



ПРОТОКОЛ

№ 68

София, 07.03.2024 година

Днес, 07.03.2024 г. от 14:19 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 Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков и Ивайло Касчиев – за главен секретар, *съгласно Заповед № 202 от 28.02.2024 г.* (без право на глас).

На заседанието присъстваха М. Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“, Б. Балабанов – началник на отдел „Контрол и решаване на спорове в електроенергетиката и топлоенергетиката“, 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. Доклад с вх. № Е-Дк-253 от 28.02.2024 г. относно извънредна проверка на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД по изпълнение на разпоредбите на Общите условия на договорите за използване на електроразпределителната мрежа на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД, като част от Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

Работна група: Сава Цеков, Мария Ценкова, Даниела Митрова,
Георги Паунов, Емил Кръстев, Тонко Тонков

2. Доклад с вх. № Е-Дк-252 от 28.02.2024 г. относно извънредна проверка на „Електроразпределение Север“ АД по изпълнение на разпоредбите на Общите условия за достъп и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Север“ АД, като част от Лицензия № Л-138-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

Работна група: Красимир Николов, Мария Ценкова, Даниела Митрова,
Георги Паунов, Емил Кръстев, Мартин Бончев

3. Доклад с вх. № Е-Дк-254 от 28.02.2024 г. относно проверка по документи по Заповед № 3-Е-16 от 16.01.2024 г на председателя на КЕВР относно нарушения на условията на лицензията за разпределение на електрическа енергия във връзка с жалба с вх. № Е-07-06-2/15.09.2023 г., подадена от Анита Кирилова и група жалбоподатели срещу „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД.

Работна група по Заповед: Емил Кръстев, Красимир Николов

4. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-3 от 10.01.2024 г. на „СОЛЕ 24“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

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

5. Доклад с вх. № Е-Дк-272 от 29.02.2024 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-132 от 26.10.2023 г. на „АМС ИМОТИ“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

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

6. Доклад с вх. № Е-Дк-276 от 01.03.2024 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-5 от 26.01.2024 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Солар електрицити къмпани“ ЕООД.

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

По т.1. Комисията разглежда доклад с вх. № Е-Дк-253 от 28.02.2024 г. относно извънредна проверка на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД по изпълнение на разпоредбите на Общите условия на договорите за използване на електроразпределителната мрежа на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД, като част от Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

Във връзка със Заповед № 3-Е-366 от 06.12.2023 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 „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД (електроразпределителното дружество, дружеството) по изпълнение на разпоредбите на Общите условия на договорите за използване на електроразпределителната мрежа на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД (Общите условия, ОУ), като част от издадената на дружеството Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 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 „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е изискана информация както следва:

С **писмо изх. № Е-13-62-235/11.12.2023 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-13-62-235/13.12.2023 г.** са изискани доказателства за уведомяване на клиентите, засегнати от прекъсвания на електрозахранването, в периода от 24.11.2023 г. до 03.12.2023 г. съгласно изискванията на чл. 22, т. 5 от Общите условия.

С **писмо изх. № Е-13-62-235/10.01.2024 г.** е изискана допълнителна информация относно 35 бр. позиции от Таблица № 1, за които електрозахранването е възстановено след края на ограничителния режим, а именно - 24:00 ч. на 29.11.2023 г., обходен лист за 2022 г. и 2023 г. на всички въздушни електропроводи СрН, трафопостове и прилежащите им въздушни мрежи НН, осигуряващи електрозахранването на клиентите в населените места, посочени в Таблица № 1, както и опис и доказателства за извършени инвестиционни и ремонтни дейности на съоръженията в периода 2022 г. - 2023 г. във връзка с констатирани при обходите нередности.

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

С **писмо вх. № Е-13-62-235 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.

С **писмо вх. № Е-13-62-235 от 15.01.2024 г.** от „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е отправено искане за удължаване на срока до 22.01.2024 г. за предоставяне на изисканата допълнителна информация за 35 бр. позиции от Таблица № 1, обходни листове за 2022 г. и 2023 г. и опис и доказателства за извършени инвестиционни и ремонтни дейности на съоръжения.

С **писмо вх. № Е-13-62-235 от 22.01.2024 г.** са предоставени изисканата допълнителна информация за 35 бр. позиции от Таблица № 1, обходни листове за 2022 г. и 2023 г. и опис и доказателства за извършени инвестиционни и ремонтни дейности на съоръжения.

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-4 от 06.02.2024 г.** Същият е **връчен на 09.02.2024 г.** на Георги Славчев, упълномощен представител на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД.

В законоустановения срок **не са постъпили обяснения** от проверяваното дружество.

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.

Предоставената от „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД Таблица № 1 съдържа жалби, постъпили в дружеството до 11.12.2023 г., както и допълнителна информация относно прекъсвания, причинени от аварии в преносната мрежа. Електроразпределителното дружество е изложило, че прекъсванията на ниво ниско напрежение 0.4 kV се отразяват в дневника за смущенията и нарушенията в електроразпределителната мрежа въз основа на сигнал от клиента към телефонен център. Данните за начален час на събитието не постъпват автоматично в системата при изключване на засегнатото съоръжение. Събитията на ниво ниско напрежение се приключват от диспечер след обаждане от аварийен екип на терен, поради което, особено при усилена работа за отстраняване на аварии, събитията се приключват след реалното възстановяване на електрозахранването на клиентите. За един и същи период без захранване в дневника може да има регистрирано повече от едно събитие поради сигнали от различни клиенти за една и съща повреда. Лошите метеорологични условия - силен вятър, ниски температури, обилни снеговалежи и навявания в периода 25.11.2023 г. - 26.11.2023 г. и причиненото от тях обледяване на проводници, както и паднали дървета, са довели до множество аварии по електроразпределителната мрежа - скъсани проводници и счупени стълбове по мрежа средно и ниско напрежение. Като доказателство е предоставена метеорологична информация от Национален институт по метеорология и хидрология (НИМХ). „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД твърди, че изпълнява задължението си своевременно да организира и да започва дейности по възстановяване на електрозахранването, но продължаващите неблагоприятни метеорологични условия, непочистени пътища и непроходими терени са довели до невъзможността за достъп на хора и машини до засегнатите участъци, което силно е затруднило работата на аварийните екипи. В допълнение е изложено, че служители на дружеството са работили денонощно до пълното възстановяване на електрозахранването на всички клиенти, увеличени са били и дежурните служители за обработка на сигналите за липса на електрозахранване, постъпващи на информационната линия и чрез формите за електронна комуникация „Пишете ни“ и електронна поща: *klientaermzapad.bq*, както и че още от самото начало е бил сформиран щаб, който е координирал възстановителните дейности, пренасочвал е екипи и е комуникирал със заинтересованите страни. „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е изложило, че смущенията на електрозахранването на части от лицензионната му територия за посочения период са вследствие на лошите метеорологични условия, което изключва виновно поведение от страна на разпределителното дружество. Настъпилите повреди по електроразпределителната мрежа се дължат на извънредни обстоятелства, поради което не са налице основания за ангажиране на имуществена отговорност на електроразпределителното дружество. Доказването на „вина“ на оператора на електроразпределителната мрежа за конкретно оставане без захранване на конкретен клиент може да се осъществи по реда на гражданския процес, като се използват допустимите от ГПК доказателства и доказателствени средства.

Съгласно Заповед № Е-РД-16-627 от 28.11.2023 г. на министъра на енергетиката за периода от 16:15 ч. на 27.11.2023 г. до възстановяване на снабдяването, но не по-късно от 24:00 ч. на 29.11.2023 г., е въведен ограничителен режим на територията на части на общини: Белоградчик, Димово, Ружинци, Чупрене, Гулянци, Долна Митрополия, Долни Дъбник, Левски, Никопол, Плевен, Пордим, Червен бряг, Благоевград, Кресна, Якоруда, Летница, Ловеч, Луковит, Тетевен, Троян, Угърчин, Ябланица, Берковица, Бойчиновци, Вършец, Монтана, Чипровци, Ковачевци, Перник, Радомир, Ботевград, Годеч, Драгоман, Елин Пелин, Етрополе, Ихтиман, Костенец, Костинброд, Правец, Самоков, Своге, Сливница, Витоша, Възраждане, Нови Искър, Панчарево, Бяла Слатина, Враца, Криводол, Мездра, Роман, Хайредин, Бобов дол, Бобошево, Дупница, Кочериново, Кюстендил, Невестино, Рила и Трекляно. Ограничителният режим е въведен за период от 55 часа и 45 минути.

В периода от 24.11.2023 г. до 06.12.2023 г. в дружеството са регистрирани 946 бр. прекъсвания на електрозахранването, за които от страна на клиентите са постъпили сигнали и/или са подадени жалби. Съгласно предоставената Таблица № 1 в дружеството са регистрирани 225 бр. жалби. Дружеството счита, че **няма случай, за който да е отчетено „време по вина на ЕРД“ или да е налице „дължима сума по ОУ“**.

Предоставените данни са обобщени в таблици, както следва:

Таблица № 1.1. Регистрирани прекъсвания на електрозахранването и подадени жалби за периода на проверката.

ден	Брой прекъсвания	Брой жалби
24.11.2023 г.	15	0
25.11.2023 г.	256	0
26.11.2023 г.	190	0
27.11.2023 г.	129	2
28.11.2023 г.	129	26
29.11.2023 г.	79	16
30.11.2023 г.	71	29
01.12.2023 г.	45	15
02.12.2023 г.	18	0
03.12.2023 г.	7	0
04.12.2023 г.	3	41
05.12.2023 г.	2	23
06.12.2023 г.	2	16
07.12.2023 г.	-	14
08.12.2023 г.	-	17
09.12.2023 г.	-	0
10.12.2023 г.	-	0
11.12.2023 г.	-	26
ОБЩО	946	225

Таблица № 1.2. Регистрирани прекъсвания и подадени жалби по местоположение и ниво на напрежение

Област	Брой прекъсвания	Ниво на напрежение				Брой жалби	Ниво на напрежение			
		110 kV	20 kV	0,4 kV	непосочен		110 kV	20 kV	0,4 kV	непосочен
Благоевград	8	0	7	1	0	2	0	1	1	0
Враца	55	0	43	12	0	9	0	8	1	0
Кюстендил	22	0	13	9	0	7	0	7	0	0
Ловеч	237	0	187	49	1	55	0	54	0	1
Монтана	169	5	134	30	0	41	2	37	2	0
Перник	16	0	14	2	0	6	0	6	0	0
Плевен	36	2	31	3	0	7	0	7	0	0
Софийска област	359	0	297	61	1	86	0	76	9	1
София-град	44	0	28	16	0	12	0	8	4	0
ОБЩО	946	7	754	183	2	225	2		17	2

Таблица № 1.4.1. Причини за прекъсване на електрозахранването, свързани с климатичните условия, разпределени по области по отношение на регистрираните прекъсвания

Област	Брой прекъсвания	Снежни затрупвания	Непреодолима сила (природни)	Бури (силен вятър)
Благоевград	8	4	0	1
Враца	55	23	6	8
Кюстендил	22	12	2	0
Ловеч	237	138	42	0
Монтана	169	102	20	10
Перник	16	9	1	2
Плевен	36	22	3	0
Софийска област	359	206	52	7
София-град	44	6	3	0
ОБЩО	946	522	129	28

Таблица № 1.4.2. Причини за прекъсване на електрозахранването, свързани с климатичните условия, разпределени по области по отношение на заведените жалби

Област	Брой жалби	Снежни затрупвания	Непреодолима сила (природни)	Бури (силен вятър)
Благоевград	2	0	0	0
Враца	9	5	0	0
Кюстендил	7	7	0	0
Ловеч	55	49	0	0
Монтана	41	37	0	0
Перник	6	5	0	1
Плевен	7	6	0	0
Софийска област	86	71	8	1
София-град	12	3	1	0
ОБЩО	225	183	8	2

Таблица № 1.5. Време за възстановяване на електрозахранването

Необходимо време за възстановяване на електрозахранването	Брой прекъсвания	Брой жалби
до 24 часа	737	145
до 48 часа	97	37
до 72 часа	46	13
до 96 часа	56	29
над 96 часа	10	1
ОБЩО	946	225

Таблица № 1.6. Регистрирани прекъсвания по ниво на напрежение и време за възстановяване на електрозахранването, за които електрозахранването е възстановено след края на ограничителния режим, а именно - 24:00 ч. на 29.11.2023 г.

Ниво на напрежение	Брой прекъсвания	Необходимо време за възстановяване на електрозахранването		
		до 72 часа	до 96 часа	над 96 часа
20 kV	6	4	21	4
0,4 kV	29	0	0	6
ОБЩО	35	4	21	10

Във връзка с изисканата допълнителна информация относно отразените в Таблица 1.6. позиции, с писмо от 22.01.2024 г. електроразпределителното дружество е дало следните обяснения:

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. Съгласно чл. 60 от Общите условия дружеството не носи отговорност за преустановяване на преноса на електрическа енергия при повреди в електрическите мрежи и съоръжения по независещи от електроенергийното предприятие причини, както и с цел предотвратяване на непосредствена опасност за здравето и сигурността на хора или съоръжения. Разпоредбата на 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) предвижда, че операторът на съответната разпределителна мрежа може да разпорежда временно прекъсване или ограничаване на производството или снабдяването с електрическа енергия до 48 часа при възникване или за предотвратяване на аварии, когато съществува опасност за здравето или живота на хора, когато съществува опасност за целостта на електроенергийната система, при опасност от нанасяне на значителни материални щети на системата, съответно на мрежата или на потребителите. Когато разпределителното дружество не е в състояние да осигури пренос за период по-дълъг от 48 часа на основание чл. 72 от ЗЕ и чл. 3 от Наредба № 10 със заповед на министъра на енергетиката се въвежда ограничителен режим. За периода от 27.11.2023 г. до 29.11.2023 г., със Заповед № Е-РД-16-627/28.11.2023 г. на министъра на енергетиката, на територията на някои населени места е введен ограничителен режим. Хипотезата на чл. 58 от Общите условия урежда случаите, когато клиентите останат повече от 24 часа без електрозахранване по вина на разпределителното дружество. Горесцитираната разпоредба не установява краен срок, след изтичане на който невъзстановеното електрозахранване да се квалифицира като „просрочие“ от страна на електроразпределителното дружество и еднозначно да му се вменява във вина. Възстановяването на електрозахранването след аварии в електропреносната и електроразпределителните мрежи при тежки метеорологични условия зависи от множество различни фактори и не може да бъде установен фиксиран срок, приложим във всички случаи. Лошите метеорологични условия - силен вятър, ниски температури, обилни снеговалежи и навявания в периода от 25.11.2023 г. до 26.11.2023 г. и причиненото от тях обледяване на проводници, както и паднали дървета, са довели до множество аварии по електрическите мрежи - скъсани проводници, счупени стълбове. Дружеството е изпълнило задължението си своевременно да организира и да започне дейности по възстановяване на електрозахранването. Служители на дружеството са работили денонощно до пълното възстановяване на електрозахранването на всички клиенти. Разпределителните мрежи представляват част от единната електроенергийна система на страната. В проверявания от КЕВР период са били налице прекъсвания в преносната мрежа, поради което действията по установяване на аварирани участъци в електроразпределителната мрежа и по отстраняване на повредите са започнали след възстановяване на захранването от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД. При появилата се и необходимост от разчистване на пътища, затрупани от сняг и паднали дървета, за да се осигури достъп до обекти за отстраняване на повреди по мрежата, е трябвало да се изчакват, вкл. и да се подпомагат действията на съответните общински и държавни органи за почистване на пътища. В редица случаи възстановяването за захранването е зависило и от присъствието на клиента в обекта. Хипотезата на чл. 58 от

Общите условия урежда случаите, когато клиентите останат повече от 24 часа без електрозахранване по вина на разпределителното дружество. Съгласно чл. 60 от Общите условия дружеството не носи отговорност за преустановяване на преноса на електрическа енергия при повреди в електрическите мрежи и съоръжения по независещи от електроенергийното предприятие причини. За проверявания от КЕВР период преносът е преустановен заради повреди, настъпили поради лоши метеорологични условия, които са извънредни, независещи от електроенергийното предприятие причини. Електроразпределителното дружество счита, че е предприело необходимите действия, положило е всички възможни усилия, организация, труд, средства за отстраняване на повредите и възстановяване на захранването и не са налице основания за ангажиране на имуществена отговорност на електроразпределителното дружество в разглежданите случаи. Посочените 35 позиции (прекъсвания) касаят обекти, захранени по 18 различни схеми на захранване. Съоръженията по Позиция 13 от Таблица № 1 са идентични с тези на Позиция 111 и на Позиция 112 от Таблица № 1, съответно прекъсванията и тяхната продължителност също са идентични. Възстановяването на снабдяването с електрическа енергия по 18-те схеми на захранване след 30.11.2023 г. се дължи на лоши метеорологични условия, затруднен достъп, труднопроходим терен, естество на повредите и времетраене на дейностите за отстраняването им. Работата по електроразпределителната мрежа е дейност с повишена степен на опасност и мероприятията следва да се извършват при стриктно спазване на техническите правила и норми. В редица случаи неспазването на установената поредност на действията и/или съкращаването на продължителността на дадено действие е недопустимо.

След разглеждане на предоставените от дружеството информация и данни относно посочените 35 бр. прекъсвания в Таблица № 1.6. се установи, че 34 бр. от посочените прекъсвания са включени в предоставената от дружеството Таблица № 1 вследствие на регистрирани сигнали от клиенти, но за същите не са отразени данни за подадени жалби. Налице е едно прекъсване, за което в предоставената от дружеството Таблица № 1 са отразени данни за подадена жалба както следва:

- **По позиция 118** от Таблица № 1 е вписана **жалба с вх. № 100000154732 от 08.12.2023 г.** относно населено място Белотинци, област Монтана. Отразени са данни за: изключване на захранването на 25.11.2023 г. в 23:18 часа и трайно възстановяване на захранването на 30.11.2023 г. в 01:12 часа. Общото време без електрозахранване е 97 часа и 54 минути, за което дружеството е отразило, че е време без отговорност на електроразпределителното дружество. Като причина за прекъсване е посочено снежни затрупвания.

Съгласно разпоредбата на чл. 58 от ОУ в случай че клиентите останат без електрозахранване повече от 24 (двадесет и четири) часа по вина на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД, електроразпределителното дружество заплаща на клиента неустойка в размер на 30 (тридесет) лева. В случай че преустановяването на електрозахранването е с продължителност над 36 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 електрозахранване.

В конкретния случай хипотезата на чл. 58 от ОУ не е приложима по жалба с вх. № 100000154732 от 08.12.2023 г., тъй като времето без електрозахранване извън определения със Заповед № Е-РД-16-627/28.11.2023 г. на министъра на енергетиката период с въведен ограничителен режим е 1 час и 12 минути.

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

- за периода на проверката са подадени данни за 946 бр. прекъсвания на електрозахранването, като за 24% (225 бр.) от тях са регистрирани и жалби на клиенти;
- 183 бр.(19%) от телефонните сигнали се отнасят за прекъсвания на ниво ниско

напрежение . Прекъсванията на ниво средно напрежение са 754 (80%);

- 74% от регистрираните прекъсвания на електрозахранването са в периода от 25.11.2023 г. до 28.11.2023 г.;

- най-голям е броят на прекъсванията на електрозахранването на 25.11.2023 г. – 256 бр. (27%), като повече от половината от тях (155 бр.) засягат Софийска област;

- най-голям е дялът на прекъсванията на територията на Софийска област - 38%, следва област Ловеч - с 25% и област Монтана - 18%. Същата тенденция се запазва и по отношение на дела на подадените жалби - 38% за София-област, 24% за област Ловеч, 18% за област Монтана;

- под 1% са регистрираните прекъсвания на електрозахранването за област Благоевград;

- въведеният за части от лицензионната територия на дружеството ограничителен режим е за период от 55 часа и 45 минути;

- при 88% от посочените от дружеството прекъсвания електрозахранването е възстановено до 48-ия час;

- за 81% от регистрираните жалби електрозахранването е възстановено до 48-ия час;

- за 4% от регистрираните прекъсвания електрозахранването е възстановено след края на ограничителния режим, а именно - 24:00 ч. на 29.11.2023 г. Като причини се сочат лоши метеорологични условия, затруднен достъп, труднопроходим терен, естество на повредите и времетраене на дейностите за отстраняването им.

По т.2. Данни в табличен вид, систематизирани по подстанции, изводи СрН, трафопостове и Mr.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.

В предоставената от електроразпределителното дружество Таблица № 1 са отразени данни за датата на последния извършен планов годишен оглед и обход на 223 съоръжения.

Таблица № 2.1. Извършени обходи по местоположение и ниво на напрежение съгласно предоставена Таблица № 1

Област	Брой постъпили жалби	Брой обходи на съоръжения	Ниво на напрежение		
			110 kV	20 kV	0,4 kV
Благоевград	2	2	0	1	1
Враца	9	9	0	8	1
Кюстендил	7	7	0	7	0
Ловеч	55	54	0	54	0
Монтана	41	41	2	37	2
Перник	6	6	0	6	0
Плевен	7	7	0	7	0
Софийска област	86	85	0	76	9
София-град	12	12	0	8	4
ОБЩО	225	223	2	204	17

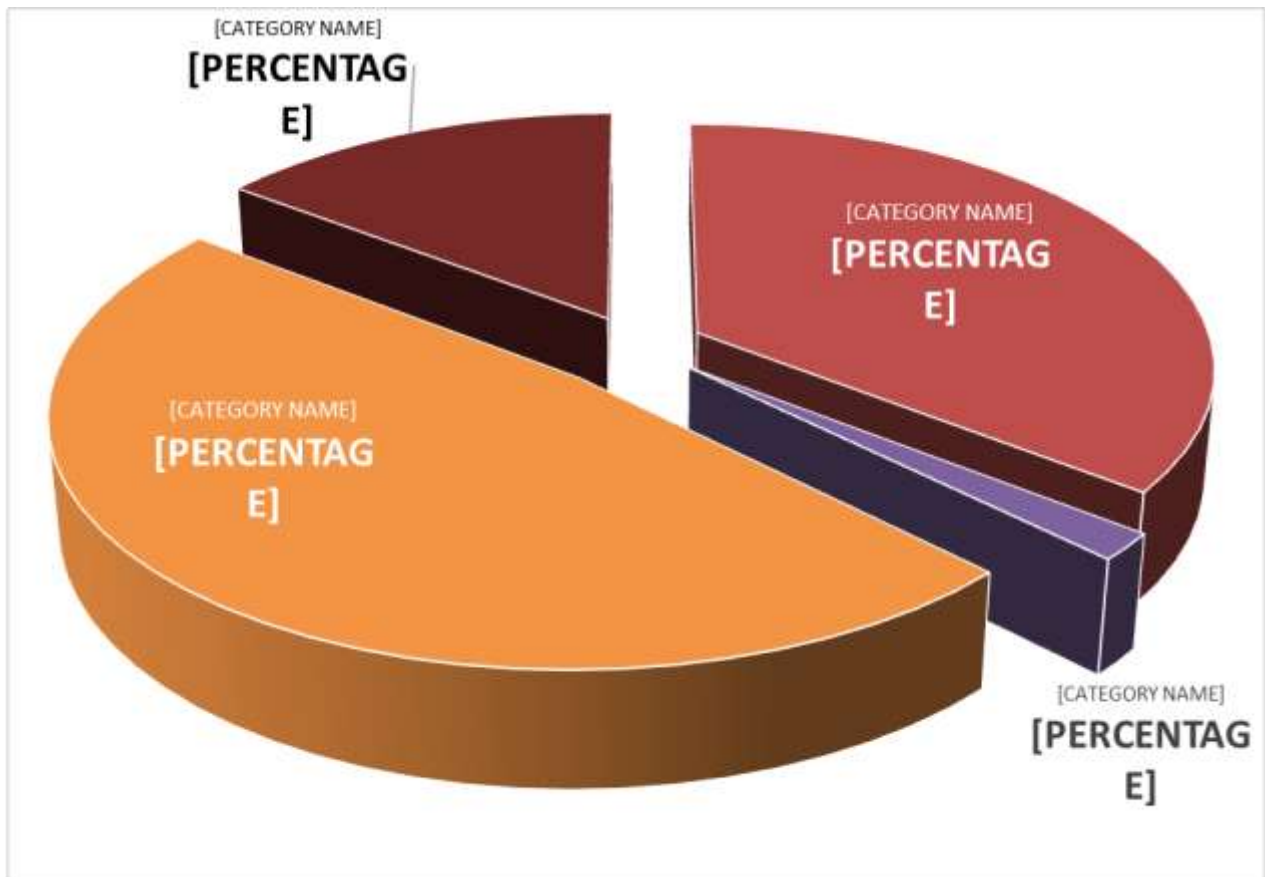
Таблица № 2.2. Констатирана необходимост за предприемане на дейности във връзка с извършени през 2022 г. и 2023 г. обходи на енергийни съоръжения, осигуряващи захранването на клиентите по подадените 225 бр. жалби

Област	Брой постъпили жалби	необходимост от просеки	неизправност на стълбове
Благоевград	2	2	1
Враца	9	4	3
Кюстендил	7	7	2
Ловеч	55	54	48
Монтана	41	35	5
Перник	6	6	4
Плевен	7	7	5
Софийска област	86	72	43
София-град	12	1	0
ОБЩО	225	188	111

Таблица № 2.3. Констатации при извършени през 2022 г. и 2023 г. обходи на енергийни съоръжения, осигуряващи захранването на клиентите по подадените 225 бр. жалби

Брой постъпили жалби	Жалби, при които е налице само необходимост от просеки	Жалби, при които е налице само неизправност на стълбове	Жалби, при които са налице необходимост от просеки и неизправност на стълбове	Жалби, при които не са отчетени необходимост от просеки и неизправност на стълбове
225	80	4	108	33

Графика № 2.1. Съотношение на констатациите при извършени през 2022 г. и 2023 г. обходи на енергийни съоръжения, осигуряващи захранването на клиентите по подадените 225 бр. жалби



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

В 84% (188 бр.) от извършените обходи и огледи на съоръжения, свързани с електрозахранването на клиенти, подали жалби, е констатирана необходимост от просеки, в 49% (111 бр.) - от изправяне/ремонт на стълбове.

- най-голям е дялът на констатираната необходимост от просеки (38%) на територията Софийска област;

- най-голям е дялът на констатираните дефекти по стълбове (43%) на територията на област Ловеч.

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.

От страна на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД са предоставени:

- Инструкция за извършване на обходи и огледи на ВЛ 20 kV, с идентификационен № ERMZ_DEP_EP_24, утвърдена с Решение на Управителен съвет № МВ 2/25.01.2023 г. и в сила от 25.01.2023 г., включваща изисквания за извършване на планови/периодични и извънредни обходи, данните отразявани в обходния лист и образец на Протокол за обход на въздушна линия СрН;

- Инструкция за извършване профилактика на обходи и огледи по въздушни мрежи ниско напрежение, с идентификационен № ERMZ_DEP_EP_25, утвърдена с Решение на

Управителен съвет № МВ 2/25.01.2023 г. и в сила от 25.01.2023 г., включваща изисквания за извършване на обходи и огледи на въздушни електропроводни линии ниско напрежение, данните отразявани в обходния лист и образец на Протокол за обход на въздушна линия НН;

- Инструкция за извършване на обходи и огледи на съоръжения на възлови станции и ТП СрН и НН, с идентификационен № ERMZ_DEP_EP_26, утвърдена с Решение на Управителен съвет № МВ 2/25.01.2023 г. и в сила от 25.01.2023 г., включваща изисквания за извършване на обходи и огледи на възлови станции и трафопостове, данните отразявани в обходния лист и образец на Протокол за обход на трафопост;

- Инструкция за извършване на обходи и огледи на кабелни линии СН и НН, собственост на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД, с идентификационен № ERMZ_DEP_EP_29, утвърдена с Решение на Управителен съвет № МВ 2/25.01.2023 г. и в сила от 25.01.2023 г., включваща изисквания за извършване на периодични/планови и извънредни обходи и огледи на кабелни електропроводни линии, профилактични дейности, извършвани едновременно с обхода, данните отразявани в обходния лист и образци на Протокол за обход на кабелна линия СрН и Протокол за обход на кабелна линия НН;

- Процедура за отстраняване на масови и единични аварии в съоръжения ВН, СрН, НН, част от разпределителната електрическа мрежа на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД, с идентификационен № ERMZ_DUM_01, утвърдена с Решение на Управителен съвет № 623/13.12.2022 г. и в сила от 13.12.2022 г. Целта на процедурата е дефиниране на отделните дейности, отговорности и срокове при отстраняване на аварии в енергийни съоръжения, част от разпределителната електрическа мрежа на дружеството.

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

- Обходите и огледите на въздушни електропроводи 20 kV са периодични и извънредни. Периодичните/планови обходи се извършват по определен график, но не по-рядко от един път годишно, а извънредните обходи се извършват при нареждане в следните случаи: при стихийни (природни) бедствия в даден район; след автоматично изключване на електропровод от релейна защита; по преценка на висшестоящ оперативен или ръководен персонал. Обходите и огледите на въздушни електропроводи могат да се извършват без наряд от едно лице с най-малко трета квалификационна група. При нощни обходи и лоши метеорологични условия обходите се извършват от две лица. При огледа на електропровода се съставя обходен лист - Протокол за обход на въздушна линия СрН, отразяващ състоянието на основни елементи от електропровода (фундаменти, заземления, състояние на стълбове, просеки, габарити, изолатори, куки и стержени, проводници, мостови връзки, вентилни отводи, РОС, други), по които са открити дефекти. При откриване на повреди или други нарушения, създаващи непосредствена опасност от авария или злополука, лицето, извършващо обхода, е длъжно незабавно да предупреди прекия си ръководител за вземане на мерки за отстраняване на възникналите нередности. След преглед на обходния лист ръководителят, възложил обхода, прави заключение за състоянието на електропровода и необходимите ремонтни работи. Заключението се отразява в края на обходния лист;

- Обходи и огледи на въздушни мрежи НН се извършват не по-рядко от един път годишно. Извършват се без наряд с устно разпореждане от едно лице с минимум трета квалификационна група. Извършват се от земята без качване върху стълбовете. При огледа се съставя обходен лист - Протокол за обход на въздушна линия НН, отразяващ състоянието на основни звена на мрежа НН (стълбове, изолатори и куки, проводници, електромерни табла, заземления, рекордомани, клеми, просеки, други), по които са открити дефекти. При откриване на скъсан и лежащ на земята или провиснал проводник, лицето, извършващо обхода, е длъжно да вземе необходимите мерки за изключване,

обезопасяване и възстановяване на скъсания проводник. При откриване на повреди или други нарушения, създаващи непосредствена опасност от авария или злополука, лицето, извършващо обхода, е длъжно незабавно да предупреди прекия си ръководител за вземане на мерки за отстраняване на възникналите нередности. След преглед на обходния лист ръководителят, възложил обхода, прави заключение за състоянието на електропровода и необходимите ремонтни работи и същото се отразява в края на обходния лист;

- Обходи и огледи на съоръжения на възлови станции и трафопостове се извършват не по-рядко от един път на 6 месеца. Извършват се еднолично от персонал, на който са зачислени за обслужване, и който притежава минимум IV кв. група и са включени в заповедта на изпълнителния директор на дружеството. При огледите на възлови станции и трафопостове е забранено извършването на каквито и да било работи, а така също свалянето на предпазните ограждения и влизането в килиите или в помещенията на трансформаторите. За извършване на огледи се изисква предварително записване в дневника за устни нареждания и при извършването им се съставя обходен лист - Протокол за обход на трафопост, отразяващ състоянието по конкретни показатели (сграда, съоръжения СрН, трансформатори, съоръжения НН, други). Съставеният обходен лист се предава на ръководителя на оперативния център. Прегледът на съоръженията, апаратурата и ошиновката се извършва от прага на килията или като се стои пред преградата. При откриването на земно съединение се забранява доближаването до мястото му на разстояние по-малко от 4 метра. При откриване на повреди или неизправности, създаващи непосредствена опасност от авария или злополука, лицето, извършващо обхода, е длъжно незабавно да предупреди прекия си ръководител за вземане на мерки за отстраняване на възникналите нередности. След проверка на обходния лист ръководителят, възложил прегледа, прави заключение за състоянието на трафопоста (възловата станция) и необходимите ремонтни работи и същото се отразява в края на обходния лист;

- Обходите и огледите на кабелните електропроводни линии СН и НН са периодични и извънредни. Периодичните/планови обходи се извършват по предварително изготвен график, с поименно отразяване в годишните програми на звената. Обходите и огледите на кабелни линии се извършват най-малко един път годишно съобразно сроковете, регламентирани в чл. 791 от Наредба № 9. Извънредните обходи се извършват при нареждане в следните случаи: при поройни дъждове и наводнения; свлачищни процеси и земетресения; изключване на кабелна линия от релейна защита; изключване на кабелна линия от прекъсвач НН или високомощен предпазител. Контролно се извършват и огледи в краищата на кабелните линии за състоянието на кабелните глави, заземления, разделки и клемови съединения и по трасето на кабелните линии за наличие на свлачищни участъци, разкрития и наранявания на кабелите. Обходите и огледите се извършват от изпълнителния състав в оперативните центрове. При обход се съставя обходен лист - Протокол за обход на КЛ СН или Протокол за обход на КЛ НН, отразяващ регистрираните нередности и необходимите мерки за отстраняването им, както и извършените работи с посочена дата, на която са извършени. Едновременно с обхода се извършват и профилактични дейности, като проверка на електромерни табла и разпределителни касети, смазване на брави и общо почистване на съоръженията.

- Утвърдената Процедура за отстраняване на масови и единични аварии в съоръжения ВН, СрН, НН, част от разпределителната електрическа мрежа на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД (Процедурата), регламентира действията при отстраняване на аварии при кризисни ситуации, аварии в мрежи ВН и СрН или аварии в мрежи НН:

- При възникване на кризисна ситуация се следва Аварийният план на дружеството. Всеки член на Кризисния щаб (КЩ), в зависимост от реалната обстановка, може да предложи на председателя или зам.-председател да свика КЩ. Изготвя се обобщената информация за разходите, която се изпраща за предварително остойностяване

и доклад с поименни предложения за аварийно възстановителните работи. Подава се искане за справка от НИМХ към БАН за метеорологичната обстановка за периода на стихийните бедствия за засегнатите райони. В случаите, когато предварителната оценка на щетите надвишава застрахователния праг за самоучастие се уведомява застрахователят за настъпилото събитие. След окончателното ликвидиране на последствията от щетите се окомплектова събраната документация;

- Регистрирането и анализирането на сигнали за аварии в мрежи ВН и СрН се извършва от дежурен диспечер. След подмяна на повредените елементи дежурният диспечер издава разпореждане за възстановяване на захранването и поставяне на съоръжението под напрежение на оперативен дежурен персонал/телемеханика. Ако повредата не е по съоръжения на направление „Подстанции”, диспечерът създава организация за откриване на повредата, като дава указания и изпраща дежурна аварийна група към енергиен обект от разпределителната мрежа СрН за оперативно обезпечаване. Дежурната аварийна група преценява дали е възможен следпрегледен ремонт. В случай че е възможен, се възстановяват съоръженията и уведомява дежурният диспечер за приключване на ремонтните работи. Ако обаче не е възможен следпрегледен ремонт, дежурният диспечер дава указания и дежурната аварийна група отделя повредения участък от разпределителната мрежа и се извършват необходимите оперативни превключвания за осигуряване на резервната схема на захранване. Когато обаче не е възможно захранване по резервна схема и не е възможен възстановителен ремонт със собствени средства, обектът се възлага спешно за възстановяване на повредените съоръжения на предварително избран външен изпълнител. Възлагането се извършва на база доклад за прилагане на спешни мерки, след одобрение на бюджета за обекта. След приключване на ремонта се издава разпореждане за поставяне на ремонтираното съоръжение под напрежение. Издава разпореждане за възстановяване на нормалната схема на захранване на клиентите, като организира оперативни превключвания в разпределителната мрежа от дежурна аварийна група, а в подстанции от оперативен дежурен персонал телемеханика. Дежурният диспечер приключва събитието в диспечерския дневник и ако е необходимо, премахва съоръжението от списъка за възстановяване;

- обажданията за аварии в мрежи НН се приемат от оператор в контактния център, който прилага предварително зададените филтри, като впоследствие след установяване на нарушение, генерира сигнал в диспечерски дневник. Диспечерът анализира и групира въведените сигнали в диспечерски дневник, като в резултат създава ново събитие, свързва сигнала към съществуващо събитие НН или СрН. При ново събитие се създава организация за откриване на повредата, като се дават указания и се изпраща дежурна аварийна група, която открива повредата и предоставя информация относно характера ѝ. Ако е възможен следпрегледен ремонт, дежурната аварийна група възстановява съоръженията и ги поставя под напрежение, като уведомява дежурния диспечер. В случай че не е възможен следпрегледен ремонт, дежурната аварийна група отделя повредения участък и уведомява диспечера. При възможност дежурната аварийна група извършва оперативни превключвания за осигуряване на резервната схема на захранване и уведомява диспечера. След приключване на ремонта, дежурният диспечер издава разпореждане и дежурната аварийна група поставя съоръжението под напрежение и извършва необходимите оперативни превключвания и дежурният диспечер приключва събитието в диспечерски дневник и ако е необходимо, премахва съоръжението от списъка за възстановяване.

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.

Електроразпределителното дружество е предоставило информация и данни за извършените дейности по почистване на сервитутите на енергийните обекти и направените за тази цел разходи през 2022 г. и 2023 г., както следва:

Таблица № 4.1. Извършени дейности по почистване на сервитутите на енергийните обекти и направените разходи през **2022 г.** по региони

Регион	Брой обекти ВЛ СрН	Фактурирани разходи, лв.	Изсичане на единични дървета, бр.	Изсичане на 1 декар храсти, издънки, саморасъл подраст, плевелни дървета и дървета до 8 см., дка.	Оформяне на корона на ед. дърво, бр.
Благоевград	6	120 782	8 932	97	0
Перник - Кюстендил	22	317 250	25 678	294	0
Плевен	22	296 795	7 416	489	349
Подстанции	1	15 889	569	53	0
Север - Изток	4	33 743	2 293	86	51
Софийска област	2	29 125	2 830	62	0
Юг - Запад	4	24 366	1 421	57	251
ОБЩО	61	837 950	49 139	1 138	651

Таблица № 4.2. Извършени и възложени дейности по почистване на сервитутите на енергийните обекти и направените разходи през **2023 г.** по региони

Регион	Брой обекти ВЛ СрН		Фактурирани разходи, лв.	Нововъзла гателни, лв.	Изсичане на единични дървета, бр.*	Изсичане на 1 декар храсти, издънки, саморасъл подраст, плевелни дървета и дървета до 8 см., дка.*	Оформяне на корона на ед. дърво, бр.*
	извършени	нововъзла гателни					
Благоевград	9	8	158 035	104 527	11 352	140	4
Ловеч - Враца	23	22	226 736	409 358	13 516	523	111
Монтана - Видин	1	6	20 621	124 934	3 508	44	0
Перник - Кюстендил	25	13	362 473	149 499	29 012	422	21
Плевен	19	5	331 967	60 767	7 428	554	621
Север - Изток	5	4	61 867	45 199	3 758	173	266
София	0	1	0	2 956	0	0	0
Софийска област	13	24	219 978	402 059	24 863	534	86
Юг - Запад	3	15	22 202	117 541	1 622	62	400
ОБЩО	98	98	1 403 878	1 416 838	95 059	2 451	1 509

* Отразените данни в колони „Изсичане на единични дървета, бр.“, „Изсичане на 1 декар храсти, издънки, саморасъл, подраст, плевелни дървета и дървета до 8 см, дка“ и „Оформяне на корона на ед. дърво, бр.“ са относими само за извършени през 2023 г. обекти ВЛ СрН.

Предоставената информация, както и горните таблици, налагат следните констатации:

- през 2022 г. 72% (по 36% всеки) от извършените дейности по прочистване на сервитутите на енергийните обекти са относими към обекти за региони Перник – Кюстендил и Плевен. За 2023 г. най-голям отново е броят на извършени дейности за обекти в регион Перник – Кюстендил (26%), а на второ място с 23% е регион Ловеч-Монтана;

- през 2023 г. са включени за изпълнение 98 бр. обекти с обща стойност на предвидените разходи в размер на 1 416 838 лв. Не са предоставени данни за извършени дейности по прочистване на сервитутите на енергийните обекти;

- за 2022 г. най-голям е дялът на фактурираните разходи за прочистване на сервитутите на енергийните обекти за регион Перник – Кюстендил, а именно 317 250 лв. и същите представляват 38% от всички такива. Същата тенденция е запазена и през 2023 г., като размерът на фактурираните разходи за прочистване на сервитутите на енергийните обекти за региона е 362 473 лв. и същият представлява 26% от извършените разходи за 2023 г.

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, обслужвани от аварийните екипи при нормален експлоатационен режим.

„Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е пояснило, че с оглед на ситуацията през периода 25.11.2023 г. - 30.11.2023 г. и множеството аварии, за отстраняването им са били ангажирани служители със съответната експертиза от други дирекции в дружеството, увеличен е бил и екипът на телефонния център с цел обслужване на нарасналия брой обаждания. Предоставен е Аварийен план на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД от септември 2023 г.(план), утвърден от изпълнителния директор на електроразпределителното дружество. Планът има за цел да осигури информация за: максималните възможни последици за персонала, населението и околната среда от авария в обекта; мерките за ограничаване и ликвидиране на последиците от авария в обекта; мерките за защита на персонала; разпределението на задълженията и отговорните структури и лица за изпълнение; средствата и ресурсите, необходими за изпълнение на предвидените мерки; времето за готовност за реагиране на структурите и отговорните лица; реда за информиране на органите на изпълнителната власт при необходимост от въвеждане на планове за защита при бедствие.

Две от дирекциите на дружеството имат пряко отношение към Аварийния план: дирекция „Експлоатация и поддържане“ и дирекция „Управление на мрежата“. В дирекция „Експлоатация и поддържане“ има три основни структурни звена: направление „Експлоатация и поддържане СрН/НН“, направление „Подстанции“ и отдел „Диагностика и РЗА“. Направление „Експлоатация и поддържане“ се разделя на „Аварийна служба/регион София“ и на осем региона: Север-Изток, Юг-Запад, София- област, Перник-Кюстендил, Благоевград, Плевен, Ловеч-Враца, Монтана-Видин, към които са включени 40 бр. оперативни центрове.

Таблица № 6.1. Наличен човешки и технически ресурс по направление „Подстанции“

Ръководители, бр.	Персонал поддръжка, бр.	Механизация, бр.
4	78	7

Таблица № 6.2. Наличен човешки и технически ресурс „Аварийна служба/регион София“

Ръководител, бр.	Ръководител оперативен център, бр.	Ел. монтьор/ ръководител група, бр.	Ел. монтьор, бр.
1	4	16	56

Таблица № 6.3. Наличен човешки и технически ресурс по региони и оперативни центрове

Регион / Оперативен център	Ръководители, бр.	Ел. монтьори, бр.	Ръководители групи / ръководители аварийни групи, бр.	Аварийни автомобили, бр.	Механизация, бр.
Север-Изток	9	60	18	23	14
Север 1	2	15	4	4	2
Север 2	2	14	4	8	4
Изток 1	2	16	5	4	4
Изток 2	2	15	5	7	4
Юг-Запад	10	67	19	23	15
Юг 1	2	17	5	6	5
Юг 2	3	19	4	6	3
Запад 1	2	16	4	6	4
Запад 2	2	15	6	5	3
София-област	13	95	32	39	31
Сливница	2	19	7	9	2
Своге	2	12	4	6	4
Ботевград	2	20	6	7	5
Самоков	2	12	4	5	10
Костенец	2	12	4	5	4
Пирдоп	2	20	7	7	6
Перник-Кюстендил	11	92	33	36	21
Перник	2	19	7	7	7
Брезник	2	17	6	6	2
Радомир	2	19	6	8	3
Кюстендил	2	19	7	7	7
Дупница	2	18	7	8	2
Благоевград	11	80	25	30	17
Благоевград	2	22	6	8	5
Сандански	2	15	5	6	5
Петрич	2	12	4	4	1
Разлог	2	16	5	7	4
Гоце Делчев	2	15	5	5	2
Плевен	13	108	36	38	25
Плевен	2	23	7	7	6

Плевен-извънгр.	2	19	7	7	2
Червен бряг	3	26	8	9	5
Левски	3	24	8	9	9
Гулянци	2	16	6	6	3
Ловеч-Враца	17	120	41	45	27
Враца	3	21	8	7	8
Мездра	2	15	5	5	3
Бяла Слатина	2	12	4	6	3
Козлодуй	2	15	5	6	2
Ловеч	3	23	7	9	3
Троян	2	17	5	6	3
Тетевен	2	17	7	6	5
Монтана-Видин	11	79	29	33	20
Монтана	3	29	10	12	9
Лом	2	16	6	7	3
Видин	3	21	8	9	7
Белоградчик	2	13	5	5	1
ОБЩО	95	701	233	267	170

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

- по направление „Подстанции“ общият брой персонал е 82 души, от които ръководители са 4 души. Направлението разполага с 7 бр. аварийни автомобили и експлоатира следните съоръжения: 24 бр. системни електрически подстанции 110/СрН за София; 45 бр. възлови разпределителни подстанции СрН; 35,740 км кабелни електропроводни линии 110 kV; 4,150 км кабелни електропроводни линии 35 kV; Въздушни електропроводни линии 110 kV - 31,40 км; Въздушни електропроводни линии 35 kV - 22,8 км;

- в „Аварийна служба/регион София“ общият брой персонал е 77 души, от които ръководители са 5 души и 72 ел. монтьори, като 16 души от ел. монтьорите са и ръководители на групи. Не са предоставени данни за технически ресурс;

- общият брой на персонала за 8-те региона и 40-те оперативни центъра към тях е 796 души, от които ръководители са 95 души и 701 ел. монтьори, като 233 души от ел. монтьорите са и ръководители на групи/аварийни групи;

- механизацията по оперативни центрове е съобразена с териториалното местоположение на съответния център и необходимото му конкретно оборудване. Оперативните центрове разполагат с 267 бр. аварийни автомобили и 170 бр. други, включващи: автовешки, автокран, автокран-вишка, ATV, багер/мини-багер, верижна шейна, камион, мотокар, ратрак, стълбовоз, товарен автомобил/бус;

- най-голям е броят на персонала (137 души), аварийните автомобили (45 бр.) и техниката (27 бр.) за регион Ловеч-Враца, в който са включени 7 бр. оперативни центрове (Враца, Мездра, Бяла Слатина, Козлодуй, Ловеч, Троян и Тетевен);

- най-малко персонал (69 души), аварийните автомобили (23 бр.) и техниката (14 бр.), е относим за регион Север-Изток, в който са включени 4 бр. оперативни центрове (Север 1, Север 2, Изток 1 и Изток 2) и поддържа съоръженията на територията на

следните общини: Надежда, Оборище, Сердика, Кремиковци, Подуяне, Слатина, Изгрев, Искър, Средец, Студентски град, Младост и Панчарево.

По т.7. Доказателства за уведомяване на клиентите, засегнати от прекъсвания на електрозахранването в периода от 24.11.2023 г. до 03.12.2023 г. съгласно изискванията на чл. 22, т. 5 от Общите условия на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД.

Съгласно разпоредбата на чл. 22, т. 5 от Общите условия „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД се задължава в срок до 2 (два) часа в градски и до 4 (четири) часа в извънградски райони от получаване на съобщение за авария да създаде необходимата организация и да започне възстановяване на снабдяването. В случай че за възстановяването ще са необходими повече от 8 (осем) часа, да извърши уведомление на засегнатите клиенти чрез средствата за масова информация и/или органите на областната или местната администрация. За изпълнение на изискванията на горесцитираната разпоредба в дружеството е въведена и функционира система за електронно уведомяване на органите на областната администрация в случаите, когато за възстановяване на електрозахранването на клиенти ще са необходими повече от 8 часа. Системата регистрира продължителността на прекъсването и изпраща автоматично електронно съобщение до електронен адрес на съответен областен управител. От страна на дружеството са предоставени следните електронни уведомления:

- съобщение до Областна администрация Монтана, изпратено на 26.11.2023 г. в 11:10 часа, относно засегнат район Белотинци;
- съобщение до Областна администрация Монтана, изпратено на 26.11.2023 г. в 11:10 часа, относно засегнат район Винощице;
- съобщение до Областна администрация Враца, изпратено на 26.11.2023 г. в 11:10 часа, относно засегнат район Буковец, общ. Бяла Слатина;
- съобщение до Областна администрация Софийска област, изпратено на 26.11.2023 г. в 11:15 часа, относно засегнат район Своге;
- съобщение до Областна администрация Плевен, изпратено на 26.11.2023 г. в 11:15 часа, относно засегнат район Горен Дъбник;
- съобщение до Областна администрация Софийска област, изпратено на 27.11.2023 г. в 02:02 часа, относно засегнат район Владо Тричков;
- съобщение до Областна администрация Софийска област, изпратено на 27.11.2023 г. в 02:21 часа, относно засегнат район Костинброд.

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-135-07/13.08.2004 г. „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е длъжно „... да експлоатира и поддържа мрежата в съответствие с Правилата на мрежата и по начин, осигуряващ непрекъснатост, надеждност и ефективност на разпределението на електрическа енергия и намаляване на технологичните разходи, като: 1. използва съоръжения, уредби и оборудване с необходимото качество, които отговарят на техническите изисквания, правила и норми, включително за безопасност; 2. използва достатъчен брой квалифициран персонал за работа по експлоатация и поддръжка на мрежата; 3. спазва техническите правила и норми, определени като задължителни от компетентните органи; 4. осигурява необходимите материални запаси, включително резервни части, необходими за функционирането на мрежата; 5. разработва и прилага вътрешни инструкции за експлоатация на мрежата и на съоръженията съгласно изискванията на приложимите нормативни актове.“

Наличният човешки и технически ресурс на дружеството е разпределен в направление „Подстанции“, „Аварийна служба/регион София“ и 8 бр. региони, с

включените към тях 40 бр. оперативни центрове.

Механизацията на оперативните центрове на дружеството е достатъчна и е съобразена с териториалното местоположение на съответния център и необходимото му конкретно оборудване.

За голяма част от прекъсванията на електрозахранването в периода на проверката „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е успяло да възстанови електрозахранването в регламентираните срокове съгласно чл. 24, ал. 1 от Наредба № 10 (48 часа) и Заповед № Е-РД-12-627 от 28.11.2023 г. на министъра на енергетиката (55 часа и 45 минути).

По отношение констатираните 35 бр. прекъсвания електрозахранването, за които електрозахранването е възстановено след края на ограничителния режим, а именно - 24:00 ч. на 29.11.2023 г., за 34 бр. от тях няма данни за подадени жалби, а за едно прекъсване е налична подадена жалба, но за същата не е приложима хипотезата на чл. 58 от ОУ, тъй като времето без електрозахранване извън определения със Заповед № Е-РД-16-627/28.11.2023 г. на министъра на енергетиката период с въведен ограничителен режим е 1 час и 12 минути.

Съгласно изискванията на чл. 22, т. 5, изр. второ от ОУ в „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е въведена и функционира система за електронно уведомяване на органите на областната администрация в случаите, когато за възстановяване на електрозахранването на клиенти са необходими повече от 8 часа. От „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД са предоставени доказателства за уведомяване на областните центрове за спазване на чл. 22, т. 5 от Общите условия.

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 е в пряка зависимост от качеството на изграждане на съоръженията и тяхното поддържане 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 с достатъчно специализиран персонал и е извършило изискващите се обходи и огледи на съоръженията, предмет на настоящата проверка. Предоставени са утвърдени и валидни инструкции и процедури, детайлно регламентиращи изискванията за извършване на периодични/планови и извънредни обходи и огледи на различните видове енергийни съоръжения, с които се извършва лицензионната дейност.

Съгласно инструкциите, за резултатите от обхода/огледа се попълва обходен лист. След преглед на обходния лист ръководителят, възложил обхода, прави заключение за състоянието на съответното съоръжение и необходимите ремонтни работи. Заключението се отразява в края на обходния лист.

В предоставените обходни листове коректно са отбелязани съоръженията, за които е налице необходимост от предприемане на действия, **но липсва заключение на ръководителя за необходимост от планиране или незабавно предприемане на мерки.**

Данни от обходите през 2022 г. и 2023 г. показват наличие на повредени стълбове, както и необходимост от направа/почистване на просеки в сервитутите на въздушни електропроводи СрН и мрежи НН, което е предпоставка за увеличена аварийност, особено при тежки метеорологични условия.

В изпълнение на ремонтната програма на дружеството за 2022 г. за направа и

почистване на сервитути за цялата лицензионна територия на дружеството са изразходвани общо 837 950 лв.

През 2023 г. за същата дейност са изразходвани (фактурирани) 1 403 878 лв.

Предвид констатираните нередности при извършените огледи и обходи, предприетите мерки, респ. предвидените средства не са достатъчни за поддържане на 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 е 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.1.:

Докладва С. Цеков. 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.

Работната група е изисквала предоставяне на необходимата информация от „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД. По всички точки, по които е изисквана тази информация, са направи съответните анализи на предоставените данни, като могат да се направят следните изводи и заключения:

Механизацията на оперативните центрове на дружеството е достатъчна и е съобразена с териториалното местоположение на съответния център и необходимото му конкретно оборудване.

За голяма част от прекъсванията на електрозахранването в периода на проверката „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е успяло да възстанови електрозахранването в регламентирани срокове съгласно чл. 24, ал. 1 от Наредба № 10 (48 часа) и Заповед № Е-РД-12-627 от 28.11.2023 г. на министъра на енергетиката (55 часа и 45 минути).

По отношение констатираните 35 бр. прекъсвания на електрозахранването, за които електрозахранването е възстановено след края на ограничителния режим, а именно - 24:00 ч. на 29.11.2023 г., за 34 бр. от тях няма данни за подадени жалби, а за едно прекъсване е налична подадена жалба, но за същата не е приложима хипотезата на чл. 58 от ОУ, тъй като времето без електрозахранване извън определения със Заповед № Е-РД-16-627/28.11.2023 г. на министъра на енергетиката период с въведен ограничителен режим е 1 час и 12 минути.

Съгласно изискванията на чл. 22, т. 5, изр. второ от ОУ в „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е въведена и функционира система за електронно уведомяване на органите на областната администрация в случаите, когато за възстановяване на електрозахранването на клиенти са необходими повече от 8 часа. От „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД са предоставени доказателства за уведомяване на областните центрове за спазване на чл. 22, т. 5 от Общите условия.

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 е в пряка зависимост от качеството на изграждане на съоръженията и тяхното поддържане 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 с достатъчно специализиран персонал и е извършило изискващите се обходи и огледи на съоръженията, предмет на настоящата проверка. Предоставени са утвърдени и валидни инструкции и процедури, детайлно регламентиращи изискванията за извършване на периодични/планови и извънредни обходи и огледи на различните видове енергийни съоръжения, с които се извършва лицензионната дейност.

Съгласно инструкциите, за резултатите от обхода/огледа се попълва обходен лист. След преглед на обходния лист ръководителят, възложил обхода, прави заключение за състоянието на съответното съоръжение и необходимите ремонтни работи. Заключението се отразява в края на обходния лист.

В предоставените обходни листове коректно са отбелязани съоръженията, за които е налице необходимост от предприемане на действия, но липсва заключение на ръководителя за необходимост от планиране или незабавно предприемане на мерки.

Данни от обходите през 2022 г. и 2023 г. показват наличие на повредени стълбове, както и необходимост от направа/почистване на просеки в сервитутите на въздушни електропроводи СрН и мрежи НН, което е предпоставка за увеличена аварийност, особено при тежки метеорологични условия.

В изпълнение на ремонтната програма на дружеството за 2022 г. за направа и почистване на сервитути за цялата лицензионна територия на дружеството са изразходвани общо 837 950 лв.

През 2023 г. за същата дейност са изразходвани (фактурирани) 1 403 878 лв.

Предвид констатираните нередности при извършените огледи и обходи, предприетите мерки, респ. предвидените средства не са достатъчни за поддържане на 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 е 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.

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 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 каза, че този доклад ще бъде изпратен и на самото дружество, освен на министъра, защото то трябва да се съобрази със забележката на регулатора от последната страница на доклада, че липсват заключения на ръководителя за необходимост

от планиране и незабавно предприемане на мерките.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на 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 ноември 2023 г.,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-253 от 28.02.2024 г. относно извънредна проверка на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД по изпълнение на разпоредбите на Общите условия на договорите за използване на електроразпределителната мрежа на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД, като част от Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

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

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

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

По т.2. Комисията разглежда доклад с вх. № Е-Дк-252 от 28.02.2024 г. относно **извънредна проверка на „Електроразпределение Север“ АД по изпълнение на разпоредбите на Общите условия за достъп и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Север“ АД, като част от Лицензия № Л-138-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“.**

Във връзка със Заповед № 3-Е-367 от 06.12.2023 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 по изпълнение на разпоредбите на Общите условия за достъп и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Север“ АД (Общите условия, ОУ), като част от издадената на дружеството Лицензия № Л-138-07/13.08.2004 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 Север“ АД е изискана информация, както следва:

С писмо изх. № Е-13-273-234/11.12.2023 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-13-273-234/13.12.2023 г.** са изискани доказателства за уведомяване на клиентите, засегнати от прекъсвания на електрозахранването, в периода от 24.11.2023 г. до 03.12.2023 г. съгласно изискванията на чл. 72, ал. 1 и ал. 2 във връзка с чл. 26, т. 10 от Общите условия.

С **писмо изх. № Е-13-62-235/10.01.2024 г.** са изискани допълнителна информация относно 4 бр. позиции от Таблица № 1, за които електрозахранването е възстановено след края на ограничителния режим, а именно - 20:50 ч. на 29.11.2023 г., обходен лист за 2022 г. и 2023 г. на всички въздушни електропроводи СрН и въздушни мрежи НН, осигуряващи електрозахранването на клиентите в населените места, посочени в Таблица № 1, както и опис и доказателства за извършени инвестиционни и ремонтни дейности на съоръженията в периода 2022 г. - 2023 г. във връзка с констатирани при обходите нередности.

От „Електроразпределение Север“ АД е предоставена информация, както следва:

С **писмо вх. № Е-13-273-234 от 28.12.2023 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.

С **писмо вх. № Е-13-273-2 от 19.01.2024 г.** са предоставени изисканата допълнителна информация за 4 бр. позиции от Таблица № 1, обходни листове за 2022 г. и 2023 г. и опис и доказателства за извършени инвестиционни и ремонтни дейности на съоръжения.

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

В съответствие с разпоредбата на чл. 80, ал. 1 от Закона за енергетиката за резултатите от извършената проверка е **съставен Констативен протокол № Е-5 от 15.02.2024 г.** Същият е **връчен на 19.02.2024 г.** на Стефан Симеонов, упълномощен представител на „Електроразпределение Север“ АД.

В законоустановения срок **не са постъпили обяснения** от проверяваното дружество.

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.

Съгласно Заповед № Е-РД-16-631 от 29.11.2023 г. на министъра на енергетиката за периода от 20:50 ч. на 27.11.2023 г. до възстановяване на снабдяването, но не по-късно от 20:60 ч. на 29.11.2023 г., е въведен ограничителен режим в части от областите: Габрово, Търговище, Велико Търново, Русе, Силистра, Разград, Шумен и Добрич. Съгласно т. 3 от заповедта ограничителният режим е с продължителност до възстановяване на нормалните параметри на електрозахранването в електроразпределителната мрежа на територията на посочените в заповедта населени места. В т. 5 на заповедта е посочено задължението „Електроразпределение Север“ АД да уведоми незабавно министъра на енергетиката при възстановяването на снабдяването или при необходимост от изменение на същата. Съгласно периода, отразен в заповедта, ограничителният режим е въведен за период от 48 часа.

В периода от 24.11.2023 г. до 06.12.2023 г. в дружеството са регистрирани 166 бр. прекъсвания на електрозахранването, за които от страна на клиентите на дружеството са подадени жалби. Съгласно предоставената Таблица № 1 в дружеството са подадени 178 бр. жалби за прекъсвания на електрозахранването. От страна на дружеството в предоставената Таблица № 1 е отразено, че **за 11 бр. жалби е отчетено „време по вина на ЕРД“ и за същите е налице „дължима сума по ОУ“**.

Предоставените данни са обобщени в таблици, както следва:

Таблица № 1.1. Регистрирани прекъсвания на електрозахранването и подадени жалби по ден на прекъсване

ден	Брой прекъсвания	Брой жалби
18.11.2023 г.	2	-
25.11.2023 г.	17	0
26.11.2023 г.	122	0
27.11.2023 г.	13	11
28.11.2023 г.	10	4
29.11.2023 г.	1	12
30.11.2023 г.	1	32
01.12.2023 г.	-	25
02.12.2023 г.	-	0
03.12.2023 г.	-	0
04.12.2023 г.	-	35
05.12.2023 г.	-	21
06.12.2023 г.	-	9
07.12.2023 г.	-	9
08.12.2023 г.	-	11
09.12.2023 г.	-	0
10.12.2023 г.	-	0
11.12.2023 г.	-	6
12.12.2023 г.	-	2

13.12.2023 г.	-	1
ОБЩО	166	178

* За 12 бр. позиции от страна на дружеството не са предоставени данни за дата и час на прекъсване на електрозахранването

Таблица № 1.2. Регистрирани прекъсвания и подадени жалби по местоположение

Област	Брой прекъсвания	Брой жалби
Варна	7	7
Велико Търново	83	88
Габрово	27	29
Габрово, Русе, Велико Търново	10	10
Горна Оряховица	3	3
Добрич	1	1
Общо за територията (ОМБУДСМАН)	0	2
Разград	2	3
Русе	12	13
Севлиево	0	1
Силистра	11	11
Търговище	5	5
Шумен	5	5
ОБЩО	166	178

Таблица № 1.3. Време за възстановяване на електрозахранването

Необходимо време за възстановяване на електрозахранването	Брой прекъсвания	Брой жалби
до 24 часа	62	62
до 48 часа	62	62
до 72 часа	29	29
до 96 часа	12	12
над 96 часа	1	1
непосочено	0	12
ОБЩО	166	178

Таблица № 1.4. Регистрирани прекъсвания и време за възстановяване на електрозахранването, за които електрозахранването е възстановено след края на ограничителния режим, а именно - 20:50 ч. на 29.11.2023 г.

№ по ред	Жалбоподател			Изключено съоръжение	Време през което жалбоподателя е бил без захранване*							Дължима сума по ОУ
	Населено място	Област	Жалба		Изключване на захранването	Трайно възстановяване на захранването		Общо време без електрозахранване	Време без отговорност за ЕРД	Време по вина на ЕРД		
	Наименование	наименование	вх.№ / дата	дисп. наименование		дата	час/мин				дата	час/мин
83	ГОРНА ОРЯХОВИЦА	ВЕЛИКО ТЪРНОВО	6700247/04.12.2023	КИ Камънето/ТП Хаджи Димитър Г.О.	27.11.2023	11:04	30.11.2023	16:34	77 ч и 32 мин	77 ч и 32 мин	0	не
102	ДОЛНА ЛИПНИЦА	ВЕЛИКО ТЪРНОВО	6701177/05.12.2023	ВЕЛ Липници / МТП 13 Д.Липница	26.11.2023	5:40	29.11.2023	22:24	88ч и 22ми	88ч и 22мин	0	не
124	ДОЛНА ЛИПНИЦА	ВЕЛИКО ТЪРНОВО	6704790/07.12.2023	ВЕЛ Липниците/ МТП 13 Долна Липница	26.11.2023	5:40	29.11.2023	22:24	88ч и 22ми	88ч и 22мин	0	не
146	ПЕПЕЛИНА	РУСЕ	6711582/13.12.2023	ВЕЛ Пепелина СТП 3	26.11.2023	3:00	30.11.2023	0:05	93ч и 05мин.	93ч и 05мин	0	не

*За посочените 4 бр. жалби/прекъсвания необходимото време за възстановяване на електрозахранването е от 72 часа до 96 часа

Във връзка с изисканата допълнителна информация за посочените в Таблица 1.4. прекъсвания, за които електрозахранването е възстановено след края на ограничителния режим, електроразпределителното дружество е предоставило Заповед № 3741 от 27.11.2023 г. и Заповед № 3743 от 27.11.2023 г., издадени на основание чл. 44, ал. 1, т. 1 и ал. 2 от Закон за местното самоуправление и местната администрация от кмета на Община Горна Оряховица. Съгласно горесцитираните заповеди и на основание чл. 48, ал. 3, т. 3 и чл. 49, ал. 1 от Закона за защита от бедствия (ЗЗБ) и за отстраняване на последствията от обилния сняг на 25 и 26.11.2023 г. кметът на Община Горна Оряховица е обявил бедствено положение на цялата територия на Община Горна Оряховица, считано от 13:30 часа на 27.11.2023 г. до отмяната му, но за не повече от седем дни. Със Заповед № 3810 от 01.12.2023 г. кметът на Община Горна Оряховица е отменил обявеното бедствено положение на територия на Община Горна Оряховица, считано от 12:00 часа на 01.12.2023 г.

След разглеждане на предоставените от дружеството информация и данни относно посочените 4 бр. прекъсвания в Таблица № 1.4. се установи, че:

- По позиция 83 от Таблица № 1 е вписана жалба с вх. № 6700247/04.12.2023 г. относно населено място: Горна Оряховица, област Велико Търново. Отразени са данни за изключване на захранването на 27.11.2023 г. в 11:04 часа и трайно възстановяване на захранването на 30.11.2023 г. в 16:34 часа. Общото време без електрозахранване е 77 часа и 32 минути, за което дружеството е отразило, че е време без отговорност на електроразпределителното дружество. В конкретния случай времето без електрозахранване извън определения със Заповед № Е-РД-16-631/29.11.2023 г. на министъра на енергетиката период с въведен ограничителен режим е 19 часа и 44 минути;

- По позиция 102 от Таблица № 1 е вписана жалба с вх. № 6701177/05.12.2023 г. относно населено място: Долна Липница, област Велико Търново. Отразени са данни за изключване на захранването на 26.11.2023 г. в 05:40 часа и трайно възстановяване на захранването на 29.11.2023 г. в 22:24 часа. Общото време без електрозахранване е 88 часа и 22 минути, за което дружеството е отразило, че е време без отговорност на електроразпределителното дружество. В конкретния случай времето без електрозахранване извън определения със Заповед № Е-РД-16-631/29.11.2023 г. на

министъра на енергетиката период с въведен ограничителен режим е 1 час и 34 минути;

- **По позиция 124** от Таблица № 1 е вписана **жалба с вх. № 6704790/07.12.2023 г.** относно населено място: Долна Липница, област Велико Търново. Отразени са данни за изключване на захранването на 26.11.2023 г. в 05:40 часа и трайно възстановяване на захранването на 29.11.2023 г. в 22:24 часа. Общото време без електрозахранване е 88 часа и 22 минути, за което дружеството е отразило, че е време без отговорност на електроразпределителното дружество. В конкретния случай времето без електрозахранване извън определения със Заповед № Е-РД-16-631/29.11.2023 г. на министъра на енергетиката период с въведен ограничителен режим е 1 час и 34 минути;

- **По позиция 146** от Таблица № 1 е вписана **жалба с вх. № 6704790/07.12.2023 г.** относно населено място: Пепелина, област Русе. Отразени са данни за изключване на захранването на 26.11.2023 г. в 03:00 часа и трайно възстановяване на захранването на 30.11.2023 г. в 00:05 часа. Общото време без електрозахранване е 93 часа и 05 минути, за което дружеството е отразило, че е време без отговорност на електроразпределителното дружество. В конкретния случай времето без електрозахранване извън определения със Заповед № Е-РД-16-631/29.11.2023 г. на министъра на енергетиката период с въведен ограничителен режим е 3 часа и 15 минути.

Съгласно разпоредбата на чл. 68 от Общите условия в случай че клиентът остане без електрическа енергия по вина на „Електроразпределение Север“ АД повече от 24 (двадесет и четири) часа след получаването от „Електроразпределение Север“ АД на уведомление от клиента, електроразпределителното дружество заплаща неустойка на клиента в размер на 30 (тридесет) лева и 20 (двадесет) лева за всеки следващ период от 12 (дванадесет) часа без осигурена електрическа енергия.

В конкретния случай хипотезата на чл. 68 от ОУ не е приложима по изброените по-горе позиции, посочени и в Таблица № 1.4., тъй като времето без електрозахранване извън определения със Заповед № Е-РД-16-631/29.11.2023 г. на министъра на енергетиката период с въведен ограничителен режим е от 1 час и 34 минути до 19 часа и 44 минути. Отделно от горното на основание чл. 48, ал. 3, т. 3 и чл. 49, ал. 1 от ЗЗБ за периода от 13:30 часа на 27.11.2023 г. до 12:00 ч. на 01.12.2023 г. на територията на община Горна Оряховица е обявено бедствено положение.

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

- за периода на проверката от дружеството са подадени 178 бр. жалби на клиенти, като за 93% (166 бр.) от тях са регистрирани прекъсвания на електрозахранването;

- 98% от регистрираните прекъсвания на електрозахранването са в периода от 25.11.2023 г. до 28.11.2023 г.;

- за периода на проверката най-голям е броят на прекъсванията на електрозахранването от 26.11.2023 г. – 122 бр. (73%), като повече от половината от тях (70 бр.) са за Велико Търново;

- най-много жалби са регистрирани в дружеството на 30.11.2023 г., а именно 32 бр., като 59% от същите са относими за прекъсвания на електрозахранването на 26.11.2023 г. (19 бр.);

- най-голям е дялът на прекъсванията на територията на област Велико Търново - 50%, следва област Габрово - 16% и област Русе - 7%. Същата тенденция се запазва и по отношение на дела на подадените жалби - 49% за област Велико Търново, 16% за област Габрово и 7% за област Русе;

- за територията на област Добрич е регистрирано едно прекъсване на електрозахранването, а за територията на област Севлиево няма регистрирано прекъсване на електрозахранването;

- въведеният за части от лицензионната територия на дружеството ограничителен режим е за период от 48 часа;

- при 75% от посочените от дружеството прекъсвания електрозахранването е възстановено до 48-ия час;
- за 86% от регистрираните жалби електрозахранването е възстановено до 72-ия час;
- за 2% от регистрираните прекъсвания електрозахранването е възстановено след края на ограничителния режим, а именно - 20:50 ч. на 29.11.2023 г. Като причина се сочи обявеното бедствено положение на територия на община Горна Оряховица;
- за 6% (11 бр.) от регистрираните жалби дружеството счита, че съгласно разпоредбата на чл. 68 от Общите условия на клиента е дължима неустойка.

По т.2. Данни в табличен вид, систематизирани по подстанции, изводи СрН, трафопостове 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 Север“ АД 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 и следните документи:

- технологични карти от извършена инспекция на ТП/ЧТП; въздушни линии НН; въздушни линии СрН; кабелни линии СрН;
- технологични карти от извършено обслужване на ТП; ВЕЛ и КЕЛ на НН; ВЕЛ и КЕЛ на СрН;
- протоколи от извършени строително-монтажни работи;
- приемно-предавателни протоколи;
- фактури.

Таблица № 2.1. Направени за 2022 и 2023 г. разходи по прочистване на просеки, въздушни линии НН и СрН

Просеки СрН и НН	2022 г.	30.11.2023 г.
Просеки въздушни линии НН външни услуги и консумативи, лв.	1 348 980	468 280
Просеки въздушни линии СрН външни услуги и консумативи, лв.	1 074 163	328 664
ОБЩО (външни услуги, лв.)	2 423 142	796 944
Собствен труд, лв.	193 895	392 350
Собствен труд - човекочасове	10 205	19 618
ОБЩО (външни услуги и собствен труд, лв.)	2 617 037	1 189 294

Таблица № 2.2. Разпределение на извършените за 2022 г. разходи по прочистване на просеки, въздушни линии НН и СрН по разпределителни обслужващи центрове

Разпределителен обслужващ център (РОЦ)	Отчет към 31.12.2022 г.					
	Общо НН и СрН		НН		СрН	
	бр.	лв.	бр.	лв.	бр.	лв.
РОЦ Варна област Варна	102	408 104	80	169 773	22	238 331

РОЦ Горна Оряховица / Габрово <i>област Горна Оряховица и област Габрово</i>	88	678 900	75	269 704	13	409 196
РОЦ Добрич / Силистра <i>област Варна, област Добрич и област Силистра</i>	157	519 897	135	318 628	22	201 269
РОЦ Русе / Разград <i>област Русе и област Разград</i>	132	312 050	121	226 705	11	85 345
РОЦ Шумен / Търговище <i>област Шумен и област Търговище</i>	101	504 191	87	364 169	14	140 022
ОБЩО	580	2 423 142	498	1 348 980	82	1 074 163

Таблица № 2.3. Разпределение на извършените за 2023 г. разходи по прочистване на просеки, въздушни линии НН и СрН по разпределителни обслужващи центрове

Разпределителен обслужващ център (РОЦ)	Отчет към 30.11.2023 г.					
	Общо НН и СрН		НН		СрН	
	бр.	лв.	бр.	лв.	бр.	лв.
РОЦ Варна <i>област Варна</i>	58	148 418	51	108 114	7	40 304
РОЦ Горна Оряховица / Габрово <i>област Горна Оряховица и област Габрово</i>	32	353 967	22	99 243	10	254 724
РОЦ Добрич / Силистра <i>област Варна, област Добрич и област Силистра</i>	40	175 797	40	175 797	0	0
РОЦ Русе / Разград <i>област Русе и област Разград</i>	29	104 522	26	73 085	3	31 437
РОЦ Шумен / Търговище <i>област Шумен и област Търговище</i>	4	14 239	2	12 042	2	2 198
ОБЩО	163	796 943	141	468 280	22	328 663

Предоставената информация, както и горните таблици, налагат следните констатации:

- за периода 2022 г. - 2023 г. са извършени разходи в размер на 3 806 331 лв. по прочистване на просеки, въздушни линии НН и СрН, от които 85% (3 220 086 лв.) са разходи за външни услуги и консумативи, а останалите 15% (586 245 лв.) са разходи за собствен труд;

- от изпълнените 743 бр. просеки, въздушни линии НН и СрН за периода 2022-2023 г. 86% (639 бр.) са относими към въздушни линии НН;

- през 2022 г. са изпълнени 508 бр. обекти с обща стойност на извършените разходи за външни услуги и консумативи в размер на 2 423 142 лв. За 2023 г. обектите и разходите са 3 пъти по-малко от тези за 2022 г., а именно изпълнени са 163 бр. обекти на обща стойност 796 943 лв.;

- през 2022 г. извършените разходи за собствен труд са в размер на 193 895 лв., а

през 2023 г. същите са 2 пъти повече - 392 350 лв.;

- за 2022 г. най-голям е делът на извършените разходи за прочистване на просеки на територията на РОЦ Горна Оряховица/Габрово, а именно 678 900 лв. и същите представляват 28% от всички такива. Същата тенденция е запазена и през 2023 г., като размерът на извършените разходи за прочистване на просеки на територията на центъра е 353 967 лв. и същият представлява 44% от извършените разходи за 2023 г.

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.

От „Електроразпределение Север“ АД са предоставени инструкции, процедури и правила както следва: Инструкция за планиране, изпълнение, отчитане и контрол на дейностите по технически инспекции и техническо обслужване на ел. съоръжения, одобрена с протокол от 06.12.2023 г. от заседание на УС на „Електроразпределение Север“ АД (WI-267-EDN-DC, Версия 02); Инструкция за реда и начина на действие при възникване на извънредни събития, свързани с електроразпределителната мрежа, одобрена с протокол от 06.01.2021 г. от заседание на УС на „Електроразпределение Север“ АД (WI-354-EDN-МС, Версия 01); Готовност за извънредни ситуации и способност за реагиране, одобрена с протокол от 08.06.2022 г. от заседание на УС на „Електроразпределение Север“ АД (P-EDN- 8.2, Версия 06); Управлението на несъответствия по здраве и безопасност при работа, свързани с трудови злополуки е съгласно P-EDN-10.2. Инцидент, несъответствие и коригиращо действие; Правила и процедури за управление при инциденти и кризи (WI-17-EPR-МС, Версия v02); Действия при бедствия аварии и катастрофи (WI-157-EPR-МС, Версия v04). Предоставени са и образци на Протокол за извършена проверка по БЗР - 317_OD-IE-317; График за планирани технически инспекции на съоръжения от електроразпределителната мрежа (OD-IE-187, Версия v03); График на технически инспекции и техническо обслужване на съоръжения от електроразпределителната мрежа (OD-IE-186, Версия v03); Технологична карта за инспекция на кабелни ел. линии високо напрежение (КИ-ВН-03 Версия v04); Технологична карта за инспекция и обслужване на заземителна и мълниезащитна инсталации в подстанции и ВС (КИ/КО-ПСТ-12, Версия v03); Технологична карта за инспекция и обслужване на сгради и прилежащи площи в подстанция и ВС (КИ-КО-ПСТ-13, Версия v06); Технологична карта за инспекция на въздушни ел. разпределителни линии за ниско напрежение (КИ-НН-01, Версия v03); Технологична карта за инспекция на електромерно табло (КИ-НН-03, Версия v03); Технологична карта за инспекция на въздушни кабелни линии (с изолирани усукани проводници) (КИ-НН-04, Версия v03); Технологична карта за инспекция на система за телемеханика на извод в подстанции и възлови станции (КИ-ОРПВС-01, Версия v01); Технологична карта за инспекция на система за телемеханика в ЛАЗ на подстанции или табло за телемеханика във възлови станции (КИ-ОРПВС-02, Версия v01); Технологична карта за инспекция на собствени нужди в подстанция, ВС (КИ-ПСТ-06, Версия v05); Технологична карта за инспекция на осветление и електрически инсталации в подстанции и ВС (КИ-ПСТ-08, Версия: v04); Технологична карта за инспекция на поле 110 kV в ОРУ (ЗРУ) (КИ-ПСТ-01, Версия v04); Технологична карта за инспекция на поле в ЕКРУ 110 kV (КИ-ПСТ-02, Версия v05); Технологична карта за инспекция на силов трансформатор, вкл. съоръжения към звездни центрове ВН и СрН (КИ-ПСТ-03, Версия v05); Технологична карта за инспекция на ЗРУ-СрН в подстанция/ВС (КИ-ПСТ-04, Версия v05); Технологична карта за инспекция на КРУ-СрН в подстанция (възлова станция) (КИ-ПСТ-05, Версия v05); Технологична карта за инспекция на въздушни ел. разпределителни линии за СрН (КИ-СрН-01, Версия v03); Технологична карта за инспекция на графопост (КИ-ТП-01, Версия v07); Технологична карта за обслужване на ТМ на извод в подстанция и възлова станция (КО-ОРПВС-01,

Версия v02); Технологична карта за обслужване на система за телемеханика ЛАЗ в подстанции и табло ТМ във възлови станции (КО-ОРПВС-02, Версия v02); Технологична карта за обслужване на Реклоузер (КО-ОРПВС-03, Версия v02); Технологична карта за обслужване на поле 110 кV в ОРУ (ЗРУ) (КО-ПСТ-01, Версия v05); Технологична карта за обслужване на поле в ЕКРУ 110 кV (КО-ПСТ-02, Версия v05); Технологична карта за обслужване на силов трансформатор, включително съоръжения към звездни центрове ВН и СрН (КО-ПСТ-03, Версия v05); Технологична карта за обслужване на шинна система, шинни разединители, мерене и ВО на шинна система СрН в ЗРУ на подстанция (ВС) (КО-ПСТ-04, Версия v05); Технологична карта за обслужване на килия в ЗРУ (КРУ) на подстанция (Възлова станция) (КО-ПСТ-05, Версия v05); Технологична карта за обслужване на шкаф СрН в КРУ на подстанции (Възлови станции) (КО-ПСТ-08, Версия v05); Технологична карта за обслужване на собствени нужди на подстанции (ВС) (КО-ПСТ-09, Версия v05); Технологична карта за обслужване на осветление и електрически инсталации в подстанции и ВС (ВС) (КО-ПСТ-11, Версия v05); Технологична карта за обслужване на трафопост (КО-ТП-01, Версия v06).

Инструкция за планиране, изпълнение, отчитане и контрол на дейностите по технически инспекции и техническо обслужване на ел. съоръжения (WI-267-EDN-DC) регламентира изискванията за изготвяне на график за планирани технически инспекции и планирано техническо обслужване, изпълнение на планирана техническа инспекция, анализ на резултатите от извършените технически инспекции, изпълнение на планирано техническо обслужване и контрол по изпълнението на техническо обслужване на съоръженията. Графикът за планирани технически инспекции и техническо обслужване се изготвя и одобрява до 31-ви януари на съответната календарна година. Сроковете за инспекции и обслужване на съоръженията са съобразени със сроковете, определени в Наредба № 9 и са както следва:

Таблица 3.1. Срок за планирани технически инспекции и техническо обслужване на съоръжения

Тип съоръжение	Технически инспекции, месеци	Техническо обслужване, месеци
Трафопост	6	12
Въздушни електропроводи НН	12	-
СКЛ НН	6	-
ВЛ НН УИП	12	-
ВЛ СрН	12	-
Силови кабелни линии СрН	6	
Поле ВН (ОРУ, ЗРУ, КРУ)	12	12
Силов трансформатор ВН/СрН; СрН/СрН	12	12
Извод СрН в п/ст (ВС)	12	12 (24)
Зазем. и мълниезащ. инсталация	12	12
Сгради и прилежащи площи	12	12
Система за телемеханика	12	12
КЛ ВН	1	
Собствени нужди на п/ст и ВС	12	12

Реклоузер	12	24
-----------	----	----

Заявките за техническа инспекция и техническо обслужване се генерират по заложения график в САП съгласно Наредба № 9 и се прехвърлят към онлайн системата за назначаване и отработване на задачи (ОПТИМА), която е внедрен в дружеството софтуер за работа на терен. Заявките за техническа инспекция се прехвърлят към ОПТИМА съгласно графика два пъти в годината, а тези за техническо обслужване - един път в годината. При изпълнението на техническите инспекции и техническото обслужване от работните екипи следват дейностите за проверка, заложи в съответната карта за инспекция или карта за обслужване. Картата за инспекция е документ, в който са регламентирани елементите обект на инспекция, като се отразява състоянието на съоръжението и предвидените за отстраняване дейности. Описват се всички неизправности в електрическите съоръжения като забележки, като се обръща особено внимание на състоянието на изолацията, задвижванията на комутиращата апаратура, механичните блокировки, означенията и маркировките за безопасност. Карта за обслужване е документ, в който са регламентирани и елементите обект на обслужване и в нея се отразяват изпълнението на предвидените дейности. При извършване на инспекция на въздушни електропроводи се обръща особено внимание на състоянието на антикорозионното покритие на металните стълбове, състоянието на бетоновото покритие на стоманобетонните стълбове, наличието и състоянието на връзката между заземителя и заземените елементи, състоянието на проводниците и провеса, габарита, наличието на дървесна и храстова растителност, отпадъци и строителни материали в сервитута на въздушни електропроводи и в опасна близост до тоководещи части. При констатирани неизправности, причинени от климатичните изменения като горещи вълни, наводнения, обилни валежи, ураганни ветрове, причината и последствията се отбелязват като се посочва засегнатият участък. При откриване на неизправности, причинени от птици и останки от птици до 5 метра от крайните проводници по ВЕЛ СрН, същото се отбелязва в картата за инспекция, като се посочва номерът на стълба/междустълбието, до което е констатацията. Всички констатации се отбелязват в съответната карта в онлайн системата за назначаване и отработване на задачи (ОПТИМА), която е внедрен в дружеството софтуер за работа на терен. ОПТИМА се стартира след пристигане до обекта и непосредствено преди започване на инспекцията и се приключва след документиране на резултата в програмата. До един месец след приключване на техническата инспекция се изготвя обобщена справка на обектите със забележки, като се приоритизират съоръженията, които имат нужда от ремонт и се създава организация за отстраняване на записаните нередности по време на обслужванията. При изпълнение на техническото обслужване се следват дейностите, заложи в технологичните карти за обслужване на съоръжения и несъответствията за отстраняване, вписани в съставените за тях карти за инспекция от предходния цикъл. Действията и мероприятията по обслужване се документират в електронната карта за обслужване на таблета. ОПТИМА се стартира след пристигане до обекта и непосредствено преди започване на обслужването и се приключва след документиране на резултата в програмата. След приключване на техническото обслужване в рамките на следващия календарен месец се извършва проверка на 5% от съоръженията, но не по-малко от 5 трафопоста на МИР. Резултатите от проверката се документират в доклад, в който се описва състоянието на съоръженията след обслужването им.

Отговорностите и контролът при възникнали извънредни събития са разписани в **Инструкция за реда и начина на действие при възникване на извънредни събития, свързани с електроразпределителната мрежа (WI-354-EDN-MC)**. Целта ѝ е систематизиране и регламентиране на процесите по регистриране, локализиране и

ликвидиране на последствията, предизвикани от извънредни събития, свързани с електроразпределителната мрежа и създаване на условия за ефективно управление на процесите. Инструкцията задължително се прилага при възникване на извънредни събития от всички участници в дефинираните процеси по оповестяване, организиране на работния цикъл и ликвидиране на последствията. В нея се систематизират изискванията, свързани с оповестяването, обмена на оперативна информация и реда на действията при възникване на извънредни събития в електроразпределителната мрежа и водещите приоритети са съхраняване живота и здравето на хората, ограничаване на щетите по съоръженията на електроразпределителната мрежа и своевременно възстановяване на нормалното електрозахранване. Инструкцията съдържа квалификация по групи и описания на извънредните събития, както и необходимия обем на информация при регистрирането им. Извънредните събития са квалифицирани в 5 групи, както следва: група А - Злонамерени действия; група В - Събития в мрежата на „Електроразпределение Север“ АД; група С - Събития, предизвикани от трети страни; група D - Събития в мрежата на ЕСО; група Е - Природни бедствия. По отношение на група Е е отразено, че тези събития са естествени (природни) събития, които водят до нарушения в нормалната работа и са оказали разрушителен ефект върху електроразпределителната мрежа, в т.ч.: бури, гръмотевична дейност, ураганни ветрове, горски пожари, земетресения, наводнения, свлачища, обледяване и други природни бедствия. За всичките 5 групи събития е необходима следната информация при регистрирането им: място, дата и час, кратко описание на събитието, обхват на засегнатата част от електроразпределителната мрежа след предприетите мерки по локализиране, засегнати клиенти и селища без напрежение. Инструкцията регламентира обема и срока за подаване на информация към институции и медиите, спешни съобщения, периодична вътрешнокорпоративна информация (ежедневна/месечна информация и справка за повредени кабелни линии) и информация към трети страни. Разписани са редът за действие при възникване на извънредно събитие от различните групи, както и мерките, обхващащи регистрирането, локализиране мястото на възникване на извънредната ситуация, установяване на размерите на събитието и класифицирането му, предприемане на действия по организация за ликвидиране последствията от събитието. При ситуация, предизвикана от събития от група Е, съпроводени с масови изключения на електропроводи СрН/ВН и нарушение на електрозахранването на голям брой населени места с продължителност по-голяма от 6 часа или по преценка на диспечера на смяна, преди да изтече посоченият времеви период, се обявява аварийна ситуация. Аварийна ситуация се обявява задължително в случаите, когато останалите без електрозахранване населени места, поради доказана авария в рамките на един РЦ, надхвърлят 20 броя, като не се вземат предвид малките населени места – махали. При обявена аварийна ситуация се стартира подаване на аварийна справка към Министерство на енергетиката и вътрешна група от получатели по утвърден списък. Справката се генерира в 7:00/9:00/11:00/13:00/15:00/17:00/19:00/23:00 часа или при поискване. Аварийната ситуация СрН приключва след като отпадне необходимостта за изготвяне на аварийната справка. Възстановява се нормалният режим на работа.

Част от документацията на Интегрираната система за управление на качеството, здравето и безопасността при работа на „Електроразпределение Север“ АД (Интегрирана система за управление) е одобрената процедура **Готовност за извънредни ситуации и способност за реагиране (P-EDN)**. В процедурата се определят редът и отговорностите за създаване, внедряване и поддържане на процеси, необходими за подготовка и реагиране при евентуални извънредни ситуации, с оглед намаляване на свързаните с тях неблагоприятни последици за здравето и безопасността на служителите и изпълнение на задълженията към обществото, посочени в Закона за защита при бедствия (ЗЗБ). На основание чл. 19, ал. 1, т. 13 във връзка с чл. 20 и чл. 23, ал. 1 от ЗЗБ във всеки разпределителен обслужващ център (общо 9 броя за дружеството) се поддържа актуален

подробен Аварийен план за защита при бедствия и аварии за всеки регион от съответния РОЦ. В зависимост от конкретните обстоятелства и възможни опасности за съответния регион, планът съдържа модули, представляващи отделни специализирани планове за действия при: снегонавявания, обледявания, ураганни ветрове, земетресение, наводнение, пожар, аварии в АЕЦ или трансгранични радиоактивни замърсявания, противодействие на терористични и диверсионни актове и др. Планът се съпътства от инструкция за привеждане в действие на плана, актуализират се веднъж годишно и се представят за съгласуване на областните управители.

Посредством **Правила и процедури за управление при инциденти и кризи (WI-17-EPR-МС)** се регламентира организацията за управление при кризи (ОУК) в дружеството, която дава възможност за своевременни и ефективни реакции в критични ситуации. Целта на ОУК е защита на здравето и живота на служителите и други пряко или косвено засегнати лица, опазване собствеността на дружеството, с приоритет електроразпределителната мрежа, защита доброто име на дружеството, осигуряване нормално протичане на работните процеси и опазване на околната среда. Начини за постигане на целите на ОУК са ранно идентифициране на потенциално критични инциденти, анализ и управление на рисковете, предотвратяване на потенциално критични инциденти, непрекъснато подобряване на превенцията на инциденти и кризи, незабавно докладване на инциденти, ефективно прилагане на необходимите мерки, анализ на кризисните ситуации и оценка на въздействието им.

В дружеството е въведена и инструкцията **Действия при бедствия, аварии и катастрофи (WI-157-EPR-МС)**, съдържаща информация, съвети и правила за поведение и действия при бедствия, аварии и катастрофи.

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

- в дружеството е внедрен софтуер за работа на терен - онлайн системата за назначаване и отработване на задачи;
- до 31-ви януари на съответната календарна година се изготвя и одобрява график за планирани технически инспекции и техническо обслужване;
- сроковете за технически инспекции и обслужване на съоръжения са съобразени с определените в Наредба № 9 срокове;
- всеки от разпределителните обслужващи центрове на дружеството поддържа актуален подробен Аварийен план, който се актуализира веднъж годишно и се съгласува от съответните областни управители.

По т.б. 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.

„Електроразпределение Север“ АД е предоставило данни, от които се отчита, че за територията на дружеството персоналет, ангажиран при отстраняване на възникнали аварии, е разпределен в 9 бр. регионални центрове (РЦ), към които са включени общо 65 бр. мрежови измервателни райони (МИР).

Таблица № 6.1. Наличен човешки и технически ресурс по региони

РЦ	МИР	Ел. монтьори	Екипни автомо били	Трафопостове			Трафомашини		Общо мрежа	
				Общо	ЕРП	Чужди	ЕРП	Чужди	НН	СрН
				бр.	бр.	бр.	бр.	бр.	м.	м.
РЦ Варна	12	191	101	3 451	2 209	1 242	2 970	932	3 247 740	3 109 787
РЦ Добрич	9	101	53	1 993	1 095	898	1 311	713	5 273 619	2 331 529

РЦ Силистра	4	52	34	1 103	660	443	794	430	2 375 103	1 290 311
РЦ Шумен	7	90	53	1 654	1 177	477	1 394	353	3 295 260	1 889 641
РЦ Търговище	5	53	32	1 222	747	475	840	473	3 155 332	1 952 253
РЦ Русе	7	95	49	1 965	1 193	772	1 658	790	4 101 231	2 026 669
РЦ Разград	4	44	30	1 127	634	493	779	502	2 606 121	1 301 999
РЦ Горна Оряховица	11	129	76	2 710	1 923	787	2 173	668	564 035	3 453 667
РЦ Габрово	6	74	37	1 495	1 081	414	1 212	430	302 873	1 501 430
ОБЩО	65	829	465	16 720	10 719	6 001	13 131	5 291	24 921 314	18 857 286

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

- общият брой на персонала за 9-те регионални центъра и 65-те мрежови измервателни района към тях е 829 души;
- мрежовите измервателни райони разполагат с 465 бр. екипни автомобили;
- най-голям е броят на персонала (191 души), екипни автомобили (101 бр.) и съоръженията за РЦ Варна, в който са включени 12 бр. мрежови измервателни райони;
- най-малко персонал (44 души) и екипни автомобили (30 бр.) са относими за РЦ Разград;
- най-голяма е дължината на мрежа НН (5 274 km), намираща се на територията на РЦ Добрич, а по отношение на мрежа СрН - 4 454 km са на територията, обслужвана от РЦ Горна Оряховица.

По т.7. Доказателства за уведомяване на клиентите, засегнати от прекъсвания на електрозахранването в периода от 24.11.2023 г. до 03.12.2023 г. съгласно изискванията на чл. 72, ал. 1 и ал. 2 във връзка с чл. 26, т. 10 от Общите условия на „Електроразпределение Север“ АД.

Съгласно разпоредбата на чл. 72, ал. 1 от Общите условия, когато не може да изпълни задължението си за непрекъснатост на снабдяването поради непреодолима сила, която води до ограничаване или прекъсване на преноса на електрическа енергия, включително и до доставка на електрическа енергия, която не отговаря на показателите за качество, за време по-кратко от 48 (четиридесет и осем) часа, „Електроразпределение Север“ АД уведомява клиентите чрез съобщение на интернет страницата си и/или по друг подходящ начин в какво се състои непреодолимата сила и възможните последици от нея за изпълнението на задълженията на „Електроразпределение Север“ АД. С ал. 2 на разпоредбата е уточнено, че в случай че непреодолимата сила води до ограничаване или прекъсване на преноса на електрическа енергия за време, по-дълго от 48 (четиридесет и осем) часа, се прилага действащото законодателство за въвеждане на ограничителен режим за снабдяване с електрическа енергия от компетентните органи.

За изпълнение на изискванията на горесцитираната разпоредба от „Електроразпределение Север“ АД са предоставени доказателства за публикации на интернет страницата на дружеството, както следва:

- Съвети на ЕРП Север във връзка с очаквано лошо време през почивните дни, публикувано на 24.11.2023 г.;
- Затворени пътища и аварии по електропреносната мрежа на ЕСО затрудняват възстановяването на електроснабдяването в Североизточна България, публикувано на 26.11.2023 г.;
- Населени места без електрозахранване, публикувано на 26.11.2023 г.;
- Затворени пътища и затруднен достъп до повредените съоръжения от

електроразпределителната мрежа усложняват отстраняването на аварите в Североизточна България, публикувано на 27.11.2023 г.;

- Аварийните екипи на ЕРП Север отстраниха стотици аварии по електроразпределителната мрежа в Североизточна България, публикувано на 28.11.2023 г.;

- Над 700 населени места в Североизточна България са с възстановено електрозахранване, публикувано на 28.11.2023 г.;

- Позиция на ЕРП Север относно искане за неустойки заради липса на електрозахранване, публикувано на 30.11.2023 г.

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-138-07/13.08.2004 г. „Електроразпределение Север“ АД е длъжно „... да експлоатира и поддържа мрежата в съответствие с Правилата на мрежата и по начин, осигуряващ непрекъснатост, надеждност и ефективност на разпределението на електрическа енергия и намаляване на технологичните разходи, като: 1. използва съоръжения, уредби и оборудване с необходимото качество, които отговарят на техническите изисквания, правила и норми, включително за безопасност; 2. използва достатъчен брой квалифициран персонал за работа по експлоатация и поддръжка на мрежата; 3. спазва техническите правила и норми, определени като задължителни от компетентните органи; 4. осигурява необходимите материални запаси, включително резервни части, необходими за функционирането на мрежата; 5. разработва и прилага вътрешни инструкции за експлоатация на мрежата и на съоръженията съгласно изискванията на приложимите нормативни актове.“

Наличният човешки и технически ресурс на дружеството е разпределен в 9 регионални центъра, с включените към тях 65-те мрежови измервателни района.

Автомобилната база на регионалните центрове на дружеството е съобразена с териториалното местоположение на съответния център, броя на включените към него мрежови измервателни райони, наличния човешки персонал в тях и необходимото му конкретно оборудване.

За голяма част от прекъсванията на електрозахранването в периода на проверката „Електроразпределение Север“ АД е успяло да възстанови електрозахранването в регламентираните срокове съгласно чл. 24, ал. 1 от Наредба № 10 (48 часа).

При 6% от постъпилите жалби дружеството счита, че дължи неустойка на клиентите си в съответствие с разпоредбата на чл. 68 от Общите условия.

По отношение на констатираните 4 бр. прекъсвания на електрозахранването, за които то е възстановено след края на ограничителния режим, а именно - 20:50 ч. на 29.11.2023 г. и за същите не е приложима хипотезата на чл. 68 от ОУ, тъй като времето без електрозахранване извън определения със Заповед № Е-РД-16-627/28.11.2023 г. на министъра на енергетиката период с въведен ограничителен режим е от 1 час и 34 минути до 19 часа и 44 минути.

„Електроразпределение Север“ АД е предоставило доказателства за спазване на разпоредбата на чл. 72, ал. 1 от ОУ, съгласно която дружеството уведомява клиентите чрез съобщение на интернет страницата си в какво се състои непреодолимата сила и възможните последици от нея за изпълнението на задълженията на дружеството.

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

Броят и честотата на аварите, респ. на извършваните за тяхното локализиране/обезопасяване/отстраняване прекъсвания в електроразпределителната мрежа, са в пряка зависимост от качеството на изграждане на съоръженията и тяхното

поддържане 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 с достатъчно специализиран персонал и е извършило изискващите се обходи и огледи на съоръженията, предмет на настоящата проверка. Предоставени са утвърдени и валидни инструкции и процедури, детайлно регламентиращи изискванията за извършване на обслужване и инспекция на различните видове енергийни съоръжения, с които се извършва лицензионната дейност.

Съгласно инструкциите, за резултатите от обхода/огледа се попълва картата за инспекция или карта за обслужване. При изпълнение на техническото обслужване се следват дейностите, заложи в технологичните карти за обслужване на съоръжения и несъответствията за отстраняване, вписани в съставените за тях карти за инспекция от предходния цикъл. В предоставените карти за инспекция и карти за обслужване коректно са отбелязани дейностите, за които е налице необходимост от предприемане на действия.

През 2023 г. извършените разходи по външни услуги във връзка с прочистване на просеки, въздушни линии НН и СрН са 3 пъти по-малко от същите, извършени през 2022 г. Обратна е тенденцията по отношение на разходите за собствен труд – през 2023 г. същите са двойно повече спрямо извършените през 2022 г. В цялост разходите за прочистване на просеки, въздушни линии НН и СрН за 2023 г. са с 55% по-малко от извършените такива за 2022 г.

Предвид констатираното драстично намаляване на разходите за прочистване на просеки може да се направи извод, че изразходваните средства не са достатъчни за поддържане на 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 09.06.2004 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 К. Николов. Проверката е аналогична на тази от предходната точка от дневния ред и касае 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 предоставената от дружеството информация е констатирано, че по отношение на 6% от постъпилите жалби дружеството счита, че дължи неустойка на клиентите. Общо постъпилите жалби в този период са 178 бр. „Електроразпределение Север“ АД е предоставило доказателства за спазване на разпоредбите на чл. 72 от ОУ, съгласно които дружеството уведомява клиентите чрез съобщение на интернет страницата си в какво се състои непреодолимата сила и възможните последици от нея за изпълнението на задълженията на дружеството.

За част от лицензионната територия на дружеството е обявен ограничителен режим от страна на министъра на енергетиката, а за друга част е имало обявено бедствено положение от съответните кметове.

По отношение на предоставената информация във връзка с персонала е видно, че дружеството разполага с достатъчно специализиран персонал и е извършило изискващите се обходи и огледи на съоръженията, които са предмет на настоящата проверка. Предоставени са утвърдени и валидни инструкции и процедури, детайлно регламентиращи изискванията за извършване на обслужване и инспекция на различните видове енергийни съоръжения, с които се извършва лицензионната дейност.

Видно от предоставените данни, за резултатите от обходите и огледи се попълва карта За инспекция или карта за обслужване.

По отношение на разходите във връзка с прочистване на просеки, въздушни линии НН и СрН: през 2023 г. са 3 пъти по-малко от същите, извършени през 2022 г. Обратна е тенденцията по отношение на разходите за собствен труд – през 2023 г. същите са двойно повече спрямо извършените през 2022 г. В цялост разходите за прочистване на просеки, въздушни линии НН и СрН за 2023 г. са с 55% по-малко от извършените такива за 2022 г.

Може да се направи извод, че изразходваните средства не са достатъчни за поддържане на разпределителните мрежи и съоръжения в съответствие с изискванията на приложимата нормативна уредба.

По отношение на приложимите нормативни актове: изводът от предходния доклад е валиден в този случай спрямо Наредба № 3 за устройството на електрическите уредби и електропроводните линии и Наредба № 9 за техническата експлоатация на електрически централи и мрежи и Наредба № 16, които са издадени от министъра на енергетиката. Съгласно чл. 83, ал. 1 и чл. 64, ал. 9 от ЗЕ на него 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.*

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на 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 ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-252 от 28.02.2024 г. относно извънредна проверка на „Електроразпределение Север“ АД по изпълнение на разпоредбите на Общите условия за достъп и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Север“ АД, като част от Лицензия № Л-138-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“.
2. Да изпрати доклада и събраните при проверката факти и доказателства 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 Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков.

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

По т.3. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-254 от 28.02.2024 г. относно **проверка по документи по Заповед № 3-Е-16 от 16.01.2024 г на председателя на КЕВР относно нарушения на условията на лицензията за разпределение на електрическа енергия във връзка с жалба с вх. № Е-07-06-2/15.09.2023 г., подадена от Анита Кирилова и група жалбоподатели срещу „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД.**

Съгласно Заповед № 3-Е-16 от 16.01.2024 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) и на основание чл. 22, ал. 1, чл. 75, ал. 2, т. 1, чл. 76, ал. 4, чл. 77, ал. 2 и ал. 4, чл. 78, чл. 80 от Закона за енергетиката и чл. 10, ал. 1, т. 6 от Правилника за дейността на КЕВР е извършена проверка по документи на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД за наличие на нарушения на условията на издадената на дружеството лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“ във връзка с постъпила жалба с горепосочения номер, подадена от г-жа Анита Кирилова и група жалбоподатели, в качеството им на ползватели на електрическа енергия в с. Храбърско, общ. Божурище, София-област, срещу „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД. В жалбата се възразява срещу качеството на предоставяната им електрическа енергия в с. Храбърско, общ. Божурище, София-област. Същата е подадена в КЕВР, поради което на основание чл. 142, ал. 5 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (Наредба № 3) е изпратена на 26.09.2023 г. на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД за извършване на проверка по компетентност съгласно чл. 143, ал. 4 от Наредба № 3. Комисията е изисквала от електроразпределителното дружество да предостави доказателства за извършените дейности и протокол от измерване на качеството на доставяната електрическа енергия. Становището на енергийното дружество и документи по преписката са получени в КЕВР на 23.10.2023 г. С писмо вх. № Е-07-06-2/23.10.2023 г. „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е предоставило на Комисията 5 (пет) броя констативни протоколи от измерване на качеството на доставяната електрическа енергия.

На 21.09.2023 г. в КЕВР е постъпило писмо с вх. № Е-07-06-2 Н. Христов-прокурор от Върховна административна прокуратура (ВАП), с което на основание чл. 145, ал. 1, т. 3 от Закона за съдебната власт на Комисията е възложено извършване на проверка във връзка с преписка, образувана във ВАП по повод жалба от Анита Кирилова от с. Храбърско, обл. София.

В резултат на събраните в хода на проверката документи и извършените от работната група проверки на място са направени следните констатации:

В резултат на извършената проверка по документи се констатира следното:

- за периода от 16.10.2023 г. до 23.10.2023 г. „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е доставило електрическа енергия с качество, неотговарящо на определените показатели в т. 3.2.1.3.2 от Методика за отчитане изпълнението на целевите показатели и контрол на показателите за качество на електрическата енергия и качеството на обслужването на мрежовите оператори, обществените доставчици и крайни снабдители

(Методиката) на обекта на община Божурище, с. Храбърско – кметство, с абонатен номер 0102706212 на адрес: с. Храбърско, кметство. „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е извършило проверка за изменение на захранващото напрежение, резултатите от която са отразени в Констативен протокол № СО-212/23.10.2023 г. По отношение на изискването всички (100%) усреднени за 10 min ефективни стойности на захранващото напрежение да са в обхвата на $U_n = + 10\%/-15\%$ е видно, че 99,9 % от регистрираните на фаза-С стойности са в рамките на допустимите отклонения;

- за периода от 16.10.2023 г. до 23.10.2023 г. „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е доставило електрическа енергия с качество, неотговарящо на определените показатели в т. 3.2.1.3.2 от Методиката на обекта на г-н Георги Димитров, с абонатен номер 0102707195 на адрес: с. Храбърско, ул. „Бяла Бреза“ № 26. „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е извършило проверка за изменение на захранващото напрежение, резултатите от която са отразени в Констативен протокол № СО-215/23.10.2023 г. По отношение на изискването всички (100%) усреднени за 10 min ефективни стойности на захранващото напрежение да са в обхвата на $U_n = + 10\%/-15\%$ е видно, че 99,8 % от регистрираните на фаза-А стойности са в рамките на допустимите отклонения.

Съгласно т. 3.3.1. от Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. (Лицензията), издадена от Комисията на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД (с ново наименование „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД) за дейността „разпределение на електрическа енергия“, лицензиантът осигурява непрекъснато разпределение на електрическа енергия по мрежата с определено качество и предоставя услуги на потребителите в съответствие с показателите за качество на електроснабдяването, определени с решение на Комисията. С Решение № 87/17.06.2010 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (понастоящем КЕВР) приема Методиката. Съгласно т. 3.2.1.3.2 на Методиката „при нормални условия на работа:

- 95% от усреднените за 10 min ефективни стойности на захранващото напрежение, в продължение на произволен период от една седмица, трябва да бъдат в обхвата на $U_n \pm 10\%$;

- всички усреднени за 10 min ефективни стойности на захранващото напрежение трябва да бъдат в обхвата на $U_n = + 10\%/-15\%$.“

Констатирано е, че председателят на КЕВР е издал на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД (с ново наименование „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД) Наказателно постановление № 51/12.05.2021 г., потвърдено с Решение № 13/12.01.2023 г. на Административен съд - Враца за нарушение на разпоредбата на т. 3.3.1. от Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г., издадена от Комисията на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

Съгласно разпоредбата на чл. 80, ал. 1 от Закона за енергетиката за резултатите от извършената проверка е съставен Констативен протокол № Е-3 от 22.01.2024 г., който е връчен на 26.01.2024 г. на упълномощен представител на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД.

На 28.02.2024 г. в присъствието на упълномощен представител на енергийното дружество са съставени и връчени Акт за установяване на административно нарушение № Е-КРС-37 и Акт за установяване на административно нарушение № Е-КРС-38.

Изказвания по т.3.:

Докладва К. Николов. Във връзка със заповед от 16.01.2024 г. на председателя на КЕВР е извършена проверка на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД относно жалба от г-жа Анита Кирилова и група жалбоподатели относно качеството на доставяната електрическа енергия в с. Храбърско, общ. Божурище. Постъпило е писмо и от 21.09.2023 г. от г-н Н. Христов - прокурор от Върховна административна прокуратура, с което на

основание чл. 145, ал. 1, т. 3 от Закона за съдебната власт на Комисията е възложено извършване на проверка във връзка с преписка, образувана във ВАП по повод жалба от Анита Кирилова от с. Храбърско, обл. София.

От страна на дружеството е предоставена информация: пет КП от измерване на качеството на доставяната електрическа енергия. От два от тях е видно, че то не отговаря на изискванията на Методиката. Съставен е КП, който е връчен на упълномощен представител на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД. На 28.02.2024 г., в присъствието на упълномощен представител на енергийното дружество, са съставени и връчени два акта за установяване на административно нарушение.

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 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 копие от настоящия доклад до Върховна административна прокуратура във връзка с постъпило на основание чл. 145, ал. 1, т. 3 от Закона за съдебната власт възлагателно писмо за извършване на проверка с вх. № 07-06-2 от Н. Христов – прокурор от Върховна административна прокуратура.

Ив. Н. Иванов обобщил, че са съставени два акта за установено административно нарушение и ще бъдат задвижени по предвидената процедура.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на 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 ноември 2023 г.,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-254 от 28.02.2024 г. относно проверка по документи по Заповед № 3-Е-16 от 16.01.2024 г на председателя на КЕВР относно нарушения на условията на лицензията за разпределение на електрическа енергия във връзка с жалба с вх. № Е-07-06-2/15.09.2023 г., подадена от Анита Кирилова и група жалбоподатели срещу „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД.

2. Да изпрати копие от настоящия доклад до Върховна административна прокуратура във връзка с постъпило на основание чл. 145, ал. 1, т. 3 от Закона за съдебната власт възлагателно писмо за извършване на проверка с вх. № 07-06-2 от Н. Христов – прокурор от Върховна административна прокуратура.

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

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

По т.4. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-210 от 19.02.2024 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-3 от 10.01.2024 г. на „СОЛЕ 24“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, както и събраните данни от проведеното на 29.02.2024 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-3 от 10.01.2024 г. на „СОЛЕ 24“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № З-Е-19 от 23.01.2024 г. на председателя на КЕВР. Представена е и допълнителна информация от дружеството с писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-3 от 16.01.2024 г. и вх. № Е-ЗЛР-Л-3 от 06.02.2024 г.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-210 от 19.02.2024 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 54 от 22.02.2024 г., т. 1. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 29.02.2024 г. е проведено открито заседание, в което е взел участие упълномощен представител на заявителя. Не са направени възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

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

На основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ), „СОЛЕ 24“ ЕООД е поискало издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и на „координатор на комбинирана балансираща група“.

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

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

„СОЛЕ 24“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност с ЕИК 207614519, със седалище и адрес на управление: Р България, област София, община

Столична, 1408 гр. София, район „Триадица“, бул. „Витоша“ № 180, ет. 1, което се установява от представено удостоверение за актуално състояние, както и след направена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията.

„СОЛЕ 24“ ЕООД има следния предмет на дейност: търговия с електрическа енергия, координиране на балансиращи групи на пазара на електроенергия, търговия с въгледороди, природен газ и всякакви видове газове, както и всяка друга дейност, свързана с газ; търговия на едро с твърди, течни и газообразни горива и сходни продукти, консултантски и инженерингови услуги, свързани с инфраструктурни и енергийни проекти, инвестиционна дейност в страната и чужбина, вътрешна и външна търговия, търговско посредничество и представителство на български и чуждестранни лица в страната и чужбина, както и всякаква друга незабранена от закона дейност след получаване на съответното разрешително или лиценз.

Капиталът на дружеството е в размер на 10 000 (десет хиляди) лева, разпределен в 100 (сто) дяла, с номинална стойност по 100 (сто) лева всеки. Капиталът е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала на заявителя е „СОЛЕ 24“ ДООЕЛ – чуждестранно юридическо лице, регистрирано под номер 7633696, учредено съгласно законите на Р Северна Македония. „СОЛЕ 24“ ЕООД се управлява от Тина Манолева, гражданин на Р Северна Македония.

Видно от горното, „СОЛЕ 24“ ЕООД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон, следователно отговаря на изискванията по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ да бъде лице, регистрирано по Търговския закон.

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 „СОЛЕ 24“ ЕООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството.

Едноличен собственик на капитала на „СОЛЕ 24“ ЕООД е „СОЛЕ 24“ ДООЕЛ - дружество съпоставимо с еднолично дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Р Северна Македония, вписано в Търговския регистър на Р Северна Македония под номер 7633696. „СОЛЕ 24“ ДООЕЛ е със седалище и адрес на управление: бул. „Партизански Одреди“ № 15, А-1/1, гр. Скопие - Център, Център, което се установява от представена от заявителя извадка от Търговския регистър на Р Северна Македония. Едноличен собственик на „СОЛЕ 24“ ДООЛЕ е Гентиан Сула, гражданин на Р Албания, което се установява от представена от заявителя извадка от Търговския регистър на Р Северна Македония, както и от представена от управителя на „СОЛЕ 24“ ЕООД - Тина Манолева, декларация по чл. 63, ал. 4 от Закона за мерките срещу изпирането на пари.

Във връзка с гореизложеното за „СОЛЕ 24“ ЕООД не е налице забраната на чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици.

Заявителят е представил изискуемите по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от управителя на „СОЛЕ 24“ ЕООД, с които същият декларира, че не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и не е осъден с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. 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 „СОЛЕ 24“ ЕООД е 10 (десет) години. Дружеството счита искания срок за разумен с оглед развитието на пазара на електрическа енергия в Р България и в региона, което заявителят определя като изключително динамично, което води до невъзможност да бъде направена реалистична прогноза на пазарната адекватност на заявителя за повече от десет години. Заявителят счита, че този срок е в контекста на политиката на Европейския съюз за насърчване на развитието на възобновяемите енергийни източници като алтернатива на изкопаемите

горива, особено нефт и газ, както и за подкрепа на декарбонизацията и използването на възобновяеми енергийни източници. Заявителят обосновава искания срок на лицензията и с досегашната практика на КЕВР при издаването на лицензии за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

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

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

„СОЛЕ 24“ ЕООД ще изпълнява дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, в офис с адрес в гр. София, бул. „Витоша“ № 180, съгласно сключен договор за наем с физическо лице, копие от който е представено към заявлението.

Заявителят уверява, че разполага с изградена информационна мрежа за извършване на дейността търговия с електрическа енергия с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“. Офисът е оборудван с работни места и офис мебели. „СОЛЕ 24“ ЕООД уверява, че притежава следните офис техника и оборудване, която включва: 2 бр. копирни машини, 2 бр. принтер/скенер, работни станции с лиценз за операционна система Windows 10 Pro, сървър за база данни Server DELL Power Edge с процесор Intel Xeon E-2314 2.8GHz, 8M Cache, 4C/4T, Turbo (65W), 3200 MT/s памет – 4x DDR4 DIMM slots, supports UDIMM 128 GB max, speeds up to 3200 MT/s, твърд диск 1x 480GB SSD SATA Mix Use 6Gbps 512 2.5in Hot-plug AG Drive, за електронен обмен на данни, работните места в локалната мрежа имат достъп до интернет, както и официален и-мейл адрес.

Заявителят уверява, че е сключил договор за правно и счетоводно обслужване с дружеството „Интерлега Консулт“ ЕООД за изпълнение на цялостно счетоводно и правно обслужване.

Съгласно чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ и Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ), средствата за обмен на информация за целите на работа на пазара, осигурявани от търговските участници, се одобряват от независимия преносен оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД). С писмо с изх. № ЦУ-ЕСО-221#1 от 11.01.2024 г. ЕСО ЕАД декларира, че „СОЛЕ 24“ ЕООД е изпълнило изискванията за комуникационно и компютърно оборудване за електронен обмен на данни. Декларираните от дружеството технически средства (информационна мрежа, програмно осигуряване и комуникационна инфраструктура), необходими за сключване на сделки с електрическа енергия по свободно договорени цени (съгласно чл. 100, ал. 1 от ЗЕ), отговарят на условията, определени в ПТЕЕ.

Въз основа на гореизложеното и представените доказателства може да се приеме, че „СОЛЕ 24“ ЕООД притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

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

Предоставени са данни за управленската и организационна структура на „СОЛЕ

24“ ЕООД, като автобиография и копие на удостоверение за завършено висше образование на управителя на дружеството.

За изпълнение на лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“ „СОЛЕ 24“ ЕООД, е изготвило организационна структура, която включва два отдела „Търговия“ и „Финанси“:

– Отдел „Търговия“ обхваща следните дейности, свързани с търговията на електрическа енергия, а именно: проучване на пазара на електрическата енергия, привличане на клиенти, сключване на договори за покупко-продажба на електрическа енергия, договаряне на условията за покупка и продажба на електрическа енергия; следене изпълнението на сключените договори за покупка и продажба на електрическа енергия, осигуряване на логистиката по сключените договори, включително резервиране на капацитетни продукти на входни и изходни точки на електропреносната мрежа; подаване на уведомления за сделки; проследяване, контролиране и отстраняване на създадените дисбаланси при преноса на електрическа енергия и други; изготвяне и подписване на протоколи за извършените доставки по сключените договори, проучване на нови пазари и анализ на търговията на електрическа енергия, анализ на търговията на електрическа енергия на електронните платформи на организирани борсови пазари на електрическа енергия, както и за всички дейности и функции в отдела и др.;

– Отдел „Финанси“ обхваща изпълнението на дейностите, свързани с финансово - счетоводна дейност и администрирането на работните процеси, включително подаване информация към оператора относно сключените договори за всички входно-изходни точки на електропреносните мрежи.

Дружеството декларира, че съгласно функциите в отдел „Търговия“, ще бъдат наети лица, които да изпълняват дейностите, обособени в структурното звено. Лицата, заети с упражняване на лицензионната дейност ще са с необходимата квалификация и персонал, като до края на годината предвижда да бъде нает служител, изпълняващ описаните по-горе дейности, а в следващите две години ще бъдат привлечени към екипа още служители.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства може да се приеме, че „СОЛЕ 24“ ЕООД разполага с човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

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

„СОЛЕ 24“ ЕООД е представило прогнозни счетоводни баланси, отчети за приходите и разходите и отчети за паричните потоци за периода 2024 г. – 2026 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, с прогнозни цени и количества за покупка и продажба на електрическа енергия и годишни финансови отчети съгласно изискванията на чл. 13 от НЛДЕ.

За целите на настоящото производство, представените прогнозни баланси се разглеждат с оглед установяване на финансовите възможности на дружеството за изпълнение на лицензионната дейност за посочения срок.

В прогнозните баланси и отчети за паричните потоци са заложили почти константни количества електрическа енергия за покупко-продажба от 2000 MWh през 2024 г. до 2205 MWh през 2026 г.

Средните прогнозни цени, по които дружеството ще купува и продава електрическа

енергия на вътрешния пазар през периода на бизнес плана са:

Показател	Мярка	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Средна покупна цена	лв./MWh	262	236	212
Средна продажна цена	лв./MWh	272	246	222
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	2 000	2 100	2 205

Приходите на Дружеството са формирани на база предвиденото за продажба количество електрическа енергия и средната продажна цена. Разходите за закупуване на енергия са прогнозирани на същата основа.

За разглеждания период дружеството очаква почти константна печалба в размер на около 13 хил. лева, като достига до 14 хил. лева през 2026 г.

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

Показатели в хил. лв.	Прогноза		
	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Приходи	544	516	489
Разходи	531	503	475
Оперативна печалба	13	13	14

Дружеството е представило удостоверение с изх. № 126-17 от 30.01.2024 г. от „Първа инвестиционна банка“ АД, според което дружеството „СОЛЕ 24“ ЕООД 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 13.12.2023 г. е 150 000 (сто и петдесет хиляди) лева. Сумата по специалната сметка е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19, ал. 2 и ал. 3 от Правилата, видно от прогнозната стойност на оборота от търговия с електрическа енергия на територията на Република България за първата година от лицензионната дейност съгласно представения в Комисията бизнес план. Съгласно удостоверението банката се задължава при поискване от КЕВР да предоставя информация на Комисията относно оборотите и салдото по сметката.

Предвид гореизложеното може да се направи извод, че ако спази заложените в прогнозните счетоводни баланси параметри, „СОЛЕ 24“ ЕООД ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

Договор за участие в стандартна балансираща група

На основание чл. 12, ал. 1 от НЛДЕ и чл. 19, ал. 1 и ал. 2 във връзка с чл. 11, т. 9 от ПТЕЕ, „СОЛЕ 24“ ЕООД е представило проект на договор за участие в стандартна балансираща група и поемане на отговорност за балансиране, който е със съдържание, предвидено в чл. 12, ал. 2 от НЛДЕ. Представени са също така и общи принципи за разпределяне на небалансите в рамките на стандартна балансиращата група, въз основа на които небалансите се разпределят на всеки член от групата в съответствие с изискванията на ПТЕЕ.

Договор за участие в комбинирана балансираща група

На основание чл. 12, ал. 1 от НЛДЕ и чл. 19, ал. 1 и ал. 2 във връзка с чл. 11, т. 9 от ПТЕЕ заявителят е представил и проект на договор за участие в комбинирана балансираща група и поемане на отговорност за балансиране. След преглед на

представения проект на договор е установено, че същият има съдържание, съответстващо на изискванията на чл. 12, ал. 2 от НЛДЕ. Представени са също така и общи принципи за разпределяне на небалансите в рамките на комбинираната балансираща група, въз основа на които небалансите се разпределят на всеки член от групата в съответствие с изискванията на ПТЕЕ.

Правила за работа с потребители на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „СОЛЕ 24“ ЕООД 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.4.:

Докладва М. Трифонов. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад от 19.02.2024 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 54 от 22.02.2024 г., т. 1. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 29.02.2024 г. е проведено открито заседание, в което е взел участие упълномощен представител на заявителя. Не са направени възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

М. Трифонов прочете диспозитива на 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 „СОЛЕ 24“ ЕООД, ЕИК 207614519, със седалище и адрес на управление: Р България, област София, община Столична, 1408 гр. София, район „Триадица“, бул. „Витоша“ № 180, ет. 1, лицензия за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „СОЛЕ 24“ ЕООД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

Ив. Н. Иванов обърна внимание, че по време на проведеното открито заседание упълномощеният представител на заявителя не е отправил възражение по фактите, обстоятелствата и изводите, които са отразени в доклада. Няма промяна в същностното становище на регулатора.

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

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 „СОЛЕ 24“ ЕООД, ЕИК 207614519, със седалище и адрес на управление: Р България, област София, община Столична, 1408 гр. София, район „Триадица“, бул. „Витоша“ № 180, ет. 1, Лицензия № Л-740-15 от 07.03.2024 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „СОЛЕ 24“ ЕООД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

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

По т.5. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-272 от 29.02.2024 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-132 от 26.10.2023 г. на „АМС ИМОТИ“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.**

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-132 от 26.10.2023 г. на „АМС ИМОТИ“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № З-Е-341 от 09.11.2023 г. на председателя на КЕВР. Представена е и допълнителна информация от дружеството с писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-132 от 18.12.2023 г.; с вх. № Е-ЗЛР-Л-132 от 12.01.2024 г.; с вх. № Е-ЗЛР-Л-132 от 05.02.2024 г. и с вх. № Е-ЗЛР-Л-132 от 23.02.2024 г.

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

1. На основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ), „АМС ИМОТИ“ ЕООД е поискало издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Съгласно чл. 40, ал. 1, т. 1 и ал. 7 от ЗЕ лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон или с еквивалентна регистрация по законодателството на друга държава – членка на Европейския съюз, което: притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията. Изискването по чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ, а именно: да има вещни права върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността, ако те са изградени, не се прилага по отношение на лицензията за дейността „търговия с електрическа енергия“. Следователно, тази лицензионна дейност не предполага наличие на енергиен обект, поради което за нея не е

приложимо и изискването по чл. 40, ал. 1, т. 3 от ЗЕ – представяне на доказателства, че енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността по лицензията, отговарят на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

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

2. „АМС ИМОТИ“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност с ЕИК 201146049, със седалище и адрес на управление: Р България, област София, община Столична, 1784 гр. София, район „Младост“, бул. „Цариградско шосе“ № 111 П, което се установява след извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията.

„АМС ИМОТИ“ ЕООД има следния предмет на дейност: придобиване на имуществени права, върху които едноличният собственик на капитала е имал обезпечителни права в качеството си на кредитна институция, управление на тези имуществени права и последващо тяхно прехвърляне, както и всякаква друга дейност, която не е забранена със закон, в това число проучване и оценка на недвижими имоти, управление на недвижими имоти, комисионни и консултантски услуги.

Капиталът на дружеството е в размер на 500 000 (петстотин хиляди) лева, разпределен в 5 000 (пет хиляди) дяла, с номинална стойност от по 100 (сто) лева всеки. Капиталът на дружеството е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала е „Първа инвестиционна банка“ АД. „АМС ИМОТИ“ ЕООД се управлява от управителя Анелия Михайлова Крушкова.

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

3. Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на § 1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на § 1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите - юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкърн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неказващи 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, неказващи 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 „АМС ИМОТИ“ ЕООД“ ООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка, от представената от дружеството информация се установява следното:

Едноличен собственик на капитала на „АМС ИМОТИ“ ЕООД е „Първа инвестиционна банка“ АД, ЕИК 831094393 - публично акционерно дружество, чийто акции се търгуват на Българската фондова борса, със седалище и адрес на управление: Р България, обл. София, общ. Столична, 1784 гр. София, район „Младост“, бул. „Цариградско шосе“ № 111 П, осъществяващо дейността си съгласно разпоредбите на българското банково и търговско законодателство. Капиталът на „Първа инвестиционна банка“ АД е 149 084 800 (сто четиридесет и девет милиона осемдесет и четири хиляди и осемстотин) лева, разпределен в 149 084 800 броя обикновени, поименни, безналични акции с право на глас в Общото събрание, с номинална стойност в размер на 1 (един) лев всяка. Акционерите, притежаващи повече от 5% акции от капитала са двама акционери - физически лица: Ивайло Димитров Мутафчиев с 37,05%, гражданин на Р България и Цеко Тодоров Минев с 37,05%, гражданин на Р България. Заявителят е декларирал, че останалата част от собствеността на „Първа инвестиционна банка“ АД -25,9% е разделена между 2073 акционери, от които 152 дружества. Заявителят е декларирал, че няма други физически или юридически лица, които да притежават повече от 5% акции от капитала, с изключение на Българската банка за развитие, която е 100% мажоритарна собственост на Р България, с принципал Министерство на иновациите и растежа и притежава 10,91% от собствеността на „Първа инвестиционна банка“ АД.

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

4. Заявителят е представил изискуемите по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от управителя на „АМС ИМОТИ“ ЕООД, с които същият декларира, че не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и не е осъден с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Въз основа на представени декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ се установява

също, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация; на дружеството не е отнемана лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и не е постановен акт на КЕВР за отказ да се издаде лицензия за същата дейност.

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

5. Срок на исканата лицензия:

Срокът на лицензията, за която кандидатства „АМС ИМОТИ“ ЕООД е 10 (десет) години. Дружеството счита искания срок за разумен с оглед на това, че като член на Европейския съюз в Р България има възможност за свободен достъп за търговия с електрическа енергия, както на българския пазар, така и в региона на Балканите и целия ЕС. Факторите, които обуславят искания срок се определят и от хармонизацията на нормативните документи в енергийния сектор с тези в ЕС, Договора за енергийна общност ратифициран от Р България, развитието на регионалния пазар и конкуренцията между участниците в либерализирания пазар. Заявителят счита този срок за оптимален с оглед на поставените си цели и изпълнение на инвестиционните си намерения.

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

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

„АМС ИМОТИ“ ЕООД ще изпълнява дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ в офис, който се намира в гр. София, район „Младост“, бул. „Цариградско шосе“ № 111 П съгласно сключен договор за наем с „Първа Инвестиционна Банка“ АД, копие от който е приложен към заявлението.

Заявителят уверява, че офисът е оборудван с работни места и разполага с необходимите ресурси, изградена информационна мрежа и софтуер, необходимата техническа осигуреност за извършване и управление на дейността, които включват: 1 бр. работна станция Lenovo Desktop ENOGDTV Intel Core i3-1005G1 CPU 1.20 GHz, операционна система Windows 11 Pro version 22H2; 1 бр. работна станция iMac 24-inch M1 2021, Apple M1 с операционна система macOS Sonoma14.0; версия на текстообработващите програми на работните станции – MS Word 2023 version 16.79; версия на софтуера за електронна таблица – EXCEL 2023 version 16.78.3; версия на електронна поща MS Outlook version 4.2344.0; антивирусна защита Norton 9.9 и др.

Съгласно чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ и Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ), средствата за обмен на информация за целите на работа на пазара, осигурявани от търговските участници, се одобряват от независимия преносен оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД). С писмо с изх. № ЦУ-ЕСО-11110#3 от 20.12.2023 г. ЕСО ЕАД декларира, че „АМС ИМОТИ“ ЕООД е изпълнило изискванията за комуникационно и компютърно оборудване за електронен обмен на данни. Декларираните от дружеството технически средства (информационна мрежа, програмно осигуряване и комуникационна инфраструктура), необходими за сключване на сделки с електрическа енергия по свободно договорени цени (съгласно чл. 100, ал. 1 от ЗЕ), отговарят на условията, определени в ПТЕЕ.

Въз основа на гореизложеното и представените доказателства може да се приеме, че „АМС ИМОТИ“ ЕООД притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

2. Относно наличието на човешки ресурси и опит за осъществяване на дейността

„търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“:

Предоставени са данни за управленската и организационна структура на „АМС ИМОТИ“ ЕООД. Видно от нея, дружеството се управлява от управител, на който са подчинени енергетици, специалист информационни технологии и специалист финансови въпроси.

Представени са автобиография на управителя на дружеството, както и копие на диплома за завършено висше образование.

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

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

„АМС ИМОТИ“ ЕООД е представил бизнес план с финансови предвиждания с цени и количества електрическа енергия за покупко-продажба за периода 2024 г. – 2027 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“.

В прогнозния бизнес план е заложено увеличаване на количествата електрическа енергия за покупко-продажба за прогнозния период от 2 200 MWh през 2024 г. до 2 950 MWh през 2027 г.

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

Показател	Мярка	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Покупна цена	лева/MWh	81	84	87	89
Продажна цена	лева/MWh	94	93	98	100
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	2 200	2 450	2 620	2 950

За разглеждания период дружеството очаква печалба, като за първата година е в размер на 9 хил. лева, като достига до 11 хил. лева през 2027 г.

Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2024 г. – 2027 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. лв.	Прогноза			
	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Приходи	207	228	258	295
Разходи	197	220	250	284
Оперативна печалба	9	8	8	11

Дружеството е представило удостоверение с изх. № 174-16 от 01.02.2024 г. от банка „Първа Инвестиционна Банка“ АД, според което „АМС ИМОТИ“ ЕООД 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 01.02.2024 г. е 150 000 лева (сто и петдесет хиляди) лева. Сумата по специалната сметка е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19, ал. 2 и ал. 3 от Правилата, видно от прогнозната стойност на оборота от търговия с електрическа енергия на територията на Република България за първата година от лицензионната дейност съгласно представения в Комисията прогнозен бизнес план. Съгласно удостоверението банката се задължава при поискване от КЕВР да предоставя информация на Комисията относно оборотите и салдото по сметката.

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

8. Договор за участие в стандартна балансираща група:

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

9. Правила за работа с потребители на енергийни услуги:

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „АМС ИМОТИ“ ЕООД е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги. Според изискванията на чл. 38в, ал. 2 от ЗЕ Правилата уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

10. Информация, съдържаща се в заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-132 от 26.10.2023 г. и приложените към него документи, представляваща информация, защитена по закон:

„АМС ИМОТИ“ ЕООД е посочило, че в представените от дружеството документи, част от административната преписка не се съдържа информация, съставляваща търговска тайна. Не са представени мотиви за нейното квалифициране като такава, включително и чрез посочване на частен интерес, който ще бъде засегнат при нейното разкриване, в съответствие с разпоредбите на чл. 3 от Закона за защита на търговската тайна и на § 1, т. 9 от Допълнителните разпоредби на Закона за защита на конкуренцията.

Заявителят е посочил, че в заявлението за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и приложенията към него не се съдържа чувствителна информация.

Изказвания по т.5.:

Докладва М. Трифонов. След преглед и анализ на приложените документи към заявлението е установено, че те отговарят на изискванията на ЗЕ и Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Едноличен собственик на капитала на „АМС ИМОТИ“ ЕООД е „Първа инвестиционна банка“ АД. Акционерите, притежаващи повече от 5% акции от капитала са двама акционери - физически лица: Ивайло Димитров Мутафчиев с 37,05%, гражданин на

Р България и Цеко Годоров Минев с 37,05%, гражданин на Р България. Заявителят е декларирал, че останалата част от собствеността на „Първа инвестиционна банка“ АД - 25,9% е разделена между 2073 акционери, от които 152 дружества. С над 5% акции от капитала е и Българската банка за развитие (10,91%).

„АМС ИМОТИ“ ЕООД е посочило, че в представените от дружеството документи, част от административната преписка, не се съдържа информация, съставляваща търговска тайна.

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

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да определи дата, час и място на провеждане на открито заседание за разглеждане на приетия по т. 1 доклад, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията, като се осигури и възможност за дистанционно участие;
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „АМС ИМОТИ“ ЕООД или други упълномощени от тях представители на дружеството.

Б. Голубарев каза, че изразява задоволството си, че това е пореден случай да не се крие информация.

Ив. Н. Иванов каза, че дружеството заслужава похвала, че казва, че няма информация, която да бъде защитена по закон. Ив. Н. Иванов каза, че насрочва откритото заседание на 14.03.2024 г. от 10:00 часа.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-272 от 29.02.2024 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-132 от 26.10.2023 г. на „АМС ИМОТИ“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 14.03.2024 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи „АМС ИМОТИ“ ЕООД или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури и възможност за дистанционно участие.

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

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

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

енергетиката.

По т.6. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-276 от 01.03.2024 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-5 от 26.01.2024 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Солар електрисити къмпани“ ЕООД.**

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-5 от 26.01.2024 г. от „Солар електрисити къмпани“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, на основание чл. 39, ал. 1, т. 1 и ал. 3 от Закона за енергетика (ЗЕ), във връзка с чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 18, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № З-Е-24 от 31.01.2024 г. на председателя на КЕВР. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-5 от 31.01.2024 г. заявителят е представил допълнително идеен проект за изграждане на енергийния обект, изготвен съгласно Закона за устройство на територията и бизнес план на дружеството за периода 2024 г. – 2028 г. относно фотоволтаична електрическа енергия (ФЕЦ) „Варвара“. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-5 от 01.02.2024 г. Комисията е изисквала от дружеството допълнителна информация, която е представена с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-5 от 12.02.2024 г.

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

1. Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 1 от ЗЕ на лицензиране по реда на същия закон подлежи дейността „производство на електрическа енергия“. Не се изисква издаване на лицензия за производство на електрическа енергия от лице, притежаващо централа с обща инсталирана електрическа мощност до 20 MW – чл. 39, ал. 4, т. 1 от ЗЕ. Според чл. 39, ал. 3 от ЗЕ, когато за извършване на някоя от дейностите се издава лицензия, преди да е изграден енергийният обект за осъществяване на тази дейност, лицензията съдържа условията за изграждане на енергийния обект и срок за започване на лицензионната дейност. В тази връзка, според подаденото заявление дейността „производство на електрическа енергия“ ще се осъществява след изграждане и въвеждане в експлоатация на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Варвара“ с обща инсталирана мощност (АС) – 50 MW.

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

2. „Солар електрисити къмпани“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 203427290, вписано в Търговския регистър и регистъра на

юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) към Агенцията по вписванията със седалище и адрес на управление Р. България, област София, община Столична, гр. София, п. к. 1618, район „Витоша“, ул. „Околовръстен път“ № 3, ет. 7, ап. 73А, което се установява при извършена служебна справка в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията, както и от представено удостоверение от 23.01.2024 г., издадено от Агенция по вписванията.

„Солар електрицити къмпани“ ЕООД има следния предмет на дейност: организация, покупка на терени, проектиране, строеж, управление и експлоатация на технологии и енергийни обекти от възобновяеми и алтернативни източници – слънчеви, вятърни и др. електроцентрали, услуги в областта на алтернативните енергии, производство, пренос, разпределение и продажба на електрическа енергия от възобновяеми и алтернативни енергийни източници, както и всяка друга незабранена от закона дейност.

Капиталът на „Солар електрицити къмпани“ ЕООД е в размер на 2 018 200 лв. (два милиона осемнадесет хиляди и двеста лева) и е изцяло внесен. Единоличен собственик на капитала на „Солар електрицити къмпани“ ЕООД е „Солар грийн енерджи“ ЕАД, ЕИК 201743158, държава България.

„Солар електрицити къмпани“ ЕООД се управлява и представлява от управителя Теодора Николова Пайтакова.

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

3. Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на §1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикции по смисъла на §1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративно подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите – юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкърн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неоказващи съдействие за данъчни цели – арг. от §1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 26.02.2024 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 1804 от 2024 г. и включва юрисдикции, неоказващи 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 „Солар електрицити къмпани“ ЕООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка, от представената от дружеството информация се установява следното:

Едноличен собственик на капитала на „Солар електрицити къмпани“ ЕООД е „Солар грийн енерджи“ ЕАД, с ЕИК 201743158, регистрирано в Р България. „Солар грийн енерджи“ ЕАД е с едноличен собственик на капитала Гинка Николова Върбакова, гражданин на Р България.

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

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

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

5. Срок на исканата лицензия:

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

„Солар електрицити къмпани“ ЕООД е поискало срокът на лицензията да бъде 25

(двадесет и пет) години, като в тази връзка е представило обосновка, в която е посочено, че предложения срок на лицензията е равен на срока на експлоатационния живот на енергийния обект, през който период са осигурени продуктови и производствени гаранции на отделните компоненти на централата.

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

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

6.1. Описание на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Варвара“ е планиран да бъде с **обща инсталирана мощност (АС) 50 MW**, като същия ще бъде изграден в поземлен имот с идентификатор 10104.378.221, находящ се в землището на с. Варвара, община Септември, област Пазарджик. В имота ще бъдат разположени общо 107 406 броя фотоволтаични панели HUASUN HS-B144DS-BT, тип монокристални силициеви двулицеви НТ с единична мощност 480 W_p, номинално напрежение – 45,86 V и номинален ток – 10,36 А. Фотоволтаичните панели ще бъдат разположени на носещи метални конструкции, тип тракер. За целите на проекта е избран едноосен ротиращ тракер с ос в посока N-S (север-юг), който се характеризира с вертикално разположение на фотоволтаичните модули на два реда. Разстоянието между отделните редове тракери е оптимизирано, така че да няма засенчване на панелите и то ще бъде 10 m.

Другите съоръжения са със следните технически характеристики:

- **Инверторни станции** – PVS980-58: 3 броя, всяка с максимална изходна мощност 2 100 kVA и 3 броя инверторна станция PVS980-58 с максимална изходна мощност 2 200 kVA и 9 броя инверторна станция PVS980-58 с максимална изходна мощност 4 565 kVA.

- **КРУ** – UniGear ZX2, 1600 А, 40 kA/33 kV, с повишаващ трансформатор, 1 бр. шкаф, 4 бр. шкаф извод към ФЕЦ.

- **Силови електрически трансформатори:** повишаващи трансформатори 2 300 kVA, 33 000V/630 V за инверторна станция – 4 бр.

Присъединяването на обекта с инсталирана мощност 50 MW към електропреносната мрежа ще се извърши чрез проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на нова повишаваща подстанция СрН/400 kV и съоръжения за присъединяване, подробно описани в предварителния договор за присъединяване, сключен между „Солар електрицити къмпани“ ЕООД и „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД).

6.2. Предварителен договор за присъединяване към електропреносната мрежа:

За присъединяването на ФЕЦ „Варвара“ към електропреносната мрежа (400 kV), собственост на ЕСО ЕАД, заявителят е представил предварителен договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа № ПРД-ПР-400-1908/28.09.2023 г., сключен между „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД и „Солар електрицити къмпани“ ЕООД. Съгласно условията на договора, присъединяването на обекта с мощност 50 MW ще се извърши чрез проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на нова повишаваща подстанция СрН/400 kV, на място определено с подробен устройствен план – план за застрояване (ПУП-ПЗ), съгласно срокове и етапи, посочени в т. 5 от предварителния договор и при изпълнение на други изисквания в него.

6.3. График за строителството на енергийния обект

„Солар електрицити къмпани“ ЕООД е представило прогнозен график на проекта за

изграждане и въвеждане в експлоатация на ФЕЦ „Варвара“ и на присъединителните съоръжения на обекта, съдържаща информация за планираните дейности по проекта, с посочен начален и краен период за тяхното извършване. От линейния график на проекта е видно следното:

Вид дейност по проекта	Начална дата	Крайна дата
Ситуиране на терените, собственост на Дружеството	м. 09.2022 г.	
Изготвяне на идеен проект	м. 12.2023 г.	м. 01.2024 г.
Изготвяне на работни проекти по съответните части	м. 01.2024 г.	м. 02.2024 г.
Приключване на проектна дейност	До края на м. 03.2024 г.	
Разрешение за строеж фотоволтаична част	м. 03.2024 г.	м. 04.2024 г.
Разрешение за строеж външна връзка	м. 03.2024 г.	м. 06.2024 г.
Доставка конструкция (елементи)	м. 04.2024 г.	м. 06.2024 г.
Доставка фотоволтаични панели (модули), инвертори, кабели и др.	м. 04.2024 г.	м. 06.2024 г.
Строително-монтажни работи (вкл. външна връзка)	м. 04.2024 г.	м. 08.2024 г.
Подстанция	м. 06.2024 г.	м. 09.2024 г.
Други	м. 08.2024 г.	м. 09.2024 г.
Интеграция, тестове, 72-часови проби на ФЕЦ	м. 09.2024 г.	м. 12.2024 г.
Въвеждане в експлоатация на енергийния обект	м. 11.2024 г.	м. 12.2024 г.

Дружеството планира изграждането и въвеждането в експлоатация на ФЕЦ „Варвара“, включително и съоръженията за присъединяване на обекта към електропреносната мрежа да бъде в срок до 31.12.2024 г.

6.4. Документи във връзка с изграждането на енергийния обект

Във връзка с инвестиционното предложение на заявителя за изграждане на ФЕЦ „Варвара“, „Солар електрицити कंपनी“ ЕООД е представило в електронен формат инвестиционни проекти (фаза: идеен проект) за фотоволтаичната централа с инсталирана мощност 50 MW, изготвени съгласно Закона за устройство на територията.

„Солар електрицити कंपनी“ ЕООД е представило комбинирана скица между действаща КККР и регулационен план по отношение на поземлен имот 10104.378.221, област Пазарджик, община Септември, с. Варвара, както и Скица на поземлен имот № 15-776654-12.07.2022 г. за поземлен имот с идентификатор 10104.378.221, площ 562 404 кв. м., трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за друг вид производствен, складов обект, стар номер 000221. от която е видно, че собственик на поземления имот е „НЮ ЛЕНД ПРОПЪРТИ“ ЕООД (с ново наименование „Солар електрицити कंपनी“ ЕООД) съгласно представените Постановление за възлагане на недвижим имот, вписан в Службата по вписвания – гр. Пазарджик, акт № 40, том 14, рег. № 3736 от 17.04.2015 г. и Договор за прекратяване на съсобственост чрез продажба на идеална част от недвижим имот – частна държавна собственост на съсобственик № Д-17 от 27.02.2017 г., вписан в Службата по вписвания – гр. Пазарджик, акт № 144, том 4, рег. № 1431 от 01.03.2017 г.

6.5. Оценка на наличния и прогнозния потенциал на ресурса

„Солар електрицити कंपनी“ ЕООД е представило Симулационен доклад, изготвен от „Инерком“ ЕООД за проект „Варвара“, за района на с. Варвара, община Септември, област Пазарджик. Симулацията е извършена чрез специализиран софтуер

PVsyst, версия V7.4.5. като са взети предвид определени фактори: климатичните данни за района на централата, използваното оборудване, разположението, ориентацията и начина на монтаж на фотоволтаичните модули и др. В доклада са посочени и основните резултати от извършената симулация за прогнозното производство на електрическа енергия от ФЕЦ „Варвара“, загубите в масива и други данни. „Солар електрицити къмпани“ ЕООД е представило и Енергиен доклад за фотоволтаична електроцентрала за оценка на наличния и прогнозния потенциал на ресурса на слънчевата радиация за производство на електрическа енергия от ФЕЦ, изготвен с помощта на софтуерна симулация с PVsyst 6, от който е видно, че прогнозното годишно производство на електрическа енергия от ФЕЦ с мощност 50 MW_p е от порядъка на 75 067 MWh. При оценката на производителността и очакваното производство е необходимо да се вземат под внимание възможните месечни отклонения от порядъка на +/-20% и годишни отклонения от порядъка на +/-10%, отчитайки непредвидими промени на климата.

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

„Солар електрицити къмпани“ ЕООД е представило информация за управленската и организационна структура на дружеството, от която е видно, че ще си сътрудничи с външни фирми, които имат необходимата експертиза и опит в областта на възобновяемите енергийни източници, в т. ч. и по отношение на счетоводното обслужване, правното обслужване, информационните и компютърни системи, поддръжката и експлоатацията на ФЕЦ „Варвара“, продажбата на електрическа енергия и балансиращи услуги и административни дейности. За доказване на образованието и квалификацията на управителя на дружеството е представена диплома за завършено висше образование.

Въз основа на гореизложеното, може да се направи извод, че „Солар електрицити къмпани“ ЕООД притежава необходимите материални, технически и човешки ресурси да изгради енергийния обект – ФЕЦ „Варвара“ с инсталирана мощност 50 MW в поземлен имот с идентификатор 10104.378.221, находящ се в с. Варвара, община Септември, област Пазарджик, както и съоръженията за присъединяване на енергийния обект към електропреносната мрежа.

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

7.1. Източници на финансиране за изграждането на енергийния обект:

Дружеството е посочило, че общият размер на инвестиционните разходи за изграждане на ФЕЦ „Варвара“ в землището на с. Варвара, общ. Септември, област Пазарджик, е XXX хил. лв., като източниците на финансиране са XXX% привлечени средства в размер на XXX хил. лв. и XXX% собствени средства в размер на XXX хил. лв.

Като доказателство за осигуряване на собствените финансови средства за изграждане на ФЕЦ „Варвара“ е представен протокол от заседание на съвета на директорите на „Солар Грийн Енерджи“ ЕАД, като едноличен собственик на капитала на „Солар електрицити къмпани“ ЕООД проведено на 23.01.2024 г., с взето решение в него: одобрява решение „Солар Грийн Енерджи“ ЕАД да осигури финансиране на самоучастието на заявителя при изпълнение на проекта, като участието се осигурява под формата на собствен капитал и заемни средства от всеки от едноличния собственик на капитала – „Солар Грийн Енерджи“ ЕАД.

За осигуряване на привлечените средства, дружеството е представило оферта за финансиране от „XXX“ АД /XXX/ при следните условия:

- Размер главницата – XXX хил. лв.;
- Лихвен процент – XXX +надбавка, не по-ниска от XXX%;

7.2. Финансови резултати от дейността на „Солар електрицити къмпани“ ЕООД

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

- за 2020 г. – загуба в размер на 16 хил. лв.;
- за 2021 г. – загуба в размер на 24 хил. лв.;
- за 2022 г. – не е осъществявало дейност.

През горепосочените периоди дружеството не е осъществявало производствена дейност.

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

„Солар електрицити къмпани“ ЕООД е предоставило финансов модел за периода 2024 г. – 2050 г. С оглед установяване на финансовите възможности за изграждането на енергийния обект ФЕЦ „Варвара“ и за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“, са анализирани прогнозните данни във финансовия модел при следните допускания и параметри:

- годишното производство на електрическа енергия общо за периода 2024 г. – 2050 г. е в размер на XXX MWh при средногодишната деградация от XXX%.

Дружеството е прогнозирано цената, по която ще продава произвежданата от ФЕЦ „Варвара“ електрическа енергия да е в размер на XXX лв./MWh през 2024 г. и да достигне до XXX лв./MWh през 2050 г.

Разходите за амортизации на активите са определени при прилагане на линеен метод на амортизация, като годишният разход за амортизация е определен в размер на XXX хил. лв.

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

№	Вид	Стойност
1.	Инсталирана мощност, MW	50
2.	Стойност на инвестицията, хил. лв.	XXX
2.1.	Собствени средства, хил. лв.	XXX
2.2.	Привлечени средства, хил. лв.	XXX
3.	Стойност на инвестицията за 1 MW инсталирана мощност, хил. лв.	XXX

В представения от дружеството прогнозен паричен поток са включени и плащанията на главница и лихви за периода, отразяващи обслужване на привлечените средства, съгласно условията, посочени в представената оферта за финансиране от „XXX“ АД /XXX/ за изграждането на ФЕЦ „Варвара“.

С така посочените параметри, дружеството прогнозира за периода от 2024 г. до 2050 г. да реализира общо приходи от продажба на електрическа енергия в размер на XXX хил. лв., като разходите от оперативна дейност за същия период са в размер на XXX хил. лв. В тази връзка, очакванията на дружеството са да реализира печалба в размер на XXX хил. лв. през 2024 г., която достига до XXX хил. лв. през 2050 г.

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

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

- Вътрешна норма на възвръщаемост (IRR): XXX
- Срок на откупуване на инвестицията: XXX години.

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

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

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

Във връзка с реализиране на инвестиционно намерение за изграждане на ФЕЦ „Варвара“ с инсталирана мощност 50 MW, заявителят е представил на електронен носител: писмо с изх. № ПД-01-55(1) от 06.02.2024 г. на Регионална инспекция по околна среда и води (РИОСВ) – Пазарджик относно Инвестиционно предложение (ИП): „Изграждане на ФЕЦ с мощност 50 MW и повишаваща подстанция 33/110 kV“ в поземлен имот с идентификатор 10104.378.221 по КККР на с. Варвара, община Септември, обл. Пазарджик, от което е видно, че така представеното ИП не подлежи на регламентираната по глава Шеста от Закона за опазване на околната среда процедура по оценка на въздействието на околната среда, не попада в границите на защитени територии по смисъла на чл. 5 от Закона за защитените територии и не попада в границите на защитени зони от Националната екологична мрежа „Натура 2000“, като най-близко разположената защитена зона е BG0001386 „Яденица“, която отстои на повече от 2,6 км. от ИП. С оглед изложеното, РИОСВ-Пазарджик е преценило, че при реализацията на ИП няма вероятност от отрицателно въздействие върху защитени зони от „Натура 2000“, поради което не е необходимо провеждане на процедура по реда на Глава втора от Наредбата за условията и реда за извършване на оценка за съвместимостта на планове, програми, проекти и инвестиционни предложения с предмета и целите на опазване на защитените зони.

9. В допълнение към горното, „Солар електрицити къмпани“ ЕООД е представило документи относно наличието на вещни права:

- Постановление за възлагане на недвижим имот, вписан в Службата по вписвания – гр. Пазарджик, акт № 40, том 14, рег. № 3736 от 17.04.2015 г. за поземлен имот № 000221, с ЕККАТТЕ 10104, находящ се в землището на с. Варвара, община Септември, целия с площ 562 468 кв.м., от които се продават 464 850 кв.м., а 97 618 кв.м. са собственост на Министерство на земеделието и храните, и

- Договор за прекратяване на съсобственост чрез продажба на идеална част от недвижим имот – частна държавна собственост на съсобственик № Д-17 от 27.02.2017 г., вписан в Службата по вписвания – гр. Пазарджик, акт № 144, том 4, рег. № 1431 от 01.03.2017 г., по силата на който НЮ ЛЕНД ПРОПЪРТИ“ ЕООД (с ново наименование „Солар електрицити къмпани“) ЕООД придобива 97 618/562 468 кв. м (деветдесет и седем хиляди шестстотин и осемнадесет върху петстотин шестдесет и две хиляди четиристотин шестдесет и осем квадратни метра) идеални части от поземлен имот с № 000221, в землището на с. Варвара, ЕКАТТЕ 10104, община Септември, област Пазарджик, целият с площ от 562 468 кв. м.

10. Информация, съдържаща се в заявление с вх. № № Е-ЗЛР-Л-5 от 26.01.2024 г., която представлява защитена по закон информация:

„Солар електрицити къмпани“ ЕООД е посочило, че цялата информация в първоначално и допълнително представените документи и информация към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-5 от 26.01.2024 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“, с условие за изграждане на енергиен обект е защитена, поради това че се явява търговска тайна по смисъла на чл. 3 от Закона за защита на търговската тайна и моли тази информация да не бъде оповестявана публично. Считат, че тази

информация не следва да бъде разгласявана, предвид факта, че нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция и/или до застрашаване на търговския интерес на заявителя или интереса на трети лица, тъй като съдържа технологично ноу-хау, търговска тайна по договори за изграждане и договори за обслужване на енергийния обект, както и по договори за финансиране. В тази връзка, „Солар електрицити къмпани“ ЕООД моли посочената информация да бъде заличена при публикуването на попадащите в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ документи във връзка с подаденото от дружеството заявление.

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

Изказвания по т.б.:

Докладва Б. Паунов. Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране заявление от „Солар електрицити къмпани“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, на основание чл. 39, ал. 1, т. 1 и ал. 3 от Закона за енергетика, във връзка с чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 18, ал. 1 от Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката.

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

Според подаденото заявление дейността „производство на електрическа енергия“ ще се осъществява след изграждане и въвеждане в експлоатация на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа „Варвара“ с обща инсталирана мощност (АС) – 50 MW.

„Солар електрицити къмпани“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, вписано в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията със седалище и адрес на управление Р. България, област София, община Столична, гр. София, ул. „Околовръстен път“ № 3, ет. 7, ап. 73А, което се установява при извършена служебна справка.

Капиталът на „Солар електрицити къмпани“ ЕООД е в размер на 2 018 200 лв. и е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала на „Солар електрицити къмпани“ ЕООД е „Солар грийн енерджи“ ЕАД, държава България.

„Солар електрицити къмпани“ ЕООД се управлява и представлява от управителя Теодора Николова Пайтакова.

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

Едноличен собственик на капитала на „Солар електрицити къмпани“ ЕООД е „Солар грийн енерджи“ ЕАД, регистрирано в Р България. „Солар грийн енерджи“ ЕАД е едноличен собственик на капитала Гинка Николова Върбакова, гражданин на Р България.

За „Солар електрицити къмпани“ ЕООД не е налице забраната на чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици.

Заявителят е предоставил декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“ – б. „д“ от НЛДЕ

от управителя на „Солар електрицити къмпани“ ЕООД, с които същия декларира, че „Солар електрицити къмпани“ ЕООД не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност и не е в ликвидация; че на дружеството не е отнемана лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ или срокът по чл. 59, ал. 4 от ЗЕ е изтекъл; не е налице влязъл в сила акт за отказ да се издаде лицензия за осъществяване на лицензионната дейност.

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

Дружеството е поискало срокът на лицензията да бъде 25 години, като в тази връзка е представило обосновка, в която е посочено, че предложения срок на лицензията е равен на срока на експлоатационния живот на енергийния обект.

С оглед прилагане принципа на равнопоставеност между отделните енергийни дружества, срокът на лицензията за дейността „производство на електрическа енергия“ следва да бъде 25 (двадесет и пет) години.

По отношение на описанието на енергийния обект:

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

Фотоволтаична електрическа централа „Варвара“ е планирана да бъде с обща инсталирана мощност (АС) 50 MW, като същата ще бъде изградена в поземлен имот, находящ се в землището на с. Варвара, община Септември, област Пазарджик.

За присъединяването на ФЕЦ „Варвара“ към електропреносната мрежа (400 kV), собственост на ЕСО ЕАД, заявителят е представил предварителен договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа, сключен между „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД и „Солар електрицити къмпани“ ЕООД. Съгласно условията на договора, присъединяването на обекта с мощност 50 MW ще се извърши чрез проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на нова повишаваща подстанция, на място определено с подробен устройствен план.

Дружеството е представило и график за строителството на енергийния обект, съгласно който се предвижда изграждането и въвеждането в експлоатация на ФЕЦ „Варвара“ до м. декември 2024 г.

Във връзка с инвестиционното предложение на заявителя за изграждане на ФЕЦ „Варвара“, „Солар електрицити къмпани“ ЕООД е представило в електронен формат инвестиционни проекти (фаза: идеен проект) за фотоволтаичната централа с инсталирана мощност 50 MW, изготвени съгласно Закона за устройство на територията.

„Солар електрицити къмпани“ ЕООД е представило комбинирана скица и Скица на поземлен имот, от които е видно, че собственик на поземления имот е „НЮ ЛЕНД ПРОПЪРТИ“ ЕООД (с ново наименование „Солар електрицити къмпани“ ЕООД).

„Солар електрицити къмпани“ ЕООД е представило Симулационен доклад, изготвен от „Инерком“ ЕООД за проект „Варвара“, за района на с. Варвара, община Септември, област Пазарджик.

Заявителят е представил информация за управленската и организационна структура на дружеството, от която е видно, че ще си сътрудничи с външни фирми, които имат необходимата експертиза и опит в областта на възобновяемите енергийни източници, в т.ч. и по отношение на счетоводното обслужване, правното обслужване, информационните и компютърни системи, поддръжката и експлоатацията на ФЕЦ „Варвара“.

Въз основа на гореизложеното, може да се направи извод, че „Солар електрицити къмпани“ ЕООД притежава необходимите материални, технически и човешки ресурси да изгради енергийния обект – ФЕЦ „Варвара“ с инсталирана мощност 50 MW в поземлен имот, находящ се в с. Варвара, община Септември, област Пазарджик, както и

съоръженията за присъединяване на енергийния обект към електропреносната мрежа.

По отношение на източниците на финансиране дружеството е посочило, че общият размер на инвестиционните разходи за изграждане на ФЕЦ „Варвара“ е XXX хил. лв., като източниците на финансиране са XXX% привлечени средства в размер на XXX хил. лв. и 30% собствени средства в размер на XXX хил. лв.

Като доказателство за осигуряване на собствените финансови средства е представен протокол от заседание на съвета на директорите на „Солар Грийн Енерджи“ ЕАД.

За осигуряване на привлечените средства, дружеството е представило оферта за финансиране от „XXX“ АД при следните условия: размер главницата – XXX хил. лв. и съответния лихвен процент.

По отношение на финансовите резултати от дейността на „Солар електрицити къмпани“ ЕООД:

В съответствие с изискванията на чл. 11, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ, дружеството е представило годишни финансови отчети за последните три години, от които е видно, че дружеството реализира:

- за 2020 г. – загуба в размер на 16 хил. лв.;
- за 2021 г. – загуба в размер на 24 хил. лв.;
- за 2022 г. – не е осъществявало дейност.

През горепосочените периоди дружеството не е осъществявало производствена дейност.

„Солар електрицити къмпани“ ЕООД е предоставило финансов модел за периода 2024 г. – 2050 г. С оглед установяване на финансовите възможности за изграждането на енергийния обект ФЕЦ „Варвара“ и за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“, са анализирани прогнозните данни.

Проектът за изграждане на енергийния обект е финансово ефективен и икономически целесъобразен и дружеството ще притежава финансови възможности за неговото изграждане, в т.ч. и присъединяването му към електропреносната мрежа.

По отношение на спазването на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда, дружеството е представило писмо от Регионална инспекция по околна среда и води – Пазарджик, че обектът не подлежи на регламентираната по глава Шеста от Закона за опазване на околната среда процедура по оценка на въздействието на околната среда, не попада в границите на защитени територии по смисъла на чл. 5 от Закона за защитените територии и не попада в границите на защитени зони от Националната екологична мрежа „Натура 2000“.

„Солар електрицити къмпани“ ЕООД е посочило, че цялата информация в първоначално и допълнително представените документи и информация към заявление за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“, с условие за изграждане на енергиен обект е защитена, поради това, че се явява търговска тайна по смисъла на чл. 3 от Закона за защита на търговската тайна и моли тази информация да не бъде оповестявана публично.

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

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

т. 1 и чл. 18, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да определи дата, час и място на провеждане на открито заседание за разглеждане на приетия по т. 1 доклад, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията, като се осигури и възможност за дистанционно участие;
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „Солар електрицити къмпани“ ЕООД или други упълномощени от тях представители на дружеството;
4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

Б. Голубарев каза, че до провеждане на следващото заседание иска да бъде изяснен следния текст, записан на стр. 5 от доклада: „Силови електрически трансформатори: повишаващи трансформатори 2 300 kVA, 33 000V/630 V за инверторна станция – 4 бр.“. Дружеството иска да изгради 50 MW, а силовите трансформатори са по-малко от 10 MW.

Б. Паунов каза, че това ще бъде изяснено.

Б. Голубарев каза, че или бройката не отговаря, или мощността.

Ив. Н. Иванов поясни, че това е записано в първия абзац на стр. 5 и трябва да се изясни.

А. Йорданов каза, че има коментар относно претенцията за защитена по закон информация и допълни, че ако е на мястото на работната група въобще не би уважил такова бланкетно искане, което гласи, че цялата информация е защитена по закон. Финансовата информация може да бъде защитена, но в самото заявление се съдържат и публично известни факти относно контрола и собствеността на дружеството. Съдържат се и чисто технически данни за производствените съоръжения, които няма как да бъдат търговска тайна. Те не са патент и ноу-хау на заявителя, купени са от производител, който най-вероятно публично е оповестил спецификациите на съоръженията. При разглеждане на следващи такива заявления трябва да се обърне особено внимание на заявителя, че няма как с такова бланкетно искане да се заличава цялата информация. Това е просто абсурдно.

Б. Паунов каза, че препоръките на А. Йорданов ще бъдат взети предвид при следващи заявления. Очевидно дружеството ползва едни и същи текстове, защото документите се изготвят от едно и също адвокатско бюро. Предложенията ще бъдат взети предвид от работната група.

А. Йорданов каза, че това говори за пренебрежение по отношение на практиката и подхода на Комисията по повод на защитената информация. Това граничи и с отсъствие на добро възпитание в отношението с административния орган.

Б. Паунов повтори, че това ще бъде взето предвид от работната група.

Ив. Н. Иванов каза, че забележките на Б. Голубарев и А. Йорданов трябва да бъдат отразени в проекта на решение, защото това е началото на процедурата. Относно защитената по закон информация: първото изречение е силно смущаващо, тъй като дружеството е посочило, че цялата информация за издаване на лицензията е защитена. Във втория абзац е записано: „посочената от „Солар електрицити къмпани“ ЕООД информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и публично оповестени от заявителя следва да бъде заличена при публикуването на попадащите в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ документи във връзка с подаденото от дружеството

заявление“. Това означава, че навярно работната група е констатирала, че има данни, които са публично достъпни. Може да се посочи, че искането цялата информация да бъде заличена не отговаря на заявлението, в което очевидно има данни, които са достъпни и не могат да бъдат заличавани, защото това би противоречало на практиката на Комисията.

Б. Паунов каза, че с този текст се притъпява еднозначното искане на дружеството всичко да бъде заличено.

А. Йорданов каза, че това е един текст, който Комисията е приела по отношение на всички заявления и той ограничава претенциите по отношение на данните, които са достъпни в Търговския регистър, но това далеч не означава, че цялата информация във връзка със заявлението е търговска тайна и е направен критичен преглед. Нека да се запази в тайна и акта за издаване на лицензия, ако всичко е тайна. Да не се включи и в регистъра и да не се съобщи на никой, че е издадена лицензия. Това е абсурдно.

Ив. Н. Иванов каза, че заличената информация при публикуването се представя в пълен обем при искане от съда. Ив. Н. Иванов поясни, че прави този коментар, защото срещу Гинка Варбакова текат съдебни дела за присвояване на имоти и то в голям размер.

Б. Паунов поясни, че това е същия регион.

Ив. Н. Иванов каза, че не е съвсем в същия регион.

Б. Паунов каза, че има предвид района на Пазарджик.

Ив. Н. Иванов каза, че досега нейните ФЕЦ са били в района на с. Априлци и с. Сбор. Сега вече са в с. Варвара. Не се знае докъде ще продължи. Ив. Н. Иванов каза, че няма да се изненада, ако съдебният състав поиска и други документи по досега издадените от Комисията лицензии. Както винаги, Комисията е на разположение и всичко, което се иска от правоохранителни или правораздавателни органи ще бъде представено в пълен обем. Ив. Н. Иванов поясни, че е направил този коментар по повод на заявителя Гинка Върбакова, която в крайна сметка, както показва изследването, е едноличен собственик на „Солар електрицити къмпани“ ЕООД. „Солар електрицити къмпани“ ЕООД е собственост на нейното дружество „Солар грийн енерджи“ ЕАД.

Ив. Н. Иванов каза, че насрочва откритото заседание на 14.03.2024 г. от 10:05 часа.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 1, предложение първо и ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 18, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-276 от 01.03.2024 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-5 от 26.01.2024 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Солар електрицити къмпани“ ЕООД.

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 14.03.2024 г. от 10:05 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи „Солар електрицити къмпани“ ЕООД или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури и възможност за дистанционно участие.

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

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

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

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

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-253 от 28.02.2024 г. относно извънредна проверка на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД по изпълнение на разпоредбите на Общите условия на договорите за използване на електроразпределителната мрежа на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД, като част от Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

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

По т.2. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-252 от 28.02.2024 г. относно извънредна проверка на „Електроразпределение Север“ АД по изпълнение на разпоредбите на Общите условия за достъп и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Север“ АД, като част от Лицензия № Л-138-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

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

По т.3. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-254 от 28.02.2024 г. относно проверка по документи по Заповед № 3-Е-16 от 16.01.2024 г на председателя на КЕВР относно нарушения на условията на лицензията за разпределение на електрическа енергия във връзка с жалба с вх. № Е-07-06-2/15.09.2023 г., подадена от Анита Кирилова и група жалбоподатели срещу „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД.

2. Да изпрати копие от настоящия доклад до Върховна административна прокуратура във връзка с постъпило на основание чл. 145, ал. 1, т. 3 от Закона за съдебната власт възлагателно писмо за извършване на проверка с вх. № 07-06-2 от Н. Христов – прокурор от Върховна административна прокуратура.

По т.4. както следва:

1. Издава на „СОЛЕ 24“ ЕООД, ЕИК 207614519, със седалище и адрес на управление: Р България, област София, община Столична, 1408 гр. София, район „Триадица“, бул. „Витоша“ № 180, ет. 1, Лицензия № Л-740-15 от 07.03.2024 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и

задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „СОЛЕ 24“ ЕООД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

По т.5. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-272 от 29.02.2024 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-132 от 26.10.2023 г. на „АМС ИМОТИ“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 14.03.2024 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи „АМС ИМОТИ“ ЕООД или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

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

По т.6. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-276 от 01.03.2024 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-5 от 26.01.2024 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Солар електрицити къмпани“ ЕООД.

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 14.03.2024 г. от 10:05 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи „Солар електрицити къмпани“ ЕООД или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури и възможност за дистанционно участие.

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

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

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-253 от 28.02.2024 г. относно извънредна проверка на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД по изпълнение на разпоредбите на Общите условия на договорите за използване на електроразпределителната мрежа на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД, като част от Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

2. Доклад с вх. № Е-Дк-252 от 28.02.2024 г. относно извънредна проверка на „Електроразпределение Север“ АД по изпълнение на разпоредбите на Общите условия за достъп и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Север“ АД, като част от Лицензия № Л-138-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

3. Доклад с вх. № Е-Дк-254 от 28.02.2024 г. относно проверка по документи по Заповед № 3-Е-16 от 16.01.2024 г на председателя на КЕВР относно нарушения на условията на лицензията за разпределение на електрическа енергия във връзка с жалба с вх. № Е-07-06-2/15.09.2023 г., подадена от Анита Кирилова и група жалбоподатели срещу „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД.

4. Решение на КЕВР № Л-740 от 07.03.2024 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-3 от 10.01.2024 г. на „СОЛЕ 24“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

5. Доклад с вх. № Е-Дк-272 от 29.02.2024 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-132 от 26.10.2023 г. на „АМС ИМОТИ“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

6. Доклад с вх. № Е-Дк-276 от 01.03.2024 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-5 от 26.01.2024 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Солар електрицити къмпани“ ЕООД.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

.....
А. Йорданов

.....
Б. Голубарев

.....
Д. Кочков

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

ЗА ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

ИВАЙЛО КАСЧИЕВ

(Съгласно Заповед № 202 от 28.02.2024 г.)

Протоколирал:

Н. Косев - главен експерт