед № З-Е-387 от 30.12.2024 г., изменена със Заповед № З-Е-15 от 09.01.2025 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране за извършване на извънредна проверка за изпълнение на условията на Лицензия № Л-138-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, издадена на „Електроразпределение Север“ АД (ЕРП Север, дружеството).

Повод за извършване на проверката от страна на регулаторния орган е оповестената информация в средствата за масово осведомяване за продължително прекъсване на електрозахранването в населени места на лицензионната територия на дружеството.

I. Изискана и предоставена информация.

От „Електроразпределение Север“ АД е изискана информация както следва:

С писмо изх. № Е-13-273-143/31.12.2024 г. и на основание чл. 18 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 дружеството е уведомено за проверката. Изискани са информация и данни както следва:

1. Списък с населените места по общини на лицензионната територия дружеството, които са били с нарушено електрозахранване в периода от 22.12.2024 г. до 30.12.2024 г. включително;

2. Поименен списък с диспечерски наименования на електропроводи високо/средно напрежение, трафопостове и прилежащите им мрежи ниско напрежение, захранващи

изцяло или частично населените места по т. 1, като е изискано да се посочат броят и времетраенето на изключванията и броят на засегнатите абонати за периода;

3. Програма за ремонт и поддържане на съоръженията на дружеството за 2024 г. с нанесени актуални данни за предвидените и изпълнени до 20.12.2024 г. дейности, като е указано да се посочат съоръженията по т. 2, за които са предвидени и/или направени разходи;

4. Обективни причини, довели до бавното отстраняване на повредите по смисъла на т. 3.1.5. и т. 3.1.6. от издадената на дружеството лицензия.

С **писмо изх. № Е-13-273-5/14.01.2025 г.** „Електроразпределение Север“ АД е уведомено, че в периода 15.01.2025 г. – 17.01.2025 г. ще бъде извършена проверка на място на енергийни обекти на лицензионната територия на дружеството, които са аварирали в периода от 21.12.2024 г. до 31.12.2024 г., именно: ВЕ „Поповци“; ВЕ „Банковци“; ВЕ „Царева ливада“; ВЕ „Бедек 2“; ВЕ „Престой“; ВЕ „Кръвеник“; ВЕ „Геша“; ВЕ „Здравец“; ВЕ „Поща“; ВЕ „Света гора“; ВЕ „Райковци“; ВЕ „Средни колиби“; ВЕ „Буйновци“; ВЕ „Равново“.

С **писмо изх. № Е-13-273-5/14.01.2025 г.** от електроразпределителното дружество е изискан поименен списък на клиентите на ЕРП Север, засегнати от прекъсванията на електрозахранването в периода от 22.12.2024 г. до 30.12.2024 г., включващ следните данни: имена на клиент; ИТН; адрес на обекта; начален час на прекъсване на електрозахранването; час на възстановяване на електрозахранването; продължителност на периода без електрозахранване - посочен в час и минути; размер и дата на изплащане на неустойка в съответствие с разпоредбата на чл. 68 от Общите условия за достъп и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Север“ АД (Общите условия, ОУ, ОУДПЕЕ).

С **писмо изх. № Е-13-273-14/31.01.2025 г.** от дружеството е изискана информацията относно:

1. общия размер на разходите за ремонт и поддържане на мрежата за 2023 г. и 2024 г.;

2. общия размер на разходите за ремонт и поддържане на мрежата - относим за засегнатите през месец декември 2024 г. райони.;

3. общия размер на разходите за просеки за 2023 г. и 2024 г.; и общия размер на разходите за просеки - за засегнатите през месец декември 2024 г. райони.

От „Електроразпределение Север“ АД е предоставена информация както следва:

С **писмо с вх. № Е-13-273-143 от 10.01.2025 г.** дружеството е предоставило: информация от диспечерската система SCADA относно населените места по общини на лицензионната територия на дружеството, които са били с нарушено електрозахранване в периода от 21.12.2024 г. – 31.12.2024 г. вкл., както и списък със съответстващите диспечерски наименования на електропроводите средно напрежение, трафопостове, брой засегнати клиенти и времетраене на всички изключвания за посочения период; обобщени данни за извършените разходи за ремонт и поддръжка на съоръженията, част от електроразпределителната мрежа, с възможност за избор на конкретна община; пълната ремонтна програма на дружеството към 20.12.2024 г., както и детайлна информация по области, разделени по изводи, трафопостове и мрежи ниско напрежение; информацията относно причините, довели до бавното отстраняване на повредите по смисъла на т. 3.1.5. и т. 3.1.6. от издадената лицензия; снимков материал.

С **писмо с вх. № Е-13-273-5 от 20.01.2025 г.** ЕРП Север е предоставило технологични карти за инспекция на енергийни съоръжения, а именно: ВЕ „Поповци“; ВЕ „Банковци“; ВЕ „Царева ливада“; ВЕ „Бедек 2“; ВЕ „Престой“; ВЕ „Кръвеник“; ВЕ

„Геша“; ВЕ „Здравец“; ВЕ „Поща“; ВЕ „Света гора“; ВЕ „Райковци“; ВЕ „Средни колиби“; ВЕ „Буйновци“; ВЕ „Равново“.

С писмо с вх. № Е-13-273-10 от 03.02.2025 г. дружеството е предоставило поименен списък на клиентите на дружеството, останали без електрозахранване за повече от 24 часа за периода 22.12.2024 г. – 30.12.2024 г., както и техните адреси, идентификационни данни и информация за потреблението им за поне 12 месеца назад.

С писмо с вх. № Е-13-273-14 от 03.02.2025 г. дружеството е предоставило информация и данни относно общия размер на разходите за ремонт и поддържане на мрежата за 2023 г. и 2024 г.; общия размер на разходите за ремонт и поддържане на мрежата за засегнатите през месец декември 2024 г. райони; общия размер на разходите за просеки за 2023 г. и 2024 г.; общия размер на разходите за просеки за засегнатите през месец декември 2024 г. райони.

Изисканата информация е предоставена от дружеството в пълен обем и в указания срок.

В съответствие с разпоредбата на чл. 80, ал. 1 от Закона за енергетиката за резултатите от извършената проверка е **съставен Констативен протокол № Е-3 от 04.02.2025 г.** Същият е връчен на 07.02.2025 г. на Стефан Симеонов, упълномощен представител на „Електроразпределение Север“ АД.

В законоустановения срок с писмо изхК-EDN-304#3/14.02.2025 г. (вх. № Е-13-273-15/14.02.2025 г.) от „Електроразпределение Север“ АД са дадени обяснения и е предоставена допълнителна информация относно направените констатации в КП № Е-1/04.02.2025 г.

II. Анализ и констатации на предоставените данни

1. Анализ и констатации от извършената проверка по документи:

С писмо с вх. № Е-13-273-143-130/10.01.2025 г. „Електроразпределение Север“ АД е предоставило информация от диспечерската система SCADA относно населените места по общини на лицензионната територия на дружеството, които са били с нарушено електрозахранване в периода от 21.12.2024 г. – 31.12.2024 г., както и списък със съответстващите диспечерски наименования на електропроводите средно напрежение, трафопостове, брой засегнати клиенти и времетраене на всички изключвания за посочения период. Информацията съдържа обобщени данни за населените места, в които прекъсването на електрозахранването е за повече от 24 часа, и детайлни данни за всички прекъсвания на захранването за посочения период, представени по области - Габрово, Велико Търново и Търговище. Предоставени са и обобщени данни за извършените разходи за ремонт и поддръжка на съоръженията, пълната ремонтна програма на дружеството към 20.12.2024 г. и детайлна информация по области, разделени по изводи, трафопостове и мрежи ниско напрежение.

Във връзка с причините, довели до бавното отстраняване на повредите по смисъла на т. 3.1.5. и т. 3.1.6. от издадената на дружеството лицензия, „Електроразпределение Север“ АД е изложило, че прекъсването на преноса на електрическа енергия в отделни райони на лицензионната територия на дружеството е вследствие на счупени стълбове, прекъснати проводници, счупени изолатори, прегорели мостове и изкривени конзоли. Причината е продължителният снеговалеж и тежък мокър сняг, който е довел до падане върху проводниците на дървета с голям габарит извън сервитутната зона на електропроводите, обледяване на проводниците извън нормалното за сезона вследствие на снега и отрицателните температури в планинските региони. Над 250 електромонтьори на

ЕРП Север и екипи на фирми подизпълнители на дружеството са били ангажирани с възстановяването на електрозахранването. Труднодостъпният планински и пресечен терен в някои от засегнатите райони е затруднил достъпа на служителите и е забавил дейностите по отстраняване на аварията по съоръженията. На места се е наложило използването на помощта на военна и високопроходима селскостопанска техника, за да се достигне до авариралите участъци и до отделни населени места. За своевременното възстановяване на захранването с електрическа енергия на клиентите дружеството е командировало екипи и е дислоцирало високопроходима и специализирана техника от цялата територия на ЕРП Север към засегнатите области. Прекратени са били отпуските на персонала на територията на области Габрово и Велико Търново. Наличните агрегатни мощности на дружеството са били дислоцирани към критични места. Дружеството е поддържало постоянна връзка с държавните, областните и общинските структури. Според дружеството продължителността за откриване и отстраняване на аварията е вследствие на лошите метеорологични условия – обилен снеговалеж от тежък и мокър сняг, гъста мъгла, ниски температури и локализиране на повредите в трудно достъпни местности. За достигането до аварирало съоръжение, на аварийните екипи се е налагало да извършват изсичане на надвиснали или отстраняване на паднали дървета. В условия на относително положителни температури през деня се е натрупвало голямо количество мокър сняг по проводниците, като през нощта, с понижаване на температурите, същите замръзват. Посочено е, че голяма част от аварията са причинени от отръскване на проводниците, в резултат на което са счупени изолатори тип ИНК или са скъсани проводници. Дружеството е посочило, че отръскването на сняг от проводниците, включително и само на една фаза, довежда до събиране на два от фазовите проводници и съответно изключване от защита. На места са били налице скъсани проводници в средата на междустълбие на чист терен. Забавяне са предизвикали труднодостъпните терени и падналите дървета по пътищата, част от които са се отстранявали от аварийните екипи, а за премахването на други е било необходимо съдействие от кметове, АПИ и частни фирми. За да се достигне до някои електропроводи, се е налагало преминаването на реки с помощта на багер или чрез изграждането на мост през реката с преносими стълби. Със съдействие на ВиК са се изваждали закъсали служебни автомобили на дружеството. В условията на редуващи се снеговалеж, замръзване, последващо отръскване и отново снеговалеж в продължение на дни често се е налагало връщане на аварийните екипи отново в изходна точка. Налагало се е всички участъци да се обхождат многократно и ежедневно. Теренът, в който се намират повечето електропроводи, е труден за обход и изолаторите не се чупят по едно и също, а по различно време през периода на лошите метеорологични условия. В допълнение е посочено, че тъй като периодът на аварията съвпада с многото почивни дни по време на коледно-новогодишните празници, част от фирмите подизпълнители, с които дружеството работи, не са успели да мобилизират пълния си капацитет за извършване на необходимите ремонтно-възстановителни дейности.

Съгласно предоставената с писмо с вх. № Е-13-273-143 от 10.01.2025 г. информация в периода 21.12.2024 г. - 31.12.2024 г. без електрозахранване над 24 часа са били 212 населени места, в които са засегнати 18 516 клиенти. Обобщени данни са отразени в Таблица № 1:

Таблица № 1

Общини	Област	Населени места	Засегнати клиенти без електрозахранване над 24 часа в периода 21.12.2024 г.-31.12.2024 г.
		бр.	бр.

Антоново	Търговище	18	1 275
Велико Търново	Велико Търново	24	1 043
Габрово	Габрово	33	5 025
Дряново	Габрово	21	2 103
Елена	Велико Търново	39	2 117
Златарица	Велико Търново	12	583
Лясковец	Велико Търново	1	4
Омуртаг	Търговище	2	5
Попово	Търговище	4	683
Севлиево	Габрово	18	2 767
Стражица	Велико Търново	6	386
Сухиндол	Велико Търново	2	444
Трявна	Габрово	32	2 081
Общ брой		212	18 516

Обобщени данни за брой засегнати битови клиенти без електрозахранване в периода 21.12.2024 г. - 31.12.2024 г. и тяхното потребление за периода декември 2023 г. - декември 2024 г. съгласно предоставената с писмо с вх. № Е-13-273-10 от 03.02.2025 г. информация:

Таблица № 2

Област	Битови клиенти	Битови клиенти с нулево потребление в периода декември 2023 г. - декември 2024 г.	Битови клиенти с потребление от 1 kWh до 12 kWh в периода декември 2023 г. - декември 2024 г.	Битови клиенти с потребление над 12 kWh в периода декември 2023 г. - декември 2024 г.
	бр.	бр.	бр.	бр.
Габрово	3533	1228	499	5 222
Велико Търново	7422	1701	203	2 102
Търговище	1121	326	72	723
Непосочена област	1	0	0	1
Общ брой	12 077	3 255	774	8 048

В отговор на изисканата от КЕВР с писмо изх. № Е-13-273-10/28.01.2025 г. информация относно размера и датата на изплащане на неустойка в съответствие с разпоредбата на чл. 68 от Общите условия електроразпределителното дружество е изложило, че клиентите, които са засегнати от прекъсванията на електрозахранването в края на м. декември 2024 г. и към дата 29.01.2025 г. са предявили изплащането на неустойка на основание чл. 68 от ОУ, са общо 1 593. По всяка една жалба/искане за изплащане на неустойка се прави индивидуална проверка за основателността в срока по чл. 26, т. 9 от ОУДПЕЕ. Проверките включват неизчерпателно според конкретната претенция – наличие на договорни отношения, захранващи съоръжения, продължителност на прекъсването на захранването на ниво СрН и/или на ниво НН, установяване на периода, за който „Електроразпределение Север“ АД носи отговорност за вреди поради

неизпълнение на договорно задължение съгласно нормативната уредба и ОУДПЕЕ. Проверката на такива факти и обстоятелства се изисква и от КЕВР при постъпили до Комисията жалби от клиенти с цел определяне основателността на жалбата. Дружеството е изложило, че при определянето на размера на неустойката „Електроразпределение Север“ АД прилага разпоредбите на чл. 73, ал. 1, т. 1 и ал. 3, чл. 74, ал. 2 от Закона за енергетиката, чл. 68 и чл. 70, ал. 4 от ОУДПЕЕ. В допълнение „Електроразпределение Север“ АД е изложило, че при определянето на периода от време, за който дружеството ще изплаща неустойка, не се включва периодът от 48 ч., за който дружеството е въвело временно прекъсване на снабдяването с електрическа енергия по чл. 73, ал. 1, т. 1 от ЗЕ. След изтичането на този период, в случай че електрозахранването на клиента не е възстановено, ЕРП Север ще изплати неустойка по чл. 68 от ОУДПЕЕ, в размер на 30 лева, за първите 24 часа след изтичането на въведеното временно прекъсване на снабдяването и по 20 лева за всеки следващ период от 12 часа без осигурена електрическа енергия.

С писмо с вх. № Е-13-273-143 от 10.01.2025 г. ЕРП Север е предоставило пълната ремонтна програма на дружеството към 20.12.2024 г., както и детайлна информация по области, разделени по изводи, трафопостове и мрежи ниско напрежение.

Предоставените данни относно извършените до 20.12.2024 г. разходи за ремонт и поддръжка на съоръжения, захранващи изцяло или частично населените места, които са били с нарушено електрозахранване в периода от 21.12.2024 г. до 31.12.2024 г., са обобщени в Таблица № 3:

Таблица № 3

Област	Изводи	Трафопостове	Мрежи НН
	лв.	лв.	лв.
Габрово	86 084	188 927	340 682
Велико Търново	443 970	198 361	426 536
Търговище	93 201	1 526 758	2 046 676
Общо по видове съоръжения	623 255	1 914 045	2 813 895

Данните относно извършените от дружеството през 2023 г. и 2024 г. разходи за ремонт и поддръжка на съоръжения, захранващи изцяло или частично населените места, които са били с нарушено електрозахранване в периода от 21.12.2024 г. до 31.12.2024 г., са обобщени в Таблица № 4:

Таблица № 4

Вид на разходите	за 2023 г.	за 2024 г.	Общо 2023-2024
	лв.	лв.	лв.
Общ размер на всички извършени разходи за ремонт и поддръжане на мрежата	19 759 147	14 630 961	34 390 108
Общ размер на разходите за ремонт и поддръжане на мрежата - за засегнатите през месец декември 2024 г. райони	5 990 509	4 954 217	10 944 726
Общ размер на разходите за просеки	1 376 120	1 085 882	2 462 002
Общ размер на разходите за просеки - за засегнатите през месец декември 2024 г. райони	608 795	398 349	1 007 144

2. Анализ и констатации от извършената проверка на място на енергийни обекти, които са аварирали в периода от 21.12.2024 г. до 31.12.2024 г.:

На 15.01.2025 г. и 16.01.2025 г. служителите Генади Маринов – главен експерт в отдел „Контрол и решаване на спорове в електроенергетиката и топлоенергетиката“ и Георги Паунов - главен експерт в отдел „Контрол и решаване на спорове в електроенергетиката и топлоенергетиката“ посетиха участъци от въздушни електропроводи на територията на регионален оперативен център (РОЦ) Габрово и Горна Оряховица.

От страна на ЕРП Север на територията около гр. Габрово присъстваха:

1. Ивайло Димитров Ангелов – отговорник на мрежови измервателен район (МИР) Габрово 1;
2. Лъчезар Любомиров Цветков – отговорник на МИР Габрово 2.

Проверени бяха участъци от въздушни електропроводи 20 KV:

- ВЕ „Банковци“

За извършени през 2024 г. от служители на дружеството обход и оглед беше предоставена технологична карта № 2868978/11.12.2024 г., в която са отбелязани: участъци за просичане, участъци за ремонт на целостта на контактните съединения, необходимост от подмяна на стоманобетонни стълбове/стоманорешетъчни стълбове (СБС/СРС) и техните конзоли.

За проверки на място участък от електропровода забележките в картата са коректни.

- ВЕ „Геша“

За извършени през 2024 г. от служители на дружеството обход и оглед беше предоставена технологична карта № 2856557/09.12.2024 г., в която са отбелязани: лошо състояние на просеката, участъци с изгнили ЖР стълбове, липсващи надписи на стълбовете.

За проверки на място участък от електропровода забележките в картата са коректни.

- ВЕ „Поповци“

За извършени през 2024 г. от служители на дружеството обход и оглед беше предоставена технологична карта № 1975123/15.02.2024 г., в която е отбелязано, че е налице лошо състояние на просеката.

За проверки на място участък от електропровода забележките в картата са коректни.

- ВЕ „Царева Ливада“

За извършени през 2024 г. от служители на дружеството обход и оглед беше предоставена технологична карта № 2851608/09.12.2024 г., в която е отбелязано, че е налице лошо състояние на просеката, наличие на участъци за подмяна на контактните системи.

За проверки на място участък от електропровода забележките в картата са коректни.

От страна на ЕРП Север на територията около гр. Дряново присъства Тодор Димитров Димитров - отговорник МИР Дряново.

Беше проверен участък от въздушен електропровод ВЕ „Здравец“.

За извършени през 2023 г. и 2024 г. от служители на дружеството обходи и огледи бяха предоставени технологични карти с № 873185/31.01.2023 г. и № 2020527/01.03.2024 г., в които е отбелязано, че има участъци за просичане.

За проверки на място участък от електропровода забележките в картите са коректни.

От страна на ЕРП Север на територията около гр. Трявна присъства Тихомир Христов Димов - отговорник МИР Трявна.

Проверени бяха участъци от въздушни електропроводи 20 KV:

- ВЕ „Бедек 2“

За извършени през 2024 г. от служители на дружеството обход и оглед беше предоставена технологична карта с № 2029722/06.03.2024 г., в която е отбелязано, че има участъци за просичане, изолатори и изолаторни вериги за подмяна, СБС/СРС и конзоли за подмяна.

За проверки на място участък от електропровода забележките в картата са коректни.

- ВЕ „Престой“

За извършени през 2024 г. от служители на дружеството обход и оглед беше предоставена технологична карта с № 2075016/21.03.2024 г., в която е отбелязано, че състоянието на просеката е лошо и има участъци със СБС/СРС за подмяна.

За проверки на място участък от електропровода забележките в картата са коректни.

От страна на ЕРП Север на територията около гр. Златарица и гр. Елена присъства Йордан Стефанов Черрайков – отговорник МИР Елена и Златарица.

Проверени бяха участъци от въздушни електропроводи 20 KV:

- ВЕ „Равново“

За извършени през 2024 г. от служители на дружеството обход и оглед беше предоставена технологична карта с № 2304524/04.06.2024 г., в която е отбелязано, че има участъци за извършване на просека, има участъци за преработка на мостови връзки и има участъци с необходимост от отवेशиране на стълбове.

За проверки на място участък от електропровода забележките в картата са коректни.

- ВЕ „Средни колиби“

За извършени през 2024 г. от служители на дружеството обход и оглед беше предоставена технологична карта с № 2292846/30.05.2024 г., в която е отбелязано, че има участъци за извършване на просеки, опресняване на надписи на стълбове, наличие на участъци за подмяна на СБС/СРС.

За проверки на място участък от електропровода забележките в картата са коректни.

Във връзка с отразените в Констативен протокол № Е-3 от 04.02.2025 г. констатации от извършената проверка по документи и на място и на основание чл. 9, ал. 4 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 с писмо изх.К-EDN-304#3/14.02.2025 г. (вх. № Е-13-273-15/14.02.2025 г.) „Електроразпределение Север“ АД е изложило, че е броят на засегнатите клиенти е 15 091. В посочения брой от 18 516 бр. засегнати клиенти се дублират клиентите, захранени от енергийни съоръжения, които са претърпели последваща авария. ЕРП Север

е уточнило, че списъкът на крайните битови клиенти, предоставен с писмо с вх. № Е-13-273-10/03.02.2025 г., е претърпял актуализация във връзка с проект на Програма за изплащане на целева финансова подкрепа на крайните битови клиенти на електрическа енергия, останали без електрозахранване в периода от 21 декември 2024 г. до 31 декември 2024 г. включително, съгласно ПМС 493 от 30 декември 2024 г. на Министерския съвет. По отношение на размера и датата на изплащане на неустойка в съответствие с разпоредбата на чл. 68 от ОУДПЕЕ на предявилите изплащане към дата 29.01.2025 г. общо 1 593 бр. клиенти дружеството е извършило индивидуални проверки за основателността в срока по чл. 26, т. 9 от ОУ. Проверките са включвали неизчерпателно според конкретната претенция - наличие на договорни отношения, захранващи съоръжения, продължителност на прекъсването на захранването на ниво СрН и/или на ниво НН, установяване на периода, за който „Електроразпределение Север“ АД носи отговорност за вреди поради неизпълнение на договорно задължение съгласно нормативната уредба и ОУДПЕЕ. Към 12.02.2025 г. от проверените искания за изплащане на неустойки, дружеството е приело за неоснователни 242 бр., а за основателни - 94 бр., като на клиентите с предоставени банкови сметки са изплатени дължимите неустойки. ЕРП Север е изложило, че продължава да извършва проверки по всички постъпили претенции за изплащане на неустойки.

Във връзка с констатациите от извършената проверка на място на енергийни обекти, които са аварирани в периода от 21.12.2024 г. до 31.12.2024 г., дружеството е отправило молба да се вземе предвид, че за неотстранените забележки към датата на проверката на място, участъци от въздушни електропроводи 20 kV, отбелязани в предоставените от „Електроразпределение Север“ АД технологични карти за извършен обход и оглед по конкретните причини, са идентични. Просеки и почистване на растителност при въздушни електропроводи 20 kV са предвидени за извършване от външни изпълнители по договори, сключени по реда на Закона за обществените поръчки (ЗОП). Възложените дейности на „Микани“ ЕООД не са изпълнени, поради което Договор № 29-8/14.01.2021 г. е прекратен на 19.04.2023 г. На 29.05.2023 г. е публикувана нова процедура, публично състезание по реда на ЗОП и на 19.09.2023 г. е подписан договор с „Юкос – С“ ЕООД. Всички възложени общо 30 бр. поръчки за извършване на просеки СрН по договора с „Юкос – С“ ЕООД в периода от 27.09.2023 г. до 18.12.2023 г. са изпълнени до края на 2023 г. Поради изчерпана стойност на сключения договор на 17.10.2023 г. е открита нова процедура по ЗОП и на 25.11.2024 г. е подписан договор за почистване и направа на просеки по трасета на ВЕЛ СрН на територията на РОЦ Горна Оряховица и Габрово с изпълнител ДЗЗД „Алфа & Алфа“. Създадени са обекти от ремонтната програма за направа на просеки, като голяма част от поръчките са възложени за изпълнение. Въпреки че дейността, касаеща електропроводите СрН, е основно възложена на фирми изпълнители по сключени договори по реда на ЗОП, в дружеството са създадени две групи за направа на просеки по електропроводи СрН, които действат на територията на РОЦ Шумен и Търговище и РОЦ Горна Оряховица и Габрово. Групите са оборудвани с булдозер и мулчер, както и с необходимата допълнителна техника. Отделно от това във всеки от петте РОЦ на дружеството са създадени специални групи от секачи за почистването на сервитутните зони по въздушната мрежа НН от клони и дървета. Групите са оборудвани с необходимата техника и работят по график. Строително-монтажни работи (СМР) по енергийните обекти също са предвидени за извършване от външни изпълнители по договори, сключени по реда на ЗОП. На територията на РОЦ Горна Оряховица и Габрово възложените на „Етра-Ел“ ООД дейности по изграждане и ремонт на съоръжения и елементи от електроразпределителната мрежа СрН и НН не са изпълнени за 55 броя поръчки. Липсата на реакция от изпълнителя е довела до претендиране на неустойка, предвидена в договора и предсрочното му прекратяване от страна на

„Електроразпределение Север АД на 16.05.2024 г. Същевременно на 14.03.2024 г. е открита нова процедура по реда на ЗОП, като на 16.09.2024 г. е сключен договор за СМР с „Вемат“ ЕООД. Създадени са инвестиционни обекти за дейности по изграждане и ремонт на съоръжения и елементи от електроразпределителната мрежа СрН и НН, като голяма част от поръчките са възложени за изпълнение. Предвид големия обем от неизпълнени дейности от предходния изпълнител „Етра-Ел“ ООД, през 2024 г. със собствени сили от служители на ЕРП Север са подменени някои от компрометираните стълбове по обекти с отбелязани забележки в технологични карти за извършен обход и оглед.

В обобщение на гореизложеното дружеството е посочило, че основните причини за ненавременното отстраняване на констатираните при обходите забележки са били предизвикани от неизпълнението на сключените договори по ЗОП от страна на изпълнителите, което е довело до налагане на неустойки, разваляне на договори от възложителя и съответно провеждане на нови процедури за избор на изпълнител. „Електроразпределение Север АД е изложило, че извършва непрекъснат контрол върху дейността на изпълнителите по сключените договори по ЗОП, включително и предявява неустойки при неизпълнението на възложените дейности. Отделно от това, отчитайки липсата на достатъчно капацитет на външните фирми, които декларираят технически възможности без реално да могат да изпълнят договореностите, и предвид дългите и тежки процедури по Закона за обществените поръчки, ЕРП Север е посочило, че е предприело действия по извършване на част от дейностите по СМР и просеки със собствени сили от служители на дружеството.

От извършения анализ на предоставената от електроразпределителното дружество информация и обяснения, могат да се направят следните констатации:

- в периода 21.12.2024 г. - 31.12.2024 г. 18 516 бр. абонати са били без електрозахранване за период над 24 часа. Съгласно информацията в писмо с вх. № Е-13-273-15/14.02.2025 г. броят на засегнатите клиенти е 15 091, като в посочения брой засегнати клиенти (18 516 бр.) е налице дублиране на част от клиентите, захранени от енергийни съоръжения, които са претърпели последваща авария, т. е. налице са абонати с повече от едно прекъсване на електрозахранването, като всяко от тях е за период над 24 часа;

- най-голям е броят на засегнатите абонати на територията на област Габрово, а именно 11 976 бр. (65%), като 5 025 бр. (42%) от тях са на територията на общ. Габрово, обл. Габрово;

- от засегнатите без електрозахранване за период над 24 часа абонати 12 077 бр. са битови клиенти, от които за 67% (8 048 бр.) в периода декември 2023 г. - декември 2024 г. е отчетено потребление над 12 kWh;

- в хода на проверката „Електроразпределение Север“ АД е предоставило данни че към дата 29.01.2025 г. 1 593 бр. клиенти са предявили искане за изплащането на неустойка на основание чл. 68 от Общите условия, като по всяка една жалба/искане за изплащане на неустойка дружеството извършва индивидуална проверка за основателността в срока по чл. 26, т. 9 от ОУДПЕЕ;

- според информация в писмо вх. № Е-13-273-15/14.02.2025 г. ЕРП Север продължава да извършва проверки по всички постъпили претенции за изплащане на неустойки и към 12.02.2025 г. от проверените искания за изплащане на неустойки, дружеството е приело за неоснователни 242 бр., а за основателни - 94 бр., като на клиентите с предоставени банкови сметки са изплатени дължимите неустойки;

- от извършените през 2023 г. от дружеството разходи за ремонт и поддържане на мрежата 30% са относими за засегнатите през месец декември 2024 г. райони. За 2024 г. е

отчетено повишаване на тези разходи и съответно 34% от тях са отнесени към засегнатите райони;

- общо за 2023 г. и 2024 г. дружеството е извършило разходи за ремонт и поддържане на мрежата в размер на 34 390 108 лв., като от тях 1 007 144 лв. (3%) са разходи за просеки.

От предоставената от електроразпределителното дружество информация и установеното от членове на работната група на място могат да се направят следните изводи и заключения:

1. Относно причините за аварии:

Съгласно чл. 122, ал. 2, т. 2 от ЗЕ операторът на електропреносната мрежа и операторите на електроразпределителни мрежи имат право да преустановят временно преноса на електрическа енергия през съответната мрежа без предварително предизвестие при повреди в електрическите мрежи и съоръжения по независещи от електроенергийното предприятие причини. В тази връзка е и разпоредбата на чл. 24, ал. 1 от Наредба № 10 от 09.06.2004 г. за реда за въвеждане на ограничителен режим, временно прекъсване или ограничаване на производството или снабдяването с електрическа енергия, топлинна енергия и природен газ (Наредба № 10), съгласно която операторът на съответната разпределителна мрежа може да разпoredи временно прекъсване или ограничаване на производството или снабдяването с електрическа енергия до 48 часа при възникване или за предотвратяване на аварии, когато съществува опасност за здравето или живота на хора, когато съществува опасност за целостта на електроенергийната система, при опасност от нанасяне на значителни материални щети на системата, съответно на мрежата или на потребителите. Когато разпределителното дружество не е в състояние да осигури пренос за период по-дълъг от 48 часа на основание чл. 72 от ЗЕ и чл. 3 от Наредба № 10 със заповед на министъра на енергетиката се въвежда ограничителен режим.

За периода на проверката министърът на енергетиката не е разпоредил въвеждане на ограничителен режим.

Предвид липсата на основания за прилагане на чл. 122, ал. 2, т. 2 от ЗЕ причините за броя и недостатъчно бързото отстраняване на възникналите аварии следва да се търсят в техническото състояние на енергийните съоръжения и реалната готовност на дружеството за работа при зимни условия.

Съгласно т. 3.1.5. от издадената на дружеството Лицензия № Л-138-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“ „Електроразпределение Север“ АД е длъжно „... да експлоатира и поддържа мрежата в съответствие с Правилата на мрежата и по начин, осигуряващ непрекъснатост, надеждност и ефективност на разпределението на електрическа енергия и намаляване на технологичните разходи, като:

1. използва съоръжения, уредби и оборудване с необходимото качество, които отговарят на техническите изисквания, правила и норми, включително за безопасност;

2. използва достатъчен брой квалифициран персонал за работа по експлоатация и поддръжка на мрежата;

3. спазва техническите правила и норми, определени като задължителни от компетентните органи;

4. осигурява необходимите материални запаси, включително резервни части, необходими за функционирането на мрежата;

5. разработва и прилага вътрешни инструкции за експлоатация на мрежата и на съоръженията съгласно изискванията на приложимите нормативни актове.“

Изискванията към изграждането и техническото състояние на електрическите съоръжения, с които дружеството изпълнява лицензионната си дейност и са негова собственост, са регламентирани в Наредба № 3 от 09.06.2004 г. за устройството на електрическите уредби и електропроводните линии. Поддържането на тези съоръжения е регламентирано в Наредба № 9 от 09.06.2004 г. за техническата експлоатация на електрически централи и мрежи (Наредба № 9). Размерите на сервитутите и тяхното обслужване са предмет на Наредба № 16 от 9 юни 2004 г. за сервитутите на енергийните обекти (Наредба № 16). Трите нормативни акта са издадени от министъра на енергетиката, на когото съгласно чл. 83, ал. 1 и чл. 64, ал. 9 от ЗЕ е вменен и контролът по тяхното изпълнение.

Видно от забележките, отразени в извършените по реда на Наредба № 9 обходи и огледи на енергийните съоръжения и конкретно въздушни електропроводи СрН, предоставени на КЕВР и потвърдени при проверката на място, авариралите в края на м. декември 2024 г. съоръжения не са в пълно съответствие с изискванията на горните наредби, което предполага по-висока аварийност. Основно аварията са предизвикани от паднали върху проводници и стълбове клони и високи дървета, чиито корени се намират в и извън сервитутната зона на електропроводите. Броят на аварията би бил значително по-малък, ако сервитутите се почистват регулярно и не се допуска дърветата да израстват до опасна височина. Счупените стълбове са видимо корозирали и амортизирани след дълга експлоатация, което закономерно намалява тяхната механична устойчивост при страничен натиск.

На места сервитутните зони не са почистени в размера, определен в Наредба № 16, за което присъстващите при проверката на място служители на дружеството твърдят, че не получават разрешения за сеч от горските и общински администрации. За твърденията не са представени писмени доказателства.

За периода 2023 г. – 2024 г. дружеството е направило разходи за поддържане и ремонт на авариралите съоръжения, предмет на проверката, в размер на 10 944 726 лв. За почистване на сервитути на ВЛ СрН и МрНН са изразходвани 1 007 144 лв., което е недостатъчно да гарантира в максимална степен безаварийната работа на въздушните електропроводи и мрежи.

В писмо от 14.02.2025 г. ЕРП Север е обяснило неизпълнението на задълженията си за почистване на сервитутите с проблеми, предизвикани от техни подизпълнители по договори за извършване на просеки и почистване на дървесна растителност. Едновременно с това твърди, че в дружеството са създадени две групи за направа на просеки по електропроводи СрН, които действат на територията на РОЦ Шумен и Търговище и РОЦ Горна Оряховица и Габрово, оборудвани с булдозер, мулчер и допълнителна техника. Освен това, във всеки от петте РОЦ на дружеството са създадени специални групи от секачи за почистването на сервитутните зони по въздушната мрежа НН от клони и дървета, оборудвани с необходимата техника.

Аналогични са обясненията на дружеството и относно проблемите, свързани с необходимостта от ремонт и подмяна на компрометирани стълбове.

За да изпълнява в пълнота задълженията си съгласно издадената му лицензия, дружеството следва да предприеме незабавни и последователни действия за установяване и отстраняване на нередностите по електрическите съоръжения до привеждането им в съответствие с посочените по-горе нормативни актове.

За процедурите, изискващи разрешения по реда на Закона за устройство на територията и Закона за горите, следва в максимално кратък срок да се изготвят по съответния ред искания за издаване на строителни разрешения, позволителни за сеч и други документи, необходими на дружеството да изпълнява лицензионната си дейност.

В случаи на необоснован отказ от страна на държавни или общински институции следва да се уведомява министърът на енергетиката за съдействие и предприемане на мерки по компетентност, вкл. и за изменение на нормативни актове.

2. Относно задълженията на „Електроразпределение Север“ АД да заплаща на клиента неустойка при продължителна липса на електрозахранване по негова вина

С писмо с вх. № Е-13-273-10 от 03.02.2025 г. „Електроразпределение Север“ АД е предоставило на Комисията персонални данни за клиентите, останали без електрозахранване за повече от 24 часа.

В случаите на аварии по съоръжения СрН липсата на електрозахранване се регистрира в диспечерските дневници, на дружеството е известно в реално време кои са засегнатите съоръжения, какъв е броят на присъединените към тях клиенти, техните адреси и лични данни, както и точните времена на прекъсване и възстановяване на електрозахранването.

Предвид отказа на министъра на енергетиката да издаде заповед за ограничителен режим за засегнатите от аварията населени места и доколкото ЕРП Север разполага с пълната информация за клиентите си, чието електрозахранване е преустановено по вина на дружеството поради недостатъчно добро поддържане на собствените му електрически съоръжения за повече от 24 часа, същото следва да спази изискването на чл. 68 от ОУ и да заплати съответната неустойка на засегнатите клиенти.

Съгласно чл. 23, т. 4 от ЗЕ, при изпълнение на регулаторните си правомощия, Комисията се ръководи от общия принцип за осигуряване на баланс между интересите на енергийните предприятия и клиентите.

В Глава десета, Раздел I от Общите условия е уредена отговорността на „Електроразпределение Север“ АД. Съгласно разпоредбата на чл. 68 от ОУ, в случай че клиентът остане без електрическа енергия по вина на „Електроразпределение Север“ АД повече от 24 (двадесет и четири) часа след получаването от „Електроразпределение Север“ АД на уведомление от клиента, „Електроразпределение Север“ АД заплаща неустойка на клиента в размер на 30 (тридесет) лева и по 20 (двадесет) лева за всеки следващ период от 12 (дванадесет) часа без осигурена електрическа енергия.

От направения анализ на представените документи и информация е установено, че дружеството не е изпълнило в пълна степен задължението си, произтичащо от разпоредбата на чл. 68 от Общите условия, като не е изплатило предвидената в цитираната разпоредба неустойка на всички свои клиенти останали без електрозахранване.

Съгласно разпоредбата на чл. 49, ал. 2, т. 7 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката неразделна част от лицензията са утвърдените общи условия на договори.

На основание чл. 201, ал. 1, т. 3 от ЗЕ Комисията прилага принудителни административни мерки, когато установи, че контролираните по този закон лица са извършили или извършват действия, с които нарушават условията за извършване на лицензионната дейност.

Целите, за които се налагат принудителните административни мерки, са нормативно определени в чл. 201, ал. 2 от ЗЕ, както следва: за предотвратяване или преустановяване на нарушенията, както и за отстраняване на вредните последици от тях.

Неизпълнението на задължение, произтичащо от ОУ, представлява нарушение на условията на издадената на дружеството Лицензия № Л-138-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“. ЕРП Север не е спазило разпоредбата на чл. 68 от ОУ, като не е заплатило на всички свои клиенти неустойка в размер, определен съгласно посочената разпоредба от ОУ.

С оглед на това на основание чл. 201, ал. 2, т. 1, б. „а“ от ЗЕ за отстраняване на вредните последици от извършеното нарушение на дружеството следва да бъде наложена принудителна административна мярка – писмено разпореждане за предприемане на задължителни действия в определен срок.

Изказвания по т.11.:

Докладва Бл. Балабанов, който отбеляза, че при „Електроразпределение Север“ АД най-голям брой засегнати абонати са на територията на област Габрово - 11 976 бр. От засегнатите без електрозахранване за период над 24 часа повечето са битови клиенти.

В хода на проверката „Електроразпределение Север“ АД е предоставило данни, че клиентите са предявили искане за изплащането на неустойка на основание чл. 68 от Общите условия (а не чл. 58 от ОУ), като по всяка една жалба/искане за изплащане на неустойка дружеството извършва индивидуална проверка и е започнало изплащане.

Дружеството през 2023 г. е извършило разходи за ремонт и поддържане на съоръженията, като от тях само 3% са разходи за просеки, т.е. тази причина за авария се negliжира.

Изводите в доклада и проекта на решение за „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД и „Електроразпределение Север“ АД са абсолютно еднакви, като единствената разлика е в номерата на издадените лицензии и чл. чл. 68 от Общите условия, а не чл. 58 от ОУ.

Ив. Н. Иванов подложи на гласуване проекта на решение с формулираното допълнение от Ал. Йорданов в предходната точка.

Предвид гореизложеното с цел отстраняване на вредните последици от нарушението и на основание чл. 49, ал. 2, т. 7 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, чл. 201, ал. 1, т. 3, ал. 2, т. 1, б. „а“, чл. 202, ал. 1 и чл. 203, ал. 1 и ал. 2 от Закона за енергетиката във връзка с Констативен протокол № Е - 3 от 04.02.2025 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

I. Приема доклада относно извънредна проверка по документи и на място за изпълнение на условията на Лицензия № Л-138-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, издадена на „Електроразпределение Север“ АД във връзка с информация в медиите за масово осведомяване за продължително прекъсване на електрозахранването в множество населени места на лицензионната територия на дружеството;

II. Докладът и събраните при проверката документи и информация да бъдат изпратени на министъра на енергетиката за предприемане на действия по компетентност.

III. Дава на „Електроразпределение Север“ АД следните задължителни писмени разпореждания:

1. В изпълнение на задълженията, разписани в т. 3.1.5. от издадената на дружеството Лицензия № Л-138-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, в тримесечен срок от получаване на настоящото решение „Електроразпределение Север“ АД да изготви доклад за текущото състояние на въздушни електропроводи средно напрежение на лицензионната си територия, който да включва:

1.1. Анализ на аварийността на електропроводите за периода от 01.01.2020 г. до 31.12.2024 г. вкл. брой, време за отстраняване на аварията и причините за тяхното възникване;

1.2. Предприети действия и вложени средства за същия период по отношение на дейностите почистване на сервитутните зони и ремонт или подмяна на компрометирани стълбове СрН;

1.3. Предвидени в краткосрочен план действия и средства за превенция на тежки аварии по електропроводите с висока аварийност.

2. В изпълнение на задълженията, разписани в т.3.1.5.1 от издадената му Лицензия № Л-138-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, в срока по т. 1. да предприеме по реда на действащото към момента законодателство действия за упражняване на сервитутните си права и задължения върху терените, на които са разположени собствените му електропроводи средно напрежение.

3. В седемдневен срок от получаване на настоящото решение, в съответствие с разпоредбата на чл. 68 от Общите условия за достъп и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа „Електроразпределение Север“ АД да определи размера на дължимата неустойка на всеки свой битов клиент, останал без електрозахранване повече от 24 (двадесет и четири) часа в периода от 21.12.2024 г. до 31.12.2024 г., с изключение на тези с нулева консумация за последните 13 месеца и такива с прекъснато електрозахранване поради неплатени задължения или неправомерно използване на електрическа енергия.

4. В седемдневен срок след изпълнение на разпореждането по т. 3 „Електроразпределение Север“ АД да издаде съответните данъчни документи и да извърши плащания към „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД, което да приспадне неустойката от общата стойност на фактурата/ите за всички клиенти по т. 3, с изключение на получилите такава чрез банков превод или изплатени на каса преди датата на настоящото решение. Разпореждането не отменя правото на клиента да поиска заплащане на неустойката чрез банков превод.

5. В седемдневен срок след изпълнение на разпорежданията по т. 1, т. 2, т. 3 и т. 4 „Електроразпределение Север“ АД да представи в КЕВР доказателства за изпълнението им, вкл. информация за клиентите и сумите, преведени им по банков път или изплатени на каса. Доказателствата да бъдат предоставени на електронен носител във формат PDF.

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

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

По т.12. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-286 от 21.02.2025 г. от извършена извънредна проверка на „Електроразпределение Юг“ ЕАД, разпоредена със Заповед № З-Е-386 от 30.12.2024 г., изменена със Заповед № З-Е-14 от 09.01.2025 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране, установи следното:

Административното производство е образувано на основание чл. 21, ал. 1, т. 44, чл. 75, ал. 2, чл. 76, ал. 1, ал. 2 и ал. 4, чл. 77, ал. 2 и ал. 4, чл. 78, чл. 80 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 10, ал. 1, т. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация във връзка със Заповед № 3-Е-386 от 30.12.2024 г., изменена със Заповед № 3-Е-14 от 09.01.2025 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране за извършване на извънредна проверка за изпълнение на условията на Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, издадена на „Електроразпределение Юг“ ЕАД (ЕР Юг, дружеството).

Повод за извършване на проверката от страна на регулаторния орган е оповестената информация в средствата за масово осведомяване за продължително прекъсване на електрозахранването в населени места на лицензионната територия на дружеството.

I. Изискана и предоставена информация.

От „Електроразпределение Юг“ ЕАД е изискана информация както следва:

С писмо изх. № Е-13-262-214/31.12.2024 г. и на основание чл. 18 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 дружеството е уведомено за проверката. Изискани са информация и данни както следва:

1. Списък с населените места по общини на лицензионната територия дружеството, които са били с нарушено електрозахранване в периода от 22.12.2024 г. до 30.12.2024 г. включително;

2. Поименен списък с диспечерски наименования на електропроводи високо/средно напрежение, трафопостове и прилежащите им мрежи ниско напрежение, захранващи изцяло или частично населените места по т. 1, като е изискано да се посочат броят и времетраенето на изключванията и броят на засегнатите абонати за периода;

3. Програма за ремонт и поддържане на съоръженията на дружеството за 2024 г. с нанесени актуални данни за предвидените и изпълнени до 20.12.2024 г. дейности, като е указано да се посочат съоръженията по т. 2, за които са предвидени и/или направени разходи;

4. Обективни причини, довели до бавното отстраняване на повредите по смисъла на т. 3.1.5. и т. 3.1.6. от издадената на дружеството лицензия.

С писмо изх. № Е-13-262-8/17.01.2025 г. „Електроразпределение Юг“ ЕАД е уведомено, че в периода 21.01.2025 г. – 24.01.2025 г. ще бъде извършена проверка на място на енергийни обекти на лицензионната територия на дружеството, които са аварирали в периода от 21.12.2024 г. до 31.12.2024 г., именно: ВЕЦ „Тъмраш – Бойково“; ВС „Гълъбово - Хижа Здравец“; ВС „Искра - Жълт камък“; ВС „Стадион Сек.2 – Скобелево“; П/Ст „Костенец – Чаира“; П/Ст „Северни Родопи - Кенан дере“; П/Ст „Северни Родопи – Хайдушки поляни“; ТП „Резервоара – Розово“; „Чернатица – Таванчика“.

С писмо изх. № Е-13-262-125/28.01.2025 г. от електроразпределителното дружество е изискан поименен списък на клиентите на ЕР Юг, засегнати от прекъсванията на електрозахранването в периода от 22.12.2024 г. до 30.12.2024 г., включващ следните данни: имена на клиент; ИТН; адрес на обекта; начален час на прекъсване на електрозахранването; час на възстановяване на електрозахранването; продължителност на периода без електрозахранване - посочен в час и минути; размер и дата на изплащане на неустойка в съответствие с разпоредбата на чл. 45 от Общите условия на договорите за

достъп до електроразпределителната мрежа и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Юг“ ЕАД (Общите условия, ОУ).

С писмо изх. № Е-13-262-18/31.01.2025 г. от дружеството е изисквана информацията относно:

1. общия размер на разходите за ремонт и поддържане на мрежата за 2023 г. и 2024 г.;
2. общия размер на разходите за ремонт и поддържане на мрежата - относим за засегнатите през месец декември 2024 г. райони.;
3. общия размер на разходите за просеки за 2023 г. и 2024 г.; и общия размер на разходите за просеки - за засегнатите през месец декември 2024 г. райони.

От „Електроразпределение Юг“ ЕАД е предоставена информацията както следва:

С писмо с вх. № Е-13-262-214 от 10.01.2025 г. дружеството е предоставило: справки с населените места, които са били без захранване с електрическа енергия, съответно за повече от 6 часа и от 24 часа за периода от 22.12.2024 г. до 30.12.2024 г.; диспечерски бюлетин с изключения за периода от 22.12.2024 г. до 30.12.2024 г. и информация за съоръжения от него, за които са направени по-големи разходи; текущи разходи за поддържане на електроразпределителната мрежа през 2024 г.; инвестиционна и ремонтна програма по съоръжения за 2024 г.; значими ремонти през 2024 г. на елементи от електроразпределителната мрежа; информацията относно причините, довели до бавното отстраняване на повредите по смисъла на т. 3.1.5. и т. 3.1.6. от издадената лицензия; снимков материал.

С Приемно-предавателен протокол от 22-24.01.2025 г. са предоставени обходни листове за 2023 г. и 2024 г. на енергийни съоръжения: ВЕЛ Ср. Н. 20 KV „Кенан дере“ (извод от п-я „Северни Родопи“); ВЕЛ Ср. Н. 20 KV „Хайдушки поляни“ (извод от п-я „Северни Родопи“); ВЕЛ Ср. Н. 20 KV „Жълт камък“ (извод от ВС „Искра“); извод „Таванчика“ от ВС „Чернатица“; ВЕЛ Ср. Н. 20 KV „Хижа Здравец“ (извод от ВС „Гълъбово“) и ВЕЛ Ср. Н. 20 KV „Бяла черква“; ВЕЛ Ср. Н. 20 KV „Храбрино“ от п-я „Христо Ботев“, захранващ с. Бойково; ВС „Стадиона“ (гр. Кричим) и ВЕЛ Ср. Н. 20 KV за с. Скобелево; ВЕЛ Ср. Н. 20 KV за с. Равногор от ВС „Розово“; ВЕЛ Ср. Н. 20 KV „Чаира“ (извод от п-я „Костенец“).

С писмо с вх. № Е-13-262-16 ЕР Юг е предоставило поименен списък на клиентите на дружеството, останали без електрозахранване за повече от 24 часа за периода 22.12.2024 г. – 30.12.2024 г., както и техните адреси, идентификационни данни и информацията за потреблението им за поне 12 месеца назад.

С писмо с вх. № Е-13-262-18 от 03.02.2025 г. дружеството е предоставило информацията и данни относно общия размер на разходите за ремонт и поддържане на мрежата за 2023 г. и 2024 г.; общия размер на разходите за ремонт и поддържане на мрежата за засегнатите през месец декември 2024 г. райони; общия размер на разходите за просеки за 2023 г. и 2024 г.; общия размер на разходите за просеки за засегнатите през месец декември 2024 г. райони.

Изискваната информация е предоставена от дружеството в пълен обем и в указания срок.

В съответствие с разпоредбата на чл. 80, ал. 1 от Закона за енергетиката за резултатите от извършената проверка е съставен **Констативен протокол № Е-2** от

04.02.2025 г. Същият е връчен на 10.02.2025 г. на Иван Попов, упълномощен представител на „Електроразпределение Юг“ ЕАД.

В законоустановения срок от „Електроразпределение Юг“ ЕАД не са дадени обяснения и не е предоставена допълнителна информация относно направените констатации в КП № Е-1/04.02.2025 г.

II. Анализ и констатации на предоставените данни

1. Анализ и констатации от извършената проверка по документи:

С писмо с вх. № Е-13-262-214/10.01.2025 г. „Електроразпределение Юг“ ЕАД е предоставило диспечерски бюлетин с изключвания за периода от 22.12.2024 г. до 30.12.2024 г., съгласно който в цитирания период са регистрирани 2 093 изключвания на електрозахранването. Дружеството е посочило, че по-големи разходи са направени за следните съоръжения от бюлетина: кабелиране на част от извод Бойково; изградена нова кабелна линия с дължина от около 5 км, с която се осигурява по-сигурно електрозахранване на с. Ситово и с. Лилково (обл. Пловдив); кабелиране на въздушните електропроводи 20 kV, захранващи ВС „Мугла“ и изграждане са 16 км кабелна линия 20 kV, с която ще осигури надеждно и сигурно захранване на трафопостове на ВиК, чрез които се осъществява водоснабдяването на к.к. Пампорово; кабелиране на въздушните електропроводи 20 kV „Доспат“, „Геолог“ и „Сърнена река“ от ПС „Широка поляна“.

„Електроразпределение Юг“ ЕАД е предоставило данни за населените места, които са били без захранване с електрическа енергия, съответно за повече от 6 часа и от 24 часа за периода от 22.12.2024 г. до 30.12.2024 г., засегнатите битови клиенти и абонати за подпомагане. Обобщени данни са отразени в Таблица № 1:

Таблица № 1

Община	Област	по данни предоставени с писмо с вх. № Е-13-262-214 от 10.01.2025 г.	по данни предоставени с писмо с вх. № Е-13-262-26 от 31.01.2025 г.				
		Населени места с нарушено електрозахранване за повече от 6 часа	Населени места с нарушено електрозахранване за повече от 24 часа	Засегнати клиенти (по ИТН)	Засегнати клиенти без потребление (по ИТН)	Абонати за подпомагане (по ИТН)	Обща сума за абонати за подпомагане (по ИТН)
		бр.	бр.	бр.	бр.	бр.	лв.
Асеновград	Пловдив	5	4	367	103	264	22 660
Баните	Смолян	4	2	22	8	14	1 260
Батак	Пазарджик	2	1	607	60	547	27 350
Борино	Смолян	1	-	-	-	-	-
Брацигово	Пазарджик	2	4	1 267	215	1 052	160 800
Велинград	Пазарджик	4	-	-	-	-	-
Девин	Смолян	8	-	-	-	-	-
Джебел	Кърджали	32	-	-	-	-	-
Ивайловград	Хасково	2	2	103	28	75	3 950
Кирково	Кърджали	1	-	-	-	-	-

Костенец	Софийска област	1	1	37	17	20	3 400
Котел	Сливен	6	1	137	46	91	8 190
Крумовград	Кърджали	2	2	12	4	8	400
Куклен	Пловдив	3	1	429	132	297	20 790
Кърджали	Кърджали	1	-	-	-	-	-
Лъки	Пловдив	8	7	725	181	544	61 940
Момчилград	Кърджали	4	-	-	-	-	-
Неделино	Смолян	1	-	-	-	-	-
Пловдив	Пловдив	1	1	891	220	671	46 970
Ракитово	Пазарджик	1	-	-	-	-	-
Родопи	Пловдив	6	7	2 035	806	1 229	174 450
Рудозем	Смолян	11	1	50	26	24	1 200
Садово	Пловдив	1	-	-	-	-	-
Сливен	Сливен	5	5	659	150	509	30 130
Смолян	Смолян	16	2	1 508	355	1 153	57 650
Чепеларе	Смолян	8	2	196	50	146	10 220
Черноочене	Кърджали	3	2	264	42	222	15 540
Общ брой		139	45	9 309	2 443	6 866	646 900

От предоставената информация е видно, че на основание чл. 45, ал. 1 и ал. 2 от Общите условия „Електроразпределение Юг“ ЕАД дължи неустойка, за 6 866 бр. абонати, на обща стойност, в размер на 646 900 лв. Размерът на посочената от дружеството неустойка включва дължимата от дружеството неустойка в размер на 30 лв. (тридесет лева) за повече от 24 (двадесет и четири) часа и неустойка в размер на 20 лв. (двадесет лева) за всеки започнал период от 12 (дванадесет) часа при преустановявано снабдяване с електрическа енергия с продължителност над 36 (тридесет и шест) часа.

Във връзка с причините, довели до бавното отстраняване на повредите по смисъла на т. 3.1.5. и т. 3.1.6. от издадената на дружеството лицензия „Електроразпределение Юг“ ЕАД е изложило, че в периода от 22.12.2024 г. до 30.12.2024 г. тежките метеорологични условия (силен снеговалеж, бурен вятър на определени места и навявания на преспи, ниски целодневни температури и обледявания) са довели до множество аварии в електроразпределителната мрежа и съответно нарушаване на електроснабдяването на множество населени места, разположени в планински райони на лицензионната територия. Това се потвърждава и от месечния доклад на Национален институт по метеорология и хидрология (НИМХ, достъпен на интернет страница на НИМХ <https://meteo.bg/bg/mesetsAnaliz>), в който е посочено, че м. декември 2024 г. е месецът с най-много валежи от 2015 г. насам. ЕР Юг е посочило, че отстраняването на аварията по елементи от електроразпределителната мрежа и възстановяване на електрозахранването с електрическа енергия на повечето населени места е било извършено своевременно в рамките до 24 часа, но поради снегонавяванията, падналите дървета и затруднената проходимост на пътната мрежа, особено в планинските райони на областите Кърджали,

Пловдив, Пазарджик, Смолян, Сливен и Хасково, отстраняването на аварията обективно е изисквало значително повече време. Дружеството е изложило, че именно описаните тежки метеорологични условия са станали причина в някои райони извършването на обходи на аварийни електропроводи Ср.Н., локализирането на прекъснати проводници и възстановяването на авариралите енергийни съоръжения да отнеме повече от 48 часа, и е приложило снимков материал, от който счита, че е видно, че въпреки поддържаните просеки в сервитута на енергийните съоръжения, тежкят сняг и падналите дървета са основната причина за скъсаните проводници. В заключение е изложило, че след като е била възстановена проходимостта по Републиканската пътна мрежа до няколко от населените места с нарушено електрозахранване, са доставени електрически генератори, с които по временна схема е било осигурено електроснабдяване на засегнатите клиенти до възстановяване на аварията по мрежата и нормалната схема за електрозахранване.

Предоставените данни относно извършените към 20.12.2024 г. разходи за ремонт и поддръжка на съоръжения, захранващи изцяло или частично населените места, които са били с нарушено електрозахранване в периода от 21.12.2024 г. до 31.12.2024 г., са обобщени в Таблица № 2:

Таблица № 2

Съоръжения/Мрежа	Извършени разходи
	лв.
Въздушни линии средно напрежение	5 706 412
Кабелни линии средно напрежение	477 510
Трансформаторни постове	6 603 280
Въздушни линии ниско напрежение	10 641 693
Кабелни линии ниско напрежение	1 616 450
Общо по разходи по поддръжка на мрежата	25 045 345

„Електроразпределение Юг“ ЕАД е предоставило данни, съгласно които в инвестиционната и ремонтна програма по съоръжения за 2024 г. дружеството е предварило бюджет, в размер на 126 541 562 лв., за инвестиции и 6 665 968 лв. за ремонт. Към 20.12.2024 г. „Електроразпределение Юг“ ЕАД е посочило изпълнение на инвестиционната и ремонтна програма в размер на 127 562 668 лв. за инвестиции и 6 256 137 лв. за ремонт. В допълнение ЕР Юг е изложило, че месец декември 2024 г. не е приключен счетоводно, поради което посоченият размер на инвестиции и ремонти не е окончателен.

По отношение на развитие на мрежата, подобряване на сигурността и качеството на доставяната електрическа енергия ЕР Юг е предоставило информация за 11 бр. значими ремонти през 2024 г., на елементи от електроразпределителната мрежа на териториите на КЕЦ Асеновград, КЕЦ Девин, КЕЦ Сливен, КЕЦ Стамболийски, КЕЦ Белово, КЕЦ Хасково, КЕЦ Елхово, КЕЦ Момчилград, КЕЦ Казанлък, КЕЦ Смолян, КЕЦ Димитровград, на обща стойност 3 743 836 лв.

Обобщените данни на извършените през 2023 г. и 2024 г. разходи за ремонт и поддръжка на съоръжения, захранващи изцяло или частично населените места, които са били с нарушено електрозахранване, в периода от 21.12.2024 г. до 31.12.2024 г., са отразени в Таблица № 3:

Таблица № 3

Вид на разходите	за 2023 г.	за 2024 г.	Общо 2023-2024
	лв.	лв.	лв.
Общ размер на всички извършени разходи за ремонт и поддържане на мрежата	32 762 658	33 071 342	65 834 000
Общ размер на разходите за ремонт и поддържане на мрежата - за засегнатите през месец декември 2024 г. райони	8 134 365	9 614 059	17 748 424
Общ размер на разходите за просеки	2 724 555	3 009 585	5 734 140
Общ размер на разходите за просеки - за засегнатите през месец декември 2024 г. райони	619 621	877 256	1 496 877

2. Анализ и констатации от извършената проверка на място на енергийни обекти, които са аварирали в периода от 21.12.2024 г. до 31.12.2024 г.:

На 22.01.2025 г., 23.01.2025 г. и 24.01.2025 г. служителите Бисер Дихонов – главен експерт в отдел „Контрол и решаване на спорове в електроенергетиката и топлоенергетиката“ и Георги Паунов - главен експерт в отдел „Контрол и решаване на спорове в електроенергетиката и топлоенергетиката“ посетиха участъци от въздушни електропроводи на територията на Клиентски енергиен център (КЕЦ) Асеновград, КЕЦ Смолян, КЕЦ Стамболийски и КЕЦ Пазарджик.

От страна на ЕР Юг на територията на КЕЦ Асеновград присъстваха:

1. Иван Луков – старши координатор в отдел „Мрежово строителство и експлоатация/екип Координация“;
2. Иван Илиев – старши координатор в отдел „Мрежово строителство и експлоатация/екип Координация“;
3. Иван Иванов – експерт в отдел „Регулаторни въпроси“;
4. Павлин Маринов – ръководител на КЕЦ Асеновград.

Проверени бяха участъци от въздушни електропроводи 20 KV:

- ВЕ „Кенан дере“

За извършени през 2023 г. и 2024 г. от служители на дружеството обход и оглед бяха предоставени обходни листове, в които са отбелязани: участъци за кастрене, почистване и саниране на фундамент, надпис диспечерско наименование, боядисване, подмяна на изолатори, табели ОЖ, възстановяване на заземление, подмяна на стълб, подмяна на проводници.

За проверки на място участък от електропровода забележките в обходните листове са коректни.

- ВЕ „Жълт камък“

За извършени през 2023 г. и 2024 г. от служители на дружеството обход и оглед бяха предоставени обходни листове, в които са отбелязани: участъци за кастрене, почистване и саниране на фундамент, надпис на диспечерско наименование, боядисване, подмяна на изолатори, отवेशиране на стълб, подмяна на конзоли, табели ОЖ, възстановяване на заземление, подмяна на стълб.

За проверки на място участък от електропровода забележките в обходните листове са коректни.

От страна на ЕР Юг на територията на КЕЦ Смолян присъстваха:

1. Иван Луков – старши координатор в отдел „Мрежово строителство и експлоатация/екип Координация“;
2. Иван Илиев – старши координатор в отдел „Мрежово строителство и експлоатация/екип Координация“;
3. Иван Иванов – експерт в отдел „Регулаторни въпроси“;
4. Борис Жайгаров – ръководител на КЕЦ Смолян.

Проверени бяха участъци от въздушни електропроводи 20 KV:

- ВЕ „Хайдушки поляни“

За извършени през 2023 г. и 2024 г. от служители на дружеството обход и оглед бяха предоставени обходни листове, в които са отбелязани: участъци за кастрене, опасни дървета, почистване и саниране на фундамент, надпис на диспечерско наименование, боядисване, подмяна на изолатори, табели ОЖ, коригиране на провеса, подмяна на стълб.

За проверки на място участък от електропровода забележките в обходните листове са коректни.

- ВЕ „Проглед“ - извод от възлова станция (ВС) „Чернатица-Таваничка“

За извършени през 2023 г. и 2024 г. от служители на дружеството обход и оглед бяха предоставени обходни листове, в които са отбелязани: участъци за кастрене, почистване и саниране на фундамент, опасни дървета, надпис на диспечерско наименование, боядисване, подмяна на изолатори, табели ОЖ, възстановяване на заземление, коригиране на провеса, подмяна на стълб.

За проверки на място участък от електропровода забележките в обходните листове са коректни.

От страна на ЕР Юг на територията на КЕЦ Стамболийски присъстваха:

1. Иван Луков – старши координатор в отдел „Мрежово строителство и експлоатация/екип Координация“;
2. Иван Илиев – старши координатор в отдел „Мрежово строителство и експлоатация/екип Координация“;
3. Иван Иванов – експерт в отдел „Регулаторни въпроси“;
4. Ангел Василев – ръководител на КЕЦ Стамболийски.

Проверени бяха участъци от въздушни електропроводи 20 KV:

- ВЕ „Хижа Здравец“

За извършени през 2023 г. и 2024 г. от служители на дружеството обход и оглед бяха предоставени обходни листове, в които са отбелязани: участъци за кастрене, почистване и саниране на фундамент, опасни дървета, надпис на диспечерско наименование, боядисване, подмяна на изолатори, табели ОЖ, възстановяване на заземление, отвесиране на стълб, подмяна на конзоли, коригиране на провеса, подмяна на стълб.

За проверки на място участък от електропровода забележките в обходните листове са коректни.

- ВЕ „Бяла черква“

За извършени през 2023 г. и 2024 г. от служители на дружеството обход и оглед бяха предоставени обходни листове, в които са отбелязани: участъци за кастрене, почистване и саниране на фундамент, опасни дървета, надпис на диспечерско наименование, боядисване, подмяна на изолатори, табели ОЖ, възстановяване на

заземление, отвесиране на стълб, подмяна на конзоли, коригиране на провеса, подмяна на стълб.

За проверки на място участък от електропровода забележките в обходните листове са коректни.

- ВЕ „Храбрино“

За извършени през 2023 г. и 2024 г. от служители на дружеството обход и оглед бяха предоставени обходни листове, в които са отбелязани: участъци за кастрене, почистване и саниране на фундамент, надпис на диспечерско наименование, боядисване, подмяна на изолатори, табели ОЖ, възстановяване на заземление, отвесиране на стълб, подмяна на конзоли.

За проверки на място участък от електропровода забележките в обходните листове са коректни.

- ВС „Стадион“

За извършени през 2023 г. и 2024 г. от служители на дружеството обход и оглед бяха предоставени обходни листове, в които са отбелязани: участъци за кастрене, почистване и саниране на фундамент, надпис на диспечерско наименование, боядисване, подмяна на изолатори, подмяна на проводници, табели ОЖ, възстановяване на заземление, подмяна на стълб, подмяна на конзоли.

За проверки на място участък от електропровода забележките в обходните листове са коректни.

- ВЕ „Скобелево“

За извършени през 2023 г. и 2024 г. от служители на дружеството обход и оглед бяха предоставени обходни листове, в които са отбелязани: участъци за кастрене, почистване и саниране на фундамент, надпис на диспечерско наименование, боядисване, подмяна на изолатори, подмяна на проводници, табели ОЖ, възстановяване на заземление, подмяна на стълб, подмяна на конзоли.

За проверки на място участък от електропровода забележките в обходните листове са коректни.

От страна на ЕР Юг на територията на КЕЦ Пазарджик присъстваха:

1. Иван Луков – старши координатор в отдел „Мрежово строителство и експлоатация/екип Координация“;

2. Иван Илиев – старши координатор в отдел „Мрежово строителство и експлоатация/екип Координация“;

3. Йорданка Жулева – ръководител на КЕЦ Пазарджик.

Проверени бяха участъци от въздушни електропроводи 20 KV:

- ВЕ - извод от ВС „Розово“ за с. Равногор

За извършени през 2023 г. и 2024 г. от служители на дружеството обход и оглед бяха предоставени обходни листове, в които са отбелязани: участъци за кастрене, почистване и саниране на фундамент, надпис на диспечерско наименование, боядисване, подмяна на изолатори, подмяна на проводници, коригиране на провеса табели ОЖ, възстановяване на заземление, подмяна на стълб, отвесиране на стълб, подмяна на конзоли.

За проверки на място участък от електропровода забележките в обходните листове са коректни.

От извършения анализ на предоставената от електроразпределителното дружество информация и обяснения, могат да се направят следните констатации:

- в периода 22.12.2024 г. - 31.12.2024 г. 9 309 бр. битови клиенти са били без електрозахранване за период над 24 часа;
- 47% от засегнатите абонати са на територията на област Пловдив (4 447 бр.), като почти половината от тях (2 035 бр.) са на територията на община Родопи, област Пловдив;
- от засегнатите без електрозахранване за период над 24 часа 9 309 бр. битови клиенти 26% (2 443 бр.) са без потребление на електрическа енергия в периода декември 2023 г. - декември 2024 г.;
- за 6 866 бр. битови клиенти „Електроразпределение Юг“ ЕАД е предоставило данни, че дължи неустойка на основание чл. 45, ал. 1 и ал. 2 от Общите условия на обща стойност в размер на 646 900 лв.;
- от извършените през 2023 г. от дружеството разходи за ремонт и поддържане на мрежата 25% са относими за засегнатите през месец декември 2024 г. райони. За 2024 г. е отчетено повишаване на тези разходи и съответно 29% от тях са отнесени към засегнатите райони;
- общо за 2023 г. и 2024 г. дружеството е извършило разходи за ремонт и поддържане на мрежата в размер на 65 834 000 лв., като от тях 1 496 877 лв. (2%) са разходи за просеки.

От предоставената от електроразпределителното дружество информация и установеното от членове на работната група на място могат да се направят следните изводи и заключения:

1. Относно причините за аварии:

Съгласно чл. 122, ал. 2, т. 2 от ЗЕ операторът на електропреносната мрежа и операторите на електроразпределителни мрежи имат право да преустановят временно преноса на електрическа енергия през съответната мрежа без предварително предизвестие при повреди в електрическите мрежи и съоръжения по независещи от електроенергийното предприятие причини. В тази връзка е и разпоредбата на чл. 24, ал. 1 от Наредба № 10 от 09.06.2004 г. за реда за въвеждане на ограничителен режим, временно прекъсване или ограничаване на производството или снабдяването с електрическа енергия, топлинна енергия и природен газ (Наредба № 10), съгласно която операторът на съответната разпределителна мрежа може да разпорежи временно прекъсване или ограничаване на производството или снабдяването с електрическа енергия до 48 часа при възникване или за предотвратяване на аварии, когато съществува опасност за здравето или живота на хора, когато съществува опасност за целостта на електроенергийната система, при опасност от нанасяне на значителни материални щети на системата, съответно на мрежата или на потребителите. Когато разпределителното дружество не е в състояние да осигури пренос за период по-дълъг от 48 часа на основание чл. 72 от ЗЕ и чл. 3 от Наредба № 10 със заповед на министъра на енергетиката се въвежда ограничителен режим.

За периода на проверката министърът на енергетиката не е разпоредил въвеждане на ограничителен режим.

Предвид липсата на основания за прилагане на чл. 122, ал. 2, т. 2 от ЗЕ причините за броя и недостатъчно бързото отстраняване на възникналите аварии следва да се търсят в техническото състояние на енергийните съоръжения и реалната готовност на дружеството за работа при зимни условия.

Съгласно т. 3.1.5. от издадената на дружеството Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“ „Електроразпределение Юг“ АД е длъжно „... да експлоатира и поддържа мрежата в съответствие с Правилата на мрежата и

по начин, осигуряващ непрекъснатост, надеждност и ефективност на разпределението на електрическа енергия и намаляване на технологичните разходи, като:

1. използва съоръжения, уредби и оборудване с необходимото качество, които отговарят на техническите изисквания, правила и норми, включително за безопасност;
2. използва достатъчен брой квалифициран персонал за работа по експлоатация и поддръжка на мрежата;
3. спазва техническите правила и норми, определени като задължителни от компетентните органи;
4. осигурява необходимите материални запаси, включително резервни части, необходими за функционирането на мрежата;
5. разработва и прилага вътрешни инструкции за експлоатация на мрежата и на съоръженията съгласно изискванията на приложимите нормативни актове.“

Изискванията към изграждането и техническото състояние на електрическите съоръжения, с които дружеството изпълнява лицензионната си дейност и са негова собственост, са регламентирани в Наредба № 3 от 09.06.2004 г. за устройството на електрическите уредби и електропроводните линии. Поддържането на тези съоръжения е регламентирано в Наредба № 9 от 09.06.2004 г. за техническата експлоатация на електрически централи и мрежи (Наредба № 9). Размерите на сервитутите и тяхното обслужване са предмет на Наредба № 16 от 9 юни 2004 г. за сервитутите на енергийните обекти (Наредба № 16). Трите нормативни акта са издадени от министъра на енергетиката, на когото съгласно чл. 83, ал. 1 и чл. 64, ал. 9 от ЗЕ е вменен и контролът по тяхното изпълнение.

Видно от забележките, отразени в извършените по реда на Наредба № 9 обходи и огледи на енергийните съоръжения и конкретно въздушни електропроводи СрН, предоставени на КЕВР и потвърдени при проверката на място, авариралите в края на м. декември 2024 г. съоръжения не са в пълно съответствие с изискванията на горните наредби, което предпоставя по-висока аварийност. Основно аварията са предизвикани от паднали върху проводници и стълбове клони и високи дървета, чиито корени се намират в и извън сервитутната зона на електропроводите. Броят на аварията би бил значително по-малък, ако сервитутите се почистват регулярно и не се допуска дърветата да израстват до опасна височина.

На места сервитутните зони не са почиствени в размера, определен в Наредба № 16, за което присъстващите при проверката на място служители на дружеството твърдят, че не получават разрешения за сеч от горските и общински администрации. За твърденията не бяха представени писмени доказателства.

За периода 2023 г. – 2024 г. дружеството е направило разходи за поддържане и ремонт на авариралите съоръжения, предмет на проверката, в размер на 17 748 424 лв. За почистване на сервитути на ВЛ СрН и МрНН са изразходвани 1 496 877 лв., което е недостатъчно да гарантира в максимална степен безаварийната работа на въздушните електропроводи и мрежи.

За да изпълнява в пълнота задълженията си съгласно издадената му лицензия, дружеството следва да предприеме незабавни и последователни действия за установяване и отстраняване на нередностите по електрическите съоръжения до привеждането им в съответствие с посочените по-горе нормативни актове.

За процедурите, изискващи разрешения по реда на Закона за устройство на територията и Закона за горите, следва в максимално кратък срок да се изготвят по съответния ред искания за издаване на строителни разрешения, позволителни за сеч и други документи, необходими на дружеството да изпълнява лицензионната си дейност.

В случаи на необоснован отказ от страна на държавни или общински институции следва да се уведомява министърът на енергетиката за съдействие и предприемане на мерки по компетентност, вкл. и за изменение на нормативни актове.

2. Относно задълженията на „Електроразпределение Юг“ ЕАД да заплаща на клиента неустойка при продължителна липса на електрозахранване по негова вина

С писмо с вх. № Е-13-262-26 от 31.01.2025 г. „Електроразпределение Юг“ ЕАД е предоставило на Комисията персонални данни за клиентите, останали без електрозахранване за повече от 24 часа.

В случаите на аварии по съоръжения СрН липсата на електрозахранване се регистрира в диспечерските дневници, на дружеството е известно в реално време кои са засегнатите съоръжения, какъв е броят на присъединените към тях клиенти, техните адреси и лични данни, както и точните времена на прекъсване и възстановяване на електрозахранването.

Предвид отказа на министъра на енергетиката да издаде заповед за ограничителен режим за засегнатите от аварията населени места и доколкото ЕР Юг разполага с пълната информация за клиентите си, чието електрозахранване е преустановено по вина на дружеството поради недостатъчно добро поддържане на собствените му електрически съоръжения за повече от 24 часа, същото следва да спази изискването на чл. 45, ал. 1 и ал. 2 от ОУ и да заплати съответната неустойка на засегнатите клиенти.

Съгласно чл. 23, т. 4 от ЗЕ, при изпълнение на регулаторните си правомощия, Комисията се ръководи от общия принцип за осигуряване на баланс между интересите на енергийните предприятия и клиентите.

В Глава осма, Раздел I от Общите условия е уредена отговорността на „Електроразпределение Юг“ ЕАД. Съгласно разпоредбата на чл. 45, ал. 1 от ОУ, в случай че обект на клиент остане без снабдяване с електрическа енергия по вина на ЕР Юг повече от 24 (двадесет и четири) часа, ЕР Юг дължи на клиента неустойка в размер на 30 лв. (тридесет лева). Според чл. 45, ал. 2 от ОУ в случай че преустановяването на снабдяването с електрическа енергия по ал. 1 е с продължителност над 36 (тридесет и шест) часа, ЕР Юг дължи на клиента допълнително неустойка в размер на 20 лв. (двадесет лева) за всеки започнал период от 12 (дванадесет) часа, през който клиентът е без снабдяване с електрическа енергия.

От направения анализ на представените документи и информация е установено, че дружеството е предоставило данни във връзка с изпълнение на задължението си, произтичащо от разпоредбите на чл. 45, ал. 1 и ал. 2 от Общите условия, но не е представило доказателства за изпълнение на това задължение.

Съгласно разпоредбата на чл. 49, ал. 2, т. 7 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, неразделна част от лицензията са утвърдените общи условия на договори.

На основание чл. 201, ал. 1, т. 3 от ЗЕ Комисията прилага принудителни административни мерки, когато установи, че контролираните по този закон лица са извършили или извършват действия, с които нарушават условията за извършване на лицензионната дейност.

Целите, за които се налагат принудителните административни мерки, са нормативно определени в чл. 201, ал. 2 от ЗЕ, както следва: за предотвратяване или преустановяване на нарушенията, както и за отстраняване на вредните последици от тях.

Неизпълнението на задължение, произтичащо от ОУ, представлява нарушение на условията на издадената на дружеството Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността

„разпределение на електрическа енергия“. ЕР Юг не е предоставило доказателства за изпълнение на разпоредбите на чл. 45, ал. 1 и ал. 2 от ОУ.

С оглед на това на основание чл. 201, ал. 2, т. 1, б. „а“ от ЗЕ за отстраняване на вредните последици от извършеното нарушение на дружеството следва да бъде наложена принудителна административна мярка – писмено разпореждане за предприемане на задължителни действия в определен срок.

Изказвания по т.12.:

Докладва Бл. Балабанов, който отбеляза, че разликите в резултатите от проверките в „Електроразпределение Юг“ ЕАД и останалите две дружества е тази, че не са констатирани непочистени просеки на местата на тежките аварии. Установено е, че това дружество няма повтаряемост в обходните листа, т.е. отстранява навреме забелязаните при обходите забележки, затова и аварията му са по-малко на брой и са отстранени сравнително по-бързо. Констатирано е, че техните просеки също не са достатъчно широки. Почистени са, но не са в необходимия размер и по този начин падат дървета, които предизвикват аварии. Словата им също са в по-добро състояние – боядисани са и не са толкова амортизирани, както при другите дружества.

Забележките и проектът на решение са аналогични на предходните.

Ив. Н. Иванов заключи, че от трите дружества броят на аварията на „Електроразпределение Юг“ ЕАД са най-малко.

Бл. Балабанов потвърди това и допълни, че са отстранени най-бързо в сравнение с другите дружества.

Ив. Н. Иванов подложи на гласуване проекта на решение с допълнението, направеното от Ал. Йорданов при първата от трите проверки (т.10 от дневния ред).

Предвид гореизложеното с цел отстраняване на вредните последици от нарушението и на основание чл. 49, ал. 2, т. 7 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, чл. 201, ал. 1, т. 3, ал. 2, т. 1, б. „а“, чл. 202, ал. 1 и чл. 203, ал. 1 и ал. 2 от Закона за енергетиката във връзка с Констативен протокол № Е - 2 от 04.02.2025 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

I. Приема доклад относно извънредна проверка по документи и на място 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 информация в медиите за масово осведомяване за продължително прекъсване на електрозахранването в множество населени места на лицензионната територия на дружеството;

II. Докладът и събраните при проверката документи и информация да бъдат изпратени на министъра на енергетиката за предприемане на действия по компетентност.

III. Дава на „Електроразпределение Юг“ ЕАД следните задължителни писмени разпореждания:

1. В изпълнение на задълженията, разписани в т. 3.1.5. от издадената на дружеството Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, в тримесечен срок от получаване на настоящото решение

„Електроразпределение Юг“ ЕАД да изготви доклад за текущото състояние на въздушни електропроводи средно напрежение на лицензионната си територия, който да включва:

1.1. Анализ на аварийността на електропроводите за периода от 01.01.2020 г. до 31.12.2024 г. вкл. брой, време за отстраняване на аварията и причините за тяхното възникване;

1.2. Предприети действия и вложени средства за същия период по отношение на дейностите почистване на сервитутните зони и ремонт или подмяна на компрометирани стълбове СрН;

1.3. Предвидени в краткосрочен план действия и средства за превенция на тежки аварии по електропроводите с висока аварийност.

2. В изпълнение на задълженията, разписани в т.3.1.5.1 от издадената му Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, в срока по т. 1. да предприеме по реда на действащото към момента законодателство действия за упражняване на сервитутните си права и задължения върху терените, на които са разположени собствените му електропроводи средно напрежение.

3. В седемдневен срок от получаване на настоящото решение, в съответствие с разпоредбите на чл. 45, ал. 1 и ал. 2 от Общите условия на договорите за достъп до електроразпределителната мрежа и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа „Електроразпределение Юг“ ЕАД да определи размера на дължимата неустойка на всеки свой битов клиент, останал без електрозахранване повече от 24 (двадесет и четири) часа в периода от 22.12.2024 г. до 31.12.2024 г., с изключение на тези с нулева консумация за последните 13 месеца и такива с прекъснато електрозахранване поради неплатени задължения или неправомерно използване на електрическа енергия.

4. В седемдневен срок след изпълнение на разпореждането по т. 3 „Електроразпределение Юг“ ЕАД да издаде съответните данъчни документи и да извърши плащания към „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, което да приспадне неустойката от общата стойност на фактурата/ите за всички клиенти по т. 3, с изключение на получилите такава чрез банков превод или изплатени на каса преди датата на настоящото решение. Разпореждането не отменя правото на клиента да поиска заплащане на неустойката чрез банков превод.

5. В седемдневен срок след изпълнение на разпорежданията по т. 1, т. 2, т. 3 и т. 4 „Електроразпределение Юг“ ЕАД да представи в КЕВР доказателства за изпълнението им, вкл. информация за клиентите и сумите, преведени им по банков път или изплатени на каса. Доказателствата да бъдат предоставени на електронен носител във формат PDF.

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

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

По т.13. Комисията разглежда доклад относно финансов отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране към 31.12.2024 г.

Изказвания по т.13.:

Докладва Евг. Сматакалева. В изпълнение на чл. 20, т. 7 от Закона за енергетиката Председателят на КЕВР внася годишния отчет и периодичните финансови отчети на КЕВР за приемане от комисията. В тази връзка с доклад с вх. №О-Дк-86 от 20.02.2025 г. работната група представя на вниманието на Комисията следните резултати от изпълнението на бюджета.

През 2024 г. приетият бюджет на Комисията са приходи 22 млн. лв. и разходи 13 072,2 хил.лв., като през годината са извършени корекции, в резултат на което изпълнението е следното:

Приходи 22 млн. лв.

Отчетени общо приходи - 22 443,7 хил. лв.

Разходи - 13 121,9 хил. лв.

Отчетени - 12 669,5 хил. лв., от които най-голям дял има персонал при план 10 992 хил. лв., отчетени са 10 969,7 хил. лв.

Текуща издръжка - 2 080,2 хил. лв.

Отчетени - 1 650,1 хил. лв.,

Капиталови разходи- закупени са за 49,7 хил. лв. след одобрение от Министерски съвет.

Към 31.12.2024 г. просрочените вземания на КЕВР са в размер на общо 2 993,9 хил. лв., от които предприети действия и влезли в сила са 2 369 хил. лв., от които предадени производства за принудително събиране от ТД на НАП са 1 957,9 хил. лв. От друга страна събраните и разпределени суми от ТД на НАП в полза на КЕВР са 117,6 хил. лв.

В тази връзка работната група предлага на Комисията да вземе следното решение:

Приема финансовия отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране към 31.12.2024 г. и приложенията към него.

Ив. Н. Иванов отбеляза, че както разходите, така и приходите са много близки до заложените по план. Комисията не си е позволила прекомерни допълнителни разходи. От друга страна, е успяла да събере приходите, които са били заложени.

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

Предвид гореизложеното, Комисията

РЕШИ:

Приема финансовия отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране към 31.12.2024 г. и приложенията към него.

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

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

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:**По т.1.** както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № В-17-93-3 от 24.06.2024 г. от „Информационни носители“ АД за одобряване на „Общи условия за представяне на ВиК услуги на потребителите от ВиК оператор „Информационни носители“ АД“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 06.03.2025 г. от 10:15 ч., в зала IV в сградата на КЕВР за разглеждане на представения от „Информационни носители“ АД проект на „Общи условия за предоставяне на ВиК услуги на потребителите от ВиК оператор „Информационни носители“ АД“, както и на предложенията за задължителни указания, които да бъдат дадени на заявителя на основание чл. 44, ал. 6 от Наредбата за регулиране на качеството на водоснабдителните и канализационните услуги.

3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „Информационни носители“ АД;

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

По т.2. както следва:

Приема доклад на работната група относно проверка по документи на „Овергаз Мрежи“ АД по писмо от „Газ Трейдинг 2002“ ЕООД относно отказ на „Овергаз Мрежи“ АД за предоставяне на достъп до газоразпределителната си мрежа в гр. Русе.

По т.3. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-177 от 19.12.2024 г. от НЕКСТ ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБУШЪН СРЛ за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 06.03.2025 г. от 10:05 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация НЕКСТ ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБУШЪН СРЛ, 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.

По т.4. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-178 от 19.12.2024 г. от „МИКСТ ЕНЕРГИ ТЪРГОВИЯ“ ООД за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 06.03.2025 г. от 10:10 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „МИКСТ ЕНЕРГИ ТЪРГОВИЯ“ ООД, 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.

По т.5. както следва:

Прекратява лицензия № Л-492-15 от 05.09.2017 г., издадена с Решение № Л-492 от 05.09.2017 г. на КЕВР за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на

комбинирана балансираща група“, издадена на „А29 ЕНЕРГИЯ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД, с ЕИК 175055588, със седалище и адрес на управление: Р България, общ. Столична, 1000 гр. София, район „Средец“, бул. „Цар Освободител“ № 14, ет. 7.

По т.6. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-19 от 31.01.2025 г. на „ГМВ Трейдинг“ ООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 27.02.2025 г. от 10:20 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „ГМВ Трейдинг“ ООД, 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;

По т.7. както следва:

1. ИЗДАВА на „Грийн Енерджи 2021“ ЕООД с ЕИК 206360295, със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София, п.к. 1407, район „Лозенец“, ул. „Филип Кутев“ № 14Б,

ЛИЦЕНЗИЯ № Л-812-01 от 26.02.2025 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 40 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-812-01 от 26.02.2025 г., приложение и неразделна част от това решение;

3. Одобрява Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-812-01 от 26.02.2025 г., приложение и неразделна част от това решение.

По т.8. както следва:

1. Изменя лицензия № Л-023-02 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, издадена на „Топлофикация - Бургас“ АД, с ЕИК 102011085, със седалище и адрес на управление: Република България, област Бургас, община Бургас, гр. Бургас 8000, ж.к. Лозово, по отношение на енергийния обект, във връзка с извеждане от експлоатация на основно съоръжение – ко-генератор № 4 и въвеждане в експлоатация на ко-генератор № 7, като общата инсталирана топлинна мощност се променя от 233,015 MW на 236,295 MW, а инсталираната електрическа мощност се променя от 17,823 MW на 23,739 MW.

2. Във връзка с изменението по т. 1 одобрява актуализирано Приложение № 1 – „Списък и технически характеристики на основните съоръжения, предназначени за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия в „Топлофикация Бургас“ АД“ към лицензия № Л-023-02 от 15.11.2000 г. за дейността за „производство на електрическа и топлинна енергия“, приложение и неразделна част от това решение.

По т.9. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-156 от 27.11.2024 г. за

издаване на разрешение за преобразуване на лицензиант, подадено от „МЕТ Суворово Уинд Парк“ ЕООД;

2. Разрешава на „МЕТ Суворово Уинд Парк“ ЕООД да се преобразува чрез вливане на „МЕТ Суворово Файнанс“ ЕООД в него, като след вливането „МЕТ Суворово Уинд Парк“ ЕООД ще промени наименованието си на „МЕТ Суворово Уинд“ ЕООД;

3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, 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:

I. Приема доклад относно извънредна проверка по документи и на място за изпълнение на условията на Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, издадена на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД във връзка с информация в медиите за масово осведомяване за продължително прекъсване на електрозахранването в множество населени места на лицензионната територия на дружеството.

II. Докладът и събраните при проверката документи и информация да бъдат изпратени на министъра на енергетиката за предприемане на действия по компетентност.

III. Дава на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД следните задължителни писмени разпореждания:

1. В изпълнение на задълженията, разписани в т. 3.1.5. от издадената на дружеството Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, в тримесечен срок от получаване на настоящото решение „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД да изготви доклад за текущото състояние на въздушни електропроводи средно напрежение на лицензионната си територия, който да включва:

1.1. Анализ на аварийността на електропроводите за периода от 01.01.2020 г. до 31.12.2024 г. вкл. брой, време за отстраняване на аварията и причините за тяхното възникване;

1.2. Предприети действия и вложени средства за същия период по отношение на дейностите почистване на сервитутните зони и ремонт или подмяна на компрометирани стълбове СрН;

1.3. Предвидени в краткосрочен план действия и средства за превенция на тежки аварии по електропроводите с висока аварийност.

2. В изпълнение на задълженията, разписани в т.3.1.5.1 от издадената му Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, в срока по т. 1. да предприеме по реда на действащото към момента законодателство действия за упражняване на сервитутните си права и задължения върху терените, на които са разположени собствените му електропроводи средно напрежение.

3. В седемдневен срок от получаване на настоящото решение, в съответствие с разпоредбата на чл. 58 от Общите условия на договорите за използване на електроразпределителната мрежа „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД да определи размера на дължимата неустойка на всеки свой битов клиент, останал без електрозахранване повече от 24 (двадесет и четири) часа в периода от 21.12.2024 г. до 31.12.2024 г., с изключение на тези с нулева консумация за последните 13 месеца и такива с прекъснато електрозахранване поради неплатени задължения или неправомерно използване на електрическа енергия.

4. В седемдневен срок след изпълнение на разпореждането по т. 3

„Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД да издаде съответните данъчни документи и да извърши плащания към „Електрохолд Продажби“ ЕАД, което да приспадне неустойката от общата стойност на фактурата/ите за всички клиенти по т. 3, с изключение на получените такава чрез банков превод или изплатени на каса преди датата на настоящото решение. Разпореждането не отменя правото на клиента да поиска заплащане на неустойката чрез банков превод.

5. В седемдневен срок след изпълнение на разпорежданията по т. 1, т. 2, т. 3 и т. 4 „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД да представи в КЕВР доказателства за изпълнението им, вкл. информация за клиентите и сумите, преведени им по банков път или изплатени на каса. Доказателствата да бъдат предоставени на електронен носител във формат PDF.

По т.11. както следва:

I. Приема доклада относно извънредна проверка по документи и на място за изпълнение на условията на Лицензия № Л-138-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, издадена на „Електроразпределение Север“ АД във връзка с информация в медиите за масово осведомяване за продължително прекъсване на електрозахранването в множество населени места на лицензионната територия на дружеството;

II. Докладът и събраните при проверката документи и информация да бъдат изпратени на министъра на енергетиката за предприемане на действия по компетентност.

III. Дава на „Електроразпределение Север“ АД следните задължителни писмени разпореждания:

1. В изпълнение на задълженията, разписани в т. 3.1.5. от издадената на дружеството Лицензия № Л-138-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, в тримесечен срок от получаване на настоящото решение „Електроразпределение Север“ АД да изготви доклад за текущото състояние на въздушни електропроводи средно напрежение на лицензионната си територия, който да включва:

1.1. Анализ на аварийността на електропроводите за периода от 01.01.2020 г. до 31.12.2024 г. вкл. брой, време за отстраняване на аварийите и причините за тяхното възникване;

1.2. Предприети действия и вложени средства за същия период по отношение на дейностите почистване на сервитутните зони и ремонт или подмяна на компрометирани стълбове СрН;

1.3. Предвидени в краткосрочен план действия и средства за превенция на тежки аварии по електропроводите с висока аварийност.

2. В изпълнение на задълженията, разписани в т.3.1.5.1 от издадената му Лицензия № Л-138-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, в срока по т. 1. да предприеме по реда на действащото към момента законодателство действия за упражняване на сервитутните си права и задължения върху терените, на които са разположени собствените му електропроводи средно напрежение.

3. В седемдневен срок от получаване на настоящото решение, в съответствие с разпоредбата на чл. 68 от Общите условия за достъп и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа „Електроразпределение Север“ АД да определи размера на дължимата неустойка на всеки свой битов клиент, останал без електрозахранване повече от 24 (двадесет и четири) часа в периода от 21.12.2024 г. до 31.12.2024 г., с изключение на тези с нулева консумация за последните 13 месеца и такива с прекъснато електрозахранване поради неплатени задължения или неправомерно използване на електрическа енергия.

4. В седемдневен срок след изпълнение на разпореждането по т. 3 „Електроразпределение Север“ АД да издаде съответните данъчни документи и да извърши плащания към „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД, което да приспадне неустойката от общата стойност на фактурата/ите за всички клиенти по т. 3, с изключение на получилите такава чрез банков превод или изплатени на каса преди датата на настоящото решение. Разпореждането не отменя правото на клиента да поиска заплащане на неустойката чрез банков превод.

5. В седемдневен срок след изпълнение на разпорежданията по т. 1, т. 2, т. 3 и т. 4 „Електроразпределение Север“ АД да представи в КЕВР доказателства за изпълнението им, вкл. информация за клиентите и сумите, преведени им по банков път или изплатени на каса. Доказателствата да бъдат предоставени на електронен носител във формат PDF.

По т.12. както следва:

I. Приема доклад относно извънредна проверка по документи и на място 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 информация в медиите за масово осведомяване за продължително прекъсване на електрозахранването в множество населени места на лицензионната територия на дружеството;

II. Докладът и събраните при проверката документи и информация да бъдат изпратени на министъра на енергетиката за предприемане на действия по компетентност.

III. Дава на „Електроразпределение Юг“ ЕАД следните задължителни писмени разпореждания:

1. В изпълнение на задълженията, разписани в т. 3.1.5. от издадената на дружеството Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, в тримесечен срок от получаване на настоящото решение „Електроразпределение Юг“ ЕАД да изготви доклад за текущото състояние на въздушни електропроводи средно напрежение на лицензионната си територия, който да включва:

1.1. Анализ на аварийността на електропроводите за периода от 01.01.2020 г. до 31.12.2024 г. вкл. брой, време за отстраняване на аварийите и причините за тяхното възникване;

1.2. Предприети действия и вложени средства за същия период по отношение на дейностите почистване на сервитутните зони и ремонт или подмяна на компрометирани стълбове СрН;

1.3. Предвидени в краткосрочен план действия и средства за превенция на тежки аварии по електропроводите с висока аварийност.

2. В изпълнение на задълженията, разписани в т.3.1.5.1 от издадената му Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, в срока по т. 1. да предприеме по реда на действащото към момента законодателство действия за упражняване на сервитутните си права и задължения върху терените, на които са разположени собствените му електропроводи средно напрежение.

3. В седемдневен срок от получаване на настоящото решение, в съответствие с разпоредбите на чл. 45, ал. 1 и ал. 2 от Общите условия на договорите за достъп до електроразпределителната мрежа и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа „Електроразпределение Юг“ ЕАД да определи размера на дължимата неустойка на всеки свой битов клиент, останал без електрозахранване повече от 24 (двадесет и четири) часа в периода от 22.12.2024 г. до 31.12.2024 г., с изключение на тези с нулева консумация за последните 13 месеца и такива с прекъснато електрозахранване поради неплатени задължения или неправомерно използване на електрическа енергия.

4. В седемдневен срок след изпълнение на разпореждането по т. 3 „Електроразпределение Юг“ ЕАД да издаде съответните данъчни документи и да извърши плащания към „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, което да приспадне неустойката от общата стойност на фактурата/ите за всички клиенти по т. 3, с изключение на получилите такава чрез банков превод или изплатени на каса преди датата на настоящото решение. Разпореждането не отменя правото на клиента да поиска заплащане на неустойката чрез банков превод.

5. В седемдневен срок след изпълнение на разпорежданията по т. 1, т. 2, т. 3 и т. 4 „Електроразпределение Юг“ ЕАД да представи в КЕВР доказателства за изпълнението им, вкл. информация за клиентите и сумите, преведени им по банков път или изплатени на каса. Доказателствата да бъдат предоставени на електронен носител във формат PDF.

По т.13. както следва:

Приема финансовия отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране към 31.12.2024 г. и приложенията към него.

Приложения:

1. Доклад вх. № В-Дк-50 от 21.02.2025 г. - заявление от „Информационни носители“ АД за одобряване на „Общи условия за представяне на ВиК услуги на потребителите от ВиК оператор „Информационни носители“ АД“

2. Доклад с вх. № Е-Дк-258 от 18.02.2025 г. - проверка по документи на „Овергаз Мрежи“ АД по писмо от „Газ Трейдинг 2002“ ЕООД относно отказ на „Овергаз Мрежи“ АД за предоставяне на достъп до газоразпределителната си мрежа в гр. Русе;

3. Доклад с вх. № Е-ДК-260 от 18.02.2025 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-177 от 19.12.2024 г. от НЕКСТ ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБУШЪН СРЛ за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

4. Доклад с вх. № Е-ДК-263 от 19.02.2025 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-178 от 19.12.2024 г. от „МИКСТ ЕНЕРГИ ТЪРГОВИЯ“ ООД за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

5. Решение на КЕВР №Пр-Л-492 от 26.02.2025 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-21 от 31.01.2025 г. на „А29 ЕНЕРГИЯ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД за прекратяване на лицензия № Л-492-15 от 05.09.2017 г., издадена с Решение № Л-492 от 05.09.2017 г. на КЕВР за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“;

6. Доклад с вх. № Е-Дк-265 от 20.02.2025 г. - заявление с вх. Е-ЗЛР-Л-19 от 31.01.2025 г. на „ГМВ Трейдинг“ ООД, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;

7. Решение на КЕВР №Л-812 от 26.02.2025 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-15 от 22.01.2025 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Грийн Енерджи 2021“ ЕООД;

8. Решение на КЕВР №ИЗ-Л-023 от 26.02.2025 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-147 от 19.11.2024 г. от „Топлофикация - Бургас“ АД за изменение и/или допълнение на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“;

9. Доклад с вх. № Е-Дк-257 от 18.02.2025 г. и Решение на КЕВР №Р-553 от 26.02.2025 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-156 от 27.11.2024 г. за издаване на разрешение за преобразуване на лицензиант, подадено от „МЕТ Суворово Уинд Парк“ ЕООД;

10. Доклад с вх. № Е-Дк-284 от 21.02.2025 г. и Решение на КЕВР №ПАМ-1 от 26.02.2025 г. - извънредна проверка по документи и на място за изпълнение на условията на Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, издадена на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД във връзка с информация в медиите за масово осведомяване за продължително прекъсване на електрозахранването в множество населени места на лицензионната територия на дружеството;

11. Доклад с вх. № Е-Дк-285 от 21.02.2025 г. и Решение на КЕВР №ПАМ-2 от 26.02.2025 г. - извънредна проверка по документи и на място за изпълнение на условията на Лицензия № Л-138-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, издадена на „Електроразпределение Север“ АД във връзка с информация в медиите за масово осведомяване за продължително прекъсване на електрозахранването в множество населени места на лицензионната територия на дружеството;

12. Доклад с вх. № Е-Дк-286 от 21.02.2025 г. и Решение на КЕВР №ПАМ-3 от 26.02.2025 г. - извънредна проверка по документи и на място 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 информация в медиите за масово осведомяване за продължително прекъсване на електрозахранването в множество населени места на лицензионната територия на дружеството;

13. Доклад с вх. №О-Дк-86/20.02.2025 г. - финансов отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране към 31.12.2024 г.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:**ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

.....
А. Йорданов

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

.....
Б. Голубарев

.....
Д. Кочков

.....
П. Трендафилова

ЗА ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

МИЛЕН ДИМИТРОВ
(Съгласно Заповед № ЧР-ТР-38 от 20.02.2025 г.)

Протоколирал:

А. Фикова - главен експерт