



ПРОТОКОЛ

№ 80

София, 27.03.2024 година

Днес, 27.03.2024 г. от 10:19 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 Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха 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“ 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. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-53 от 11.04.2023 г. на „Енерджи Гейт“ С.Р.Л. - чуждестранно юридическо лице, държава: Република Румъния за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“.

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

2. Доклад с вх. № Е-Дк-339 от 20.03.2024 г. относно извънредна проверка на Общите условия на договорите за достъп до електроразпределителната мрежа и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Юг“ ЕАД, като част от Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

Работна група по Заповед: Марияна Настева-Цветкова,
Мария Ценкова, Даниела Митрова,
Георги Паунов, Емил Кръстев

3. Доклад с вх. № Е-Дк-361 от 22.03.2024 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-168 от 28.12.2023 г. за издаване на разрешение за извършване на разпореждане с незавършени обекти на строителство или с имущество, с което се осъществява дейността по издадена лицензия, подадено от „Сосиете Ендюстриел Дьо Л-Атлантик“ ЕАД.

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

По т.1. Комисията, като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-277 от 11.03.2024 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-53 от 11.04.2023 г. на „Енерджи Гейт“ С.Р.Л. - чуждестранно юридическо лице, държава: Република Румъния за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, както и събраните данни от проведеното на 21.03.2024 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-Л-53 от 11.04.2023 г. на „Енерджи Гейт“ С.Р.Л. за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и чл. 40, ал. 7 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10 и чл. 10, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-149 от 20.04.2023 г. на председателя на КЕВР. Представена е и допълнителна информация от дружеството с писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-53 от 28.04.2023 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-53 от 29.06.2023 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-53 от 20.07.2023 г. и вх. № Е-ЗЛР-Л-53 от 28.02.2024 г.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в Доклад с вх. № Е-Дк-277 от 11.03.2024 г., приет с решение на КЕВР на закрито заседание по Протокол № 71 от 14.03.2024 г., т. 1. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 21.03.2024 г. е проведено открито заседание, в което е взел участие упълномощен представител на заявителя. Същият не е направил възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

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

На основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и чл. 40, ал. 7 от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10 и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ, „Енерджи Гейт“ С.Р.Л. е поискало издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“.

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.

„Енерджи Гейт“ С.Р.Л. е дружество, съпоставимо с дружество с ограничена отговорност, учредено и съществуващо съгласно законите на Република Румъния, вписано в Националната служба на търговския регистър към Министерство на правосъдието на Република Румъния под регистрационен номер J18/691 и единен идентификационен код 39763172, със седалище и адрес на управление: Република Румъния, окръг „Горж“, гр. Търгу Жиу, ул. „Ромъния Мунчитоаре“ № 24, ет. 1, стая № 4, което се установява от представена извадка от търговския регистър на Националната служба на търговския регистър към Министерство на правосъдието на Република Румъния.

„Енерджи Гейт“ С.Р.Л. има следния предмет на дейност: търговия с електрическа енергия.

Капиталът на дружеството е в размер на 1000 (хиляда) леи, който е изцяло внесен. Капиталът на дружеството е разпределен в 100 броя дружествени дялове с номинална стойност на всеки дял от 10 леи. Собственици на капитала на „Енерджи Гейт“ С.Р.Л. са следните физически лица: Гроазнику Николета-Луминица, гражданин на Р Румъния и Богдан-Григоре Йоанитеску, гражданин на Р Румъния.

„Енерджи Гейт“ С.Р.Л. се управлява и представлява от Богдан-Григоре Йоанитеску в качеството му на управител на дружеството.

Видно от горното, „Енерджи Гейт“ С.Р.Л. 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.

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 26.02.2024 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 1804 от 2024 г. и включва юрисдикции, неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Антигуа и Барбуда, 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 „Енерджи Гейт“ С.Р.Л. следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството.

Собственици на капитала на „Енерджи Гейт“ С.Р.Л. са следните физически лица: Гроазнику Николета-Луминица, гражданин на Р Румъния с 1 бр. дружествени дялове или 1 % дялово участие в дружеството и Богдан-Григоре Йоанитеску, гражданин на Р Румъния с 99% бр. дружествени дялове или 99% дялово участие в дружеството.

Във връзка с гореизложеното за „Енерджи Гейт“ С.Р.Л. 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.

Заявителят е представил изискуемите по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от Богдан-Григоре Йоанитеску в качеството му на управител на дружеството, с които същият декларира, че не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и не е осъден с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Въз основа на представени декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ се установява също, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация; на дружеството не е отнемана лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и не е постановен акт на КЕВР за отказ да се издаде лицензия за същата дейност.

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

Срок на исканата лицензия

Срокът на лицензията, за която кандидатства „Енерджи Гейт“ С.Р.Л. е 15 (петнадесет) години. Дружеството счита искания срок за разумен с оглед на това, че има издадена лицензия № 2124 от 23.01.2019 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ на територията на Р Румъния. Исканият срок се счита от заявителят за оптимален с оглед постигане на поставените цели, свързани с исканата лицензия, както и плановете на заявителят за навлизане и устойчиво развитие на пазара на електрическа енергия, за извършване на ефективни инвестиции в обучението и развитието на служителите в дружеството, изграждането на мрежа от клиенти и ноу-хау. Заявителят счита, че исканият срок би осигурил реализация, както на средносрочните, така и на дългосрочните плановете и намерения на дружеството, чрез гарантиране на стабилен паричен поток и оформянето на естествени стимули за дългосрочно инвестиране и положителна финансова експозиция в Р България. Заявителят счита, че искания срок би гарантирал достатъчно време за реализация на намеренията на дружеството, при

непрекъснато наблюдение на процесите на пазара на електрическа енергия, както и че дейността на заявителя на територията на Р България ще бъде изградена и ще се развива като неразделна част от дейността на „Енерджи Гейт“ С.Р.Л. в Р Румъния.

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

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

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

За осъществяване на дейността търговия с електрическа енергия „Енерджи Гейт“ С.Р.Л. ще използва офис намиращ се в Р Румъния, гр. Търгу Жиу, ул. „Ромъния Мунчитоаре“ № 24, ет. 1, стая № 4, окръг „Горж“, нает по договор за заем за послужване, копие от който е представен в заявлението.

Заявителят декларира, че за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ разполага със следното офис оборудване, предоставено му съгласно договор за наем HE.10 от 31.08.2020 г. от дружеството „GHICI TECH“ СРЛ: 2 бр. ноутбук Lenovo Legion Y720-15IKB - процесор Intel Core Kaby Lake i7-7700HQ, RAM 8Gb, HDD 1TB, nVidia Geforce GTX 1060 6G, LAN 10/100/1000; 2 бр. работна станция - Intel Core i7-8700K 3.70GHz, RAM Corsair Vengeance LPX 16 GB kit 4x4GB DDR4 3000 MHz CI15, HDD Samsung 860 EVO 500GB, LAN 10/100/1000; 2 бр. монитор LED 28” Dell S2817Q UHD 4K 2ms; операционна система Microsoft Windows 10; Internet explorer; Libre Office - Writer, Calc, Impress, Draw, Math, Base; Adobe Flash Player; 7Zip - приложение за създаване и отваряне на архивирани файлове; антивирусна програма - Windows Defender Antivirus; клиентски имейл - Mozilla Thunderbird; Имейл системи и портал - предоставени от хостинг компания; имейл сървър, в който се прилагат всички необходими протоколи за комуникация с TLS/SSL криптиране - SMTP, SMTPS подаване, POP3, POP3S, IMAP, IMAPS, с използване на IMAP сървър, напълно съвместим с RFC стандартите, Push email (MAPI), SPF верификация на ниво SMTP, DomainKeys верификация на ниво SMTP, антиспам услуга и др.

Заявителят е декларирал, че всички работни станции са свързани със сървъри посредством високоскоростна защитена локална мрежа и имат достъп до интернет.

Съгласно чл. 11, ал. 6, т. 2 от Наредба № 3 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 Електроенергийния системен оператор.

С писмо с изх. № ЦУ-ЕСО-2611#1 от 15.03.2023 г., „Електроенергийен системен оператор“ ЕАД декларира, че „Енерджи Гейт“ СРЛ е изпълнило изискванията за комуникационно и компютърно оборудване за електронен обмен на данни. Декларираните от дружеството технически средства (информационна мрежа, програмно осигуряване и комуникационна инфраструктура), необходими за сключване на сделки с електрическа енергия по свободно договорени цени (съгласно чл. 100, ал. 1 от ЗЕ), отговарят на условията, определени в Правилата за търговия с електрическа енергия.

Въз основа на гореизложеното и представените доказателства може да се приеме, че „Енерджи Гейт“ С.Р.Л. притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

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

Предоставени са данни за управленската и организационна структура на „Енерджи Гейт“ С.Р.Л.

Като цяло „Енерджи Гейт“ С.Р.Л. декларира, че организационната му структура е разработена така, че да гарантира, че дружеството да може ефективно да управлява сложния и динамичен характер на енергийните пазари, като същевременно отговаря на нуждите на своите клиенти и заинтересовани страни. Дружеството се управлява от управител, а организационната структура включва следните отдели с включените в тях дейности:

- Отдел за търговия - отговаря за покупката и продажбата на енергийни продукти, като екипът за търговия обикновено е разделен на подекипи, всеки от които е специализиран в определен вид енергиен продукт или пазар;

- Отдел „Управление на риска“ - отговаря за управлението на експозицията на компанията към финансови и пазарни рискове; работят в тясно сътрудничество с екипа по търговия, за да следи пазарните условия и да гарантира, че сделките на компанията са в рамките на приемливите рискови граници;

- Оперативен отдел - отговаря за логистиката на доставките на енергийни продукти до клиентите; управлява планирането и транспортирането на енергийните продукти и гарантира спазването на всички регулаторни изисквания и изисквания за безопасност;

- Финансов отдел - отговаря за управлението на финансите на дружеството, включително счетоводството, бюджетирането и финансовата отчетност; работи в тясно сътрудничество с екипите за търговия и управление на риска, за да гарантират, че финансовите резултати на компанията са в съответствие с нейните стратегически цели;

- Отдел „Маркетинг“ - отговаря за разработването и прилагането на маркетингови стратегии за популяризиране на продуктите и услугите на дружеството сред клиентите или други търговци; работи в тясно сътрудничество с екипите по търговия и операции, за да разберат нуждите и предпочитанията на клиентите;

- Отдел „Човешки ресурси“ - отговаря за управлението на работната сила на дружеството, включително набирането, обучението и развитието; контролира обезщетенията и компенсациите на служителите и осигурява спазването на трудовото законодателство и разпоредби;

- Правен отдел - отговаря за предоставянето на правни съвети и помощ на дружеството; отговаря за договорите, води преговори и гарантират, че дружеството спазва всички приложими закони и разпоредби;

- ИТ отдел - отговаря за управлението на технологичната инфраструктура и системи на дружеството, включително платформи за търговия, системи за управление на риска и инструменти за анализ на данни.

Заявителят е представил справка с регистрираните служители на дружеството, както и копия на дипломи за завършено висше образование и автобиографии, както на управителя така и на част от персонала.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства може да се приеме, че „Енерджи Гейт“ С.Р.Л. разполага с човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

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

„Енерджи Гейт“ С.Р.Л. е представило прогнозни очаквани баланси, отчети за приходите и разходите и отчети за паричните потоци за период от 3 години по години.

В прогнозния бизнес план са заложили увеличаващи се количества електрическа енергия за покупко-продажба от XXX MWh през 2024 г. до XXX MWh през 2026 г.

Дружеството очаква, че българският енергиен пазар ще изпита значителен растеж през следващите пет години.

Прогнозните цени, по които дружеството ще купува и продава електрическа енергия през са:

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

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

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

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

Дружеството е представило удостоверение с изх. № XXX/XXX г. от „XXX“ АД, според което е клиент на банката с открита специална сметка за обезпечаване на бъдещи сделки при упражняване на лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“, наличността по която към XXX г. е XXX /XXX/ лева. Сумата по специалната сметка е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19, ал. 2 и ал. 3 от Правилата, видно от прогнозната стойност на оборота от търговия с електрическа енергия на територията на Република България за първата година от лицензионната дейност съгласно представения в Комисията прогнозен бизнес план.

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

„Енерджи Гейт“ С.Р.Л. предоставя своето неотменимо, безусловно и изрично писмено съгласие на „XXX“ АД да предоставя на КЕВР допълнителна актуална към бъдеща дата информация за наличността по сметката на Дружеството при поискване от страна на КЕВР.

Предвид гореизложеното може да се направи извод, че ако спази заложените в бизнес плана параметри и представените в пазарния анализ данни, „Енерджи Гейт“ С.Р.Л. ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

Правила за работа с потребители на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „Енерджи Гейт“ С.Р.Л. 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.

Изказвания по т.1.:

Докладва М. Трифонов. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад, приет с решение на КЕВР на закрито заседание по Протокол № 71 от 14.03.2024 г., т. 1. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 21.03.2024 г. е проведено открито заседание, в което е взел участие упълномощен представител на заявителя. Същият не е направил възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

Предвид това и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на „Енерджи Гейт“ С.Р.Л. - чуждестранно юридическо лице, държава: Република Румъния, Лицензия за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „Енерджи Гейт“ С.Р.Л. правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

Ив. Н. Иванов потвърди, че по време на откритото заседание упълномощеният представител на заявителя не е направил възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в доклада. Председателят подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на „Енерджи Гейт“ С.Р.Л. - чуждестранно юридическо лице, държава: Република Румъния, вписано в Националната служба на търговския регистър към Министерство на правосъдието на Република Румъния под регистрационен номер J18/691 и единен идентификационен код 39763172, със седалище и адрес на управление: Република Румъния, окръг „Горж“, гр. Търгу Жиу, ул. „Ромъния Мунчитоаре“ № 24, ет. 1, стая № 4, Лицензия № Л-743-15 от 27.03.2024 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „Енерджи Гейт“ С.Р.Л. правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

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

По т.2. Комисията разгледа доклад относно **извънредна проверка на Общите условия на договорите за достъп до електроразпределителната мрежа и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Юг“ ЕАД, като част от Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“.**

Във връзка с Ваша Заповед № З-Е-365 от 06.12.2023 г., изменена със Заповед № З-Е-44 от 21.02.2024 г. и на основание чл. 21, ал. 1, т. 44, чл. 75, ал. 2, чл. 76, ал. 1, ал. 2, ал. 4 и ал. 5, 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 е извършена проверка на дейността на „Електроразпределение Юг“ ЕАД (електроразпределителното дружество, дружеството) по изпълнение на разпоредбите на Общите условия на договорите за достъп до електроразпределителната мрежа и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Юг“ ЕАД (Общите условия, ОУ), като част от издадената на дружеството Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

Проверката е във връзка с продължителни прекъсвания на електрозахранването в периода от 24.11.2023 г. до 03.12.2023 г. и е свързана с постъпили в дружеството жалби за продължително време без електрозахранване, предприети мерки и постигнати резултати.

I. Изискана и предоставена информация

От „Електроразпределение Юг“ ЕАД е изискана информация както следва:

С писмо изх. № Е-13-262-162/11.12.2023 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 електроразпределителното дружество е уведомено за извършваната проверка. От електроразпределителното дружество са изискани информация и данни относно постъпили в дружеството жалби за продължително време без електрозахранване, вкл. препратени от КЕВР; данни, съдържащи доказателства за извършените през 2022 г. и 2023 г. планови годишни огледи и обходи; вътрешни инструкции за извършване на годишни планови огледи и обходи на електропроводи, трафопостове и мрежи НН съгласно изискванията на Наредба № 9 от 9 юни 2004 г. за техническата експлоатация на електрически централи и мрежи (Наредба № 9); опис на въздушните електропроводи СрН и НН на цялата територия на дружеството, трасетата на които са почистени от дървета и храсти през 2022 г. и 2023 г. в съответствие с изискванията на Наредба № 16 от 9.06.2004 г. за сервитутите на енергийните обекти (Наредба № 16), придружени с доказателства за размера на изразходваните средства; одобрени инструкции за действие на персонала при прекъсване на електрозахранването; брой на персонала, ангажиран при отстраняване на възникнали аварии, разпределението му в екипи по райони,

наличното оборудване, транспорт, комуникационни средства, възможност за увеличаване при необходимост.

С писмо изх. № Е-13-262-162/13.12.2023 г. е уточнено, че изисканата информация е относима за прекъсвания на електрозахранването в периода от 24.11.2023 г. до 03.12.2023 г.

С писмо изх. № Е-14-262-97/14.03.2024 г. са изискани доказателства за изпълнение на даденото с Констативен протокол № Е-6 от 22.02.2024 г. задължително предписание за предприети действия за изпълнение на чл. 45, ал. 1 и ал. 2 от ОУ относно 4 бр. жалби.

От „Електроразпределение Юг“ ЕАД е предоставена информация както следва:

С писмо вх. № Е-13-262-162 от 22.12.2023 г. в табличен и описателен вид са предоставени изисканата информация и данни относно постъпилите в дружеството жалби, извършените огледи и обходи, вътрешни инструкции, ангажиран персонал при отстраняване на възникнали аварии, доказателства за уведомяване на клиентите, засегнати от прекъсвания на електрозахранването.

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 (ЗЕ) за резултатите от извършената проверка е **съставен Констативен протокол № Е-6 от 22.02.2024 г.** Същият е **връчен на 26.02.2024 г.** на Ангелина Делчева, упълномощен представител на „Електроразпределение Юг“ ЕАД.

На основание чл. 80, ал. 4, т. 1 и ал. 5 от ЗЕ на електроразпределителното дружество е дадено задължително предписание в четиринадесетдневен срок от връчване на Констативния протокол да предостави информация и доказателства за предприети действия за изпълнение на чл. 45, ал. 1 и ал. 2 от ОУ във връзка с жалби с вх. № 87304 от 27.11.2023 г., вх. № 87365 от 28.11.2023 г., вх. № 87384 от 28.11.2023 г., вх. № 87434 от 29.11.2023 г. и вх. № 87445 от 29.11.2023 г., отразени съответно по позиции № 1, 2, 4, 5 и 6 от Таблица № 1, за които времето без електрозахранване надвишава сроковете, регламентирани в чл. 24, ал. 1 от Наредба № 10 от 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) и чл. 45, ал. 1 и ал. 2 от Общите условия.

В законоустановения срок с писмо вх. № Е-13-262-89 от 05.03.2024 г. са постъпили обяснения от проверяваното дружество.

С писмо вх. № Е-13-292-97 от 18.03.2024 г. дружеството е предоставило информацията относно процедурата по чл. 45 от ОУ.

II. Анализ на предоставените данни

По т.1. Постъпили в дружеството жалби за продължително време без електрозахранване, вкл. препратени от КЕВР, относими към прекъсвания за периода от 24.11.2023 г. до 03.12.2023 г.

„Електроразпределение Юг“ ЕАД е изложило, че причините за авариралите въздушни електропроводи, нахъсани проводници на ниско напрежение, паднали стоманобетонни стълбове, описани в таблицата, са изключително тежките метеорологични условия, изразяващи се в обилен снеговалеж, силен вятър, снегонавявания и паднали дървета. Въпреки метеорологичните условия незабавно е започната работа, като още през нощта на 25.11.2023 г. са отстранени няколко повреди и са захранвани по различно време и продължителност отделни трафопостове по

изводите. Конкретно ситуацията със завишената аварийност вследствие обилния снеговалеж на територията на дружеството е започнала на 26.11.2023 г. (неделя). Незабавно е направена организация и в този ден на терен са били 78 екипа от електромонтьори, както и служители, натоварени с осигуряване на нужната логистика, включваща наред с друго и необходимите превозни средства, материали и генератори или общо около 200 служители. В рамките на деня е било възстановено захранването на по-голямата част от засегнатите райони, поради което не е била обявена кризисна ситуация и не е бил свикан кризисен щаб. На следващия ден - 27.11.2023 г. (понеделник), в отстраняване на аварията са били привлечени общо 117 екипа или около 250 служители. В рамките на деня е било възстановено електрозахранването на почти всички населени места, както и на всички засегнати помпени станции, осигуряващи питейна вода за населението. На 28.11.2023 г. (вторник) до 15:00 часа е било възстановено електрозахранването и на последните населени места, като на терен са работили 36 екипа или около 80 служители. В рамките на 48 часа е възстановено снабдяването с електрическа енергия на всички населени места на лицензионната територия на дружеството и поради тази причина от страна на „Електроразпределение Юг“ ЕАД не е подавано и искане за обявяване на ограничителен режим. Без захранване остават отделни клиенти, което се дължи на липсата на проходими пътища и големите снегонавявания, които са възпрепятствали достигането до засегнатите участъци. Дружеството посочва, че действително в разпоредбите на чл. 45, ал. 1 и ал. 2 от Общите условия се предвижда заплащане на неустойка, в случай че обект на клиент остане без снабдяване с електрическа енергия за повече от 24 часа, съответно 36 часа, но само и единствено ако това е станало по вина на „Електроразпределение Юг“ ЕАД. Обстоятелствата, предизвикали описаните прекъсвания на снабдяването с електрическа енергия, са от извънреден характер, дължат се изцяло на изключително влошените метеорологични условия и липсата на физически достъп до съоръженията и възможност за техния ремонт и дружеството счита, че по никакъв начин тези причини не могат да се характеризират като обстоятелства, за които дружеството би могло да отговаря.

В периода от 24.11.2023 г. до 06.12.2023 г. в дружеството са постъпили 7 бр. жалби във връзка с прекъсвания на електрозахранването. Дружеството счита, че **няма случай, за който да е отчетено „време по вина на ЕРД“ или да е налице „дължимата сума по ОУ“.**

Предоставените данни са обобщени в таблици, както следва:

Таблица № 1.1. Подадени жалби за периода на проверката.

ден	Брой жалби
27.11.2023 г.	1
28.11.2023 г.	3
29.11.2023 г.	2
30.11.2023 г.	0
01.12.2023 г.	0
02.12.2023 г.	1
ОБЩО	7

Таблица № 1.2. Подадени жалби по местоположение

Област	Брой жалби
Сливен	6
Пловдив	1
ОБЩО	7

За всички подадени 7 бр. жалби като **причини за прекъсване на електрозахранването са посочени силен вятър, накъсани проводници.**

Таблица № 1.3. Време за възстановяване на електрозахранването

Необходимо време за възстановяване на електрозахранването	Брой жалби
до 24 часа	0
до 48 часа	0
до 72 часа	2
до 96 часа	4
над 96 часа	1
ОБЩО	7

Таблица № 1.4. Подадени жалби и време без захранване

№ по ред	Жалбоподател			Изключено съоръжение	Време през което жалбоподателя е бил без захранване							Дълж има сума по ОУ	Общо време без електрозахранване изчислено в хода на проверката
	Населено място	Област	Жалба		Електропровод / Трафопост / мрежа НН	Изключване на захранването		Трайно възстановяване на захранването		Общо време без електрозахранване посочено от ЕРД	Време без отговорност за ЕРД		
	Наименование	наименование	вх.№ / дата	дисп. наименование	дата	час/мин	дата	час/мин	час/мин	час/мин	час/мин	да	час/мин
1	гр. Сливен, м. Вилна зона	Сливен	87304 от 27.11.2023	ВСН Вилна зона / ТП Дълбоки дол / ВЛНН-Юг	26.11.2023г.	10:35	29.11.2023г.	16:30	79:00:00	79:00:00	без вина на ЕР	0 лв.	77:55:00
2	гр. Сливен, м. Вилна зона	Сливен	87365 от 28.11.2023	ВСН Чуката / ТП Каменна Алча / ВЛНН	26.11.2023г.	10:35	30.11.2023г.	10:05	95:30:00	95:30:00	без вина на ЕР	0 лв.	95:30:00
3	с. Горно Александрово	Сливен	87367 от 28.11.2023	ВСН Драгоданово / ТП Център - с. Горно Александрово / ВЛНН	26.11.2023г.	12:09	29.11.2023г.	11:40	71:31:00	71:31:00	без вина на ЕР	0 лв.	71:31:00
4	гр. Сливен, м. Вилна зона	Сливен	87384 от 28.11.2023	ВСН Вилна зона / ТП Дълбоки дол / ВЛНН - Юг	26.11.2023г.	10:35	29.11.2023г.	16:30	79:00:00	79:00:00	без вина на ЕР	0 лв.	79:00:00
5	гр. Сливен, м. Вилна зона	Сливен	87434 от 29.11.2023	ВСН Вилна зона / ТП Дълбоки дол / ВЛНН	26.11.2023г.	10:35	30.11.2023г.	11:45	79:00:00	79:00:00	без вина на ЕР	0 лв.	77:55:00
6	гр. Сливен, м. Вилна зона	Сливен	87445 от 29.11.2023	ВСН Чуката / ТП Рамануша / ВЛНН Запад	26.11.2023г.	10:35	30.11.2023г.	17:00	102:25:00	102:25:00	без вина на ЕР	0 лв.	102:25:00
7	с. Добралък	Пловдив	87604 от 02.12.2023	Хижа Здравец / ТП Добралък	25.11.2023г.	18:08	28.11.2023г.	13:49	67:01:00	67:01:00	без вина на ЕР	0 лв.	67:01:00

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, 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. Отделно от горните разпоредби чл. 45, ал. 1 от Общите условия регламентира, че в случай че обект на клиент остане без снабдяване с електрическа енергия по вина на дружеството повече от 24 (двадесет и четири) часа, „Електроразпределение Юг“ ЕАД 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, дружеството 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.

След разглеждане на предоставените от дружеството информация и данни се установи, че от „Електроразпределение Юг“ ЕАД не е подавано и искане за обявяване на ограничителен режим на основание чл. 72 от ЗЕ и чл. 3 от Наредба № 10. За всички подадени 7 бр. жалби електрозахранването е възстановено след изтичане на регламентирания 48-часов срок съгласно разпоредбата на чл. 24, ал. 1 от Наредба № 10. Като причини за забава на срока за възстановяване на електрозахранването дружеството излага влошените метеорологични условия, непроходимите пътища, липсата на физически достъп до съоръженията и възможност за техния ремонт. След разглеждане на предоставената от дружеството информация и данни относно посочените 7 бр. жалби в Таблица № 1.4. се установи, че:

- По позиция 1 от Таблица № 1 е вписана жалба с вх. № 87304 от 27.11.2023 г. относно населено място: гр. Сливен, м. Вилна зона, област Сливен. Отразени са данни за прекъсване на изключване на захранването на 26.11.2023 г. в 10:35 часа и трайно възстановяване на захранването на 29.11.2023 г. в 16:30 часа. „Електроразпределение Юг“ ЕАД е предоставило данни, че общото време без електрозахранване е 79 часа и 00 минути, за което дружеството е отразило, че е време без отговорност на електроразпределителното дружество. След извършена проверка на предоставените данни се констатира, че общото време без електрозахранване е 77 часа и 55 минути. В конкретния случай времето без електрозахранване извън определения в чл. 24, ал. 1 от Наредба № 10 срок е 29 часа и 55 минути. На основание чл. 80, ал. 4, т. 1 и ал. 5 от ЗЕ с Констативен протокол № Е–6 от 22.02.2024 г. на електроразпределителното дружество е дадено задължително предписание да предостави информация и доказателства за предприети действия за изпълнение на чл. 45, ал. 1 и ал. 2 от ОУ във връзка с жалба с вх. № 87304 от 27.11.2023 г. Към писмо с изх. № 1401-1 от 05.03.2024 г. дружеството е предоставило изпратено до жалбоподателя писмо с изх. № 87304-1-16/07.12.2023 г. относно обезщетение за нанесени щети. С цитираното писмо жалбоподателят е информиран, че в оперативните дневници на дежурните екипи няма регистрирана повреда на съоръжения, собственост на дружеството, която би могла да предизвика повреда на електрическите уреди. Съгласно чл. 48, ал. 1, т. 5 и ал. 5, т. 2 от ОУ дружеството не носи отговорност за повреди вследствие на авария или временно прекъсване на доставката на електрическа енергия поради повреди в електрическите мрежи и съоръжения, които не са негова собственост или са по независещи от

електроенергийното предприятие причини. В заключение дружеството е уведомило жалбоподателя, че счита, че в случая не е налице виновно поведение от страна на „Електроразпределение Юг“ ЕАД и следователно не носи отговорност за нанесените щети, нито дължи обезщетение за тях;

- **По позиция 2** от Таблица № 1 е вписана **жалба с вх. № 87365 от 28.11.2023 г.** относно населено място: гр. Сливен, м. Вилна зона, област Сливен. Отразени са данни за прекъсване на изключване на захранването на 26.11.2023 г. в 10:35 часа и трайно възстановяване на захранването на 30.11.2023 г. в 10:05 часа. Общото време без електрозахранване е 95 часа и 30 минути, за което дружеството е отразило, че е време без отговорност на електроразпределителното дружество. В конкретния случай времето без електрозахранване извън определения в чл. 24, ал. 1 от Наредба № 10 срок е 47 часа и 30 минути. На основание чл. 80, ал. 4, т. 1 и ал. 5 от ЗЕ с Констативен протокол № Е-6 от 22.02.2024 г. на електроразпределителното дружество е дадено задължително предписание да предостави информация и доказателства за предприети действия за изпълнение на чл. 45, ал. 1 и ал. 2 от ОУ във връзка с жалба с вх. № 87365 от 28.11.2023 г. Към писмо с изх. № 1401-1 от 05.03.2024 г. дружеството е предоставило изпратено до жалбоподателя писмо с изх. № 87365-1-16/11.12.2023 г. относно качеството на захранването. С цитираното писмо жалбоподателят е информиран, че прекъсванията в посочения от жалбоподателя период са вследствие на множество възникнали аварии по захранващата мрежа, като от страна на дружеството са предприети необходимите дейности и аварията са отстранени. В заключение дружеството е уведомило жалбоподателя, че възникването на аварии по мрежата и съоръженията не са прекъсвания, които подлежат на планиране и при прекъсване поради възникнала авария, приоритет е отстраняването на неизправността във възможно най-кратки срокове и осигуряване на електрозахранване;

- **По позиция 3** от Таблица № 1 е вписана **жалба с вх. № 87367 от 28.11.2023 г.** относно населено място: с. Горно Александрово, област Сливен. Отразени са данни за прекъсване на изключване на захранването на 26.11.2023 г. в 12:09 часа и трайно възстановяване на захранването на 29.11.2023 г. в 11:40 часа. Общото време без електрозахранване е 71 часа и 31 минути, за което дружеството е отразило, че е време без отговорност на електроразпределителното дружество. В конкретния случай времето без електрозахранване извън определения в чл. 24, ал. 1 от Наредба № 10 срок е 23 часа и 31 минути;

- **По позиция 4** от Таблица № 1 е вписана **жалба с вх. № 87384 от 28.11.2023 г.** относно населено място: гр. Сливен, м. Вилна зона, област Сливен. Отразени са данни за прекъсване на изключване на захранването на 26.11.2023 г. в 10:35 часа и трайно възстановяване на захранването на 29.11.2023 г. в 16:30 часа. „Електроразпределение Юг“ ЕАД е предоставило данни, че общото време без електрозахранване е 79 часа и 00 минути, за което дружеството е отразило, че е време без отговорност на електроразпределителното дружество. След извършена проверка на предоставените данни се констатира, че общото време без електрозахранване е 77 часа и 55 минути. В конкретния случай времето без електрозахранване извън определения в чл. 24, ал. 1 от Наредба № 10 срок е 29 часа и 55 минути. На основание чл. 80, ал. 4, т. 1 и ал. 5 от ЗЕ с Констативен протокол № Е-6 от 22.02.2024 г. на електроразпределителното дружество е дадено задължително предписание да предостави информация и доказателства за предприети действия за изпълнение на чл. 45, ал. 1 и ал. 2 от ОУ във връзка с жалба с вх. № 87384 от 28.11.2023 г. Към писмо с изх. № 1401-1 от 05.03.2024 г. дружеството е предоставило изпратено до жалбоподателя писмо с изх. № 87384-1-7/05.12.2023 г. относно сигнал от 28.11.2023 г. С цитираното писмо жалбоподателят е информиран, че електрозахранването на обекта му е възстановено и смущенията в захранването са възможни в резултат на аварии вследствие на лоши метеорологични условия, моментно увеличение на потреблението или фактори с преходен характер. В заключение дружеството е уведомило жалбоподателя, че възникването на аварии по мрежата и съоръженията не са прекъсвания, които подлежат на планиране и при

прекъсване поради възникнала авария, приоритет е отстраняването на неизправността във възможно най-кратки срокове и осигуряване на електрозахранване;

- **По позиция 5** от Таблица № 1 е вписана **жалба с вх. № 87434 от 29.11.2023 г.** относно населено място: гр. Сливен, м. Вилна зона, област Сливен. Отразени са данни за прекъсване на изключване на захранването на 26.11.2023 г. в 10:35 часа и трайно възстановяване на захранването на 30.11.2023 г. в 11:45 часа. „Електроразпределение Юг“ ЕАД е предоставило данни, че общото време без електрозахранване е 79 часа и 00 минути, за което дружеството е отразило, че е време без отговорност на електроразпределителното дружество. След извършена проверка на предоставените данни се констатира, че общото време без електрозахранване е 97 часа и 10 минути. В конкретния случай времето без електрозахранване извън определения в чл. 24, ал. 1 от Наредба № 10 срок е 49 часа и 10 минути. На основание чл. 80, ал. 4, т. 1 и ал. 5 от ЗЕ с Констативен протокол № Е-6 от 22.02.2024 г. на електроразпределителното дружество е дадено задължително предписание да предостави информация и доказателства за предприети действия за изпълнение на чл. 45, ал. 1 и ал. 2 от ОУ във връзка с жалба с вх. № 87434 от 29.11.2023 г. Към писмо с изх. № 1401-1 от 05.03.2024 г. дружеството е предоставило изпратено до жалбоподателя писмо с изх. № 87434-1-5/02.12.2023 г. относно липса на захранване. С цитираното писмо жалбоподателят е информиран, че „вследствие на форсмажорни обстоятелства обектът е бил ? ел. захранване. Към момента същото е възстановено.“;

- **По позиция 6** от Таблица № 1 е вписана **жалба с вх. № 87445 от 29.11.2023 г.** относно населено място: гр. Сливен, м. Вилна зона, област Сливен. Отразени са данни за прекъсване на изключване на захранването на 26.11.2023 г. в 10:35 часа и трайно възстановяване на захранването на 30.11.2023 г. в 17:00 часа. Общото време без електрозахранване е 102 часа и 20 минути, за което дружеството е отразило, че е време без отговорност на електроразпределителното дружество. В конкретния случай времето без електрозахранване извън определения в чл. 24, ал. 1 от Наредба № 10 срок е 54 часа и 20 минути. На основание чл. 80, ал. 4, т. 1 и ал. 5 от ЗЕ с Констативен протокол № Е-6 от 22.02.2024 г. на електроразпределителното дружество е дадено задължително предписание да предостави информация и доказателства за предприети действия за изпълнение на чл. 45, ал. 1 и ал. 2 от ОУ във връзка с жалба с вх. № 87445 от 29.11.2023 г. Към писмо с изх. № 1401-1 от 05.03.2024 г. дружеството е предоставило изпратено до жалбоподателя по електронна поща писмо от 06.12.2023 г. относно липса на захранване. С цитираното писмо жалбоподателят е информиран, че дружеството е предприело необходимите действия и захранването в района на обекта е възстановено. В заключение дружеството е уведомило жалбоподателя, че липсата на захранване е по независещи от електроенергийното предприятие причини и смущенията в захранването са в резултат на аварии вследствие на лоши метеорологични условия или фактори с преходен характер;

- **По позиция 7** от Таблица № 1 е вписана **жалба с вх. № 87604 от 02.12.2023 г.** относно населено място: с. Добралък, област Пловдив. Отразени са данни за прекъсване на изключване на захранването на 25.11.2023 г. в 18:08 часа и трайно възстановяване на захранването на 28.11.2023 г. в 13:49 часа. „Електроразпределение Юг“ ЕАД е предоставило данни, че общото време без електрозахранване е 67 часа и 01 минути, за което дружеството е отразило, че е време без отговорност на електроразпределителното дружество. След извършена проверка на предоставените данни се констатира, че общото време без електрозахранване е 68 часа и 19 минути. В конкретния случай времето без електрозахранване извън определения в чл. 24, ал. 1 от Наредба № 10 срок е 20 часа и 19 минути.

Хипотезата на чл. 45, ал. 1 от ОУ не е приложима по позиции 3 и 7 от Таблица № 1.4. относно жалби с вх. № 87367 от 28.11.2023 г. и вх. № 87604 от 02.12.2023 г., тъй като времето без електрозахранване не надвишава срока в цитираната разпоредба.

Във връзка с изложеното по-горе, отразено и в Констативен протокол № Е-6 от 22.02.2024 г., с писмо изх. № 1401-1 от 05.03.2024 г., електроразпределителното

дружество отново е акцентирало, че причините за авариралите въздушни електропроводи, нахъсани проводници на ниско напрежение, паднали стоманобетонни стълбове са изключително тежките метеорологични условия, изразяващи се в обилен мокър снеговалеж, силен вятър, снегонавявания и паднали дървета. В рамките на 48 часа е било възстановено снабдяването с електрическа енергия на всички населени места на лицензионната територия, поради което не е подавано искане за обявяване на ограничителен режим. Без захранване са останали отделни клиенти поради липсата на проходими пътища и големи снегонавявания, които са възпрепятствали достигането до засегнатите участъци. Дружеството е посочило, че действително в разпоредбите на чл. 45, ал. 1 и ал. 2 от Общите условия предвижда заплащане на неустойка, в случай че обект на клиент остане без снабдяване с електрическа енергия за повече от 24 часа, съответно 36 часа, но само и единствено ако това е станало по вина на „Електроразпределение Юг“ ЕАД. Освен това в чл. 122, ал. 2 и ал. 4 от ЗЕ операторите на електроразпределителни мрежи имат право да преустановят временно преноса на електрическа енергия през съответната мрежа без предварително предизвестие, в случаи за предотвратяване на непосредствена опасност за здравето и сигурността на хора или съоръжения, както и при повреди в електрическите мрежи и съоръжения по независещи от електроенергийното предприятие причини. При преустановяване на преноса на горното основание, доставчиците на електрическа енергия не носят отговорност за вредите, причинени от ограничаване или преустановяване на снабдяването. В общите разпоредби на закона и условията на чл. 48 от ОУ са посочени случаите, в които отпада отговорността на операторите на мрежите. Фактът на временното прекъсване на електрозахранването вследствие на авария по независещи от електроразпределителните дружества причини не може да бъде приет за предоставена от тях „некачествена“ услуга или неизпълнение от тяхна страна на договорното задължение по договор при общи условия. Обстоятелствата, предизвикали описаните прекъсвания на снабдяването с електрическа енергия, са от извънреден характер, дължат се изцяло на изключително влошените метеорологични условия и липсата на физически достъп до съоръженията и възможност за техния ремонт, т.е. дружеството счита, че по никакъв начин тези причини не могат да се характеризират като обстоятелства, за които „Електроразпределение Юг“ ЕАД отговаря, тъй като това прекъсване е било предизвикано изключително от външни, неконтролируеми фактори, свързани с природните сили. В заключение дружеството е изложило, че действително от тези клиенти са заявени претенции за плащане на неустойка, но поради факта, че причините, поради които техните обекти са останали без снабдяване с електрическа енергия се дължат на непреодолима сила, „Електроразпределение Юг“ ЕАД счита претенциите за неоснователни. В тези случаи времето, в което клиентите са останали без захранване, надвишава 48 часа, но тук става дума за отделни обекти на клиенти, т.е. не са налице предпоставките за въвеждане на ограничителен режим, тъй като според чл. 72, ал. 1 от ЗЕ за въвеждането на такъв режим следва да е налице ограничаване или прекъсване на снабдяването за време, по-дълго от 48 часа на територията на цялата страна или на част от нея, а не на отделни обекти.

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

- за периода на проверката са регистрирани 7 бр. жалби на клиенти, от които 6 бр. са за територията на област Сливен и една жалба е относима за област Пловдив;
- за лицензионната територия на дружеството не е въведен ограничителен режим;
- при всички постъпили жалби електрозахранването е възстановено след 48-ия час.

По т.2. Данни в табличен вид, систематизирани по подстанции, изводи СрН, графопостове и Мр.НН, съдържащи доказателства за извършените през 2022 г. и 2023 г. планови годишни огледи и обходи по т.1, включително датата на извършване, констатираните на място несъответствия и предприетите мерки за

тяхното отстраняване и по т.4. Опис на въздушните електропроводи СрН и НН на цялата територия на дружеството, трасетата на които са почистени от дървета и храсти през 2022 г. и 2023 г. в съответствие с изискванията на Наредба № 16, придружени с доказателства за размера на изразходваните средства.

„Електроразпределение Юг“ ЕАД е предоставило информация и данни за извършените дейности по прочистване на просеки, въздушни линии НН и СрН и направените разходи през 2022 г. и 2023 г., както протоколи и справки за извършените планови годишни огледи и обходи за 2022 г. и 2023 г., както следва: Протокол ПИС- ВЛ - 7 бр.; Протокол ПИС- ТП - 1 бр.; Обход на въздушна линия СрН - 2 бр.; Обход на въздушна мрежа НН - 15 бр.; Обход на ТП - 20 бр.

Таблица № 2.1. Направени за 2022 г. и 2023 г. разходи по кастрене на дървета по въздушна мрежа НН и по направата на просеки по въздушна мрежа СрН

	Календарен период 01.2022 - 12.2022	Календарен период 01.2023 - 12.2023
Разходи по кастрене на дървета по въздушна мрежа НН (лв.)	1042738	1096772
Въздушна линия НН кастрене на дървета (бр.)	100746	79504
Разходи по направата на просеки по въздушна мрежа СрН (лв.)	1259467	1299366
Въздушна линия СрН общо кастрене (м.)	573446	649059
ляво кастрене (м.)	286149	319732
дясно кастрене (м.)	287297	329327

В предоставената от дружеството информация относно извършените за 2023 г. разходи е отразено, че същите са за периода от 01.01.2023 г. до 30.11.2023 г. В допълнение са посочени прогнозираните разходи за м. декември 2023 г. за направата на просеки по въздушна мрежа СрН в размер на 105 632 лв. и за кастрене на дървета по въздушна мрежа НН - 102 610 лв. Като обща стойност на разходите за 2023 г. са отразени: 1 404 998 лв. за направата на просеки по въздушна мрежа СрН и 1 199 382 лв. - кастрене на дървета по въздушна мрежа НН.

Таблица № 2.2. Разпределение на извършените за 2022 г. и 2023 г. дейности по кастрене на дървета по въздушна мрежа НН по КЕЦ

КЕЦ	Въздушна мрежа НН кастрене на дървета (бр.)	
	2022 г.	2023 г.
ОБЩО	100746	79504
Асеновград	7262	5991
Карлово	745	1186
Пловдив-Север	96	52
Калояново	5287	3063

Стамболийски	1432	6919
Смолян	9034	6061
Девин	742	1020
Кърджали	9758	7776
Момчилград	7268	4389
Крумовград	3406	4546
Пазарджик	1765	2562
Белово	779	394
Панагюрище	289	473
Велинград	712	414
Хасково	1756	125
Димитровград	7220	2992
Харманли	3799	5241
Приморско	85	339
Бургас	1	1
Бургас-Юг	3993	3015
Карнобат	2808	4276
Поморие	699	953
Стара Загора	71	74
Загоре	2536	4081
Раднево	6679	1367
Казанлък	509	439
Сливен	1937	503
Нова Загора	4688	2710
Ямбол	6226	618
Елхово	4700	3937
Пловдив-Юг	343	29
Раковски	4121	3958

Таблица № 2.3. Разпределение на извършените за 2022 г. и 2023 г. дейности по направа на просеки по въздушна линия СрН по КЕЦ

КЕЦ	Въздушна мрежа СрН направа на просеки			
	2022 г.		2023 г.	
	Ляво кастрене (м.)	Дясно кастрене (м.)	Ляво кастрене (м.)	Дясно кастрене (м.)
ОБЩО	286149	287297	319732	329327
Асеновград	13755	13746	20825	20404
Карлово	1546	1523	1183	1226
Пловдив-Север	31	45	100	100
Калояново	17647	17802	422	534
Стамболийски	8093	7944	9874	9822
Смолян	6939	6918	30250	30211
Девин	18086	17890	9419	9181
Кърджали	23362	23403	22706	22686
Момчилград	15508	15597	17111	17184

Крумовград	9028	9044	17284	16732
Пазарджик	22968	23780	5625	5671
Белово	8105	8100	955	770
Панагюрище	6040	6140	8835	9035
Велинград	14914	15102	11370	12340
Хасково	4596	4680	100	100
Димитровград	5945	5635	12479	12382
Харманли	26410	26424	16125	16135
Приморско	4715	4710	3535	3535
Бургас	87	87	196	193
Бургас-Юг	13495	13815	22946	22957
Карнобат	14594	14241	7665	7600
Поморие	1315	1356	205	205
Стара Загора	276	262	290	285
Загоре	7626	7535	10620	10431
Раднево	3979	3862	0	80
Казанлък	12258	12156	4417	4462
Сливен	9027	9062	66512	75935
Нова Загора	7321	7596	14145	14250
Ямбол	2230	2242	3793	3931
Елхово	4146	4365	335	475
Раковски	2107	2235	410	475

От извършения анализ на предоставената информация и документи могат да се направят следните констатации:

- за периода 2022 г. - 2023 г. са извършени разходи в размер на 4 698 343 лв., от които 55% (2 558 833 лв.) са разходи по направата на просеки по въздушна мрежа СрН, а 45% (2 139 510 лв.) са разходи по кастрене на дървета по въздушна мрежа НН;

- за м. декември 2023 г. дружеството е прогнозирано разходи за направата на просеки по въздушна мрежа СрН в размер на 105 632 лв. и още 102 610 лв. за кастрене на дървета по въздушна мрежа НН;

- през 2022 г. са извършени дейности по кастрене на 100 746 бр. дървета по въздушна мрежа НН, а за 2023 г. - с 21 % по-малко от тези за 2022 г., а именно – 79 504 бр. дървета. Въпреки констатираното намаляване за 2023 г. с 21% на броя се наблюдава увеличение на разходите с 5%, а именно - от 1 042 738 лв. за 2022 г. разходите се увеличават на 1 096 772 лв. за 2023 г.;

- за 2022 г. са извършени дейности по направата на 573 446 м просеки по въздушна мрежа СрН, а за 2023 г. - с 13 % повече спрямо 2022 г., а именно – 649 059 м За 2023 г. се наблюдава увеличение на разходите с 3%, а именно - от 1 259 467 лв. за 2022 г. разходите се увеличават на 1 299 366 лв. за 2023 г.;

- от извършените през 2022 г. и 2023 г. дейности по кастрене на дървета по въздушна мрежа НН, най-голям е делът на извършените такива дейности за територията на КЕЦ Кърджали, а именно 17 534 бр. и същите представляват 10% от всички такива (180 250 бр.). Следват КЕЦ Смолян с 8% (15 095 бр.) и КЕЦ Асеновград със 7% (13 253 бр.);

- от извършените през 2022 г. и 2023 г. дейности по направа на просеки по въздушна мрежа СрН, най-голям е делът на извършените такива дейности за територията на КЕЦ Сливен, а именно 160 536 м и същите представляват 13% от всички такива

(1 222 505 бр.). Следват КЕЦ Кърджали с 8% (92 157 бр.) и КЕЦ Харманли със 7% (85 094 бр.).

По т.3. Вътрешни инструкции за извършване на годишни планови огледи и обходи на електропроводи, графопостове и мрежи НН съгласно изискванията на Наредба № 9 и по т.5. Одобрени инструкции за действие на персонала при прекъсване на електрозахранването.

„Електроразпределение Юг“ ЕАД е предоставило служебни инструкции и процеси както следва: Служебна инструкция № NB 01 „Поддържане на разпределителната мрежа и съоръжения средно и ниско напрежение“, ведно с приложенията към нея; Служебна инструкция № NO-02 „Преодоляване на кризи в ЕВН България“; Служебна инструкция № NO-01 „Отчитане на аварияте“; Служебна инструкция № NO-03 „Нормална схема на електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Юг“ ЕАД“; Служебна инструкция № NO-04 „Експлоатация на електроразпределителната мрежа в рамките на електроенергийната система в лицензионната територия на ЕР Юг“; Процес № 321_00 „Смущения и аварии“; Процес № 321_01 „Аварии в чужди съоръжения СрН“; Процес № 321_03 „Отпадане на телеуправление и алармена сигнализация“; Процес № 335 „Споразумения за оперативно управление и договори за техническо обслужване на чужди съоръжения“.

Служебна инструкция № NB 01 „Поддържане на разпределителната мрежа и съоръжения средно и ниско напрежение“, валидна от 05.10.2021 г., регламентира правилата за поддържане на разпределителната мрежа и съоръжения СрН и НН. Приложения към инструкцията са „Книга за поддръжка“, „Наръчник за инспектиране на подстанции“ и Работни инструкции за експлоатация NB-01-01; NB-01-02; NB-01-03; NB-01-04; NB-01-05; NB-01-06; NB-01-07; NB-01-08; NB-01-09 и NB-01-10. За дейностите, свързани с планирането и извършването на инспекциите и поддържането в изправно състояние на съоръженията, са изготвени подробни описания, обобщени в „Инспекции и поддържане в изправно състояние (ПИС)“ и „Надписи и табели на съоръжения по мрежи НН и СрН“:

- „Книга за поддръжка“ обхваща понятията инспектиране, профилактика и ремонт т.е. определянето (оценяването) на действителното състояние, както и запазването и възстановяването на желаното състояние;

- „Наръчник за инспектиране на подстанции“ включва съставянето и изпълнението на инспекционен календар, който се съхранява в подстанцията и включва датите за необходимите и планирани инспекции и огледи в подстанцията през текущата година, както и длъжностните лица, които следва да ги извършват. Инспекции и технически контрол на трансформаторни подстанции са: базова инспекция, полумесечно инспектиране, месечно инспектиране, тримесечна инспекция, шестмесечна инспекция и годишна инспекция. Всяка инспекция се потвърждава в Протокола за инспектиране на подстанции. В случай че при дадена инспекция са установени недостатъци, които не могат да се отстранят веднага, се изпраща електронно съобщение до отговорното лице за конкретната подстанция с описаните нередности и констатации. Установеното смущение се описва и в Протокола за инспектиране на подстанции;

- „Инспекции и поддържане в изправно състояние“ включва: реда за планиране и възлагане на инспекциите; указания за попълване на обходните листове и тяхното съхранение; критерии за неотложност на ремонтите и регистрирането им в дневника за дефектите; обобщаване на обходните листове и определяне на приоритети при бюджетиране на дейности по ПИС; организация, изпълнение и отчет на дейностите по ПИС; контрол при инспектиране, влагане на материали и извършване на дейности.

Утвърдената в дружеството **Работна инструкция „Техническа експлоатация на трансформаторни постове и възлови станции“** има за цел да подпомага процеса по поддържане в изправно състояние на трансформаторните постове и възловите станции,

собственост на дружеството. В инструкцията е регламентирано, че инспектирането на съоръженията е регулярно на шест месеца. При инспектирането се попълва обходен лист, в който се отразяват нередностите, като изрично се маркират тези, които трябва да се извършат приоритетно. Отразяват се данни за лицето, провело инспекцията и дата и час на извършването ѝ. Отстранените след инспекцията неизправности се документират в протокол за поддържане в изправно състояние.

Целта на **Работна инструкция „Техническа експлоатация на въздушни линии средно и ниско напрежение“** е да подпомага процеса по поддържане в изправно състояние на въздушните линии средно и ниско напрежение, собственост на дружеството. В инструкцията е регламентирано, че веднъж годишно се извършва цялостно обхождане на съоръженията. При обхода се попълва обходен лист, в който се отразяват нередностите и необходимите мерки за тяхното отстраняване, като изрично се маркира приоритетната необходимост от мерки. Отразяват се данни за лицето, провело инспекцията и дата и час на извършването ѝ. Отстранените след инспекцията неизправности се документират в протокол за поддържане в изправно състояние.

Служебна инструкция № NO-02 „Преодоляване на кризи в ЕВН България“ регламентира поведението при кризисни ситуации и обхваща технически и организационни мерки. Включените в инструкцията мерки целят възможно по-бързото приключване на настъпила криза и минимизирането на нейните последици. Системата на кризисния мениджмънт дефинира подходящи пресечни точки, за да се подсигури тясна кооперация и ефикасна съвместна работа между участващи в акцията структури и институции. Кризисен мениджмънт е организационното ръководство при кризи. Той е интегриран като част от корпоративните организационни регламенти в дружеството и описва формалната структура, процесите и инструкциите за действие на системата за кризисен мениджмънт. Системата съдържа онези информации (карти на местоположението, списъци с лица, адреси, телефонни номера, регистри с документи и т.), които трябва да са на разположение по време на криза. Като помощно средство за кризисния щаб са предвидени чеклисти - те подпомагат протичането на отделните стъпки в кризисния мениджмънт и служат като ръководство за действия при специални ситуации (например пожар, експлозия или изпускане на опасни вещества, пълно разпадане на електроенергийната система, кибератака, енергиен режим съответно ограничаване на подаването на електроенергия и газ). При възникване на кризисна ситуация в съответния КЕЦ се свиква координационен щаб и се попълва Формуляр NO502 „КЕЦ Координационен щаб“, който се изпраща на кризисния щаб. Дейността на координационния щаб е регламентирана в „Указание за действие на КЕЦ при кризи в ЕР Юг“ и „Поток на информацията/Свикване на Координационен щаб“. Готовността на КЦ се проверява чрез провеждане на ежегодна аварийна тренировка.

Служебна инструкция № NO-01 „Отчитане на аварията“ регламентира дейностите, свързани с подготовка, генериране и изпращане на информация за изключванията на части от електроразпределителната мрежа на лицензионната територия на „Електроразпределение Юг“ ЕАД. Справки за изключванията се изготвят и подават в съответствие с изискванията на нормативната база, контролните органи на Република България и вътрешните правила на ЕВН България. Показателите за качество на електрическата енергията SAIFI/SAIDI се изчисляват съгласно Методика за отчитане изпълнението на целевите показатели и контрол на показателите за качество на електрическата енергия и качество на обслужването на мрежовите оператори, обществените доставчици и крайни снабдители чрез разработен от ЕВН софтуерен продукт „RIS“. Справките се подготвят по предварително одобрен формат и обем. В зависимост от обхвата и срока за изпращане, справките се делят на ежедневни, седмични, месечни, на полугодие, годишни справки, извънредни справки и справки при поискване.

- Ежедневни справки са: „Справка за изключванията в електроразпределителната мрежа“, включваща обобщена информация за настъпили аварии на лицензионната

територия на „Електроразпределение Юг“ ЕАД за последните 24 часа, която се изготвя към 08:00 часа и се изпраща до определени лица; „Справка за настъпили събития при бедствия, аварии, инциденти и злополуки“, която се изготвя и изпраща до Министерство на енергетиката (МЕ) към 08:00 часа и 16:00 часа на определени лица; „Сведения за планови и аварийни изключвания по КЕЦ“ се изготвя до 08:00 часа на настоящия ден за последните 24 часа и се поставя в дисковото пространство на дружеството;

- Седмичната справка „Седмична справка за изключвания без установена причина при нормални метеорологични условия на територията на КЕЦ“ се изготвя през първия работен ден на седмицата, поставя се в дисковото пространство на дружеството, след което се изпраща електронно съобщение за уведомление до съответните ръководители. След като се направи анализ на изключванията, до края на текущата седмица се планират мерки за отстраняване на причините за смущенията и се попълва и информацията за откритите причини и предприетите действия след изпълнението им;

- Месечните справки са: „Репорти“, които се изпращат до управителния орган на дружеството до 15-то число на месеца, следващ отчетния; „Обобщение статистически данни“ - изпраща се до МЕ до 15-то число на месеца, следващ отчетния; „Месечно сведение по КЕЦ“ се изготвя до 15-то число на месеца, следващ отчетния и се поставя в дисковото пространство на дружеството; „Месечно сведение за показателите по КЕЦ (SAIDI и SAIFI)“ - изготвя се до 15-то число на месеца, следващ отчетния и се поставя в дисковото пространство на дружеството; „ТОП 100 на изводите СрН с най-много изключвания“ и „ТОП 5 по КЕЦ“ се изготвят до 15-то число на месеца, следващ отчетния и се поставят в дисковото пространство на дружеството;

- Полугодишни справки са: „Повредени елементи от мрежата“ - изготвя се до 15-ти януари и до 15-ти юли и се поставя в дисковото пространство на дружеството; „Обобщени статистически данни“ се изпраща до МЕ до 15-ти юли на текущата година; „Справка за изключванията“ се изпраща до КЕВР към 15-ти юли на текущата година;

- Годишните справки включват „Обобщени статистически данни“ - изпращат се по пощата до МЕ към 15-ти януари на годината, следваща отчетната и Формуляр NO015 „Приложение 1 от Методика за отчитане изпълнението на целевите показатели и контрол на показателите за качество на електрическата енергия и качество на обслужването на мрежовите оператори, обществените доставчици и крайни снабдители на КЕВР“, който се изготвя и се изпраща до КЕВР до 30-ти март на годината, следваща отчетната;

- Извънредни справки се изготвят при настъпване на големи аварии или важни производствени събития и до определени лица се изпраща Формуляр NO016 „Съобщение за аварии и важни производствени събития“. Също така при необходимост се изготвя и справка „Населени места без електрозахранване за повече от 24 часа“, която се изпраща до МЕ и КЕВР към 08:00 часа при наличие на големи аварии;

- При поискване от мрежов системен оператор се изготвят и други специфични справки (справки при поискване).

Службна инструкция № NO-03 „Нормална схема на електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Юг“ ЕАД“ регламентира всички мерки във връзка с определянето, поддържането и документирането на нормалното състояние на електрическата разпределителна мрежа на „Електроразпределение Юг“ ЕАД и се отнася за мрежа НН, СрН и ВН. Инструкцията цели осигуряването на оптимум от технически, икономически и договорни рамкови условия. Отговорността за изготвянето и поддържането на нормалната схема за мрежа НН е на съответния КЕЦ, който отговаря за поддържането на схемите в актуално състояние, актуализирането на информацията за направените промени при изграждане, ремонт, реконструкция или извеждане от експлоатация. Изготвянето и поддържането на нормалната схема за мрежа СрН и ВН се извършва от отдел „Мрежов системен оператор“. Всички промени в схемата, независимо от причините, се осъществяват чрез попълване на

„Разпореждане за промяна на схема“ и подаване на „Заявка за изключвания“ от упълномощено лице от съответния КЕЦ през приложението „Power off“.

Служебна инструкция № NO-04 „Експлоатация на електроразпределителната мрежа в рамките на електроенергийната система в лицензионната територия на ЕР Юг“ регламентира експлоатацията на всички съоръжения от електроразпределителната мрежа, собственост на дружеството, както и на присъединените към мрежата чужди съоръжения, за които въз основа на договори със собствениците на съоръженията се извършва оперативно управление. Съоръженията чужда собственост се експлоатират от собствения им персонал на границата на собственост. Инструкцията е изготвена съгласно изискванията на ЗЕ, Наредба № 3 от 09.06.2004 г. за УЕУЕЛ, Наредба № 9 от 9 юни 2004 г. за техническа експлоатация на електрически мрежи и централи, Наредба № РД-16-57 от 28.01.2008 г., Правилник за безопасност и здраве при работа в електрически уредби на електрически и топлофикационни централи и по електрически мрежи.

Процес № 321_00 „Смущения и аварии“ се изготвя месечно и се поддържа от КЕЦ в SAP. Процесът описва действията от приемането на съобщение за авария до нейното отстраняване и възстановяването на нормално електрозахранване. Основните етапи са свързани с приемане и регистриране на съобщението за аварията, локализиране на мястото на аварията и информацията относно предполагаемо време за отстраняване, евентуална причина за аварията, засягането на специфични клиенти, случите, при които се публикува съобщение за аварията в сайта на дружеството или се уведомява полицията, уточняване и заявяване на необходимата механизация за отстраняването ѝ, поръчка на материали в случай на необходимост, отстраняване на аварията и попълване на протоколите за аварията.

Процес № 321_01 „Аварии в чужди съоръжения СрН“ описва действията от момента на установяване на авария в чуждо съоръжение до нейното отстраняване и възстановяването на нормално електрозахранване. От съществено значение в стъпките на процеса е наличието на сключен със собственика на съоръжението договор за техническо обслужване или в случай на липсата на договор желанието на собственика дружеството да предприеме необходимите дейности за отстраняване на аварията.

Процес № 321_03 „Отпадане на телеуправление и алармена сигнализация“ описва действията от момента на отпадане на телеуправление или активна алармена сигнализация на обект до отстраняването на аварията и нормалното му функциониране или до включване в списък с обекти за инвестиционна и ремонтна програма.

Процес № 335 „Споразумения за оперативно управление и договори за техническо обслужване на чужди съоръжения“ описва действията от момента на изготвяне на списък на чуждите съоръжения без подписано споразумение за оперативно управление до неговото подписване. Отделно от това в процеса е уточнено, че в случай че съоръжението е директно захранено през собствени съоръжения от ПС по нормална схема и собственикът желае, може да се подпише и договор за обслужване.

От извършения преглед на предоставените документи могат да се направят следните констатации:

- дружеството разполага с утвърдени инструкции за извършване на годишни планови огледи и обходи и поддържане и обслужване на съоръжения;
- сроковете за инспекции и обслужване на съоръжения са съобразени с определените в Наредба № 9 срокове;
- в дружеството са разработени инструкции и се прилагат процеси при възникване на смущения и аварии.

По т.6. Брой на персонала, ангажиран при отстраняване на възникнали аварии, разпределението му в екипи по райони, наличното оборудване, транспорт, комуникационни средства, възможност за увеличаване при необходимост. Среден

обем съоръжения, обслужван от аварийните екипи при нормален експлоатационен режим.

Съгласно предоставените от дружеството данни персоналът, ангажиран при отстраняване на възникнали аварии, е общо 122 бр. сътрудници, разпределени в 72 екипа в 32 бр. клиентски енергийни центрове (КЕЦ).

„Електроразпределение Юг“ ЕАД е посочило, че средният обем на обслужвани съоръжения на цялата лицензионна територия на дружеството на база общия брой екипи при нормален експлоатационен режим е както следва:

- на СрН (електропроводи СрН и кабелни линии СрН) - среден обем 332,5 км на екип;

- на НН (електропроводи НН и кабелни линии НН) - 0,04 км на екип.

Таблица № 6.1. Наличен човешки и технически ресурс

КЕЦ	Брой сътрудници	Брой екипи	Брой зони за обслужване
Асеновград	7	4	4
Карлово	3	2	2
Пловдив Север	3	2	2
Калояново	3	2	2
Стамболийски	3	2	2
Смолян	7	4	4
Девин	4	2	2
Кърджали	5	3	3
Момчилград	5	3	3
Крумовград	3	2	2
Пазарджик	5	3	3
Белово	2	1	1
Панагюрище	2	1	1
Велинград	3	2	2
Хасково	4	2	2
Димитровград	3	2	2
Харманли	5	3	3
Приморско	5	3	3
Бургас	4	2	2
Бургас Юг	4	2	3
Карнобат	4	2	2
Поморие	5	3	3
Стара Загора	3	2	2
Загоре	4	2	2
Раднево	3	2	2
Казанлък	4	2	2
Сливен	5	3	3
Нова Загора	3	2	2
Ямбол	5	3	3
Елхово	2	1	1
Пловдив Юг	2	1	1
Раковски	2	1	1

ОБЩО	122	71	72
-------------	------------	-----------	-----------

В допълнение на предоставената информация „Електроразпределение Юг“ ЕАД е уточнило, че при възникване на извънредни ситуации се активират допълнителни дежурни екипи, както и допълнителни диспечери. При тежка аварийна обстановка на територията на даден КЕЦ се пренасочват ресурсите от останалите КЕЦ-ове и това право на дружеството се е използвало при описаните ситуации.

По отношение на техническото оборудване „Електроразпределение Юг“ ЕАД е пояснило, че собствената специална механизация е позиционирана в центрове за транспортно обслужване (ЦТО):

- ЦТО гр. Пловдив - КЕЦ Пловдив център, Пловдив Север, Пловдив Юг, Асеновград, Раковски, Калояново, Карлово, Стамболийски, Велинград, Белово, Пазарджик, Панагюрище, Смолян, Девин;

- ЦТО гр. Стара Загора - КЕЦ Стара Загора, Казанлък, Нова Загора, Загоре, Раднево, Димитровград, Хасково, Харманли, Кърджали, Момчилград и Крумовград;

- ЦТО гр. Бургас - КЕЦ Бургас, Бургас Юг, Поморие, Приморско, Карнобат, Сливен, Ямбол и Елхово.

Дружеството разполага с товарни автомобили 2x4, товарни автомобили 4x4, товарни автомобили с кран 4x4, автовишки, моторни шейни, ATV, UTV, влекачи с кран и полуремарке, багери, агрегати, преносими комплектни трансформаторни постове, разпределени по клиентски енергийни центрове съобразно териториалното им местоположение и необходимото им конкретно оборудване. Аварийното оборудване на всички автомобили е изброено в „Списък на аварийното оборудване по автомобили“ и включва инструменти, измервателни уреди, спомагателни и предпазни средства. Всеки сътрудник на дежурство разполага с автомобил, оборудван съгласно посочения по-горе списък, като при дейности, които се извършват от повече от един сътрудник и използване на един автомобил, се предвиждат необходимият брой инструменти и предпазни средства за безопасното извършване на работите. Комуникационните средства са телефони, радиостанции и таблети.

От извършения анализ на предоставената информация могат да се направят следните констатации:

- общият брой на персонала за 32-а бр. КЕЦ е 122 души;
- собствената специална механизация е позиционирана в три центъра за транспортно обслужване, като всеки от тях обслужва конкретни КЕЦ;

- механизацията по клиентски енергийни центрове е съобразена с териториалното местоположение на съответния център и необходимото му конкретно оборудване. Клиентските енергийни центрове разполагат с товарни автомобили, автовишки, моторни шейни, ATV, UTV, влекачи с кран и полуремарке, багери, агрегати и преносими комплектни трансформаторни постове;

- най-голям е броят на сътрудниците (по 7 души) и съответно екипите (по 4 бр.) в КЕЦ Асеновград и КЕЦ Смолян;

- при нормален експлоатационен режим средно един екип обслужва 332,5 км мрежа СрН и 0,04 км мрежа НН;

- при възникване на аварийни ситуации дружеството пренасочва към територията на засегнатия КЕЦ човешки и технически ресурси от останалите КЕЦ, с цел увеличаване на допълнителни дежурни екипи и диспечери в тези ситуации.

III. Изводи и заключения:

Относно готовността на дружеството и предприетите действия за отстраняване на възникналите аварии:

Съгласно т. 3.1.5. от издадената на дружеството Лицензия за разпределение на електрическа енергия № Л-140-07/13.08.2004 г. „Електроразпределение Юг“ 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.“

Наличният човешки и технически ресурс на дружеството е разпределен в 32 КЕЦ.

Автомобилната база и механизацията по клиентски енергийни центрове на дружеството е съобразена с териториалното местоположение на съответния център, броя зони за обслужване, наличния човешки персонал и необходимото му конкретно оборудване.

От страна на „Електроразпределение Юг“ ЕАД не е подавано и искане за обявяване ограничителен режим.

В периода на проверката в „Електроразпределение Юг“ ЕАД са постъпили само 7 бр. жалби, но за всички от тях електрозахранването е възстановено извън определения 48-часов срок съгласно чл. 24, ал. 1 от Наредба № 10. За две от подадените жалби хипотезата на чл. 45, ал. 1 от ОУ не е приложима поради обстоятелството, че електрозахранването е възстановено в рамките на 24 часа след изтичането на определения в чл. 24, ал. 1 от Наредба № 10 срок. В съответствие с разпоредбата на чл. 80, ал. 4, т. 1 и ал. 5 от ЗЕ на електроразпределителното дружество е дадено задължително предписание да предостави информация и доказателства за предприети действия за изпълнение на чл. 45, ал. 1 и ал. 2 от ОУ във връзка с 5 бр. жалби, за които времето без електрозахранване надвишава сроковете, регламентирани в чл. 24, ал. 1 от Наредба № 10 и чл. 45, ал. 1 и ал. 2 от Общите условия.

В предоставената от дружеството информацията с писма вх. № Е-13-262-89 от 05.03.2024 г. и вх. № Е-13-292-97 от 18.03.2024 г. не са налични данни за отправени от страна на жалбоподателите искания по чл. 45, ал. 1 и ал. 2 от ОУ, във връзка с което не може да се направи извод за забава на изпълнението на горепосочената разпоредба.

Относно причините, довели до големия брой аварии през проверявания период:

Броят и честотата на аварияте, респ. на извършваните за тяхното локализиране/обезопасяване/отстраняване прекъсвания в електроразпределителната мрежа, са в пряка зависимост от качеството на изграждане на съоръженията и тяхното поддръжане в съответствие с нормативната уредба. Най-уязвими при природни бедствия, свързани със силен вятър, мокър сняг и обледяване, са въздушните електропроводи СрН в гористи местности и въздушните мрежи НН, изпълнени с голи проводници в населените места. При такъв вид бедствия от голямо значение за непрекъсваемостта на електрозахранването са механичните дефекти на стълбовете – напукани, счупени, наклонени, с компрометирана основа и състоянието на сервитутната зона – наличие на нарушени габарити към дървесна растителност.

Видно от предоставената информация дружеството разполага със специализиран персонал и е извършило изискващите се обходи и огледи на съоръженията, предмет на настоящата проверка. Предоставени са утвърдени и валидни инструкции и процедури, регламентиращи изискванията за извършване на обслужване и поддръжане на

разпределителната мрежа и съоръжения СрН и НН, с които се извършва лицензионната дейност.

За резултатите от инспекциите и обходите се попълват протоколи и справки за извършените планови годишни огледи и обходи на енергийни съоръжения. При изпълнение на инспекциите и техническото обслужване се следват дейностите, заложи в работните инструкции и протоколи за обслужване на съоръжения. В предоставените протоколи и обходи коректно са отбелязани дейностите, за които е налице необходимост от предприемане на действия.

През 2023 г. извършените разходи по кастрене на дървета по въздушна мрежа НН и направа на просеки по въздушна мрежа СрН са с 4% повече от същите, извършени през 2022 г. Отделно от горното за м. декември 2023 г. дружеството е прогнозирано и още 208 242 лв. разходи по посочените дейности и тяхното извършване води до увеличаването на съотношението от 4% на 13%.

Предвид констатираното увеличаване на разходите за кастрене на дървета по въздушна мрежа НН и направа на просеки по въздушна мрежа СрН може да се направи извод, че дружеството се стреми да поддържа разпределителните мрежи и съоръжения в съответствие с изискванията на приложимата нормативна уредба.

Изискванията към техническото състояние на електрическите съоръжения, с които дружеството изпълнява лицензионната си дейност, са регламентирани в Наредба № 3 от 9 юни 2004 г. за устройството на електрическите уредби и електропроводните линии. Поддържането на тези съоръжения е регламентирано в Наредба № 9 от 9 юни 2004 г. за техническата експлоатация на електрически централи и мрежи. Размерите на сервитутите и тяхното обслужване са предмет на Наредба № 16 от 9.06.2004 г. 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.

Изказвания по т.2.:

Докладва М. Настева. Във връзка с издадена Заповед № 3-Е-365 от 06.12.2023 г., изменена със Заповед № 3-Е-44 от 21.02.2024 г., е сформирана работна група, която да извърши проверка на дейността на „Електроразпределение Юг“ ЕАД относно изпълнение на разпоредбите на Общите условия на договорите за достъп до електроразпределителната мрежа и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Юг“ ЕАД, като част от издадената на дружеството Лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

Проверката е във връзка с продължителни прекъсвания на електрозахранването в периода от 24.11.2023 г. до 03.12.2023 г. и е свързана с постъпили в дружеството жалби за продължително време без електрозахранване, предприети мерки и постигнати резултати.

От събраната информация и извършен анализ могат да се направят следните изводи:

От страна на „Електроразпределение Юг“ ЕАД не е подавано искане за обявяване на ограничителен режим. В периода на проверката в „Електроразпределение Юг“ ЕАД са постъпили само 7 бр. жалби, но за всички от тях електрозахранването е възстановено извън определения 48-часов срок съгласно чл. 24, ал. 1 от Наредба № 10. За две от подадените жалби хипотезата на чл. 45, ал. 1 от ОУ не е приложима. В съответствие с разпоредбата на чл. 80, ал. 4, т. 1 и ал. 5 от ЗЕ на електроразпределителното дружество е дадено задължително предписание да предостави информация и доказателства за предприети действия за изпълнение на чл. 45, ал. 1 и ал. 2 от ОУ във връзка с 5 бр. жалби, за които времето без електрозахранване надвишава сроковете, регламентирани в чл. 24, ал. 1 от Наредба № 10 и чл. 45, ал. 1 и ал. 2 от Общите условия. В предоставената от дружеството информация не са налични данни за отправени от страна на жалбоподателите

искания по чл. 45, ал. 1 и ал. 2 от ОУ (изплащане на неустойка), във връзка с което не може да се направи извод за извършено нарушение на разпоредбата.

Видно от предоставената информация дружеството разполага със специализиран персонал и е извършило изискванията се обходи и огледи на съоръженията, предмет на настоящата проверка. Предоставени са утвърдени и валидни инструкции и процедури, регламентиращи изискванията за извършване на обслужване и поддържане на разпределителната мрежа и съоръжения СрН и НН, с които се извършва лицензионната дейност. През 2023 г. извършените разходи по кастрене на дървета по въздушна мрежа НН и направа на просеки по въздушна мрежа СрН са с 4% повече от същите, извършени през 2022 г. Отделно от горното за м. декември 2023 г. дружеството е прогнозирано и още 208 242 лв. разходи по посочените дейности и тяхното извършване, което води до увеличаването на съотношението от 4% на 13%.

Предвид констатираното увеличаване на разходите за кастрене на дървета по въздушна мрежа НН и направа на просеки по въздушна мрежа СрН може да се направи извод, че дружеството се стреми да поддържа разпределителните мрежи и съоръжения в съответствие с изискванията на приложимата нормативна уредба.

Изискванията към техническото състояние на електрическите съоръжения, с които дружеството изпълнява лицензионната си дейност, са регламентирани в Наредба № 3, в Наредба № 9 и 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.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги от м. ноември 2023 г., работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

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

2. Да изпрати доклада и събраните при проверката факти и доказателства на министъра на енергетиката за предприемане на действия по компетентност.

Ив. Н. Иванов коментира, че обикновено в заключенията се дават препоръки, докато в този доклад има само изводи и заключения. Председателят изрази опасения да няма коментари от страна на министъра, че в доклада на Комисията само са описани фактите.

М. Настева отговори, че това са само тези пет жалби, по които не са изисквани неустойки. По останалите жалби дружеството се е справило в срок.

Бл. Голубарев отбеляза, че дружеството има късмет, че не са искани неустойки.

Р. Тоткова обясни, че този доклад е по реда на Методиката, т. е. това не е класическо разглеждане на жалбата и затова има Констативен протокол, в който е описано какво Комисията иска от дружеството във връзка с констатирани нарушения, които са в областта на КЕВР. Те са описани и са дадени задължителни предписания, но това е в Констативния протокол. Р. Тоткова предложи, за да се избегне изразеното от председателя опасение, да се приложи и Констативният протокол.

М. Настева каза, че в документацията е приложен Констативен протокол №6 от 22.02.2024 г.

Бл. Голубарев допълни, че ако дружеството е поискало въвеждане на ограничителен режим в този период, нещата са щели да бъдат съвсем ясни.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и

Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги от м. ноември 2023 г., Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно извънредна проверка на Общите условия на договорите за достъп до електроразпределителната мрежа и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Юг“ ЕАД, като част от Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“;

2. Докладът, Констативен протокол № Е-6 от 22.02.2024 г. и събраните при проверката факти и доказателства да бъдат изпратени на министъра на енергетиката за предприемане на действия по компетентност.

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

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

По т.3. Комисията, след като разгледа **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-168 от 28.12.2023 г. за издаване на разрешение за извършване на разпореждане с незавършени обекти на строителство или с имущество, с което се осъществява дейността по издадена лицензия, подадено от „Сосиете Ендюстриел Дьо Л-Атлантик“ ЕАД, установи следното:**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-168 от 28.12.2023 г. за издаване на разрешение за извършване на разпореждане с незавършени обекти на строителство или с имущество, с което се осъществява дейността по издадена лицензия, подадено от „Сосиете Ендюстриел Дьо Л-Атлантик“ ЕАД на основание чл. 53, ал. 1 от Закона за енергетиката, във връзка с чл. 89, ал. 1 от Наредба № 3 от 21 март 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-1 от 02.01.2024 г. на председателя на КЕВР. С писма с вх. № Е-ЗЛР-Р-168 от 01.02.2024 г. и с вх. № Е-ЗЛР-Р-168 от 18.03.2024 г. дружеството е представило допълнителни документи и информация.

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

„Сосиете Ендюстриел Дьо Л-Атлантик“ ЕАД е регистрирано в Търговския регистър и регистър на ЮЛНЦ към Агенцията по вписванията с ЕИК 131134354, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1000, област София, община Столична, район „Средец“, бул. „Цар Освободител“ № 14, ет. 1.

Дружеството има следния предмет на дейност: покупка на стоки или други вещи с цел да ги препродаде в първоначален, преработен или обработен вид; закупуване, строеж и експлоатация на водноелектрически централи и централи за електропроизводство от възобновяеми източници на енергия.

Капиталът на дружеството е в размер на 50 000 (петдесет хиляди) лева, разделен на 500 броя поименни акции с номинална стойност 100 лв. всяка и внесен в брой. Едноличен собственик на капитала е „Метка ЕГН Холдингс 4 Лимитед“, чуждестранно юридическо

лице, държава: Р Кипър. Дружеството е с едностепенна система на управление - управлява се от тричленен съвет на директорите в състав: Матиас Сигурд фон Нюман-Косел, Гийом Мари Ксавие Ласер и Менсо Пиетр Хуго Брувер и се представлява заедно от Матиас Сигурд фон Нюман-Косел и Гийом Мари Ксавие Ласер.

„Сосиете Ендюстриел Дьо Л-Атлантик“ ЕАД притежава лицензия № Л-319-01 от 18.01.2010 г., изменена с Решение № И1-Л-319 от 02.04.2012 г. на КЕВР, за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергийния обект - фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Срем-Гранитово“, с обща инсталирана мощност 48 MW, за срок от 25 (двадесет и пет) години.

С подаденото заявление № Е-ЗЛР-Р-168 от 28.12.2023 г. „Сосиете Ендюстриел Дьо Л-Атлантик“ ЕАД е поискало разрешение да се разпореди с имот, върху който е било предвидено изграждането на част от енергийния обект, съгласно идеен проект и строителен график, одобрени в Приложение № 1 „Идеен проект и Строителен график“ към лицензията. Съгласно идейния проект инвестиционното предложение включва монтиране на фотоволтаични панели в собствените на „Сосиете Ендюстриел дьо Л-Атлантик“ ЕАД поземлен имот с идентификатор № 210005 в землището на с. Срем, община Тополовград, област Хасково и поземлен имот с идентификатор № 089003 в землището на с. Гранитово, община Елхово, област Ямбол.

„Сосиете Ендюстриел Дьо Л-Атлантик“ ЕАД е посочило, че идейният проект за изграждане на ФЕЦ „Срем-Гранитово“ е актуализиран, като се предвижда енергийният обект да бъде изграден изцяло в поземлен имот с идентификатор № 210005 в землището на с. Срем, община Тополовград, област Хасково, без да се изменя неговата мощност от 48 MW. В тази връзка, дружеството има намерение да се разпореди с имота в с. Гранитово, тъй като върху него няма започнало строителство и същият няма да бъде ползван за изграждането на енергийния обект съгласно актуализирания идеен проект. В тази връзка, с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-168 от 01.02.2024 г. дружеството е представило актуализиран проект за изграждане на ФЕЦ „Срем“ с мощност от 48 MW; предварителен договор за покупко-продажба на недвижим имот; нотариален акт за покупко-продажба на недвижим имот № 78, том V, рег. № 3773, дело № 443 от 2008 г. за поземлен имот с идентификатор № 089003; скици на недвижими имоти в землището на с. Гранитово – 3 бр.; финансова обосновка на очакваните приходи като резултат от продажбата на недвижимия имот.

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-168 от 18.03.2024 г. „Сосиете Ендюстриел Дьо Л-Атлантик“ ЕАД е уточнило, че искането му е КЕВР да разреши разпоредването с недвижими имоти с идентификатори № 17748.89.4, № 17748.89.5 и № 17748.89.6, които в цялост са образували имот с предишен идентификатор № 089003. В тази връзка, дружеството е посочило, че територията на поземлен имот с идентификатор № 089003 с площ от 996,810 дка е разпределена в две категории земеделска земя: 3-та категория – с площ от 54,827 дка и 6-та категория с площ от 941,983 дка, с предходни номера I-89003, II-89003 и III – 89003, които впоследствие са получили номера 089004, 089005 и 089006. В подкрепа на изложеното, „Сосиете Ендюстриел Дьо Л-Атлантик“ ЕАД е представило: Скица на поземлен имот № 15-1027385 от 03.11.2020 г. за имот с идентификатор № 17748.89.4 с номер по предходен план 089004; Скица на поземлен имот № 15-1114829 от 19.10.2023 г. за имот с идентификатор № 17748.89.5 с номер по предходен план 089005; Скица на поземлен имот № 15-1114831 от 19.10.2023 г. за имот с идентификатор № 17748.89.6 с номер по предходен план 089006; Обяснителна записка за изработване на проект за подробен устройствен план – план за регулация и застрояване (ПУП – ПРЗ) за територията на ПИ № 089003, местност Ангелова чешма; Протокол Решение № 4 от 03.05.2011 г. на Общинския експертен съвет по устройство на територията на община Елхово; Заповед № ТСУ–12 от 16.05.2011 г. за одобряване на ПУП – ПРЗ на поземлен имот с идентификатор № 089003; Констативен протокол от 14.06.2011 г. за влизане в сила на ПУП – ПРЗ на поземлен имот с идентификатор № 089003.

Съгласно чл. 53, ал. 1 от Закона за енергетиката, във връзка с чл. 89, ал. 1 от

Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, КЕВР разрешава извършване на разпореждане с незавършени обекти на строителство или с имущество, с което се осъществява дейността по издадена лицензия. Следователно разглежданата сделка подлежи на разрешаване от КЕВР.

Финансов анализ и финансови резултати от дейността на „Сосиете Ендюстриел Дьо Л-Атлантик“ ЕАД за 2022 г.:

Съгласно одитираният годишен финансов отчет на „Сосиете Ендюстриел Дьо Л-Атлантик“ ЕАД за 2022 г. е видно, че дружеството отчита загуба, тъй като не е изградило все още енергийния обект, респективно не е осъществявало производствена дейност, а единствено мероприятия свързани с ежегодно администриране на дейности по обслужване и поддръжка, в т.ч. и плащане на годишни лицензионни такси в размер на 2 000 лв., тъй като дружеството не реализира приходи от дейността.

Дружеството е заявило, че сключването на договора за покупко-продажба на собствен имот е продиктувано от една страна от обстоятелството, че е изменило техническия проект и е решило до построи енергийният си обект само върху имота в землището на с. Гранитово, а от друга че ще реализира приход, който му е необходим. „Сосиете Ендюстриел Дьо Л-Атлантик“ ЕАД е посочило, че покупната цена на имота с идентификатор 089003 в землището на с. Гранитово, с площ 996,810 дка е в размер на XXX лв., а очакваните приходи от продажбата на имота са в размер на XXX лв. В допълнение дружеството е посочило, че ще се спести данък за недвижими имоти и такса битови отпадъци, които възлизат около XXX хил. лв. на година, във връзка с поддръжката на този актив, който не се използва.

Във връзка с горното, „Сосиете Ендюстриел Дьо Л-Атлантик“ ЕАД прогнозира да реализира положителен резултат в размер на XXX лв. от продажбата на имоти с идентификатори № 17748.89.4, № 17748.89.5 и № 17748.89.6, които в цялост са образували имот с предишен идентификатор № 089003.

Предвид гореизложеното КЕВР счита, че разпореждането с имоти с идентификатори № 17748.89.4, № 17748.89.5 и № 17748.89.6 няма да доведе до нарушаване условията за осъществяване на лицензионната дейност.

Изказвания по т.3.:

Докладва Р. Методиева. Подаденото заявление е от „Сосиете Ендюстриел Дьо Л-Атлантик“ ЕАД, което притежава лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергийния обект - фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Срем-Гранитово“, с обща инсталирана мощност 48 MW. С подаденото заявление „Сосиете Ендюстриел Дьо Л-Атлантик“ ЕАД е поискало разрешение да се разпорежи с имот, върху който е било предвидено изграждането на част от енергийния обект, съгласно идеен проект и строителен график, одобрени в Приложение № 1 „Идеен проект и Строителен график“ към лицензията. Съгласно идейния проект енергийният обект е предвиден да се изгради в два имота – в с. Срем и в с. Гранитово. Дружеството е посочило, че идейният проект за изграждане на ФЕЦ „Срем-Гранитово“ е актуализиран, като се предвижда енергийният обект да бъде изграден само и единствено в имот в землището на с. Срем, без да се изменя неговата мощност от 48 MW. В тази връзка, имота в с. Гранитово отпада, поради което дружеството е поискало разрешение да се разпорежи с имота, върху който няма да се изгражда енергийният обект. В идейния проект този имот е съществувал с идентификатор № 089003. Впоследствие имотът се разделя на три части, като новообразуваните имоти са посочени в доклада. Дружеството посочва, че следва да му бъде дадено разрешение да се разпорежи с трите отделни имота, които в цялост са образували имота в землището на с. Гранитово. Дружеството е представило документи, които са в подкрепа на неговото искане - скици на трите имоти, предварителен договор за покупко-продажба на недвижим имот и нотариален акт за собственост.

Извършен е финансов анализ, в който се отчита, че след продажбата на този имот

дружеството ще има положителен резултат от това и това разпореждане няма да доведе до нарушаване на условията за осъществяване на лицензионната дейност. На основание чл. 53, ал. 1 от Закона за енергетиката тази сделка следва да се разгледа от КЕВР и подлежи на разрешаване.

Информацията, която е посочена като търговска тайна, според дружеството се съдържа в предварителния договор за покупко-продажба в частта за договорената между страните цена и начин на плащане, както и предоставените технически проекти, доколкото съдържат интелектуална собственост и с оглед на договора за проектантски услуги. В тази връзка дружеството моли да не бъдат оповестявани публично тези данни.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 53, ал. 1 от Закона за енергетиката, във връзка с чл. 89, ал. 1 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага Комисията за енергийно и водно регулиране да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да разреши на „Сосиете Ендюстриел Дьо Л-Атлантик“ ЕАД исканата сделка на разпореждане;

3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и публично оповестени от заявителите, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

Р. Методиева прочете диспозитива на проекта на решение:

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 53, ал. 1 от Закона за енергетиката, във връзка с чл. 89, ал. 1 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Разрешава на „Сосиете Ендюстриел Дьо Л-Атлантик“ ЕАД да се разпорежи с имоти с идентификатори, находящи се в с. Гранитово, местност „Ангелова чеима“, община Елхово, област Ямбол.

Бл. Голубарев попита това ще се отрази ли на мощността, която дружеството е поискало.

Р. Методиева отговори, че няма да се отрази. В доклада е записано, че обект ще бъде изграден в землището на с. Срем, без да се изменя неговата мощност от 48 MW.

Бл. Голубарев попита как ще се реализира това, след като се продава имотът.

Р. Методиева отговори, че съгласно идейните проекти фотоволтаичните панели са по-ефективни.

Бл. Голубарев отбеляза, че е странно, когато се намалява площта, но явно дружеството го е предвидило.

Ив. Н. Иванов каза, че не придобиват други имоти за сметка на тези три.

Р. Методиева отговори, че не придобиват.

Ив. Н. Иванов заключи, че се увеличава мощността в оставащата част от този терен, след излизането на трите имота.

Р. Методиева обясни, че първоначалният проект е от 2010 г. и досега нещата са се разливи.

Ив. Н. Иванов заключи, че се запазва мощността от 48 MW. Председателят установи, че няма други изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 53, ал. 1 от Закона за енергетиката, във връзка с чл. 89, ал. 1 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-168 от 28.12.2023 г. за издаване на разрешение за извършване на разпореждане с незавършени обекти на строителство или с имущество, с което се осъществява дейността по издадена лицензия, подадено от „Сосиете Ендюстриел Дьо Л-Атлантик“ ЕАД;

2. Разрешава на „Сосиете Ендюстриел Дьо Л-Атлантик“ ЕАД да се разпорежи с имоти с идентификатори № 17748.89.4, № 17748.89.5 и № 17748.89.6., находящи се в с. Гранитово, местност „Ангелова чешма“, община Елхово, област Ямбол;

3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и публично оповестени от заявителите, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

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

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

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:**По т.1.** както следва:

1. Издава на „Енерджи Гейт“ С.Р.Л. - чуждестранно юридическо лице, държава: Република Румъния, вписано в Националната служба на търговския регистър към Министерство на правосъдието на Република Румъния под регистрационен номер J18/691 и единен идентификационен код 39763172, със седалище и адрес на управление: Република Румъния, окръг „Горж“, гр. Търгу Жиу, ул. „Ромъния Мунчитоаре“ № 24, ет. 1, стая № 4, Лицензия № Л-743-15 от 27.03.2024 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „Енерджи Гейт“ С.Р.Л. правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

По т.2. както следва:

1. Приема доклад относно извънредна проверка на Общите условия на договорите за достъп до електроразпределителната мрежа и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Юг“ ЕАД, като част от Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“;

2. Докладът, Констативен протокол № Е-6 от 22.02.2024 г. и събраните при проверката факти и доказателства да бъдат изпратени на министъра на енергетиката за предприемане на действия по компетентност.

По т.3. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-168 от 28.12.2023 г. за издаване на разрешение за извършване на разпореждане с незавършени обекти на

строителство или с имущество, с което се осъществява дейността по издадена лицензия, подадено от „Сосиете Ендюстриел Дьо Л-Атлантик“ ЕАД;

2. Разрешава на „Сосиете Ендюстриел Дьо Л-Атлантик“ ЕАД да се разпорежи с имоти с идентификатори № 17748.89.4, № 17748.89.5 и № 17748.89.6., находящи се в с. Гранитово, местност „Ангелова чешма“, община Елхово, област Ямбол;

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

Приложения:

1. Решение на КЕВР № Л-743 от 27.03.2024 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-53 от 11.04.2023 г. на „Енерджи Гейт“ С.Р.Л. - чуждестранно юридическо лице, държава: Република Румъния за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“

2. Доклад с вх. № Е-Дк-339 от 20.03.2024 г. относно: извънредна проверка на Общите условия на договорите за достъп до електроразпределителната мрежа и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Юг“ ЕАД, като част от Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“

3. Доклад с вх. № Е-Дк-361 от 22.03.2024 г. и Решение на КЕВР № Р-496 от 27.03.2024 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-168 от 28.12.2023 г. за издаване на разрешение за извършване на разпореждане с незавършени обекти на строителство или с имущество, с което се осъществява дейността по издадена лицензия, подадено от „Сосиете Ендюстриел Дьо Л-Атлантик“ ЕАД

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

.....
Б. Голубарев

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

.....
Д. Кочков

.....
П. Трендафилова

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

РОСИЦА ТОТКОВА

Протоколирал:

А. Фикова - главен експерт