



ПРОТОКОЛ

№ 393

София, 21.12.2023 година

Днес, 21.12.2023 г. от 10:19 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

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

На заседанието присъстваха П. Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, Б. Балабанов – началник на отдел „Контрол и решаване на спорове в електроенергетиката и топлоенергетиката“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“ и експерти на КЕВР.

Председателят установи, че няма възражения по проекта за дневен ред и няма други предложения, както и няма правни пречки за провеждане на заседанието, което протече при следния

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-1543 от 18.12.2023 г. относно планова проверка на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД за изпълнение на условията на издадената му лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

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

2. Доклад с вх. № Е-Дк-1542 от 18.12.2023 г. относно планова проверка на „Електроразпределение Север“ АД за изпълнение на условията на издадената му лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

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

3. Доклад с вх. № Е-Дк-1525 от 15.12.2023 г. и проект на решение относно искане от „ИВЕЛ 93“ ЕООД, подадено чрез „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД относно определяне на независим оценител за извършване на оценка на енергийни обекти, представляващи елементи от електроразпределителната мрежа на електроразпределителното дружество, които са собственост на „ИВЕЛ 93“ ЕООД.

Докладват: Пламен Младеновски, Благовест Балабанов, Сава Цекон

4. Доклад с вх. № Е-ДК-1545 от 18.12.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-139 от 01.11.2023 г. от „Газ Трейдинг 2002“ ЕООД за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова,
Ремзия Тахир, Снежана Станкова, Хриси Йорданова,
Людмила Ненова, Любослава Джоргова,
Теодор Хиков, Рада Башлиева

По т.1. Комисията разгледа доклад относно **планова проверка на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД за изпълнение на условията на издадената му Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“.**

Във връзка със Заповед № З-Е-235/02.08.2023 г. и на основание на 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 и съгласно График за извършване на планови проверки през 2023 г. по изпълнение на лицензионните условия на енергийните дружества в сектор „Електроенергетика“ е извършена проверка на дейността на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД (електроразпределителното дружество, дружеството) за изпълнение на условията на издадената му Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

Проверката обхваща периода от 01.01.2022 г. до 31.12.2022 г. и е свързана с:

1. Постъпили искания за присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия от ВЕИ на територията на дружеството в периода от 01.01.2022 г. до 31.12.2022 г.;

2. Постъпили в периода по т. 1 жалби, свързани с подадени искания за присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия от ВЕИ на територията на дружеството, предприети мерки и постигнати резултати.

I. Изискана и предоставена информация

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

С писмо изх. № Е-13-62-176/02.08.2023 г. и на основание чл. 17, ал. 5 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по ЗЕ и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги електроразпределителното дружество е уведомено, че за периода 07.08.2023 г. – 22.12.2023 г. ще бъде извършена планова проверка по документи и на място по изпълнение на условията на издадената на дружеството лицензия за извършване на дейността „разпределение на електрическа енергия“ съгласно утвърдена от председателя на Комисията работна програма.

С **писмо изх. № Е-13-62-179/04.08.2023 г.** е изискана информацията относно:

1. Постъпили искания за присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия от ВЕИ на територията на дружеството в периода от 01.01.2022 г. до 31.12.2022 г.;

2. Постъпили в периода по т. 1 жалби, свързани с подадени искания за присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия от ВЕИ на територията на дружеството, предприети мерки и постигнати резултати.

С **писмо изх. № Е-13-62-179/27.10.2023 г.** са изискани пълните досиета на 94 бр. обекти от Таблица № 1 и подадените във връзка с тяхното присъединяване жалби.

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

С **електронно съобщение от 29.09.2023 г.** и с **писмо вх. № Е-13-62-179 от 13.10.2023 г.** в табличен и описателен вид е предоставена информацията относно постъпилите за периода 01.01.2022 г. – 31.12.2022 г. искания за присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия от ВЕИ на територията на дружеството и жалби, свързани със същите подадени искания.

С **електронно съобщение от 19.10.2023 г.** и с **писмо вх. № Е-13-62-179/19.10.2023 г.** е предоставена допълнителна информацията относно 24 бр. позиции от Таблица № 1, за които са отразени уточнения, както и е допълнено, че в предоставената Таблица № 1 са попаднали и заявления за проучване, подадени през 2023 г. и същите са извън времеви обхват на извършваната проверка.

С **писма вх. № Е-13-62-179/08.11.2023 г.** и **вх. № Е-13-62-179/16.11.2023 г.** са предоставени изисканите досиета на обекти от Таблица № 1 и подадените във връзка с тяхното присъединяване жалби. Съгласно писмо вх. № Е-13-62-179/08.11.2023 г. дружеството е уточнило, че отразените по позиция № 1733 от Таблица № 1 жалби касаят обект по позиция № 1966 от Таблица № 1, досието за който не е поискано от КЕВР и с цел яснота дружеството е предоставило и досието на обект по позиция № 1966 от Таблица № 1; отразената по позиция № 3691 от Таблица № 1 жалба се отнася за обекта по позиция № 5628 от Таблица № 1. Съгласно писмо вх. № Е-13-62-179/16.11.2023 г. дружеството е уточнило, че предоставя повторно досието на обекта по позиция № 2694 от Таблица № 1, като към същото са включени жалба и отговор; по позиция № 1911 от Таблица № 1 е изпратено искане за проучване и становище, чийто срок е изтекъл без присъединяването лице да подаде искане за договор. Ново искане от същия инвеститор за изграждане на обекта е отразено по позиция № 5808 от Таблица № 1, като цялата кореспонденция се предоставя с досието на обекта по позиция № 5808 от Таблица № 1.

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-8 от 22.11.2023 г.** Същият е **връчен на 29.11.2023 г.** на xxxxxx xxxxxxxx, 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 от работната програма: Постъпили искания за присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия от ВЕИ на територията на дружеството в периода от 01.01.2022 г. до 31.12.2022 г.

В „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД са постъпили 6 077 бр. искания за присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия от ВЕИ на територията на дружеството.

Таблица № 1.1 Подадени искания за присъединяване по вид на централата и присъединена (инсталирана) мощност.

Вид централа	Брой искания	Обща присъединена (инсталирана) мощност, kW
ВяЕЦ	3	14 000
ФЕЦ	6 073	1 084 712
ВЕЦ	1	900
ОБЩО	6 077	1 099 612

Таблица № 1.2. Подадени искания за присъединяване по населено място и вид на централата.

Област	Брой искания	ФЕЦ	ВяЕЦ	ВЕЦ
Благоевград	911	910	0	1
Велико Търново	9	9	0	0
Видин	143	143	0	0
Враца	654	654	0	0
Кюстендил	397	397	0	0
Ловеч	661	661	0	0
Монтана	204	204	0	0
Перник	368	368	0	0
Плевен	1 797	1 794	3	0
София-област	412	412	0	0
София-град	521	521	0	0
ОБЩО	6 077	6 073	3	1

Таблица № 1.3. Подадени искания по предназначение на ползването на произведената електрическа енергия от централата.

Предназначение на енергията	брой искания
за продажба	3 737
за собствени нужди	446

за собствени нужди и продажба	1 894
-------------------------------	-------

Таблица № 1.4. Подадени искания по групи присъединена мощност.

Присъединена (инсталирана) мощност, kW	Подадени искания, бр.	Обща мощност, kW
От 0 до 5 kW	64	312
От 5,01 до 30 kW	3 980	110 321
От 30,01 до 1 000 kW	1 879	506 484
От 1 000,01 до 4 999,99 kW	138	402 495
Над 5 000 kW	16	80 000
ОБЩО	6 077	1 099 612

Таблица № 1.5. Етап на изпълнение на стартираните в периода на проверката процедури по присъединяване.

Присъединена (инсталирана) мощност, kW	Присъединени*		Прекратени**		В процес	
	брой	мощност	брой	мощност	брой	мощност
От 0 до 5 kW	37	179	12	60	15	73
От 5,01 до 30 kW	1447	38 504	1 333	38 266	1 200	33 550
От 30,01 до 1 000 kW	445	71 003	496	129 483	938	305 998
От 1 000,01 до 4 999,99 kW	4	11 172	15	38 998	119	352 325
Над 5 000 kW	0	0	1	5 000	15	75 000
ОБЩО	1 933*	120 859* (11%)	1 857	211 807 (19%)	2 287	766 947 (70%)

*Посоченият общ брой процедури на етап „Присъединени“ включва процедури, които са отразени от „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД на етап „Завършен“ и е посочена дата на присъединяване и процедури на етап „Завършена процедура“ с предназначение на енергията „за собствено ползване“ и без отразена дата на присъединяване. Разбивка на двата етапа се съдържа в Таблица № 1.6. Относно отразената дата на присъединяване дружеството е уточнило, че в предоставената информация е записана датата на заповедта за поставяне на обекта под напрежение и следващите действия - сключване на договор за продажба и подаване на искане за сключване на договор за достъп зависят от волята на присъединяваното лице.

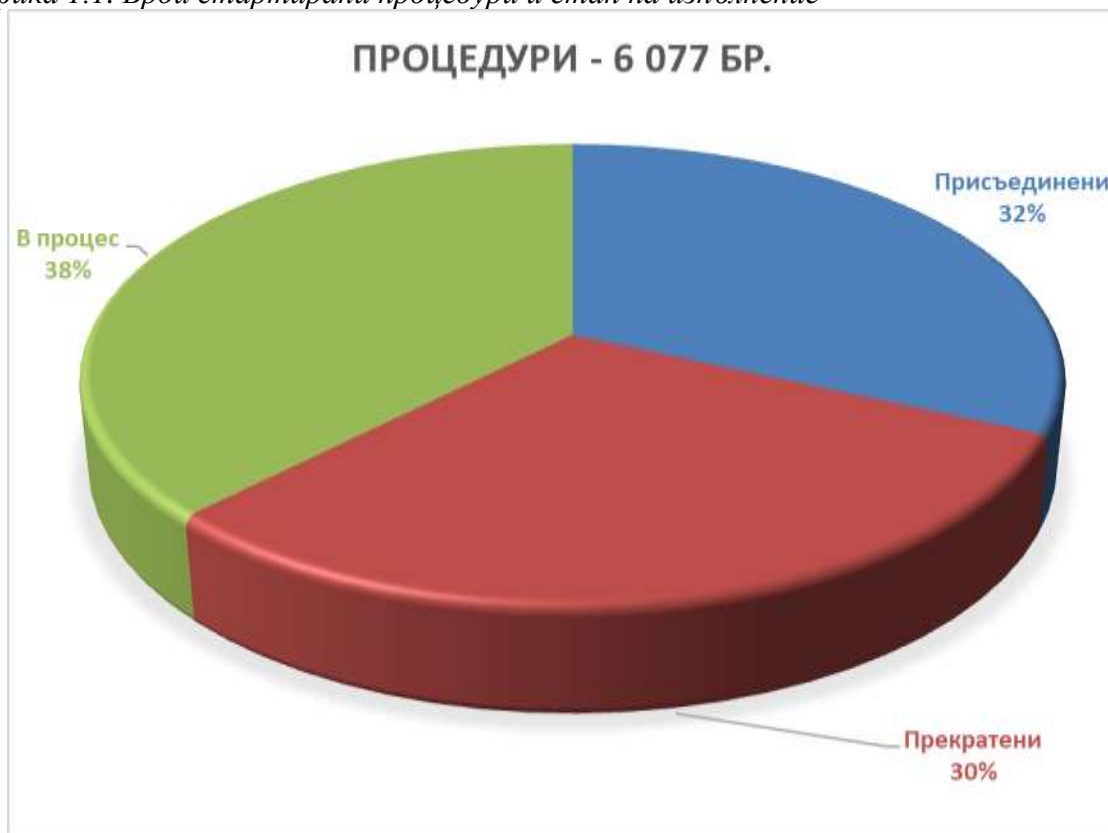
**Посочените процедури по присъединяване с отразен етап на изпълнение „Прекратени“ са посочени от страна на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД като „Непродължена процедура“.

Таблица № 1.6. Завършени процедури по присъединяване, отразени в Таблица № 1.5. като присъединени централи

	брой	Мощност, kW
Процедури на етап „Завършен“ с отразена дата на присъединяване	1 575	83 550
Процедури на етап „Завършена процедура“ с посочено предназначение на енергията „За собствено ползване“ и без отразена дата на присъединяване	358	37 309
ОБЩО	1 933	120 859

На следващите графики е визуализирано процентното отношение на стартираните процедури по етап на изпълнение и по брой подадени искания (Графика № 1.1) и заявена от производителя мощност (Графика № 1.2).

Графика 1.1. Брой стартирани процедури и етап на изпълнение



Графика 1.2. Количество заявени мощности и етап на изпълнение

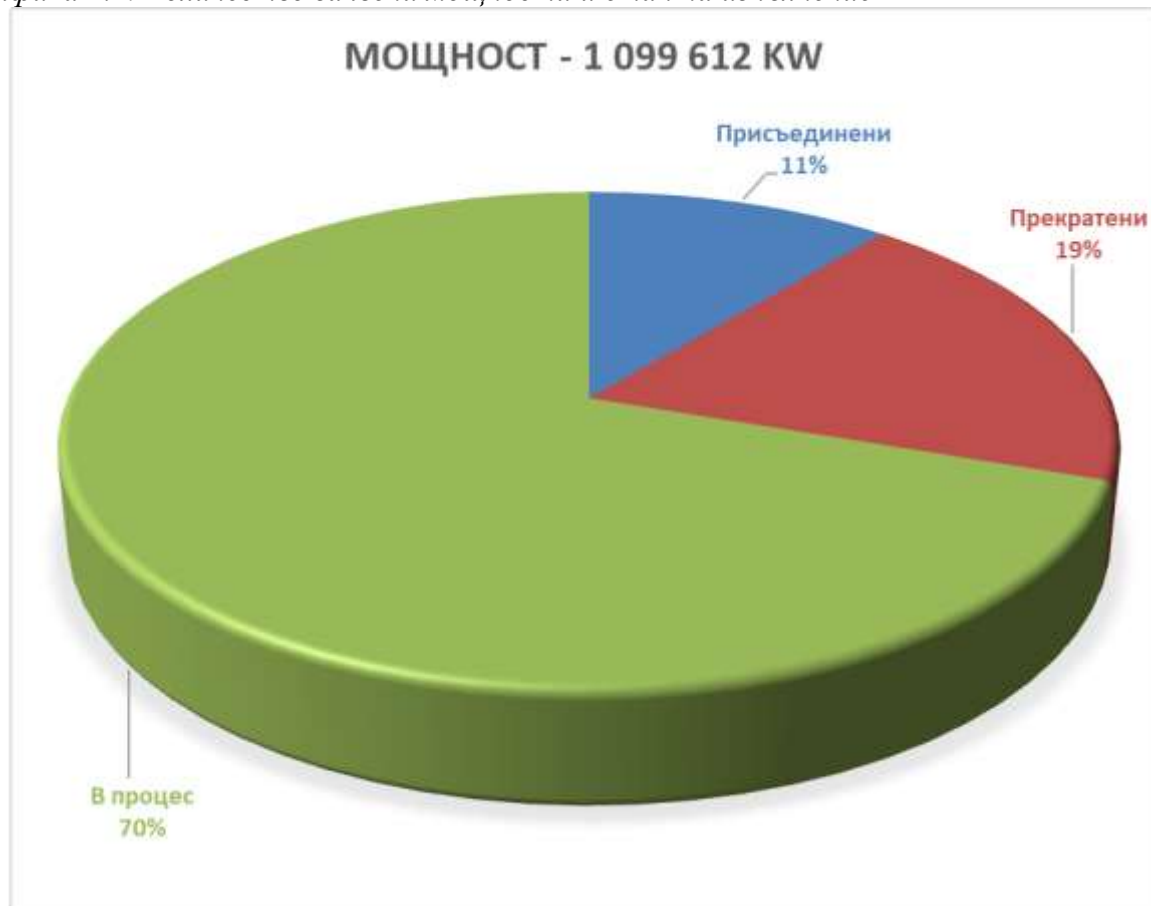


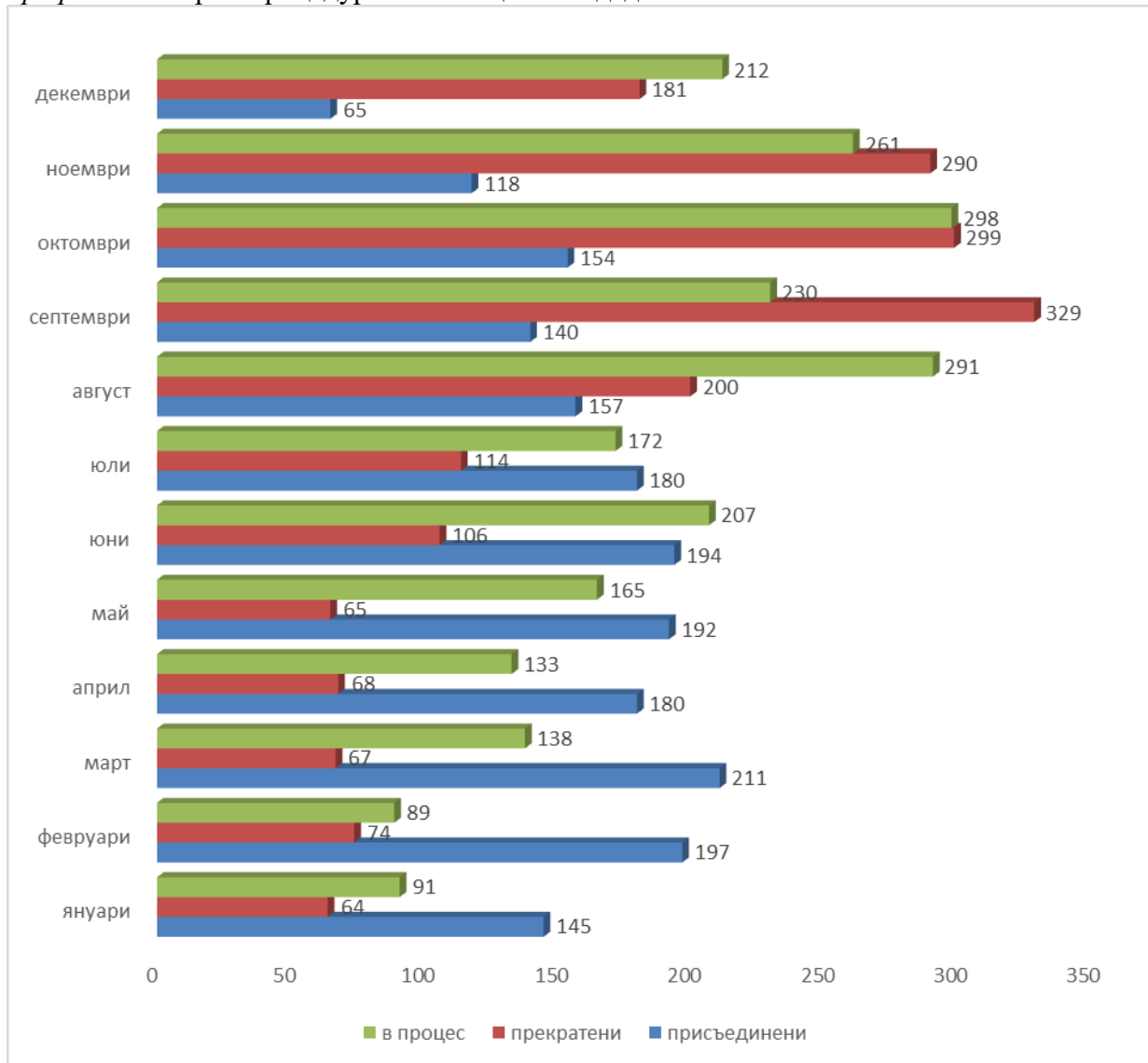
Таблица № 1.7. Необходимо време за присъединяване на една централа.

Присъединена (инсталирана) мощност, kW	Присъединени*, бр.	Средно време за присъединяване на централа, бр. дни
От 0 до 5 kW	17	281
От 5,01 до 30 kW	1261	295
От 30,01 до 1 000 kW	295	335
От 1 000,01 до 4 999,99 kW	2	254
Над 5 000 kW	0	0
ОБЩО	1 575	302**

*В таблицата е отразена информация само за 1 575 бр. процедури на етап „Завършен“ с отразена дата на присъединяване.

**Общото средно време е общото сумарно време (475 710 дни), необходимо за присъединяване на централите към общия брой процедури – 1 575.

Графика 1.3. Брой процедури по месеци на подадени искания и етап на изпълнение



От извършения анализ на предоставената от електроразпределителното дружество информация в Таблица № 1, както и от горните таблици и графики, **могат да се направят следните констатации:**

- най-голям е броят на подадени искания за присъединяване на централи на територията на област Плевен (29,6%), следвани от областите Благоевград (15%) и Враца (10,8%);

- 99,93% от подадените искания за присъединяване са относими за присъединяване на ФЕЦ;

- за 61,5% от подадените искания за присъединяване на централи заявителят е посочил, че произведената електрическа енергия е предназначена за продажба, а за 31,2% - едновременно за продажба и за собствени нужди;

- относително малък (7,3%) е дялът на подадените искания, в които е отразено, че произведената електрическа енергия ще се използва само за собствени нужди;

- от подадените искания 31,8% са приключили с присъединяване на централата, като същите представляват 11% от общата заявена мощност;

- от подадените искания 30,6% са приключили с прекратяване на процедурата по присъединяване на централата, като същите представляват 19,3% от общата заявена мощност;

- от подадените искания 37,6% са в процес на присъединяване на централата, като същите представляват 69,7% от общата заявена мощност;
- 74,9% (1447 бр.) от общо 1933 бр. присъединени централи са с присъединена (инсталирана) мощност от 5,01 до 30 kW, като за тях са относими 31,9% (38 504,715 kW) от общата присъединена мощност;
- 23% (445 бр.) от общо 1933 бр. присъединени централи са с присъединена (инсталирана) мощност от 30,01 до 1 000 kW, като за тях са относими 58,7% (71 003 kW) от общата присъединена мощност;
- най-голям е дялът на прекратените процедури 71,8% (1 333 бр.) при подадени искания за присъединяване с отразена присъединена (инсталирана) мощност от 5,01 до 30 kW;
- 61% от отразената присъединена (инсталирана) мощност при прекратените процедури е относима за прекратените процедури при подадени искания за присъединяване с отразена мощност от 30,01 до 1 000 kW;
- от стартираните и неприключени процедури по присъединяване 52% (1 200 бр.) са относими за централи с отразена присъединена (инсталирана) мощност от 5,01 до 30 kW, а 41% (938 бр.) са относими за централи с отразена присъединена (инсталирана) мощност от 30,01 до 1 000 kW;
- средното време за присъединяване на една централа е 302 бр. дни, като най-малко време е необходимо за присъединяване на централи с обща заявена мощност от 1 000,01 до 4 999,99 kW, а именно 254 дни, а най-много време е необходимо за централи с обща заявена мощност от 30,01 до 1000 kW - 355 дни;
- за периода на проверката няма присъединена централа с обща заявена мощност над 5 000 kW.

По т. 2 от работната програма: Постъпили в периода от 01.01.2022 г. до 31.12.2022 г. жалби, свързани с подадени искания за присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия от ВЕИ на територията на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД, предприети мерки и постигнати резултати.

В периода на проверката в „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД са подадени жалби, относими за 123 бр. от постъпилите 6 077 бр. искания за присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия от ВЕИ на територията на дружеството. Общият брой на подадените жалби е 156 бр., като за някои - 29 бр. обекти са подадени повече от една жалби. За целите на анализа на проверката са разгледани като брой 123 бр. жалби

Таблица № 2.1. Постъпили в дружеството жалби

Етап на изпълнение	Общ брой жалби	Брой основателни жалби	Брой неоснователни жалби
Присъединени обекти*	15	7	8
Прекратени процедури	71	4	67
Процедури в процес	37	10	27
ОБЩО	123	21	102

Таблица № 2.2. Причини, довели до подаване на жалби

Причина за подаване на жалбата	Брой процедури, по които има подадени жалби	Брой процедури, по които има подадени жалби, счетени от дружеството за основателни	Брой процедури, по които има подадени жалби, счетени от дружеството за неоснователни
1 - чл. 56, ал. 1 от Наредба № 6 от 24 февруари 2014 г. за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи (Наредба № 6) - срок за издаване на становище	25	8	17
2 - чл. 56, ал. 5 от Наредба № 6 - място на присъединяване - Ср.Н	58	7	51
3 - чл. 56, ал.1 от Наредба № 6 - място на присъединяване - вменяване на реконструкция и модернизация на съоръжения на ЕРД	40	6	34
4 - чл. 55, ал. 3 от Наредба № 6 - отказ за присъединяване в заявения срок	0	0	0
ОБЩО	123	21	102

Таблица № 2.3. Предприети от дружеството мерки по 21 бр. жалби, счетени за основателни

Предприети мерки	Брой основателни жалби
Изготвен ПДПЕРМ	1
Ново становище	20
ОБЩО	21

От извършения анализ на предоставената от електроразпределителното дружество информация в Таблица № 1, както и от горните таблици, **могат да се направят следните констатации:**

- най-голям е дялът на подадените жалби (57,7% или 71 бр.) във връзка със стартирани процедури по присъединяване на централи, които са на етап „прекратени процедури“, като повече от половината от тях (45 бр.) са относно определените от оператора на разпределителната мрежа условия за присъединяване на обект, в т. ч. мястото на присъединяване Ср.Н (чл. 56, ал. 5 от Наредба № 6);

- 30,1% от подадените жалби са относими към процедури по присъединяване на централи на етап „в процес“;

- най-голям е броят на подадени жалби (47,2% или 58 бр.) относно определените от оператора на разпределителната мрежа условия за присъединяване на обект, в т. ч. мястото на присъединяване Ср.Н (чл. 56, ал. 5 от Наредба № 6);

- за проверявания период в дружеството няма постъпили жалби във връзка с отказ на мрежовия оператор да присъедини електрическа централа към съответната електрическа мрежа при техническа невъзможност присъединяването да се осъществи в заявения срок за въвеждане на централата в експлоатация (чл. 55 от Наредба № 6);

- „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е счело за основателни 17,1% (21 бр.) от подадените за периода жалби.

От извършения преглед на документи, свързани с 94 бр. процедури по присъединяване, за които заявителите са подали жалби, се констатира следното:

При 33 бр. от случаите дружеството е спазило напълно изискванията на приложимата нормативна уредба.

За 60 бр. от стартираните процедури по присъединяване от страна на заявителя е депозирана жалба в Комисията и е образувано административно производство.

В процедурата по присъединяване на обект „ФЕЦ с мощност 990 kW“, находящ се в гр. Мездра, ул. „xxxxxxxxxxxx“ № х (по позиция № 3071 от Таблица № 1), се констатира неспазване на 14-дневния срок по чл. 52, ал. 5 от Наредба № 6. В досието на обекта е представено Искане № 1204738228 от 12.08.2022 г. за проучване на условията за присъединяване на производител на електрическа енергия към разпределителната мрежа, неотговарящи на чл. 24, т. 1 от ЗЕВИ (в сила до 13.10.2023 г.), подадено от „xxxx xxxxxx“ хх чрез г-жа xxxxxxxxxxx xxxxxxxx. С електронно писмо от 08.09.2022 г. „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД на основание чл. 52, ал. 5 от Наредба № 6 е изискала от г-жа xxxxxxxxxxx xxxxxxxx допълнителна информация във връзка с подаденото искане.

Чл. 52, ал. 1 и ал.2 от Наредба № 6 регламентират информацията, която следва да бъде посочена в искането за проучване на условията и начина на присъединяване и необходимите документи. Съгласно чл. 52, ал. 5 от Наредба № 6 в случаите, когато представените информация и документи са непълни или не отговарят на изискванията на наредбата, мрежовият оператор в 14-дневен срок от постъпване на искането писмено уведомява лицето, подало искането.

Предвид посоченото по-горе „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД **не е спазило 14-дневния срок, регламентиран в чл. 52, ал. 5 от Наредба № 6**, съгласно който е било длъжно писмено да уведоми г-жа xxxxxxxxxxx xxxxxxxx, че представените документи са непълни или не отговарят на изискванията.

III. Изводи и заключения:

„Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД разполага с утвърдени и валидни процеси и документи, регламентиращи реда и начина за приемане на исканията за присъединяване и извършване на процедурите за присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници към електроразпределителната мрежа на дружеството.

Към момента на извършване на проверката от започнати 6 077 бр. процедури по присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия от ВЕИ към електроразпределителната мрежа са приключили 1 933 бр. (32%). Прекратени са 1 857 бр. процедури (30%), в процес на присъединяване са 2 287 бр. (38%) обекти за производство на електрическа енергия.

Дружеството е отговорило и предприело мерки по всички постъпили жалби, свързани с предмета на проверката.

За констатираното в хода на извършваната от КЕВР проверка нарушение на чл. 52, ал. 5 от Наредба № 6, в законоустановения по Закона за административните нарушения и наказания срок, ще бъдат предприети необходимите действия в изпълнение на чл. 77, ал. 2, т. 4 от ЗЕ.

Изказвания по т.1.:

Докладва М. Настева. Проверката обхваща периода от 01.01.2022 г. до 31.12.2022 г. и е свързана с:

1. Постъпили искания за присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия от ВЕИ на територията на дружеството за периода.
2. Постъпили в периода по т. 1 жалби, свързани с подадени искания за

присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия от ВЕИ на територията на дружеството, предприети мерки и постигнати резултати.

Изискана е информация, която 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-8 от 22.11.2023 г. Същият е връчен на 29.11.2023 г. на упълномощен представител на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД. В законоустановения срок не са постъпили обяснения от проверяваното дружество.

От анализа на предоставените данни е установено:

В Таблица № 1.1., Подадени искания за присъединяване по вид на централата – ВяЕЦ – 3 бр., ФЕЦ - 6 073 бр. и ВЕЦ – 1 бр.

В Таблица № 1.2., Подадени искания за присъединяване по населено място и вид на централата най-голям брой обекти има в гр. Плевен по брой искания - 1 797 бр., от ВяЕЦ – 3 бр., в Благоевград 1 бр. ВяЕЦ и брой искания - 911 бр.

В Таблица № 1.3., Подадени искания по предназначение на ползването на произведената електрическа енергия от централата. На първо място, 62%, са за вид продажба на енергия и на второ място са за собствени нужди и продажба.

Подадени искания по групи присъединена мощност, най-голям брой подадени искания са от 5,01 до 30 kW - 3 980 бр. Най-малко са над 5 000 kW.

От етап на изпълнение на стартираните в периода на проверката процедури по присъединяване, присъединени са най-голям брой в момента, 11%, прекратени са 19%, и в процес на присъединяване са 70%.

Таблица № 1.7. Необходимо време за присъединяване на една централа. Измерено е времето, необходимо за съответната процедура. Най-много време средно е необходимо при централите с мощност от 30 kW до 1 000 kW – 335 бр. дни

По т. 2 от работната програма: В периода на проверката в „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД са подадени жалби, относими за 123 бр. от постъпилите 6 077 бр. искания за присъединяване. Постъпили в дружеството жалби - 123 бр., от които дружеството е счело за основателни 21 бр. жалби и 102 бр. неоснователни жалби.

Таблица № 2.2. Причини, довели до подаване на жалби. Най-голям брой, 47%, са относно място на присъединяване – 58 бр. жалби.

Таблица № 2.3. Предприети от дружеството мерки по 21 бр. жалби, счестени за основателни, 96%, по 20 бр. жалби са изготвени нови становища.

От извършения преглед на документи, свързани с 94 бр. процедури по присъединяване, за които заявителите са подали жалби, е констатирано, че при 33 бр. от случаите дружеството е спазило напълно изискванията на приложимата нормативна уредба. За 60 бр. от стартираните процедури по присъединяване от страна на заявителя е депозирана жалба в Комисията и е образувано административно производство. За една процедурата по присъединяване в гр. Мездра е установено, че „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД не е спазило 14-дневния срок, регламентиран в чл. 52, ал. 5 от Наредба № 6.

От извършения преглед и анализ на представените документи работната група е направила средните изводи:

„Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД разполага с утвърдени и валидни процеси и документи, регламентиращи реда и начина за приемане на исканията за присъединяване и извършване на процедурите за присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници.

Към момента на извършване на проверката от започнати 6 077 бр. процедури по присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия от ВЕИ към електроразпределителната мрежа са приключили 32%. Прекратени са 30% процедури, в

процес на присъединяване са 38% обекти за производство на електрическа енергия.

Дружеството е отговорило и предприело мерки по всички постъпили жалби, свързани с предмета на проверката.

За констатираното в хода на извършваната от КЕВР проверка нарушение на чл. 52, ал. 5 от Наредба № 6, в законоустановения срок по Закона за административните нарушения и наказания срок, ще бъдат предприети необходимите действия в изпълнение на чл. 77, ал. 2, т. 4 от ЗЕ.

Предвид гореизложеното и на основание § 4 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги от 10 ноември 2023 г. и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на КЕВР, работната група предлага на Комисията да вземе решение, с което да приеме доклада на работната група относно извършената планова проверка.

Ив. Н. Иванов каза, че се дава количество на заявени мощности и етап на изпълнение 1 099 MW. Тази мощност според Таблица 1.5. е като обща мощност от трите вида производства - присъединени, прекратени и в процес. Ив. Н. Иванов счита, че в тази мощност не трябва да се включва мощността на прекратените, защото това е нещо, което няма да бъде реализирано. Това създава невярното очакване, че ще бъде общо присъединената мощност 1 099 MW. Мощността за присъединяване трябва да бъде само на присъединените и тези, които са в процес на присъединяване.

М. Ценкова обясни, че по подадени данни от заявителите това е общата мощност. Това е желанието на заявителите да присъединят централи с обща такава мощност. Само 11% от тази мощност са вече присъединените централи, 70% са в процес, а 19% от общата заявена мощност са прекратени процедури. Те са отпаднали като мощност от общата схема. Графиката и таблицата, които цитира председателят, са за заявена мощност, а не за присъединена окончателно.

Ив. Н. Иванов прие обяснението и каза, че е искал да се изчисти този въпрос, но дори и без тях е впечатлен, че ще бъдат присъединени близо 900 MW, почти 1 GW, което е от порядъка на 8% в момента от инсталираната мощност в страната. Работната група е изтъкнала, че относно неспазването на 14-дневния срок ще бъдат предприети необходимите действия.

Ал. Йорданов допълни изказването на председателя като каза, че около тези 8% са на ниво разпределение, в едно от трите разпределения (изключва ЕРП Златни пясъци, защото там ситуацията е малко по-различна). Количеството на заявените мощности никак не е малко.

Ив. Н. Иванов заключи, че от данните за брой на подадените искания - 6 хил., от които в процес на работа са 2 287 бр., следва, че действително работата на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е наистина много натоварена. Докладът е много подробен и изчерпателен и председателят ще го запази за цитиране на тези данни.

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

Предвид гореизложеното и на основание § 4 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. и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на КЕВР по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги (отм.), Комисията

РЕШИ:

Приема доклада на работната група относно извършена планова проверка на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД за изпълнение на условията на издадената му Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

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

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

По т.2. Комисията разгледа доклад относно **планова проверка на „Електроразпределение Север“ АД за изпълнение на условията на издадената му Лицензия № Л-138-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“.**

Във връзка със Заповед № З-Е-234/02.08.2022 г. и на основание на 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 и съгласно График за извършване на планови проверки през 2023 г. по изпълнение на лицензионните условия на енергийните дружества в сектор „Електроенергетика“ е извършена проверка на дейността на „Електроразпределение Север“ АД (електроразпределителното дружество, дружеството, ЕРП Север) за изпълнение на условията на издадената му Лицензия № Л-138-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

Проверката обхваща периода от 01.01.2022 г. до 31.12.2022 г. и е свързана с:

1. Постъпили искания за присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия от ВЕИ на територията на дружеството в периода от 01.01.2022 г. до 31.12.2022 г.;

2. Постъпили в периода по т. 1 жалби, свързани с подадени искания за присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия от ВЕИ на територията на „Електроразпределение Север“ АД, предприети мерки и постигнати резултати.

I. Изискана и предоставена информация

От „Електроразпределение Север“ АД е изискана информация както следва:

С **писмо изх. № Е-13-273-177/02.08.2023 г.** и на основание чл. 17, ал. 5 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по ЗЕ и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги електроразпределителното дружество е уведомено, че за периода 07.08.2023 г. – 22.12.2023 г. ще бъде извършена проверка по документи и на място по изпълнение на условията на издадената на дружеството лицензия за извършване на дейността „разпределение на електрическа енергия“ съгласно утвърдена от председателя на Комисията работна програма.

С **писмо изх. № Е-13-273-179/04.08.2023 г.** е изискана информация относно: постъпили искания за присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия

от ВЕИ на територията на дружеството, в периода от 01.01.2022 г. до 31.12.2022 г.; постъпили в периода на проверката жалби, свързани с подадени искания за присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия от ВЕИ на територията на „Електроразпределение Север“ АД, предприети мерки и постигнати резултати.

С **писмо изх. № Е-13-273-177/27.10.2023** г. са изискани пълните досиета на 95 бр. обекти от Таблица № 1 и подадените във връзка с тяхното присъединяване жалби.

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

С **писмо вх. № Е-13-273-179/29.09.2023** г. и с електронно съобщение от **02.10.2023** г. в табличен и описателен вид е предоставена информация относно постъпилите за периода 01.01.2022 г. – 31.12.2022 г. искания за присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия от ВЕИ на територията на дружеството и жалби, свързани със същите подадени искания.

С **писмо вх. № Е-13-273-177** от **09.11.2023** г. са предоставени изисканите досиета на 95 бр. обекти от Таблица № 1 и подадените във връзка с тяхното присъединяване жалби. В допълнение от страна на електроразпределителното дружество е изложено, че в предоставената Таблица № 1 са допуснати технически пропуски както следва:

- за процедурата по присъединяване, стартирана с искане за проучване с вх. № 6084549 по позиция № 990 от Таблица № 1), погрешно е посочено наличието на жалба с вх. № 6323997. Жалбата не се отнася за тази процедура по присъединяване, която е прекратена, а се отнася за впоследствие стартирана нова процедура по присъединяване от същия заявител (по позиция № 1650 от Таблица № 1, която също е сред избраните 95 бр. преписки). Дружеството е предоставило досието на жалба с вх. № 6323997;

- за процедурата по присъединяване, стартирана с искане за проучване с вх. № 6141639 (по позиция № 1426 от Таблица № 1), погрешно е посочено наличието на жалба с вх. № 6132287. Жалбата касае предходна процедура по присъединяване на същия заявител. Дружеството е предоставило досието на жалба с вх. № 6132287;

- за процедурата по присъединяване, стартирана с искане за проучване с вх. № 6293804 (по позиция № 3316 от Таблица № 1), погрешно е посочено наличието на жалба с вх. № 6150587. Жалбата касае предходна процедура по присъединяване на същия заявител. Дружеството е предоставило досието на жалба с вх. № 6150587;

- за процедурата по присъединяване, стартирана с искане за проучване с вх. № 6319096 (по позиция № 3655 от Таблица № 1), погрешно е посочено наличието на жалба с вх. № 6353575. Жалбата касае друга процедура по присъединяване на същия заявител. Дружеството е предоставило досието на жалба с вх. № 6353575;

- за процедурата по присъединяване, стартирана с искане за проучване с вх. № 6341515 (по позиция № 3987 от Таблица № 1), погрешно е посочено наличието на жалба с вх. № 6132163. Жалбата не се отнася за тази процедура по присъединяване, а касае друго присъединяване на същия заявител в същото населено място (с. Хърсово, ул. „xxxxx xxxx“ № xx, УПИ xx-xxx, кв. xx). Дружеството е предоставило досието на жалба с вх. № 6353575.

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-7 от 22.11.2023** г. Същият е връчен на 29.11.2023 г. на xxxxxx xxxxxxxx, упълномощен представител на „Електроразпределение Север“ АД.

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

II. Анализ на предоставените данни:

По т. 1 от работната програма: Постъпили искания за присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия от ВЕИ на територията на дружеството в периода от 01.01.2022 г. до 31.12.2022 г.

В „Електроразпределение Север“ АД са постъпили 4 327 бр. искания за присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия от ВЕИ на територията на дружеството.

Таблица № 1.1. Подадени искания за присъединяване по вид на централата и обща присъединена (инсталирана) мощност

Вид централа	Брой искания	Обща присъединена мощност, kW
ВяЕЦ	21	57 124,00
ФЕЦ	4 302	1 275 053,71
БЕЦ	4	1 563,00
ОБЩО	4 327	1 333 740,71

Таблица № 1.2. Подадени искания за присъединяване по населено място и вид на централата

Област	Брой искания	ФЕЦ	ВяЕЦ	БЕЦ
Варна	670	669	0	1
Велико Търново	717	715	0	2
Габрово	292	290	2	0
Добрич	547	528	19	0
Плевен	1	1	0	0
Разград	410	410	0	0
Русе	714	713	0	1
Силистра	283	283	0	0
Търговище	325	325	0	0
Шумен	368	368	0	0
ОБЩО	4 327	4 302	21	4

Таблица № 1.3. Подадени искания по предназначение на ползването на произведената електрическа енергия от централата

Предназначение на енергията	брой искания
за продажба	2 363
за собствени нужди	69
за собствени нужди и продажба	1 895

Таблица № 1.4. Подадени искания по групи присъединена (инсталирана) мощност

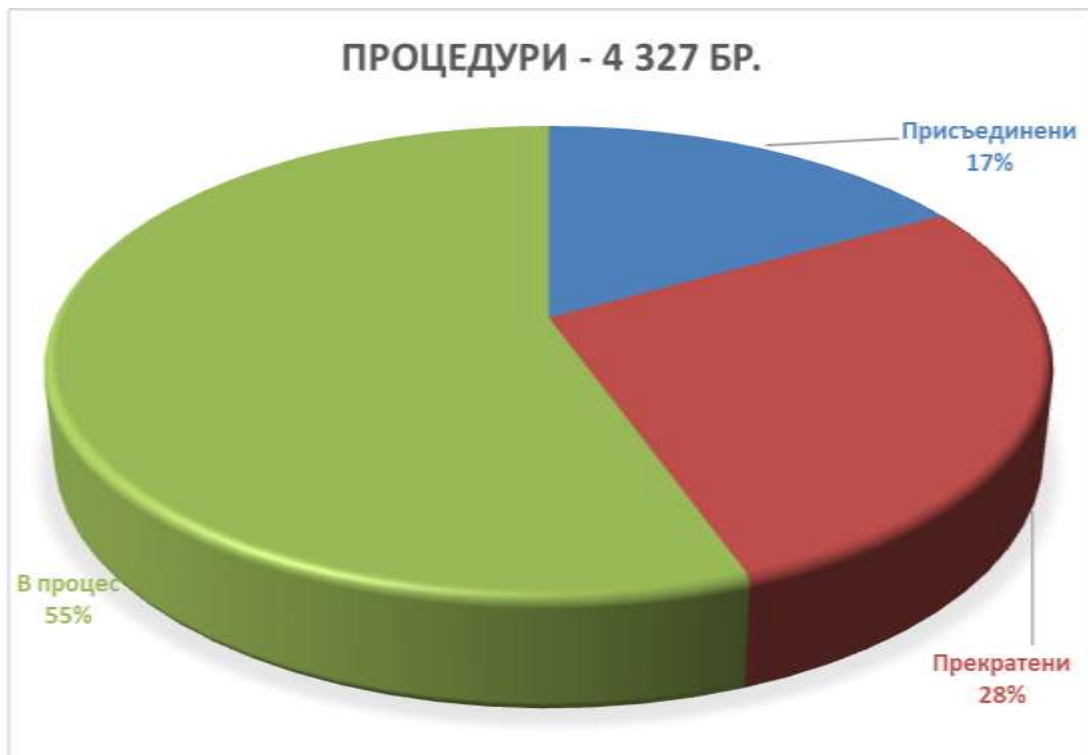
Присъединена (инсталирана) мощност, kW	Подадени искания, бр.	Мощност, kW
От 0 до 5 kW	161	787,36
От 5,01 до 30 kW	2 064	54 160,34
От 30,01 до 1 000 kW	1 846	467 993,91
От 1 000,01 до 4 999,99 kW	223	639 669,10
Над 5 000 kW	33	171 130,00
ОБЩО	4 327	1 333 740,71

Таблица № 1.5. Етап на изпълнение на стартираните в периода на проверката процедури по присъединяване

Присъединена (инсталирана) мощност, kW	присъединени		прекратени		в процес	
	брой	мощност	брой	мощност	брой	мощност
От 0 до 5 kW	37	178,95	29	142,81	95	465,60
От 5,01 до 30 kW	375	9262,30	466	12161,41	1223	32736,64
От 30,01 до 1 000 kW	316	37211,84	610	177035,78	920	253746,31
От 1 000,01 до 4 999,99 kW	0	0	86	239846,65	137	399822,45
Над 5000 kW	0	0	8	46130,00	25	125000,00
ОБЩО	728	46653,09	1199	475316,65	2400	811771,00

На следващите графики е визуализирано процентното отношение на стартираните процедури по етап на изпълнение и по брой подадени искания (Графика № 1.1) и заявена от производителя мощност (Графика № 1.2).

Графика 1.1. Брой стартирани процедури и етап на изпълнение



Графика 1.2. Количество заявени мощности и етап на изпълнение

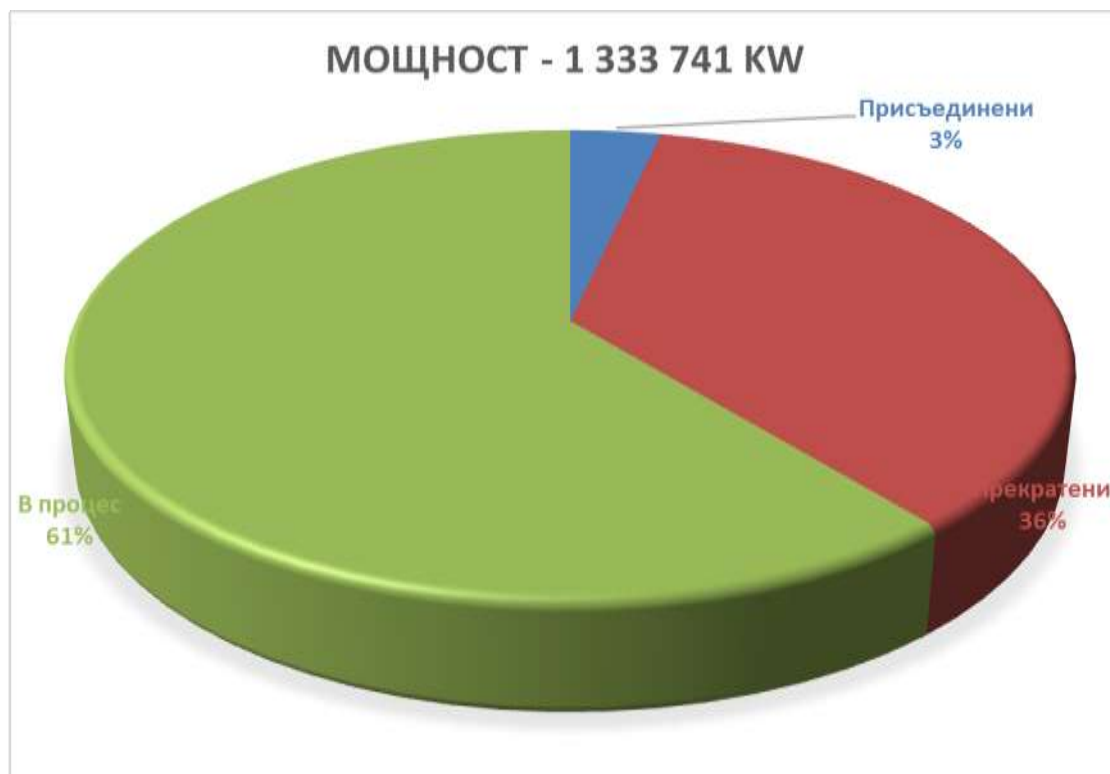


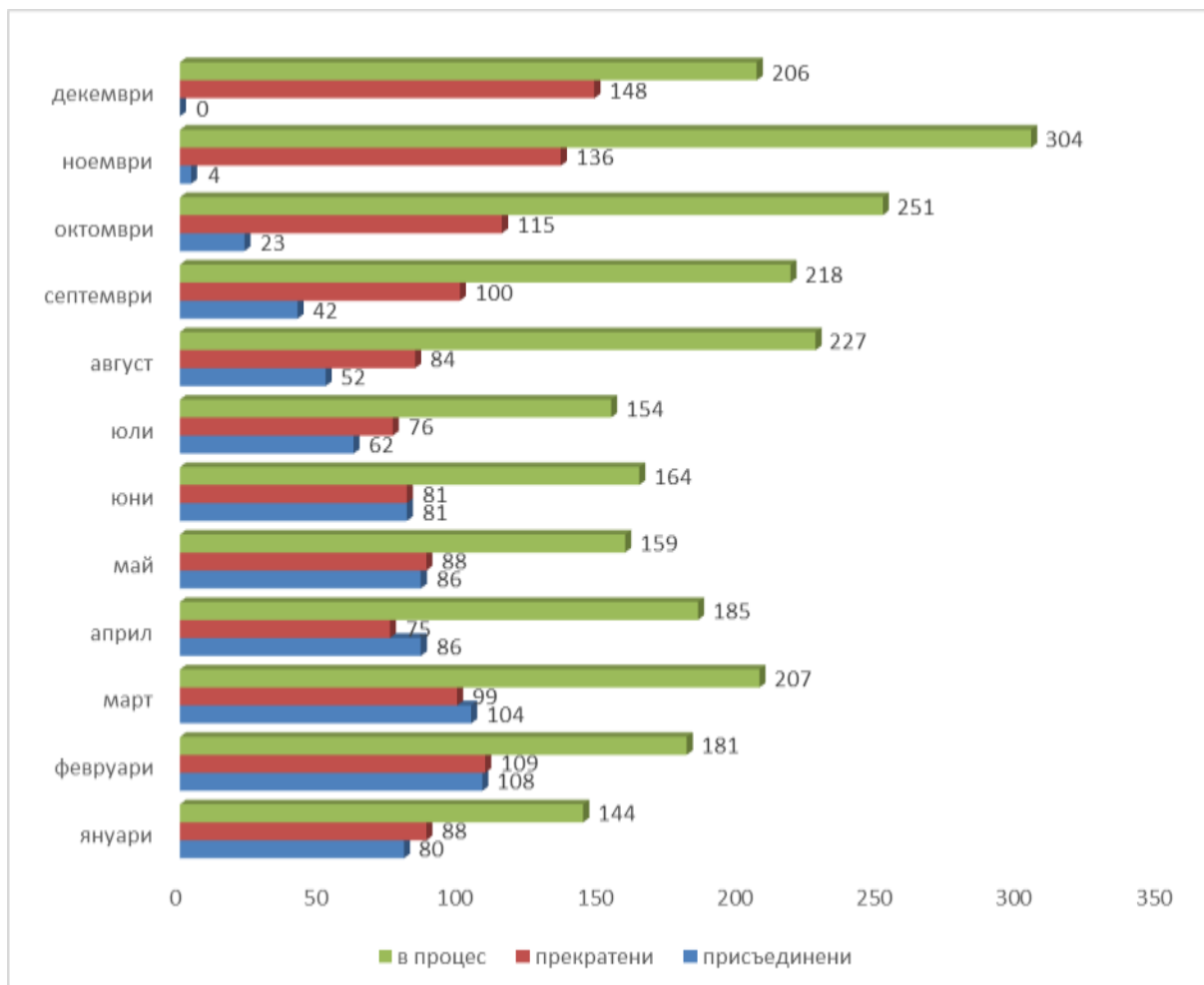
Таблица № 1.6. Необходимото време за присъединяване на една централа

Присъединена мощност, kW	Присъединени централи, бр.	Средно време за присъединяване на централа, бр. дни

От 0 до 5 kW	37	316
От 5,01 до 30 kW	375	327
От 30,01 до 1 000 kW	316	351
От 1 000,01 до 4 999,99 kW	0	0
Над 5 000 kW	0	0
ОБЩО	728	337*

*Общото средно време е общото сумарно време (245 130 дни), необходимо за присъединяване на централите към общия брой процедури – 728.

Графика 1.3. Брой процедури по месеци на подадени искания и етап на изпълнение



От извършения анализ на предоставената от електроразпределителното дружество информация в Таблица № 1, както и от горните таблици и графики, **могат да се направят следните констатации:**

- най-голям е броят на подадени искания за присъединяване на централи на територията на областите Велико Търново и Русе (с по 17%), а на следващо място са областите Варна (15%) и Добрич (13%);

- 99,4% от подадените искания за присъединяване са относими за присъединяване на ФЕЦ;

- за 54,6% от подадените искания за присъединяване на централи заявителят е посочил, че произведената електрическа енергия е предназначена за продажба, а за 43,9% - едновременно за продажба и за собствени нужди;
- относително малък (1,6%) е дялът на подадените искания, в които е отразено, че произведената електрическа енергия ще се използва само за собствени нужди;
- от подадените искания 17% са приключили с присъединяване на централата, като същите представляват 3,5% от общата заявена мощност;
- от подадените искания 28% са приключили с прекратяване на процедурата по присъединяване на централата, като същите представляват 35,6% от общата заявена мощност;
- от подадените искания 55% са в процес на присъединяване на централата, като същите представляват 60,9% от общата заявена мощност;
- 52% (375 бр.) от общо 728 бр. присъединени централи са с присъединена (инсталирана) мощност от 5,01 до 30 kW, като за тях са относими 19% (9 262,3 kW) от общата присъединена мощност;
- 43% (316 бр.) от общо 728 бр. присъединени централи са с присъединена (инсталирана) мощност от 30,01 до 1 000 kW, като за тях са относими 80% (37 211,9 kW) от общата присъединена мощност;
- най-голям е дялът на прекратените процедури 51% (610 бр.) при подадени искания за присъединяване с отразена присъединена (инсталирана) мощност от 30,01 до 1 000 kW;
- 88% от отразената присъединена (инсталирана) мощност при прекратените процедури е относима за прекратените процедури при подадени искания за присъединяване с отразена мощност от 30,01 до 1 000 kW и над 5 000 kW;
- от стартираните и неприключени процедури по присъединяване 51% (1 223 бр.) са относими за централи с отразена присъединена (инсталирана) мощност от 5,01 до 30 kW, а 38% (920 бр.) са относими за централи с отразена присъединена (инсталирана) мощност от 30,01 до 1 000 kW;
- средното време за присъединяване на една централа е 337 бр. дни, като най-малко време е необходимо за присъединяване на централи с обща заявена мощност до 5 kW, а именно 316 дни, а най-много време е необходимо за централи с обща заявена мощност от 30,01 до 1000 kW - 351 дни;
- за периода на проверката няма присъединена централа с обща заявена мощност над 1 000 kW.

По т. 2 от работната програма: Постъпили в периода от 01.01.2022 г. до 31.12.2022 г. жалби, свързани с подадени искания за присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия от ВЕИ на територията на „Електроразпределение Север“ АД, предприети мерки и постигнати резултати.

В периода на проверката в „Електроразпределение Север“ АД са подадени 221 бр. жалби, относими за 221 бр. от постъпилите 4 327 бр. искания за присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия от ВЕИ на територията на дружеството.

Таблица № 2.1. Постъпили в дружеството жалби

Етап на изпълнение	Общ брой жалби	Брой основателни жалби	Брой неоснователни жалби
Присъединени обекти	62	49	13

Прекратени процедури	31	7	24
Процедури в процес	128	57	71
ОБЩО	221	113	108

Таблица № 2.2. Причини, довели до подаване на жалби

Причина за подаване на жалбата	Брой процедури, по които има подадени жалби	Брой процедури, по които има подадени жалби, счетени от дружеството за основателни	Брой процедури, по които има подадени жалби, счетени от дружеството за неоснователни
1. Срок за издаване на становище (чл. 56, ал. 1 от Наредба № 6 от 24 февруари 2014 г. за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи /Наредба № 6/)	159	98	61
2. Място на присъединяване - Ср. Н (чл. 56, ал. 5 от Наредба № 6)	13	0	13
3. Вменяване на реконструкция и модернизация на съоръжения на ЕРД (чл. 56, ал. 1 от Наредба № 6)	7	0	7
4. Отказ за присъединяване в заявения срок (чл. 55, ал. 3 от Наредба № 6)	1	0	1
Непосочена причина	41	15	26

Таблица № 2.4. Предприети от дружеството мерки по 113 бр. жалби, счетени за основателни

Предприети мерки	Брой основателни жалби
възможност за продължаване на процедурата при предоставяне на допълнителни документи	1
възстановена цена проучване	1
проформа фактура за заплащане на такса към ЕСО	1
издадена заповед за поставяне под напрежение	1
издадено становище	89
издадено становище с нови условия	1
изисквани допълнителни документи	1
изпратено уведомително писмо	1
обектът е поставен под напрежение	1

писмо от ЕСО за отказ от присъединяване поради изчерпан капацитет	1
проведени 72-часови проби	7
продължаване на процедурата	1
съгласуване на проекти	1
съгласувателна процедура с ЕСО	6
ОБЩО	113

От извършения анализ на предоставената от електроразпределителното дружество информация в Таблица № 1, както и от горните таблици, **могат да се направят следните констатации:**

- най-голям е дялът на подадените жалби (58% или 128 бр.) във връзка със стартирани процедури по присъединяване на централи, които са на етап „в процес“, като повече от половината от тях (97 бр.) са относно срок за извършване на проучване, изготвяне и предоставяне на писмено становище от оператора на разпределителната мрежа за условията за присъединяване на обект (чл. 56, ал. 1 от Наредба № 6);

- 14% от подадените жалби са относими към прекратени от дружеството процедури по присъединяване на централи;

- най-голям е броят на подадени жалби (72% или 159 бр.) относно срок за извършване на проучване, изготвяне и предоставяне на писмено становище за условията за присъединяване (чл. 56, ал. 1 от Наредба № 6);

- за проверявания период в дружеството е постъпила само една жалба във връзка с отказ на мрежовия оператор да присъедини електрическа централа към съответната електрическа мрежа при техническа невъзможност присъединяването да се осъществи в заявения срок за въвеждане на централата в експлоатация (чл. 55 от Наредба № 6);

- за 19% от подадените жалби за периода на проверката „Електроразпределение Север“ АД не е посочило конкретна причина за подадената жалба;

- „Електроразпределение Север“ АД е счело за основателни 51,1% (113 бр.) от подадените за периода жалби.

От извършения преглед на документи, свързани с 95 бр. процедури по присъединяване, за които заявителите са подали жалби, се констатира следното:

При 46 бр. от случаите дружеството е спазило напълно изискванията на приложимата нормативна уредба.

За 38 бр. от стартираните процедури по присъединяване от страна на заявителя е депозирана жалба в Комисията и е образувано административно производство.

За 11 бр. от стартираните процедури по присъединяване са констатирани следните нарушения на разпоредби на Наредба № 6:

1. По позиция № 559 в Таблица № 1 е отразено Искане за присъединяване с вх. № 6047686 от 17.02.2022 г. във връзка с централа ФЕЦ, с мощност 5 kW, находяща се в община Кубрат, област Разград. В досието на обекта е представено Искане № 2201004343 от 17.02.2022 г. за проучване условията за присъединяване на електрическа централа към електроразпределителната мрежа по реда на чл. 24, т. 1 от ЗЕВИ, подадено от г-н xxxxxx xxxxxxxx във връзка с обект „ФЕЦ с мощност 5 kW“ – община Кубрат. „Електроразпределение Север“ АД е издало Становище относно условията за присъединяване на обект за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници към разпределителната ел. мрежа с № ПВИ-610. В Чл. 91, ал. 1 от Наредба № 6 (в сила от 27.09.2019 г. до 24.02.2023 г.) е регламентирано, че операторът на

разпределителната мрежа извършва проучване, определя условията, изготвя и предоставя писмено становище за присъединяване на лицето, подало искане за присъединяване, в срок до 14 дни от датата на постъпване на искането. Предвид посоченото по-горе **„Електроразпределение Север“ АД не е спазило 14-дневния срок, регламентиран в чл. 91, ал. 1 от Наредба № 6**, съгласно който е било длъжно да издаде Становище относно условията за присъединяване на обект за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници към разпределителната ел. мрежа.

2. По позиция № 627 в Таблица № 1 е отразено Искане за присъединяване с вх. № 6155086 от 22.02.2022 г. във връзка с централа ФЕЦ, с мощност 100 kW, находяща се в община Велико Търново, област Велико Търново. В досието на обекта е представено Искане № 2201004848 от 22.02.2022 г. за проучване на условията за присъединяване на фотоволтаична електрическа централа към електроразпределителната мрежа, неотговарящи на чл. 24, т. 1 от ЗЕВИ, подадено от xxxxxxxx хх „xxxxxxx -xxxx“ във връзка с обект „ФЕЦ с мощност 100 kW“ – община Велико Търново. На 09.05.2022 г. „Електроразпределение Север“ АД е издало Становище относно условията за присъединяване на обект за производство на електрическа енергия извън тези, уредени по ЗЕВИ, с № ПВИ-680. Съгласно чл. 56, ал. 1 от Наредба № 6 срокът за издаване на Становище относно условията за присъединяване на обект за производство на електрическа енергия извън тези, уредени по ЗЕВИ, е бил 30 дни, считано от датата на постъпване на искането за проучване. Предвид посоченото по-горе **„Електроразпределение Север“ АД не е спазило срока за издаване на Становище относно условията за присъединяване на обект за производство на електрическа енергия извън тези, уредени по ЗЕВИ съгласно чл. 56, ал. 1 от Наредба № 6.**

3. По позиция № 816 в Таблица № 1 е отразено Искане за присъединяване с вх. № 6094031 от 10.03.2022 г. във връзка с централа ФЕЦ, с мощност 10 kW, находяща се в община Велики Преслав, област Шумен. В досието на обекта е представено Искане № 2202001906 от 10.03.2022 г. за проучване условията за присъединяване на фотоволтаична електрическа централа към електроразпределителната мрежа, неотговарящи на чл. 24, т. 1 от ЗЕВИ, подадено от г-н xxxxx xxxxxx xxxxxxxx чрез xxxxxx xxxxxx xxxxxxxx във връзка с обект „ФЕЦ с мощност 10 kW“ – община Велики Преслав. С писмо с изх. № 6094031 от 13.05.2022 г. „Електроразпределение Север“ АД на основание чл. 52, ал. 5 от Наредба № 6 е изискало от г-н xxxxx xxxxxx xxxxxxxx допълнителна информация във връзка с подаденото искане. Чл. 52, ал. 1 и ал. 2 от Наредба № 6 регламентират информацията, която следва да бъде посочена в искането за проучване на условията и начина на присъединяване и необходимите документи. Съгласно чл. 52, ал. 5 от Наредба № 6 в случаите, когато представените информация и документи са непълни или не отговарят на изискванията на наредбата, мрежовият оператор в 14-дневен срок от постъпване на искането писмено уведомява лицето, подало искането. Предвид посоченото по-горе **„Електроразпределение Север“ АД не е спазило 14-дневния срок по чл. 52, ал. 5 от Наредба № 6, в който е трябвало писмено да уведоми г-н xxxxx xxxxxx xxxxxxx, че представените документи са непълни или не отговарят на изискванията.**

4. По позиция № 1689 в Таблица № 1 е отразено Искане за присъединяване с вх. № 6127291 от 20.05.2022 г. във връзка с централа ФЕЦ, с мощност 10 kW, находяща се в община Сливо поле, област Русе. В досието на обекта е представено Искане № 2201011735 от 20.05.2022 г. за проучване на условията за присъединяване на фотоволтаична електрическа централа към електроразпределителната мрежа, неотговарящи на чл. 24, т. 1 от ЗЕВИ, подадено от „xxxx xxxxxxxxxxx“ xxxxx във връзка с обект „ФЕЦ с мощност 29,750 kW“ – община Сливо поле. На 13.07.2022 г.

„Електроразпределение Север“ АД е издало Становище относно условията за присъединяване на обект за производство на електрическа енергия извън тези, уредени по ЗЕВИ, с № ПВИ-1836. Съгласно чл. 56, ал. 1 от Наредба № 6 срокът за издаване на Становище относно условията за присъединяване на обект за производство на електрическа енергия извън тези, уредени по ЗЕВИ, е бил 30 дни, считано от датата на постъпване на искането за проучване. Предвид посоченото по-горе **„Електроразпределение Север“ АД не е спазило срока за издаване на Становище относно условията за присъединяване на обект за производство на електрическа енергия извън тези, уредени по ЗЕВИ съгласно чл. 56, ал. 1 от Наредба № 6.**

5. По позиция № 2295 в Таблица № 1 е отразено Искане за присъединяване с вх. № 6199288 от 19.07.2022 г. във връзка с централа ФЕЦ, с мощност 5 000 kW, находяща се в община Долни чифлик, област Варна. В досието на обекта е представено Искане № 2202005636 от 19.07.2022 г. за проучване на условията за присъединяване на фотоволтаична електрическа централа към електроразпределителната мрежа, неотговарящи на чл. 24, т. 1 от ЗЕВИ, подадено от „хх-ххххххх хх“ хххх във връзка с обект „ФЕЦ с мощност 4999,5 kW“ – община Долни Чифлик. Съгласно чл. 56, ал. 1 от Наредба № 6 срокът за издаване на Становище относно условията за присъединяване на обект за производство на електрическа енергия извън тези, уредени по ЗЕВИ, е бил 30 дни, считано от датата на постъпване на искането за проучване. Предвид посоченото по-горе **„Електроразпределение Север“ АД не е спазило срока за издаване на Становище относно условията за присъединяване на обект за производство на електрическа енергия извън тези, уредени по ЗЕВИ съгласно чл. 56, ал. 1 от Наредба № 6.**

6. По позиция № 2296 в Таблица № 1 е отразено Искане за присъединяване с вх. № 6199278 от 19.07.2022 г. във връзка с централа ФЕЦ, с мощност 5 000 kW, находяща се в община Долни чифлик, област Варна. В досието на обекта е представено Искане № 2202005638 от 19.07.2022 г. за проучване на условията за присъединяване на фотоволтаична електрическа централа към електроразпределителната мрежа, неотговарящи на чл. 24, т. 1 от ЗЕВИ, подадено от „хх-ххххххх хх“ хххх във връзка с обект „ФЕЦ с мощност 4999,5 kW“ – община Долни чифлик. Съгласно чл. 56, ал. 1 от Наредба № 6 срокът за издаване на Становище относно условията за присъединяване на обект за производство на електрическа енергия извън тези, уредени по ЗЕВИ, е бил 30 дни, считано от датата на постъпване на искането за проучване. Предвид посоченото по-горе **„Електроразпределение Север“ АД не е спазило срока за издаване на Становище относно условията за присъединяване на обект за производство на електрическа енергия извън тези, уредени по ЗЕВИ съгласно чл. 56, ал. 1 от Наредба № 6.**

7. По позиция № 2297 в Таблица № 1 е отразено Искане за присъединяване с вх. № 6199280 от 19.07.2022 г. във връзка с централа ФЕЦ, с мощност 5 000 kW, находяща се в община Долни чифлик, област Варна. В досието на обекта е представено Искане № 2202005641 от 19.07.2022 г. за проучване на условията за присъединяване на фотоволтаична електрическа централа към електроразпределителната мрежа, неотговарящи на чл. 24, т. 1 от ЗЕВИ, подадено от „хх-ххххххх хх“ хххх във връзка с обект „ФЕЦ, с мощност 4999,5 kW“ – община Долни чифлик. Съгласно чл. 56, ал. 1 от Наредба № 6 срокът за издаване на Становище относно условията за присъединяване на обект за производство на електрическа енергия извън тези, уредени по ЗЕВИ, е бил 30 дни, считано от датата на постъпване на искането за проучване. Предвид посоченото по-горе **„Електроразпределение Север“ АД не е спазило срока за издаване на Становище относно условията за присъединяване на обект за производство на електрическа енергия извън тези, уредени по ЗЕВИ съгласно чл. 56, ал. 1 от Наредба № 6.**

8. По позиция № 3051 в Таблица № 1 е отразено Искане за присъединяване с вх. № 6271708 от 26.09.2022 г. във връзка с централа ФЕЦ, с мощност 36 kW, находяща се в община Сливо поле, област Русе. В досието на обекта е представено Искане № 2202007438 от 26.09.2022 г. за проучване на условията за присъединяване на фотоволтаична електрическа централа към електроразпределителната мрежа, неотговарящи на чл. 24, т. 1 от ЗЕВИ, подадено от г-жа xxxxxx xxxxxxxx xxxxxxxx чрез г-н xxxxxx xxxxxxxx xxxx във връзка с обект „ФЕЦ с мощност 36 kW“ – община Сливо поле. С писмо с изх. № 6271708 от 21.11.2022 г. „Електроразпределение Север“ АД на основание чл. 52, ал. 5 от Наредба № 6 е изискало от г-жа xxxxxx xxxxxxxx xxxxxxxx допълнителна информация във връзка с подаденото Искане. Чл. 52, ал. 1 и ал. 2 от Наредба № 6 регламентират информацията, която следва да бъде посочена в искането за проучване на условията и начина на присъединяване и необходимите документи. Съгласно чл. 52, ал. 5 от Наредба № 6 в случаите, когато представените информация и документи са непълни или не отговарят на изискванията на наредбата, мрежовият оператор в 14-дневен срок от постъпване на искането писмено уведомява лицето, подало искането. Предвид посоченото по-горе **„Електроразпределение Север“ АД не е спазило 14-дневния срок по чл. 52, ал. 5 от Наредба № 6, в който е трябвало писмено да уведоми г-жа xxxxxx xxxxxxxx xxxxxxxx, че представените документи са непълни или не отговарят на изискванията.**

9. По позиция № 3655 в Таблица № 1 е отразено Искане за присъединяване с вх. № 6319096 от 08.11.2022 г. във връзка с централа ФЕЦ, с мощност 30 kW, находяща се в община Добрич, област Добрич. В досието на обекта е представено Искане № 2202008749 от 08.11.2022 г. за проучване на условията за присъединяване на електрическа централа към електроразпределителната мрежа по реда на чл. 24, т. 1 от ЗЕВИ, подадено от „xxxxx“ ххх чрез г-н xxxxxx xxxxxxxx xxxxxxxx във връзка с обект „ФЕЦ с мощност 30 kW“ – община Добрич. С писмо с изх. № 6319096 от 20.01.2023 г. „Електроразпределение Север“ АД на основание чл. 88, ал. 5 от Наредба № 6 е изискало от „xxxxx“ ххх допълнителна информация във връзка с подаденото Искане. Чл. 88 от Наредба № 6 регламентира съдържанието на искането за проучване на условията и начина на присъединяване, както и документите, които следва да се прилагат към него. Съгласно чл. 88, ал. 5 от Наредба № 6 в случаите, когато представените информация и документи са непълни или не отговарят на изискванията на наредбата, операторът на разпределителната мрежа в 7-дневен срок от постъпване на искането писмено уведомява лицето, подало искането. Предвид посоченото по-горе **„Електроразпределение Север“ АД не е спазило 7-дневния срок, регламентиран в чл. 88, ал. 5 от Наредба № 6, съгласно който е било длъжно писмено да уведоми „xxxxx“ ххх, че представените документи са непълни или не отговарят на изискванията.**

10. По позиция № 3732 в Таблица № 1 е отразено Искане за присъединяване с вх. № 2202008915 от 14.11.2022 г. във връзка с централа ФЕЦ, с мощност 230 kW, находяща се в община Дулово, област Силистра. В досието на обекта е представено Искане № 2202008915 от 14.11.2022 г. за проучване на условията за присъединяване на фотоволтаична електрическа централа към електроразпределителната мрежа, неотговарящи на чл. 24, т. 1 от ЗЕВИ, подадено от „xxxxxx“ ххх чрез г-жа xxxxx xxxxxxxxxx xxxxxxxx във връзка с обект „ФЕЦ с мощност 249,750 kW“ – община Дулово. С писмо с изх. № 2202008915 от 16.12.2022 г. „Електроразпределение Север“ АД на основание чл. 52, ал. 5 от Наредба № 6 е изискало от „xxxxxx“ ххх допълнителна информация във връзка с подаденото искане. Чл. 52, ал. 1 и ал. 2 от Наредба № 6 регламентират информацията, която следва да бъде посочена в искането за проучване на условията и начина на присъединяване и необходимите документи. Съгласно чл. 52, ал. 5

от Наредба № 6 в случаите, когато представените информация и документи са непълни или не отговарят на изискванията на наредбата, мрежовият оператор в 14-дневен срок от постъпване на искането писмено уведомява лицето, подало искането. Предвид посоченото по-горе **„Електроразпределение Север“ АД не е спазило 14-дневния срок по чл. 52, ал. 5 от Наредба № 6, в който е трябвало писмено да уведоми „xxxxxx“ xxx, че представените документи са непълни или не отговарят на изискванията.**

11. По позиция № 3987 в Таблица № 1 е отразено Искане за присъединяване с вх. № 6341515 от 01.12.2022 г. във връзка с централа ФЕЦ, с мощност 30 kW, находяща се в община Самуил, област Разград. В досието на обекта е представено Искане № 2201032451 от 01.12.2022 г. за проучване условията за присъединяване на фотоволтаична електрическа централа към електроразпределителната мрежа, неотговарящи на чл. 24, т. 1 от ЗЕВИ, подадено от „xxxx-xxx“ xxx във връзка с обект „ФЕЦ с мощност 30 kW“ – община Самуил. На 23.01.2023 г. „Електроразпределение Север“ АД е издало Становище относно условията за присъединяване на обект за производство на електрическа енергия извън тези, уредени по ЗЕВИ, с № ПВИ-4313. Съгласно чл. 56, ал. 1 от Наредба № 6 срокът за издаване на Становище относно условията за присъединяване на обект за производство на електрическа енергия извън тези, уредени по ЗЕВИ, е бил 30 дни, считано от датата на постъпване на искането за проучване. Предвид посоченото по-горе **„Електроразпределение Север“ АД не е спазило срока за издаване на Становище относно условията за присъединяване на обект за производство на електрическа енергия извън тези, уредени по ЗЕВИ съгласно чл. 56, ал. 1 от Наредба № 6.**

III. Изводи и заключения:

„Електроразпределение Север“ АД разполага с утвърдени и валидни процеси и документи, регламентиращи реда и начина за приемане на исканията за присъединяване и извършване на процедурите за присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници към електроразпределителната мрежа на дружеството.

Към момента на извършване на проверката от започнати 4 327 бр. процедури по присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия от ВЕИ към електроразпределителната мрежа са приключили 728 бр. (17%). Прекратени са 1 199 бр. процедури (28%), в процес на присъединяване са 2 400 бр. (55%) обекти за производство на електрическа енергия.

Дружеството е отговорило и предприело мерки по всички постъпили жалби, свързани с предмета на проверката.

За констатираните в хода на извършваната от КЕВР проверка нарушения на чл. 52, ал. 5, чл. 56, ал. 1, чл. 88, ал. 5 и чл. 91, ал. 1 от Наредба № 6, в законоустановения по Закона за административните нарушения и наказания срок, ще бъдат предприети необходимите действия в изпълнение на чл. 77, ал. 2, т. 4 от ЗЕ.

Изказвания по т.2.:

Докладва М. Ценкова, която отбеляза, че обхватът и периодът на проверката е идентичен с предходната проверка. Изисканата информация е предоставена от дружеството в пълен обем и в указания срок. Съставен е констативен протокол, който е връчен на упълномощен представител на дружеството и не са постъпили обяснения в законоустановения срок. В периода на проверката в дружеството са постъпили близо 4 300 бр. искания за присъединяване на обекти, от които най-голям брой са относими към ФЕЦ и касаят територията на област Велико Търново. В 55% от подадените искания

заявителят е посочил, че произведената електрическа енергия ще се използва за продажби. Най-големият брой искания са относими за централи с мощност от 5 kW до 30 kW.

По отношение на заявената мощност от стартираните процедури са присъединени едва 3%, прекратени са 36%, в процес на присъединяване са 61%. Най-много време е необходимо за присъединяване на една централа от 30 kW до 1000 kW, срокът е 351 дни (средно време).

В периода на проверката в „Електроразпределение Север“ АД са подадени 221 бр. жалби по подадените искания, от които дружеството е счело за основателни 113 бр. Като причини, довели до подаване на жалбите, 72% са свързани със срока за издаване на становище. По отношение на счетените за основателни 113 бр. жалби, за 67% от тях дружеството е предприело действия за издаване на становище.

От извършения преглед на документи, свързани с изисканите 95 бр. досиета по процедури за присъединяване, за които има постъпили в дружеството жалби, е установено следното: За 46 бр. от случаите дружеството е спазило напълно изискванията на приложимата нормативна уредба. За 38 бр. от стартираните процедури по присъединяване от страна на заявителя е депозирана жалба в Комисията и е образувано административно производство. За 11 бр. от стартираните процедури по присъединяване са констатирани нарушения на Наредба № 6.

От извършения преглед и анализ на представените данни, информация и документи работната група е направила средните изводи и заключения: „Електроразпределение Север“ АД разполага с утвърдени и валидирани документи, регламентиращи реда и начина за приемане на исканията за присъединяване и извършване на процедурите за присъединяване на обекти. Към момента на извършване на проверката 17% от подадените искания за присъединявания са приключили с присъединяване на централата. Прекратени са 28%, в процес на присъединяване са 55%.

Дружеството е отговорило и предприело мерки по всички постъпили жалби, свързани с предмета на проверката.

За констатираните в хода на извършваната от КЕВР проверка нарушения на чл. 52, ал. 5, чл. 56, ал. 1, чл. 88, ал. 5 и чл. 91, ал. 1 от Наредба № 6, в законоустановения срок по ЗАН, ще бъдат предприети необходимите действия в изпълнение на чл. 77, ал. 2, т. 4 от ЗЕ.

Предвид гореизложеното и на основание § 4 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. и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на КЕВР по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги (отм.), работната група предлага на Комисията да вземе решение, с което да приеме доклада на работната група относно извършената планова проверка.

Ал. Йорданов направи коментар, произлизащ от анализа на данните, предоставен от работната група. Случаите, в които електроразпределителното дружество е нарушило законовата уредба, като относителен дял въобще не са големи както в ЕРМ Запад, така и в „Електроразпределение Север“ АД. Ал. Йорданов предполага, че подобна е ситуацията и при Електроразпределение Юг. Очевидно от големия брой прекратени процедури най-вероятно има и такива, които са поради изтичане на срока на становището или заявителят се е отказал да изпълни инвестиционните си намерения, т.е. не всички прекратени процедури се дължат на техническа невъзможност на дружеството да изпълни заявените присъединявания. Ал. Йорданов заключи, че основният извод, който прави за себе си, е, че дружествата като цяло спазват нормативната уредба и не е голям относителният дял на случаите, в които в нарушение на нормативната уредба забавят или отказват присъединяване.

Ив. Н. Иванов каза, че споделя заключението на Ал. Йорданов и отбеляза, че и като мощност за присъединяване са съпоставими – в единия случай около 900 MW, тук около 850 MW, което означава, че около 1 700 MW ще има присъединяване от възобновяема енергия на територията на тези две дружества. Следващото, то е от характера на терена в този случай. Докато при „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД има само 3 вятърни централи, при „Електроразпределение Север“ АД са 21 вятърни централи, което е в резултат на много по-силните ветрове в областта на Добруджа и Лудогорието. Председателят заяви, че няма възражения по доклада и счита, че там, където има нарушения, ще има съответната санкция. Не на последно място, тези доклади ще имат дисциплиниращ ефект върху самото дружество, което е важната роля на регулатора.

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

Предвид гореизложеното и на основание § 4 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. и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на КЕВР по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги (отм.), Комисията

РЕШИ:

Приема доклад на работната група относно планова проверка на „Електроразпределение Север“ АД за изпълнение на условията на издадената му Лицензия № Л-138-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

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

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

По т.3. Комисията, след като разгледа **административна преписка, образувана по Искане с вх. № Е-13-62-214/23.10.2023 г. от „ИВЕЛ 93“ ЕООД, подадено чрез „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД относно определяне на независим оценител за извършване на оценка на енергийни обекти, представляващи елементи от електроразпределителната мрежа на електроразпределителното дружество, които са собственост на „ИВЕЛ 93“ ЕООД, установи следното:**

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) искане с горепосочения номер, подадено от „ИВЕЛ 93“ ЕООД, чрез „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД, за определяне на независим оценител за извършване на оценка на енергийни обекти, представляващи елементи от електроразпределителната мрежа на електроразпределителното дружество, които са собственост на „ИВЕЛ 93“ ЕООД, а

именно трансформаторен пост, представляващ сграда с идентификатор 04279.22.12.1 по КК на гр. Благоевград, със застроена площ от 10 кв.м, находящ се в поземлен имот с идентификатор 04279.22.12, местност Стара гара, Ш.14154 по КК на гр. Благоевград, трансформатор, оборудване, кабелна линия ниско напрежение, въздушна линия ниско напрежение и въздушна линия средно напрежение.

Енергийните съоръжения, находящи се в ПИ с идентификатор 04279.22.12, местност Стара гара, Ш.14154 по КК на гр. Благоевград, представляват елементи от електроразпределителната мрежа и подлежат на изкупуване от „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД по реда на § 4, ал. 1 от Преходните и заключителни разпоредби (ПЗР) на Закона за енергетиката (ЗЕ).

Заинтересованите страни - „ИВЕЛ 93“ ЕООД и „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД, не са постигнали споразумение за стойността на обектите, по която да бъдат изкупени. Съгласно § 4, ал. 3 от ПЗР на ЗЕ при непостигане на споразумение за стойността на обекта и съгласие за избор на независим оценител енергийното предприятие и/или собственикът на обекта имат право да отправят искане до председателя на Комисията за определяне на независим оценител.

С писмо с вх. № Е-13-62-214/23.10.2023 г., на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД, в Комисията е постъпило Искане от „ИВЕЛ 93“ ЕООД за определяне на независим оценител за извършване на оценка на енергийни обекти, собственост на „ИВЕЛ 93“ ЕООД.

С писмото в КЕВР е получено становище от „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД, с което е изразено съгласие за определяне на независим оценител от Комисията, в съответствие с § 4, ал. 3 от ПЗР на ЗЕ.

Предвид горното заинтересованите страни са спазили процедурата, регламентирана в § 4, ал. 3 от ПЗР на ЗЕ и КЕВР следва да определи оценител, който е задължителен за страните, а разходите по оценката да се поделят поравно.

По искане на КЕВР Камарата на независимите оценители в България е предоставила списък на лица, получили лиценз за оценка на недвижими имоти, машини и съоръжения и цели предприятия, изготвяли оценки на обекти в сферата на енергетиката. От списъка са избрани 5 (пет) лица/дружества, които са били поканени да изготвят и изпратят своите предложения, включващи срок и цена за изготвяне на пазарна оценка на горепосоченото енергийно съоръжение. Покани са изпратени на следните лица и дружества:

- Донка Георгиева Милкова;
- Иван Георгиев Каймаканов;
- Петьо Танев Танев;
- Румен Борисов Шуманов;
- Юлия Димитрова Ингилизова.

В рамките на указания срок - 30.11.2023 г., оферти са представени от следните независими оценители:

- с вх. № Е-13-62-214/08.11.2023 г. от Иван Георгиев Каймаканов;
- с вх. № Е-13-62-214/16.11.2023 г. от Румен Борисов Шуманов.

Офертите са постъпили в запечатани пликове, без да е нарушена тяхната цялост.

След преглед на постъпилите предложения, в съответствие с посочените критерии – най-ниска предложена цена и най-кратък срок за извършване на оценката, е установено следното:

По отношение на предложението, представено от Иван Георгиев Каймаканов:

Цената, предложена за извършване на услугата, е **350 (триста и петдесет) лева**, а срокът за изготвяне на оценката е **7 (седем) календарни дни**, считано от датата на подписване на протокол за предаване на всички документи за оценка и оглед на имотите.

По отношение на предложението, представено от Румен Борисов Шуманов:
Цената, предложена за извършване на услугата, е **600 (шестстотин) лева**, а срокът за изготвяне на оценката е **от 7 до 10 (седем до десет) дни**.

Изказвания по т.3.:

Докладва Бл. Балабанов. Искането е за определяне на независим оценител от страна на Комисията за извършване на оценка на енергийни обекти, а именно трансформаторен пост със застроена площ от 10 кв.м, в местност Стара гара, гр. Благоевград, трансформатор, оборудване, кабелна линия ниско напрежение, въздушна линия ниско напрежение и въздушна линия средно напрежение.

В съответствие с практиката на Комисията са изпратени покани на петима членове на Камарата на независимите оценители в България. В рамките на указания срок оферти са представени от двама, постъпили в запечатани пликове, без да е нарушена тяхната цялост, спазени са изискванията.

Предложението на Иван Георгиев Каймаканов е 350 (триста и петдесет) лева, а срокът за изготвяне на оценката е 7 (седем) календарни дни, считано от датата на подписване на протокол за предаване на документите.

Предложението на Румен Борисов Шуманов 600 (шестстотин) лева, а срокът за изготвяне на оценката е от 7 до 10 (седем до десет) дни.

Предвид гореизложеното и на основание § 4, ал. 3 от ПЗР на ЗЕ, във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 43 от Закона за енергетиката, работната група предлага на Комисията за енергийно и водно регулиране да приеме настоящия доклад и да вземе решение, с което да определи:

1. Г-н Иван Георгиев Каймаканов да извърши оценка на енергийни обекти, собственост на „ИВЕЛ 93“ ЕООД, находящи се в ПИ с идентификатор 04279.22.12, местност Стара гара, Ш.14154 по КК на гр. Благоевград, представляващи трансформаторен пост - сграда с идентификатор 04279.22.12.1 по КК на гр. Благоевград, със застроена площ от 10 кв.м, трансформатор, оборудване, кабелна линия ниско напрежение, въздушна линия ниско напрежение и въздушна линия средно напрежение;

2. Разходите по оценката, възлизащи на 350 (триста и петдесет) лева, следва да се поделят поравно между „ИВЕЛ 93“ ЕООД и „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД, след приемането на доклада от трите страни, което се удостоверява с Приемно-предавателен протокол.

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

С оглед гореизложеното на основание § 4, ал. 3 от ПЗР на ЗЕ във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 43 от ЗЕ

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

I. Приема доклад относно искане с вх. № Е-13-62-214/23.10.2023 г. от „ИВЕЛ 93“ ЕООД относно определяне на независим оценител за извършване на оценка на енергийни обекти, представляващи елементи от електроразпределителната мрежа на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД, които са собственост на „ИВЕЛ 93“ ЕООД;

II. Определя г-н Иван Георгиев Каймаканов да извърши оценка на енергийни обекти, собственост на „ИВЕЛ 93“ ЕООД, находящи се в ПИ с идентификатор 04279.22.12, местност Стара гара, Ш.14154 по КК на гр. Благоевград, представляващи трансформаторен пост - сграда с идентификатор 04279.22.12.1 по КК на гр. Благоевград,

със застроена площ от 10 кв.м, трансформатор, оборудване, кабелна линия ниско напрежение, въздушна линия ниско напрежение и въздушна линия средно напрежение;

III. Разходите по оценката, възлизащи на 350 (триста и петдесет) лева, следва да се поделят поравно между „ИВЕЛ 93“ ЕООД и „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД, след приемането на доклада от трите страни, което се удостоверява с Приемно-предавателен протокол.

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

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

По т.4. Комисията разгледа доклад относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-139 от 01.11.2023 г. от „Газ Трейдинг 2002“ ЕООД за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.**

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-139 от 01.11.2023 г. на „Газ Трейдинг 2002“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“, на основание чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-339 от 07.11.2023 г. на председателя на КЕВР.

В резултат на извършената проверка на подаденото заявление по реда на чл. 4 от НЛДЕ са установени непълноти. В тази връзка, с писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-139 от 15.11.2023 г. от дружеството е изискано да представи доказателства за образование и квалификация на ръководния персонал, а именно диплома за завършено образование и др. на управителя на дружеството. С оглед спазване на изискването на чл. 18, ал. 1 и ал. 3 от Закона за енергетиката от заявителя е изискано да представи становище, в което да посочи кои от представените документи и информация, част от административната преписка, съдържат защитена по закон информация, както и обхвата на информацията, основания и мотиви за квалифицирането ѝ като такава, включително чрез посочване на частен интерес, който ще бъде засегнат при нейното разкриване. С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-139 от 27.11.2023 г., с вх. № Е-ЗЛР-Л-139#5 от 12.12.2023 г. и с вх. № Е-ЗЛР-Л-139 от 12.12.2023 г. г. заявителят е представил изисканата информация.

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

1. На основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10а от НЛДЕ „Газ Трейдинг 2002“ ЕООД е поискало издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“.

Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10а от НЛДЕ, дейността „търговия с природен газ“ подлежи на лицензиране по този закон. Съгласно чл. 40, ал. 1, т. 1 и ал. 7 от ЗЕ лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон или с еквивалентна регистрация по законодателството на друга държава – членка на Европейския съюз, което: притежава технически и финансови възможности, материални и

човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията. Изискването по чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ, а именно: да има вещни права върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността, ако те са изградени, не се прилага по отношение на лицензията за дейността „търговия с природен газ“. Следователно, тази лицензионна дейност не предполага наличие на енергиен обект, поради което за нея не е приложимо и изискването по чл. 40, ал. 1, т. 3 от ЗЕ – представяне на доказателства, че енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността по лицензията, отговарят на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

2. „Газ Трейдинг 2002“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност с ЕИК 101618506, вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление: област Благоевград, община Петрич, с. Скрът, п.к. 2897, м. Калник.

„Газ Трейдинг 2002“ ЕООД има следния предмет на дейност: продажба на стоки от собствено производство; търговско представителство и посредничество; комисионни, спедиционни и превозни сделки, складови сделки; лицензионни сделки, сделки с интелектуална собственост, хотелиерски, туристически, рекламни, информационни, програмни и импресарски услуги; покупка, строеж и обзавеждане на недвижими имоти с цел продажба; лизинг.

Капиталът на дружеството е в размер 5 000 (пет хиляди) лева – разпределен е на 100 (сто) дяла, всеки на стойност 50 (петдесет) лева, и е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала е Радослав Димитров Георгиев, гражданин на Република България.

Дружеството се управлява и представлява от Радослав Димитров Георгиев – управител.

Видно от горното, „Газ Трейдинг 2002“ ЕООД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон, следователно отговаря на изискванията по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ да бъде юридическо лице, регистрирано по Търговския закон.

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

Съвета на Европейския съюз на 17.10.2023 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 437 от 2023 г. и включва юрисдикции - неказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Антигуа и Барбуда, Ангила, Бахамски острови, Белиз, Фиджи, Гуам, Палау, Панама, Русия, Самоа, Сейшелски острови, Тринидад и Тобаго, Търкс и Кайкос, Американски Вирджински острови, както и Вануату.

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

С оглед горното, по отношение на „Газ Трейдинг 2002“ ЕООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. От представеното от заявителя Удостоверение за актуално състояние с изх. № 20230905144507 от 05.09.2023 г. се установява, че едноличен собственик на капитала на „Газ Трейдинг 2002“ ЕООД е Радослав Димитров Георгиев, гражданин на Република България.

Предвид горното, по отношение на „Газ Трейдинг 2002“ ЕООД не е приложима забраната на чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС.

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

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

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

5. Срок на исканата лицензия

Срокът на лицензията, за която кандидатства „Газ Трейдинг 2002“ ЕООД, е 10 (десет) години. Заявителят е обосновал искания срок като е посочил, че цели постигане на естествено развитие и разширяване на дейността на „Газ Трейдинг 2002“ ЕООД, както и реализация на дългосрочната бизнес програма на дружеството. „Газ Трейдинг 2002“ ЕООД планира да се установи на пазара на природен газ като стабилен партньор,

осигурявайки необходимите за това технически, финансови, човешки, информационни и други необходими ресурси.

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

„Газ Трейдинг 2002“ ЕООД предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от офис в с. Граф Игнатиево, община Марица, област Пловдив, както и от офис, който се намира на адрес: гр. Карлово, ул. „Свежен“ № 14. В тази връзка са представени копия на Договор за наем съответно от (...) г., сключен със (...) и Договор за наем от (...) г., сключен с (...).

„Газ Трейдинг 2002“ ЕООД разполага с необходимото информационно оборудване, хардуер и софтуер за извършване на дейността „търговия с природен газ“, като в тази връзка са представени копия на фактури и извадка от инвентарна книга.

„Газ Трейдинг 2002“ ЕООД е представило копия на договори с доставчик на електронни съобщителни услуги (...), включително за доставка на високоскоростен интернет за офисите и мобилен интернет чрез мобилни телефони на всички служители.

С оглед изпълнение на изискванията за доказване на наличие на права върху техническата осигуреност за сключване на сделки с природен газ, заявителят е представил писмо от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД с изх. № ГХБ-1199 от 27.10.2023 г. в което се посочва, че средствата за осъществяване на лицензионната дейност отговарят на софтуерните и хардуерни изисквания на системата за борсова търговия Trauport Joule, в т.ч. по отношение на операционна система, минимален размер на оперативна памет и софтуерни програми. В писмото се посочва също, че средствата за осъществяване на лицензионна дейност отговарят на изискванията на информационната система на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, в това число по отношение на обмен на данни между „Газ Трейдинг 2002“ ЕООД и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД.

Заявителят е представил Договор за достъп и пренос на природен газ по газопреносни мрежи № (...) от (...) г., Договор № (...) от (...) г. за покупка и продажба на природен газ за балансиране и Договор за ползване на виртуална търговска точка № (...) от (...) г., сключени с „Булгартрансгаз“ ЕАД. „Газ Трейдинг 2002“ ЕООД е посочило, че при започване на дейността ще бъдат учредени необходимите гаранции за обезпечения по посочените договори, сключени с „Булгартрансгаз“ ЕАД.

„Газ Трейдинг 2002“ ЕООД е представило: данни за управленската и организационна структура на дружеството, от които се установява следното: управлението и представителството на заявителя се извършва от едноличния собственик на капитала и управител на дружеството. Основните структурни звена в дружеството, които ще бъдат заети с дейността „търговия с природен газ“, са: направление „Маркетинг и търговия“, включващо отдел „Доставки“ и отдел „Продажби“, както и направление „Финансово-икономическо“, които ще извършват дейностите, свързани с физическото осъществяване на търговията с природен газ, административното и комуникационно осигуряване на всички нива. В тази връзка, дружеството е посочило, че пряко ангажирани с търговията с природен газ ще бъдат четирима служители, съгласно сключени с тях трудови договори.

Заявителят е представил копие на диплома за завършено образование и автобиография на управителя на дружеството, от което може да се направи извод, че същият притежава опит и квалификация, необходими за извършване на дейността. Представени са данни и доказателства за числеността, квалификацията и трудово-правната обвързаност със заявителя на служителите, пряко ангажирани с извършване на дейността, подлежаща на лицензиране – дипломи за завършено образование и справка за актуално състояние на действащите трудови договори към 16.10.2023 г. от Национална агенция за приходите.

Въз основа на гореизложеното, „Газ Трейдинг 2002“ ЕООД притежава технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

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

От годишните финансови отчети на „Газ Трейдинг 2002“ ЕООД за 2020 г., 2021 г. и 2022 г. е видно, че дружеството отчита за периода: печалби в размер на 98 хил. лв. за 2020 г., 71 хил. лв. за 2021 г. и 102 хил. лв. за 2022 г. Общите приходи на дружеството се увеличават от 4651 хил. лв. през 2020 г. до 5851 хил. лв. за 2022 г. Общите разходи се увеличават от 4542 хил. лв. за 2020 г. до 5749 хил. лв. за 2022 г.

Нетекущите активи нарастват от 2098 хил. лв. за 2020 г. на 2135 хил. лв. за 2022 г., а текущите активи нарастват от 5454 хил. лв. за 2020 г. на 6050 хил. лв. за 2022 г.

Записаният капитал за 2020 г. е 5 хил. лв. и запазва стойността си през трите години на разглеждания отчетен период. Собственият капитал на дружеството нараства от 2901 хил. лв. за 2020 г. на 3067 хил. лв. за 2022 г. Нетекущите пасиви нарастват от 0 хил. лв. за 2020 г. до 3572 хил. лв. за 2022 г., а текущите пасиви намаляват от 3784 хил. лв. за 2020 г. до 679 хил. лв. за 2022 г.

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Газ Трейдинг 2002“ ЕООД за периода 2020 – 2022 г.: Коефициентът на обща ликвидност се увеличава от 1,44 за 2020 г. на 8,91 за 2022 г., което означава, че дружеството е разполагало с достатъчно свободни оборотни средства за погасяване на текущите си задължения. Коефициентът на финансова автономност е 0,77 за 2020 г. и се изменя на 0,72 за 2022 г., което означава, че дружеството може да е имало затруднения да покрива задълженията си със собствени средства.

Заявителят декларира, че за осъществяване на лицензионната дейност ще бъдат използвани собствени средства. В тази връзка, заявителят е представил банкова референция (реф. 50/7191) с изх. № 29-399 от 27.07.2023 г. от „ИНТЕРНЕТЪНЪЛ АСЕТ БАНК“ АД в която е посочено, че „Газ Трейдинг 2002“ ЕООД има открита разплащателна сметка в лева, няма задължения към банката и се счита за лоялен и надежден клиент.

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

Таблица №1

Прогнозни обеми търгуван природен газ и средни прогнозни цени на природния газ			
Параметри	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Прогнозни количества покупко-продажби на природен газ, MWh	16 497	24 746	29 695
Прогнозни средни цени за покупка на природен газ, лв./MWh	112,01	114,25	111,97
Прогнозни средни цени за продажби на природен газ, лв./MWh	119,03	121,41	118,98

„Газ Трейдинг 2002“ ЕООД е представило прогнозни счетоводни баланси и отчет за приходи и разходи за периода 2024 – 2026 г. Дружеството прогнозира да реализира печалби както следва: в размер на 31 хил. лв. за 2024 г., в размер на 24 хил. лв. за 2025 г. и 114 хил. лв. за 2026 г. Приходите са в размер на 1964 хил. лв. за 2024 г. и нарастват до 3604 хил. лв. през 2026 г. Разходите нарастват от 1930 хил. лв. за 2024 г. до 3478 хил. лв. за 2026 г. Нетекущите активи се намаляват от 5 хил. лв. за 2024 г. на 3 хил. лв. за 2026 г. Текущите активи на дружеството се увеличават от 210 хил. лв. за 2024 г. на 484 хил. лв. за 2026 г. Собственият капитал е в размер на 36 хил. лв. за 2024 г. и нараства на 174 хил. лв.

за 2026 г. Заявителят не предвижда нетекущи пасиви за периода. Текущите пасиви нарастват от 180 хил. лв. за 2024 г. на 313 хил. лв. за 2026 г.

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

Таблица № 2

Параметри	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Общо приходи от дейността (хил.лв.)	1964	3004	3604
Общо разходи от дейността (хил.лв.)	1930	2977	3478
Счетоводна печалба (хил.лв.)	34	27	126
Финансов резултат (хил.лв.)	31	24	114
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	1,17	1,21	1,55
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	0,20	0,22	0,56

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Газ Трейдинг 2002“ ЕООД за периода 2024 – 2026 г.: Коефициентът на обща ликвидност от 1,17 през 2024 г. нараства до 1,55 през 2026 г. Това е показател, че дружеството няма да има затруднения при покриването на текущите си задължения с оборотни средства. Коефициентът на финансова автономност, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства нараства от 0,20 през 2024 г. на 0,56 през 2026 г. Това е показател, че дружеството може да има затруднения за покриване със собствени средства на задълженията си.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложи от „Газ Трейдинг 2002“ ЕООД за периода 2024 – 2026 г., ще осигурят на дружеството необходимите материални и финансови ресурси за изпълнение на лицензионните му задължения във връзка с осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

8. Правила за работа с потребителите на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „Газ Трейдинг 2002“ ЕООД е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги. Съгласно цитираната разпоредба правилата уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях. Съгласно легалната дефиниция в ЗЕ потребител на енергийни услуги е клиент, който купува енергия или природен газ за собствено ползване (краен клиент). Тези правила уреждат отношенията на дружеството само с крайни клиенти. С оглед гарантиране на защитата на интересите на потребителите на енергийни услуги в предложението от заявителя проект на правила са направени изменения и допълнения, както следва:

Проект на Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „Газ Трейдинг 2002“ ЕООД

РАЗДЕЛ I ОБЩИ ПОЛОЖЕНИЯ

Чл. 1. Правилата за работа с потребители на енергийни услуги на „Газ Трейдинг 2002“ ЕООД (Правилата) уреждат процедурите за работа с потребители, сключване, промяна и прекратяване на договорите за продажба на природен газ, реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби и предложения, както и информацията, която се предоставя на клиентите от Дружеството.

Чл. 2. (1) Дружеството, доставчик по договорите за продажба на природен газ, е: еднолично дружество с ограничена отговорност „Газ Трейдинг 2002“ ЕООД, вписано в Търговски регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по Вписванията на Република България, с ЕИК 101618205, със седалище и адрес на управление: с. Скрът, п.к. 2897, м. Калник, Общ. Петрич, Обл. Благоевград, България, притежаващо лицензия за дейността „търговия с природен газ“ на територията на Република България за срок от 10 (десет) години.

(2) „Клиент“ е потребител на енергийни услуги по смисъла на Закона за енергетиката, който е сключил договор за покупка на природен газ по свободно договорени цени с „Газ Трейдинг 2002“ ЕООД.

Чл. 3. „Газ Трейдинг 2002“ ЕООД, в качеството си на търговец на природен газ, сключва сделки за продажба на природен газ на клиенти на свободния пазар.

Чл. 4. При обслужването на клиенти, „Газ Трейдинг 2002“ ЕООД спазва следните принципи:

1. равнопоставеност и не дискриминация;
2. високо качество на предоставяните услуги;
3. честна и открита комуникация;
4. сътрудничество, кооперативност и съобразяване с желанията и нуждите на потребителите;
5. информираност на клиентите;
6. стандартизиране на процесите с цел осигуряване на постоянно високо качество на обслужването и висока удовлетвореност на клиентите;
7. клиентска удовлетвореност;
8. конфиденциалност.

РАЗДЕЛ II ТЪРГОВИЯ С ПРИРОДЕН ГАЗ

Чл. 5 (1) Дружеството осъществява дейността търговия с природен газ в съответствие с разпоредбите на българското законодателство, и по-специално на Закона за енергетиката (ЗЕ, обн. ДВ, бр. 107 от 2003 г.), Правилата за търговия с природен газ (обн. ДВ, бр. 59 от 2015 г.), Правила за балансиране на пазара на природен газ (обн. ДВ, бр. 99 от 2016 г.) и Правила за предоставяне на достъп до газопреносните и/или газоразпределителните мрежи и за достъп до съоръженията за съхранение на природен газ (обн. ДВ, бр. 36 от 2013 г.).

(2) При работа с клиенти, дружеството разработва и прилага процедури, които отговарят на развитието на пазарния модел и на нормативната рамка.

(3) Дружеството разработва и използва стандартизирани формуляри и бланки при работата с клиенти.

Чл. 6. (1) Дружеството сключва сделки с клиенти по свободно договорени цени. За сделките между „Газ Трейдинг 2002“ ЕООД и клиентите задължително се сключва писмен договор.

(2) Промени в договорените условия по сключени договори могат да се правят само при постигнато взаимно съгласие между клиента и „Газ Трейдинг 2002“ ЕООД.

Чл. 7. Предметът на сделките може да бъде, но без да се ограничава до:

1. покупко-продажба на природен газ,
2. отговорност за балансиране,
3. допълнителни услуги, свързани с предоставянето на пренос на природен газ и достъп до газопреносните или газоразпределителните мрежи от клиенти чрез дружеството.

Чл. 8. Дружеството създава и поддържа информационна база данни за всички сключени договори с клиенти.

Чл. 9. За продадения природен газ/предоставените услуги, дружеството издава фактури на клиентите в съответствие с изискванията на Закона за счетоводството и Закона за данъка върху добавената стойност, Закона за акцизите и данъчните складове и договора между страните.

РАЗДЕЛ III КАНАЛИ ЗА КОМУНИКАЦИЯ И ОБСЛУЖВАНЕ НА КЛИЕНТИ

Чл. 10. (1) Дружеството има специализирано звено за работа с клиенти в структурата си.

(2) Дружеството осигурява център за работа с клиенти, където те могат да подават всички документи, свързани с доставките на природен газ, да им се предоставя информация относно условията на договорите, както и за предявяване на претенции по тях, за подаване на жалби и запитвания. Дружеството не е задължено за отговаря на запитвания за оферти.

(3) Центърът за работа с клиенти се намира на адрес:....., работното време за работа с клиенти е:....., електронен адрес:, тел:

Чл. 11. Актуална информация за каналите за комуникация и данните за контакт с Дружеството е достъпна и се поддържа на интернет страницата на дружеството.

Чл. 12. (1) При сключване на договори клиентите предоставят на дружеството актуална информация, в това число: наименование, ЕИК, седалище, представляващи и адрес за кореспонденция при юридическа лица или имена, постоянен адрес и адрес за кореспонденция при физическа лица; телефон; имейл адрес; обслужваща банка и IBAN; данни за упълномощено лице, в случай че такова представлява клиента в отношенията му с дружеството.

(2) За целите на установяването на параметрите на сделките с всеки клиент, дружеството използва и общодостъпни източници на информация - Търговски регистър, публикации в пресата и други.

(3) Клиентите следва писмено да уведомят дружеството за всяка промяна в данните по ал. 1 в четиринадесет дневен срок от нейното настъпване, както и да представят на дружеството документ, удостоверяващ настъпването на съответната промяна.

Чл. 13. Информацията, която дружеството обменя с клиентите във връзка с уреждането на детайли по сключването/прекратяването на сделки, е в писмен вид.

Чл. 14. Освен в случаите, когато това се изисква по закон, клиентът и дружеството се споразумяват, че цялата поверителна информация, разкрита от която и да е от страните, ще остане поверителна и няма да бъде разкривана на трети страни, освен ако това не е изрично договорено със съответната страна и освен или докато такова разкриване не се изисква по закон или приложим регламент.

Чл. 15. (1) Преди сключването на договор (за покупко-продажба на природен газ или друг договор), клиентите представят на дружеството следната информация:

1. информация относно потреблението на природен газ: количества природен газ (в МВтч), консумиран от клиента за последните 12 пълни календарни месеца; техническа информация относно обектите на клиента;

2. всяка друга информация, поискана от дружеството, която е необходима с оглед изпълнението на сключените сделки с природен газ по свободно договорени цени и тяхното съответствие с изискванията на Правилата за търговия с природен газ;

3. удостоверение за предоставен достъп до мрежата, издадено от съответния оператор.

Чл. 16. След сключването на договора за покупко-продажба на природен газ, клиентът своевременно предоставя на дружеството информацията, необходима за

известяване на сделките при оператора на газопреносната система/останалите участници, съгласно Правилата за търговия с природен газ.

Чл.17. (1) Дружеството своевременно уведомява клиента за значими промени в регулаторната рамка, които биха могли да имат въздействие върху дейността на клиента във връзка с участието му на свободния пазар на природен газ.

(2) Всеки клиент има право да получава от дружеството най-малко следната информация, съгласно приложимото законодателство: данни за собственото потребление на потребителя; приложими цени за доставка на природен газ от дружеството; информация за смяна на доставчика.

РАЗДЕЛ IV РЕД И СРОКОВЕ ЗА ПОДАВАНЕ, РАЗГЛЕЖДАНЕ, ПРОВЕРКА И ОТГОВОР НА ЖАЛБИ, СИГНАЛИ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ

Чл. 18. (1) Жалбите, сигналите и предложенията се подават от клиентите в писмен вид на адреса, и/или електронната поща на дружеството.

(2) Жалбите, сигналите и предложенията се завеждат в регистъра по чл. 19 срещу входящ номер.

Чл. 19. Дружеството създава и поддържа регистър относно:

1. подадени жалби, сигнали и предложения на клиенти;
2. отговорите на подадените жалби, сигнали и предложения.

Чл. 20. (1) Подаваните от клиента жалби, сигнали и предложения трябва да отговарят на следните изисквания:

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

(2) Дружеството има право да изисква допълнителна информация относно отделните случаи, както и да извършва проверки и констатации на място.

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

Чл. 21. (1) Отговорът се изпраща до подателя в писмен вид на посочения от него адрес за кореспонденция, след изясняване на фактите и обстоятелствата от значение за разглеждания случай.

(2) Срокът за отговор на жалба, сигнал или предложение на клиент е 30 (тридесет) дни от датата на нейното/неговото постъпване.

(3) Когато жалбата е основателна, дружеството взема мерки за отстраняване на допуснатото нарушение или неточност, в срок не по-дълъг от срока по ал. 2.

(4) В случай че жалбата не бъде уважена, дружеството посочва мотиви за това в писмения отговор до подателя в срока по ал. 2.

(5) Когато решението по дадена жалба касае и други клиенти, дружеството ги уведомява писмено за това.

Чл. 22. В случай на несъгласие с отговора на дружеството, клиентът има право да подаде жалба до КЕВР в съответствие със ЗЕ. Жалбата се подава чрез дружеството, което

изпраща копие от цялата преписка по случая с приложени доказателства в 7 (седем) дневен срок.

Чл. 23. Дружеството съхранява преписките по жалби, сигнали и предложения в срок съгласно действащото законодателство.

Чл. 24. Клиентът има право да поиска информация за развитието на своята жалба, сигнал или предложение, като дружеството е длъжно да предоставя информация за етапа на разглеждане, при поискване от клиента.

РАЗДЕЛ V РЕШАВАНЕ НА СПОРОВЕ

Чл. 25. Дружеството използва всички допустими от закона способи за разрешаване на спорове, включително:

1. провежда преговори, в които се стреми изчерпателно да изложи пред клиента своите мотиви за предприети действия, както и да даде всички необходими разяснения, свързани със спецификите на осъществяваната от дружеството лицензионна дейност с оглед избягване на бъдещ спор;

2. участва в иницираните пред КЕВР специални производства по доброволно уреждане на спорове между клиента и дружеството.

Чл. 26. (1) В случаите когато дружеството и клиентът не могат да решат спора по пътя на преговорите или прилагайки алтернативни форми за решаване на спорове, те могат да отнесат спора за решаване пред компетентен държавен орган, като се прилага съответния закон, относим за решаване на възникналия спор.

(2) При наличие на неплатено задължение за доставен природен газ през изминал период, дружеството може да стартира допустими от Гражданския процесуален кодекс производства за събиране на своите задължения, включително:

1. да поиска от компетентния съд издаване на заповед за изпълнение;

2. да се снабди с изпълнителен лист;

3. да потърси съдействието на съдебен изпълнител предвид издадения изпълнителен лист, като поиска налагането на обезпечителни мерки и прилагането на допустимите от закона способи за принудително събиране на задълженията.

РАЗДЕЛ VI СЪТРУДНИЧЕСТВО С ПОТРЕБИТЕЛСКИ ОРГАНИЗАЦИИ

Чл. 27. Дружеството сътрудничи с потребителски организации, представляващи техните интереси.

Чл. 28. Дружеството организира и представя съвместно с потребителските организации мерки и инициативи по развитието на пазарния модел на свободния пазар на природен газ.

Чл. 29. Комуникационни канали за предоставяне на актуална информация от дружеството на клиентите:

1. офисите на дружеството;

2. официална интернет страница на дружеството;

3. брошури с разяснителни информации;

4. публикации в средствата за масово осведомяване.

ЗАКЛЮЧИТЕЛНИ РАЗПОРЕДБИ

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

(2) Правилата се публикуват от Дружеството в един централен и в един местен всекидневник, както и на интернет страницата му и влизат в сила след публикуването им.

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

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

9. Защитена по закон информация, съдържаща се в подаденото от „Газ Трейдинг 2002“ ЕООД заявление и която не следва да бъде разгласявана:

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-106 от 23.08.2023 г. дружеството е посочило, че защитена по закон информация представляват: договорите за наем с доставчици, клиенти, както и други договори за наем, представени към заявлението. „Газ Трейдинг 2002“ ЕООД счита, че разгласяването на тази информация би довело до застрашаване на търговския интерес на трети лица.

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

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

Изказвания по т.4.:

Докладва Л. Джоргова. В Комисията е постъпило заявление на „Газ Трейдинг 2002“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“. От представените от дружеството данни и документи е установено, че „Газ Трейдинг 2002“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, регистрирано в Р България, област Благоевград, община Петрич, с. Скрът, вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията. Капиталът на дружеството е в размер 5 000 лева, който е изцяло внесен от едноличен собственик на капитала Радослав Димитров Георгиев, гражданин на Република България. Дружеството се управлява и представлява от Радослав Димитров Георгиев – управител. Предвид горното, по отношение на „Газ Трейдинг 2002“ ЕООД не е приложима забраната на чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС.

„Газ Трейдинг 2002“ ЕООД е поискало да му бъде издадена лицензия за срок от 10 (десет) години, за който срок е представена необходимата обосновка.

Заявителят притежава необходимите технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“, за което е представил необходимите доказателства.

Заложените от „Газ Трейдинг 2002“ ЕООД параметри за периода 2024 – 2026 г. по отношение на прогнозните количества за реализация със съответните цени, както и прогнозните годишни финансови отчети, ще осигурят на дружеството необходимите материални и финансови ресурси за изпълнение на лицензионните му задължения.

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „Газ Трейдинг 2002“ ЕООД е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги.

В доклада се съдържа защитена по закон информация, посочена от „Газ Трейдинг 2002“ ЕООД, която не следва да бъде разгласявана, а именно: договорите с доставчици, клиенти, както и други договори за наем, тъй като това би довело до застрашаване на търговския интерес на трети лица.

Искането за заличаване на защитена по закон информация е приета за основателно в частта относно съдържащата се в доклада информация, като при публикуването на доклада и решението на КЕВР следва да бъде заличена.

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

10а от Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката и във връзка с чл. 43, ал. 1 и ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да определи дата, час и място на провеждане на открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията, като се осигури и възможност за дистанционно участие;
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „Газ Трейдинг 2002“ ЕООД или други упълномощени от тях представители на дружеството;
4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данните достъпни в публичните регистри, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

Ив. Н. Иванов обяви, че насрочва по т.2 от проекта на решение откритото заседание, на което да бъде изслушано становището на заявителя по представения доклад, за 29.12.2023 г. от 10:10 ч., в зала IV в сградата на КЕВР. Председателят установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение с направените допълнения.

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

Р Е Ш И:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-139 от 01.11.2023 г. от „Газ Трейдинг 2002“ ЕООД за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;
2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 29.11.2023 г. от 10:10 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи „Газ Трейдинг 2002“ 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 данните достъпни в публичните регистри, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

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

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

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

Приема доклада на работната група относно извършена планова проверка на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД за изпълнение на условията на издадената му Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

По т.2. както следва:

Приема доклад на работната група относно планова проверка на „Електроразпределение Север“ АД за изпълнение на условията на издадената му Лицензия № Л-138-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

По т.3. както следва:

I. Приема доклад относно искане с вх. № Е-13-62-214/23.10.2023 г. от „ИВЕЛ 93“ ЕООД относно определяне на независим оценител за извършване на оценка на енергийни обекти, представляващи елементи от електроразпределителната мрежа на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД, които са собственост на „ИВЕЛ 93“ ЕООД;

II. Определя г-н Иван Георгиев Каймаканов да извърши оценка на енергийни обекти, собственост на „ИВЕЛ 93“ ЕООД, находящи се в ПИ с идентификатор 04279.22.12, местност Стара гара, Ш.14154 по КК на гр. Благоевград, представляващи трансформаторен пост - сграда с идентификатор 04279.22.12.1 по КК на гр. Благоевград, със застроена площ от 10 кв.м, трансформатор, оборудване, кабелна линия ниско напрежение, въздушна линия ниско напрежение и въздушна линия средно напрежение;

III. Разходите по оценката, възлизащи на 350 (триста и петдесет) лева, следва да се поделят поравно между „ИВЕЛ 93“ ЕООД и „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД, след приемането на доклада от трите страни, което се удостоверява с Приемно-предавателен протокол.

По т.4. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-139 от 01.11.2023 г. от „Газ Трейдинг 2002“ ЕООД за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 29.11.2023 г. от 10:10 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи „Газ Трейдинг 2002“ 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 данните достъпни в публичните регистри, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-1543 от 18.12.2023 г. - планова проверка на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД за изпълнение на условията на издадената му лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“;

2. Доклад с вх. № Е-Дк-1542 от 18.12.2023 г. - планова проверка на „Електроразпределение Север“ АД за изпълнение на условията на издадената му лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“;

3. Доклад с вх. № Е-Дк-1525 от 15.12.2023 г. и Решение на КЕВР № ЛО-3 от 21.12.2023 г. - искане от „ИВЕЛ 93“ ЕООД, подадено чрез „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД относно определяне на независим оценител за извършване на оценка на енергийни обекти, представляващи елементи от електроразпределителната мрежа на електроразпределителното дружество, които са собственост на „ИВЕЛ 93“ ЕООД;

4. Доклад с вх. № Е-ДК-1545 от 18.12.2023 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-139 от 01.11.2023 г. от „Газ Трейдинг 2002“ ЕООД за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

.....
А. Йорданов

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

.....
Д. Кочков

.....
П. Трендафилова

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

РОСИЦА ТОТКОВА

Протоколирал:

А. Фикова - главен експерт