



ПРОТОКОЛ

№ 273

София, 16.12.2020 година

Днес, 16.12.2020 г. от 10:04 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), в пълен състав, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Георги Добрев, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Евгения Харитонов, Димитър Кочков 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“, И. Александров – началник на отдел „Цени и лицензии: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия“, М. Димитров – началник на отдел „Контрол и решаване на спорове - природен газ“ и експерти на КЕВР.

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

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-1009 от 10.12.2020 г. и проект на решение относно искане от „Електроразпределение Север“ АД относно определяне на независим оценител за извършване на оценка на енергийни обекти, представляващи елемент от електроразпределителната мрежа на електроразпределителното дружество, които са собственост на община Габрово.

Докладват: Пламен Младеновски, Благовест Балабанов, Сава Цеков

2. Доклад с вх. № Е-Дк-1010 от 10.12.2020 г. относно заявление за одобряване на „Общи условия на договорите за достъп до електроразпределителната мрежа и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Юг“ ЕАД“.

Работна група по Заповед: Пламен Младеновски,
Елена Маринова, Благовест Балабанов, Даниела Митрова,
Петър Друмев, Мария Ценкова, Румяна Цветкова,
Радослав Райков, Силвия Петрова, Радостина Методиева

3. Проект на решение относно издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ на „Ф Инвест“ ЕООД.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Милен Трифонов, Юлиан Стоянов, Петя Андонова,
Радостина Методиева, Рада Башлиева

4. Проект на решение относно продължаване срока на лицензия № Л-365-15 от 24.10.2011 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ на „Си Енерджи Груп“ ЕАД.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Милен Трифонов, Юлиан Стоянов, Петя Андонова,
Радостина Методиева, Рада Башлиева

5. Доклад № Е-Дк-1012 от 11.12.2020 г. и проект на решение относно издаване на допълнителни едномесечни сертификати за произход на електрическа енергия към издадените с Решение № С-13 от 19.11.2020 г. и прехвърлянето им на „Топлофикация София“ ЕАД за ТЕЦ „София“ и ТЕЦ „София-Изток“ за периода от 01.10.2020 г. до 31.10.2020 г.

Към доклада и решението се прилага и „Регистър на сертификатите от 01.10.2020 г. до 31.10.2020 г.“, в който са нанесени промените по отношение на допълнително издадените сертификати.

Работна група: Пламен Младеновски, Ивайло Александров,
Дориан Дянков, Христина Петрова

6. Доклад с вх. № Е-Дк-1008 от 08.12.2020 г. относно комплексна планова проверка на „Овергаз Мрежи“ АД за територия „Изток“, включваща общините: Бургас, Карнобат, Айтос, Поморие, Несебър, Созопол, Приморско, Царево, Ямбол, Тунджа, Нова Загора, Стара Загора, Нови Пазар и Варна, с изключение на кметствата Вл. Варненчик, Младост и Аспарухово.

Работна група: Росица Тодорова, Пламен Кованджиев, Ралица Караконова

По т.1. Комисията, след като разгледа административна преписка, образувана по искане с вх. № Е-13-273-68/03.09.2020 г. от „Електроразпределение Север“ АД относно определяне на независим оценител за извършване на оценка на енергийни обекти, представляващи елемент от електроразпределителната мрежа на електроразпределителното дружество, които са собственост на община Габрово, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) искане с горепосочения номер, подадено от „Електроразпределение Север“ АД за определяне на независим оценител за извършване на оценка на енергийни обекти, представляващи елемент от електроразпределителната мрежа на електроразпределителното дружество, които са собственост на община Габрово, а именно - трафопост ТП „Шахта“, находящ се на ул. „Цанко Дюстабанов“ № 24, гр. Габрово и ТП „Автогара“, находящ се на ул. „Стефан Караджа“ № 2, гр. Габрово.

Енергийните съоръжения, находящи се на ул. „Цанко Дюстабанов“ № 24, гр. Габрово и на ул. „Стефан Караджа“ № 2, гр. Габрово, представляват елемент от електроразпределителната мрежа и подлежат на изкупуване от „Електроразпределение

Север“ АД по реда на § 4, ал. 1 от Преходните и заключителни разпоредби (ПЗР) на Закона за енергетиката (ЗЕ).

Заинтересованите страни - общ. Габрово и „Електроразпределение Север“ АД 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 вх. № Е-13-273-68/03.09.2020 г., от страна на „Електроразпределение Север“ АД, в Комисията е постъпило искане за определяне на независим оценител за извършване на оценка на енергийни обекти, собственост на общ. Габрово.

С писмо вх. № Е-13-273-68/13.10.2020 г. в КЕВР от общ. Габрово е получено становище, с което се изразява 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 следва КЕВР 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 3 (три) лица/дружества, които са били поканени да изготвят и изпратят своите предложения, включващи срок и цена за изготвяне на пазарна оценка на горепосочените енергийни съоръжения. Покани са изпратени на следните лица и дружества:

- Алекси Атанасов Чиликов;
- Румен Георгиев Георгиев;
- Росица Георгиева Донева;

В рамките на указания срок до 16:30 ч. на 19.11.2020 г. оферти са представени от следните независими оценители:

- с вх. № Е-11И-00-22/17.11.2020 г. от Румен Георгиев Георгиев;
- с вх. № Е-11И-00-22/19.11.2020 г. от Алекси Атанасов Чиликов.

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:

1. По отношение на предложението, представено от Румен Георгиев Георгиев:
Цената, предложена за извършване на услугата е **600 (шестотин) лева**, а срокът за изготвяне на оценката е **5 (пет) работни дни**;

2. По отношение на предложението, представено от Алекси Атанасов Чиликов:
Цената, предложена за извършване на услугата е **680 (шестотин и осемдесет) лева**, а срокът за изготвяне на доклада за оценката е **14 (четирнадесет) работни дни** от датата на предоставяне на достъп за оглед до съоръженията.

Изказвания по т.1.:

Докладва Б. Балабанов. Постъпило е искане, подадено от „Електроразпределение Север“ АД, за определяне на независим оценител за извършване на оценка на енергийни обекти, представляващи елемент от електроразпределителната мрежа, които са собственост на община Габрово, а именно - трафопост ТП „Шахта“ и ТП „Автогара“. Заинтересованите страни не са постигнали споразумение за стойността на обектите и съгласно § 4, ал. 3 от ПЗР на ЗЕ собствениците на обекти имат право да отправят искане до председателя на

Комисията за определяне на независим оценител. Такова е направно, спазена е процедурата. Изпратени са покани на три лица, които са лицензирани от Камарата на независимите оценители в България. В рамките на указания срок са подадени оценки от двама независими оценители. След преглед на постъпилите предложения, в съответствие с посочените критерии – най ниска предложена цена и най-кратък срок за извършване на оценката, е установено, че Румен Георгиев предлага цена 600 лв. и 5 работни дни. Алекси Чиликов предлага цена 680 лв. и 14 работни 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 определи:

Г-н Румен Георгиев Георгиев да извърши оценка на енергийни обекти, собственост на община Габрово, находящи се на ул. „Цанко Дюстабанов“ № 24 и ул. „Стефан Караджа“ № 2, гр. Габрово , а именно - трафопост с диспечерско наименование ТП „Шахта“ и „Автогара“;

Разходите по оценката, възлизащи на 600 (шестотин) лева, следва да се поделят поравно между община Габрово и „Електроразпределение Север“ АД, след приемането на доклада от трите страни, което се удостоверява с Приемо-предавателен протокол.

И. 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. Определя г-н Румен Георгиев Георгиев да извърши оценка на енергийни обекти, собственост на община Габрово, находящи се на ул. „Цанко Дюстабанов“ № 24 и ул. „Стефан Караджа“ № 2, гр. Габрово , а именно - трафопост с диспечерско наименование ТП „Шахта“ и „Автогара“;

II. Разходите по оценката, възлизащи на 600 (шестотин) лева, следва да се поделят поравно между община Габрово и „Електроразпределение Север“ АД, след приемането на доклада от трите страни, което се удостоверява с Приемо-предавателен протокол.

В заседанието по **точка първа** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Евгения Харитонова, Димитър Кочков.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков - за), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.2. Комисията разгледа доклад относно заявление с вх. Е-13-262-36 от 16.05.2018 г. за одобряване на „Общи условия на договорите за достъп до електроразпределителната мрежа и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Юг“ ЕАД“, подадено от „Електроразпределение Юг“ ЕАД.

На основание чл. 21, ал. 1, т. 4 и т. 5, чл. 38в, чл. 38д, чл. 104а от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 126, ал. 1 и ал. 2, т. 4 и чл. 129, ал. 1 от Наредбата № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (Наредбата № 3) със заявление с вх. № Е-13-262-36 от 16.05.2018 г. „Електроразпределение Юг“ ЕАД е представило за одобряване в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) проект на „Общи условия на договорите за достъп и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Юг“ ЕАД“ (ОУ) и проект на „Правила на „Електроразпределение Юг“ ЕАД за работа с клиенти и потребители на енергийни услуги“ (Правила за работа с клиенти). Със Заповед № 3-Е-91 от 21.06.2018 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за разглеждане на представения със заявлението проект на ОУ.

В чл. 21, ал. 1, т. 4 от ЗЕ е регламентирано правомощието на КЕВР да одобрява общите условия на договорите, включително общите условия при които крайните клиенти използват електропреносната или съответната електроразпределителна мрежа, към която са присъединени.

Съгласно на чл. 126, ал. 2, т. 4 от Наредбата № 3 публично известните ОУ се изготвят и прилагат от оператора на електроразпределителната мрежа. Според разпоредбите на чл. 123, ал. 2 и чл. 127, ал. 1 от Наредбата № 3 общите условия за ползване на електроразпределителната мрежа от крайни клиенти следва задължителното да включват: данни за енергийното предприятие, включително адрес; предлаганите услуги и условията и реда за тяхното предоставяне; средствата, чрез които може да се получи актуална информация за всички приложими цени на предлаганите услуги; срок на договора, условията за временно преустановяване, прекратяване на тяхното предоставяне и на договора; условията за едностранно прекратяване на договора от ползвателя на енергийни услуги и възможността за такова прекратяване без допълнително плащане; условията и реда за прихващане и възстановяване на суми при неспазване на изискванията за качество на договорените услуги, включително неточно или забавено фактуриране; правата на потребители на енергийни услуги, включително информацията относно процедурата по разглеждането и произнасянето по жалби; други условия съгласно предвиденото в ЗЕ; правата и задълженията на енергийното предприятие и на потребителите на енергийни услуги; условия за качеството на снабдяването; информацията, която се предоставя от енергийното предприятие съгласно чл. 123, ал. 3 от Наредба № 3; условията за прекратяване или прекъсване на снабдяването с електрическа енергия; реда за измерване, отчитане, разпределение и заплащане на електрическа енергия; реда за осигуряване на достъп до средствата за търговското измерване или други контролни приспособления; отговорността на енергийното предприятие при нерегламентирано прекъсване и некачествено снабдяване с електрическа енергия; прозрачни и достъпни процедури за разглеждане на претенции на клиенти, както и процедури за връщане на недължимо платена сума и за обезщетяване за претърпени вреди; съдържанието на издаваните от енергийните предприятия фактури или сметки, които отразяват действителната консумация и съдържат конкретни данни за номера на измервателния уред, консумацията на електрическа енергия, топлинна енергия или природен газ за отчетния период, дължимия данък върху добавената стойност (ДДС) и разбивка на цената по компоненти, ако такива са утвърдени; предварително уведомяване за прекъсване, ограничаване или влошено качество на услугите при извършване на ремонтни работи, оперативни превключвания, въвеждане в експлоатация на нови съоръжения и други подобни действия, които подлежат на планиране, както и за сроковете на прекъсването, ограничаването или влошаването на качеството на услугата; уведомяване на крайните клиенти за изменения на общите условия в срок не по-кратък от един месец преди внасянето им за одобряване в комисията; предварително уведомяване на крайния клиент при искане за достъп до негови помещения; публично оповестяване на адрес и/или телефон за контакт при повреди и за предоставяне на информация; предоставяне на информация; съхраняване за определен срок на данните, необходими за разплащанията; ред за уведомяване на клиента при извършване на корекция на сметка, съгласно правилата по чл. 83, ал. 1, т. 6 ЗЕ. Общите

условия следва да съдържат и видовете лични данни, които задължително се обработват от оператора на електропреносната или на съответната електроразпределителна мрежа, включително, но не само: имена; единен граждански номер; адрес (по аргумент от чл. 104а, ал. 2, т. 6 от ЗЕ).

Съгласно чл. 128, ал. 1 от Наредба № 3 проекта на ОУ се оповестява от енергийното предприятие на крайните клиенти по подходящ начин и се обявява в центровете за работа с крайните клиенти най-малко 30 дни преди представянето им за одобряването от КЕВР, като за публичното обсъждане се води писмен протокол (чл. 128, ал. 2 от Наредба № 3). Според чл. 129, ал. 1 от Наредба № 3 към заявлението за одобряване на ОУ се прилагат: становищата и бележките по проекта, получени в хода на публичното обсъждане на ОУ, както и протоколът от публичното обсъждане; становище на енергийното предприятие по получените коментари и бележки в хода на публичното обсъждане на проекта на ОУ; решение на управителните органи на енергийното предприятие за приемане на ОУ.

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 5 от ЗЕ КЕВР одобрява и правила за работа с потребителите на енергийни услуги, които по аргумент от чл. 38в, ал. 3 от ЗЕ са част от ОУ. По силата на чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ енергийните предприятия, страни по договорите с потребители на енергийни услуги, представят за одобрение от Комисията правила за работа с техните потребители на енергийни услуги. В тази връзка следва да се вземе предвид, регламентираната в § 1, т. 41б от Допълнителните разпоредби на ЗЕ легалната дефиниция на понятието „потребител на енергийни услуги“, съгласно която такъв е и ползвателя на разпределителната мрежа за снабдяването му с енергия. Според чл. 38в, ал. 2 от ЗЕ правилата за работа с потребители 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.

По силата на чл. 129, ал. 2 от Наредба № 3 при разглеждане на проектите на ОУ и на Правила за работа с клиенти и потребители на енергийни услуги КЕВР може да дава задължителни указания и срок за изменение и допълнение на проектите, с оглед привеждането им в съответствие с изискванията на закона и за осигуряване на равнопоставеност.

В процедурата по одобряване на ОУ и на проект на Правила за работа с клиенти следва да се вземе предвид и чл. 148, ал. 2 от Закона за защита на потребителите (ЗЗП). Според посочената разпоредба когато в нормативен акт е предвидено държавен орган да одобрява общите условия на договорите с потребители, те се изпращат на Комисията за защита на потребителите (КЗП) за становище за наличието на неравноправни клаузи и държавният орган одобрява общите условия на договорите с потребители само ако КЗП одобри, предоставените й общи условия и след като прецени, че те не съдържат неравноправни клаузи.

В изпълнение разпоредбите на чл. 128 и чл. 129 от Наредбата № 3 към подаденото заявление за одобряване на ОУ са приложени изискуемите документи съгласно действащата нормативна уредба, а именно: писмени доказателства за начина на оповестяване от „Електроразпределение Юг“ ЕАД на проекта на ОУ, от които е видно, че дружеството е оповестило на потребителите в срок и по подходящ начин проекта на ОУ:

- копие от служебно съобщение от 28.02.2018 г. за решение на Управителния съвет, като в т. 1а и т. 1б е взето решение и възложено за изпълнение: на 07.03.2018 г. да се оповести проекта на ОУ и покана (с дата и място) за публично обсъждане в национален вестник, на интернет страницата на електроразпределителното дружество и в Клиентски офиси, както и имейл, на който ще се приемат предложения за изменение на проекта; на 17.04.2018 г. да се проведе публично обсъждане на проекта на ОУ в гр. Стара Загора;

- снимков материал от клиентските центрове в градовете Пловдив, Пазарджик, Стара Загора и Кърджали, от които е видно оповестяването на проекта на ОУ;

- копие от официалната страница на дружеството с публикация на проекта на ОУ за публично обсъждане и контакти, на които ще се приемат предложения за изменение на проекта, както и адреси за кореспонденция;

- копие на публикация на проекта на ОУ във в. „Труд“ на 07.03.2018 г. и покана публичното обсъждане, телефоните, на които ще се приемат предложения за изменение на проекта, както и адреси за кореспонденция;

- уведомителни писма - покани за насрочено на 17.04.2018 г. от 11:00 ч. публично обсъждане на изготвения проект на ОУ, изпратени до КЕВР, Комисия за защита от дискриминация, Комисия за защита на конкуренцията, Комисия за защита на потребителите, Омбудсман на Република България, Асоциация на търговците на електроенергия в България, Българската федерация на индустриалните енергийни консуматори, Българска национална асоциация „Активни потребители“, Федерацията на потребителите в България;

- писмен протокол от проведеното на 17.04.2018 г. публично обсъждане на проекта на ОУ, съдържащ и списък на присъстващите, в съответствие с чл. 128, ал. 2 от Наредба № 3;

- аудио запис и снимков материал от проведеното на 17.04.2018 г. публично обсъждане на проекта на ОУ;

- заверено копие на решението на управителните органи „Електроразпределение Юг“ ЕАД на проекта на ОУ за одобрение на окончателния проект на ОУ по чл. 104а от ЗЕ, преминал публично обсъждане;

- документ за внесена такса в размер на 500 лв. за разглеждане на заявлението;

- удостоверение за актуално състояние към датата на подаденото от „Електроразпределение Юг“ ЕАД заявление за одобряване на ОУ.

Съгласно предоставения писмен протокол от проведеното на 17.04.2018 г. публично обсъждане на проекта на ОУ до края на публичното обсъждане, изказване от присъстващите и писмени становища по повод процедурата и съдържанието на публикувания проект в рамките на процедурата за обществено обсъждане, не са представени. Няма данни за получени становища и бележки по проекта на ОУ след приключване на проведеното на 17.04.2018 г. публично обсъждане.

В резултат от извършения преглед на представените от „Електроразпределение Юг“ ЕАД със заявление с вх. № Е-13-262-36 от 16.05.2018 г. проекти на ОУ и на Правила за работа с клиенти е изготвен доклад с вх. № Е-Дк-1 от 06.01.2020 г., който е приет от КЕВР с решение по т. 3 от Протокол № 4 от 09.01.2020 г. и е публикуван на интернет страницата на Комисията.

В съответствие с чл. 13, ал. 5 от ЗЕ на 15.01.2020 г. КЕВР е провела открито заседание за разглеждане на представените от „Електроразпределение Юг“ ЕАД проекти на ОУ и на Правила за работа с клиенти. На откритото заседание са присъствали представители на заявителя, които са изложили устно своите коментари по констатациите в доклада.

След проведеното открито заседание с писмо вх. № Е-13-262-36 от 27.01.2020 г. „Електроразпределение Юг“ ЕАД е представило становището си, както и проекти на ОУ и на Правила за работа с клиенти, в които са коригирани част от текстовете, предмет на приетия от КЕВР с решение по т. 3 от Протокол № 4 от 09.01.2020 г. доклад с вх. № Е-Дк-1 от 06.01.2020 г. С писмо вх. № Е-13-262-36 от 19.02.2020 г. дружеството е допълнило становището си, представено с писмо вх. № Е-13-262-36 от 27.01.2020 г. като е предложило нови редакции на отделни текстове на проектите на ОУ и на Правила за работа с клиенти.

Предвид горното следва да се отбележи, че след проведеното на 15.01.2020 г. открито заседание „Електроразпределение Юг“ ЕАД не е представило в КЕВР единни коригирани проекти на ОУ и на Правила за работа с клиенти, които да са в съответствие с приетия от КЕВР с решение по т. 3 от Протокол № 4 от 09.01.2020 г. доклад с вх. № Е-Дк-1 от 06.01.2020 г. По тази причина в настоящото административно производство са разгледани проектите на ОУ и на Правила за работа с клиенти, представени с писмо вх. № Е-13-262-36 от 27.01.2020 г., както и тяхното допълване, представено в КЕВР с писмо вх. № Е-13-262-36 от

19.02.2020 г. В резултат от извършения преглед и на основание чл. 129, ал. 2 от Наредба № 3, КЕВР е постановила Решение № ОУ-2 от 02.07.2020 г., с което е дала задължителни указания на „Електроразпределение Юг“ ЕАД и е определила срок за изпълнението им до 31.07.2020 г., в който срок „Електроразпределение Юг“ ЕАД следва да представи в Комисията коригирани проекти на ОУ и на Правила за работа с клиенти с оглед продължаване на административното производство по подаденото от „Електроразпределение Юг“ ЕАД заявление с вх. № Е-13-262-36 от 16.05.2018 г.

В изпълнение на Решение № ОУ-2 от 02.07.2020 г. на КЕВР с писмо вх. № Е-13-262-36 от 27.07.2020 г. „Електроразпределение Юг“ ЕАД е представило коригирани проекти на ОУ и на Правила за работа с клиенти, а с писмо вх. № Е-13-262-36 от 31.07.2020 г. дружеството е представило актуализиран проект на Правила за работа с клиенти с отстранени технически грешки, допуснати в проекта, предоставен с писмо № Е-13-262-36 от 27.07.2020 г.

Предвид горното е изготвен доклад с вх. № Е-Дк-689 от 07.08.2020 г., който е разгледан от КЕВР на закрито заседание, проведено на 13.08.2020 г. Съгласно Протокол № 179 от 13.08.2020 г., в частта по т. 3 Комисията е приела доклад с вх. № Е-Дк-689 от 07.08.2020 г. и е взела решение представените от „Електроразпределение Юг“ ЕАД с писма с вх. № Е-13-262-36 от 27.07.2020 г. и с вх. № Е-13-262-36 от 31.07.2020 г. проекти на проекти на ОУ и на Правила за работа с клиенти да се изпратят в КЗП за становище за наличието на неравноправни клаузи. В изпълнение на това решение на КЕВР с писмо с изх. № Е-13-262-36 от 19.08.2020 г. разглежданите проекти са изпратени на КЗП.

С писмо с вх. № Е-13-262-36 от 09.11.2020 г. КЗП е уведомила КЕВР, че при извършения анализ за наличие на неравноправни клаузи в проектите на ОУ и на Правила за работа с клиенти на „Електроразпределение Юг“ ЕАД са констатирани неравноправни клаузи в чл. 31, ал. 4 и ал. 8 и в чл. 43, ал. 3 от проекта на ОУ.

С оглед горното с писмо с изх. № Е-13-262-36 от 18.11.2020 г. КЕВР е предоставила на „Електроразпределение Юг“ ЕАД становището на КЗП с оглед неговото отразяване в проекта на ОУ.

В изпълнение на изразеното от КЗП становище с писмо вх. № Е-13-262-36 от 02.12.2020 г. „Електроразпределение Юг“ ЕАД е представило актуализиран проект на ОУ с коригирани текстове на разпоредбите, съдържащи неравноправни клаузи, както следва:

1. Съгласно чл. 31, ал. 4 от проекта на ОУ издадената от ЕР Юг фактура се счита за редовно уведомление до Клиента за дължимите суми по смисъла на ал. 2, за срока на тяхното заплащане и за последиците от неплащането им, независимо от това кога е получена.

В резултат на извършения анализ на разпоредбата КЗП е счела, че в разпоредбата се съдържа неравноправна клауза. В тази връзка КЗП е посочила, че след анализ на чл. 31, ал. 1, ал. 2, ал. 3, ал. 6 и ал. 7 от проекта е установила, че единствено чрез фактурите търговецът предоставя на потребителите информация за „(...)номер на измервателния уред; предоставена мощност в местата на измерване и/или количество измерена електрическа енергия за съответния период; разбивка на цената по компоненти, ако такива са утвърдени; избран товаров профил (ако се прилага); размер на надбавката за използваната реактивна електрическа енергия (ако се прилага); дължим данък върху добавена стойност ; дължим акциз (ако се прилага);“, а чрез всички останали средства, чрез които търговецът предоставя информация, потребителят може да получи такава единствено за размера на задълженията му, както и за начините и сроковете за заплащането му. По тази причина според КЗП за потребителят е от съществено значение да получи своевременно достъп до издадената от търговеца фактура, за да може да провери съдържанието ѝ за грешки и в случай, че установи или има съмнения за наличието на такива грешки, да упражни правото си по т.35, ал.1 от ОУ като подаде възражение пред търговеца срещу фактурата. КЗП отбелязва също, че разглежданата клауза предвижда фактурата да се считат за редовно уведомление до потребителите за дължимите суми, независимо от това, че по вина на търговеца

потребителите може да са получили достъп до фактурата, едва след изтичането на срока за заплащането ѝ и по този начин да са били лишени от възможността да се запознаят с нейното съдържание и да преценят дали да подадат възражение срещу фактурата. Въз основа на изложените аргументи, КЗП е приела, че чл. 31, ал. 8 от проекта на ОУ, в частта „независимо от това кога е получена“ е неправопавна по смисъла на чл. 143, ал. 1, във вр. с ал. 2, т. 20 от ЗЗП, тъй като представлява уговорка във вреда на потребителя, която не отговаря на изискването за добросъвестност и води до значително неравновесие между правата и задълженията на търговеца и потребителя, като предвижда, че чрез издадената от търговеца фактура потребителите са били редовно уведомени за задълженията си, дори и ако търговецът не е предоставил своевременно на потребителите възможност за достъп до фактурата. В тази връзка КЗП е указала, че разпоредбата следва да се прецизира така, че когато по вина на търговеца потребителят не е получил своевременно възможност за достъп до фактурата, да се счита, че потребителят не е бил редовно уведомен за дължимите суми, за срока на тяхното заплащане и за последиците от неплащането им.

Предвид указанията на КЗП „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага разпоредбата на чл. 31, ал. 4 от проекта на ОУ да придобие следната редакция: „Издадената от ЕР Юг фактура се счита за редовно уведомление до Клиента за дължимите суми по смисъла на ал. 2, за срока на тяхното заплащане и за последиците от неплащането им.“. Електроразпределителното дружество е посочило, че разпоредбата е прецизирана съгласно указанията на КЗП, като премахването на израза „независимо от това кога е получена“ следва да се тълкува в смисъл, че когато по вина на търговеца потребителят не е получил своевременно възможност за достъп до фактурата, се счита, че потребителят не е бил редовно уведомен за дължимите суми, за срока на тяхното заплащане и за последиците от неплащането им.

2. КЗП е счела, че е налице неправопавна клауза в **чл. 31, ал. 8 от ОУ**, съгласно който неполучаването на фактура от страна на Клиента не го освобождава от задължението му да заплати дължимите суми в посочения срок. В тази връзка КЗП излага мотиви, идентични с тези, разгледани по-горе в т. 1. Според КЗП чл. 31, ал. 8 от проекта на ОУ следва да се прецизира така, че когато неполучаването на фактурата е по вина на търговеца, потребителят да бъде освободен от задължението да заплати в срок дължимите суми.

В изпълнение на указанията на КЗП „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага разпоредбата на чл. 31, ал. 8 от проекта на ОУ да придобие следната редакция: „Неполучаването на фактура от страна на Клиента не го освобождава от задължението му да заплати дължимите суми в посочения по-горе срок, с изключение на случаите, когато неполучаването на фактурата е по вина на ЕР Юг.“.

3. Според **чл. 43, ал. 3 от проекта на ОУ** преустановен пренос на електрическа енергия на обект се възстановява от ЕР Юг в срок до 12:00 (дванадесет) часа на следващия работен ден след изпълнение на всички условия за възстановяване и заплащане на цената за възстановяване съгласно действащия ценоразпис на услугите на ЕР Юг. Срещу допълнително заплащане възстановяването се осигурява в срок до 6 (шест) часа, след като са изпълнени всички условия за възстановяването.

КЗП посочва, че съгласно чл. 124 от ЗЕ енергийното предприятие възстановява снабдяването и/или присъединяването на клиентите след отстраняване на причините, довели до преустановяването им., т.е. липсва законова регламентация относно дължимост от страна на потребителя на допълнителни такси, а единственото условие за възстановяване на преустановения пренос на електрическа енергия е да са отпаднали причините наложени това прекъсване. Въз основа на аргументи от посочената разпоредба на ЗЕ, КЗП посочва, че дори и принципно предприятието да реализира разходи по тази дейност, то предварителното им заплащане от страна на потребителя не може да служи като основание за отказ от изпълнение на вмененото му от закона задължение да възстанови преноса. По тази причина КЗП е счела, че в чл. 43, ал. 3 от проекта на ОУ е налице неправопавна клауза,

която следва да се прецизира в съответствие с разпоредбата на чл. 124 от ЗЕ.

Предвид горното „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага разпоредбата на чл. 43, ал. 3 от проекта на ОУ да придобие следната редакция: „Преустановен пренос на електрическа енергия на обект се възстановява от ЕР Юг в срок до 12:00 (дванадесет) часа на следващия работен ден след отстраняване на причините, довели до преустановяването. Срещу допълнително заплащане възстановяването се осигурява в срок до 6 (шест) часа, след като са изпълнени всички условия за възстановяването.“.

Изказвания по т.2.:

Докладва Б. Балабанов. В процедурата по одобряване на ОУ и на проект на Правила за работа с клиенти следва да се вземе предвид и чл. 148, ал. 2 от ЗЗП, според който когато в нормативен акт е предвидено държавен орган да одобрява общите условия на договорите с потребители, те се изпращат на Комисията за защита на потребителите за становище за наличието на неравноправни клаузи. В тази връзка на закрито заседание, проведено на 13.08.2020 г., Комисията е приела доклад и е взела решение представените от „Електроразпределение Юг“ ЕАД проекти на ОУ и на Правила за работа с клиенти да се изпратят в КЗП за становище за наличието на неравноправни клаузи.

С писмо от 09.11.2020 г. КЗП е уведомила КЕВР, че при извършения анализ са констатирани неравноправни клаузи в чл. 31, ал. 4 и ал. 8 и в чл. 43, ал. 3 от проекта на ОУ. Предвид това КЕВР е предоставила на „Електроразпределение Юг“ ЕАД становището на КЗП. Отравени са техните предложения за изменение, които са в три точки.

Съгласно първата, издадената от ЕР Юг фактура се счита за редовно уведомление до Клиента за дължимите суми по смисъла на ал. 2, за срока на тяхното заплащане и за последиците от неплащането им, независимо от това кога е получена. Дружеството е приело становището на КЗП и предвид указанията, предлага разпоредбата да придобие следната редакция: „Издадената от ЕР Юг фактура се счита за редовно уведомление до Клиента за дължимите суми по смисъла на ал. 2, за срока на тяхното заплащане и за последиците от неплащането им.“. Премахва се изразът „независимо от това кога е получена“.

Втората клауза е обвързана с първата, според която неполучаването на фактура от страна на Клиента не го освобождава от задължението му да заплати дължимите суми в посочения срок. В тази връзка „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага следната редакция: „Неполучаването на фактура от страна на Клиента не го освобождава от задължението му да заплати дължимите суми в посочения срок, с изключение на случаите, когато неполучаването на фактурата е по вина на ЕР Юг.“.

Третата точка е свързана с преустановен пренос на електрическа енергия, който се възстановява от ЕР Юг в срок до 12:00 часа на следващия работен ден, след изпълнение на всички условия за възстановяване и заплащане на цената за възстановяване съгласно действащия ценоразпис. Срещу допълнително заплащане възстановяването се осигурява в срок до 6 часа, след като са изпълнени всички условия за възстановяването. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага да отпадне текстът за задължително заплащане и да остане само в случая, когато срещу допълнително заплащане се осигурява възстановяване в срок до 6 часа, след като са изпълнени всички условия за възстановяването.

Работната група счита предложенията на дружеството за допустими, предвид което и на основание чл. 21, ал. 1, т. 4 и т. 5, чл. 38в, 38д, чл. 104а, ал. 1 от Закона за енергетиката, чл. 148, ал. 2 от Закона за защита на потребителите и чл. 129, ал. 2 от Наредба № 3 предлага Комисията за енергийно и водно регулиране да обсъди и вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад.

2. Да изпрати за становище на Комисията за защита на потребителите проекта на „Общи условия на договорите за достъп до електроразпределителната мрежа и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Юг“ ЕАД“, представен от „Електроразпределение Юг“ ЕАД с писмо от 02.12.2020 г.

И. Н. Иванов заключи, че предложението е Общите условия да бъдат изпратени

отново на КЗП за одобряване.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 4 и т. 5, чл. 38в, 38д, чл. 104а, ал. 1 от Закона за енергетиката, чл. 148, ал. 2 от Закона за защита на потребителите и чл. 129, ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, Комисията

Р Е Ш И:

1. Приема доклад относно заявление с вх. Е-13-262-36 от 16.05.2018 г. за одобряване на „Общи условия на договорите за достъп до електроразпределителната мрежа и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Юг“ ЕАД“, подадено от „Електроразпределение Юг“ ЕАД.

2. Изпраща за становище на Комисията за защита на потребителите проекта на „Общи условия на договорите за достъп до електроразпределителната мрежа и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Юг“ ЕАД“, представен от „Електроразпределение Юг“ ЕАД с писмо с вх. № Е-13-262-36 от 02.12.2020 г.

В заседанието по **точка втора** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Евгения Харитоновна, Димитър Кочков.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Евгения Харитоновна – за, Димитър Кочков - за), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Евгения Харитоновна) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.3. Комисията, като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-949 от 26.11.2020 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-62 от 06.10.2020 г. на „Ф Инвест“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, както и събраните данни от проведеното на 09.12.2020 г. открито заседание по преписката, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-62 от 06.10.2020 г. на „Ф Инвест“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10, ал. 2 и ал. 5 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-193 от 15.10.2020 г. на председателя на КЕВР.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-949 от 26.11.2020 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 257 от 02.12.2020 г., т. 1. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 09.12.2020 г. е проведено открито заседание с дистанционно участие, на което е взел участие представител на заявителя. Същият е посочил, че няма коментари и възражения по приетия доклад.

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

Видно от извършената служебна справка в Търговския регистър към Агенцията по вписванията, правно-организационната форма на „Ф Инвест“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 202255546, със седалище и адрес на управление: гр. София 1000, ул. „Съборна“ № 14, ет. 4.

„Ф Инвест“ ЕООД се управлява и представлява от управителя Екатерина Илиева Марчокова - Стоянова.

„Ф Инвест“ ЕООД има следния предмет на дейност: консултантски и посреднически услуги, покупка и продажба на стоки, услуги, съоръжения и материали, строителство и проектиране, авторски надзор, търговско консултиране, производство на електрическа енергия, продажба на електрическа енергия от собствено производство, търговия с електрическа енергия след получаване на лиценз, пренос, разпределение и продажба на газ, след получаване на лиценз, управление на проекти, свързани с доставки и услуги в областта на производството и търговията на електрическа енергия, както и извършването в страната и в чужбина на всяка незабранена от закона дейност.

Размерът на капитала на дружеството е 5 000 (пет хиляди) лева и е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала е Екатерина Илиева Марчокова - Стоянова.

Предвид горното, „Ф Инвест“ ЕООД е лице, регистрирано по Търговския закон, следователно отговаря на условията на чл. 40, ал. 1 от ЗЕ и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ.

Въз основа на представените от управителя на дружеството декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ се установява, че същата не е лишена от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждана с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. След служебно извършена справка се установява също, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и не му е отказвано издаването на лицензия за същата дейност. Следователно не е налице противоречие с разпоредбите на чл. 40, ал. 4, т. 1, 2 и 3 от ЗЕ.

Вещни права

Изискванията на чл. 40, ал. 1, т. 2 и т. 3 от ЗЕ за наличие на вещни права на заявителя върху енергийния обект, както и доказателства, че същият отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда, са неприложими в настоящата хипотеза, тъй като при осъществяването на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, липсва енергиен обект.

Срок на исканата лицензия

Срокът на лицензията, за която кандидатства заявителят, е 10 (десет) години. Исканият срок е обоснован с оглед необходимостта на дружеството да се позиционира на пазара на електрическа енергия и да развие търговска стратегия на база динамиката на пазара, за да постигне заложените в бизнес плана дългосрочни цели, гарантирайки сигурност и устойчивост.

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

За осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, „Ф Инвест“ ЕООД ще използва офис, находящ се в гр. Пазарджик, ул. „Братя Миладинови“ № 1, ет. 1, ап. 2, видно от представения договор за наем. Заявителят декларира, че помещенията разполагат с офис мебели, оборудване, информационна и телекомуникационна мрежа и софтуер, необходими за осъществяване на дейността. Информационната и телекомуникационната инфраструктура са изцяло собственост на дружеството и се управляват от служителите му.

Съгласно чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ и Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ), средствата за обмен на информация за целите на работа на пазара, осигурявани от

търговските участници, се одобряват от независимия преносен оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД). С писмо с изх. № ЦУ-ЕСО-4741÷1 от 24.06.2020 г. ЕСО ЕАД декларира, че „Ф Инвест“ ЕООД е изпълнило изискванията за комуникационно и компютърно оборудване за електронен обмен на данни. Декларираните от дружеството технически средства (информационна мрежа, програмно осигуряване и комуникационна инфраструктура), необходими за сключване на сделки с електрическа енергия по свободно договорени цени (съгласно чл. 100, ал. 1 от ЗЕ), отговарят на условията, определени в ПТЕЕ.

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

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

Предоставени са данни за управленската и организационна структура на „Ф Инвест“ ЕООД. Представен е договор за възлагане на управление на управителя, както и автобиография и копия на дипломи за завършено висше образование на последния.

Съгласно организационната структура на дружеството, служителите в офиса са разпределени по следния начин:

- Управител;
- Експерт „Търговия“ – 1 служител;
- Експерт „Администриране на системи“ – 1 служител;
- Експерт „Товарови графици“ – 2 служители;
- Анализатор „Търговия, диспечиране и балансиране“ – 1 служител;
- Ръководител дирекция „Енергийна ефективност“ – 1 служител;
- Служители дирекция „Енергийна ефективност“ – 2 служители.

Дружеството декларира, че експертите „Товарови графици“ и анализаторът „Търговия, диспечиране и балансиране“ ще бъдат назначени на трудов договор след получаване на лицензия и преди стартиране на дейността.

Дружеството е представило доказателства за собственост на офис оборудване, както следва:

- Мултифункционално копирно устройство Brother DCP-9055CDN;
- Преносим компютър HP Zbook 17 G5, part. 2ZC68EA, със зарядно устройство;
- Преносим компютър Acer Swift 3, 14”, IPS Full HD, core 3, 8 GB RAM, със зарядно устройство;
- Преносим компютър HP EliteBook 8760w Workstation с твърд диск и със зарядно устройство;
- Компютърна конфигурация MSI с Windows 10 pro и Office 2010.

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

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

„Ф Инвест“ ЕООД е представило бизнес план за периода 2020 г. – 2024 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, с прогнозни годишни финансови отчети съгласно изискванията на чл. 13 от НЛДЕ.

В бизнес плана са заложили увеличаващи се количества електрическа енергия за покупко-продажба, като техните обеми са от 30 000 MWh през 2020 г. до 73 613 MWh през 2024 г.

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

Показател	Мярка	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Средна покупна цена	лв./MWh	105,57	107,71	109,86	112,06	118,79
Средна продажна цена	лв./MWh	111,88	114,40	116,69	119,02	126,16
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	30 000	42 600	51 120	61 344	73 613

За разглеждания период, дружеството очаква печалба в размер на 357 хил. лв. за 2020 г. и прогнозира същата да достигне до 752 хил. лв. до 2024 г.

Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2020 г. – 2024 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. лв.	Прогноза				
	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Приходи	3 657	5 189	6 325	7 661	9 667
Разходи	3 245	4 668	5 698	6 957	8 829
Счетоводна печалба	396	508	618	698	835
Финансов резултат	357	457	556	628	752

Към бизнес плана „Ф Инвест“ ЕООД е представило SWOT анализ, в който дружеството е посочило своите силни и слаби страни, възможностите за развитие и вероятните заплахи за дейността си.

Дружеството е представило удостоверение с рег. № Ид-24895 от 06.10.2020 г. от „Обединена българска банка“ АД, според което „Ф Инвест“ ЕООД е клиент на банката и титуляр на специална банкова сметка, открита на основание чл. 19, ал. 4 от Правилата, съгласно сключен с банката договор от 07.07.2020 г. В удостоверението е посочено, че към 05.10.2020 г. по сметката е налична сума в размер на 150 000 лева.

Сумата по специалната сметка е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19, ал. 2 и ал. 3 от Правилата, видно от прогнозната стойност на оборота от търговия с електрическа енергия на територията на Република България за първата година от лицензионната дейност съгласно представения в Комисията бизнес план. Според клаузите на договора за разплащателна сметка от 07.07.2020 г., банката се задължава при поискване от КЕВР да предоставя информация на Комисията относно оборотите и салдото по сметката, за сметка на клиента.

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

Правила за работа с потребители на енергийни услуги

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

Договор за участие в стандартна балансираща група

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

Изказвания по т.3.:

Докладва П. Младеновски. По цитираното административно производство е създадена работна група, която е изготвила доклад, приет на закрито заседание на Комисията и обсъден със заинтересованите страни на проведеното открито заседание, след което няма нови факти и обстоятелства, които да променят вече изложеното в доклада.

Предвид това и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 13, ал. 4 от Наредба за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да вземе следното решение:

Да издаде на „Ф Инвест“ ЕООД лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

Да одобри на „Ф Инвест“ ЕООД бизнес план за периода 2020 г. – 2024 г., както и да одобри на „Ф Инвест“ ЕООД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

И. Н. Иванов каза, че това е финалното решение по процедурата. Председателят установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 13, ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на „Ф Инвест“ ЕООД, с ЕИК 202255546, със седалище и адрес на управление: гр. София 1000, ул. „Съборна“ № 14, ет. 4, лицензия № Л-529-15 от 16.12.2020 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „Ф Инвест“ ЕООД бизнес план за периода 2020 г. – 2024 г., приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.;

3. Одобрява на „Ф Инвест“ ЕООД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

В заседанието по **точка трета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Евгения Харитонова, Димитър Кочков.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков - за), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Евгения

Харитонов) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.4. Комисията, като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-948 от 26.11.2020 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-63 от 22.10.2020 г. от „Си Енерджи Груп“ ЕАД за продължаване срока на лицензия № Л-365-15 от 24.10.2011 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, както и събраните данни от проведеното на 09.12.2020 г. открито заседание по преписката, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-63 от 22.10.2020 г. от „Си Енерджи Груп“ ЕАД за продължаване срока на лицензия № Л-365-15 от 24.10.2011 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 67, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със заповед № 3-Е-203 от 02.11.2020 г. на председателя на КЕВР.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-948 от 26.11.2020 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 257 от 02.12.2020 г., т. 2. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 09.12.2020 г. е проведено открито заседание с дистанционно участие, на което е взел участие представител на заявителя. Същият не е направил възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

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

„Си Енерджи Груп“ ЕАД притежава лицензия № Л-365-15 от 24.10.2011 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 години, допълнена с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ с Решение № И1-Л-365 от 08.07.2013 г. на КЕВР.

В срока по чл. 42, ал. 2 от ЗЕ, „Си Енерджи Груп“ ЕАД е подало на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от ЗЕ заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-63 от 22.10.2020 г. за продължаване срока на издадената лицензия с 10 (десет) години.

Предвид горното, по аргумент от чл. 69, ал. 1 от НЛДЕ Комисията следва да прецени изпълнението на изискванията и задълженията по действащата лицензия и дали заявителят ще продължи да отговаря на условията за упражняване на лицензията, а именно дали притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията.

Видно от служебно извършена справка на интернет страницата на Търговския регистър към Агенцията по вписванията, правно-организационната форма на „Си Енерджи Груп“ ЕАД е еднолично акционерно дружество с едностепенна система на управление, с ЕИК № 201161994, със седалище и адрес на управление: гр. София 1164, ул. „Галичица“ № 33Б, офис 2.

„Си Енерджи Груп“ ЕАД се управлява от съвет на директорите с членове Георги Томов Златарев, Емил Славчев Кафеджиев и Десислава Славчева Кафеджиева. Представител на дружеството е Георги Томов Златарев.

„Си Енерджи Груп“ ЕАД има следния предмет на дейност: търговия с електрическа енергия, с природен газ и с вредни емисии след получаване на лиценз или разрешение, в зависимост от вида на съответната дейност, търговска и външно търговска дейност, търговско представителство, както и всяка друга дейност, незабранена със закон.

Размерът на капитала на дружеството е 250 000 лв. и е изцяло внесен. Капиталът е разпределен в 25 000 бр. поименни акции, всяка с номинална стойност 10 лв. Едноличен собственик е Георги Томов Златарев.

Въз основа на представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“, б. „б“ и б. „в“ от НЛДЕ декларации от всички членове на съвета на директорите на „Си Енерджи Груп“ ЕАД се установява, че същите не са лишени от правото да упражнят търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. След служебно извършена справка се установява също, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и не му е отказвано издаването на лицензия за същата дейност. Следователно не е налице противоречие с разпоредбите на чл. 40, ал. 4, т. 1, 2 и 3 от ЗЕ.

Вещни права

Изискванията на чл. 40, ал. 1, т. 2 и т. 3 от ЗЕ за наличие на вещни права на заявителя върху енергийния обект, както и доказателства, че същият отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда, са неприложими в настоящата хипотеза, тъй като при осъществяването на дейността „търговия с електрическа енергия“ липсва енергиен обект.

Срок

Заявителят е поискал продължаване с 10 (десет) години на срока на издадената лицензия с оглед планирано развитие и разширяване на дейността, увеличаване на пазарния дял и постигане на по-добри финансови резултати.

Относно наличието на технически и материални ресурси за осъществяване на дейностите, изискванията и задълженията на действащата лицензия:

Видно от регистъра на търговските участници, регистрирани като координатори на стандартни балансиращи групи, който независимият преносен оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) поддържа на интернет страницата си, „Си Енерджи Груп“ ЕАД е регистрирано като търговец на електрическа енергия с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ с ЕИС код 32X001100100376G и към момента е със статус „Активен“.

За осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, „Си Енерджи Груп“ ЕАД ще използва офис, находящ се в гр. София 1164, ул. „Галичица“ № 33Б, офис 2, съгласно представен договор за наем. Заявителят декларира, че помещенията разполагат с офис мебели, оборудване, информационна и телекомуникационна мрежа и софтуер, необходими за осъществяване на дейността.

Съгласно чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ и Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ), средствата за обмен на информация за целите на работа на пазара, осигурявани от търговските участници, се одобряват от ЕСО ЕАД. С писмо с изх. № ЦУ-ЕСО-7645÷1 от 13.10.2020 г. ЕСО ЕАД декларира, че „Си Енерджи Груп“ ЕАД е изпълнило изискванията за комуникационно и компютърно оборудване за електронен обмен на данни. Декларираните от дружеството технически средства (информационна мрежа, програмно осигуряване и комуникационна инфраструктура), необходими за сключване на сделки с електрическа енергия по свободно договорени цени (съгласно чл. 100, ал. 1 от ЗЕ), отговарят на условията, определени в ПТЕЕ.

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

Предоставени са данни за управленската и организационна структура на „Си Енерджи Груп“ ЕАД. Представени са договори за възлагане на управление на членовете на съвета на директорите, както и автобиографии и копия от дипломи за завършено образование.

Съгласно организационната структура на дружеството, заетите лица наброяват 11 души заедно с изпълнителния директор и членовете на съвета на директорите, като отделно външно звено осъществява дейностите „Финанси, счетоводство и правно-нормативно обслужване“. Функциите на всяко звено в структурата са, както следва:

1. Дейността на „Си Енерджи Груп“ ЕАД се ръководи и управлява от определения изпълнителен директор. Изпълнителният директор организира,

ръководи, управлява, контролира и отговаря за цялостната дейност на дружеството, както и изпълнява решенията на съвета на директорите и на едноличния собственик на капитала на дружеството;

2. Търговският отдел се ръководи от търговски директор и включва двама служители. Търговският директор на дружеството осъществява основните търговски взаимоотношения на дружеството с клиенти и потребители, както и с доставчици и търговски партньори, в съответствие с взетите решения на изпълнителния директор и съгласно с утвърдената от него търговска стратегия;

3. Отдел „Планиране, прогнозиране и диспечирание“ се състои от шестима служители, отговарящи за изготвяне на прогнози и почасови графици за консумация на електрическа енергия от съответните членове на балансиращата група, обработване и предоставяне на данни за измерването и други данни, необходими в процеса на фактуриране на клиентите на дружеството и др.

4. Дейностите на отдел „Финанси, счетоводно и правно-нормативно обслужване“ са възложени на външна организация и се извършват от „Куента“ ЕООД съгласно договор № 118 от 15.02.2018г., като включват: планиране, организиране и осъществяване на счетоводната политика и финансовите дейности в „Си Енерджи Груп“ ЕАД и др.

Информационното и комуникационно осигуряване на търговската дейност на „Си Енерджи Груп“ ЕАД се обезпечават чрез използване на следните средства:

1. Хардуер:

- персонални компютри – 6 бр., свързани с локална мрежа помежду си;
- периферни устройства – 3 бр. мултифункционални устройства;
- телефони – 6 броя служебни мобилни телефони;
- собствен файлов сървър, достъпен за вътрешната мрежа на сградата на дружеството + сървърно помещение;
- UPS устройство, захранващо сървъра при необходимост, предоставено за ползване от собственика на сградата, ползвана от „Си Енерджи Груп“ ЕАД.

2. Софтуер:

- операционна система – Windows 10;
- версия на Word и Excel – 2013;
- версия електронна поща – Microsoft Outlook 2013;
- антивирусна защита – EsetNod32 Antivirus;
- други програмни продукти, включени в MS Office 2013.

3. Сървър за електронна поща – сървърът осигурява обратна разписка за регистрирано време на получаване на съобщенията, съгласно изискването на ЕСО ЕАД;

4. Интернет – дружеството използва високоскоростен кабелен оптичен интернет, предоставен от „Виваком“ (БТК ЕАД).

За обезпечаване на дейността си, „Си Енерджи Груп“ ЕАД разполага и с 2 бр. служебни леки автомобили.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства се установява, че „Си Енерджи Груп“ ЕАД притежава технически възможности, организационна структура, материални и човешки ресурси и отговаря на

условията да продължи да изпълнява дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

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

„Си Енерджи Груп“ ЕАД е представило бизнес план за периода 2021 г. – 2025 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, с прогнозни годишни финансови отчети съгласно изискванията на чл. 13 от НЛДЕ, както и одитираните финансови отчети на дружеството за последните 3 години.

В бизнес плана са заложили увеличаващи се количества електрическа енергия за покупко-продажба, като техните обеми са от 46 400 MWh през 2021 г. до 54 800 MWh през 2025 г.

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

Показател	Мярка	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Средна покупна цена	лв./MWh	114,50	115,50	116,50	118	118
Средна продажна цена	лв./MWh	162	164	164	168	168
Количество търг. ел. ен. общо	MWh	46 400	48 800	51 200	53 600	54 800

За разглеждания период, дружеството очаква печалба в размер на 306 хил. лева за 2021 г., която да достигне до 715 хил. лева през 2025 г.

Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2021 г. – 2025 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. лева	Прогноза				
	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Приходи	8 617	9 253	9 697	10 355	10 556
Разходи	8 277	8 806	9 092	9 640	9 762
Счетоводна печалба	340	447	605	715	794
Финансов резултат	306	402	545	644	715

Към бизнес плана „Си Енерджи Груп“ ЕАД е представило SWOT анализ, в който дружеството е посочило своите силни и слаби страни, възможностите за развитие и вероятните заплахи за дейността си.

Дружеството е представило удостоверение с рег. № 3001-10-04042/1 от 12.10.2020 г. от „Банка ДСК“ АД, според което „Си Енерджи Груп“ ЕАД е клиент на банката с открита специална сметка за обезпечаване на бъдещи сделки при упражняване на лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“, наличността по която към 12.10.2020 г. е 627 363,41 лева. Сумата по специалната сметка е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19 от Правилата, видно от данните за приходите на дружеството съгласно одитирания годишен финансов отчет за 2019 г. В удостоверението е посочено, че банката ще предоставя на КЕВР информация относно оборотите и салдото по специалната сметка.

Въз основа на всичко гореизложено може да се направи извод, че ако спази заложените в бизнес плана параметри и представените в пазарния анализ данни, „Си Енерджи Груп“ ЕАД ще притежава финансови възможности да продължи да извършва дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Правила за работа с потребители на енергийни услуги

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

Договор за участие в стандартна балансираща група

На основание чл. 12, ал. 1 от НЛДЕ и чл. 19, ал. 1 и ал. 2, във връзка с чл. 11, т. 9 от ПТЕЕ, „Си Енерджи Груп“ ЕАД е представило проект на договор за участие в стандартна балансираща група. След преглед на представения проект на договор е установено, че същият има съдържание, съответстващо на изискванията на чл. 12, ал. 2 от НЛДЕ. Представени са също така и „Общи принципи за разпределяне на небаланси в балансиращата група“, въз основа на които небалансите се разпределят на всеки член от групата в съответствие с изискванията на ПТЕЕ.

Изказвания по т.4.:

Докладва П. Младеновски. След проведеното с представители на дружеството открито заседание няма нови факти и обстоятелства, които да променят вече изложените изводи в приетия от Комисията на закрито заседание доклад от работната група.

Предвид това и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 56, ал. 1, т. 1 и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 69, ал. 2, т. 1 и ал. 3 и чл. 13, ал. 5 от Наредба за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да вземе следното решение:

1. Да продължи срока на лицензията от 24.10.2011 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, издадена на „Си Енерджи Груп“ ЕАД, с 10 (десет) години, считано от датата на изтичане срока на лицензията – 24.10.2021 г.;

2. Да определи същите условия за осъществяване на лицензионната дейност за новия срок, така както последните са регламентирани в лицензията от 24.10.2011 г.;

3. Да одобри на „Си Енерджи Груп“ ЕАД бизнес план за периода 2021 г. – 2025 г., приложение към това решение и приложение към издадената лицензия;

4. Да одобри на „Си Енерджи Груп“ ЕАД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към издадената лицензия.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 56, ал. 1, т. 1 и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 69, ал. 2, т. 1 и ал. 3 и чл. 13, ал. 5 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Продължава срока на лицензия № Л-365-15 от 24.10.2011 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, издадена на „Си Енерджи Груп“ ЕАД, с ЕИК № 201161994, със седалище и адрес на управление: гр. София 1164, ул. „Галичица“ № 33Б, офис 2, с 10 (десет) години, считано от датата на изтичане срока на лицензията – 24.10.2021 г.;

2. Определя същите условия за осъществяване на лицензионната дейност за новия срок, така както последните са регламентирани в лицензия № Л-365-15 от 24.10.2011 г., издадена на „Си Енерджи Груп“ ЕАД за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;

3. Одобрява на „Си Енерджи Груп“ ЕАД бизнес план за периода 2021 г. – 2025 г., приложение към това решение и приложение към издадената лицензия;

4. Одобрява на „Си Енерджи Груп“ ЕАД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към издадената лицензия.

В заседанието по **точка четвърта** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Евгения Харитонова, Димитър Кочков.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков - за), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.5. Комисията, като разгледа издадените **сертификати за произход на електрическа енергия през периода на производство от 01.10.2020 г. до 31.10.2020 г., произведена при комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, в частта си отнасяща се за „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“, „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София-изток“ и доклад с вх. № Е-Дк-1012 от 11.12.2020 г., установи следното:**

На основание чл. 21, ал. 1, т. 18 от Закона за енергетиката (ЗЕ, обн. ДВ. бр. 107 от 09.12.2003 г., посл. изм. и доп. ДВ бр. 57 от 26.06.2020 г., в сила от 26.06.2020 г.) Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) издава, прехвърля и отменя сертификати на производителите на електрическа енергия за произход на стоката „електрическа енергия“, произведена при комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.

В изпълнение на чл. 163в, ал. 3 от ЗЕ Комисията е приела Наредба № 7 от 19.07.2017 г. за издаване, прехвърляне и отмяна на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (Наредба № 7 от 19.07.2017 г., обн. ДВ, бр. 61 от 28.07.2017 г.), която е в сила от 01.08.2017 г.

На основание чл. 162б от ЗЕ, с наредбата на министъра на енергетиката – Наредба № РД-16-267 от 19.03.2008 г. за определяне на количеството електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия (Наредба № РД-16-267, обн., ДВ, бр. 37 от 08.04.2008 г., изм. и доп. ДВ., бр. 67 от 07.10.2013 г.), е указан начинът за определяне на количеството електрическа енергия, произведена от комбинирано производство в зависимост от вида на технологичния цикъл, изискванията към техническите средства за измерване и регистриране на електрическата енергия от комбинирано производство и критериите за определяне на комбинираното производство като високоефективно.,

Съгласно чл. 163б от ЗЕ сертификатът за произход е електронен документ, който **се издава** за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата и подадено към съответната електрическа мрежа, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне.

Прехвърлянето на сертификатите се извършва на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, като по отношение на централите с инсталирана електрическа мощност по-малка от 1 MW е записано (в ал. 5), че за изкупената електрическа енергия по чл. 162 производителите заявяват издаване на месечни сертификати за произход и ги прехвърлят на обществения доставчик, съответно крайните снабдителите, а по отношение на централите с инсталирана електрическа мощност от 1 MW и над 1 MW е записано (в ал. 6), че за произведената електрическа енергия по чл. 162а производителите заявяват издаване на

месечни сертификати за произход и ги прехвърлят на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (ФСЕС).

За всяка единица произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия може да се издава само един сертификат за произход, който е със срок на валидност 12 месеца от производството на съответната единица енергия.

Сертификатът за произход се издава по искане на производителя на електрическата енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, и се използва от производителя, за да докаже, че електрическата енергия е произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.

КЕВР издава на дружествата и/или централите **месечни сертификати** за произход относно цялото произведено количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия.

На основание чл. 12 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. КЕВР може да издаде брой сертификати за произход за количество електрическа енергия, **различно от заявеното** от производителя, ако са налице достатъчно данни за неговото определяне от комисията, при спазване изискванията на действащото законодателство.

За изпълнение на задълженията на КЕВР, произтичащи от нормативната уредба и във връзка с подадените от производителите заявления за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия в съответствие с Правилник за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, със **Заповед № 3-Е-94 от 20.05.2019 г.** на Председателя на КЕВР, е сформирана **работна група**, която да проучва данните и документите, съдържащи се в заявленията и приложенията към тях за установяване на съответствието им с правните и техническите критерии за издаване на сертификатите.

С настоящия доклад се прави **допълнение на Решение № С-13 от 19.11.2020 г.** относно **издадените** сертификати за периода на производство **от 01.10.2020 г. до 31.10.2020 г.** на следните централи за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия:

1. „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“;
2. „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София-изток“;

Въз основа на извършеното проучване на данните и документите е установено следното:

1. „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“

„Топлофикация София“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1680, район Красно село, ул. „Ястребец“ № 23 Б, с **ЕИК 831609046**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия № Л-032-03 от 15.11.2000 г., изм. с Решение № ИЗ-Л-032 от 10.10.2011 г., изм. с Решение № И4-Л-032 от 28.08.2015 г., изм. с Решение № И4-Л-032 от 22.12.2015 г. за дейността производство на електрическа и топлинна енергия чрез ТЕЦ „София“ и ТЕЦ „София изток“.

Със заявление с вх. № **Е-ЗСК-14 от 12.11.2020 г.** и приложенията към него „Топлофикация София“ ЕАД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централата за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия **ТЕЦ „София“**, с местонахождение гр. София, ул. „История Славянобългарска“ № 6, за периода **от 01.10.2020 г. до 31.10.2020 г.**, което е разгледано и утвърдено с **Решение № С-13 от 19.11.2020 г. на КЕВР.**

Следва да се има предвид, че в издадения сертификат, записан в диспозитива на Решение № С-13 от 19.11.2020 г. на КЕВР, няма промяна в УИН на СП (уникалните

идентификационни номера на сертификатите за произход), които се прехвърлят на ФСЕС, тъй като това става съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ, който гласи следното:

(6) (Нова – ДВ, бр. 38 от 2018 г., в сила от 1.07.2018 г.) За произведената електрическа енергия по чл. 162а производителите заявяват издаване на месечни сертификати за произход и ги прехвърлят на Фонд "Сигурност на електроенергийната система".

Съответно тази алинея от ЗЕ ни препраща към чл. 162а от ЗЕ, като в конкретния случай най-важният пасаж от него е следният:

„... с изключение на количеството електрическа енергия, необходимо за осигуряване експлоатационната надеждност на основните съоръжения, произведено над количеството електрическа енергия от комбинирано производство и количествата, които производителят ползва за собствени нужди и за собствено потребление по смисъла на чл. 119, ал. 1 или с които участва на пазара на балансираща енергия, или която е потребявана от небитови клиенти, които не са на бюджетна издръжка, и които производителят с преобладаващ топлинен товар за стопански нужди снабдява с топлинна енергия.“

Тъй като дружеството е декларирало, че е използвало една част от произведената нетна електрическа енергия от ВЕКП, в размер на **764,043 MWh**, за собствено потребление по смисъла на чл. 119, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, то еквивалентът на тази електроенергия (превърнатата в сертификати по 1 MWh) правилно е премахнат от сертификатите прехвърлени на ФСЕС, като по такъв начин не е създадена ситуация да бъдат изплатени по преференциална цена повече сертификати от полагащите се.

Разликата се явява в броя на издадените сертификати. Такава разлика има само при специфичния случай на чл. 119, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, тъй като издаването на сертификатите става съгласно чл. 163б, ал. 1 (където не фигурират електроенергиите за изключване цитирани в чл. 162а), като тази алинея гласи следното:

„Чл. 163б. (Нов – ДВ, бр. 105 от 2016 г.) (1) Сертификатът за произход е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата и подадено към съответната електрическа мрежа, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне.“

В конкретния случай количеството от **764,043 MWh** е измерено на изхода на ТЕЦ „София“ и подадено по електропреносната мрежа и затова за него също е необходимо да бъдат издадени сертификати, което не е направено в мотивите на Решение № С-13 от 19.11.2020 г. на КЕВР. Прехвърлянето на тези сертификати не може да стане по чл. 163б, ал. 6, защото в тази алинея е цитиран само ФСЕС като получател. Тъй като в ЗЕ няма упоменат друг реципиент, на който да бъдат прехвърлени сертификатите получени от разликата между издадените по чл. 163б, ал. 1 и прехвърлените по чл. 163б, ал. 6, то е необходимо те да бъдат прехвърлени на ползвателя на тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, а в случая това е „Топлофикация София“ – ТЕЦ „София“.

На основание горните аргументи се налага да се направят следните изменения в мотивите на Решение № С-13 от 19.11.2020 г. на КЕВР, при запазване на всички останали:

Промяна на част от мотивите:

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство работили през разглеждания период:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-8/ТГ-8А	ТГ-9
Постигнат резултат за ΔF	13,14%	17,73%

• Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
-------	--------	--------------------	--------------------	---

MWh	26 246,464	26 241,367	5,097	няма
-----	------------	------------	-------	------

• Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **6 273,536 MWh**;

Промяна на информацията за нетната електрическа енергия:

Информация за количеството нетната електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата Е_{нето}:

• В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия от инсталации ТГ-8/ТГ-8А и ТГ-9 покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от Е_{нето} на изхода на централата:

32 520,000 MWh – 6 273,536 MWh = **26 246,464 MWh** – отговаря на цялата Е_{нето}.

• Следва, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия, подадени към електропреносната мрежа (ЕПМ) и електроразпределителната мрежа (ЕРМ). Тъй като в конкретния случай няма невисокоефективна енергия в показанията на електромерите към ЕПМ и ЕРМ, то отчетените по тях количества са и точните количества нетна електрическа енергия от ВЕКП за издаването на сертификати:

• **ЕПМ:** цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **26 241,367 MWh** – за издаване на сертификати по чл. 163б, ал. 1 относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД), като **прехвърлянето** се разделя на две по следния начин:

– **25 477,324 MWh** се прехвърлят на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

– **764,043 MWh** се прехвърлят на „Топлофикация София“ – ТЕЦ „София“, което количество се явява като разлика между нетното количество електрическа енергия от ВЕКП за издаване на сертификати относно ЕПМ по чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, намалено с количеството за прехвърляне на ФСЕС по чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

• **ЕРМ:** цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **5,097 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ.

Промяна на част от изводите:

Изводи:

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата**, през разглеждания период е в размер на **26 246,464 MWh**.

• Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ									
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)			Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати
									Дробен остатък за следващ период

		от 3Е								
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
09/2020	10 539,701	0	10 537,113	10 537,711	10 537	0,711	2,588	2,968	2	0,968
10/2020	26 246,464	0	26 241,367	26 242,078	26 242	0,078	5,097 MWh	6,065	6	0,065

• Поради обстоятелството, че издадените сертификати по ЕПМ не се прехвърлят всичките на ФСЕС, което обстоятелство се появява единствено при ползване на електрическа енергия за собствено потребление през ЕПМ и/или ЕРМ по чл. 119, ал. 1, т. 1, то в следната таблица е отразено натрупването да дробните остатъци от двете прехвърляния:

ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ПРИ РАЗЛИКА ИЗДАДЕНИ/ПРЕХВЪРЛЕНИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по ЕПМ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни -ла ЕЕ от НЕВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от 3Е	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП, подадена по ЕПМ, която се прехвърля към ФСЕС съгл. чл. 163б, ал.6				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП, подадена по ЕПМ, която се прехвърля към ползвателя на остатъка от количеството за издаване на сертификати			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
09/2020	10 539,701	0	10 537,113	10 537,711	10 537	0,711	-	-	-	-
10/2020	26 241,367	0	25 477,324	25 478,035	25 478	0,035	764,043	764,043	764	0,043

• От направената справка за м. 10/2020 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2020 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД) е в размер **26 242 бр.**, които се прехвърлят както следва:

– към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от 3Е – за месец октомври 2020 г. в размер на **25 478 бр.**;

– към **„Топлофикация София“ – ТЕЦ „София“**, което количество се явява като разлика между нетното количество електрическа енергия от ВЕКП за **издаване** на сертификати относно ЕПМ по чл. 163б, ал. 1 от 3Е, намалено с количеството за **прехвърляне** на ФСЕС по чл. 163б, ал. 6 от 3Е – за месец октомври 2020 г. в размер на **764 бр.**;

• От направената справка за м. 10/2020 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2020 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД), които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от 3Е – за месец октомври 2020 г. са в размер на **6 бр.**

• **Общо** издадените и прехвърлени сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ и по ЕРМ са **26 248 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София“, да бъдат издадени 26 242 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, от които 25 478 бр. да бъдат прехвърлени на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ и 764 бр. да бъдат прехвърлени на „Топлофикация София“ – ТЕЦ „София“, също така да бъдат издадени 6 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа и същите бъдат прехвърлени на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“, в резултат на което прехвърлените общо за двете мрежи са 26 248 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и

невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.10.2020 г. до 31.10.2020 г.

2. „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София изток“

„Топлофикация София“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1680, район Красно село, ул. „Ястребец“ № 23 Б, с **ЕИК 831609046**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия № Л-032-03 от 15.11.2000 г., изм. с Решение № ИЗ-Л-032 от 10.10.2011 г., изм. с Решение № И4-Л-032 от 28.08.2015 г., изм. с Решение № И4-Л-032 от 22.12.2015 г., изм. с Решение № И7-Л-32 от 28.02.2019 г. за дейността производство на електрическа и топлинна енергия чрез ТЕЦ „София“ и ТЕЦ „София изток“.

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-15** от **12.11.2020 г** и приложенията към него „Топлофикация София“ ЕАД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централата за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „София изток“, с местонахождение гр. София, ул. „Димитър Пешев“ № 6, за периода от **01.10.2020 г. до 31.10.2020 г.**, което е разгледано и утвърдено с **Решение № С-13 от 19.11.2020 г. на КЕВР**.

Следва да се има предвид, че в издадения сертификат, записан в диспозитива на Решение № С-13 от 19.11.2020 г. на КЕВР, няма промяна в УИН на СП (уникалните идентификационни номера на сертификатите за произход), **които се прехвърлят на ФСЕС**, тъй като това става съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ, който гласи следното:

(6) (Нова – ДВ, бр. 38 от 2018 г., в сила от 1.07.2018 г.) За произведената електрическа енергия по чл. 162а производителите заявяват издаване на месечни сертификати за произход и ги прехвърлят на Фонд "Сигурност на електроенергийната система".

Съответно тази алинея от ЗЕ ни препраща към чл. 162а от ЗЕ, като в конкретния случай най-важният пасаж от него е следният:

„... с изключение на количеството електрическа енергия, необходимо за осигуряване експлоатационната надеждност на основните съоръжения, произведено над количеството електрическа енергия от комбинирано производство и количествата, които производителят ползва за собствени нужди и за собствено потребление по смисъла на чл. 119, ал. 1 или с които участва на пазара на балансираща енергия, или която е потребявана от небитови клиенти, които не са на бюджетна издръжка, и които производителят с преобладаващ топлинен товар за стопански нужди снабдява с топлинна енергия.“

Тъй като дружеството е декларирало, че е използвало една част от произведената нетна електрическа енергия от ВЕКП, в размер на **804,833 MWh**, за собствено потребление по смисъла на чл. 119, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, то еквивалентът на тази електроенергия (превърнатата в сертификати по 1 MWh) правилно е премахнат от сертификатите прехвърлени на ФСЕС, като по такъв начин **не е създадена ситуация да бъдат изплатени по преференциална цена повече сертификати от полагащите се.**

Разликата се явява в броя на издадените сертификати. Такава разлика има само при специфичния случай на чл. 119, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, тъй като издаването на сертификатите става съгласно чл. 163б, ал. 1 (където не фигурират електроенергиите за изключване цитирани в чл. 162а), като тази алинея гласи следното:

„Чл. 163б. (Нов – ДВ, бр. 105 от 2016 г.) (1) Сертификатът за произход е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата и подадено към съответната електрическа мрежа, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне.“

В конкретния случай **количеството от 804,833 MWh е измерено на изхода на ТЕЦ „София“ и подадено по електропреносната мрежа** и затова за него също е необходимо да бъдат издадени сертификати, което не е направено в мотивите на Решение № С-13 от 19.11.2020 г. на КЕВР. Прехвърлянето на тези сертификати не може да стане по чл. 163б, ал. 6, защото в тази алинея е цитиран само ФСЕС като получател. Тъй като в ЗЕ няма упоменат друг реципиент, на който да бъдат прехвърлени сертификатите получени от разликата между издадените по чл. 163б, ал. 1 и прехвърлените по чл. 163б, ал. 6, то е необходимо те да бъдат прехвърлени на ползвателя на тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, а в случая това е „Топлофикация София“ – ТЕЦ „София“.

На основание горните аргументи се налага да се направят следните изменения в мотивите на Решение № С-13 от 19.11.2020 г. на КЕВР, при запазване на всички останали:

Промяна на част от мотивите:

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство работили през разглеждания период:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-1	ТГ-4	ТГ-5
Постигнат резултат за ΔF	11,52%	12,39%	11,90%

- Количества електрическа енергия на изхода **по електромер:**

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	27 613,499	25 556,344	2057,155	няма

- Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **6195,343 MWh**;

Промяна на информацията за нетната електрическа енергия:

Информация за количеството нетната електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата Е_{нето}:

- В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталации ТГ-1, ТГ-4 и ТГ-5, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от Е_{нето} на изхода на централата:

33 808,842 MWh – 6195,343 MWh = **27 613,499 MWh** – отговаря на цялата Е_{нето}.

- Следва, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия, подадени към електропреносната мрежа (ЕПМ) и електроразпределителната мрежа (ЕРМ). Тъй като в конкретния случай няма невисокоефективна енергия в показанията на електромерите към ЕПМ и ЕРМ, то отчетените по тях количества са и точните количества нетна електрическа енергия от ВЕКП за **издаването** на сертификати:

- **ЕПМ:** цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **25 556,344 MWh** – за **издаване** на сертификати по чл. 163б, ал. 1 относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД), като **прехвърлянето** се разделя на две по следния начин:

– **24 751,511 MWh** се прехвърлят на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

– **804,833 MWh** се прехвърлят на „Топлофикация София“ – ТЕЦ „София“, което количество се явява като разлика между нетното количество електрическа енергия от ВЕКП за издаване на сертификати относно ЕПМ по чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, намалено с количеството за прехвърляне на ФСЕС по чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

- **ЕРМ:** цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **2057,155 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ.

Промяна на част от изводите:

Изводи:

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата**, през разглеждания период е в размер на **27 613,499 MWh**.

- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh
09/2020	18 023,770	0	16 348,464	16 349,387	16 349	0.387	1675,306	1675,606	1675	0,606
10/2020	27 613.499	0	25 556.344	25 556.731	25 556	0.731	2057.155	2057.761	2057	0.761

- Поради обстоятелството, че издадените сертификати по ЕПМ не се прехвърлят всичките на ФСЕС, което обстоятелство се появява единствено при ползване на електрическа енергия за собствено потребление през ЕПМ и/или ЕРМ по чл. 119, ал. 1, т. 1, то в следната таблица е отразено натрупването да дробните остатъци от двете прехвърляния:

ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ПРИ РАЗЛИКА ИЗДАДЕНИ/ПРЕХВЪРЛЕНИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по ЕПМ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП, подадена по ЕПМ, която се прехвърля към ФСЕС съгл. чл. 163б, ал.6				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП, подадена по ЕПМ, която се прехвърля към ползвателя на остатъка от количеството за издаване на сертификати			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	бр.	MWh
09/2020	18 023,770	0	16 348,464	16 349,387	16 349	0,387	-	-	-	-
10/2020	25 556,344	0	24 751,511	24 751,898	24 751	0,898	804,833	804,833	804	0,833

- От направената справка за м. 10/2020 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2020 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД) е в размер **25 556 бр.**, които се **прехвърлят** както следва:

- към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец октомври 2020 г. в размер на **24 751 бр.**;

- към „Топлофикация София“ – ТЕЦ „София“, което количество се явява като

разлика между нетното количество електрическа енергия от ВЕКП за **издаване** на сертификати относно ЕПМ по чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, намалено с количеството за **прехвърляне** на ФСЕС по чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец октомври 2020 г. в размер на **804 бр.**;

- От направената справка за м. 10/2020 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2020 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД), които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец октомври 2020 г. са в размер на **2057 бр.**

- **Общо** издадените и прехвърлени сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ и по ЕРМ са **27 613 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София“, да бъдат издадени 25 556 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, от които 24 751 бр. да бъдат прехвърлени на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ и 804 бр. да бъдат прехвърлени на „Топлофикация София“ – ТЕЦ „София“, също така да бъдат издадени 2057 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа и същите бъдат прехвърлени на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“, като прехвърлените общо за двете мрежи са 27 613 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.10.2020 г. до 31.10.2020 г.

Изказвания по т.5.:

Докладва Д. Дянков, който обясни, че разликата е в това, че досега не е имало случаи на чл.119, ал.1, т.1, т.е. използване на електропреносната или електроразпределителната мрежа за ползване на електрическа енергия за собствено потребление. Издаването на сертификати е по чл.163б, ал.1, сертификатите се издават върху показанията на изходните електромери, където всъщност я има тази електроенергия. Прехвърлянето към ФСЕС става по чл.163б, ал.6, където изрично е казано, че по чл. 119, ал.1 се премахва електроенергията. Тоест има разлика между издадени и прехвърлени. Друг получател на разликата няма упоменати в Закона. Затова работната група е премахнала и няма ущетяване на ФСЕС, но тази разлика сега трябва да се доиздаде и да се прехвърли на „Топлофикация София“ ЕАД.

П. Младеновски поиска да направи допълнение, за да е по-ясно. Винаги е имало такава енергия, особено от ТЕЦ Сливен и ТЕЦ Русе, но те не са я декларирали пред Комисията и са им били издавани сертификати. Тогава само едно от условията за получаване на премия ... при проверка от ФСЕС се указва, че част от енергията не е продадена на борсата, а е продадена за собствено потребление, но по чл.119, а не на площадката. Тук Младеновски говори не за абонатните станции, а за използване на електропреносната мрежа чрез директно договаряне, както в случая за собствено потребление на абонатни станции. След установяване от Фонда, че тази част от енергията не е минала през борсата, тогава Фондът не изплаща премии. В случая „Топлофикация София“ ЕАД е декларирала пред Комисията, че част от тази енергия, за която Младеновски е споменал при приемането на Решение №С-13 от 19.11.2020 г. Тогава не са издадени сертификати, които да прехвърлят на Фонда. Но тази енергия по всички показатели е високоефективна и следва да се издадат сертификати, които с допълнението, което се предлага, да не се прехвърлят към Фонда, а да се прехвърлят на „Топлофикация София“ ЕАД, защото тя не им трябва за нищо. От това, което дружеството е направило, губят премията, а не печелят абсолютно нищо.

Д. Дянков прочете предложението на работната група за решение:

1. На основание чл. 43, ал. 6, от Правилник за дейността на КЕВР и на нейната администрация, комисията да приеме настоящия доклад;

2. На основание чл. 21, ал. 1, т. 18 от ЗЕ, Комисията да издаде, допълнително към издадените с Решение № С-13 от 19.11.2020 г. на КЕВР, сертификати за произход на стоката електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, като всеки от тях е под формата на електронен документ за 1 MWh нетно количество електрическа енергия, покриващо изискванията за високоефективно комбинирано производство, измерено на изхода на централа за производство на топлинна и електрическа енергия по комбиниран начин, на следните производители: „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“; „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София-изток“;

3. На основание чл. 25, ал. 1, т. 2 от ЗЕ, информацията да бъде публикувана в регистъра на електронната страница на Комисията, като за целта секторът с наименование „Директни електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ – издаване/прехвърляне към ФСЕС“ се промени на „Сертификати за произход (СП) по чл. 119, ал. 1, т. 1 и по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ – издаване/прехвърляне“.

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

На основание чл. 21, ал. 1, т. 18 от Закон за енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилник за дейността на КЕВР и нейната администрация

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Приема доклада и издава допълнителни едномесечни сертификати за произход (СП) към вече издадените с Решение № С-13 от 19.11.2020 г., всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата и подадено към съответната електрическа мрежа, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) на електрическа и топлинна енергия през месец ОКТОМВРИ 2020 г., както следва:

1. На „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“ се променя следния реквизит на сертификата издаден с Решение № С-13 от 19.11.2020 г.:

Издаден като:

„– спестена първична енергия от: ТГ-8/ТГ-8А: 13,19%; ТГ9: 17,79%“

Променя се на:

„– спестена първична енергия от: ТГ-8/ТГ-8А: 13,14%; ТГ9: 17,73%“

Добавя се и нов реквизит:

„За „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“ – от № ЗСК-14-10-20/000025484 до № ЗСК-14-10-20/000026248“

Като с тези две промени, в цялостен вид той става:

На „Топлофикация София“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1680, район Красно село, ул. „Ястребец“ № 23 Б, с ЕИК 831609046, за:

– производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „София“;

– местоположение на централата: гр. София, бул. „История славянобългарска“ № 6;

– вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;

- обща инсталирана електрическа мощност: 72 MW;
- период на производство: 01.10.2020 г. ÷ 31.10.2020 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 211 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 106 812,513 MWh;
- потребена топлинна енергия: 81 910,109 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 35 520,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ-8/ТГ-8А: 13,14%; ТГ9: 17,73%;
- номинална ефективност на: ТГ-8/ТГ-8А: 87,04%; ТГ9: 90,47%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ-8/ТГ-8А 22.12.2015 г.; ТГ9: 28.08.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2020 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-14-10-20/000000001 до № ЗСК-14-10-20/000025484.
- За „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“ – от № ЗСК-14-10-20/000025485 до № ЗСК-14-10-20/000026248

2. На „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София изток“ се променя следния реквизит на сертификата издаден с Решение № С-13 от 19.11.2020 г.:

Издаден като:

„– спестена първична енергия от: ТГ1: 11,59%; ТГ4: 12,46%; ТГ5: 11,95%“

Променя се на:

„– спестена първична енергия от: ТГ1: 11,52%; ТГ4: 12,39%; ТГ5: 11,90%“

Добавя се и нов реквизит:

„За „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София изток“ – от № ЗСК-14-10-20/000025484 до № ЗСК-14-10-20/000026248“

Като с тези две промени, в цялостен вид той става:

На „Топлофикация София“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1680, район Красно село, ул. „Ястребец“ № 23 Б, с ЕИК 831609046, за:

- производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „София изток“;
- местоположение на централата: . гр. София, ул. „Димитър Пешев“ № 6;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 166,849 MW;
- период на производство: 01.10.2020 г. ÷ 31.10.2020 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 208 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 90 483,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 59 740,604 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 33 808,842 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 11,52%; ТГ4: 12,39%; ТГ5: 11,90%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 80,01%; ТГ4: 81,97%; ТГ5: 83,71%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;

- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация:
ТГ1: 14.05.1964 г.; ТГ2: 16.06.1964 г.; ТГ4: 05.02.2019 г.; ТГ5: 29.09.1988 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2020 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-15-10-20/000000001 до № ЗСК-15-10-20/000026808;
- За „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София изток“ – от № ЗСК-14-10-20/000026809 до № ЗСК-14-10-20/000027 613.

В заседанието по **точка пета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Евгения Харитонова, Димитър Кочков.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков - за), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.6. Комисията разгледа доклад относно **комплексна планова проверка на „Овергаз Мрежи“ АД за територия „Изток“, включваща общините: Бургас, Карнобат, Айтос, Поморие, Несебър, Созопол, Приморско, Царево, Ямбол, Тунджа, Нова Загора, Стара Загора, Нови Пазар и Варна, с изключение на кметствата Вл. Варненчик, Младост и Аспарухово.**

Със Заповед № 3-Е-114 от 13.07.2020 г. на Председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), на основание чл. 75, ал. 2 във връзка с чл. 80, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и График за извършване на планови проверки през 2020 г. на енергийни дружества в сектор „Природен газ“, е възложено на работна група да извърши комплексна планова проверка на „Овергаз Мрежи“ АД за изпълнение условията на издадените лицензи: № Л-438-08 от 30.03.2015 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и № Л-438-12 от 30.03.2015 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територия „Изток“, включваща общините: Бургас, Карнобат, Айтос, Поморие, Несебър, Созопол, Приморско, Царево, Ямбол, Тунджа, Нова Загора, Стара Загора, Нови Пазар и Варна, с изключение на кметствата Вл. Варненчик, Младост и Аспарухово.

Проверката е извършена съгласно утвърдена от Председателя на КЕВР работна програма, изготвена в съответствие с чл. 19 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по ЗЕ и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, която е приложение към заповедта.

„Овергаз Мрежи“ АД е акционерно дружество с ЕИК 130533432 със седалище и адрес на управление: област София, община Столична, гр. София 1407, район Лозенец, ул. „Филип Кутев“ № 1.

Предметът на дейност на дружеството е: инвестиране, проектиране, изграждане, експлоатация и ремонт на газоразпределителна мрежа в обекти и съоръжения, свързани с използването на природен газ и продажба на природен газ, както и всяка друга дейност, незабранена от закона.

Дружеството се представлява от Светослав Рашев Иванов.

Капиталът на „Овергаз Мрежи“ АД е в размер на 330 000 000 лв.

С решение № Л - 438 от 30.03.2015 г. КЕВР е дала разрешение за преобразуване на лицензиант чрез вливане в дружеството „Софиягаз“ ЕАД на дружествата „Овергаз Изток“

АД, „Овергаз Юг“ АД, „Овергаз Запад“ АД и „Овергаз Север“ ЕАД. Със същото решение КЕВР е прекратила лицензиите на четирите вливащи се дружества и е издала лицензии на „Софиягаз“ ЕАД, с ново наименование „Овергаз Мрежи“ АД, за извършване на дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за лицензионните територии на влелите се дружества. „Овергаз Мрежи“ АД е титуляр на лицензии за пет лицензионни територии. Извършената проверка на „Овергаз Мрежи“ АД е за съответствие на изпълнението на лицензионните дейности с условията на лицензиите № Л-438-08 от 30.03.2015 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и № Л-438-12 от 30.03.2015 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територия „Изток“, включваща общините: Бургас, Карнобат, Айтос, Поморие, Несебър, Созопол, Приморско, Царево, Ямбол, Тунджа, Нова Загора, Стара Загора, Нови Пазар и Варна, с изключение на кметствата Вл. Варненчик, Младост и Аспарухово., намиращи се в лицензионната територия на „Овергаз Изток“ АД преди преобразуването.

Проверката бе извършена в офисите на дружеството в гр. Стара Загора, ул. „Генерал Гурко“ № 75; гр. Ямбол, ул. „Търговска“ № 56; гр. Бургас, ул. „Вардар“ № 1, и в централния офис на „Овергаз Мрежи“ АД в гр. София, ул. „Филип Кутев“ № 1, в присъствието на г-жа Пенка Йорданова – експерт „Лицензиране“ в „Овергаз Мрежи“ АД.

Проверката обхваща периода **януари 2016 – юни 2020 г.** Последната планова проверка е извършена през 2015 г.

В изпълнение на заповедта бяха проверени: документите на дружеството, свързани с изпълнението на лицензионните задължения и показателите на бизнес план за периода 2015 г. – 2019 г., одобрен с решение на КЕВР № Л-438 от 30.03.2015 г., актуализиран бизнес план за периода 2015 – 2019 г., одобрен с решение на КЕВР № БП-3 от 14.03.2017 г. и бизнес план за периода 2020 – 2024 г., одобрен с решение на КЕВР № БП-12 от 23.12.2019 г., за годините, обхванати от проверката.

Проверката обхваща условията на лицензиите, както следва:

I. Срок на лицензиите

„Овергаз Мрежи“ АД притежава следните лицензии: № Л-438-08 от 30.03.2015 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и № Л-438-12 от 30.03.2015 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територия „Изток“, включваща общините: Бургас, Карнобат, Айтос, Поморие, Несебър, Созопол, Приморско, Царево, Ямбол, Тунджа, Нова Загора, Стара Загора, Нови Пазар и Варна, с изключение на кметствата Вл. Варненчик, Младост и Аспарухово. Лицензиите са със срок 26 (двадесет и шест) години.

II. Непрехвърляемост на лицензията

Съгласно условията на издадените лицензии лицензиантът може с писмени договори да възлага временно на трети лица от негово име и за негова сметка да изпълняват отделни части от лицензионната дейност или други свързани с нея дейности. При сключване на договори лицензиантът е длъжен да уведоми Комисията и да представи копие от тях в едномесечен срок от подписването им.

„Овергаз Мрежи“ АД е възложило с писмени договори на трети лица от негово име да изпълняват отделни части от лицензионната дейност, както и други свързани с нея дейности, както следва:

- договор с „Овергаз Инженеринг“ АД № У-2211 от 08.07.2011 г. и споразумение към него от 24.04.2015 г. за придобиване и/или изграждане на газова инфраструктура;

- договор с „Овергаз Инженеринг“ АД № У-ОМ-121 от 04.01.2016 г. за аварийни ремонтно-възстановителни работи по газоразпределителната мрежа.

- договори с „Дикрил Консулт“ ЕООД за осъществяване на строителен надзор на строителството и оценка съответствието на проектната документация с нормативните изисквания за обект „Газификация на гр. Бургас“ – Договор № Бс-01 от 25.11.2005 г. и за обект „Газификация на гр. Нови пазар“ – Договор № 2 от 01.09.2003 г.;

- договор с „Овергаз Сервиз“ АД № У-ОМ-494 от 01.10.2018 г. за метрологична проверка на средства за търговско измерване и за консултантски услуги, свързани със средства за търговско измерване;
- договор с „Овергаз Техника“ АД № ОГТ-71 от 14.04.2008 г. за възлагане извършването на технически надзор на съоръжения с повишена опасност (СПО);
- договор с „Оу Джи Тех“ ЕООД № OGTEch-011 от 05.06.2014 г. за възлагане извършването на технически надзор на СПО.

Копия на договорите са приложени към годишната отчетна информация, която лицензиантите подават ежегодно в КЕВР, по изпълнение на условията по лицензиите на лицензионната територия.

III. Специални условия

1. Изграждане на газоразпределителна мрежа на територия „Изток“, включваща общините: Бургас, Карнобат, Айтос, Поморие, Несебър, Созопол, Приморско, Царево, Ямбол, Тунджа, Нова Загора, Стара Загора, Нови Пазар и Варна, с изключение на кметствата Вл. Варненчик, Младост и Аспарухово.

Дружеството е представило данни за изградена газоразпределителна мрежа (ГРМ), както следва:

Изградена мрежа /л. м./				
година	бизнес план	отчет	разлика	изпълнение %
2016	8 340	9 912	1 572	118,85%
2017	8 340	8 687	347	104,16%
2018	8 340	4 107	-4 233	49,24%
2019	8 340	12 801	4 461	153,49%

Изградената мрежа през 2020 г., до м. юни, е 2 152,35 л. м.

Към 30.06.2020 г. изградената мрежа с натрупване е 552 км.

2. Експлоатация, поддръжка и развитие на мрежата

За периода на проверката са издадени 10 бр. разрешения за ползване на нови участъци от ГРМ на дружеството за градовете Бургас, Варна, Стара Загора и Ямбол от Дирекция за национален строителен надзор, както следва: за 2016 г. – 2 бр.; за 2017 г. – 3 бр.; за 2018 г. – 2 бр. и за 2019 г. – 3 бр.

В изпълнение на задължението на лицензианта да експлоатира и поддържа мрежата в съответствие с нормативните изисквания и по начин, осигуряващ непрекъснатост, надеждност и ефективност на разпределението на природен газ и намаляване на технологичните разходи и във връзка с оперативното управление и контрола на ГРМ, са разработени следните процедури:

- Процедура за планиране на дейностите по оперативното управление на ГРМ;
- Процедура за актуализиране на плана за дейностите по оперативното управление на ГРМ;
- Процедура за методическо осигуряване на оперативното управление на ГРМ;
- Процедура за доставка на средства за автоматизирано управление на ГРМ;
- Процедура за автоматизирано събиране на данни за разход и технологични параметри на газа;
- Процедура за изготвяне на анализи и предоставяне на информация от ГРМ;
- Процедура за профилактика на средствата за автоматизирано управление на ГРМ;
- Процедура за контрол на работата на диспечерите;
- Процедура за поддръжка на средствата за оперативното управление на ГРМ.

„Овергаз Мрежи“ АД води и съхранява ревизионни книги за надзорните съоръжения в офисите на дружеството в градовете от територия „Изток“, като копия от тях се

съхраняват и в централния офис в гр. София. На случаен принцип са проверени ревизионни книги на: разпределителни газопроводи, газопроводни отклонения, газорегулаторен пункт, газозамерно табло и газорегулаторно и измервателно табло.

Дружеството води регистър на аварийните прекъсвания в подаването на природен газ към клиентите по години, който съдържа: адрес на аварията, дата и час на прекъсването, дата и час на възстановяването, продължителност на прекъсването, брой на прекъснатите потребители, причина за аварията.

За периода на проверката има отбелязани аварийни прекъсвания, както следва: за 2016 г. – 23 бр.; за 2017 г. – 30 бр.; за 2018 г. – 35 бр.; за 2019 г. – 33 бр.; за 2020 г. до м. юни – 9 бр. Най-честите причини са: скъсване на газопроводно отклонение/разпределителен газопровод при изкопни работи; ударено газово съоръжение при ПТП; разрушено табло; вандалски действия. Съгласно представената справка от дружеството, продължителността на аварийните прекъсвания е между 25 мин. и 20 часа и 02 мин., което е под нормативно регламентираната в чл. 73, ал. 3 от ЗЕ продължителност на прекъсванията до 48 часа.

Дружеството води регистър на плановите прекъсвания в подаването на природен газ към клиентите по години, който съдържа: адрес на извършваната дейност, дата и час на прекъсването, дата и час на възстановяването, продължителност на прекъсването, брой на прекъснатите потребители, тип на извършвания ремонт.

За периода на проверката има отбелязани планови прекъсвания, както следва: за 2016 г. – 3 бр.; за 2017 г. – 4 бр.; за 2018 г. – 2 бр.; за 2019 г. – няма и за 2020 г. до м. юни – 1 бр. Плановите прекъсвания са свързани с: изпитване на якост и плътност; присъединяване на нов газопровод и запълване с природен газ; ремонтни работи в участък от ГРМ; ремонт на кранов възел; реконструкция на кранов възел. Съгласно представената справка от дружеството, най-продължителното планово прекъсване е 60 часа и е свързано с реконструкция на кранов възел.

Дружеството уведомява клиентите си за планови прекъсвания чрез съобщения до медиите, интернет сайта си и писма до клиенти.

На работниците и служителите на „Овергаз Мрежи“ АД се провежда инструктаж на работното място, в т.ч. периодичен и извънреден инструктаж

Дружеството е разработило следните аварийни планове, утвърдени от заместник изпълнителния директор „Разпределение на природен газ“ на „Овергаз Мрежи“ АД, предоставени от посетените офиси: план за спасителни и аварийно-възстановителни работи на територията на сервизен център № 5 гр. Бургас; план за спасителни и аварийно-възстановителни работи на територията на сервизен център № 6 гр. Ямбол и план за спасителни и аварийно-възстановителни работи на територията на сервизен център № 7 гр. Стара Загора. Дружеството разполага с необходимите количества материали и оборудване, включително резервни части, необходими за функционирането на ГРМ на склад с адрес: гр. Стара Загора, складова база „АПК“. Във всеки един от посетените офиси е обособено помещение, в което се съхраняват материали и резервни части за ГРМ. Лицензирана територия „Изток“ се обслужва от 21 аварийни автомобили.

Във връзка с осигуряване здравословни и безопасни условия на труд на служителите на дружеството, „Овергаз Мрежи“ АД е разработило програма за здравословни и безопасни условия на труд, както и план - програма за превенция на риска за здравето, чрез подобряване условията на труд в „Овергаз Мрежи“ АД, гр. София – за всички работни площадки, утвърдени от изпълнителния директор на дружеството. Към момента на проверката дружеството има сключен договор № У-ОМ 477 от 23.07.2018 г. със служба по трудова медицина „СТМ-Доверие“ ООД.

3. Отношения с клиентите на природен газ

Дружеството разполага с телефони и центрове за работа с клиенти в следните градове за проверяваната територия:

- централен офис, гр. София: кв. „Хладилника“, ул. „Филип Кутев“ № 1: тел.: 0700

11 110 – национален информационен телефон и тел.: 0800 112 11 – национален аварийен телефон;

- гр. Бургас, ул. „Вардар“ № 1, тел.: 056 87 68 41;
- гр. Стара Загора, ул. „Генерал Гурко“ № 75; тел.: 042 61 43 32; 042 61 43 43;
- гр. Нова Загора, пл. „Свобода“ № 14; тел.: 045 76 22 36; 045 76 27 60;
- гр. Ямбол, ул. „Търговска“ № 56, п.к. 433; тел.: 046 68 77 11;
- гр. Варна, ул. „Ген. Киселов“ № 17, тел.: 052 970 839; 052 970 833;
- гр. Нови пазар, пл. „Оборище“ № 4, тел.: 0537 22 134.

Общите условия на договорите за продажба на природен газ и Правилата за работа с потребителите на дружеството, както и утвърдените от КЕВР цени на „Овергаз Мрежи“ АД, са поставени на видно място в посетените центрове за работа с клиенти на дружеството в градовете Стара Загора, Ямбол и Бургас.

Дружеството изпълнява изискването на чл. 38б, ал. 2 от Закона за енергетиката, като осигурява на клиентите следните методи на плащане: заплащане на каса във всички клонове на „Изипей“ АД, „ФастПей“ АД и „Български пощи“ ЕАД; автоматични плащания на сметки по банков път чрез разплащателна сметка – „Уникредит Булбанк“ АД, „Банка ДСК“, „Обединена българска банка“ АД, „Райфайзенбанк (България)“ ЕАД; онлайн разплащания с банкови дебитни и кредитни карти – Ипей; плащания на каса в банков офис - „Уникредит Булбанк“ АД, „Банка ДСК“, и „Интернешънъл Асет Банк“ АД; плащане чрез електронно и мобилно банкиране; плащане през банкомат и плащания с банков превод.

Дружеството е предоставило информация на своята интернет страница, както и на място в посетените центрове за работа с клиенти, за процедурата за смяна на доставчик и информация, че потребители на енергийни услуги не дължат допълнителни плащания при смяна на доставчика си, съгласно чл. 38б, ал. 1, т. 2 от ЗЕ.

4. Качество на услугите

Лицензиантът е длъжен да осигурява непрекъснато, сигурно и качествено снабдяване с природен газ на обслужваните клиенти. За изпълнение на това задължение той назначава достатъчен на брой и квалифициран персонал за осъществяване на дейността.

Организационната структура на дружеството включва девет основни звена: изпълнителен директор; вътрешно-фирмен одит; човешки капитал; маркетинг и продажби; обслужване на клиенти; корпоративни финанси; доставки; разпределение на природен газ и счетоводство. Във всяко основно структурно звено има отделни административни или технически подразделения, които обезпечават дейността на дружеството. Съгласно актуалното щатно разписание на дружеството, утвърдено от изпълнителния директор, броят на служителите за лицензионна територия „Изток“ е 73 и включва следните длъжности: мениджър „Клиентски център“; мениджър; ръководител група „Сервизни центрове“; главен експерт; старши експерт; старши експерт „Корпоративни клиенти“; младши експерт; експерт „Корпоративни клиенти“; експерт „Изграждане на ГРМ“; експерт „ОС на ГРМ“; технически секретар; общ работник; хигиенист.

„Овергаз Мрежи“ АД работи съгласно утвърдени от заместник изпълнителния директор „Разпределение на природен газ“ – „Показатели за качество на газоснабдяването“, които съответстват на утвърдените от Комисията Показатели за качество.

Съгласно условията на издадените на дружеството лицензии, лицензиантът е длъжен да въведе и поддържа система за приемане и обработка на жалби на клиенти. В тази връзка „Овергаз Мрежи“ АД заявява, че на национален информационен телефон 0700 11 110, както и в клиентските центрове на дружеството, клиентите могат да подават жалби, сигнали и запитвания, които се вхордират в документооборотната система Eventis на дружеството, чрез която се подават за проверка, изготвяне на отговор и изпращането му до клиента.

В хода на проверката е представена справка по години за получените в дружеството жалби от клиенти за периода 01.01.2016 г. – 30.06.2020 г., както следва: 2016 г. - 2 бр. жалби от битови клиенти; 2017 г. – 6 бр. жалби от битови клиенти; 2018 г. – 5 бр. жалби от битови клиенти; 2019 г. – няма подадени жалби и до м. юни 2020 г. – 2 бр. жалби (1 бр. от битов

клиент и 1 бр. от стопански клиент).

Жалбите от клиенти на „Овергаз Мрежи“ АД за 2016 г. са свързани с: присъединяване към ГРМ на дружеството и неточно измерване на потребено количество природен газ. Първата жалба е неоснователна и неудовлетворена, а втората е основателна и съответно – удовлетворена.

Жалбите от клиенти на „Овергаз Мрежи“ АД за 2017 г. са свързани с: присъединяване към ГРМ на дружеството – 1 бр. – неоснователна; нелоялни търговски практики – 3 бр. – две основателни и една неоснователна и прекъсване на газоподаването поради неплащане – 2 бр. – неоснователни. Всички основателни жалби са удовлетворени.

Жалбите от клиенти на „Овергаз Мрежи“ АД за 2018 г. са свързани с: присъединяване към ГРМ на дружеството – 2 бр. – неоснователни; неполучаване на фактура – 2 бр. – основателни и цена – 1 бр. – неоснователна. Всички основателни жалби са удовлетворени.

Жалбите от клиенти на „Овергаз Мрежи“ АД до м. юни 2020 г. са свързани с: прекъсване на газоподаването поради неплащане – 2 бр. – неоснователни и съответно неудовлетворени.

5. Присъединяване на клиенти на природен газ към мрежата

Относно изпълнението на задълженията за присъединяване на клиенти към ГРМ на „Овергаз Мрежи“ АД, е представена справка за подадени заявления за присъединяване от стопански и битови клиенти по години за проверяваната територия, както следва:

година	Подадени заявления за присъединяване				Откази		Сключени договори за присъединяване		Реално направени присъединявания	
	стопански	битови			стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови
		ЮЛ	ФЛ	общо						
2016	27	61	333	394	0	0	24	389	8	269
2017	29	44	475	519	0	0	29	512	19	499
2018	31	95	492	587	0	0	32	558	20	494
2019	44	149	612	761	0	0	37	756	18	567
до 06.2020	14	16	189	205	0	0	8	169	10	196

Съгласно представената справка за периода на проверката са присъединени 75 бр. стопански и 225 бр. битови клиенти.

Разликата между броя на подадените заявления и сключените договори за присъединяване за съответна година се дължи на обстоятелството, че част от клиентите, подали заявление за присъединяване, впоследствие се отказват да сключат договор за присъединяване, основно заради недостиг на финансови средства или промяна в инвестиционните намерения. При някои от подадените заявления е сключен договор за присъединяване през следващата година.

След приключване на проверката на място с писма с изх. № Е-15-57-35 от 31.07.2020 г. и 06.08.2020 г. е изискано от „Овергаз Мрежи“ АД да представи в КЕВР сканирани копия на всички писмени отговори по подадени заявления за периода 01.01.2019 г. – 30.06.2020 г., по които към 30.06.2020 г. не са сключени договори за присъединяване или няма реално присъединяване.

В писмо с вх. № Е-15-57-35 от 04.08.2020 г. „Овергаз Мрежи“ АД посочва, че по всички подадени заявления за присъединяване за периода 01.01.2019 г. – 30.06.2020 г., по които към 30.06.2020 г. не са сключени договори за присъединяване, са издадени съгласия за присъединяване. В писмото „Овергаз Мрежи“ АД заявява, че за цитирания период няма друга писмена кореспонденция, освен издадените от дружеството съгласия за присъединяване на клиентите.

С писмо с вх. № Е-15-57-35 от 11.08.2020 г., „Овергаз Мрежи“ АД е предоставило в КЕВР копия на съгласия за присъединяване по подадени заявления за присъединяване за

периода 01.01.2019 г. – 30.06.2020 г.

С писмо с изх. № Е-15-57-38 от 18.08.2020 г. е изискано от „Овергаз Мрежи“ АД да представи в КЕВР на електронен носител сканирани копия на всички подадени заявления за присъединяване към ГРМ за територия „Изток“, за периода от 01.01.2019 г. до 30.06.2020 г., и съответните становища на дружеството по всяко едно от тях.

С писмо с вх. № Е-15-57-38 от 24.08.2020 г., „Овергаз Мрежи“ АД е предоставило в КЕВР: сканирани копия от заявления за присъединяване и съгласия с точка за присъединяване за корпоративни клиенти (общо 57 обекта) и сканирани копия от заявления за присъединяване и съгласия с точка за присъединяване за битови клиенти (общо 348 обекта) за периода 01.01.2019 г. – 30.06.2020 г. за градовете Ямбол, Нова Загора и Нови пазар.

С писмо с вх. № Е-15-57-38 от 31.08.2020 г., „Овергаз Мрежи“ АД е предоставило в КЕВР: сканирани копия от заявления за присъединяване и съгласия с точка за присъединяване за битови клиенти за периода 01.01.2019 г. – 30.06.2020 г. за градовете Варна (250 бр.), Бургас (75 бр.), Стара Загора (282 бр.), Ямбол (14 бр.) и Нови пазар (1 бр.).

С писмо с изх. № Е-15-57-42 от 11.09.2020 г. е изискано от „Овергаз Мрежи“ АД да представи обяснение относно липсата на информация в съгласията за присъединяване по отношение на сроковете по чл. 34, ал. 1, т. 2 и т. 4 от Наредба № 4, както и изходящ номер и дата и доказателства за уведомяване на заявителите за резултатите от проучването. Също така е изискано, „Овергаз Мрежи“ АД да представи сканирано копие на заявление, подадено от г-н (...), както и сканирани: всички заявления за присъединяване за цитирания период, по които дружеството е отговорило с писма с информация за условията, при които инвестицията за присъединяване е икономически целесъобразна и с предложени алтернативни варианти, както и отговорите на дружеството по тези заявления. Изискано е и обяснение във връзка с изпълнение на задължението на дружеството по чл. 34, ал. 2 от Наредба № 4, а именно: операторът на газоразпределителна мрежа извършва проучването и уведомява заявителя писмено за резултатите от него със становище за съгласие за присъединяване или с писмен мотивиран отказ, предвид писмо с изх. № ОМ-Д2001-29 от 08.01.2020 г. на „Овергаз Мрежи“ АД до г-н (...).

С писмо с вх. № Е-15-57-42 от 23.09.2020 г., „Овергаз Мрежи“ АД уведомява КЕВР, че на клиентите са предоставени писмени становища (съгласия) за условията за присъединяване. Дружеството посочва, че в издадените съгласия, вследствие на направено проучване, е посочен срок на валидност на документа, а именно една година. В Наредба № 4 не е предвидено изрично изискване за задължително съдържание на съгласието за присъединяване. Според „Овергаз Мрежи“ АД издадените съгласия за присъединяване съдържат писмено уведомление за резултата от извършеното проучване и е посочен срок на валидност на предложените условия. Съгласно чл. 36 от Наредба № 4, конкретните условия за присъединяване - цена за присъединяване и срок за предоставяне на услугата, се договарят посредством сключване на договор за присъединяване към ГРМ, основание за подписването на който е издаденото становище (съгласие) за присъединяване. По отношение на изискването за предоставяне на отказа, чрез изпращане по пощата или по електронен път за разглеждания период 01.01.2019 г. – 30.06.2020 г., на територия „Изток“ дружеството информира, че не е издавало документ „аргументиран отказ за присъединяване“. Кореспонденцията с клиентите се изпраща в писмен вид чрез куриер или имейл, съгласно изискванията на горесцитираната наредба, като за периода 01.01.2019 г. – 30.06.2020 г. няма изпратени писма (оферти) до клиенти на територия „Изток“. По отношение на документа „съгласия за присъединяване“, „Овергаз Мрежи“ АД заявява, че всички издадени документи имат номер и дата на издаване, като същите се предоставят в клиентски център, удобен на клиента, при подаване на заявление за присъединяване и/или сключване на договор за присъединяване. Всички документи, касаещи присъединяването към изградената ГРМ (заявление, становище /съгласие/, договор), се приемат и изготвят на едно гише в клиентски център на дружеството, често в рамките на едно посещение от страна на клиента. Съгласно заповед на изпълнителния директор на „Овергаз Мрежи“ АД, от

клиентите се изисква изписване на трите имена и датата, и собственоръчно подписване, че документът е получен. Във връзка с писмо с изх. № ОМ-Д2001-29 от 08.01.2020 г. на „Овергаз Мрежи“ АД до г-н (...), с административен адрес на имота: гр. Варна, ул. (...), № (...), „Овергаз Мрежи“ АД заявява, че има постъпил документ „Заявление за присъединяване“ от 17.12.2019 г., като в него г-н (...) не е попълнил голяма част от изискваната информация, която се съдържа в чл. 32 от Наредба № 4. Поради това заявлението за присъединяване, подадено от г-н (...) не е регистрирано в информационната система на дружеството, респ. същото не фигурира в предоставените от него справки в КЕВР. Въпреки това, „Овергаз Мрежи“ АД е отговорило изчерпателно на г-н (...), като в горесцитираното писмо до него е предоставена пълната информация, съгласно изискванията на Наредба № 4, а именно: цена за присъединяване с включена икономически неефективна част, срок за изпълнение на услугата след подписване на договор, брой домакинства, които трябва да се присъединят за покриване критериите за икономическа ефективност, предложени са алтернативни варианти. Дружеството посочва, че отговорът до г-н (...) е писмен, изпратен чрез куриер. Относно изисканата от КЕВР информация за предоставяне на писма до клиенти, за които инвестицията за присъединяване е икономически целесъобразна и предоставяне от дружеството на алтернативни варианти, „Овергаз Мрежи“ АД заявява, че не е изпращало подобни писма за разглеждания период (01.01.2019 г. – 30.06.2020 г.) и няма установена такава практика. На клиентите, чието присъединяване е икономически целесъобразно за дружеството, се издават стандартни (типови) документи - „заявление за присъединяване“, „съгласие за присъединяване“, „договор за присъединяване“.

От извършения преглед на представените от дружеството документи се установи следното:

Част от представените заявления за присъединяване не са заведени с входящ номер и дата на подаване:

- от гр. (...): заявления от (...), (...), (...), (...), (...), (...), (...);
- от с. (...), община (...): заявления от (...), (...), (...), (...), (...), (...).

По тези заявления дружеството е издало съгласия за присъединяване с изходящ номер и дата на издаване. В тези случаи не е възможно да се провери дали е спазен срока по чл. 34, ал. 2 от Наредба № 4, в който дружеството е длъжно да уведоми заявителя за резултатите от извършено проучване по подадено заявление за присъединяване, а именно до 20 дни от подаване на заявлението.

Част от заявленията за присъединяване не съдържат информация по чл. 33, ал. 1, т. 1 от Наредба № 4 – адрес на обекта: заявление с вх. № ОМ-Д 2006-19518 от 24.10.2019 г. от (...), с. (...), заявление от 07.02.2019 г. (...) от с. (...); заявление от 16.10.2019 г. от (...), гр. (...); заявление от 18.05.2020 г. от (...), гр. (...).

Част от заявленията за присъединяване не съдържат информация по чл. 32, ал. 1, т. 6 и чл. 33, ал. 1, т. 4 от Наредба № 4 - желания срок за въвеждане на обекта в експлоатация:

От представените 31 броя заявления за присъединяване към ГРМ на „Овергаз Мрежи“ АД в гр. (...), в 29 от тях не е посочен желания срок за въвеждане на обекта в експлоатация.

Част от съгласията за присъединяване са издадени след срока по чл. 34, ал. 2 от Наредба № 4:

- от с. (...), община (...): съгласие № АСС-123315 от 17.09.2019 г. по заявление за присъединяване от 07.02.2019 г. от (...); съгласие № АСС-123312 от 17.09.2019 г. по заявление за присъединяване от 07.02.2019 г., подадено от (...);

- от гр. (...): съгласие № АСС-123735 от 07.10.2019 г. по заявление за присъединяване от 07.11.2016 г., подадено от (...); съгласие № АСС-123296 от 17.09.2019 г. по заявление за присъединяване от 07.02.2019 г., подадено от (...); съгласие № АСС-127131 от 21.04.2020 г. по заявление за присъединяване с вх. № ОМ-Д2006-15294 от 12.08.2019 г., подадено от (...); съгласие № АСС-124116 от 22.10.2019 г. по заявление за присъединяване с вх. № ОМ-Д2001-17595 от 25.09.2019 г., подадено от (...); съгласие № АСС-119613 от 15.03.2019 г. по заявление за присъединяване с вх. № ОМ-Д-2001-17628 от 13.09.2018 г., подадено от (...);

съгласие № АСС-120839 от 15.05.2019 г. по заявление за присъединяване с вх. № ОМ-Д-2006-7233 от 05.04.2019 г., подадено от (...); съгласие № АСС-119431 от 08.03.2019 г. по заявление за присъединяване с вх. № ОМ-Д-20031-7355 от 16.04.2018 г., подадено от (...).

С писмо с изх. № Е-15-57-38 от 18.08.2020 г. са изискани копия на заявления за присъединяване към ГРМ за периода от 01.01.2019 г. до 30.06.2020 г. С писма с вх. № Е-15-57-38 от 24.08.2020 г. и вх. № Е-15-57-38 от 31.08.2020 г. дружеството е представило изисканите заявления. Във връзка с получено в КЕВР писмо с вх. № Е-11ИИ-00-375 от 21.05.2020 г. от г-жа (...), в което се твърди, че е подадено през 2019 г. заявление за присъединяване от г-н (...) и е приложен отговор от „Овергаз Мрежи“ АД относно присъединяване към ГРМ на обект в гр. (...), с писмо с изх. № Е-15-57-42 от 11.09.2020 г. е изискано цитираното заявление. С писмо с вх. № Е-15-57-42 от 23.09.2020 г. от „Овергаз Мрежи“ АД е представено заявление за присъединяване към ГРМ от г-н (...). Подаденото заявление е попълнено на бланка на дружеството, без входящ номер и дата на регистрация. В заявлението не е попълнена т. II и т. III, а именно приложени към заявлението документи и описание на монтирани газови уреди и сградна газова инсталация. С писмо с вх. № Е-15-57-38 от 24.08.2020 г. „Овергаз Мрежи“ АД е представило заявления за присъединяване, подадени в периода от 01.01.2019 г. до 30.06.2020 г., в които също не е попълнена информация от заявителя по т. II и т. III, но по които има издадени от дружеството съгласия за присъединяване:

- от с. (...), община (...) - заявления от: (...); (...); (...); (...); (...); (...); (...) с вх. № ОМ-Д 2006-19518 от 24.10.2019 г.; (...) от 07.02.2019 г.;

- от гр. (...) – заявления: с вх. № ОМ-Д2001-17595 от 25.09.2019 г. от (...); с вх. № ОМ-Д2001-1327 от 18.01.2019 г. от (...); с вх. № ОМ-Д2006-15294 от 12.08.2019 г. от (...).

Във връзка с предоставянето на доказателства от „Овергаз Мрежи“ АД за изпълнение на чл. 34, ал. 2 от Наредба № 4 да уведомява писмено заявителя със становище за съгласие за присъединяване или с писмен мотивиран отказ в срок до 20 работни дни от подаване на заявлението за присъединяване по пощата с препоръчано писмо с обратна разписка или по електронен път, дружеството с писмо с вх. № Е-15-57-42 от 12.11.2020 г. на КЕВР е предоставило следната информация:

За разглеждания период (09.08.2019 г. - 30.06.2020 г.) на територия „Изток“ „Овергаз Мрежи“ АД не е издавало документ „Аргументиран отказ за присъединяване“. Относно документа „Съгласие за присъединяване“ дружеството заявява, че всички издадени документи имат номер и дата на издаване, същите се предоставят в клиентски център, удобен на клиента, при подаване на Заявление за присъединяване и/или сключване на договор за присъединяване. В договора за присъединяване към ГРМ, който е приложен към писмото, и който се подписва между клиента и „Овергаз Мрежи“ АД, е посочено че същият се сключва на основание издадено съгласие за присъединяване, което е доказателство, че клиентът е получил въпросния документ „Съгласие за присъединяване“ (чл. 1, ал. 2 от договора за присъединяване).

С цел проследимост на издаваните документи по присъединяване на клиенти, „Овергаз Мрежи“ АД посочва, че е издадена Заповед № ОМ-ВЗД-331 от 02.10.2020 г., в която се въвежда задължително изискване клиентът да изпише трите си имена и датата на получаване, както и полагане на подпис, доказващи, че документът „Съгласие за присъединяване“ е получен.

Относно изискването за предоставяне на съгласието/отказа чрез изпращане по пощата или по електронен път, „Овергаз Мрежи“ АД счита, че по смисъла на чл. 34, ал. 2 от Наредба №4 това касае единствено издавания документ „Аргументиран отказ за присъединяване“, а по отношение на документа „Съгласие за присъединяване“ изискването е да бъде в писмен вид. Според „Овергаз Мрежи“ АД издадените от дружеството „Съгласия за присъединяване“ съдържат писмено уведомление за резултата от извършеното проучване и са надлежно връчени на клиентите.

„Овергаз Мрежи“ АД не е представило доказателство, че е спазило задължението си по чл. 34, ал. 2 от Наредба № 4 - да уведомява писмено заявителя за резултатите от

проучването на заявлението за присъединяване по пощата с препоръчано писмо с обратна разписка или по електронен път, когато е издавало „Съгласие за присъединяване“ в периода на проверката.

Броят на клиентите присъединени и съответно не присъединени към ГРМ след срока на договора за присъединяване е посочен в таблицата:

година	Присъединени клиенти след срока на договора за присъединяване*				Неприсъединени клиенти след срока на договора за присъединяване			
	стопански	битови			стопански	битови		
		ЮЛ	ФЛ	общо		ЮЛ	ФЛ	общо
2016	0	0	4	4	2	1	13	14
2017	5	7	16	23	2	27	24	51
2018	3	2	35	37	11	30	25	55
2019	8	8	36	44	16	33	22	55
до 06.2020	2	3	27	30	4	7	16	23

Причините, поради които присъединяванията не са извършени или са извършени извън сроковете на договорите, посочени от дружеството, са:

- забавено изпълнение на вътрешна газова инсталация от страна на клиентите;
- забава в подаването на „искане за пускане на природен газ“ от страна на клиента, по лични причини;
- забава в подаването на „искане за пускане на природен газ“ от страна на клиента, във връзка с документи за въвеждане в експлоатация;
- непродадени и/или незаселени апартаменти в жилищни сгради, ново строителство, със сключени договори за присъединяване от страна на инвеститора.

Документите по присъединяване на клиентите са налични и се съхраняват в досиета на присъединените обекти, съгласно изискванията на чл. 35 от Наредба № 4. Досиетата на присъединените към ГРМ стопански и битови клиенти на „Овергаз Мрежи“ АД се съхраняват в офисите на дружеството. Копия на досиетата се съхраняват и в централния офис на дружеството в гр. София.

6. Непрекъснато, сигурно и качествено снабдяване с природен газ на клиентите

Съгласно издадената на „Овергаз Мрежи“ АД лицензия за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, лицензиантът е длъжен да осигурява непрекъснато, сигурно и качествено снабдяване с природен газ на обслужваните клиенти. За нуждите на снабдяването с природен газ на крайни клиенти, лицензиантът е сключил следните договори:

- Договор № 482-2013 за доставка на природен газ на изходен пункт на газопреносната мрежа, сключен с „Булгаргаз“ ЕАД на 31.12.2015 г., със срок до 01.01.2019 г.;
- Договор № 494-2013 за доставка на природен газ на изходен пункт на газопреносната мрежа, сключен с „Булгаргаз“ ЕАД на 31.12.2016 г., със срок до 01.01.2019 г.;
- Договор № 494-191 за доставка на природен газ на изходен пункт на газопреносната мрежа, сключен с „Булгаргаз“ ЕАД на 30.08.2018 г., със срок до 31.12.2019 г.;
- Договор № 494-192 за доставка на природен газ на входен пункт на газопреносната мрежа, сключен с „Булгаргаз“ ЕАД на 30.08.2018 г., със срок до 31.12.2019 г.;
- Рамков договор № ПП-ОМ-51/ЕДП-ПП-45 за покупко-продажба на природен газ, сключен с „Ес Дий Проджект“ ЕАД на 08.02.2019 г., със срок до 01.10.2021 г.

За периода на проверката дружеството е закупило следните количества природен газ:

Доставчик/Година	2016	2017	2018	2019	до 06.2020
	<i>хил. куб. м.</i>	<i>хил. куб. м.</i>	<i>хил. куб. м.</i>	<i>хил. куб. м.</i>	<i>MWh</i>
„Булгаргаз“ ЕАД	64 194,000	67 825,620	63 550,622	37 767,385	

„Си Ен Джи Екогаз“ АД (КПГ)	75,000	128,100	128,178	138,800	816,200
„Ес Дий Проджект“ ЕАД				20 411,022	311 550,480

От предоставените документи и справки се установи, че дружеството договорно е обезпечило дейността по снабдяване с природен газ от краен снабдител и е подsigурило необходимите количества природен газ за снабдяване на крайните клиенти за периода на проверката.

За периода на проверката „Овергаз Мрежи“ АД не е сключвало договори за ползване на газопроводи, присъединени към газопреносната мрежа, за нуждите на разпределението на природен газ, съгласно чл. 197, ал. 9 от ЗЕ.

7. Финансова обезпеченост

Дружеството е представило справка на събираемостта на вземанията от клиенти за периода на проверката, според която процентът на събираемост по години е, както следва:

- за 2016 г. – 99,98%;
- за 2017 г. – 99,99%;
- за 2018 г. – 99,99%;
- за 2019 г. – 99,99%;
- до 30.06.2020 г. – 99,71%.

8. Измерване на природния газ

„Овергаз Мрежи“ АД поддържа електронен регистър на монтираните СТИ, собственост на дружеството, който съдържа информация за: територията, на която се намира съответното СТИ; тип разходомер; сериен номер; модел разходомер; година на производство; номер на сертификат; производител; Q_{min} , m^3/h ; Q_{max} , m^3/h ; P_{max} , bar; дата на монтаж; дата на последна проверка; последно показание; срок на проверката.

Дружеството е представило годишни графици за проверка на диафрагмени, ротационни и турбинни разходомери за газ и електронни коректори на обем на газ, както и протоколи от проверка на ротационни и турбинни разходомери и от проверка на електронни коректори на обем на газ. „Овергаз Мрежи“ АД е представило образци на обяви, изготвени съгласно Закона за измерванията, относно разходомерите за природен газ, които подлежат на метрологична проверка на всеки четири години, както и типово писмо до клиент на дружеството, в което е посочена дата на която ще бъде извършена подмяна на разходомер за природен газ.

За управление на активи от газовата инфраструктура и отчитане показанията от СТИ, „Овергаз Мрежи“ АД използва мобилни устройства с осигурена интернет връзка със сървър в реално време. Чрез тях се планират и отчитат следните дейности по ГРМ в полеви условия: поддръжка на активи от газовата инфраструктура; диагностика и сервиз на елементите от газовата инфраструктура; движение на СТИ; отчитане показанията на СТИ.

Отчитането и фактурирането на разхода на природен газ на клиентите на „Овергаз Мрежи“ АД се извършва съгласно заповеди и графици за отчитане.

9. Оперативно управление на мрежата

Относно изпълнението на задълженията на дружеството за представяне на информация на оператора на преносната мрежа, „Овергаз Мрежи“ АД е сключило оперативно споразумение № 3469 от 31.07.2018 г. за взаимодействие с „Булгартрансгаз“ ЕАД съгласно Правилата за управление и техническите правила на газопреносните мрежи, приети от Комисията.

10. Изпълнение на показателите на одобрените бизнес планове

За периода на проверката „Овергаз Мрежи“ АД работи по бизнес план за периода 2015 г. – 2019 г., одобрен с решение на КЕВР № Л-438 от 30.03.2015 г., актуализиран бизнес план за периода 2015 – 2019 г., одобрен с решение на КЕВР № БП-3 от 14.03.2017 г. и бизнес план за периода 2020 – 2024 г., одобрен с решение на КЕВР № БП-12 от 23.12.2019 г.

Дружеството е представило следните данни за изпълнение на горепосочените бизнес планове за годините, обхванати от проверката:

Направени инвестиции /хил. лв./				
година	бизнес план	отчет	разлика	изпълнение %
2016	1 647	1 432	-215	86,93%
2017	1 702	1 269	-433	74,58%
2018	1 718	1 282	-436	74,64%
2019	1 732	1 387	-345	80,06%

Направените инвестиции през 2020 г., до м. юни, са в размер на 278 хил. лв.

Към 30.06.2020 г. инвестициите в ГРМ и съоръжения към нея с натрупване са 110,746 млн. лв. за лицензионна територия „Изток“.

Разпределени количества природен газ /хил. м ³ /								
година	бизнес план		отчет		разлика		изпълнение %	
	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови
2016	63 345	8 014	57 912	6 651	-5 433	-1 363	91%	83%
2017	60 483	8 163	66 300	7 659	5 817	-504	110%	94%
2018	63 908	8 785	57 676	7 764	-6 232	-1 021	90%	88%
2019	68 536	9 440	52 936	7 249	-15 600	-2 191	77%	77%

Разпределените количества природен газ до м. юни 2020 г. са съответно: стопански – 272 275 MWh и битови – 53 175 MWh.

Снабдени количества природен газ /хил.м ³ /								
година	бизнес план		отчет		разлика		изпълнение %	
	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови
2016	63 156	7 999	57 709	6 651	-5 477	-1 348	91%	83%
2017	60 483	8 163	60 113	7 659	-370	-504	99%	94%
2018	63 908	8 785	55 465	7 764	-8 443	-1 021	87%	88%
2019	68 536	9 440	50 882	7 249	-17 654	-2 191	74%	77%

Снабдените количества природен газ до м. юни 2020 г. са съответно: стопански – 260 909 MWh и битови – 53 175 MWh.

Общ брой клиенти (с натрупване)								
година	бизнес план		отчет		разлика		изпълнение %	
	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови
2016	1 029	9 323	783	8 802	-246	-521	76%	94%
2017	1 052	9 892	807	9 296	-245	-596	77%	94%
2018	1 211	10 683	823	9 787	-388	-896	68%	92%
2019	1 348	11 504	841	10 354	-507	-1 150	62%	90%

Към м. юни 2020 г. присъединените клиенти към ГРМ на „Овергаз Мрежи“ АД са 843 бр. стопански и 10 549 бр. битови.

11. Застраховки

Дружеството изпълнява задължението за сключване и поддържане на застраховки за проверявания период. В хода на проверката са предоставени полиците за задължителните, съгласно условията на лицензиите „имуществена застраховка“ и „обща гражданска

отговорност към трети лица“.

12. Разделно счетоводство и цени

От годишните финансови отчети, представяни в КЕВР ежегодно, е видно, че дружеството води разделно счетоводство за всяка дейност, подлежаща на лицензиране.

От проверените фактури за доставени количества природен газ за периода на проверката се установи, че прилаганите от дружеството цени съответстват на утвърдените с решение № Ц – 44 от 30.11.2015 г. (за регулаторен период от 2015 до 2019 г. включително), решение Ц – 16 от 17.08.2017 г. (за регулаторен период от 2017 до 2019 г. включително) и с решение № Ц – 5 от 30.01.2020 г. (за регулаторен период от 2020 до 2024 г.).

Във фактурите, издавани на клиентите, са посочени отделните компоненти, формиращи крайната цена.

От проверените фактури за присъединяване към ГРМ се установи, че прилаганите от дружеството цени съответстват на утвърдените цени с решения на КЕВР: № Ц – 44 от 30.11.2015 г.; Ц – 16 от 17.08.2017 г. и № Ц – 5 от 30.01.2020 г.

Дружеството предлага следните допълнителни услуги, свързани с:

- линейната инфраструктура: технико-проучвателни работи; предоставяне на данни от технически архив на ГИС за газоразпределителни мрежи; съгласуване на проекти за инфраструктурни линейни обекти на други възложители; трасиране на място за газопроводни мрежи при строежи на други възложители;

- обслужване на клиенти и проверка на средствата за търговско измерване: такса сградна газова инсталация (СГИ); такса проучване - бит; такса проучване стопански потребител; такса спиране/възстановяване на газоподаването; такса повторно отчитане на СТИ по искане на клиент; такса смяна на партида; такса откриване/закриване на партида; такса временно прекратяване на газоподаването; проверка на средства за търговско измерване по искане на клиент.

Дружеството изпълнява изискванията за предоставяне на своите клиенти на необходимата информация във фактурите и на интернет страницата си, съгласно чл. 38б от ЗЕ.

От дружеството са представени справки от интернет страницата му, относно изпълнение на задължението по чл. 40 от Наредба № 2 от 19 март 2013 г. за регулиране на цените на природния газ да публикува на интернет страницата си в регламентирания срок утвърдените му цени след получаването на решенията за утвърждаване на нови цени.

13. Събиране, съхранение и предоставяне на информация на Комисията – годишна отчетна информация

В изпълнение на задълженията за съхраняване и предоставяне на информация на Комисията съгласно издадените лицензии, дружеството е предоставяло необходимата информация в срок.

Ежегодно е представяна годишна отчетна информация за дейността на дружеството за периода 2016 г. – 2019 г.

14. Сделки на разпореждане и извеждане от експлоатация на елементи от мрежата

За периода на проверката са извършвани следните сделки на разпореждане с имущество на „Овергаз Мрежи“ АД по чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ:

- сключен договор за банков инвестиционен кредит с „УниКредит Булбанк“ АД, разрешен с Решение № Р-243 от 14.06.2016 г. на КЕВР;

- сключен договор за особен залог на „Овергаз Мрежи“ АД, разрешен с Решение № Р-244 от 14.06.2016 г. на КЕВР.

Дружеството е заявило писмено, че задълженията по договора за банков инвестиционен кредит с „УниКредит Булбанк“ АД, чието изпълнение е обезпечено с учредяването на особен залог на търговското предприятие на „Овергаз Мрежи“ АД, се

обслужват редовно и надлежно от страна на „Овергаз Мрежи“ АД.

15. Такси

Дружеството заплаща в срок лицензионните такси, съгласно Тарифа за таксите, които се събират от КЕВР по ЗЕ, като към датата на проверката няма задължения.

IV. Заключение

В резултат на извършената планова проверка се установи:

„Овергаз Мрежи“ АД изпълнява задълженията по издадените му лицензии за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територия „Изток“, включваща общините: Бургас, Карнобат, Айтос, Поморие, Несебър, Созопол, Приморско, Царево, Ямбол, Тунджа, Нова Загора, Стара Загора, Нови Пазар и Варна, с изключение на кметствата Вл. Варненчик, Младост и Аспарухово. Дружеството не е представило доказателство, че е спазило задължението си по чл. 34, ал. 2 от Наредба № 4, а именно – да уведомява писмено заявителя за резултатите от проучването на заявлението за присъединяване по пощата с препоръчано писмо с обратна разписка или по електронен път.

Предвид констатациите от проверката, с оглед подобряване работата на дружеството и привеждане на дейността му в максимална степен в съответствие с лицензионните задължения, в констативния протокол от проверката е дадено следното задължително предписание:

„Овергаз Мрежи“ АД да уведомява заявителите писмено за резултатите от извършеното проучване по подадено заявление за присъединяване със становище по реда на чл. 34, ал. 2 от Наредба № 4 - в срок до 20 работни дни от подаване на заявлението за присъединяване по пощата с препоръчано писмо с обратна разписка или по електронен път.

На основание чл. 80, ал. 5 от Закона за енергетиката на „Овергаз Мрежи“ АД е даден срок от една седмица след изтичане на три месеца от връчването на констативния протокол, да представи в КЕВР информация за изпълнението на направеното предписание, като приложи на електронен носител всички подадени в дружеството в този тримесечен срок заявления за присъединяване, издадените по тях становища и доказателства за уведомяването на заявителите по реда на чл. 34, ал. 2 от Наредба № 4.

Констативният протокол от извършената проверка е връчен на дружеството на 25.11.2020 г.

В КЕВР е получено писмо с вх. № Е-15-57-42 от 25.11.2020 г. от „Овергаз Мрежи“ АД със становище по подписания констативен протокол по отношение приложението на чл. 34, ал. 2 от Наредба № 4. „Овергаз Мрежи“ АД посочва, че по отношение на документа „съгласие за присъединяване“ всички издадени документи имат номер и дата на издаване, същите се предоставят в клиентски център, удобен за клиента, при подаване на „заявление за присъединяване“ и/или сключване на договор за присъединяване, като тази практика е въведена единствено в услуга и за удобство на клиентите на „Овергаз Мрежи“ АД. В изпълнение на Заповед № ОМ-ВЗД-331 от 02.10.2020 г., издадена от изпълнителния директор на дружеството, е въведена практиката клиентите да изписват трите си имена и дата на получаване, като поставят и собственоръчен подпис, с който удостоверяват, че документът е получен. „Овергаз Мрежи“ АД заявява, че в договора за присъединяване към ГРМ, подписван между клиента и дружеството, е посочено, че същият се сключва на основание издадено „съгласие за присъединяване“, което „Овергаз Мрежи“ АД счита за доказателство, че клиентът е получил въпросния документ. Според „Овергаз Мрежи“ АД към момента всички необходими реквизити са включени в образа на документа, генериран от информационната система на дружеството и от клиента се изисква само подпис. „Овергаз Мрежи“ АД счита, че констатираното от КЕВР във връзка с получаване на съгласията за присъединяване от страна на клиентите на дружеството, не са в техен ущърб, а в интерес на тяхното удобство и бързина в обслужването. „Овергаз Мрежи“ АД

посочва, че е изпълнило стриктно процедурата за проучване за присъединяване и в резултат на това на гражданите са предоставени писмени становища (съгласия) за условията за присъединяване. Дружеството твърди, че издадените от него съгласия за присъединяване съдържат писмено уведомление за резултата от извършеното проучване и са надлежно връчени на клиентите. „Овергаз Мрежи“ АД счита, че изискването за предоставяне на съгласието/отказа чрез изпращане по пощата или по електронен път, съгласно чл. 34, ал. 2, касае единствено издавания документ „аргументиран отказ за присъединяване“, а по отношение „съгласие за присъединяване“ – изискването е да бъде в писмен вид. Според дружеството, с полагането на подпис на издадения писмен документ „съгласие за присъединяване“ се доказва, че клиентите получават тези документи, които са приложение и към подписаните впоследствие договори. В случая, тъй като е налице противоречиво тълкуване на подзаконовия нормативен акт, „Овергаз Мрежи“ АД счита за необходимо да бъдат направени съответните изменения в текста на Наредба № 4 с оглед прилагане на единна практика от газоразпределителните дружества. „Овергаз Мрежи“ АД посочва, че във връзка с водената кореспонденция по повод плановата проверка и подписания констативен протокол в предоставените документи се съдържат лични данни на клиенти на дружеството. С оглед да се защитят правата на битовите клиенти на дружеството, в случай на публикуване на констативния протокол или информация, предоставена от „Овергаз Мрежи“ АД в хода на проверката, според дружеството е необходимо да бъде спазена разпоредбата на чл. 25, ал. 2 от Общия регламент, съгласно която се обработват само онези лични данни, които са необходими за всяка конкретна цел на самото обработване. „Овергаз Мрежи“ АД твърди, че не са налице нарушения, които да ангажират правомощията на Комисията по чл. 78, ал. 2, т. 4 от ЗЕ.

Относно представеното становище на „Овергаз Мрежи“ АД по даденото задължително писмено предписание с Констативен протокол № Г-07 от 25.11.2020 г. следва да се има предвид разпоредбата на чл. 42, т. 1 от Наредба № 4, а именно, че контролните органи са длъжни да дават заключения по възраженията във връзка с констатираните нарушения.

Съгласно чл. 34, ал. 2 от Наредба № 4 операторът на газоразпределителна мрежа извършва проучването по ал. 1 и уведомява заявителя писмено за резултатите от него със становище за съгласие за присъединяване или с писмен мотивиран отказ в срок до 20 работни дни от подаване на заявлението за присъединяване по пощата с препоръчано писмо с обратна разписка или по електронен път.

Текстът на чл. 34, ал. 2 от Наредба № 4 предвижда писмено уведомяване на заявителя по пощата с препоръчано писмо с обратна разписка или по електронен път за резултатите от извършеното проучване, както при становище за съгласие за присъединяване, така и при писмен мотивиран отказ

„Овергаз Мрежи“ АД не е представило доказателства на контролните органи, че е спазило задължението си по чл. 34, ал. 2 от Наредба № 4, а именно – да уведомява писмено заявителя за резултатите от проучването на заявлението за присъединяване по пощата с препоръчано писмо с обратна разписка или по електронен път.

Следователно към настоящия момент има действаща нормативна уредба относно процедурата по присъединяване към газоразпределителната мрежа. Всяко едно газоразпределително дружество и в частност „Овергаз Мрежи“ АД е задължено да извършва дейностите по присъединяване на обектите на клиентите по действащата, релевантна нормативна уредба, а не при констатиране на нередности да посочва, че разпоредбата на нормативен акт е неразбираема, противоречива и да прилага нормите така както ги тълкува, а след това да предлага промяна на конкретен член от нормативната уредба. С оглед горното направеното искане на „Овергаз Мрежи“ АД изложено в становище с вх. № Е-15-57-42 от 25.11.2020 г. е неоснователно.

Изказвания по т.6.:

Докладва Р. Тодорова. Със Заповед на Председателя е възложено на работна група

да извърши комплексна планова проверка на „Овергаз Мрежи“ АД за изпълнение условията на издадените лицензии за дейността „разпределение на природен газ“ и за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територия „Изток“. За целта са проверени документите на дружеството, свързани с изпълнението на лицензионните задължения и показателите на одобрените бизнес планове за периода 2015 г. – 2019 г. В хода на проверката се е установило, че част от представените заявления за присъединяване не са заведени с входящ номер и дата на подаване, не съдържат адрес на обекта, не съдържат желан срок за въвеждане на обекта в експлоатация и са издадени след срока по чл. 34, ал. 2 от Наредба № 4. „Овергаз Мрежи“ АД не е спазило задължението си да уведомява писмено заявителя за резултатите от проучването на заявлението за присъединяване по пощата с препоръчано писмо с обратна разписка или по електронен път, когато са издавани съгласията за присъединяване в периода на проверката. В тази връзка в констативния протокол от проверката е дадено следното задължително предписание: „Овергаз Мрежи“ АД да уведомява заявителите писмено за резултатите от извършеното проучване по подадено заявление за присъединяване със становище в срок до 20 работни дни от подаване на заявлението за присъединяване по пощата с препоръчано писмо с обратна разписка или по електронен път. На основание чл. 80, ал. 5 от Закона за енергетиката на „Овергаз Мрежи“ АД е даден срок за изпълнението на направеното предписание.

Във връзка с пописания Констативен протокол в КЕВР е получено становище от „Овергаз Мрежи“ АД, в което се посочва, че по отношение на документа „съгласие за присъединяване“ всички издадени документи имат номер и дата на издаване, същите се предоставят в клиентски център, удобен за клиента, при подаване на „заявление за присъединяване“ и/или сключване на договор за присъединяване, като тази практика е въведена единствено в услуга и за удобство на клиентите на „Овергаз Мрежи“ АД. „Овергаз Мрежи“ АД заявява, че в договора за присъединяване към ГРМ, подписан между клиента и дружеството, е посочено, че същият се сключва на основание издадено „съгласие за присъединяване“, което според дружеството е доказателство, че този документ е получен. „Овергаз Мрежи“ АД счита за необходимо да бъдат направени съответните изменения в текста на Наредба № 4 с оглед прилагане на единна практика от газоразпределителните дружества, тъй като е налице противоречиво тълкуване на подзаконовия нормативен акт.

Относно представеното становище на „Овергаз Мрежи“ АД по даденото задължително писмено предписание, следва да се има предвид, че съгласно чл. 34, ал. 2 от Наредба № 4 операторът на газоразпределителна мрежа извършва проучването по ал. 1 и уведомява заявителя писмено за резултатите от него със становище за съгласие за присъединяване или с писмен мотивиран отказ в срок до 20 работни дни от подаване на заявлението по пощата с препоръчано писмо с обратна разписка или по електронен път. Текстът на чл. 34, ал. 2 от Наредба № 4 предвижда писмено уведомяване на заявителя за резултатите от извършеното проучване както при становище за съгласие за присъединяване, така и при писмен мотивиран отказ.

„Овергаз Мрежи“ АД не е представило доказателства на контролните органи, че е спазило задължението си да уведомява писмено заявителя за резултатите от проучването на заявлението, както предвижда Наредба №4, и направеното искане на „Овергаз Мрежи“ АД, изложено в становище, е неоснователно.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, работната група предлага Комисията да вземе решение, с което да приеме доклада на работната група относно проверка на „Овергаз Мрежи“ АД за територия „Изток“.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, Комисията

Р Е Ш И:

Приема доклада относно комплексна планова проверка на „Овергаз Мрежи“ АД за територия „Изток“, включваща общините: Бургас, Карнобат, Айтос, Поморие, Несебър, Созопол, Приморско, Царево, Ямбол, Тунджа, Нова Загора, Стара Загора, Нови Пазар и Варна, с изключение на кметствата Вл. Варненчик, Младост и Аспарухово.

В заседанието по **точка шеста** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Александър Йорданов, Владко Владимирев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за, Александър Йорданов - за, Владко Владимирев - за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков - за), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимирев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

I. Определя г-н Румен Георгиев Георгиев да извърши оценка на енергийни обекти, собственост на община Габрово, находящи се на ул. „Цанко Дюстабанов“ № 24 и ул. „Стефан Караджа“ № 2, гр. Габрово , а именно - трафопост с диспечерско наименование ТП „Шахта“ и „Автогара“;

II. Разходите по оценката, възлизащи на 600 (шестотин) лева, следва да се поделят поравно между община Габрово и „Електроразпределение Север“ АД, след приемането на доклада от трите страни, което се удостоверява с Приемо-предавателен протокол.

По т.2. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. Е-13-262-36 от 16.05.2018 г. за одобряване на „Общи условия на договорите за достъп до електроразпределителната мрежа и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Юг“ ЕАД“, подадено от „Електроразпределение Юг“ ЕАД.

2. Изпраща за становище на Комисията за защита на потребителите проекта на „Общи условия на договорите за достъп до електроразпределителната мрежа и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Юг“ ЕАД“, представен от „Електроразпределение Юг“ ЕАД с писмо с вх. № Е-13-262-36 от 02.12.2020 г.

По т.3. както следва:

1. Издава на „Ф Инвест“ ЕООД, с ЕИК 202255546, със седалище и адрес на управление: гр. София 1000, ул. „Съборна“ № 14, ет. 4, лицензия № Л-529-15 от 16.12.2020 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „Ф Инвест“ ЕООД бизнес план за периода 2020 г. – 2024 г.,

приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.;

3. Одобрява на „Ф Инвест“ ЕООД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

По т.4. както следва:

1. Продължава срока на лицензия № Л-365-15 от 24.10.2011 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, издадена на „Си Енерджи Груп“ ЕАД, с ЕИК № 201161994, със седалище и адрес на управление: гр. София 1164, ул. „Галичица“ № 33Б, офис 2, с 10 (десет) години, считано от датата на изтичане срока на лицензията – 24.10.2021 г.;

2. Определя същите условия за осъществяване на лицензионната дейност за новия срок, така както последните са регламентирани в лицензия № Л-365-15 от 24.10.2011 г., издадена на „Си Енерджи Груп“ ЕАД за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;

3. Одобрява на „Си Енерджи Груп“ ЕАД бизнес план за периода 2021 г. – 2025 г., приложение към това решение и приложение към издадената лицензия;

4. Одобрява на „Си Енерджи Груп“ ЕАД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към издадената лицензия.

По т.5. както следва:

Приема доклад и издава допълнителни едномесечни сертификати за произход (СП) към вече издадените с Решение № С-13 от 19.11.2020 г., всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата и подадено към съответната електрическа мрежа, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) на електрическа и топлинна енергия през месец ОКТОМВРИ 2020 г. на „Топлофикация София“ ЕАД за ТЕЦ „София“ и ТЕЦ „София-Изток“ за периода от 01.10.2020 г. до 31.10.2020 г.

По т.6. както следва:

Приема доклада относно комплексна планова проверка на „Овергаз Мрежи“ АД за територия „Изток“, включваща общините: Бургас, Карнобат, Айтос, Поморие, Несебър, Созопол, Приморско, Царево, Ямбол, Тунджа, Нова Загора, Стара Загора, Нови Пазар и Варна, с изключение на кметствата Вл. Варненчик, Младост и Аспарухово.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-1009 от 10.12.2020 г. и Решение на КЕВР № ЛО-4 от 16.12.2020 г. - искане от „Електроразпределение Север“ АД относно определяне на независим оценител за извършване на оценка на енергийни обекти, представляващи елемент от електроразпределителната мрежа на електроразпределителното дружество, които са собственост на община Габрово;

2. Доклад с вх. № Е-Дк-1010 от 10.12.2020 г. - заявление за одобряване на „Общи условия на договорите за достъп до електроразпределителната мрежа и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Юг“ ЕАД“;

3. Решение на КЕВР № Л-529 от 16.12.2020 г. - издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ на „Ф Инвест“ ЕООД;

4. Решение на КЕВР № И2-Л-365 от 16.12.2020 г. - продължаване срока на лицензия № Л-365-15 от 24.10.2011 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ на „Си Енерджи Груп“ ЕАД;

5. Доклад № Е-Дк-1012 от 11.12.2020 г. и Решение на КЕВР № С-14 от 16.12.2020 г.

издаване на допълнителни едномесечни сертификати за произход на електрическа енергия към издадените с Решение № С-13 от 19.11.2020 г. и прехвърлянето им на „Топлофикация София“ ЕАД за ТЕЦ „София“ и ТЕЦ „София-Изток“ за периода от 01.10.2020 г. до 31.10.2020 г.;

6. Доклад с вх. № Е-Дк-1008 от 08.12.2020 г. - комплексна планова проверка на „Овергаз Мрежи“ АД за територия „Изток“, включваща общините: Бургас, Карнобат, Айтос, Поморие, Несебър, Созопол, Приморско, Царево, Ямбол, Тунджа, Нова Загора, Стара Загора, Нови Пазар и Варна, с изключение на кметствата Вл. Варненчик, Младост и Аспарухово.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

.....
(Г. Добрев)

.....
(А. Йорданов)

.....
(В. Владимиров)

.....
(Е. Харитонова)

.....
(Д. Кочков)

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА

Протоколирал:

(А. Фикова - главен експерт)