



ПРОТОКОЛ

№ 211

София, 28.09.2021 година

Днес, 28.09.2021 г. от 10:22 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, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха П. Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, Б. Балабанов – началник на отдел „Контрол и решаване на спорове в електроенергетиката и топлоенергетиката“, И. Александров – началник на отдел „Цени и лицензии: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия“, А. Иванова - директор на дирекция „Природен газ“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“, 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-959 от 20.09.2021 г. относно заявление вх. № Е-13-273-103 от 07.06.2021 г. от „Електроразпределение Север“ АД.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Благовест Балабанов, Мария Ценкова, Даниела Митрова,
Петър Друмев, Красимир Николов, Радостина Методиева,
Радослав Райков, Силвия Петрова

2. Доклад с вх. № Е-Дк-960 от 20.09.2021 г. относно заявление с вх. № Е-13-273-103 от 07.06.2021 г. за одобряване на „Общи условия за достъп и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Север“ АД“.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Благовест Балабанов, Мария Ценкова, Даниела Митрова,
Петър Друмев, Красимир Николов, Радостина Методиева,
Радослав Райков, Силвия Петрова

3. Доклад с вх. № Е-Дк-961 от 20.09.2021 г. и проект на решение относно установяване на нетното специфично производство на електрическа енергия, въз основа на което е определена преференциалната цена в Решение № Ц-018 от 28.06.2012 г. на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, в частта му по т.І. 10 – за фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ), с обща инсталирана мощност до 30 kWp включително, изградени върху покривни и фасадни конструкции на присъединени към електроразпределителната мрежа сгради и върху недвижими имоти към тях в урбанизирани територии – 400,70 лв./MWh.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Ивайло Александров, Ана Иванова, Силвия Петрова,
Деница Лефтерова и Димитър Дуевски

4. Доклад с вх. № Е-ДК-968 от 21.09.2021 г. относно допълнително проучване на сделките, сключени от „Булгартрансгаз“ ЕАД във връзка с реализирането на „Проект за развитие и разширение на газопреносната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД“.

Работна група: Ремзия Тахир, Милен Димитров, Грета Дечева,
Людмила Ненова, Красимира Лазарова, Ралица Караконова,
Любослава Джоргова, Пламен Кованджиев

5. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-59 от 27.07.2021 г. от „Газ Енерджи Файненс“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ и одобряване на Правила за работа с потребители на енергийни услуги.

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова,
Ремзия Тахир, Людмила Ненова, Снежана Станкова,
Грета Дечева, Виктория Джерманова, Александра Димитрова,
Деница Лефтерова, Рада Башлиева, Светослава Маринова

6. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-55 от 22.07.2021 г. от „ОМВ Петром“ СА с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова, Ремзия Тахир,
Красимира Лазарова, Снежана Станкова, Хриси Йорданова,
Любослава Джоргова, Деница Лефтерова,
Рада Башлиева, Светослава Маринова

7. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-57 от 22.07.2021 г. от „ОМВ България“ ООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ и одобряване на Правила за работа с потребители на енергийни услуги.

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова, Ремзия Тахир,
Красимира Лазарова, Снежана Станкова, Хриси Йорданова,
Любослава Джоргова, Деница Лефтерова,
Рада Башлиева, Светослава Маринова

8. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-63 от 05.08.2021 г. от „Неохим“ АД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова, Ремзия Тахир,
Красимира Лазарова, Снежана Станкова, Хриси Йорданова,
Александра Димитрова, Деница Лефтерова,
Рада Башлиева, Светослава Маринова

9. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-64 от 05.08.2021 г. от „Топлофикация София“ ЕАД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова, Ремзия Тахир,
Людмила Ненова, Снежана Станкова, Виктория Джерманова,
Любослава Джоргова, Деница Лефтерова,
Рада Башлиева, Светослава Маринова

По т.1. Комисията разглежда доклад относно заявление с вх. № Е-13-273-103 от 07.06.2021 г. от „Електроразпределение Север“ АД.

Със заявления с вх. № Е-13-45-94 от 05.08.2013 г. и с вх. № Е-13-45-366 от 05.05.2015 г. „Енерго-Про Мрежи“ АД (с ново наименование „Електроразпределение Север“ АД) е представило за одобрение в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) проекти на Общи условия за достъп и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на „Енерго-Про Мрежи“ АД.

Със заявление с вх. № Е-13-273-103 от 07.06.2021 г. „Електроразпределение Север“ АД е направило искане за прекратяване на административните производства, образувани по заявления с вх. № Е-13-45-94 от 05.08.2013 г. и с вх. № Е-13-45-366 от 05.05.2015 г. и е представило за одобрение проект на Общи условия за достъп и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на дружеството.

Предвид горното и след анализ на относимите факти и обстоятелства се установи следното:

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 4 от Закона за енергетиката (ЗЕ) КЕВР одобрява общите условия на договорите, предвидени в този закон. По силата на чл. 104а, ал. 1 от ЗЕ крайните клиенти използват електроразпределителна мрежа, към която са присъединени, при публично известни общи условия. Съгласно на чл. 126, ал. 2, т. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката публично известните общи условия се изготвят и се предлагат за одобрение от оператора на електроразпределителната мрежа.

Предвид горното по подаденото от „Енерго-Про Мрежи“ АД (с ново наименование „Електроразпределение Север“ АД) заявление с вх. № Е-13-45-94 от 05.08.2013 г. Комисията е постановила Решение № ОУ-05 от 21.07.2014 г., с което е одобрила Общи условия за достъп и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на „Енерго-Про Мрежи“. Това решение е обжалвано от заявителя пред Административен съд София-град (АССГ), във връзка с което е образувано адм. дело № 2896 от 2015 г. С Решение № 269 от 13.01.2016 г. по адм. дело № 2896 от 2015 г. АССГ е отменил Решение № ОУ-05 от 21.07.2014 г. като незаконосъобразно и е върнал преписката на административния орган за ново произнасяне при съобразяване с дадените в съдебното решение указания по тълкуване и прилагане на закона. Решение № 269 от 13.01.2016 г. на АССГ по адм. дело № 2896 от 2015 г. е оставено в сила с Решение № 595 от 17.01.2017 г. на Върховния административен съд по адм. дело № 2719 от 2016 г.

В хода на административните производства, образувани в КЕВР по заявления с вх. № Е-13-45-94 от 05.08.2013 г. и с вх. № Е-13-45-366 от 05.05.2015 г. „Електроразпределение Север“ АД прави искане за тяхното прекратяване.

ЗЕ не съдържа разпоредби, регламентиращи прекратяването на административни производства, образувани по заявления на дружества за одобряване на общи условия. Според чл. 13, ал. 8 от ЗЕ при осъществяване на правомощията си Комисията прилага процесуалните правила, предвидени в ЗЕ, а за неуредените случаи – правилата на Административнопроцесуалния кодекс (АПК). Съгласно чл. 56, ал. 1 от АПК

административният орган прекратява производството по искане на страната, по чиято инициатива то е започнало, освен ако в закон е предвидено друго.

Изказвания по т.1.:

Докладва Б. Балабанов. Със заявление от 07.06.2021 г. „Електроразпределение Север“ АД е направило искане за прекратяване на административните производства, образувани по заявления от 05.08.2013 г. и от 05.05.2015 г. и е представило за одобрение проект на Общи условия за достъп и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на дружеството. В съответствие с чл. 56, ал. 1 от АПК административният орган прекратява производството по искане на страната, по чиято инициатива то е започнало, освен ако в закона е предвидено друго.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 56, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 13, ал. 8 от Закона за енергетиката, работната група предлага Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да приеме решение, с което да прекрати административното производство, образувано в Комисията за енергийно и водно регулиране по заявление с вх. № Е-13-45-94 от 05.08.2013 г., подадено от „Енерго-Про Мрежи“ АД (с ново наименование „Електроразпределение Север“ АД).
3. Да приеме решение, с което да прекрати административното производство, образувано в Комисията за енергийно и водно регулиране по заявление с вх. № Е-13-45-366 от 05.05.2015 г., подадено от „Енерго-Про Мрежи“ АД (с ново наименование „Електроразпределение Север“ АД).

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 56, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 13, ал. 8 от Закона за енергетиката, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-13-273-103 от 07.06.2021 г. от „Електроразпределение Север“ АД;
2. Прекратява административното производство, образувано в Комисията за енергийно и водно регулиране по заявление с вх. № Е-13-45-94 от 05.08.2013 г., подадено от „Енерго-Про Мрежи“ АД (с ново наименование „Електроразпределение Север“ АД);
3. Прекратява административното производство, образувано в Комисията за енергийно и водно регулиране по заявление с вх. № Е-13-45-366 от 05.05.2015 г., подадено от „Енерго-Про Мрежи“ АД (с ново наименование „Електроразпределение Север“ АД).

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

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

По т.2. Комисията разглежда доклад относно заявление с вх. № Е-13-273-103 от 07.06.2021 г. за **одобряване на „Общи условия за достъп и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Север“ АД“.**

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 НЛДЕ от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ) със заявление с вх. № Е-13-273-103 от 07.06.2021 г. от „Електроразпределение Север“ АД е представило за одобряване в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) проект на проекта на „Общи условия за достъп и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Север“ АД“ (проект на Общи условия, проект на ОУ) и на проекта на „Правила на „Електроразпределение Север“ АД за работа с потребители на енергийни услуги“ (проекта на Правила за работа с потребители, проекта на Правилата). Подаденото заявление съдържа и искане за прекратяване на административните производства за одобряване на общи условия, образувани по заявления с вх. № Е-13-45-94 от 05.08.2013 г. и с вх. № Е-13-45-366 от 05.05.2015 г., което искане следва да бъде разгледано отделно.

Със Заповед № 3-Е-144 от 18.06.2021 г., изменена със Заповед № 3-Е-158 от 07.07.2021 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 НЛДЕ 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 НЛДЕ общите условия за ползване на електроразпределителната мрежа от крайни клиенти следва задължително 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 информация 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 НЛДЕ; 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 НЛДЕ 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 НЛДЕ). Според чл. 129, ал. 1 от НЛДЕ 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.

В изпълнение разпоредбите на чл. 128 и чл. 129 от НЛДЕ към подаденото заявление за одобряване на ОУ са приложени изискуемите документи съгласно действащата нормативна уредба, а именно:

- писмо с вх. № Е-13-273-47 от 09.04.2021 г., с което заявителя уведомява КЕВР за стартиране на процедура по публично обсъждане на проектите на ОУ и на Правилата за работа с клиенти;

- екранни снимки от публикациите на интернет страницата на „Електроразпределение Север“ АД относно обявената от дружеството процедура по публично обсъждане, както и адреси за кореспонденция, на които ще се приемат предложения за изменение на проектите на ОУ и на Правилата;

- снимков материал от оповестяването на проектите на ОУ и на Правилата в Центровете за обслужване на клиенти в градовете Варна, Велико Търново, Габрово, Горна Оряховица, Добрич, Разград, Русе, Свищов, Силистра, Търговище и Шумен;

- писма, с които дружеството уведомява Омбудсмана на Република България, Българска национална асоциация „Активни потребители“, Федерация на потребителите в България и Европейски потребителски център за насрочено на 29.04.2021 г. от 15:00 ч. публично обсъждане на изготвените проекти на ОУ и на Правилата;

- писмен протокол от проведеното на 29.04.2021 г. от публичното обсъждане на проекта на Общи условия и проекта на Правила за работа с потребителите;
- становище с изх. № 26-10 от 07.05.2021 г. от Омбудсмана на Република България по проекта на ОУ;
- становище на „Електроразпределение Север“ АД по получените коментари и бележки в хода на публичното обсъждане;
- Решение от 31.05.2021 г. на Управителния съвет на „Електроразпределение Север“ АД за одобряване на окончателния проект на Общи условия и Правила за работа с потребителите;
- платежно нареждане за заплащане на такса за разглеждане на заявлението съгласно чл. 1, ал. 1, т. 5 от Тарифата на таксите, които се събират от КЕВР по Закона за енергетиката;

Съгласно предоставения писмен протокол от 29.04.2021 г. на публично обсъждане на проектите на ОУ и на Правилата не са присъствали заинтересовани лица, както и не е имало заявен по телефон или писмено предварителен интерес от желаещи да присъстват. В периода от оповестяването на проекта на Общи условия и проекта на Правила за работа с потребителите до крайния срок за приемане на предложения от заинтересованите страни, т.е. от 07.04.2021 г. до 07.05.2021 г., в дружеството не са постъпили такива.

На 10.05.2021 г. на имейл адреса info@erpsever.bg, от Омбудсмана на Република България е получено становище по проекта на ОУ. „Електроразпределение Север“ АД е разгледало предложенията и коментарите на Омбудсмана на Република България и е изготвило становище по тях. Във връзка със становището на Омбудсмана е прецизирана клаузата на чл. 9, ал. 3 от проекта на ОУ, като с цел по-голяма яснота са конкретизирани лицата, които дължат плащане на надбавка върху стойността на активната електрическа енергия в зависимост от използваната и/или отдаваната реактивна електрическа енергия. Отделно от това е отстранен технически пропуск в клаузата на чл. 74, ал. 4 от проекта на Общи условия, като е посочена правилната препратка в текста. За целите на внасянето на проекта на Правила за работа с потребителите е направена промяна в Приложение № 1 като е премахнато е изброяването на актуалните данни за Центровете за обслужване на клиенти и е добавен уточняващ текст, че Приложението се актуализира от дружеството при всяка промяна.

След описаните по-горе промени в проектите на Общи условия и на Правила за работа с потребителите, на 31.05.2021 г. окончателните проекти са одобрени от Управителния съвет на „Електроразпределение Север“ АД.

I. След анализ на проекта на „Общи условия за достъп и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Север“ АД“ и с оглед неговото съответствие със ЗЕ и подзаконовите актове по неговото прилагане, същият следва да бъде изменен, а именно:

1. „Електроразпределение Север“ АД предлага чл. 1, ал. 3 от Глава I „ОБЩИ ПОЛОЖЕНИЯ“, Раздел I „Въведение“ със следният текст: „„ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД, в качеството си на оператор на електроразпределителна мрежа, осъществява своята дейност съгласно условията на Лицензия за разпределение на електрическа енергия № Л-138-07/13.08.2004 г., издадена от КЕВР за територията на области с административни центрове Варна, Велико Търново, Габрово, Добрич, Разград, Русе, Силистра, Търговище и Шумен.“.

Съгласно чл. 45, т. 4 от ЗЕ в лицензията се определя територията на лицензията. С оглед привеждане на разпоредбата в съответствие с чл. 45, т. 4 от ЗЕ, текстът „за територията на области с административни центрове Варна, Велико Търново, Габрово,

Добрич, Разград, Русе, Силистра, Търговище и Шумен“ следва да отпадне и разпоредбата следва да придобие редакция:

„„ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД, в качеството си на оператор на електроразпределителна мрежа, осъществява своята дейност съгласно условията на Лицензия за разпределение на електрическа енергия № Л-138-07/13.08.2004 г., издадена от КЕВР.“.

2. „Електроразпределение Север“ АД предлага чл. 2, т. 2 от Глава I „ОБЩИ ПОЛОЖЕНИЯ“, Раздел II „ПОНЯТИЯ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ“ със следния текст: *„„Ден / дни“ е календарен ден / календарни дни, освен ако в текста не е указано друго (работен ден, почивен ден / официален празничен неприсъствен ден).“.*

Разпоредбата следва да отпадне, тъй като когато няма допълнително уточнение за ден, се приема, че „ден“ означава календарен.

3. „Електроразпределение Север“ АД предлага чл. 2, т. 6 от Глава I „ОБЩИ ПОЛОЖЕНИЯ“, Раздел II „ПОНЯТИЯ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ“ със следния текст: *„„Доставчик от последна инстанция“ е лице, на което е издадена лицензия съгласно Закона за енергетиката и което доставя електрическа енергия в случаите, когато основният доставчик по силата на договор за покупко-продажба или на договор за комбинирани услуги не е в състояние да продължи да извършва доставка поради обявяване в несъстоятелност, ликвидация, отнемане на лицензия или всякакво друго събитие, довело до временно или трайно преустановяване на доставката на електрическа енергия, както и на крайни клиенти, които не могат да бъдат клиенти на крайния снабдител до избора на друг доставчик.“.*

С цел прецизиране на разпоредбата следва да се добави текстът *„за извършване на дейността „доставка на електрическа енергия от доставчик от последна инстанция“* и разпоредбата следва да придобие редакция:

„„Доставчик от последна инстанция“ е лице, на което е издадена лицензия съгласно Закона за енергетиката за извършване на дейността „доставка на електрическа енергия от доставчик от последна инстанция“ и което доставя електрическа енергия в случаите, когато основният доставчик по силата на договор за покупко-продажба или на договор за комбинирани услуги не е в състояние да продължи да извършва доставка поради обявяване в несъстоятелност, ликвидация, отнемане на лицензия или всякакво друго събитие, довело до временно или трайно преустановяване на доставката на електрическа енергия, както и на крайни клиенти, които не могат да бъдат клиенти на крайния снабдител до избора на друг доставчик.“.

4. „Електроразпределение Север“ АД предлага чл. 2, т. 17 от Глава I „ОБЩИ ПОЛОЖЕНИЯ“, Раздел II „ПОНЯТИЯ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ“ със следния текст: *„„Нотариално заверена форма“ е писмена форма на документа с нотариална заверка на подписа.“.*

Разпоредбата следва да отпадне, тъй като така формулиран терминът е неясен и неточен и създава несигурност.

5. „Електроразпределение Север“ АД предлага чл. 4, ал. 1 от Глава I „ОБЩИ ПОЛОЖЕНИЯ“, Раздел III „СТРАНИ“ със следния текст: *„КЛИЕНТ на „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД, по смисъла на тези ОУДПЕЕ, може да бъде собственик или титуляр на вещно право на ползване на обект, който е присъединен към*

електроразпределителната мрежа съгласно действащото законодателство и се снабдява с електрическа енергия за собствено ползване.“.

Текстът „може да бъде“ следва да се замени с „е“ и разпоредбата да придобие следната редакция: *„КЛИЕНТ на „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД по смисъла на тези ОУДПЕЕ е собственик или титуляр на вещно право на ползване на обект, който е присъединен към електроразпределителната мрежа съгласно действащото законодателство и се снабдява с електрическа енергия за собствено ползване.“.*

Промяната е редакционна и цели прецизиране на текста.

6. „Електроразпределение Север“ АД предлага чл. 4, ал. 2 от Глава I „ОБЩИ ПОЛОЖЕНИЯ“, Раздел III „СТРАНИ“ със следния текст: „КЛИЕНТ на „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД по смисъла на тези ОУДПЕЕ може да бъде и друго лице – ползвател на обекта, при условие че собственикът или титулярът на вещното право на ползване на имота е представил писмено съгласие в нотариално заверена форма за това. В случай че КЛИЕНТЪТ по настоящата алинея не е клиент на крайния снабдител и не е сключил договор за комбинирани услуги с доставчик на електрическа енергия, собственикът на имота или титулярят на вещно право на ползване декларира писмено в нотариално заверена форма, че е солидарно отговорен за задълженията му към „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД.“.

Изречение второ от чл. 4, ал. 2 от проекта на ОУ със следния текст „В случай че КЛИЕНТЪТ по настоящата алинея не е клиент на крайния снабдител и не е сключил договор за комбинирани услуги с доставчик на електрическа енергия, собственикът на имота или титулярят на вещно право на ползване декларира писмено в нотариално заверена форма, че е солидарно отговорен за задълженията му към „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД“ следва да отпадне. Изискването за поемане на солидарна отговорност от клиенти на дружеството е необосновано въведено в противоречие с общите правила за юридическа отговорност на гражданскоправните субекти за поети от тях ангажименти. Текстовете вменяващи солидарна отговорност на клиентите следва да бъдат отменени в случаите, когато не са предвидени със закон или договорени между страните.

Разпоредбата следва са придобие редакция:

„КЛИЕНТ на „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД по смисъла на тези ОУДПЕЕ може да бъде и друго лице – ползвател на обекта, при условие че собственикът или титулярът на вещното право на ползване на имота е представил писмено съгласие в нотариално заверена форма за това.“.

7. „Електроразпределение Север“ АД предлага чл. 4, ал. 4 от Глава I „ОБЩИ ПОЛОЖЕНИЯ“, Раздел III „СТРАНИ“ със следния текст: „КЛИЕНТ на „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД по смисъла на тези ОУДПЕЕ е и лицето, което е регистрирано като КЛИЕНТ в базата данни на „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ по сключен договор за присъединяване на обект на клиент към електроразпределителната мрежа, по който се осигурява временно електроснабдяване за строителни нужди.“.

Предложената от дружеството разпоредба създава неяснота при обективизиране на страните.

Разпоредбата следва да придобие редакция:

„Клиент е и възложителят, в случаите на временно захранване с електрическа енергия, необходима за извършването на строителство, ремонт или реконструкция.“.

8. „Електроразпределение Север“ АД предлага чл. 5 от Глава I „ОБЩИ ПОЛОЖЕНИЯ“, Раздел III „СТРАНИ“ със следния текст: „(1) В случаите, когато правото на собственост върху обекта принадлежи на няколко лица, съсобствениците избират според волята си един, който упражнява правата и задълженията на КЛИЕНТ. (2) Лицата по ал. 1 удостоверяват лично избора си в писмена форма пред представители на „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД или чрез пълномощник, упълномощен в нотариално заверена форма.“.

С оглед яснота на текста и сигурност при прилагането му разпоредбата следва са придобие редакция:

„В случаите, когато правото на собственост върху обекта принадлежи на няколко лица, то правата и задълженията на КЛИЕНТ се упражняват от всички тях заедно или чрез пълномощник.“.

9. За привеждане на чл. 7 от проекта на ОУ в съответствие с изискванията на чл. 127, ал. 1 от НЛДЕ разглежданата разпоредба следва да се допълни с нова алинея със следния текст:

„Настоящите Общи условия уреждат реда и:

- 1. условията за ползване на електроразпределителната мрежа;*
- 2. правата и задълженията на „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД и Клиента;*
- 3. периодите и начините на заплащане на услугите по ползване на електроразпределителната мрежа;*
- 4. определяне на групи Клиенти по обоснован признак;*
- 5. условията за качество и надеждност на снабдяването с електрическа енергия;*
- 6. информацията, която се предоставя на Клиентите от „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД;*
- 7. начина на измерване, реда за достъп до СТИ за поддръжка и отчитане;*
- 8. начина на причисляването и прилагане на СТП по отношение на обектите на Клиентите;*
- 9. отговорностите на страните при неизпълнение на задълженията им;*
- 10. условията за преустановяване на услугите пренос на електрическа енергия и достъп до електроразпределителната мрежа;*
- 11. срок на действие.*
- 12. 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;*
- 13. 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;*
- 14. 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;*
- 15. уведомяване на крайните клиенти за изменения на общите условия в срок не по-кратък от един месец преди внасянето им за одобряване в комисията;*
- 16. предварително уведомяване на крайния клиент при искане за достъп до неговите помещения;*

17. публично оповестяване на адрес и/или телефон за контакт при повреди и за предоставяне на информация;

18. съхраняване за определен срок на данните, необходими за разплащанията;

19. ред за уведомяване на клиента при извършване на корекция на сметка съгласно правилата по чл. 83, ал. 1, т. 6 ЗЕ;

20. видовете лични данни, които задължително се обработват „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД, включително, но не само: имена; единен граждански номер; адрес. “.

10. „Електроразпределение Север“ АД предлага чл. 8, ал. 3 от Глава II „СЪЩНОСТ“, Раздел I „ПРЕДМЕТ НА ОБЩИТЕ УСЛОВИЯ“ със следния текст: „Настоящите ОУДПЕЕ се считат за приети и са задължителни за лицата, които към датата на влизане в сила на настоящите ОУДПЕЕ вече са КЛИЕНТИ на „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД.“.

С цел привеждане на чл. 8, ал. 3 в съответствие с чл. 131, ал. 3 от НЛДЕ в разпоредбата следва да се добави текста: „освен ако те не са се възползвали от правото си да договорят специални условия.“ и разпоредбата следва да придобие редакция:

„Настоящите ОУДПЕЕ се считат за приети и са задължителни за лицата, които към датата на влизане в сила на настоящите ОУДПЕЕ вече са КЛИЕНТИ на „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД освен ако те не са се възползвали от правото си да договорят специални условия.“.

11. „Електроразпределение Север“ АД предлага чл. 9, ал. 1 от Глава II „СЪЩНОСТ“, Раздел II „ЦЕНИ“ със следния текст: „КЛИЕНТЪТ дължи на „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД всички мрежови услуги по утвърдени от КЕВР цени.“.

С цел прецизиране на разпоредбата следва да се добави текстът „стойността на предоставените“ и разпоредбата следва да придобие редакция:

„КЛИЕНТЪТ дължи на „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД стойността на предоставените мрежови услуги по утвърдени от КЕВР цени.“.

12. „Електроразпределение Север“ АД предлага чл. 10, ал. 2 от Глава II „СЪЩНОСТ“, Раздел II „ЦЕНИ“ със следния текст: „В случаите на преизчисляване на количества електрическа енергия по реда на ПИКЕЕ КЛИЕНТИТЕ заплащат на „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД цените по чл. 9, ал. 1 (с изключение на цена за достъп до електроразпределителната мрежа, формирана на база на предоставена мощност), както и всички компоненти, определени за дължими съгласно ПИКЕЕ и приложимото законодателство, по действащите им цени за периода на преизчислението.“.

С оглед привеждане на разпоредбата в съответствие с чл. 56, ал. 3 от Правилата за измерване на количеството електрическа енергия (ПИКЕЕ) разпоредбата следва да придобие редакция:

„В случаите на преизчисляване на количества електрическа енергия по реда на ПИКЕЕ КЛИЕНТИТЕ заплащат на „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД цените по чл. 9, ал. 1 (с изключение на цена за достъп до електроразпределителната мрежа, формирана на база на предоставена мощност), както и всички компоненти, определени за дължими съгласно ПИКЕЕ и приложимото законодателство, по действащата за периода на преизчисление прогнозна пазарна цена на електрическа енергия за покриване на технологични разходи, определена от КЕВР.“.

13. „Електроразпределение Север“ АД предлага чл. 11 от Глава II „СЪЩНОСТ“, Раздел II „ЦЕНИ“ със следния текст: „Страните се съгласяват, че цените по настоящите ОУДПЕЕ се променят, без да е необходимо писмено да договарят това, когато промяната произтича от закон или акт на държавен орган със задължителна за адресата му сила. В тези случаи „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД актуализира съответно стойността на фактурираната стока или услуга съобразно с промените на финансовите параметри, произтичащи от прилагането на нормативния акт.“.

За яснота в чл. 11 следва да се добави текстът „по действащ договор“ и разпоредбата следва да придобие редакция:

*„Страните се съгласяват, че цените **по действащ договор** по настоящите ОУДПЕЕ се променят, без да е необходимо писмено да договарят това, когато промяната произтича от закон или акт на държавен орган със задължителна за адресата му сила. В тези случаи „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД актуализира съответно стойността на фактурираната стока или услуга съобразно с промените на финансовите параметри, произтичащи от прилагането на нормативния акт.“.*

14. „Електроразпределение Север“ АД предлага чл. 13, ал. 2, т. 1 от Глава II „СЪЩНОСТ“, Раздел IV „РЕД И УСЛОВИЯ ЗА ВСТЪПВАНЕ В ДОГОВОРНИ ОТНОШЕНИЯ“ със следния текст: „краен клиент, който купува електрическа енергия за собствени битови нужди – трите си имена по документ за самоличност, единен граждански номер (ЕГН), постоянен адрес, адрес за кореспонденция, телефон за контакт, имейл, банкова сметка; вид на обекта, административен адрес на обекта, снабдяван с електрическа енергия, предоставена мощност;“.

Разпоредбата следва да се прецизира, тъй като същата е приложима и в случаите, когато клиент на дружеството е чуждестранен гражданин. Освен това изразът „предоставена мощност“, следва да отпадне, тъй като това е информация, която се съдържа в базата данни на дружеството и не следва да се изисква от клиента.

Предвид горното разпоредбата следва да придобие редакция:

*„краен клиент, който купува електрическа енергия за собствени битови нужди – **пълното име** по документ за самоличност, единен граждански номер (ЕГН) **и** постоянен адрес ако е български гражданин или личният номер и адреса, заявен в съответната администрация в случай че е чуждестранен гражданин, адрес за кореспонденция, телефон за контакт, имейл, банкова сметка; вид на обекта, административен адрес на обекта, снабдяван с електрическа енергия;“.*

15. „Електроразпределение Север“ АД предлага чл. 13, ал. 2, т. 2 от Глава II „СЪЩНОСТ“, Раздел IV „РЕД И УСЛОВИЯ ЗА ВСТЪПВАНЕ В ДОГОВОРНИ ОТНОШЕНИЯ“ със следния текст: „краен клиент, физическото лице, което купува електрическа енергия за небитови нужди – трите си имена по документ за самоличност, наименование, единен идентификационен код (ЕИК) или единен граждански номер (ЕГН), постоянен адрес, адрес за кореспонденция, телефон за контакт, имейл, банкова сметка; вид на обекта, административен адрес на обекта, снабдяван с електрическа енергия, предоставена мощност;“.

Предвид изложеното по-горе в т. I.14 разпоредбата следва да придобие следната редакция:

*„краен клиент, физическото лице, което купува електрическа енергия за небитови нужди – **пълното име** по документ за самоличност, наименование, единен идентификационен код (ЕИК) или единен граждански номер (ЕГН) **и** постоянен адрес ако*

е български гражданин или личният номер и адреса, заявен в съответната администрация в случай че е чуждестранен гражданин, адрес за кореспонденция, телефон за контакт, имейл, банкова сметка; вид на обекта, административен адрес на обекта, снабдяван с електрическа енергия;“.

16. „Електроразпределение Север“ АД предлага чл. 13, ал. 2, т. 3 от Глава II „СЪЩНОСТ“, Раздел IV „РЕД И УСЛОВИЯ ЗА ВСТЪПВАНЕ В ДОГОВОРНИ ОТНОШЕНИЯ“ със следния текст: „краен клиент, който купува електрическа енергия за небитови нужди – фирма / наименование на юридическото лице, единен идентификационен код (ЕИК) съгласно Закона за търговския регистър, седалище и адрес на управление, адрес за кореспонденция, трите имена и единен граждански номер (ЕГН) на лицето представител, телефон за контакт, имейл, банкова сметка; вид на обекта, административен адрес на обекта, снабдяван с електрическа енергия, предоставена мощност;“.

Предвид изложеното по-горе в т. I.14 разпоредбата следва да придобие следната редакция:

*„краен клиент, който купува електрическа енергия за небитови нужди – фирма / наименование на юридическото лице, единен идентификационен код (ЕИК) съгласно Закона за търговския регистър, седалище и адрес на управление, адрес за кореспонденция, **пълното име по документ за самоличност**, единен граждански номер (ЕГН) **ако е български гражданин или личният номер, в случай че е чуждестранен гражданин** на лицето представител, телефон за контакт, имейл, банкова сметка; вид на обекта, административен адрес на обекта, снабдяван с електрическа енергия;“.*

17. „Електроразпределение Север“ АД предлага чл. 13, ал. 3 от Глава II „СЪЩНОСТ“, Раздел IV „РЕД И УСЛОВИЯ ЗА ВСТЪПВАНЕ В ДОГОВОРНИ ОТНОШЕНИЯ“ със следния текст: „В случай че заявлението по ал. 1 се подава от неперсонифицирано дружество (гражданско дружество по Закона за задълженията и договорите), то следва да бъде подписано от всички съдружници или от лице, упълномощено от тях чрез пълномощно в нотариално заверена форма. При подаване на заявлението се предоставят и съответните данни за участващите в дружеството лица и копие от нотариално заверения учредителен договор.“.

Изразът „в нотариално заверена форма“ следва да се замени с израза „нотариално заверено“ и разпоредбата следва да придобие редакция: *„В случай че заявлението по ал. 1 се подава от неперсонифицирано дружество (гражданско дружество по Закона за задълженията и договорите), то следва да бъде подписано от всички съдружници или от лице, упълномощено от тях чрез **нотариално заверено** пълномощно. При подаване на заявлението се предоставят и съответните данни за участващите в дружеството лица и копие от нотариално заверения учредителен договор.“.*

Промяната е редакционна.

18. „Електроразпределение Север“ АД предлага чл. 13, ал. 7 от Глава II „СЪЩНОСТ“, Раздел IV „РЕД И УСЛОВИЯ ЗА ВСТЪПВАНЕ В ДОГОВОРНИ ОТНОШЕНИЯ“ със следния текст: „Всички документи по предходните алинеи от настоящия член, с изключение на декларацията за съгласие по чл. 4, ал. 2, се предоставят като копие на „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД.“.

Предвид изложеното по-горе в т. I.6 текстът „с изключение на декларацията за съгласие по чл. 4, ал. 2“, следва да отпадне и разпоредбата следва да придобие редакция:

„Всички документи по предходните алинеи от настоящия член се предоставят като копие на „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД.“.

19. „Електроразпределение Север“ АД предлага чл. 13, ал. 8 от Глава II „СЪЩНОСТ“, Раздел IV „РЕД И УСЛОВИЯ ЗА ВСТЪПВАНЕ В ДОГОВОРНИ ОТНОШЕНИЯ“ със следния текст: „Във всички случаи, лицето което подава заявлението, представя документ за самоличност, а в случай че заявлението се подава от пълномощник, последният предоставя на „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД и пълномощно в нотариално заверена форма.“.

Текстът „и пълномощно в нотариално заверена форма“ следва да се замени с текста „нотариално заверено пълномощно“. Разпоредбата следва да придобие редакция:

*„Във всички случаи, лицето което подава заявлението, представя документ за самоличност, а в случай че заявлението се подава от пълномощник, последният предоставя на „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД **нотариално заверено пълномощно**.“.*

Промяната е редакционна.

20. „Електроразпределение Север“ АД предлага чл. 13, ал. 10 от Глава II „СЪЩНОСТ“, Раздел IV „РЕД И УСЛОВИЯ ЗА ВСТЪПВАНЕ В ДОГОВОРНИ ОТНОШЕНИЯ“ със следния текст: „Със заявлението по ал. 1, а в случаите по чл. 4, ал. 4 с искането за сключване на договор за присъединяване, КЛИЕНТЪТ писмено се съгласява, че съставяните по силата на тези ОУДПЕЕ констативни протоколи могат да бъдат и под формата на електронен документ, подписан от лицата, изброени в чл. 97, ал. 1 и ал. 2, с електронен подпис. В този случай силата на електронния подпис е равностойна на тази на саморъчен подпис съгласно чл. 13, ал. 4 от Закона за електронния документ и електронните удостоверителни услуги.“.

С оглед систематизиране на проекта на ОУ разпоредбата следва да се заличи и предложението следва да се отрази в чл. 97, ал. 4.

21. Разпоредбата на чл. 16 от Глава II „СЪЩНОСТ“, Раздел IV „РЕД И УСЛОВИЯ ЗА ВСТЪПВАНЕ В ДОГОВОРНИ ОТНОШЕНИЯ“ със следния текст: „В случаите, когато е необходим достъп до обекта, заявителят по чл. 13, ал. 1 или КЛИЕНТЪТ по чл. 4, ал. 4 е длъжен да осигури възможност на „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД да извърши монтирането и/или проверка на измервателната система и/или на електрическите съоръжения на „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД или на заявителя, съответно КЛИЕНТА по чл. 4, ал. 4, намиращи се в имота или обекта му.“ **следва да стане нов член от Глава III „ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА СТРАНИТЕ“, Раздел I „ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА КЛИЕНТА“, част „ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА КЛИЕНТА“.**

Промяната цели систематизиране на текста.

22. „Електроразпределение Север“ АД предлага чл. 17, ал. 1, т. 4 от Глава II „СЪЩНОСТ“, Раздел IV „РЕД И УСЛОВИЯ ЗА ВСТЪПВАНЕ В ДОГОВОРНИ ОТНОШЕНИЯ“ със следния текст: „„ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД е възпрепятствано да извърши проверка на място на обекта, което е документирано със съставен констативен протокол;“.

Разпоредбата следва да отпадне, тъй като така формулирана създава неяснота.

23. „Електроразпределение Север“ АД предлага чл. 17, ал. 1, т. 5 от Глава II „СЪЩНОСТ“, Раздел IV „РЕД И УСЛОВИЯ ЗА ВСТЪПВАНЕ В ДОГОВОРНИ ОТНОШЕНИЯ“ със следния текст: „в случай че заявителят по чл. 13, ал. 1 не е изпълнил задълженията си да инсталира, поддържа и експлоатира технически правилно и безопасно собствените си електрически уредби и съоръжения след границата на собственост, документирано със съставен констативен протокол;“.

Разпоредбата следва да отпадне, тъй като съгласно разпоредбата на чл. 23 от Наредба № 6 от 24.02.2014 г. за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи (Наредба № 6), електрическите съоръжения за присъединяване на обект към електрическата мрежа се поставят под напрежение, когато са изпълнени изискванията за въвеждането им в експлоатация на присъединявания обект, удостоверено със: декларация от клиента за съответствие на неговите електрически инсталации с изискванията за безопасност и техническите норми.

24. Разпоредбата на чл. 19, ал. 2 от Глава II „СЪЩНОСТ“, Раздел V „ЕЛЕКТРИЧЕСКИ МОЩНОСТИ“ със следния текст: „КЛИЕНТЪТ има право да поиска промяна на предоставената мощност по реда на действащото законодателство, като следва да предостави копие от документ за собственост или документ, удостоверяващ учредено вещно право на ползване върху имота. В случаите на чл. 4, ал. 2 от настоящите ОУДПЕЕ КЛИЕНТЪТ следва да предостави писмено съгласие в нотариално заверена форма от собственикът или титулярът на вещното право на ползване на имота.“ Разпоредбата следва да стане част от чл. 22 от Глава III „ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА СТРАНИТЕ“, Раздел I „ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА КЛИЕНТА“, част „ПРАВА НА КЛИЕНТА“.

Промяната цели систематизиране на текста.

25. „Електроразпределение Север“ АД предлага чл. 19, ал. 3 от Глава II „СЪЩНОСТ“, Раздел V „ЕЛЕКТРИЧЕСКИ МОЩНОСТИ“ със следния текст: „В случай че КЛИЕНТЪТ поиска намаляване на договорената предоставена мощност за негов обект, „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД подменя необходимите токоограничаващи елементи в първичната/е верига/и на захранване. „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД разполага с освободената предоставена мощност и може да я предоставя на други клиенти. При възникнала впоследствие необходимост от ново увеличаване на предоставената мощност за обекта на КЛИЕНТА, това се извършва по реда на действащата Наредба по чл. 116, ал. 7 от ЗЕ.“.

С цел яснота на разпоредбата следва да се добави изразът „има право да“, а текстът „предоставена мощност“ да се замени с думата „мощност“. Разпоредбата следва да придобие редакция:

„В случай че КЛИЕНТЪТ поиска намаляване на договорената предоставена мощност за негов обект, „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД подменя необходимите токоограничаващи елементи в първичната/е верига/и на захранване. „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД има право да разполага с освободената мощност и може да я предоставя на други клиенти. При възникнала впоследствие необходимост от ново увеличаване на предоставената мощност за обекта на КЛИЕНТА, това се извършва по реда на действащата Наредба по чл. 116, ал. 7 от ЗЕ.“.

Промяната е редакционна.

26. „Електроразпределение Север“ АД предлага чл. 22, т. 1 от Глава III „ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА СТРАНИТЕ“, Раздел I „ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА КЛИЕНТИТЕ“, Част „ПРАВА НА КЛИЕНТА“ със следния текст: „да получава електрическа енергия с характеристики за качество съгласно българското законодателство и при непрекъснатост на снабдяването;“.

Текстът „с характеристики за качество съгласно българското законодателство и при непрекъснатост на снабдяването“ следва да се замени с текста „по мрежата с определено качество в съответствие с показателите за качество на електроснабдяването, определени с решение на КЕВР“. Разпоредбата следва да придобие редакция: *„да получава електрическа енергия по мрежата с определено качество в съответствие с показателите за качество на електроснабдяването, определени с решение на КЕВР.“*.

Промяната е с цел конкретизиране на текста и привеждането му в съответствие с т. 3.3.1 от издадената на дружеството лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

27. „Електроразпределение Север“ АД предлага чл. 22, т. 4 от Глава III „ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА СТРАНИТЕ“, Раздел I „ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА КЛИЕНТИТЕ“, Част „ПРАВА НА КЛИЕНТА“ със следния текст: „да бъде информиран по реда на тези ОУДПЕЕ за графика на отчитане;“.

В чл. 22, т. 4 следва да се добави текстът „и периода на отчитане, дължимите суми и сроковете за плащане“ и разпоредбата следва да придобие редакция: *„да бъде информиран по реда на тези ОУДПЕЕ за графика и периода на отчитане, дължимите суми и сроковете за плащане;“*.

Промяната е с цел привеждане на разпоредбата в съответствие с чл. 127, ал. 1, т. 5 от НЛДЕ и допринася за по-голяма информираност на клиента.

28. „Електроразпределение Север“ АД предлага чл. 22, т. 6 от Глава III „ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА СТРАНИТЕ“, Раздел I „ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА КЛИЕНТИТЕ“, Част „ПРАВА НА КЛИЕНТА“ със следния текст: „да бъде извършено преизчисление на количеството пренесена електрическа енергия на КЛИЕНТА при установяване на неточно измерване и/или неправилно отчитане;“.

Разпоредбата следва да отпадне, тъй като преизчисляването на количествата електрическа енергия представлява задължение на електроразпределителното дружество, а не право на Клиента.

29. „Електроразпределение Север“ АД предлага чл. 23, ал. 1 т. 6 от Глава III „ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА СТРАНИТЕ“, Раздел I „ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА КЛИЕНТИТЕ“, Част „ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА КЛИЕНТА“ със следния текст: „да изпълнява всички предписания на представители на „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД, дадени в рамките на тяхната компетентност във връзка с осигуряването на нормалната работа на електроразпределителната мрежа;“.

Предложената разпоредба е с прекалено широк обхват и създава неяснота, относно компетентността и обхвата на предписанията.

Предвид горното разпоредбата следва да придобие следната редакция:

„да изпълнява предписанията на „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД за техническото състояние и условията за експлоатация на съоръженията и уредбите, собственост на Клиента, за предотвратяване на случаи, които застрашават

сигурността на електроразпределителната мрежа или водят до влошаване на качеството на електрическата енергия;“.

30. „Електроразпределение Север“ АД предлага чл. 23, ал. 1, т. 11 от Глава III „ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА СТРАНИТЕ“, Раздел I „ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА КЛИЕНТИТЕ“, Част „ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА КЛИЕНТА“ със следния текст: „да уведоми писмено „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД и осигури достъп на негови представители до резервния източник за извършване на проверки;“.

Разпоредбата следва да отпадне, тъй като съдържа неяснота за характера на уведомлението.

31. „Електроразпределение Север“ АД предлага чл. 23, ал. 1, т. 12 от Глава III „ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА СТРАНИТЕ“, Раздел I „ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА КЛИЕНТИТЕ“, Част „ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА КЛИЕНТА“ със следния текст: „да уведоми във възможно най-кратки срокове „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД в случай на констатирана повреда на елемент от измервателната система за търговско измерване;“.

Съгласно чл. 116, ал. 6 от ЗЕ и чл. 3 от ПИКЕЕ измервателните системи са собственост на оператора на мрежата. Клиента не е длъжен да следи за изправността на чужди съоръжения, като в голямата си част от случаите клиента няма достъп до измервателните системи. По тази причина не следва да се вменява подобно задължение на клиента.

Предвид горното разпоредбата следва да отпадне.

32. „Електроразпределение Север“ АД предлага чл. 23, ал. 1, т. 14 от Глава III „ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА СТРАНИТЕ“, Раздел I „ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА КЛИЕНТИТЕ“, Част „ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА КЛИЕНТА“ със следния текст: „да уведоми писмено „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД в 15 (петнадесет) дневен срок, считано от настъпване на съответното обстоятелство, за всяка промяна в предоставените от КЛИЕНТА данни по чл. 13 от настоящите ОУДПЕЕ, както и за промени, свързани със собствеността или настъпили промени в обстоятелства, фактически и правни отношения, касаещи както статуса на КЛИЕНТА, така и на ползвания от него обект.“.

Текстът „15 (петнадесет) дневен срок“ следва да се замени с текста „30 (тридесет) дневен срок“, тъй като предложеният от дружеството срок е необосновано кратък. Разпоредбата следва да придобие редакция:

„да уведоми писмено „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД в 30 (тридесет) дневен срок, считано от настъпване на съответното обстоятелство, за всяка промяна в предоставените от КЛИЕНТА данни по чл. 13 от настоящите ОУДПЕЕ, както и за промени, свързани със собствеността или настъпили промени в обстоятелства, фактически и правни отношения, касаещи както статуса на КЛИЕНТА, така и на ползвания от него обект.“.

33. „Електроразпределение Север“ АД предлага чл. 23, ал. 2 от Глава III „ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА СТРАНИТЕ“, Раздел I „ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА КЛИЕНТИТЕ“, Част „ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА КЛИЕНТА“ със следния текст: „Задължение за уведомяване във връзка с настъпила промяна, свързана със собствеността и ползването на обекта възниква за наследника / наследниците при наследяване на обекта; двете страни по сделка за покупко-продажба на обект или друга сделка, в резултат на която се прехвърля собствеността или правото на ползването на обекта; наемодателя и наемателя при

отдаване на обекта под наем.“.

С оглед ясното текстът „за покупко-продажба на обект или друга сделка, в резултат на която се прехвърля“ следва да се замени с изрази „за прехвърляне“. Текстът „наемодателя и наемателя при отдаване на обекта под наем“ следва да отпадне. С разглежданите общи условия не могат да се създават задължения за трета страна, без същата изрично да е изразила съгласие за това, тъй като това би довело до нарушение на разпоредбите за сключване на договор и поемане на чуждо задължение, съдържащи се в Закона за задълженията и договорите.

Предвид горното, разпоредбата следва да придобие редакция:

„Задължение за уведомяване във връзка с настъпила промяна, свързана със собствеността и ползването на обекта възниква за:

- наследника / наследниците при наследяване на обекта;*
- двете страни по сделка **за прехвърляне** собствеността или правото на ползването на обекта. “.*

34. „Електроразпределение Север“ АД предлага чл. 24, т. 5 от Глава III „ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА СТРАНИТЕ“, Раздел I „ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА КЛИЕНТИТЕ“, Част „СПЕЦИАЛНИ ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА КЛИЕНТИТЕ СЪС СОБСТВЕНИ СЪОРЪЖЕНИЯ НА НИВО СРЕДНО НАПРЕЖЕНИЕ“ със следния текст: „да осигури постоянен достъп на персонала на „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД до части от електроразпределителните си уредби, които освен за хранване на КЛИЕНТА се използват и за разпределение на електрическа енергия към други клиенти, за осигуряване на надеждното, безопасно и ефективно функциониране на електроразпределителната мрежа;“.

Изразът „постоянен“ следва да отпадне, тъй като чрез него в нарушение на принципа на чл. 23, т. 4 от ЗЕ се предпоставя задължение за клиента постоянно да е на разположение на дружеството за осигуряване на достъп. Разпоредбата следва да придобие редакция:

„да осигури достъп на персонала на „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД до части от електроразпределителните си уредби, които освен за хранване на КЛИЕНТА се използват и за разпределение на електрическа енергия към други клиенти, за осигуряване на надеждното, безопасно и ефективно функциониране на електроразпределителната мрежа;“.

35. „Електроразпределение Север“ АД предлага чл. 25, т. 5 от Глава III „ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА СТРАНИТЕ“, Раздел II „ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД“, Част „ПРАВА НА „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД“ със следния текст: „да упражнява контрол за спазването на задълженията на КЛИЕНТА и при установяване на тяхното неизпълнение да съставя констативни протоколи по реда на тези ОУДПЕЕ, както и да издава предписания;“.

Разпоредбата следва да отпадне. Електроразпределителното дружество няма правомощия на контролен орган.

36. „Електроразпределение Север“ АД предлага чл. 25, т. 6 от Глава III „ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА СТРАНИТЕ“, Раздел II „ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД“, Част „ПРАВА НА „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД“ със следния текст: „да подменя по своя инициатива съществуващите средства за търговско измерване и други елементи на

измервателната система;“.

С оглед привеждане на чл. 25, т. 6 в съответствие с т. 3.5.3. от издадената на дружеството лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“, в разпоредбата следва да се добави изрази „с такива със същите или по-добри технически характеристики“ и да придобие редакция:

„да подменя по своя инициатива съществуващите средства за търговско измерване с такива със същите или по-добри технически характеристики и други елементи на измервателната система;“.

37. „Електроразпределение Север“ АД предлага чл. 25, т. 10 от Глава III „ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА СТРАНИТЕ“, Раздел II „ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД“, Част „ПРАВА НА „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД“ със следния текст: „да прекрати едностранно отношенията си с КЛИЕНТА, включително предоставянето услугите „достъп до електроразпределителната мрежа“ и „пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа“, в случай че КЛИЕНТЪТ е престанал да бъде фактически ползвател на имота;“.

Разпоредбата следва да отпадне, тъй като същата е в противоречие с чл. 123 от ЗЕ.

38. „Електроразпределение Север“ АД предлага чл. 25, т. 13 от Глава III „ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА СТРАНИТЕ“, Раздел II „ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД“, Част „ПРАВА НА „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД“ със следния текст: „да прекрати преноса на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа за КЛИЕНТ, който няма действащ договор за продажба на електрическа енергия;“.

Разпоредбата следва да отпадне, тъй като същата е в противоречие с чл. 123 от ЗЕ.

39. „Електроразпределение Север“ АД предлага чл. 25, т. 15 от Глава III „ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА СТРАНИТЕ“, Раздел II „ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД“, Част „ПРАВА НА „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД“ със следния текст: „на достъп до източника на резервно хранване на КЛИЕНТА за извършване на проверки, както и да прекъсне преноса на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа за КЛИЕНТА, в случай че не спазва задължителните технически условия, определени от „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД съгласно приложимата нормативна уредба, и/или не осигури достъп за извършване на проверки.“.

Текстът „както и да прекъсне преноса на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа за КЛИЕНТА, в случай че не спазва задължителните технически условия, определени от „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД съгласно приложимата нормативна уредба, и/или не осигури достъп за извършване на проверки“ следва да отпадне. Предложената разпоредба противоречи на чл. 123 от ЗЕ, тъй като в него са разписани всички хипотези при които дружеството може да преустанови преноса на електрическа енергия. Разпоредбата следва да придобие редакция:

„на достъп до източника на резервно хранване на КЛИЕНТА за извършване на проверки“.

40. „Електроразпределение Север“ АД предлага чл. 26, т. 5 от Глава III „ПРАВА И

ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА СТРАНИТЕ“, Раздел II „ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД“, Част „ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД“ със следния текст: „в срок до 7 (седем) дни след писмено искане от страна на КЛИЕНТ да осигури проверка на средството за търговско измерване;“.

Изразът „7 (седем) дни“ следва да се замени с изрази „5 (пет) дни“, тъй като предложеният от дружеството срок е необосновано дълъг. Разпоредбата следва да придобие редакция:

„в срок до 5 (пет) дни след писмено искане от страна на КЛИЕНТ да осигури проверка на средството за търговско измерване“.

41. „Електроразпределение Север“ АД предлага чл. 26, т. 9 от Глава III „ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА СТРАНИТЕ“, Раздел II „ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД“, Част „ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД“ със следния текст: „да дава писмени отговори на подадени от КЛИЕНТА писмени жалби и сигнали в срок до 30 (тридесет) дни от получаването им, освен ако за изясняване на всички обстоятелства по случая е необходим по-дълъг срок съгласно предвиденото в ЗЕ;“.

С оглед привеждане на чл. 26, т. 9 в съответствие с т. 3.3.6. от издадената на дружеството лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“ изразът „освен ако за изясняване на всички обстоятелства по случая е необходим по-дълъг срок съгласно предвиденото в ЗЕ“ следва да отпадне и разпоредбата следва да придобие следната редакция: *„да дава писмени отговори на подадени от КЛИЕНТА писмени жалби и сигнали в срок до 30 (тридесет) дни от получаването им“.*

42. „Електроразпределение Север“ АД предлага чл. 26, т. 10 от Глава III „ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА СТРАНИТЕ“, Раздел II „ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД“, Част „ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД“ със следния текст: „в срок до 2 (два) часа в градски и до 4 (четири) часа в извънградски райони от получаване на съобщение за авария да създаде организация за нейното отстраняване в разумен срок с оглед нейната тежест;“.

Текстът „за нейното отстраняване в разумен срок с оглед нейната тежест“ следва да се замени с текста „и да започне отстраняване на аварията“, тъй като предложеният текст създава предпоставки за неизпълнение и неефективност при изпълнение на лицензионното задължение. В този смисъл е и т. 3.1.8 от издадената на дружеството лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“, според който лицензиантът отстранява повредите и аварията по мрежата във възможно най-кратки срокове. Предвид изложеното разпоредбата следва да придобие редакция:

„в срок до 2 (два) часа в градски и до 4 (четири) часа в извънградски райони от получаване на съобщение за авария да създаде организация и да започне отстраняване на аварията;“.

43. „Електроразпределение Север“ АД предлага чл. 29, ал. 3 от Глава IV „УСЛОВИЯ ЗА КАЧЕСТВО“, Част „ПРЕДОСТАВЕНА МОЩНОСТ“ със следния текст: „При установяване на отклонения от нормираните показатели, „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД предприема мерки за подобряването им, за което уведомява КЛИЕНТА.“.

С оглед привеждането на чл. 29, ал. 3 в съответствие с ПИКЕЕ следва да се добави текстът „в срока и при условията на правилата по чл. 83, ал.1, т. 5 от Закона за енергетиката“ и разпоредбата следва да придобие редакция:

„При установяване на отклонения от нормираните показатели, „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД предприема мерки за подобряването им в срока и при условията на правилата по чл. 83, ал.1, т. 5 от Закона за енергетиката за което уведомява КЛИЕНТА.“.

44. „Електроразпределение Север“ АД предлага чл. 34, т. 1 и т. 2 от Глава VI „ИЗМЕРВАНЕ И ОТЧИТАНЕ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКАТА ЕНЕРГИЯ ПРЕИЗЧИСЛЯВАНЕ НА КОЛИЧЕСТВА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ“, Раздел I „СРЕДСТВА ЗА ТЪРГОВСКО ИЗМЕРВАНЕ“ със следния текст: „Средствата за търговско измерване се поставят на определено от „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД място, както следва:

1. до или на границата на имота на КЛИЕНТА, включително на фасади, прилежащи имоти, огради и други, включително в общите части на жилищни сгради;

2. в енергийни обекти, собственост на „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД, на КЛИЕНТА или на трети лица, с тяхно съгласие.“.

Разпоредбата следва да отпадне, тъй като мястото на монтаж на СТИ са определено в чл. 120, ал. 1 от ЗЕ и в чл. 29 от Наредба № 6.

45. „Електроразпределение Север“ АД предлага чл. 35, ал. 2 от Глава VI „ИЗМЕРВАНЕ И ОТЧИТАНЕ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКАТА ЕНЕРГИЯ ПРЕИЗЧИСЛЯВАНЕ НА КОЛИЧЕСТВА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ“, Раздел I „СРЕДСТВА ЗА ТЪРГОВСКО ИЗМЕРВАНЕ“ със следния текст: „В случай че с цел гарантиране на живота и здравето на гражданите, на собствеността, на качеството на електрическата енергия, на непрекъснатостта на преноса и сигурността и надеждността на енергийната система, средствата за търговско измерване са поставени на място, до което достъпът за КЛИЕНТА е затруднен, „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД се задължава да осигури за своя сметка възможност за визуален достъп до показанията на средствата за търговско измерване до 3 (три) дни след получаване на писмено заявление от КЛИЕНТА.“.

Съгласно чл. 10, ал. 1 от ПИКЕЕ операторът е длъжен да осигурява на страна, която купува електрическа енергия, възможност за визуален достъп до показанията на визуализираните регистри на средствата за търговско измерване в съответствие с избраната от страната тарифност на измерване. Посочената разпоредба предвижда клиента да има непрекъснат и безпрепятствен достъп до СТИ, без да е необходимо искане и срокове за това. С оглед изложеното разпоредбата следва да отпадне.

46. „Електроразпределение Север“ АД предлага чл. 36 от Глава VI „ИЗМЕРВАНЕ И ОТЧИТАНЕ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКАТА ЕНЕРГИЯ ПРЕИЗЧИСЛЯВАНЕ НА КОЛИЧЕСТВА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ“, Раздел I „СРЕДСТВА ЗА ТЪРГОВСКО ИЗМЕРВАНЕ“ със следния текст: „„ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД има право да преустанови временно преноса след предварително уведомление, в случай на неосигурен достъп за отчет, контрол, обслужване и подмяна на средството за търговско измерване, установено с констативен протокол.“.

Разпоредбата следва да отпадне, тъй като същата не е в съответствие с чл. 122 и чл. 123 от ЗЕ.

47. „Електроразпределение Север“ АД предлага чл. 38, ал. 3 от Глава VI „ИЗМЕРВАНЕ И ОТЧИТАНЕ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКАТА ЕНЕРГИЯ ПРЕИЗЧИСЛЯВАНЕ НА КОЛИЧЕСТВА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ“, Раздел I „СРЕДСТВА ЗА ТЪРГОВСКО ИЗМЕРВАНЕ“, Част „ИЗМЕРВАНЕ И ОТЧИТАНЕ“ със следния текст: „Когато с измервателната система за търговско измерване за обект на КЛИЕНТ се измерват и количествата електрическа енергия, пренесена до други обекти на клиенти, с обособени измервателни системи за търговско измерване, то тези количества се приспадат за целите на определянето на потребеното количество електрическа енергия от КЛИЕНТА, като резултатът се приема за утвърдена измерена стойност.“.

В ЗЕ и в ПИКЕЕ не е предвидена възможност за аритметично определяне на количества електрическа енергия, но чл. 117, ал. 8 от ЗЕ предвижда възможност за пренос на електрическа енергия през съоръжения на клиент. В тази връзка разпоредбата следва да придобие редакция:

„Когато през съоръженията на Клиента се пренася електрическа енергия до други Клиенти, като тази електрическата енергия се измерва и от СТИ, измерващи електрическата енергия на Клиента, същата се приспада от количествата, фактурирани на Клиента.“.

48. „Електроразпределение Север“ АД предлага чл. 42, ал. 1 от Глава VI „ИЗМЕРВАНЕ И ОТЧИТАНЕ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКАТА ЕНЕРГИЯ ПРЕИЗЧИСЛЯВАНЕ НА КОЛИЧЕСТВА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ“, Раздел I „СРЕДСТВА ЗА ТЪРГОВСКО ИЗМЕРВАНЕ“, Част „ПРОВЕРКИ НА СРЕДСТВАТА ЗА ТЪРГОВСКО ИЗМЕРВАНЕ. МЕТРОЛОГИЧНА ЕКСПЕРТИЗА“ със следния текст: „В срок до 7 (седем) дни след писмено искане от страна на КЛИЕНТ и заплащане на услугата по ценоразпис „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД осигурява проверка на средството за търговско измерване с уред за проверка на общата точност (еталон).“.

Изразът „7 (седем) дни“ следва да се замени с изрази „5 (пет) дни“, тъй като предложеният от дружеството срок е необосновано дълъг. Разпоредбата следва да придобие редакция:

*„В срок до **5 (пет) дни** след писмено искане от страна на КЛИЕНТ и заплащане на услугата по ценоразпис „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД осигурява проверка на средството за търговско измерване с уред за проверка на общата точност (еталон).“.*

49. „Електроразпределение Север“ АД предлага чл. 43, ал. 4 от Глава VI „ИЗМЕРВАНЕ И ОТЧИТАНЕ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКАТА ЕНЕРГИЯ ПРЕИЗЧИСЛЯВАНЕ НА КОЛИЧЕСТВА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ“, Раздел I „СРЕДСТВА ЗА ТЪРГОВСКО ИЗМЕРВАНЕ“, Част „ПРОВЕРКИ НА СРЕДСТВАТА ЗА ТЪРГОВСКО ИЗМЕРВАНЕ. МЕТРОЛОГИЧНА ЕКСПЕРТИЗА“ със следния текст: „В случай че искането е на КЛИЕНТА и експертизата установи, че метрологичните и техническите характеристики не съответстват на нормираните за даден тип средства за търговско измерване, „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД възстановява разходите на КЛИЕНТА в срок до 30 (тридесет) дни от установяването им и получаването на протокола от експертизата. Във всички останали случаи разходите са за сметка на КЛИЕНТА.“.

Изразът „30 (тридесет) дни“ следва да се замени с изрази „7 (седем) дни“, тъй като предложеният от дружеството срок е необосновано дълъг. Разпоредбата следва да придобие редакция:

„В случай че искането е на КЛИЕНТА и експертизата установи, че

метрологичните и техническите характеристики не съответстват на нормираните за даден тип средства за търговско измерване, „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД възстановява разходите на КЛИЕНТА в срок до 7 (седем) дни от установяването им и получаването на протокола от експертизата. Във всички останали случаи разходите са за сметка на КЛИЕНТА.“.

50. Съгласно чл. 127, ал. 1, т. 17 от НЛДЕ ОУ следва да съдържат и ред за уведомяване на клиента при извършване на корекция на сметка. В тази връзка в Глава VI „ИЗМЕРВАНЕ И ОТЧИТАНЕ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКАТА ЕНЕРГИЯ ПРЕИЗЧИСЛЯВАНЕ НА КОЛИЧЕСТВА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ“, Раздел I „СРЕДСТВА ЗА ТЪРГОВСКО ИЗМЕРВАНЕ“, Част „ИЗМЕРВАНЕ И ОТЧИТАНЕ“ следва да се създаде разпоредба, отразяваща изискването на чл. 127, ал. 1, т. 17 от НЛДЕ.

51. „Електроразпределение Север“ АД предлага чл. 48, ал. 1 от Глава VII „ФАКТУРИРАНЕ И ПЛАЩАНЕ“, Раздел I „ФАКТУРИРАНЕ И ПЛАЩАНЕ“ със следния текст: *„„ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД изпраща на адрес на електронна поща, посочен от КЛИЕНТА, оригинал на фактурите по чл. 45, ал. 1 до 3 (три) дни от издаването им.“.*

Текстът „изпраща на адрес на електронна поща, посочен от КЛИЕНТА“ следва да се замени с текста „изпраща на адрес за кореспонденция , посочен от КЛИЕНТА или в случай на декларирано от КЛИЕНТА желание - на адрес на електронна поща, предоставена от КЛИЕНТА“ и разпоредбата следва да придобие редакция:

„„ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД изпраща на адрес за кореспонденция , посочен от КЛИЕНТА или в случай на декларирано от КЛИЕНТА желание - на адрес на електронна поща, предоставена от КЛИЕНТА, оригинал на фактурите по чл. 45, ал. 1 до 3 (три) дни от издаването им.“.

Промяната цели да се осигурят условия фактурата да бъде получена от клиента по достъпен за него начин.

52. „Електроразпределение Север“ АД предлага чл. 48, ал. 2 от Глава VII „ФАКТУРИРАНЕ И ПЛАЩАНЕ“, Раздел I „ФАКТУРИРАНЕ И ПЛАЩАНЕ“ със следния текст: *„„ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД изпраща на адрес за кореспонденция или на адрес на електронна поща, посочен от КЛИЕНТА, оригинал на фактурите по чл. 45, ал. 3 до 7 (седем) дни от издаването им, заедно със справка за преизчислените количества електрическа енергия.“.*

Текстът „изпраща на адрес за кореспонденция или на адрес на електронна поща, посочен от КЛИЕНТА“ следва да се замени с текста „изпраща на адрес за кореспонденция , посочен от КЛИЕНТА или в случай на декларирано от КЛИЕНТА желание - на адрес на електронна поща, предоставена от КЛИЕНТА“. Разпоредбата следва да придобие редакция: *„„ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД изпраща на адрес за кореспонденция , посочен от КЛИЕНТА или в случай на декларирано от КЛИЕНТА желание - на адрес на електронна поща, предоставена от КЛИЕНТА, оригинал на фактурите по чл. 45, ал. 3 до 7 (седем) дни от издаването им, заедно със справка за преизчислените количества електрическа енергия.“.*

Промяната цели да се осигурят условия фактурата да бъде получена от клиента по достъпен за него начин.

53. „Електроразпределение Север“ АД предлага в Глава VII „ФАКТУРИРАНЕ И

ПЛАЩАНЕ“ да е включен Раздел II „ГАРАНЦИОННО ОБЕЗПЕЧЕНИЕ“ със следните разпоредби:

„Чл. 54. (1) При първо просрочено задължение за плащане с повече от 10 (десет) дни от КЛИЕНТ, който не е клиент на крайния снабдител и не е сключил договор за комбинирани услуги с доставчик на електрическа енергия, „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД има право да поиска от КЛИЕНТА в срок от 5 (пет) работни дни, считано от датата на искането, да внесе гаранционно обезпечение под формата на парична сума (депозит) по банкова сметка на „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД или банкова гаранция. В случай че КЛИЕНТЪТ предоставя на „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД гаранционното обезпечение под формата на банкова гаранция, КЛИЕНТЪТ се задължава да представи на „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД текста на банковата гаранция за одобрение преди издаването ѝ. Банковата гаранция е със срок 12 (дванадесет) месеца.

(2) Размерът на гаранционното обезпечение представлява максималната стойност през предходните 12 (дванадесет) месеца на месечното задължение (с ДДС) на КЛИЕНТА за мрежови услуги, включително за използваната и/или отдаваната реактивна електрическа енергия през актуалния ценови период.

(3) С искането по ал. 1 „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД уведомява КЛИЕНТА за размера на гаранционното обезпечение, банковата сметка, срока за внасяне и възможността за прекъсването на преноса на електрическа енергия при неспазването му.

(4) „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД има право да актуализира размера на гаранционното обезпечение при превишаване на стойността по ал. 2 с 10% (десет процента).

(5) Всички банкови комисионни и такси, свързани с предоставяне на гаранционното обезпечение, са за сметка на КЛИЕНТА.

Чл. 55. (1) „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД има право да усвои предоставеното му обезпечение не по-рано от 3 (три) дни след падежа на неплатена фактура до размера на дължимата сума и натрупаната законна лихва, за което уведомява писмено КЛИЕНТА. В уведомлението може да се съдържа искане от „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД за допълване на гаранционното обезпечение.

(2) В рамките на 5 (пет) работни дни от получаване на искането за допълване на гаранционното обезпечение по предходната алинея, КЛИЕНТЪТ е длъжен да го възстанови до първоначалния му размер или до друг размер, актуализиран от „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД в съответствие с уговореното в чл. 54, ал. 2. В случай че КЛИЕНТЪТ е предоставил гаранционното обезпечение под формата на банкова гаранция, КЛИЕНТЪТ се задължава в посочения срок да предостави нова банкова гаранция или анекс към съществуващата. „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД връща на КЛИЕНТА оригинала на банковата гаранция, от която е извършено усвояване, в срок от 5 (пет) работни дни, считано от получаването на новата банкова гаранция, издадената при условията на чл. 54.

(3) С искането за допълване на гаранционното обезпечение КЛИЕНТЪТ се информира и за възможността за прекъсването на преноса на електрическа енергия при неспазването на срока по ал. 2.

Чл. 56. (1) В случай че КЛИЕНТЪТ заплаща в срок дължимите суми в продължение на 12 (дванадесет) последователни месеца, след предоставяне на гаранционното обезпечение, задължението му за предоставяне на обезпечение отпада. „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД се задължава да го възстанови на КЛИЕНТА, включително чрез връщане на оригинала на банковата гаранция, в срок от 5 (пет) работни дни след получаване на плащането, което се явява последно за 12-месечния период, посочен по-горе, и получаване на заявление от КЛИЕНТА с посочена банкова сметка.

(2) „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД се задължава да възстанови остатъка от гаранционното обезпечение след прекратяване на договорните отношения в срок от 5

(пет) работни дни след уреждане на финансовите задължения между страните и получаване на заявление от КЛИЕНТА с посочена банкова сметка.“.

Раздел II „ГАРАНЦИОННО ОБЕЗПЕЧЕНИЕ“ с включените в него текстове на разпоредби следва да отпадне. Предметът и обхватът на ОУ са нормативно и изчерпателно определени в чл. 104а от ЗЕ и чл. 123, ал. 2 и чл. 127, ал. 1 от НЛДЕ. В посочените норми не е предвидено ОУ да съдържат разпоредби, като тези в разглеждания раздел.

54. „Електроразпределение Север“ АД предлага в Глава IX „УСЛОВИЯ И РЕД ЗА ПРЕУСТАНОВЯВАНЕ И ВЪЗСТАНОВЯВАНЕ НА ПРЕНОСА НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ“, Раздел I „ПРЕУСТАНОВЯВАНЕ НА ПРЕНОСА“ да е включена Част „УСЛОВИЯ ЗА ПРЕУСТАНОВЯВАНЕ НА ПРЕНОСА ОТ „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД БЕЗ ПРЕДВАРИТЕЛНО УВЕДОМЛЕНИЕ“ със следните разпоредби:

„Чл. 61 (1) „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД може временно да прекъсне преноса на електрическа енергия без предварително уведомление на КЛИЕНТИТЕ в следните случаи:

1. при непреодолима сила;
2. при възникване или за предотвратяване на аварии по съоръжения за производство и пренос и за разпределение на електрическа енергия;
3. при претоварване на електрическите мрежи;
4. при дълготраен недостиг на енергийни мощности или енергоносители;
5. при разпоредителни мерки на държавни органи за състояние на готовност или при военни действия;
6. терористични действия или посегателства върху енергийни обекти.

Чл. 62 (1) Освен в случаите по предходния член, „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД може временно да прекъсне преноса на електрическа енергия без предварително уведомление на КЛИЕНТИТЕ в следните случаи:

1. при възникване или предотвратяване на аварии;
2. предотвратяване на непосредствена опасност за здравето и сигурността на хора, имущество и съоръжения;
3. когато съществува опасност за целостта на електроенергийната система;
4. при опасност от нанасяне на значителни материални вреди на системата, съответно на мрежата или на КЛИЕНТИТЕ;
5. при опасност от наднормени замърсявания на околната среда - по предложение и/или разпореждане на компетентните органи;
6. при невъзможност за поддържане баланса между производство и потребление в електроенергийната система;
7. повреди в електрическата мрежа или съоръжения по независещи от „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД причини;
8. ползване на електрическа енергия, без да се измерва или ако неправилно се измерва със средства за търговско измерване;
9. установяване на несъгласувана промяна на схемата за свързване на КЛИЕНТА;
10. при извършване на оперативни превключвания в разпределителните мрежи за локализиране и отделяне от схемата на повредени участъци, за регулиране на натоварването или за повишаване сигурността на работа на мрежата, които не подлежат на планиране, с изключение за потребители първа категория;
11. неизпълнени от КЛИЕНТА задължителни технически условия за инсталиране на собствен източник за резервно захранване, предписани му от „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД или неспазени от КЛИЕНТА задължения по чл. 121, ал. 2 от ЗЕ.
12. при наличие на разпореждане от компетентен орган;
13. при оперативни превключвания с продължителност до 3 (три) минути за

възстановяване на нормалната схема на мрежата;

14. при прекъсване на преноса до други клиенти поради необходимост от следаварийно възстановяване на нормалната схема на захранване на КЛИЕНТ.

(2) В случаите по предходната алинея „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД не носи отговорност за причинени на КЛИЕНТА вреди.“.

Част „УСЛОВИЯ ЗА ПРЕУСТАНОВЯВАНЕ НА ПРЕНОСА ОТ „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД БЕЗ ПРЕДВАРИТЕЛНО УВЕДОМЛЕНИЕ“ от Раздел I „ПРЕУСТАНОВЯВАНЕ НА ПРЕНОСА“ с **включените в нея текстове на разпоредби** следва да придобие редакция:

„ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД може временно да прекъсне преноса на електрическа енергия без предварително уведомление на КЛИЕНТИТЕ в следните случаи:

1. предотвратяване на непосредствена опасност за здравето и сигурността на хора, имущество и съоръжения;

2. повреди в електрическата мрежа или съоръжения по независещи от „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД причини;

3. ползване на електрическа енергия, без да се измерва или ако неправилно се измерва със средства за търговско измерване;

4. установяване на несъгласувана промяна на схемата за свързване на КЛИЕНТА;

Промяната е поради това, че в предложените от дружеството чл. 61 и чл. 62 са включени хипотези, регламентирани в чл. 72 и чл. 73 от ЗЕ, които са относими единствено в случай на ограничителен режим.

55. „Електроразпределение Север“ АД предлага чл. 65, ал. 1 и ал. 2 от Глава IX „УСЛОВИЯ И РЕД ЗА ПРЕУСТАНОВЯВАНЕ И ВЪЗСТАНОВЯВАНЕ НА ПРЕНОСА НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ“, Раздел I „ПРЕУСТАНОВЯВАНЕ НА ПРЕНОСА“, Част „УСЛОВИЯ ЗА ПРЕУСТАНОВЯВАНЕ НА ПРЕНОСА НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ ОТ „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД С ПИСМЕНО ПРЕДИЗВЕСТИЕ“ със следния текст: „Чл. 65. (1) „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД има право временно да преустанови преноса на електрическа енергия, в случай че КЛИЕНТЪТ не изпълни задълженията си по чл. 54 и чл. 55, ал. 2.

(2) С получаването на искането по чл. 54, ал. 1 и чл. 55, ал. 1 КЛИЕНТЪТ се счита за уведомен предварително за датата, от която „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД има право да прекъсне преноса на електрическа енергия по ал. 1.“.

Разпоредбите следва да отпаднат, поради изложеното по-горе в т. I.53.

56. „Електроразпределение Север“ АД предлага чл. 66 от Глава IX „УСЛОВИЯ И РЕД ЗА ПРЕУСТАНОВЯВАНЕ И ВЪЗСТАНОВЯВАНЕ НА ПРЕНОСА НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ“, Раздел I „ПРЕУСТАНОВЯВАНЕ НА ПРЕНОСА“, Част „УСЛОВИЯ ЗА ПРЕУСТАНОВЯВАНЕ НА ПРЕНОСА НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ ОТ „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД С ПИСМЕНО ПРЕДИЗВЕСТИЕ“ със следния текст: „„ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД има право временно да преустанови или ограничи преноса на електрическа енергия с писмено предизвестие от 7 (седем) дни, в случай че КЛИЕНТ в срок от 3 (три) дни не изпълни което и да е свое задължение, произтичащо от тези ОУДПЕЕ или от подписаните допълнителни споразумения между страните, както и при констатирано нарушение, което не е отстранено, при надвишаване на предоставената мощност, както и при неизпълнение на задължението по чл. 24, т. 3 от настоящите ОУДПЕЕ от КЛИЕНТ със собствени съоръжения на средно напрежение.“.

Разпоредбата следва да отпадне, тъй като хипотезите за преустановяване на

преноса на електрическа енергия са изчерпателно регламентирани в чл. 122 и чл. 123 от ЗЕ и разглежданата разпоредба не попада в обхвата на посочените норми.

57. „Електроразпределение Север“ АД предлага чл. 67, ал. 1 и ал. 2 от Глава IX „УСЛОВИЯ И РЕД ЗА ПРЕУСТАНОВЯВАНЕ И ВЪЗСТАНОВЯВАНЕ НА ПРЕНОСА НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ“, Раздел I „ПРЕУСТАНОВЯВАНЕ НА ПРЕНОСА“, Част „УСЛОВИЯ ЗА ПРЕУСТАНОВЯВАНЕ НА ПРЕНОСА НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ ОТ „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД С ПИСМЕНО ПРЕДИЗВЕСТИЕ“ със следния текст: „Чл. 67. (1) В случай че КЛИЕНТ не осигури достъп по чл. 23, ал. 1, т. 4, „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД има право да преустанови временно преноса на електрическа енергия до обекта на КЛИЕНТА, след като му даде срок от 10 (десет) дни за предоставяне на достъп, за което КЛИЕНТЪТ се уведомява чрез залепване на уведомление на подходящо място на обекта.

(2) Неосигуряването на достъп в рамките на допълнително предоставения срок по ал. 1 се удостоверява с констативен протокол, съставен по реда на настоящите ОУДПЕЕ.“.

Разпоредбите следва да отпаднат, предвид изложеното по-горе в т. I.56.

58. „Електроразпределение Север“ АД предлага чл. 68, ал. 1 от Глава IX „УСЛОВИЯ И РЕД ЗА ПРЕУСТАНОВЯВАНЕ И ВЪЗСТАНОВЯВАНЕ НА ПРЕНОСА НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ“, Раздел I „ПРЕУСТАНОВЯВАНЕ НА ПРЕНОСА“, Част „УСЛОВИЯ ЗА ПРЕУСТАНОВЯВАНЕ НА ПРЕНОСА НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ ОТ „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД С ПИСМЕНО ПРЕДИЗВЕСТИЕ“ със следния текст: „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД няма право да преустановява преноса на електрическа енергия на основанията, предвидени в чл. 64, чл. 65, чл. 66 и чл. 67, както и по искане от крайния снабдител или доставчика на КЛИЕНТА, в почивен или празничен ден, както и в деня, който го предхожда.“.

Текстът „чл. 65, чл. 66 и чл. 67“ следва да отпадне поради изложеното по-горе в т. I.56 и т. I.57 и разпоредбата следва да придобие редакция:

„„ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД няма право да преустановява преноса на електрическа енергия на основанията, предвидени в чл. 64, както и по искане от крайния снабдител или доставчика на КЛИЕНТА, в почивен или празничен ден, както и в деня, който го предхожда“.

59. „Електроразпределение Север“ АД предлага чл. 73, ал. 2 от Глава IX „УСЛОВИЯ И РЕД ЗА ПРЕУСТАНОВЯВАНЕ И ВЪЗСТАНОВЯВАНЕ НА ПРЕНОСА НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ“, Раздел II „ВЪЗСТАНОВЯВАНЕ НА ПРЕНОСА НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ ОТ „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД“ със следния текст: „В случай че съгласно тези ОУДПЕЕ се изисква КЛИЕНТЪТ да предостави обезпечение за гарантиране на бъдещи плащания и такова не е внесено в определения срок и размер, „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД има право да откаже възстановяване на преноса до предоставянето на надлежно обезпечение.“.

Разпоредбата следва да отпадне, поради изложеното по-горе в т. I.53.

60. „Електроразпределение Север“ АД предлага чл. 74, ал. 3 от Глава IX „УСЛОВИЯ И РЕД ЗА ПРЕУСТАНОВЯВАНЕ И ВЪЗСТАНОВЯВАНЕ НА ПРЕНОСА НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ“, Раздел II „ВЪЗСТАНОВЯВАНЕ НА ПРЕНОСА НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ ОТ „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД“ със следния

текст: „В случаите по ал. 1 КЛИЕНТЪТ заплаща обезщетение в размер на 100 (сто) лева.“.

Разпоредбата следва да отпадне. В посочената хипотеза дружеството следва да фактурира преминалите количества енергия по реда на ПИКЕЕ, поради което и не търпи вреди от поведението на клиента, които да следва да бъдат обезщетявани.

61. „Електроразпределение Север“ АД предлага чл. 74, ал. 4 от Глава IX „УСЛОВИЯ И РЕД ЗА ПРЕУСТАНОВЯВАНЕ И ВЪЗСТАНОВЯВАНЕ НА ПРЕНОСА НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ“, Раздел II „ВЪЗСТАНОВЯВАНЕ НА ПРЕНОСА НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ ОТ „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД“ със следния текст: „Възстановяването се извършва след отпадане на причините за прекъсването на преноса. Освен заплащането на сумата по ал. 3 за неправомерното възстановяване, КЛИЕНТЪТ дължи плащане на цените на съответните услуги по ценоразписа на дружеството.“.

Предвид изложеното по-горе в т. I.60 текстът „Освен заплащането на сумата по ал. 3“ следва да отпадне и разпоредбата следва да придобие редакция:

„Възстановяването се извършва след отпадане на причините за прекъсването на преноса. За неправомерното възстановяване, КЛИЕНТЪТ дължи плащане на цените на съответните услуги по ценоразписа на дружеството.“.

62. „Електроразпределение Север“ АД предлага в проекта на ОУ да е включена Глава X „УСЛОВИЯ И РЕД ЗА ВРЕМЕННО ОГРАНИЧАВАНЕ И ВЪЗСТАНОВЯВАНЕ НА ПОЛЗВАНЕТО НА ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНАТА МРЕЖА“ със следните разпоредби: „Чл. 75. (1) „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД има право временно да ограничи ползването на електроразпределителната мрежа за обект на КЛИЕНТ в случай на установена липса на потребление в продължение на 12 (дванадесет) и повече последователни месеца.

(2) В случаите по ал. 1 „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД изпраща писмено уведомление до КЛИЕНТА.

(3) По искане на крайния снабдител или доставчика „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД има право временно да ограничи ползването на електроразпределителната мрежа за обект на КЛИЕНТ, в случай че преносът на електрическа енергия до обекта на КЛИЕНТА е преустановен поради неизпълнение на договорни задължения.

(4) Възстановяването на ползването на електроразпределителната мрежа за обекта на КЛИЕНТА се извършва след заплащане на дължимите суми за цена за достъп за периода, в който ползването на електроразпределителната мрежа е било временно ограничено.

(5) Когато в периода по ал. 4 е регистрирана смяна на доставчик и координатор по реда на ПТЕЕ „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД има право да издаде на КЛИЕНТА фактура за дължимите суми за цена за достъп за периода от временното ограничаване на ползването до смяната на доставчик и координатор.“.

Глава X „УСЛОВИЯ И РЕД ЗА ВРЕМЕННО ОГРАНИЧАВАНЕ И ВЪЗСТАНОВЯВАНЕ НА ПОЛЗВАНЕТО НА ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНАТА МРЕЖА“ с включените в нея текстове на разпоредби следва да отпадне, тъй като в чл. 122 и чл. 123 от ЗЕ и чл. 20 от Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата за достъп до електрическите мрежи) са регламентирани случаите, в които се преустановява преноса, снабдяването, присъединяването и достъпа до мрежата. ЗЕ и подзаконовите актове по неговото прилагане не съдържа легално понятие „ползване на електроразпределителната мрежа“, поради което в ОУ не следва да се въвеждат изисквания и условия, свързани с

това понятие.

63. „Електроразпределение Север“ АД предлага чл. 77 от Глава XI „ОТГОВОРНОСТИ“, Раздел I „ОТГОВОРНОСТИ НА „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД“ със следния текст: „При доказано неспазване по вина на „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД на срок, определен с тези ОУДПЕЕ, „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД заплаща на КЛИЕНТА неустойка в размер на 10 (десет) лева за всеки 24 (двадесет и четири) часа закъснение, но не повече от 300 (триста) лева.“.

Текстът „но не повече от 300 (триста) лева“ следва да отпадне. Предложеното ограничение от 300 лв. е необосновано и разпоредбата следва да придобие редакция:

„При доказано неспазване по вина на „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД на срок, определен с тези ОУДПЕЕ, „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД заплаща на КЛИЕНТА неустойка в размер на 10 (десет) лева за всеки 24 (двадесет и четири) часа закъснение.“.

64. „Електроразпределение Север“ АД предлага чл. 78 от Глава XI „ОТГОВОРНОСТИ“, Раздел I „ОТГОВОРНОСТИ НА „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД“ със следния текст: „В случай че КЛИЕНТА остане без електрическа енергия по вина на „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД повече от 24 (двадесет и четири) часа след получаването от „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД на уведомление от КЛИЕНТА, „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД заплаща неустойка на КЛИЕНТА в размер на 30 (тридесет) лева и по 20 (двадесет) лева за всеки следващ период от 12 (дванадесет) часа без осигурена електрическа енергия, но не повече от 300 (триста) лева.“.

Текстът „но не повече от 300 (триста) лева“ следва да отпадне. Предложеното ограничение от 300 лв. е необосновано, тъй като неустойката се формира на база периода, в който клиента е останал без захранване по вина на дружеството. С оглед изложеното разпоредбата следва да придобие редакция:

„В случай че КЛИЕНТА остане без електрическа енергия по вина на „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД повече от 24 (двадесет и четири) часа след получаването от „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД на уведомление от КЛИЕНТА, „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД заплаща неустойка на КЛИЕНТА в размер на 30 (тридесет) лева и по 20 (двадесет) лева за всеки следващ период от 12 (дванадесет) часа без осигурена електрическа енергия.“.

65. „Електроразпределение Север“ АД предлага чл. 79, ал. 1 от Глава XI „ОТГОВОРНОСТИ“, Раздел I „ОТГОВОРНОСТИ НА „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД“ със следния текст: „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД дължи неустойка на КЛИЕНТИТЕ при доказано превишаване на допустимите отклонения от показателите за качество на електрическата енергия, в размер на 10% (десет процента) от стойността на пренесената електрическа енергия с доказани отклонения в качеството, изчислена по цени за достъп до и пренос през електроразпределителната мрежа по чл. 9, ал. 1 от тези ОУДПЕЕ. Отклоненията трябва да са регистрирани от изправно регистриращо устройство на показателите за качеството на електрическата енергия (анализатор), монтирано на място съгласно действащото законодателство, без да е превишена предоставената мощност.“.

Предложението на дружеството не следва да се приема. В случая е от значение

факта, че в хода на административните производства за одобряване на общи условия на другите електроразпределителни дружества КЕВР е възприела подхода, че при отклонения от показателите за качеството на електрическата енергия дружествата дължат на клиентите си неустойка в размер на 5 лв. на ден. От друга страна, следва да се отчете разпоредбата на чл. 92, ал. 1 от Закона за задълженията и договорите, съгласно която неустойката обезпечава изпълнението на задължението и служи като обезщетение за вредите от неизпълнението, без да е нужно те да се доказват. В допълнение и с оглед факта, че основно задължение на лицензианта е да осигурява на клиентите си непрекъснато разпределение на електрическа енергия по мрежата с определено качество, чрез разпоредбата се цели постигане на целенасочена ангажираност на дружеството и максимално бързото отстраняване на неизправностите в електроразпределителната мрежа.

Предвид горното, разпоредбата следва да придобие редакция:

„ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД дължи неустойка на КЛИЕНТИТЕ при доказано превишаване на допустимите отклонения от показателите за качество на електрическата енергия, в размер на 5 лв. на ден от датата на получаване на искането на Клиента за проверка на качеството на доставяната електрическа енергия до отстраняване на причините за регистрираните отклонения. Отклоненията трябва да са регистрирани от изправно регистриращо устройство на показателите за качеството на електрическата енергия (анализатор), монтирано на място съгласно действащото законодателство, без да е превишена предоставената мощност.“

66. „Електроразпределение Север“ АД предлага чл. 80, ал. 1 от Глава XI „ОТГОВОРНОСТИ“, Раздел I „ОТГОВОРНОСТИ НА „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД“, Част „ИЗКЛЮЧВАНЕ НА ОТГОВОРНОСТТА НА „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД със следния текст: „„ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД не носи отговорност при неизпълнение на задълженията си по настоящите ОУДПЕЕ в случаите по чл. 61 и чл. 62“. Предвид изложеното по-горе в т. I.54 разпоредбата следва да се измени и да придобие редакция:

„„ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД не носи отговорност при неизпълнение на задълженията си по настоящите ОУДПЕЕ в случаите по чл. 61“.

67. „Електроразпределение Север“ АД предлага чл. 80, ал. 6 от Глава XI „ОТГОВОРНОСТИ“, Раздел I „ОТГОВОРНОСТИ НА „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД“, Част „ИЗКЛЮЧВАНЕ НА ОТГОВОРНОСТТА НА „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД със следния текст: „„ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД не носи отговорност за вредите, причинени от прекъсване на преноса на електрическа енергия до обекта на КЛИЕНТ, в случаите по чл. 64, чл. 65, чл. 66 и чл. 67 от настоящите ОУДПЕ.“.

Предвид изложеното по-горе в т. I.55, т. I.56 и т. I.57 разпоредбата следва да се измени и да придобие редакция:

„„ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД не носи отговорност за вредите, причинени от прекъсване на преноса на електрическа енергия до обекта на КЛИЕНТ, в случаите по чл. 64 от настоящите ОУДПЕ.“.

68. „Електроразпределение Север“ АД предлага чл. 82, ал. 1 от Глава XI „ОТГОВОРНОСТИ“, Раздел I „ОТГОВОРНОСТИ НА „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД“, Част „ИЗКЛЮЧВАНЕ НА ОТГОВОРНОСТТА НА „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД със следния текст: „Непреодолима сила е непредвидено или непредотвратимо събитие от извънреден характер.“.

Разпоредбата следва да отпадне, тъй като дефиниция на понятието се съдържа в чл. 2, т. 16 от проекта на ОУ.

69. „Електроразпределение Север“ АД предлага чл. 82, ал. 2 от Глава XI „ОТГОВОРНОСТИ“, Раздел I „ОТГОВОРНОСТИ НА „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД“, Част „ИЗКЛЮЧВАНЕ НА ОТГОВОРНОСТТА НА „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД със следния текст: „Когато не може да изпълни задължението си за непрекъснатост на снабдяването поради непреодолима сила, която води до ограничаване или прекъсване на преноса на електрическа енергия, включително и до доставка на електрическа енергия, която не отговаря на показателите за качество, за време по-кратко от 48 (четиридесет и осем) часа, „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД в подходящ срок уведомява КЛИЕНТИТЕ чрез съобщение на интернет страницата си и/или по друг подходящ начин в какво се състои непреодолимата сила и възможните последици от нея за изпълнението на задълженията на „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД.“.

„ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД следва да прецизира израза „подходящ срок“ от разпоредбата, тъй като предложението поражда смислова неяснота.

70. „Електроразпределение Север“ АД предлага чл. 85, ал. 1 от Глава XI „ОТГОВОРНОСТИ“, Раздел II „ОТГОВОРНОСТИ НА „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД“ със следния текст: „КЛИЕНТЪТ носи отговорност за щети, нанесени на „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД, в случаите по чл. 83 от настоящите ОУДПЕЕ, както и в следните случаи:“.

Текстовете „в случаите по чл. 83“ и „както и“ следва да отпаднат, тъй като в предложената от дружеството разпоредба се съдържа препратка към разпоредбата, уреждаща случаите, в които дружеството не носи отговорност и тези случаи не зависят от поведението на клиента. По тази причина в хипотезите, уредени в чл. 83 не следва да се вмениява отговорност на клиента. В тази връзка разпоредбата следва да придобие редакция: *„КЛИЕНТЪТ носи отговорност за щети, нанесени на „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД от настоящите ОУДПЕЕ в следните случаи:“.*

71. „Електроразпределение Север“ АД предлага чл. 85, ал. 1, т. 2 от Глава XI „ОТГОВОРНОСТИ“, Раздел II „ОТГОВОРНОСТИ НА „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД“ със следния текст: „когато се присъединява самоволно към електроразпределителната мрежа, собственост на „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД или неправомерно възстанови преноса на електрическа енергия към обекта си;“.

Текстът „или неправомерно възстанови преноса на електрическа енергия към обекта си“ следва да отпадне, тъй като в тази хипотеза дружеството следва да прилага разпоредбите на ПИКЕЕ и да преизчислява количествата електрическа енергия, а не да търси отговорност от клиента. Разпоредбата следва да придобие редакция:

„когато се присъединява самоволно към електроразпределителната мрежа, собственост на „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД;“.

72. „Електроразпределение Север“ АД предлага чл. 85, ал. 4 от Глава XI „ОТГОВОРНОСТИ“, Раздел II „ОТГОВОРНОСТИ НА „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД“ със следния текст: „В случаите на нанесени вреди на трети лица, причинени от КЛИЕНТА, последният възстановява на „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД

всички суми, ако такива са заплатени от „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР” АД по претенцията за претърпени вреди от третото лице.“.

Разпоредбата следва да отпадне, тъй като установяването на такъв вид вреди по основание и размер, както и субектите, които са ги понесли, не са в обхвата на ОУ.

73. „Електроразпределение Север“ АД предлага чл. 86, ал. 1 от Глава XI „ОТГОВОРНОСТИ“, Раздел II „ОТГОВОРНОСТИ НА „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР” АД“ със следния текст: „КЛИЕНТ, който умишлено попречи на представител на „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР” АД да изпълни задълженията си, дължи на „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР” АД обезщетение в размер на 100 (сто) лева за всеки отделен случай. Установяването на препятстването следва да се извърши с констативен протокол, съставен по реда на настоящите ОУДПЕЕ.“.

Разпоредбата следва да отпадне, тъй като по смисъла на чл. 104а от ЗЕ и чл. 123 и чл. 127 от НЛДЕ в ОУ не следва да се съдържат разпоредби за компетентните органи, реда и начина за установяване и доказване на умишъл.

74. „Електроразпределение Север“ АД предлага чл. 86, ал. 2 от Глава XI „ОТГОВОРНОСТИ“, Раздел II „ОТГОВОРНОСТИ НА „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР” АД“ със следния текст: „Обезщетението по ал. 1 не изключва отговорността на КЛИЕНТА за имуществени вреди в по-голям размер, нанесени на „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР” АД или други КЛИЕНТИ.“.

Разпоредбата следва да отпадне, предвид изложеното по-горе в т. I.73.

75. „Електроразпределение Север“ АД предлага чл. 91, ал. 1 от Глава XII „УСЛОВИЯ ЗА ПРЕКРАТЯВАНЕ НА ПРИСЪЕДИНЯВАНЕТО – ПРЕУСТАНОВЯВАНЕ НА ДОСТЪПА ДО РАЗПРЕДЕЛИТЕЛНАТА МРЕЖА. ПРЕКРАТЯВАНЕ НА ДОГОВОРНИТЕ ОТНОШЕНИЯ“ със следния текст: „„ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР” АД прекратява присъединяването на обекта на съответния КЛИЕНТ: при наличие на безспорни доказателства за обективни причини, поради които преноса за КЛИЕНТА е станал невъзможен и той не може да бъде прекратен с негово съгласие; по искане на КЛИЕНТА, заявено писмено най-малко 30 (тридесет) дни преди дата за прекратяване на присъединяването, и след заплащане на услугата. Искането не може да бъде направено по-рано от 30 (тридесет) дни от датата на подаване на заявление за встъпване в договорни отношения при настоящите ОУДПЕЕ; по разпореждане на други органи в съответствие с тяхната компетентност.“.

С оглед привеждане на разпоредбата в съответствие с чл. 41 от Наредба № 6 и чл. 20 и чл.21 от Правилата за достъп до електрическите мрежи, където изчерпателно са уредени случаите на преустановяване на присъединяването в ал. 1 думата „прекратява“ следва да се замени с думата „преустановява“, а т. 1 следва да отпадне. Разпоредбата следва да придобие редакция:

„„ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР” АД преустановява присъединяването на обекта на съответния КЛИЕНТ:

по искане на КЛИЕНТА, заявено писмено най-малко 30 (тридесет) дни преди дата за прекратяване на присъединяването, и след заплащане на услугата. Искането не може да бъде направено по-рано от 30 (тридесет) дни от датата на подаване на заявление за встъпване в договорни отношения при настоящите ОУДПЕЕ;

по разпореждане на други органи в съответствие с тяхната компетентност.“.

76. „Електроразпределение Север“ АД предлага чл. 94, ал. 3 от Глава XIII „ДОПЪЛНИТЕЛНИ УСЛОВИЯ“, Част „КОРЕСПОНДЕНЦИЯ МЕЖДУ СТРАНИТЕ И ПРЕДОСТАВЯНЕ НА ДАННИ. ЛИЧНИ ДАННИ“ със следния текст: „В случаите на чл. 5, съобщенията и документите, свързани с настоящите ОУДПЕЕ, могат да се връчват на едно от лицата, като в този случай ще се считат за уведомени и останалите.“.

Предвид изложеното по-горе в т. I.8 разпоредбата следва да придобие редакция:
„В случаите на чл. 5, съобщенията и документите, свързани с настоящите ОУДПЕЕ, се връчват на всяко едно от лицата или на пълномощник.“.

77. „Електроразпределение Север“ АД предлага чл. 94, ал. 4 от Глава XIII „ДОПЪЛНИТЕЛНИ УСЛОВИЯ“, Част „КОРЕСПОНДЕНЦИЯ МЕЖДУ СТРАНИТЕ И ПРЕДОСТАВЯНЕ НА ДАННИ. ЛИЧНИ ДАННИ“ със следния текст: „При промяна на адреса за кореспонденция или на електронна поща, КЛИЕНТЪТ е длъжен да уведоми „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД за новия адрес в 7 (седем) дневен срок от промяната. При неизпълнение на това си задължение, както и до датата на получаването на уведомлението за промяната, всички съобщенията, уведомления, предизвестия, счетоводни документи и други, изпратени на посочения пред „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД адрес или електронна поща на КЛИЕНТА, се считат за връчени и „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД не носи отговорност за причинени вреди и пропуснати ползи на КЛИЕНТА.“.

С оглед съответствие на разпоредбата със срока по чл. 23, ал. 1, т. 14 от разглеждания проект, както и за прецизиране на разпоредбата, изразът „7 (седем)“ следва да се замени с изрече 15 (петнадесет), а изразът „връчени“ следва да се замени с изрече „надлежно изпратени“ и чл. 23, ал. 1, т. 14 следва да придобие редакция:

„При промяна на адреса за кореспонденция или на електронна поща, КЛИЕНТЪТ е длъжен да уведоми „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД за новия адрес в 15 (петнадесет) дневен срок от промяната. При неизпълнение на това си задължение, както и до датата на получаването на уведомлението за промяната, всички съобщенията, уведомления, предизвестия, счетоводни документи и други, изпратени на посочения пред „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД адрес или електронна поща на КЛИЕНТА, се считат за надлежно изпратени и „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД не носи отговорност за причинени вреди и пропуснати ползи на КЛИЕНТА.“.

78. „Електроразпределение Север“ АД предлага чл. 97, ал. 1 от Глава XIII „ДОПЪЛНИТЕЛНИ УСЛОВИЯ“, Част „КОНСТАТИВНИ ПРОТОКОЛИ“ със следния текст: „В случаите, в които по силата на тези ОУДПЕЕ се съставя констативен протокол, той се подписва от представител на „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД и от КЛИЕНТА, от негов упълномощен представител или от член на домакинството на КЛИЕНТА, за битови клиенти, съответно служител – за небитови клиенти.“.

Текстът „или от член на домакинството на КЛИЕНТА, за битови клиенти, съответно служител – за небитови клиенти“ следва да отпадне. Дружеството няма правомощия да изисква лични данни на членовете на домакинството и не може да удостоверява, че представилият се за такъв наистина е член на домакинството на клиента. По отношение на предложението за служител на небитови клиенти, то следва да се отбележи, че юридическите лица се представляват по закон и по пълномощие. Не може всеки служител да е упълномощен да приема документи от името на дадено юридическо лице.

Предвид горното, разпоредбата следва да придобие редакция: *„В случаите, в които*

по силата на тези ОУДПЕЕ се съставя констативен протокол, той се подписва от представител на „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД и от КЛИЕНТА или от негов упълномощен представител.“.

79. „Електроразпределение Север“ АД предлага чл. 97, ал. 4 от Глава XIII „ДОПЪЛНИТЕЛНИ УСЛОВИЯ“, Част „КОНСТАТИВНИ ПРОТОКОЛИ“ със следния текст: „Констативният протокол по ал. 1 може да бъде съставен под формата на електронен документ, подписан с електронни подписи от лицата по ал. 1 и ал. 2, в случай че в констативния протокол или в друг документ те са изразили съгласието си електронният подпис да има правна сила, равностойна на тази на саморъчен подпис съгласно чл. 13, ал. 4 от Закона за електронния документ и електронните удостоверителни услуги. В този случай констативният протокол се изпраща на адрес на електронна поща на КЛИЕНТА.“.

Предложението на дружеството въвежда за първи път в ОУ възможността за използване на електронен подпис в отношенията си с клиенти. По тази причина и предвид факта, че електронния подпис е платена услуга и не е широко разпространена услуга при физически лица, подписването на констативни протоколи с електронен подпис следва да се въведе за клиентите на дружеството, а не и за свидетелите. Това от своя страна ще спомогне и за ефективното изпълнение на лицензионната дейност на дружеството, тъй като създаването на електронен документ, когато констативният протокол се подписва от свидетел, би довело до затруднения в дейността на дружеството.

Предвид горното, разпоредбата следва да придобие редакцията:

„За клиенти на „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД констативният протокол, съставян по реда на ал. 1 може да бъде съставен под формата на електронен документ, подписан с електронни подписи, като за всеки конкретен случай клиента предостави декларация, в която изрично се съгласява за този случай електронният подпис да има правна сила, равностойна на тази на саморъчен подпис съгласно чл. 13, ал. 4 от Закона за електронния документ и електронните удостоверителни услуги. В този случай констативният протокол се изпраща на адрес на електронна поща или по друг начин, заявен от клиента“.

80. „Електроразпределение Север“ АД предлага чл. 97, ал. 5 от Глава XIII „ДОПЪЛНИТЕЛНИ УСЛОВИЯ“, Част „КОНСТАТИВНИ ПРОТОКОЛИ“ със следния текст: „Правилата за съставяне и изпращане на констативните протоколи по ал. 4 се отнасят и за констативните протоколи, уредени в ПИКЕЕ.“.

Разпоредбата следва да отпадне, тъй като чл. 49 от ПИКЕЕ е нормативно установен редът за съставяне и изпращане на констативен протокол по ПИКЕЕ и този ред не може да се преразглежда с ОУ.

81. „Електроразпределение Север“ АД предлага чл. 98, ал. 1, 2 и 3 от Глава XIII „ДОПЪЛНИТЕЛНИ УСЛОВИЯ“, Част „РЕШАВАНЕ НА СПОРОВЕ“ със следния текст: „(1) Споровете между „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД и КЛИЕНТИТЕ се решават по пътя на преговорите. (2) Всеки КЛИЕНТ има право да подаде жалба срещу действия на „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД, което трябва да я разгледа и изпрати отговор в срок до 30 (тридесет) дни от датата на получаването на жалбата, освен ако за изясняване на всички обстоятелства по случая е необходим по-дълъг срок съгласно предвиденото в ЗЕ. (3) В случай че за проверката на обстоятелствата по жалбата е необходим по-дълъг срок от 30 (тридесет) дни, „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД уведомява КЛИЕНТА.“.

С оглед изложеното по-горе в т. I.41 разпоредбата следва да придобие редакцията:
„(1) Споровете между „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД и КЛИЕНТИТЕ се решават по пътя на преговорите.“.

82. „Електроразпределение Север“ АД предлага чл. 98, ал. 4 от Глава XIII „ДОПЪЛНИТЕЛНИ УСЛОВИЯ“, Част „РЕШАВАНЕ НА СПОРОВЕ“ със следния текст:
„В случай че „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД и КЛИЕНТЪТ не могат да решат спора по пътя на преговорите или прилагайки алтернативни форми за решаване на спорове, КЛИЕНТЪТ или „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД могат да отнесат спора за решаване пред компетентен орган.“.

Текстът „или прилагайки алтернативни форми за решаване на спорове,“ следва да отпадне. Не е ясно какви са алтернативните форми за решаване на спорове. Така предложената редакция ограничава правата на клиента първо да използва въпросните алтернативни способи и след това да защити правата си пред съдебен орган. Разпоредбата следва да придобие редакция:

„В случай че „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД и КЛИЕНТЪТ не могат да решат спора по пътя на преговорите КЛИЕНТЪТ или „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД могат да отнесат спора за решаване пред компетентен орган.“.

83. „Електроразпределение Север“ АД предлага чл. 100, ал. 4 от Глава XIII „ДОПЪЛНИТЕЛНИ УСЛОВИЯ“, Част „ДЕЙСТВИЕ НА ОБЩИТЕ УСЛОВИЯ И ПРОМЕНИ“ със следния текст: „В случай че с окончателен съдебен акт се отменя действието на разпоредби от настоящите ОУДПЕЕ, отменените разпоредби в ОУДПЕЕ не се прилагат, като „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД оповестява съдебния акт.“.

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 4, във връзка с чл. 104а от ЗЕ КЕВР одобрява общите условия при които крайните клиенти използват електроразпределителните мрежи. В случай на съдебно обжалване на решението на КЕВР за одобряване на тези общи условия съдът може да обяви нищожността на оспорения административен акт, да го отмени изцяло или отчасти, да го измени или да отхвърли оспорването - чл. 172, ал. 2 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК). По силата на чл. 173, ал. 1 от АПК когато въпросът не е предоставен на преценката на административния орган, след като обяви нищожността или отмени административния акт, съдът решава делото по същество. Извън посочените случаи, както и когато актът е нищожен поради некомпетентност или естеството му не позволява решаването на въпроса по същество, съдът изпраща преписката на съответния компетентен административен орган със задължителни указания по тълкуването и прилагането на закона – чл. 173, ал. 2 от АПК. Предвид изложеното, разпоредбата **следва да отпадне**.

84. С оглед привеждане на проекта на ОУ в съответствие с чл. 123, ал. 3, т. 5, т. 6 и т. 8 от НЛДЕ проекта следва да се допълни с разпоредби относно дела на всеки енергиен източник в общата доставена енергия от доставчика през предходната календарна година; съществуващи източници на обществено достъпна информация за въздействието върху околната среда по отношение най-малко на емисиите на въглероден диоксид и радиоактивните отпадъци - резултат от производството на електрическа енергия от различните енергийни източници, в общата доставена енергия от доставчика през предходната година; контролен списък, приет от Европейската комисия, съдържащ практическа информация за правата на клиентите.

85. След привеждане на разпоредбите на проекта на ОУ в съответствие с настоящия доклад, проекта на ОУ следва да се преномерира и да се съобразят препратките в него.

II. След анализ на представения проект на Правила за работа с потребители и с оглед неговото съответствие със ЗЕ и подзаконовите актове по неговото прилагане представеният проект следва да бъде изменен, а именно:

1. „Електроразпределение Север“ АД предлага чл. 1, ал. 2 от Глава I „ОБЩИ ПОЛОЖЕНИЯ“, Раздел I „ВЪВЕДЕНИЕ“ със следния текст: „„ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД осъществява дейността по ал. 1 на територията на области с административни центрове Варна, Велико Търново, Габрово, Добрич, Разград, Русе, Силистра, Търговище и Шумен.“.

Разпоредбата следва да отпадне. В чл. 45, т. 4 от ЗЕ императивно е посочено, че границите на лицензионната територия следва да се съдържат в издадената на дружеството лицензия, а не в друг акт.

2. „Електроразпределение Север“ АД предлага чл. 2, ал. 2 от Глава I „ОБЩИ ПОЛОЖЕНИЯ“, Раздел I „ВЪВЕДЕНИЕ“ със следния текст: „Правилата са одобрени с Решение на Комисията за енергийно и водно регулиране с №“.

Разпоредбата следва да отпадне. Идентична информация е отразена в чл. 2, ал. 1 от проекта на Правилата.

3. „Електроразпределение Север“ АД предлага чл. 3, т. 1 от Глава I „ОБЩИ ПОЛОЖЕНИЯ“, Раздел II „ПОНЯТИЯ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ“ със следния текст: „„Ден / дни“ е календарен ден / календарни дни, освен ако в текста не е указано друго (работен ден, почивен ден / официален празничен неприсъствен ден).“.

Предвид изложеното по-горе в т. I.2 **разпоредбата следва да отпадне.**

4. „Електроразпределение Север“ АД предлага чл. 3, т. 6 от Глава I „ОБЩИ ПОЛОЖЕНИЯ“, Раздел II „ПОНЯТИЯ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ“ със следния текст: „„Наредбата по чл. 116, ал. 7 от Закона за енергетиката“ означава Наредба № 6 от 24.02.2014 г. за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи, с всички последващи нейни изменения и допълнения.“.

Разпоредбата следва да отпадне, тъй като не предвижда правната възможност подзаконовия нормативен акт да бъде отменен изцяло, съотв. да се приеме нов нормативен акт.

5. „Електроразпределение Север“ АД предлага чл. 3, т. 7 от Глава I „ОБЩИ ПОЛОЖЕНИЯ“, Раздел II „ПОНЯТИЯ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ“ със следния текст: „„Нотариално заверена форма“ е писмена форма на документа с нотариална заверка на подписа.“.

Предвид изложеното по-горе в т. I.4 **разпоредбата следва да отпадне.**

6. „Електроразпределение Север“ АД предлага чл. 6 от Глава I „ОБЩИ

ПОЛОЖЕНИЯ“, Раздел III „ПРЕДМЕТ НА ПРАВИЛАТА ЗА РАБОТА С ПОТРЕБИТЕЛИТЕ НА ЕНЕРГИЙНИ УСЛУГИ“ със следния текст: Настоящите Правила съдържа информация за: реда и условията за присъединяване на обекти на клиенти към електроразпределителната мрежа на „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД; технически изисквания за присъединяване на обекти на клиенти към електроразпределителната мрежа на „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД; предоставяне на информация на клиентите, включително данни за потреблението; реда и начина на уведомяване на клиентите за повреди и аварии в електроразпределителната мрежа на „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД;

реда и сроковете за отстраняването на възникнали аварии в електроразпределителната мрежа на „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД; организацията на звената за обслужване на клиенти и данни за контакт; реда и условията за разглеждане на жалби, сигнали и предложения; специални процедури за предоставяне на уязвими клиенти на информация, свързана с потреблението, и за преустановяване на снабдяването им, съгласно изискванията на чл. 38д от Закона за енергетиката.

Съдържанието на Правилата е нормативно установено в чл. 38в, чл. 38г и чл. 38д от ЗЕ. В тази връзка предложените т. 1, т. 2, т. 4 и т. 5 са извън предметния обхват на Правилата и следва да отпаднат. Съгласно чл. 38в, ал. 2 от ЗЕ правилата за работа с потребители следва да съдържат 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. С оглед привеждане на т. 3 и т. 7 в съответствие с чл. 38в, ал. 2 от ЗЕ същите следва да придобият редакция:

„3. предоставяне на информация на клиентите, както и формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях;

7. реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения“.

7. „Електроразпределение Север“ АД предлага в проекта на Правилата да бъде включена Глава II „ОБЩИ ПОЛОЖЕНИЯ“ със следните разпоредби: „Чл. 7. (1) Редът и условията за присъединяване на обекти на клиенти към електроразпределителната мрежа, за промени в присъединяването на съществуващи присъединени обекти, за сключване на договорите за присъединяване, както и определянето на границите на собственост между електрическите съоръжения на клиентите и електрическите съоръжения, елементи на електроразпределителната мрежа, се определят с Наредбата по чл. 116, ал. 7 от Закона за енергетиката. Наредбата се приема от Комисията за енергийно и водно регулиране.

(2) „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД публикува Наредбата по чл. 116, ал. 7 от Закона за енергетиката на интернет страницата си.

Чл. 8. (1) Искането за проучване на условията за присъединяване на обект на клиент към електроразпределителната мрежа се подава център за обслужване на клиенти по образец, предоставен от „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД, с изключение на случаите, когато искането е подадено по реда на чл. 140а от ЗУТ.

(2) Сроковете за проверка и отговор, включително при евентуален отказ, са регламентирани в Наредбата по чл. 116, ал. 7 от Закона за енергетиката.

Чл. 9. „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД публикува на интернет страницата си и в центровете за обслужване на клиенти ценоразпис на услугите по проучване на условията за присъединяване и цените за присъединяване на обекти към електроразпределителната мрежа.

Чл. 10. (1) Обектите на клиентите се присъединяват към електроразпределителната мрежа при технически условия и начин, определени от „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД.

(2) Към условията и техническите изисквания за присъединяване на „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД се включват допълнителни технически изисквания от оператора на преносната мрежа, когато присъединяването на обекта на клиента води до промени в договорите, сключени между двата мрежови оператора, и налага изграждане или реконструиране на съоръжения както в разпределителната, така и в преносната мрежа.

Чл. 11. (1) Присъединяваният обект трябва да отговаря на техническите изисквания на Наредбата по чл. 116, ал. 7 от Закона за енергетиката и на наредбите и правилата по чл. 83, ал. 1 от същия закон.

(2) Мрежовите оператори могат да отказват присъединяването на обект, когато не отговаря на изискванията по ал. 1 и застрашава надеждната работа на електроенергийната система, сигурността и качеството на снабдяването на клиентите с електрическа енергия, здравето и живота на гражданите и собствеността на трети лица.“

Съдържанието на Правилата е нормативно установено в чл. 38в, чл. 38г и чл. 38д от ЗЕ. В тази връзка предложените чл. 7, чл. 8, чл. 9, чл. 10 и чл. 11 са извън предметния обхват на Правилата и следва да отпаднат.

8. „Електроразпределение Север“ АД предлага чл. 17, ал. 1 и ал. 2 от Глава IV УВЕДОМЯВАНЕ НА КЛИЕНТИТЕ ЗА ВЪЗНИКНАЛИ ПОВРЕДИ И АВАРИИ. РЕД И СРОКОВЕ ЗА ОТСТРАНЯВАНЕ НА ВЪЗНИКНАЛИ АВАРИИ“ със следния текст: „Чл. 17. (1) „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД отстранява повредите и аварията по мрежата във възможно най-кратки срокове с оглед на тяхната тежест в съответствие с действащото законодателство.

(2) „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД следва в срок до 2 (два) часа в градски и до 4 (четири) часа в извънградски райони от получаване на съобщение за авария да създаде организация за нейното отстраняване в разумен срок с оглед нейната тежест.“

Разпоредбата следва да отпадне, тъй като същата не попада в обхвата на чл. 38в от ЗЕ.

9. „Електроразпределение Север“ АД предлага чл. 21, ал. 1 от Глава VI РЕД ЗА ПОДАВАНЕ НА ЖАЛБИ, СИГНАЛИ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ ОТ КЛИЕНТИ. СРОКОВЕ ЗА РАЗГЛЕЖДАНЕ, ПРОВЕРКА И ОТГОВОР“ със следния текст: „КЛИЕНТИТЕ имат право да подават жалби в писмен вид в центровете за обслужване на клиенти, по обикновена или по електронна поща.“

Текстът „в писмен вид“ следва да се замени с текста „в писмена форма“ с цел прецизиране на разпоредбата и чл. 21, ал. 1 следва да придобие редакция:

„КЛИЕНТИТЕ имат право да подават жалби в писмена форма в центровете за обслужване на клиенти, по обикновена или по електронна поща“.

10. „Електроразпределение Север“ АД предлага чл. 21, ал. 2 от Глава VI РЕД ЗА ПОДАВАНЕ НА ЖАЛБИ, СИГНАЛИ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ ОТ КЛИЕНТИ. СРОКОВЕ ЗА РАЗГЛЕЖДАНЕ, ПРОВЕРКА И ОТГОВОР“ със следния текст: „КЛИЕНТИТЕ имат право да подават сигнали и предложения, както и да отправят запитвания в писмен вид или по телефон.“

Текстът „в писмен вид“ следва да се замени с текста „в писмена форма“ с цел прецизиране на разпоредбата и чл. 21, ал. 2 следва да придобие редакция:

*„КЛИЕНТИТЕ имат право да подават сигнали и предложения, както и да отправят запитвания **в писмена форма** или по телефон.“.*

11. „Електроразпределение Север“ АД предлага чл. 21, ал. 3 от Глава VI РЕД ЗА ПОДАВАНЕ НА ЖАЛБИ, СИГНАЛИ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ ОТ КЛИЕНТИ. СРОКОВЕ ЗА РАЗГЛЕЖДАНЕ, ПРОВЕРКА И ОТГОВОР“ със следния текст: „Жалбите, сигналите и предложенията се подават от лицето, упражняващо правата на клиент по смисъла на ОУДПЕЕ или от негов представител, упълномощен с нотариално заверено пълномощно.“.

Текстът „с нотариално заверено пълномощно“ следва да се замени с текста „по реда на Гражданския процесуален кодекс“, тъй като не следва да се изисква нотариална заверка за адвокат или лице от близка родствена връзка. Разпоредбата следва да придобие редакция: *„Жалбите, сигналите и предложенията се подават от лицето, упражняващо правата на клиент по смисъла на ОУДПЕЕ или от негов представител, упълномощен по реда на Гражданския процесуален кодекс.“.*

12. „Електроразпределение Север“ АД предлага чл. 22, т. 6 от Глава VI РЕД ЗА ПОДАВАНЕ НА ЖАЛБИ, СИГНАЛИ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ ОТ КЛИЕНТИ. СРОКОВЕ ЗА РАЗГЛЕЖДАНЕ, ПРОВЕРКА И ОТГОВОР“ със следния текст: „да е приложено пълномощно в нотариално заверена форма, в случай че КЛИЕНТЪТ е упълномощил друго лице да го представлява.“.

Предвид изложеното по-горе в т. II.11 разпоредбата следва да придобие редакция: *„да е приложено пълномощно по реда на Гражданския процесуален кодекс, в случай че КЛИЕНТЪТ е упълномощил друго лице да го представлява.“.*

13. „Електроразпределение Север“ АД предлага чл. 24, ал. 1 от Глава VI РЕД ЗА ПОДАВАНЕ НА ЖАЛБИ, СИГНАЛИ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ ОТ КЛИЕНТИ. СРОКОВЕ ЗА РАЗГЛЕЖДАНЕ, ПРОВЕРКА И ОТГОВОР“ със следния текст: „„ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД е длъжно да извърши проверка по подадената от КЛИЕНТА жалба и да отговори писмено в срок до 30 (тридесет) дни от датата на постъпване на жалбата, освен ако за изясняване на всички обстоятелства по случая е необходим по-дълъг срок съгласно предвиденото в ЗЕ.“.

Предвид изложеното по-горе в т. I.41 разпоредбата следва да придобие редакция: *„„ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД е длъжно да извърши проверка по подадената от КЛИЕНТА жалба и да отговори писмено в срок до 30 (тридесет) дни от датата на постъпване на жалбата.“.*

14. „Електроразпределение Север“ АД предлага чл. 24, ал. 2 от Глава VI РЕД ЗА ПОДАВАНЕ НА ЖАЛБИ, СИГНАЛИ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ ОТ КЛИЕНТИ. СРОКОВЕ ЗА РАЗГЛЕЖДАНЕ, ПРОВЕРКА И ОТГОВОР“ със следния текст: „В случай че за проверката на обстоятелствата по жалбата е необходим по-дълъг срок от 30 (тридесет) дни, „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД уведомява КЛИЕНТА.“.

Предвид изложеното по-горе в т. I.41 **разпоредбата следва да отпадне.**

15. „Електроразпределение Север“ АД предлага чл. 24, ал. 4 от Глава VI РЕД ЗА ПОДАВАНЕ НА ЖАЛБИ, СИГНАЛИ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ ОТ КЛИЕНТИ. СРОКОВЕ ЗА РАЗГЛЕЖДАНЕ, ПРОВЕРКА И ОТГОВОР“ със следния текст: „В случай че „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД и КЛИЕНТЪТ не могат да решат спора по

пътя на преговорите или прилагайки алтернативни форми за решаване на спорове, КЛИЕНТЪТ или „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД могат да отнесат спора за решаване пред компетентен орган.“.

Предвид изложеното по-горе в т. I.82 разпоредбата следва да придобие редакция:

„В случай че „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД и КЛИЕНТЪТ не могат да решат спора по пътя на преговорите КЛИЕНТЪТ или „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД могат да отнесат спора за решаване пред компетентен орган.“.

16. „Електроразпределение Север“ АД предлага чл. 26 от Глава VI РЕД ЗА ПОДАВАНЕ НА ЖАЛБИ, СИГНАЛИ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ ОТ КЛИЕНТИ. СРОКОВЕ ЗА РАЗГЛЕЖДАНЕ, ПРОВЕРКА И ОТГОВОР“ със следния текст: „В случай че при разглеждането на съответната жалба или запитване се установи, че въпросът не е от компетенциите на „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД, дружеството връща отговор към КЛИЕНТА в срок от 30 (тридесет) дни от датата на постъпване на жалбата или запитването. При възможност „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД указва в отговора си към кой компетентен орган или кое дружество КЛИЕНТЪТ следва да отнесе своите въпроси.“.

Срокът „30 (тридесет) дни“ следва да се замени с „15 (петнадесет) дни“, тъй като предложеният от дружеството срок е идентичен със срока за отговор по същество.

Предвид горното, разпоредбата следва да придобие редакция: *„В случай че при разглеждането на съответната жалба или запитване се установи, че въпросът не е от компетенциите на „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД, дружеството връща отговор към КЛИЕНТА в срок от 15 (петнадесет) дни от датата на постъпване на жалбата или запитването. При възможност „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД указва в отговора си към кой компетентен орган или кое дружество КЛИЕНТЪТ следва да отнесе своите въпроси.“.*

17. „Електроразпределение Север“ АД предлага чл. 27 от Глава VI РЕД ЗА ПОДАВАНЕ НА ЖАЛБИ, СИГНАЛИ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ ОТ КЛИЕНТИ. СРОКОВЕ ЗА РАЗГЛЕЖДАНЕ, ПРОВЕРКА И ОТГОВОР“ със следния текст: „Когато жалбата е адресирана до КЕВР чрез „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД, всички обстоятелства по жалбата се събират и се представят в становище до КЕВР, която от своя страна разглежда спора и се произнася в срока по НЛДЕ от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката.“.

С оглед привеждането на разпоредбата в съответствие с чл. 143, ал. 3 от НЛДЕ текстът „всички обстоятелства по жалбата се събират и се представят в становище до КЕВР, която от своя страна разглежда спора и се произнася в срока по НЛДЕ от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката“ следва да се замени с текста „„ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД извършва проверка по нея и я изпраща в КЕВР заедно със становището си, както и цялата преписка по нея, в 7-дневен срок от получаването на жалбата“ и разпоредбата следва да придобие редакция:

„Когато жалбата е адресирана до КЕВР чрез „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД, „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД извършва проверка по нея и я изпраща в КЕВР заедно със становището си, както и цялата преписка по нея, в 7-дневен срок от получаването на жалбата.“.

18. След привеждане на разпоредбите на проекта на Правилата в съответствие с настоящия доклад, проекта следва да се преномерираща и да се съобразят препратките в

него.

Изказвания по т.2.:

Докладва Б. Балабанов. Със заявление от 07.06.2021 г. „Електроразпределение Север“ АД е представило за одобряване в Комисията проект на „Общи условия за достъп и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Север“ АД“ и на проект на „Правила на „Електроразпределение Север“ АД за работа с потребители на енергийни услуги“. Установено е, че окончателните проекти са одобрени от Управителния съвет на „Електроразпределение Север“ АД. След анализ на проекта на Общи условия и с оглед неговото съответствие със ЗЕ и подзаконовите актове по неговото прилагане, работната група счита, че същият следва да бъде изменен в 84 точки. В доклада са посочени конкретни случаи, при които трябва да има изменение на предложените от дружеството текстове. След анализ на представения проект на Правила за работа с потребители и с оглед неговото съответствие със ЗЕ и подзаконовите актове по неговото прилагане работната група счита, че представеният проект следва да бъде изменен в 17 точки. В доклада е посочено как следва да бъдат изменени.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 4 и т. 5, чл. 38в, чл. 38д и чл. 104а, ал. 1 от Закона за енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и нейната администрация, работната група предлага Комисията да обсъди и вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да насрочи открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1, което да се проведе по реда на решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8, на Комисията за енергийно и водно регулиране;
3. Да определи дата, час и място за провеждане на откритото заседание, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията;
4. Да покани за участие в откритото заседание по т. 2 лицата, представляващи „Електроразпределение Север“ АД или други упълномощени от тях представители на дружеството.

И. Н. Иванов насрочи откритото заседание на Комисията по т. 2, на което да се изслуша становището на заявителя по изготвения от работната група доклад, за 06.10.2021 г. от 10:10 часа. Председателят установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 5, чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 10а и чл. 13, ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и във връзка с чл. 43, ал. 1 и ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията

Р Е Ш И:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-960 от 20.09.2021 г. относно заявление с вх. № Е-13-273-103 от 07.06.2021 г. за одобряване на „Общи условия за достъп и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Север“ АД“;
2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката на 06.10.2021 г. от 10:10 ч.;
3. Откритото заседание по т. 2 да бъде проведено по реда на решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8, на Комисията за енергийно и водно регулиране;
4. За присъствено или виртуално участие в откритото заседание да бъдат поканени

лицата, представляващи по търговска регистрация „Електроразпределение Север“ АД, или други упълномощени от тях представители на дружеството;

5. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

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

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

По т.3. Комисията, след като разгледа фактите и обстоятелствата във връзка с **Решение № 5025 от 17.07.2019 г. на Административен съд София – град по адм. дело № 3644 по описа за 2016 г., оставено в сила с Решение № 2659 от 26.02.2021 г. на Върховния административен съд по адм. дело № 13246 по описа за 2019 г., установи следното:**

С Решение № СП-1 от 31.07.2015 г., на основание § 17 от Преходните и заключителни разпоредби на Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ЗИД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 56 от 2015 г.) Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), е установила нетното специфично производство (НСП) на електрическа енергия, въз основа на което са определени преференциалните цени в съответните решения на КЕВР, приети до влизане в сила на ЗИД на ЗЕ.

„Н Висион солар фонд 1“ ЕООД е обжалвало Решение № СП-1 от 31.07.2015 г., в частта му по т. 4.8, с която е установено НСП на електрическа енергия, въз основа на което са определени преференциалните цени в т. I.10 от Решение № Ц-018 от 28.06.2012 г. на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), в размер на 1 188 kWh, при определена преференциална цена в размер на 400,70 лв./MWh, без ДДС, за фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ), с обща инсталирана мощност до 30 kWp включително, изградени върху покривни и фасадни конструкции на присъединени към електроразпределителната мрежа сгради и върху недвижими имоти към тях в урбанизирани територии. Във връзка с подадената жалба е образувано адм. дело № 3644 по описа за 2016 г. на Административен съд София-град (АССГ), по което е постановено Решение № 5025 от 17.07.2019 г. за отмяна на Решение № СП-1 от 31.07.2015 г. на КЕВР, в частта му по т. 4.8.

Решението на АССГ е обжалвано с касационна жалба пред Върховния административен съд (ВАС), въз основа на което е образувано адм. дело № 13246 по описа за 2019 г. С Решение № 2659 от 26.02.2021 г. по адм. дело № 13246 от 2019 г. ВАС е оставил в сила Решение № № 5025 от 17.07.2019 г. на АССГ по адм. дело № 3644 от 2016 г.

В мотивите на своето решение АССГ е установил, че оспореният акт - Решение № СП-1 от 31.07.2015 г., в частта му по т. 4.8, е издаден от компетентен орган, предвид разпоредбата на § 17 от ПЗР на ЗИД на ЗЕ, КЕВР да приеме решение, с което да установи НСП на електрическа енергия, въз основа на което са определени преференциалните цени в съответните решения на Комисията, приети до влизането в сила на този закон. Следователно, компетентността за издаване на акта произтича пряко от законова правна норма. АССГ е направил извода, че процесното решение е прието в съответствие с

изискванията на чл. 13, ал. 7, във връзка с ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ).

АССГ е приел, че решението е незаконосъобразно поради неспазване на установената форма и допуснати съществени нарушения на административнопроизводствените правила, които представляват отменителни основания по чл. 146, т. 2 и т. 3 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК). В тази връзка в мотивите си АССГ посочва, че административният акт следва да съдържа мотиви – фактическите и правни основания за издаването му съгласно изискването на чл. 59, ал. 2, т. 4 от АПК. В конкретния случай според съда в акта липсват фактически основания, въз основа на които да може да се установи по какъв начин е определен размерът на НСП на електрическа енергия по т. 4.8 от решението.

Според АССГ, логическият анализ и тълкуването на разпоредбите на чл. 31, ал. 5, т. 1 от Закона за енергията от възобновяеми източници (ЗЕВИ), § 17 от ЗИД на ЗЕ и § 1, т. 29 от Допълнителните разпоредби (ДР) на ЗЕВИ сочат, че размерът на НСП на електрическа енергия следва да се установи от КЕВР въз основа на данните за средногодишното производство на електрическа енергия от 1 kW инсталирана мощност, които са послужили за определяне на съответните преференциални цени съгласно решението на КЕВР след приспадане на собствените нужди. В тази връзка АССГ посочва, че нито в оспореното решение, нито в доклад с вх. № Е-Дк-246 от 30.07.2015 г., нито в Решение № Ц-018 от 28.06.2012 г. на ДКЕВР се посочва какво е средногодишното производство на електрическа енергия от 1 kW инсталирана мощност, както и в какъв размер са собствените нужди.

АССГ е установил, че по делото липсват фактически данни и доказателства относно размера на НСП на електрическа енергия, въз основа на който са определени преференциалните цени съгласно Решение № Ц-018 от 28.06.2012 г. на ДКЕВР, както и относно обстоятелството дали в Решение № СП-1 от 31.07.2015 г. този размер е установен по начина, посочен в § 1, т. 29 от ДР на ЗЕВИ. Според АССГ, на практика оспореното Решение № СП-1 от 31.07.2015 г. е изцяло лишено от обосновка за това как и по какъв начин, въз основа на кои конкретни данни е установен с него размерът на НСП по т. 4.8, каквито мотиви липсват и в доклада и не могат да се изведат и от Решение № Ц-018 от 28.06.2012 г. на ДКЕВР. АССГ посочва, че дори и да се приеме, че Комисията не провежда разлика между понятията „средногодишна производителност на работа“ и „средногодишна продължителност на работа“ на ФЕЦ и че двете понятия са идентични, поради което именно данните за средногодишната продължителност на работа на централите, посочени в Решение № Ц-018 от 28.06.2012 г. на ДКЕВР, са послужили за установяване на конкретния размер на НСП в процесното решение, остава напълно неясно дали и как са определени собствените нужди на електрическа енергия, които би следвало да се приспадат от средногодишното производство на електрическа енергия, съгласно формулата по § 1, т. 29 от ДР на ЗЕВИ. АССГ е установил, че собствените нужди не са отразени като стойност, число и размер в Решение № Ц-018 от 28.06.2012 г. и в Решение № СП-1 от 31.07.2015 г., като не е посочена методика за определянето им.

На следващо място, АССГ излага, че в случая данни за размера и начина, по който са изчислени собствените нужди на ФЕЦ не могат да се извлекат и от другите документи по преписката. Съдът не е кредитирал като доказателство в тази насока представените справки към Решение № Ц-018 от 28.06.2012 г., тъй като няма данни, че тези справки са част от административните преписки по издаване на процесното решение и на Решение № Ц-018 от 28.06.2012 г. В тази връзка АССГ е направил извод, че не са налице основания да се приеме, че данните в представените справки не могат да заместят липсата на фактически основания в оспорения акт и да се считат за мотиви, съдържащи се в друг документ, изходящ от административния орган. С оглед липсата на доказателства за размера на собствените нужди на електрическа енергия, въз основа на който КЕВР е определила преференциалната цена и как същият е установен, според АССГ е невъзможно да се установи по какъв начин в оспореното решение КЕВР е достигнала до посочения размер на НСП в т. 4.8 от Решение № СП-1 от 31.07.2015 г. Предвид изложеното, съдът е

преценил, че не може да бъде извършена проверка за спазване на изискванията на закона относно начина на определяне на НСП съобразно формулата, предвидена § 1, т. 29 от ДР на ЗЕВИ.

Поради всичко гореизложено АССГ е приел, че Решение № СП-1 от 31.07.2015 г. в оспорената му част по т. 4.8, е немотивирано, което представлява неспазване изискванията на чл. 59, ал. 2, т. 4 от АПК и съществено нарушение на административнопроизводствените правила, тъй като ограничава правото на защита на засегнатите от него лица и пречатства съдебния контрол върху неговата материална законосъобразност. Това според съда налага отмяна на решението в оспорената част поради наличието на отменителните основания по чл. 146, т. 2 и т. 3 от АПК.

Решение № 5025 от 17.07.2019 г. на АССГ по адм. дело № 3644 от 2016 г. е потвърдено с Решение № 2659 от 26.02.2021 г. на ВАС по адм. дело № 13246 от 2019 г., с което съдът е възприел изцяло мотивите в първоинстанционното решение.

Съгласно чл. 173, ал. 1 от АПК, след като обяви нищожността или отмени административния акт, съдът решава делото по същество, когато въпросът не е предоставен на преценката на административния орган. Извън тези случаи, както и когато актът е нищожен поради некомпетентност или естеството му не позволява решаването на въпроса по същество, съдът отменя административния акт и изпраща преписката на съответния компетентен административен орган за решаване на въпроса по същество със задължителни указания по тълкуването и прилагането на закона (чл. 173, ал. 2 от АПК).

С оглед изложеното, предвид отменителното съдебно решение, с което АССГ не е решил въпроса по същество, както и разпоредбите на АПК, КЕВР следва да се произнесе с ново решение за установяване на стойностите на НСП вместо отменената т. 4.8 от Решение № СП-1 от 31.07.2015 г., съгласно § 17 от ПЗР на ЗИД на ЗЕ (обн. ДВ, бр. 56 от 2015 г.), като съобрази мотивите на съда. Това налага анализ на фактите и обстоятелствата, релевантни към момента на приемане на Решение № СП-1 от 31.07.2015 г. на КЕВР, във връзка с фактите и обстоятелствата при приемане на относимото Решение № Ц-018 от 28.06.2012 г., в това число ценообразуващите елементи на преференциалната цена.

Предвид горното и след анализ на относимите факти и обстоятелства КЕВР установи следното:

Изменението на разпоредбата на чл. 31, ал. 5, т. 1 от ЗЕВИ (обн. ДВ, бр. 56 от 2015 г., в сила от 24.07.2015 г.), създава задължение за обществения доставчик, съответно за крайните снабдители, да изкупуват произведената електрическа енергия от възобновяеми източници (ВИ) по преференциална цена, за количествата електрическа енергия до размера на НСП на електрическа енергия, въз основа на което са определени преференциални цени в съответните решения на КЕВР. За обектите по чл. 24, т. 3 от ЗЕВИ определеното НСП не се прилага (чл. 31, ал. 5, т. 1, предл. 2 от ЗЕВИ).

С § 16, т. 4 от ПЗР на ЗИД на ЗЕ (обн. ДВ, бр. 56 от 2015 г.) е регламентирана легална дефиниция на понятието „нетно специфично производство на електрическа енергия“ в § 1, т. 29 от ДР на ЗЕВИ - средногодишното производство на електрическа енергия от 1 kW инсталирана мощност съгласно решението на КЕВР за определяне на преференциални цени след приспадане на собствените нужди.

Предвид горното, до посочените изменения на ЗЕВИ с оглед на това, че задължението за изкупуване на електрическата енергия от ВИ не е било поставено в зависимост от НСП на електрическа енергия, размерът на същото не е бил изрично посочван от КЕВР в диспозитивите на съответните решения за определяне на преференциални цени на електрическата енергия, произвеждана от ВИ. Предвид изложеното, с § 17 от ПЗР на ЗИД на ЗЕ (обн. ДВ, бр. 56 от 2015 г.) е предвидено Комисията, в срок до 31.07.2015 г., в съответствие със ЗЕВИ да приеме решение, с което да установи НСП на електрическа енергия, въз основа на което са определени

преференциалните цени в съответните решения на КЕВР, приети до влизане в сила на този закон – 24.07.2015 г.

В тази връзка е постановено и Решение № СП-1 от 31.07.2015 г., с което по т. 4.8 е установено НСП на електрическа енергия, въз основа на което са определени преференциалните цени по I.10 от Решение № Ц-018 от 28.06.2012 г. на ДКЕВР при определената цена 400,70 лв./MWh, без ДДС, за фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ), с обща инсталирана мощност до 30 kWp включително, изградени върху покривни и фасадни конструкции на присъединени към електроразпределителната мрежа сгради и върху недвижими имоти към тях в урбанизирани територии, в размер на 1 188 kWh.

След отмяната на т. 4.8 от Решение № СП-1 от 31.07.2015 г., за КЕВР отново възниква задължение за установяване на стойностите на НСП. Предвид дефиницията на НСП в § 1, т. 29 от ДР на ЗЕВИ, решението за установяване на НСП има единствено констативен характер, тъй като с него се констатира стойности, заложи в предходни ценови решения на Комисията относно количеството електрическа енергия за група производители на електрическа енергия от ВИ. С решението не се определят нови стойности на НСП към настоящия момент, а се установяват използваните през годините при определяне на цените на електрическата енергия, стойности на производителността на съответната група централи и чистото количество за продажба на произведената от съответната група производители електрическа енергия от ВИ. В този смисъл с решението за установяване на НСП се установяват факти и обстоятелства, касаещи отношения, възникнали преди датата на издаване на акта, които продължават да съществуват, с оглед сключените между крайните снабдители или обществения доставчик и производителите на енергия от ВИ дългосрочни договори за изкупуване на електрическа енергия от ВИ и факта, че цената, по която тази енергия се изкупува, не се променя за срока на договора (арг. от чл. 32, ал. 3 от ЗЕВИ). Предвид изложеното, решението, с което КЕВР установява НСП за групата производители на електрическа енергия от ВИ, се постановява еднократно и е валидно за целия период на действие на договорите, сключени между производителите на енергия от ВИ и съответните енергийни дружества.

Съгласно § 17 от ПЗР на ЗИД на ЗЕ, КЕВР следва да установи НСП съгласно начина, дефиниран в § 1, т. 29 от ДР на ЗЕВИ, т.е. Комисията не определя никакъв нов ценообразуващ елемент, а установява стойности, заложи в предходни ценови решения за определяне на преференциални цени, по които крайните снабдители и общественият доставчик изкупуват електрическа енергия, произведена от ВИ. Решението за установяване на НСП касае определената по т. I.10 от Решение № Ц-018 от 28.06.2012 г. на ДКЕВР цена, т.е. препраща към ценовото решение, в което е определена преференциалната цена на групата производители - за ФЕЦ, с обща инсталирана мощност до 30 kWp включително, изградени върху покривни и фасадни конструкции на присъединени към електроразпределителната мрежа сгради и върху недвижими имоти към тях в урбанизирани територии, и в този смисъл няма самостоятелно значение извън посоченото ценово решение. С решението на КЕВР за установяване на НСП за тази група производители не се изменя нито един от ценообразуващите елементи на цената, нито размерът на цената, която е определена от административния орган, в случая с Решение № Ц-018 от 28.06.2012 г., в частта му по т. I.10.

Решение № Ц-018 от 28.06.2012 г. на ДКЕВР е окончателен административен акт, с който завършва производството по определяне на преференциални цени и съдържа правните и фактическите основания за определяне на преференциалните цени, включително посочване на определените от Комисията стойности на ценообразуващите елементи на цените за различните групи производители, посочени в решението. Решение № Ц-018 от 28.06.2012 г., в частта му по т. I.10, е в сила, т.е. налице е стабилен законосъобразен административен акт, който е породил своите валидни правни последици, включително по отношение на ценообразуващите елементи.

С Решение № Ц-018 от 28.06.2012 г., в частта му по т. I.10 ДКЕВР е определила преференциална цена за ФЕЦ, с обща инсталирана мощност до 30 kWp включително,

изградени върху покривни и фасадни конструкции на присъединени към електроразпределителната мрежа сгради и върху недвижими имоти към тях в урбанизирани територии в размер на 400,70 лв./MWh, без ДДС. Цената е формирана въз основа на конкретни ценообразуващи елементи, посочени в същото решение. Тези ценообразуващи елементи са изчислени чрез изчислителен ценови модел - таблица във формат Excel, отразяваща начина на образуване на цената съгласно нормите на приложимото законодателство, съставена от свързани таблици с посочени изходни данни и конкретните стойности, с формули и връзки между тях, формирали ценообразуващите елементи, въз основа на които са изчислени преференциалните цени, включително заложеното за производство количество електрическа енергия. Поради това и предвид формулите и връзките между тях в модела, промяната на който и да е конкретен изходен параметър би довела до промяна на съответния ценообразуващ елемент, съответно до различна стойност на определената преференциална цена. В този смисъл само една конкретна стойност на всеки отделен изходен параметър, както и на ценообразуващ елемент, може да формира определената от КЕВР цена с Решение № Ц-018 от 28.06.2012 г., в частта му по т. I.10. Например: Ако собствените нужди бъдат променени, в резултат ще се изменят заложените нетни количества електрическа енергия и съответно изчислената преференциална цена.

Поради горното и предвид факта, че това ценово решение е в сила, то всяко преразглеждане на неговите ценообразуващи елементи и съответстващите им изходни данни съставлява преразглеждане на административния акт на Комисията, което е недопустимо.

Съгласно дефиницията по § 1, т. 29 от ДР на ЗЕВИ, КЕВР следва да установи НСП въз основа на средногодишното производство на електрическа енергия от 1 kW инсталирана мощност съгласно съответното решение за определяне на преференциални цени след приспадане на собствените нужди. Следва да се има предвид, че в действащия ЗЕВИ към момента на приемане на Решение № Ц-018 от 28.06.2012 г., а и към настоящия момент липсва законова дефиниция на понятието „средногодишно производство на електрическа енергия“.

По отношение на понятията средногодишна производителност и средногодишна продължителност на работа, следва да се има предвид, че изменението на разпоредбата на чл. 31, ал. 5, т. 1 от ЗЕВИ (обн. ДВ, бр. 109 от 2013 г., в сила от 01.01.2014 г.) е създадо задължение за обществения доставчик, съответно за крайните снабдители, да изкупуват произведената електрическа енергия от ВИ по преференциална цена, за количествата електрическа енергия до размера на определената средногодишна продължителност на работа, съгласно решението на КЕВР за определяне на цена на конкретната група производители, но законодателят не е въвел легална дефиниция на понятието „средногодишна продължителност на работа“. До влизането в сила на посочените изменения на ЗЕВИ, в диспозитива на решенията на Комисията за определяне на преференциални цени на електрическата енергия, произвеждана от ВИ, не е посочвана средногодишната продължителност на работа на инсталацията, за която се отнася съответната преференциална цена, като тя фигурира единствено като елемент при изчисляването на цената. С оглед разпоредбите на чл. 32, ал. 2 от ЗЕВИ и чл. 19а, ал. 1, т. 4 и чл. 19б, ал. 2, т. 2 от Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ, отм.), при определянето на преференциалните цени на електрическата енергия, произведена от ВИ, се взема предвид производителността на инсталацията според вида на технологията и използваните ресурси, съответно наличния ресурс на първичния енергиен източник.

С оглед изложеното, при определянето на преференциалните цени, в своите решения КЕВР е отчитала като елемент средногодишната продължителност на работа при номинално натоварване на инсталацията на съответните групи производители във връзка с останалите нормативно установени елементи на ценообразуването. Определянето на елемента средногодишна производителност на работа е във връзка с техническите и

икономическите параметри, които оказват влияние при формирането на преференциалните цени на електрическата енергия. В тази връзка, при изчисляването на всички преференциални цени на електрическата енергия, произведена от ВИ, регулаторната практика на Комисията през годините е била да отчита наличния ресурс на първичния енергиен източник и съответно специфичното производство на електрическа енергия от 1 kW мощност на обекта, което обуславя определянето на средногодишната продължителност на работа в решенията за преференциални цени на електрическата енергия от ВИ въз основа на данни за пълните ефективни часове на работа на инсталацията, т.е. часовете на работа при съответната гарантирана мощност на инсталацията за отделните години на експлоатация. Количествата нетна енергия представляват произведение на средногодишната продължителност на работа и мощността на отделната централа, която е равна на номиналната през първата година и намаляваща през следващите години. Изложените по-горе аргументи се съдържат в становище относно регулаторната практика при определяне на преференциалните цени на електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници, прието от КЕВР с решение по Протокол № 82 от 11.05.2015 г., т. 9, видно от което в решенията на КЕВР за определяне на преференциални цени на електрическата енергия, произведена от ВИ, размерът на средногодишната продължителност на работа е определен като пълни ефективни часове (часове на работа при номинална мощност).

Критериите, които се отчитат при определяне на преференциалните цени и ценообразуващите елементи са посочени в чл. 32, ал. 2 от ЗЕВИ: видът на ВИ, видовете технологии, инсталираната мощност на обекта, мястото и начинът на монтиране на съоръженията, както и: инвестиционните разходи; нормата на възвръщаемост; структурата на капитала и на инвестицията; производителността на инсталацията според вида технология и използваните ресурси; разходите, свързани с по-висока степен на опазване на околната среда; разходите за суровини за производство на енергия; разходите за горива за транспорта; разходите за труд и работна заплата; други експлоатационни разходи.

Всички конкретни източници на информация за определяне на стойности за ценообразуващи елементи при определяне на преференциалните цени за продажба на електрическа енергия, произведена от ФЕЦ, включително средногодишна продължителност на работа на централите, са посочени в мотивите на ценовото решение. В тази връзка по отношение на елемента „средногодишна продължителност на работа“ на ФЕЦ, в Решение № Ц-018 от 28.06.2012 г. на Комисията е посочено, че при определяне на годишната производителност на работа на централите са използвани данни от Българската академия на науките (БАН), както и отчетените средно-ефективни стойности за работа на централите в региона. В т. III. „Определяне на цената на електрическата енергия произведена от фотоволтаични електрически централи“ от мотивната част на Решение № Ц-018 от 28.06.2012 г. подробно са посочени ценообразуващите елементи, формиращи преференциалните цени на тези централи, групирани съобразно предвидените законови критерии. Полезният технико-икономически живот на активите е определен на 20 години. В решението е посочено, **че средно годишната продължителност на работа на централата е 1 250 часа годишна ангажираност – 14,27%, т.е. 1250 часа/8760 часа годишно. Поради това средногодишното брутно производство на електрическа енергия от 1 kWp инсталирана мощност е 1250 kWh.**

Видно е, че стойностите на средната годишна продължителност на работа на централите при този вид технология и първичен енергиен ресурс, са възприети от анализите, направени на работещите ФЕЦ, както и информация и анализи, направени от БАН за средната годишна продължителност на работа. Тези стойности са определени като резултат от произведената електрическа енергия в годишен план, разделена на инсталираната мощност на ФЕЦ. При формирането на преференциалните цени по Решение № Ц-018 от 28.06.2012 г. е отчетена производствената мощност и характеристиките на централите. Нормативно регламентирано задължение е да бъде взета

предвид и мощността на инсталацията, която да бъде отчетена при ценообразуването (арг. от чл. 19б, ал. 2, т. 4 от НРЦЕЕ, отм.). С оглед изложеното, при определянето на цените с Решение № Ц-018 от 28.06.2012 г., ДКЕВР е отчела като основен елемент нетното специфично производство на електрическа енергия на съответните групи производители, без понятието НСП да е било легално дефинирано.

По отношение на размера собствени нужди следва да се има предвид, че действащите към момента на приемане на Решение № Ц-018 от 28.06.2012 г. разпоредби на чл. 32, ал. 2 от ЗЕВИ, във връзка с НРЦЕЕ (отм.), не са регламентирали изискване за отделно, самостоятелно посочване в ценовото решение на количеството електрическа енергия за собствени нужди, извън нормативно регламентирания ценообразуващи елементи, какъвто е и производителността на инсталацията според вида технология и използваните ресурси. Както бе посочено по-горе, количеството енергия за собствени нужди представлява част от средногодишното произведено количество електрическа енергия от 1 kW инсталирана мощност, поради което по същността си е заложено и се съдържа в него, респективно е взето предвид в ценообразуващите елементи на цената и съответно е отразено в определената преференциална цена. В изпълнение на законовите си правомощия КЕВР определя преференциални цени на електрическата енергия, произведена от ВИ по групи производители съобразно съответните нормативноустановени критерии, но не определя индивидуално приложима цена за конкретен производител. В тази връзка размерът на собствените нужди като част от средногодишното производство на електрическа енергия, отчита размерът на собствените нужди на съответната група производители, а не индивидуалните собствени нужди на отделни производители на електрическа енергия от ВИ.

Следва също да се има предвид, че в действащото законодателство към приемане на Решение № Ц-018 от 28.06.2012 г., а и към момента липсва изискване, определена методика или начин за определяне на стойността на собствените нужди, залежали в решения на КЕВР за определяне на преференциални цени на електрическата енергия от ВИ. В този смисъл въпросът е от преценката и в рамките на оперативната самостоятелност на Комисията при отчитане вида на ВИ, вида технология, производителността на инсталацията според вида технология и използваните ресурси и други според чл. 32, ал. 2 от ЗЕВИ. Предвид изложеното, точният процент и/или съответно количеството електрическа енергия за собствени нужди, не е предмет на изрично посочване в ценовите решения за определяне на преференциални цени, но същите са вземани предвид.

Според § 1, т. 6 от ДР на ЗЕВИ, енергия за собствени нужди е количеството енергия, консумирана при работата на съоръженията и инсталациите, чрез които се осъществява производството на енергия от ВИ. Следователно, всеки обект за производство на електрическа енергия от ВИ има собствени нужди, които са част от производствения процес на електрическа енергия. Енергията за собствени нужди, която се консумира при работата на съоръженията и е необходима за тяхната работа, не следва да се закупува от крайните снабдителите и обществените доставчици, а да се произвежда при работен режим на тези съоръжения и инсталации, т.е. производителите използват за захранване на съоръженията и инсталациите на централите си произведената от тях електрическа енергия.

Енергията за собствени нужди за съответната група централи представлява количествата енергия за покриване на технологичните нужди за централите и е заложена като % (процент) от брутното производство на електрическа енергия от различните видове централи - фотоволтаични, вятърни, водноелектрически и от биомаса. Процентът собствени нужди е приложим спрямо съответната група производители и се определя въз основа на данните, които КЕВР събира служебно във връзка с изчисляване на инвестиционните и експлоатационни разходи на централите съобразно вида на технологията и нейните специфични технически показатели, при определяне на преференциалните цени през годините. Следователно, при отчитане на размера на

собствените нужди Комисията е взела предвид не само данни за средногодишната продължителност на работа от БАН, при използване на средни стойности за страната, а и съответните технически стандарти. Единият от компонентите на НСП - средногодишното производство на електрическа енергия от 1 kW инсталирана мощност, се съдържа в съответните решения на КЕВР за определяне на преференциални цени, а другият компонент – енергията за собствени нужди, представлява част от това производство, поради което по същността си се съдържа в него. В този смисъл данни за този компонент също се извличат от ценовите решения и съответните ценообразуващи елементи на определената преференциална цена за изкупуване на електрическа енергия от ВИ, по групи производители.

Собствените нужди на групата производители на електрическа енергия по т. I.10 от Решение № Ц-018 от 28.06.2012 г. са заложи при определяне на преференциалната цена за тази група производители като 5,00% от средногодишното количество произвеждана електрическа енергия от тези централи, която КЕВР е преценила, че е необходима при работата на този вид централи за захранване на съоръженията и инсталациите им. Собствените нужди са част от количествата електрическа енергия, произведена при посочената в Решение № Ц-018 от 28.06.2012 г. средногодишна продължителност на работа, съответно производителност на този вид централи. Този размер на собствените нужди е в съответствие с предвидената в ценовото решение за ФЕЦ 14,27% годишна ангажираност на работа и специфичните особености по отношение на режима на работа и часовата натовареност през годината за такъв тип централи, предвид основния фактор в сектора – характер на природния ресурс. Специфичният климат и климатични особености в България през годината формират рамката по отношение на работата на ФЕЦ в България, с която всеки инвеститор е запознат при инвестиране и изграждане на съоръжения от такъв тип. В същото време нивото на собствените нужди на групата централи в конкретния случай се определя за определената мощност от 0,015 MWp в рамките на групата ФЕЦ, с обща инсталирана мощност до 30 kWp включително, изградени върху покривни и фасадни конструкции на присъединени към електроразпределителната мрежа сгради и върху недвижими имоти към тях в урбанизирани територии. В този смисъл определените 5,00% собствени нужди от годишното производство или 0,94 MWh е технически параметър, пряко свързан с определената цена и представлява референтна стойност за конкретните инсталации.

Прегледът на техническите и икономическите параметри при определянето на цената на електрическата енергия за горепосочената група централи съгласно т. I.10 от Решение

№ Ц-018 от 28.06.2012 г. е представен в следната таблица:

	Показатели	Мярка	През първата година-2012	общо за периода на изкупуване
	НЕТНА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ	MWh	17,81	330,40
	ОБЩО РАЗХОДИ	хил.лв.	3,88	79,51
	за експлоатационни	хил.лв.	0,45	11,00
	за амортизации	хил.лв.	3,43	68,51
	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ	хил.лв.	4,56	45,65
	НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ	хил.лв.	8,44	125,16
	NPV НА КОЛИЧЕСТВАТА	7,00%	17,81	191,17
	NPV НА ПРИХОДИТЕ		8,44	76,60
	NPV НА експлоатационните		0,45	5,97

	NPV НА амортизациите		3,43	38,83
	NPV НА възвръщаемостта		4,56	31,81
	ЦЕНА	лв./MWh	400,70	400,70

Видно от горното, преференциалната цена за ФЕЦ, с обща инсталирана мощност до 30 kWp включително, изградени върху покривни и фасадни конструкции на присъединени към електроразпределителната мрежа сгради и върху недвижими имоти към тях в урбанизирани територии, е формирана при размер на необходимите годишни приходи, който покрива всички разходи, необходими за производството на заложените количества нетна електрическа енергия, които от своя страна представляват произведение на пълните ефективни часове на работа и мощността на съответната централа, с приспаднати собствените нужди.

НСП е установено въз основа на параметрите за първата година от периода на изкупуване и отразява нетната електрическа енергия в размер на 17,81 MWh след приспаднати собствени нужди в размер на 5,00% или 0,94 MWh, без отчитане деградацията на соларните панели през годините. Общо за периода на изкупуване на електрическата енергия количествата електрическа енергия са в размер на 330,40 MWh, като отразяват деградацията на соларните панели. Поради това, преференциалната цена от 400,70 лв./MWh е формирана като резултат от дисконтираните необходими годишни приходи в размер на 76,60 хил. лв., разделени на дисконтираното нетно количество електрическа енергия за целия период на задължително изкупуване в размер на 191,17 MWh, изчислени при дисконтов фактор, равен на нормата на възвръщаемост $i = 7,00\%$.

Въз основа на горното и при прилагане на начина за установяване на НСП по § 1, т. 29 от ДР на ЗЕВИ, НСП на ФЕЦ, с обща инсталирана мощност до 30 kWp включително, изградени върху покривни и фасадни конструкции на присъединени към електроразпределителната мрежа сгради и върху недвижими имоти към тях в урбанизирани територии по т. I.10 от Решение № Ц-018 от 28.06.2012 г. на ДКЕВР – 400,70 лв./MWh се изчислява, както следва:

- 0,015 MWp – инсталирана мощност на фотоволтаична електрическа централа, намираща се в диапазона до 30 kWp включително, изградени върху покривни и фасадни конструкции на присъединени към електроразпределителната мрежа сгради и върху недвижими имоти към тях в урбанизирани територии;
- 1 250 часа - продължителност от време на номинална работа на инсталацията;
- $14,27\% = 1\,250 \text{ часа} / 8\,760 \text{ часа}$ - коефициент на ангажираност;
- $18,75 \text{ MWh} = 0,015 * 8\,760 * 14,27\%$ - брутно произведена електрическа енергия за година - Ебр;
- 5,00% - електрическа енергия за собствени нужди за година;
- $0,94 \text{ MWh} = 18,75 \text{ MWh} * 5,00\%$ - електрическа енергия за собствени нужди за година;
- $17,81 \text{ MWh} = 18,75 \text{ MWh} - 0,94 \text{ MWh}$ - нетна електрическа енергия за година ;
- $1\,187,50 \text{ kWh} = 17,81 \text{ MWh} / 0,015 \text{ MWp}$ - нетно специфично производство.

В тази връзка и след преглед на ценообразуващите елементи, въз основа на които е определена преференциална цена за ФЕЦ, с обща инсталирана мощност до 30 kWp включително, изградени върху покривни и фасадни конструкции на присъединени към електроразпределителната мрежа сгради и върху недвижими имоти към тях в урбанизирани територии по т. I.10 от Решение № Ц-018 от 28.06.2012 г. на ДКЕВР – 400,70 лв./MWh, без ДДС, КЕВР установи НСП на електрическа енергия в размер на 1 188 kWh (1 187,50 kWh), при средногодишна производителност на работа 18,75 MWh при номинална мощност и след приспадане на собствени нужди в размер на 5,00% или 0,94 MWh.

Горното се потвърждава от ценообразуващите елементи и съответните им изходни

данни, които по аргументите, изложени по-горе, са с единствени конкретни стойности, които се онагледяват от изчислителния ценови модел по т. I.10 от Решение № Ц-018 от 28.06.2012 г. Преференциалната цена от 400,70 лв./MWh, без ДДС е определена при средногодишна продължителност на работа в размер 1 250 часа, годишна ангажираност 14,27%, при размер собствени нужди – 5,00% или 0,94 MWh от брутното годишно производство от 18,75 MWh.

Установеното НСП в размер на 1 188 kWh е взето предвид при определяне на преференциалната цена по т. I.10 на Решение № Ц-018 от 28.06.2012 г., която покрива разходите за изграждането и оперирането на централите с тази технология и осигурява заложената в решението възвръщаемост. Стойността на НСП позволява на съответния производител от тази група производители на електрическа енергия от ВИ да формира такъв размер необходими годишни приходи, при който да се обезпечат всички разходи, нужни за покриване на произведените количества нетна електрическа енергия, които от своя страна представляват произведение на пълните ефективни часове на работа и мощността на съответната централа, с приспаднати собствените нужди.

Установеният размер на НСП на база на определената преференциална цена по т. I.10 от Решение № Ц-018 от 28.06.2012 г. не променя, нито намалява утвърдените с ценовото решение приходи, необходими на съответното енергийно дружество, попадащо в тази група производители, за покриване на разходите му, включително инвестиционните, както и за осигуряване на нормата на възвръщаемост, определена в ценовото решение на Комисията. При реалното прилагане на определените от Комисията преференциални цени всеки инвеститор има възможност да постигне различна доходност в зависимост от индивидуалното управление на инвестиционния проект.

Изказвания по т.3.:

Докладва А. Иванова. Докладът и проектът на решение са във връзка с подадена жалба пред Административен съд София – град от „Н Висион солар фонд 1“ ЕООД. Дружеството е обжалвало т. 4.8 от Решение № СП-1 от 31.07.2015 г. на Комисията, с което е установено НСП за процесната група централи - фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ), с обща инсталирана мощност до 30 kWp с преференциална цена в размер на 400,70 лв./MWh съгласно Решение № Ц-018 от 28.06.2012 г. Съгласно изменението в Закона през годините, § 17, Комисията е установила НСП на база вече одобрени и определени цена и ценообразуващи елементи. В тази връзка Комисията се е произнесла със свое еднократно действие с Решение № СП-1 от 2015 г. Във връзка с подадената жалба е образувано адм. дело на Административен съд София-град. АССг подробно е изложил мотивите, с които променя решението на регулатора в оспорената част. Същото решение е оспорено с касационна жалба пред Върховния административен съд, като същият е възприел изцяло мотивите от решението от първа инстанция. В мотивите си ВАС казва, че приема мотивите на АССг, че решението на Комисията по отношение на оспорената част е немотивирано и липсват данни и доказателства за това как и по какъв начин, основно кои конкретни данни, е установен размерът на НСП в размер на 1 188 kWh. Дали е изпълнено установяването на НСП съгласно изискванията на § 1, т. 29 от Допълнителните разпоредби на Закона за енергията от възобновяеми източници. В доклада подробно са посочени цената, ценообразуващите елементи и начинът на установяване съгласно изискванията на посочените норми.

Предвид гореизложеното и на основание § 17 от Преходните и заключителни разпоредби на Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката, във връзка с чл. 31, ал. 5, т. 1 от Закона за енергията от възобновяеми източници и § 1, т. 29 от Допълнителните разпоредби на Закона за енергията от възобновяеми източници, и чл. 173, ал. 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с Решение № 5025 от 17.07.2019 г. на Административен съд София – град по адм. дело № 3644 по описа за 2016 г., оставено в сила с Решение № 2659 от 26.02.2021 г. на Върховния административен съд по адм. дело № 13246 по описа за 2019 г., работната група предлага на Комисията да

обсъди и вземе следните решения:

1. Да приеме доклада на работната група;
2. Да приеме решение за установяване на нетното специфично производство на електрическа енергия, въз основа на което е определена преференциалната цена в Решение № Ц-018 от 28.06.2012 г. на ДКЕВР, в частта му по т. I.10 - за фотоволтаични електрически централи, с обща инсталирана мощност до 30 kWp включително, изградени върху покривни и фасадни конструкции на присъединени към електроразпределителната мрежа сгради и върху недвижими имоти към тях в урбанизирани територии.

А. Иванова прочете диспозитива на проекта на решение:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Установява, считано от 31.07.2015 г., нетно специфично производство на електрическа енергия в размер на 1 188 kWh, въз основа на което в Решение № Ц-018 от 28.06.2012 г. на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, в частта по т. I.10, е определена преференциална цена в размер на 400,70 лв./MWh за фотоволтаични електрически централи, с обща инсталирана мощност до 30 kWp включително, изградени върху покривни и фасадни конструкции на присъединени към електроразпределителната мрежа сгради и върху недвижими имоти към тях в урбанизирани територии.

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

Предвид гореизложеното и на основание § 17 от Преходните и заключителни разпоредби на Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 56 от 2015 г.), във връзка с чл. 31, ал. 5, т. 1 от Закона за енергията от възобновяеми източници и § 1, т. 29 от Допълнителните разпоредби на Закона за енергията от възобновяеми източници, и чл. 173, ал. 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с Решение № 5025 от 17.07.2019 г. на Административен съд София – град по адм. дело № 3644 по описа за 2016 г., оставено в сила с Решение № 2659 от 26.02.2021 г. на Върховния административен съд по адм. дело № 13246 по описа за 2019 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно установяване на нетното специфично производство на електрическа енергия, въз основа на което е определена преференциалната цена в Решение № Ц-018 от 28.06.2012 г. на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, в частта му по т. I. 10 – за фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ), с обща инсталирана мощност до 30 kWp включително, изградени върху покривни и фасадни конструкции на присъединени към електроразпределителната мрежа сгради и върху недвижими имоти към тях в урбанизирани територии;

2. Установява, считано от 31.07.2015 г., нетно специфично производство на електрическа енергия в размер на 1 188 kWh, въз основа на което в Решение № Ц-018 от 28.06.2012 г. на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, в частта по т. I.10, е определена преференциална цена в размер на 400,70 лв./MWh за фотоволтаични електрически централи, с обща инсталирана мощност до 30 kWp включително, изградени върху покривни и фасадни конструкции на присъединени към електроразпределителната мрежа сгради и върху недвижими имоти към тях в урбанизирани територии.

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

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

По т.4. Комисията разглежда доклад относно **допълнително проучване на сделките, сключени от „Булгартрансгаз“ ЕАД във връзка с реализирането на „Проект за развитие и разширение на газопреносната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД“.**

Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е приела решение по Протокол № 132 от 02.07.2021 г., т. 1, в частта по т. 4, да се възложи на работна група да извърши допълнително проучване дали кумулативният ефект на сделките, сключени от „Булгартрансгаз“ ЕАД във връзка с реализирането на „Проект за развитие и разширение на газопреносната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД е довел до свръхзадължнялост на енергийното предприятие и до застрашаване на сигурността на снабдяването. В тази връзка и на основание чл. 40, ал. 3 от Правилника за дейността на КЕВР и на нейната администрация със Заповед № 3-Е-162 от 09.07.2021 г., изменена със Заповед № 3-Е-194 от 06.08.2021 г., на Председателя на Комисията е възложено на работна група да изпълни решението и да изготви доклад.

В изпълнение на заповедта с писмо с изх. № Е-15-45-35 от 13.07.2021 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД е изискано да представи следните данни и документи: междинен годишен финансов отчет на „Булгартрансгаз“ ЕАД за първо полугодие на 2021 г.; прогнозни счетоводни баланси и отчети за приходи и разходи за периода 2021 г. – 2030 г.; прогнозни отчети за парични потоци по години за периода 2021 г. – 2030 г.; данни за остатъчен размер на задълженията към 30.06.2021 г. по Договор № 4165 от 18.09.2019 г. с Обединение „Консорциум Аркад“ и Договор № 4183 от 03.10.2019 г. с ДЗЗД „Ферошал Балкангаз“; данни за задължения към 30.06.2021 г. по договорите за кредит, изброени в Констативен протокол № Г-03 от 25.06.2021 г.; подробна финансова обосновка, съдържаща анализ на възможностите на дружеството да генерира парични средства, достатъчни за покриването на плащанията по кредитите и тези, свързани с лицензионните задължения на дружеството; погасителни планове към: Договор за банков кредит ФК 03.03.23/09 от 26.08.2020 г. с „Райфайзенбанк (България)“ ЕАД; Договор за кредит № BTG/CA/08/20 от 26.08.2020 г. с Международна банка за икономическо сътрудничество; Договор за предоставяне на инвестиционен кредит № 100-3566 от 24.03.2021 г. с „Юробанк България“ АД; приложение № 8 „Методика за изчисляване на месечни вноски и условия за специална банкова сметка под условие“ към Договор № 4165 от 18.09.2019 г. с обединение „Консорциум Аркад“ и Договор № 4183 от 03.10.2019 г. с ДЗЗД „Ферошал Балкангаз“. С писмо с вх. № Е-15-45-35 от 20.07.2021 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД е предоставило изисканата информация, с изключение на погасителни планове към договор за банков кредит ФК 03.03.203/29 от 26.08.2020 г. с „Райфайзенбанк (България)“ ЕАД и към договор за кредит № BTG/CA/08/20.08.2020 г. с Международна банка за икономическо сътрудничество, предвид обстоятелството, че такива не са предвидени в договорите за кредит и съответно не са изготвени.

Отделно от горното, с писмо с вх. № Е-15-45-36 от 16.07.2021 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД е уведомило КЕВР, че на интернет страницата на дружеството на 17.06.2021 г. е публикувана новина относно възможност за еднократно авансово плащане на стойността на резервиран дългосрочен капацитет, дисконтирана с 2,7% на годишна база, при резервация за най-малко една година. В тази връзка дружеството посочва, че е изразена готовност от ООО „Газпром экспорт“ за авансово плащане на дължими суми за

резервиране на капацитет за периода от 01.07.2021 г. до 30.06.2023 г. по Договор № 3159 от 31.01.2019 г. за резервиране на капацитет. Видно от извадка от електронната страница на дружеството от 27.07.2021 г. е публикувана информация, според която ООО „Газпром экспорт“ е извършило авансово плащане по договор за резервиране на капацитет. На същата дата е публикувана и информация, че предстои плащане по договора с Обединение „Консорциум Аркад“, както и че е налице възможност „Булгартрансгаз“ ЕАД предсрочно да погаси задължения към търговски банки.

В тази връзка, с писмо с изх. № Е-15-45-36 от 10.08.2021 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД е изискано да представи следните данни и документи: информация и доказателства за извършените плащания, съответно от ООО „Газпром экспорт“ по договор за резервиране на капацитет и от „Булгартрансгаз“ ЕАД към контрагенти и банки; актуализирани прогнозни счетоводни баланси и отчети за приходи и разходи за периода 2021 г. – 2030 г.; актуализирани прогнозни отчети за парични потоци по години за периода 2021 г. – 2030 г.; актуализирани данни за задължения по договорите за кредит, изброени в Констативен протокол № Г-03 от 25.06.2021 г. и актуализирана финансова обосновка, съдържаща анализ на възможностите на дружеството да генерира парични средства, достатъчни за покриването на плащанията по кредитите и тези, свързани с лицензионните задължения на дружеството. С писмо с вх. № Е-15-45-36 от 19.08.2021 г. преносният оператор е предоставил изисканите данни и документи.

След проучване на представените от „Булгартрансгаз“ ЕАД данни и документи се установи следното:

Съгласно клаузите в договорите за строителство с Обединение „Консорциум Аркад“ и ДЗЗД „Ферошал Балкангаз“ месечното изплащане стартира след получаване на разрешение за ползване на строеж и след получаване на месечни приходи от сключените договори за резервиран капацитет с ползвателите на мрежата. По този начин „Булгартрансгаз“ ЕАД не се ангажира да заплаща инфраструктурата с приходи от останалата част от инфраструктурата и съоръженията, собственост на дружеството. Съгласно договорените условия с изпълнителите на линейната част, месечната вноска към тях е пряко обвързана с получаването и с размера на прихода, получен за използване на инфраструктурата.

Също така, според дружеството, в договорите за кредити са отчетени очакваните входящи парични потоци на „Булгартрансгаз“ ЕАД. Взети са предвид прогнозите за достигане на пълен технически капацитет на изградената инфраструктура след въвеждане в експлоатация на КС Нова Провадия през м. септември 2021 г. (съгласно сроковете в сключения с изпълнителя договор), както и направените резервации на входно-изходни капацитети на междусистемни точки IP Киреево/Зайчар и IP Странджа/Малкочлар 2, които се повишават, считано от началото на газова година 2021/2022. Поради това, в процедурите за набиране на кредитен финансов ресурс, е предвиден гратисен период от 12 месеца от усвояване, в които „Булгартрансгаз“ ЕАД дължи само лихви, а след изтичането му главницата по кредита се изплаща в рамките на 5 години. По този начин, с цел запазване на ликвидността и ограничение на рисковете от настъпване на недостиг на ликвидни парични средства, повишаването на вноските по кредитното финансиране е обвързано с повишения приход на дружеството. По договорите, които са усвоени през 2020 г., започват изплащания на главниците през м. декември 2021 г., а по договорите, които са усвоени през 2021 г., започват изплащания на главниците най-рано през м. март 2022 г. Изчисленията на дружеството показват, че предвиденото начало на изплащане на главниците, съобразено с въвеждането в експлоатация на КС Нова Провадия и резервацията на капацитет от ползвателите, е подходящо, тъй като се очаква съответно увеличение на приходите от сключените договори за резервиране на капацитет в резултат на процедурата Open season, от 20 470,25 хил. евро за трето тримесечие на 2021 г. на 48 560,69 хил. евро за четвърто тримесечие на 2021 г.

I. Междинен съкратен индивидуален отчет за всеобхватния доход на „Булгартрансгаз“ ЕАД към 30 юни 2021 г.

От предоставения междинен съкратен индивидуален отчет за всеобхватния доход на „Булгартрансгаз“ ЕАД към 30 юни 2021 г. е видно, че нетната печалба за периода е в размер на 55 114 хил. лв. Приходите на дружеството са в размер на 256 154 хил. лв. Общо разходите към цитираната дата са в размер на 194 916 хил. лв.

Общата сума на активите е в размер на 5 200 095 хил. лв., от които нетекущите активи са в размер на 4 578 974 хил. лв., а текущите активи са в размер на 621 121 хил. лв. Общо пасивите са в размер на 2 636 388 хил. лв., от които нетекущи пасиви – 2 313 810 хил. лв. и текущи пасиви – 322 578 хил. лв. От представеният отчет за първото полугодие на 2021 г. е видно, че стойността на актива е по-голяма от стойността на пасива.

Представените парични потоци към 30.06.2021 г. показват, че паричните наличности са с положителни стойности. Постъпленията от основната дейност на дружеството са преди всичко от търговските контрагенти, възстановени данъци и акциз и други. Извършените плащания са към търговски контрагенти, персонал и осигурителни институции, за данък върху дохода и неустойки по забавени плащания. Общо паричните потоци от оперативната дейност са в размер на 485 809 хил. лв. Постъпленията от инвестиционната дейност са от финансираня за нетекущи активи, от парични средства, предоставени като обезпечения и лихви по депозити. Плащанията при инвестиционната дейност на дружеството са свързани с придобиване на дълготрайни активи (имоти, машини и съоръжения), парични средства като обезпечения и плащания във връзка с асоциирани предприятия. Общо паричните потоци от инвестиционната дейност са в размер на -595 711 хил. лв. По отношение на финансовата дейност са получени заеми в размер на 465 075 хил. лв и са извършвани плащания за погасяване на заеми в размер на 180 160 хил. лв., за дължими лихви по получените заеми, както и за дължими лихви, свързани с търговските контрагенти. Общо паричните потоци от финансовата дейност на дружеството са с положителна стойност в размер на 265 873 хил. лв. Паричните средства и парични еквиваленти към 01.01.2021 г. са в размер на 66 279 хил. лв., а към 30.06.2021 г., техният размер е 221 889 хил. лв.

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (СК/ДА) е в размер на 0,56, което означава, че дружеството може да е имало затруднение при инвестиции в нови дълготрайни активи. Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП) или коефициент на текуща платежоспособност е в размер на 1,93. Този коефициент показва степента, в която задълженията и краткосрочните кредити могат да бъдат покрити от краткотрайните активи на дружеството. Това е показател, че дружеството е имало свободни оборотни средства за погасяване на текущите си задължения. Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП) представлява съотношение между собствения капитал и сбора на пасивите, като по-високата стойност показва, че компанията се финансира основно със собствени средства. В случаите, когато коефициентът на финансова автономност е под единица, е налице превишение на задълженията спрямо собствения капитал, т.е. съществуващите задължения не са достатъчно обезпечени с имуществото на предприятието и обратно, когато този коефициент е над единица, показва степента на финансова независимост от ползването на чужди средства. В конкретния случай, размерът на коефициента е 0,97, което е близо до 1. Коефициентът на финансова автономност характеризира степента на финансовата независимост на предприятието от кредиторите, т.е. степента на използване на привлечения капитал. Ако предприятието умело използва привлечените средства, не понася санкции за неизпълнение на договорени срокове, плаща навреме дължими данъци и други вноски в бюджета, то платените лихви не се отразяват отрицателно върху финансовия резултат.

От писмо с вх. № Е-15-45-36 от 19.08.2021 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД е видно, че на 17.06.2021 г. дружеството е информирало всички свои настоящи и бъдещи ползватели на газопреносната система, резервирали дългосрочен капацитет или възнамеряващи да резервират капацитетни продукти в предвидения търг за разпределение на годишни

капацитетни продукти, съгласно календара на ENTSOG (Европейска мрежа на операторите за пренос на природен газ) за 05.07.2021 г., включително резервираните капацитет по дългосрочни договори с фиксирани цени, за възможността за еднократно авансово плащане на стойността на резервирания дългосрочен капацитет, дисконтирана с 2,7% на годишна база, при резервация за най-малко една година. В тази връзка след получено предложение от страна на ООО „Газпром експорт“ е сключено споразумение за авансово плащане на дължими суми за резервация на капацитет по сключен договор за резервиране на капацитет за периода от 01.07.2021 г. до 30.06.2023 г.

„Булгартрансгаз“ ЕАД посочва, че след като е получило авансово плащане от над 683 млн. лв. от страна на ООО „Газпром Експорт“, предсрочно е погасило част от задълженията към Обединение „Консорциум Аркад“. След получено предложение от Обединението, газопреносният оператор е заплатил 461 096 701,65 лв., като по този начин според дружеството то няма да дължи оскъпяване по посочената сума и съответно да реализира икономия в размер на 80 321 808,44 лв. Предвид предсрочното погасяване на задълженията, е постигната договореност за намаление на размера на оскъпяване във връзка с разсроченото плащане за период от 3 години, като процентът на оскъпяване е намален от 4,1% на 3,00% на годишна база. Дружеството реализира и допълнителни спестявания от лихви в размер на 14 641 567 лева. Също така, както е видно от представения прогнозен разчет за всеобхватния доход, чрез предсрочното погасяване към 31.12.2021 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД ще отчете намаление на задълженията си към търговски контрагенти от (...) млн. лв., прогнозирани в актуализация № 3 на Бизнес програмата, на (...) млн. лв. Наличните средства са дали възможност, дружеството предсрочно да погаси и (...) млн. евро към търговски банки, чрез което реализира спестяване от лихви в размер на (...) лева. Според „Булгартрансгаз“ ЕАД чрез предсрочното погасяване към 31.12.2021 г. дружеството ще отчете намаление на задълженията си към финансови институции в размер на (...) млн. лв., прогнозирани в актуализация № 3 на Бизнес програмата в размер на (...) млн. лв. Наличието на свободен финансов ресурс, получен от авансовото плащане, е дало възможност на „Булгартрансгаз“ ЕАД да стартира кореспонденция с банките, предоставили кредити за реализация на инвестиционната програма на дружеството. В резултат от иницирираната от „Булгартрансгаз“ ЕАД процедура, газопреносният оператор е получил оферти от основните банки кредитори за съществено намаляване на лихвените проценти по вече сключените договори, с цел запазване на кредитните експозиции. Постигнато е значително намаление на лихвените равнища по сключените договори за кредит в порядъка 1,35% - 2,00%, при първоначални нива, достигащи до 3,50%. В следствие на намалените лихвени равнища, „Булгартрансгаз“ ЕАД ще реализира допълнителни спестявания от лихви по договори за кредит в размер на 18 252 220 лева.

С получените средства от авансовото плащане и след предоговаряне на лихвените равнища, свързани с отложени плащания по задълженията си, „Булгартрансгаз“ ЕАД посочва, че е реализирало обща икономия в размер на почти 121 млн. лв.: спестявания от лихви от предсрочно плащане към Обединение „Консорциум Аркад“ – 80 322 хил. лв.; спестявания от лихви от подобрени условия на оскъпяване от Обединение „Консорциум Аркад“ – 14 642 хил. лв.; спестявания от лихви от погасяване към търговски банки – 7329 хил. лв.; спестявания от лихви от договорено намаление на лихвен процент – 18 252 хил. лв. След извършеното погасяване на кредити в размер на 60 млн. евро, дружеството е освободило паричен ресурс, предоставен като обезпечение, в размер на 15 млн. щатски долара.

Според „Булгартрансгаз“ ЕАД извършените предсрочни погасявания на задължения са дали възможност на дружеството да намали очакваните плащания от Актуализация № 3 на Бизнес програма към Обединение „Консорциум Аркад“ и към търговските банки през следващите 2 години, а именно:

- плащания към Обединение „Консорциум Аркад“ (данъчни основи на издадени фактури и оскъпяване във връзка с отложеното плащане) по (...) хил. лв. за 2022 г. и 2023

г.; Настоящи разчети: – (...) лв. за 2022 г. и (...) хил. лв. за 2023 г. Общо намаление: (...) хил. лв. за 2022 г. и (...) хил. лв. за 2023 г.

- плащания към търговски банки (главници и лихви) – (...) хил. лв. за 2022 г. и (...) хил. лв. за 2023 г. Настоящи разчети: (...) хил. лв. за 2022 г. и (...) хил. лв. за 2023 г. Общо намаление: (...) хил. лв. за 2022 г. и (...) хил. лв. за 2023 г.;

- общо намаление на плащанията по задължения към контрагенти и търговски банки: (...) хил. лв. за 2022 г. и (...) хил. лв. за 2023 г.

„Булгартрансгаз“ ЕАД посочва, че към 17.08.2021 г. дружеството има налични (...) млн. лв. в разплащателни сметки в търговски банки. Също така, разполага с (...) млн. лв., предоставени като обезпечения за отпуснати заемни средства, част от които дружеството може да използва.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е представило справка за договорите с банките, както и задълженията по тях към 17.08.2021 г., показани в Таблица № 1.

Таблица № 1

№ по ред	Договор №от	Задължения към 17.08.2021 г.
1.	Договор № (...) за банков кредит с „Райфайзенбанк (България)“ ЕАД	(...) евро
2.	Договор № (...) за предоставяне на инвестиционен кредит с „Юробанк България“ АД	(...) евро
3.	Договор № (...) за синдикиран кредитен ангажимент с „Българска банка за развитие“ АД и Международна инвестиционна банка	(...) евро
4.	Договор № (...) за банков кредит с „Банка ДСК“ АД;	(...) евро
5.	Договор № (...) за предоставяне на инвестиционен кредит с „Юробанк България“ АД	(...) евро
6.	Договор № (...) за банков инвестиционен кредит с „Уникредит Булбанк“ АД	(...) евро
7.	Договор № (...) за синдикиран кредитен ангажимент с „Българска банка за развитие“ АД и Международна инвестиционна банка	(...) евро
8.	Договор № (...) за инвестиционен кредит с „Банка ДСК“ АД	(...) евро
9.	Договор № (...)	(...) евро
	ОБЩО:	(...) евро

II. Прогнозни счетоводни баланси, отчет за приходи и разходи и прогнозен паричен поток за периода 2021 – 2030 г.

„Булгартрансгаз“ ЕАД заявява, че представените прогнозни счетоводни баланси, отчет за приходи и разходи и прогнозен паричен поток за периода 2021 – 2030 г., са изготвени въз основа на Актуализация № 3 на Бизнес програма, приета с решение по т. 6 от Протокол 543 от 20.07.2021 г. на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД, одобрено с решение по т. 1 от Протокол 41 от 23.07.2021 г. на Надзорния съвет на дружеството, като същите са предварителни и са базирани на неокончателни данни.

За периода 2021 – 2030 г. дружеството прогнозира да реализира нетни печалби, както следва: (...) хил. лв. за 2021 г.; (...) хил. лв. за 2022 г.; (...) хил. лв. за 2023 г.; (...) хил. лв. за 2024 г.; (...) хил. лв. за 2025 г.; (...) хил. лв. за 2026 г.; (...) хил. лв. за 2027 г.; (...) хил. лв. за 2028 г.; (...) хил. лв. за 2029 г.; (...) хил. лв. за 2030 г.

Дружеството прогнозира нарастване на приходите от (...) хил. лв. за 2021 г. на (...) хил. лв. през 2030 г. Структурата на приходите за периода включва приходи от: продажба на услуги в т.ч. приходи от: пренос на природен газ до трети страни, пренос, приходи: от процедурата Open season, от съхранение на природен газ, от балансиране и от други приходи от дейността. Приходите само от Open season се увеличават от (...) хил. лв. за 2021 г. на (...) хил. лв. през 2030 г. Прогнозните разходи се предвижда да се увеличат от

(...) хил. лв. за 2021 г. на (...) хил. лв. за 2030 г. Дружеството прогнозира общите активи да нарастват от (...) хил. лв. за 2021 г. до (...) хил. лв. в края на периода. Нетекущите активи намаляват от (...) хил. лв. за 2021 г. на (...) хил. лв. през 2030 г. Текущите активи на дружеството се увеличават от (...) хил. лв. за 2021 г. на (...) хил. лв. за 2030 г.

За посочения период записаният капитал на дружеството остава с непроменена стойност от (...) хил. лв. Прогнозираните резерви за периода намаляват от (...) хил. лв. за 2021 г. на (...) хил. лв. за 2030 г. Дружеството планира увеличение на собствения капитал от (...) хил. лв. за 2021 г. на (...) хил. лв. за 2030 г., вследствие на увеличение на текущата и неразпределена печалба. Нетекущите пасиви намаляват от (...) хил. лв. за 2021 г. на (...) хил. лв. за 2030 г. Текущите пасиви намаляват от (...) хил. лв. за 2021 г. на (...) хил. лв. за 2030 г.

Основните финансови показатели за периода 2021 – 2030 г. са посочени в Таблица № 2:

Таблица № 2

Коефициенти	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
Покритие на дълготрайните активи със собствения капитал (СК/ДА)	0,53	0,57	0,62	0,69	0,78	0,86	0,97	1,08	1,21	1,36
Обща ликвидност (КА/КП)	2,22	1,54	0,96	1,10	1,29	1,62	2,80	4,21	5,77	9,95
Финансова автономност (СК/(ДП+КП))	0,90	1,09	1,40	1,86	2,56	3,68	4,87	6,03	7,19	8,98
Коефициент на задлъжнялост ((ДП+КП)/СК)	1,11	0,92	0,71	0,54	0,39	0,27	0,21	0,17	0,14	0,11

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал се увеличава от 0,53 за 2021 г. до 1,36 за 2030 г. За периода 2021 – 2026 г. дружеството може да има затруднения при покриване със собствен капитал на инвестиции в нови дълготрайни активи.

Коефициентът на общата ликвидност е със стойности от 2,22 за 2021 г., се увеличава на 9,95 през 2030 г., което означава, че дружеството ще разполага със свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения през периода.

Коефициентът на финансова автономност се увеличава от 0,90 за 2021 г. до 8,98 за 2030 г. Това е показател, че дружеството няма да има затруднения за покриване със собствени средства на задълженията си през периода.

Коефициентът на задлъжнялост ((ДП+КП)/СК) е обратен на коефициента на финансова автономност и изразява степента на зависимост на предприятието от своите кредитори за уреждане на задълженията си. Този показател обикновено е под единица и показва колко задължения са отчетени на един лев собствен капитал. В случая, размерът на този коефициент през 2021 г. е 1,11, като постепенно намалява, за да достигне до 0,11 през 2030 г., което показва, че зависимостта на дружеството от външни източници на средства не е голяма.

От представените прогнозни парични потоци е видно, че най-големите парични постъпления са от основната дейност на дружеството, в т. ч. от пренос на природен газ и от процедурата Open season. Плащанията са свързани с платени/възстановени други данъци и акциз и данък върху печалбата, платен/възстановен ДДС върху разходи от основната дейност. Плащанията при инвестиционната дейност на дружеството са свързани с придобиване на дълготрайни активи, както и с плащане на главници по договори с разсрочено плащане. По отношение на финансовата дейност са предвидени постъпления от получени банкови заеми, а плащанията са по банкови заеми и лихви по тях.

Основните параметри от прогнозните парични потоци за периода 2021 – 2030 г. в хил. лв. са посочени в Таблица № 3.

Таблица № 3

Параметри	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
Нетен паричен поток от оперативната дейност	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Нетен паричен поток от инвестиционна дейност	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Нетен паричен поток от финансова дейност	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Нетно изменение на паричните средства и еквиваленти през периода	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Пари и парични еквиваленти в началото на периода	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Пари и парични еквиваленти в края на периода	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Пари и парични еквиваленти в края на периода с включени обезпечения	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

От представените прогнозни парични потоци за периода 2021 – 2030 г. е видно, че прогнозираните парични средства са с положителни стойности в края на всяка една година. Информацията за паричните потоци на едно предприятие дава възможност за оценка на възможностите на дружеството да генерира пари и парични еквиваленти, както и да ги разпределя във времето.

От предоставените прогнозни отчети на паричните потоци, наличните финансови средства, както и прогнозните приходи от лицензионни дейности, а именно: приходи от пренос на природен газ до трети страни, приходи от пренос на природен газ до национални изходни точки и приходи от съхранение, осигуряват достатъчно наличии финансови ресурси за изпълнение на лицензионните задължения на дружеството, включително за покриване на оперативните разходи и изпълнение на мащабната инвестиционна програма, включваща ключови за развитието на газовия сектор в България и региона проекти, като:

- Проект от общ интерес (ПОИ) 6.8.2 „Рехабилитация, модернизация и разширяване на българската преносна система - Фаза 2“, изпълняван с безвъзмездно финансиране от Механизъм за свързване на Европа към Европейската комисия;
- ПОИ 6.20.2 Разширение капацитета на ПГХ „Чирен“;
- ПОИ 6.8.3 Междусистемна газова връзка България – Сърбия, изпълняван с безвъзмездно финансиране от Механизъм за свързване на Европа към Европейската комисия и безвъзмездна финансова помощ от Оперативна програма „Иновации и конкурентоспособност 2014 - 2020 г.“;
- ПОИ 6.9.1 Терминал за втечен природен газ в Северна Гърция;
- Преносен газопровод с АГРС до Панагюрище – Пирдоп, съфинансиран от Европейска банка за възстановяване и развитие (ЕБВР);
- Преносен газопровод с АГРС до Свищов, съфинансиран от ЕБВР;

- Преносен газопровод с АГРС до Банско и Разлог, съфинансиран от ЕБВР.

Сключените споразумения за предоставяне на безвъзмездна финансова помощ от Механизъм за свързване на Европа и Оперативна програма „Иновации и конкурентоспособност“ осигуряват допълнителен финансов ресурс за изпълнение и финализиране на стартиралите дейности по проектите от общ интерес.

Булгартрансгаз” ЕАД е комбиниран оператор, който осъществява дейността си въз основа на лицензия № Л-214-06 от 29.11.2006 г. за дейността „пренос на природен газ“, лицензия № Л-214-09 от 29.11.2006 г. за дейността „пренос на природен газ“ и лицензия № Л-214-10 от 29.11.2006 г. за дейността „съхранение на природен газ“. По смисъла на § 1, т. 24 от ДР на ЗЕ „Булгартрансгаз” ЕАД е „енергийно предприятие“, тъй като дружеството е лице, което осъществява една или повече от дейностите по преноса и съхранението с природен газ, на основата на издадена лицензия по ЗЕ.

Съгласно т. 3.1.11. от лицензия № Л-214-06/29.11.2006 г. за извършване на дейността пренос на природен газ лицензиантът може да сключва договори с трети страни за проектиране, строителство, монтаж и поддръжка на цялата или части от газопреносната мрежа, като спазва ограниченията за прехвърляне на лицензията. В тези случаи лицензиантът носи отговорността пред Комисията за спазване на условията по лицензията.

С Постановление № 181 на Министерския съвет от 2009 г. (Обн., ДВ, бр. 59 от 28 юли 2009 г.) за определяне на стратегическите обекти и дейности, които са от значение за националната сигурност в Приложение към чл. 1, ал. 1 дейностите по пренос и съхранение на природен газ са класифицирани като стратегически, а „Булгартрансгаз” ЕАД, преносните газопроводи, подземно газово хранилище „Чирен“ и компресорните станции са класифицирани като стратегически обекти.

С Решение № С-4 от 22.06.2015 г. на КЕВР „Булгартрансгаз” ЕАД е сертифицирано като независим преносен оператор на газопреносната система на България, в съответствие с изискванията на Директива 2009/73/ЕО, Регламент (ЕО) № 715/2009 на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 г. относно условията за достъп до газопреносни мрежи за природен газ и за отмяна на Регламент (ЕО) № 1775/2005 и Глава осем „а“ от ЗЕ.

Съгласно чл. 81ж, ал. 1 от ЗЕ независимият преносен оператор на преносна мрежа за природен газ разполага с всички човешки, технически, физически и финансови ресурси, необходими за изпълнение на задълженията за извършване на дейността по пренос на електрическа енергия или природен газ.

Съгласно чл. 81ж, ал. 2 от ЗЕ операторът по ал. 1 е собственик на активите, необходими за дейността по пренос на електрическа енергия или природен газ, включително на преносната мрежа, и има собствена идентичност, отделно седалище, персонал и ползва самостоятелно необходимото му оборудване и правни, счетоводни и информационни услуги.

Следва да се има предвид и чл. 81ж, ал. 3 от ЗЕ съгласно който без да се засягат решенията на надзорния орган съгласно чл. 81е, ал. 1 от ЗЕ независимият преносен оператор има право да взема решения независимо от вертикално интегрираното предприятие по отношение на активи, необходими за функционирането, поддръжката или развитието на преносната мрежа, както и правомощия да предлага обвързващи общото събрание решения относно набиране на средства на капиталовия пазар чрез заем или увеличаване на капитала. Съгласно чл. 81ж, ал. 11 от ЗЕ независимият преносен оператор уведомява Комисията за планирани сделки, които могат да наложат преоценка на спазването от него на изискванията за независимост.

В чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ е уредено правомощието на Комисията да разрешава извършването на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие. Съгласно § 1, т. 53б от Допълнителните разпоредби (ДР) на ЗЕ „сигурност на снабдяването“ е както сигурност на доставките, така и снабдяване с енергия и природен газ и техническа

безопасност. Комисията разрешава извършването на сделки, които са конкретизирани в чл. 92, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ), а именно: учредяване на залог, включително особен залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, издаване на облигации, заеми със срок на погасяване, по-дълъг от една година, договори за изкупуване на енергия със срок, по-дълъг от една година, както и на сделки на стойност повече от 10 на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет. В процедурата по разрешаване или отказване от КЕВР за даване на разрешение за сключване на съответната сделка или за учредяване на залог или ипотека, въз основа на анализ на финансово-икономическото състояние на заявителя, следва да бъде установено съвкупното влияние на всички задължения, произтичащи от проекта/ите на сделка/и, по която страна е енергийно предприятие, върху финансовото състояние на лицензианта, с оглед преценката дали сключването на сделките би довело или може да доведе до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие. В конкретния случай е необходимо да се установи съвкупното влияние на всички задължения, произтичащи от сключените от „Булгартрансгаз“ ЕАД два договора за строителство, договорите за кредит и свързаните с тях обезпечения, и как те ще повлияят върху финансовото състояние на лицензианта и дали могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие.

В Закона за енергетиката (ЗЕ) свръхзадължнялостта на енергийно предприятие нормативно не е регламентирана. Съгласно чл. 61 от ЗЕ отношенията, свързани с неплатежоспособността и несъстоятелността на енергийно предприятие, получило лицензия за пренос на електрическа и топлинна енергия или природен газ, за разпределение на електрическа енергия или природен газ, както и лицата, получили лицензия за дейност чрез обекти по утвърдения от Министерския съвет списък на стратегическите обекти от национално значение в енергетиката за обществена доставка или обществено снабдяване с електрическа енергия или с природен газ, се уреждат със специален закон. Такъв закон към настоящия момент не е приет. Законът за енергетиката е специален спрямо Търговския закон. При обявяване на лицензиант в несъстоятелност се прилага специалния ред по чл. 53, ал. 1 от ЗЕ. По силата на чл. 53, ал. 1 от ЗЕ, разпореждане с имуществото, с което се осъществява дейността по лицензията, може да се извършва само в неговата цялост след разрешение на Комисията. В тази връзка, КЕВР разрешава сделката на разпореждане ако приобретателят отговаря на условията по ЗЕ за издаване на лицензия за съответната дейност, както изисква разпоредбата на чл. 91, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ.

Свръхзадължнялостта е нормативно регламентирана в част четвърта „Несъстоятелност“ от Търговския закон (ТЗ). Тя е приложима само спрямо капиталовите търговски дружества (дружество с ограничена отговорност, акционерно дружество, командитно дружество с акции). Според легалната дефиниция в чл. 742, ал. 1 от ТЗ едно дружество е свръхзадължено, ако неговото имущество не е достатъчно, за да покрие паричните му задължения. Под имущество се разбират активите, които включват всички парично оценени права на дружеството. Съгласно чл. 607а, ал. 2 от ТЗ при свръхзадълженост на дружество с ограничена отговорност, акционерно дружество или командитно дружество с акции се открива производство по несъстоятелност. Производството по обявяване на свръхзадълженост на търговец се развива пред съд. Съгласно чл. 630, ал. 1, т. 1 от ТЗ, когато констатира неплатежоспособност, съответно свръхзадълженост, съдът с решението си обявява неплатежоспособността, съответно свръхзадължеността и определя началната ѝ дата. Двете основания за откриване на производството по несъстоятелност - неплатежоспособност (чл. 608, ал. 1 от ТЗ) и свръхзадълженост (чл. 742, ал. 1 от ТЗ), са самостоятелни съгласно решение № 201 от 11.12.2014 г. по т. д. № 659/2014 г. на ВКС. Според съда двете основания могат да бъдат предявени в условията на кумулативност или евентуалност. Възможно е откриване на производство по несъстоятелност и на двете основания, ако съвпада началната дата.

Съгласно цитираното решение, ако свръхзадължеността предхожда момента на настъпване на неплатежоспособност, от значение е дали състоянието на свръхзадължеността продължава да съществува и към момента на постановяване на решението. При наличието на предпоставките и на двете, ще бъде съобразена по-ранната дата, ако съответното състояние е налице и към момента на постановяване на решението.

В решение № 152 от 13.07.2018 г. по т. д. № 2205/2017 г. на Върховния касационен съд е коментирано, че свръхзадължеността, аналогично на неплатежоспособността, е обективно икономическо състояние, но за разлика от неплатежоспособността свръхзадължеността е налице при невъзможност на търговеца да покрие паричните си задължения (не само изискуемите) с наличното си имущество, а не само с краткотрайни активи. Според съда състоянието на свръхзадълженост, като основание за откриване на производство по несъстоятелност е самостоятелно, спрямо неплатежоспособността, и цели да изпревари (освен когато съвпадат) неминуемо следващото от свръхзадълженост състояние на неплатежоспособност, като осигури на един по-ранен етап и поради това обективно по-благоприятна възможност за справедливо удовлетворяване на всички кредитори или оздравяване на търговеца. В цитираното решение съдът счита, че състоянието на свръхзадълженост се санкционира не предвид невъзможността на търговеца да покрива изискуемите си парични задължения, а поради невъзможността му да компенсира загуби с печалба от дейността си, обусловено от съдържанието, структурата и ликвидността на активите му. Затова от значение за обективирането на състоянието свръхзадълженост, макар и не само, е показателят „собствен капитал“, участващ в коефициентите на финансова автономност и задлъжнялост. Стойностите на същите следва да се съобразят, както и промяната им в рамките на целия изследван период, в аспект на обосноваването или отричането на възможността за изпадане в неплатежоспособност в бъдещ момент, тъй като зависимостта от привлечения, за сметка на собствения капитал, би могло да се окаже обременително и рисково за търговеца именно в дългосрочен план. Тъй като от значение е обективното, реално икономическо състояние на търговеца, при съпоставянето на активи, спрямо парични задължения, съдът счита, че при анализа следва да се съобрази действителната ликвидност на активите, при това с реалната им, пазарна, а не балансова, стойност, когато е въведен довод или обективно са налице доказателства за различие на същата от счетоводното ѝ отразяване. Недоказаност на съществуването и/или ликвидността на съответен вид активи изключва съобразяването им при формиране общата стойност на актива на търговското предприятие, за преценка наличието на свръхзадълженост.

Според Решение № 87 от 13.12.2010 г. по т. д. № 166/2010 г. на Апелативен съд – Бургас, състоянието на свръхзадлъжнялост е самостоятелно основание за откриване на производство по несъстоятелност, визирано в чл. 607а, ал. 2 от ТЗ. Според съда, за да е налице то, следва да се установи такова състояние на имуществото на длъжника, при което неговия пасив значително да надвишава актива. При свръхзадлъжнялост може още да не се е достигнало до невъзможност за плащане, но пасивите следва да надвишават значително активите, това е обстоятелството, което я обосновава и е предпоставка за откриване на производство по несъстоятелност. При неплатежоспособността следва да се констатира невъзможност за плащане, въпреки че може и да има налични активи, които обаче не могат да бъдат обърнати в пари.

От извършения анализ на финансовото състояние на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2021 - 2030 г. могат да бъдат направени следните изводи:

За 2021 г. общите приходи на дружеството са в размер на (...) хил. лв. и се увеличават на (...) хил. лв. за 2030 г., което е нарастване с (...) Структурата на приходите за периода 2021-2030 г. само от процедурата Open season се увеличават от (...) хил. лв. за 2021 г. на (...) хил. лв. през 2030 г., или (...). Общите разходи се увеличават от (...) хил. лв. за 2021 г. на (...) хил. лв. за 2030 г., което в процентно отношение е (...). Дружеството прогнозира общите активи да нараснат от (...) хил.

лв. за 2021 г. на (...) хил. лв. в края на периода 2030 г. или представлява увеличение с (...). Общо пасивите намаляват от (...) хил. лв. за 2021 г. на (...) хил. лв. за 2030 г. или намаление с (...).

Според прогнозните отчети активите на дружеството са с по-голяма стойност от пасивите. Общата сума на активите е в размер на (...) хил. лв. за 2021 г., а общият размер на пасивите е (...) хил. лв. за 2021 г., или коефициент (...). Общата сума на активите е в размер на (...) хил. лв. за 2030 г., а общият размер на пасивите е (...) хил. лв. за 2030 г., или коефициент (...).

Активите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода са с положителна стойност/величина и коефициент над 1 (единица) над пасивите на дружеството. Прогнозните отчети показват, че дружеството ще генерира достатъчно парични средства, с които да покрива задълженията си по договорите от една страна и от друга да изпълнява лицензионните си дейности. Следва да се има предвид, че изплащането на задълженията към изпълнителите на основните договори за строителство на проекта е обвързано с получаването на приходи от изградената инфраструктура.

Прогнозните парични потоци, показват движението на паричните средства на дружеството за определен период. Планираните от „Булгартрансгаз“ ЕАД пари и парични еквиваленти в края на периода с включени обезпечения, при цялата условност на стойностите им предвид дългия период на прогнозиране, се увеличават от (...) хил. лв. за 2021 г. на (...) хил. лв. за 2030 г. или над 4 пъти, което показва, че дружеството ще генерира достатъчно парични средства за да обслужва плащанията по договорите за строителство и банкови кредити и да изпълнява лицензионните си задължения.

Предвид гореизложеното предлагаме Комисията да приеме настоящия доклад, изготвен в изпълнение на Заповед № З-Е-162 от 09.07.2021 г., изменена със Заповед № З-Е-194 от 06.08.2021 г., на Председателя на КЕВР.

Изказвания по т.4.:

Докладва П. Кованджиев. Комисията е приела решение по Протокол № 132 от 02.07.2021 г., с което да се възлага на работна група да извърши допълнително проучване дали кумулативният ефект на сделките, сключени от „Булгартрансгаз“ ЕАД във връзка с реализирането на „Проект за развитие и разширение на газопреносната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД, е довел до свръхзадължнялост на енергийното предприятие и до застрашаване на сигурността на снабдяването. В тази връзка със Заповед от 09.07.2021 г., изменена със Заповед от 06.08.2021 г. на Председателя на Комисията е възложено на работна група да изпълни решението и да изготви доклад. В изпълнение на заповедта с писмо от 13.07.2021 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД е изискано да представи данни и документи. Дружеството ги е представило с писмо от 20.07.2021 г. Отделно от горното, с писмо от 16.07.2021 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД е уведомило КЕВР, че на интернет страницата на дружеството на 16.06.2021 г. е публикувана новина относно възможност за еднократно авансово плащане на стойността на резервиран дългосрочен капацитет от страна на ООО „Газпром экспорт“. В тази връзка, с писмо от 10.08.2021 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД е изискано да представи допълнителни данни и документи, които дружеството представя с писмо от 19.08.2021 г. Булгартрансгаз“ ЕАД е комбиниран оператор, който осъществява дейността си въз основа на лицензия за дейността „пренос на природен газ“ и лицензия за дейността „съхранение на природен газ“. По смисъла на § 1, т. 24 от ДР на ЗЕ „Булгартрансгаз“ ЕАД е „енергийно предприятие“, тъй като дружеството е лице, което осъществява една или повече от дейностите по преноса и съхранението с природен газ на основата на издадена лицензия по ЗЕ.

С Решение № С-4 от 22.06.2015 г. на КЕВР „Булгартрансгаз“ ЕАД е сертифицирано като независим преносен оператор на газопреносната система на България, в съответствие с изискванията на Директива 2009/73/ЕО, Регламент (ЕО) № 715/2009 на Европейския

парламент и на Съвета от 13 юли 2009 г. относно условията за достъп до газопреносни мрежи за природен газ и за отмяна на Регламент (ЕО) № 1775/2005 и Глава осем „а“ от ЗЕ. Съгласно чл. 81ж, ал. 11 от ЗЕ независимият преносен оператор уведомява Комисията за планирани сделки, които могат да наложат преценка на спазването от него на изискванията за независимост. В чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ е уредено правомощието на Комисията да разрешава извършването на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие. Съгласно § 1, т. 53б от Допълнителните разпоредби на ЗЕ „сигурност на снабдяването“ е както сигурност на доставките, така и снабдяване с енергия и природен газ и техническа безопасност.

В ЗЕ свръхзадължнялостта на енергийно предприятие нормативно не е регламентирана. Съгласно чл. 61 от ЗЕ отношенията, свързани с неплатежоспособността и несъстоятелността на енергийно предприятие, получило лицензия за пренос на електрическа и топлинна енергия или природен газ, за разпределение на електрическа енергия или природен газ, както и лицата, получили лицензия за дейност чрез обекти по утвърдения от Министерския съвет списък на стратегическите обекти от национално значение в енергетиката за обществена доставка или обществено снабдяване с електрическа енергия или с природен газ, се уреждат със специален закон. Такъв закон към настоящия момент не е приет. Законът за енергетиката е специален спрямо Търговския закон. Свръхзадължнялостта е нормативно регламентирана в част четвърта „Несъстоятелност“ от Търговския закон. Тя е приложима само спрямо капиталовите търговски дружества (дружество с ограничена отговорност, акционерно дружество, командитно дружество с акции). Според легалната дефиниция в чл. 742, ал. 1 от ТЗ едно дружество е свръхзадължено, ако неговото имущество не е достатъчно, за да покрие паричните му задължения. Под имущество се разбират активите, които включват всички парично оценени права на дружеството. Производството по обявяване на свръхзадълженост на търговец се развива пред съд.

В Решение № 152 от 13.07.2018 г. на Върховния касационен съд е коментирано, че свръхзадължеността, аналогично на неплатежоспособността, е обективно икономическо състояние, но за разлика от неплатежоспособността свръхзадължеността е налице при невъзможност на търговеца да покрие паричните си задължения с наличното си имущество, а не само с краткотрайни активи. Според Решение № 87 от 13.12.2010 г. на Апелативен съд – Бургас, състоянието на свръхзадълженост е самостоятелно основание за откриване на производство по несъстоятелност, визирано в чл. 607а, ал. 2 от ТЗ. Според съда, за да е налице то, следва да се установи такова състояние на имуществото на длъжника, при което неговия пасив значително да надвишава актива.

Г. Дечева докладва икономическите аспекти. След проучване на представените от „Булгартрансгаз“ ЕАД данни и документи се е установило, че месечното изплащане на договорите за строителство с Обединение „Консорциум Аркад“ и ДЗЗД „Ферошал Балкангаз“ стартира след получаване на разрешение за ползване на строеж и след получаване на месечни приходи от сключените договори за резервиран капацитет с ползвателите на мрежата. По този начин „Булгартрансгаз“ ЕАД не се ангажира да заплаща инфраструктурата с приходи от останалата част от инфраструктурата, собственост на дружеството. В процедурите за набиране на кредитен финансов ресурс е предвиден гратисен период от 12 месеца от усвояване, в които „Булгартрансгаз“ ЕАД дължи само лихви, а след изтичането му главницата по кредита се изплаща в рамките на 5 години. По договорите, които са усвоени през 2020 г., започват изплащания на главниците през м. декември 2021 г., а по договорите, които са усвоени през 2021 г., започват изплащания на главниците най-рано през м. март 2022 г. През м. юни 2021 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД е информирало всички свои ползватели на газопреносната система за възможността за еднократно авансово плащане на стойността на резервирания дългосрочен капацитет, дисконтирана с 2,7% на годишна база. В тази връзка след получено предложение от страна на ООО „Газпром экспорт“ е сключено споразумение за авансово плащане на

дължими суми за резервация на капацитет по сключен договор за резервиране на капацитет за периода от 01.07.2021 г. до 30.06.2023 г., вследствие на което „Булгартрансгаз“ ЕАД е получило авансово плащане от над (...) млн. лв. от страна на ООО „Газпром Экспорт“, с които предсрочно е погасена част от задълженията към Обединение „Консорциум Аркад“.

От предоставения междинен съкратен индивидуален отчет за всеобхватния доход на „Булгартрансгаз“ ЕАД към 30 юни 2021 г. е видно, че нетната печалба за периода е в размер на 55 114 хил. лв. Общата сума на активите е в размер на 5 200 095 хил. лв., а пасивите са в размер на 2 636 388 хил. лв. От представеният отчет е видно, че стойността на актива е почти два пъти по-голяма от стойността на пасива.

Информацията за паричните потоци на едно предприятие дава възможност за оценка на възможностите на дружеството да генерира пари и парични еквиваленти, както и да ги разпределя във времето. Паричните потоци на дружеството показват, че паричните средства и парични еквиваленти към 01.01.2021 г. са били в размер на 66 279 хил. лв., а към 30.06.2021 г., техният размер вече е 221 889 хил. лв.

Изследвани са коефициентите, показващи финансово-икономическото състояние на дружеството към 30.06.2021 г. Описани са всички финансови операции на дружеството, свързани с реализирани икономии от предсрочното погасяване на задълженията, както и реализираните допълнителни спестявания от лихви. С получените средства от авансовото плащане и след предоговаряне на лихвените равнища „Булгартрансгаз“ ЕАД е реализирало обща икономия в размер на почти 121 млн. лв. Според „Булгартрансгаз“ ЕАД извършените предсрочни погасявания на задължения са дали възможност на дружеството да намали очакваните плащания към Обединение „Консорциум Аркад“ и към търговските банки. Представените от дружеството прогнозни счетоводни баланси, отчет за приходи и разходи и прогнозен паричен поток за периода 2021 – 2030 г. са изготвени въз основа на Актуализация № 3 на Бизнес програма на дружеството, приета от Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД, одобрено с решение от Надзорния съвет, като данните са предварителни и неокончателни.

Описани са икономическите показатели за десетгодишния период, коефициентите, определящи финансово-икономическото състояние на дружеството, както и изменението на паричните потоци.

От извършения анализ на финансовото състояние на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2021 - 2030 г. могат да бъдат направени следните изводи: Общите приходи на дружеството за разглеждания период нарастват с (...). Само от процедурата Open season се увеличават от (...) хил. лв. на (...) хил. лв. през 2030 г., или (...). Общите разходи се увеличават с (...)%.

Дружеството прогнозира общите активи да нараснат от (...) хил. лв. за 2021 г. на (...) хил. лв. в края на периода 2030 г. или представлява увеличение с (...).

Общо пасивите за периода намаляват с (...). Прогнозните отчети показват, че дружеството ще генерира достатъчно парични средства, с които да покрива задълженията си по договорите, от една страна, и от друга страна, да изпълнява лицензионните си дейности. Следва да се има предвид, че изплащането на задълженията към изпълнителите на основните договори за строителство на проекта е обвързано с получаването на приходи от изградената инфраструктура.

Планираните от „Булгартрансгаз“ ЕАД пари и парични еквиваленти в края на периода с включени обезпечения, при цялата условност на стойностите им предвид дългия период на прогнозиране, се увеличават от (...) млн. лв. за 2021 г. на (...) млн. лв. за 2030 г. или над (...) пъти, което показва, че дружеството ще генерира достатъчно парични средства за да обслужва плащанията по договорите за строителство и банкови кредити и да изпълнява лицензионните си задължения.

Предвид гореизложеното, работната група предлага Комисията да приеме настоящия доклад, изготвен в изпълнение на Заповед № 3-Е-162 от 09.07.2021 г., изменена със Заповед № 3-Е-194 от 06.08.2021 г., на Председателя на КЕВР.

И. Н. Иванов каза, че Г. Дечева е изчала заключението в доклада, където е

направена рекапитулация на финансовото състояние на „Булгартрансгаз“ ЕАД както към момента, така и в перспектива до 2030 г.

И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и подложи на гласуване приемането на представения доклад.

Предвид гореизложеното, Комисията

Р Е Ш И:

Приема доклад, изготвен в изпълнение на Заповед № 3-Е-162 от 09.07.2021 г., изменена със Заповед № 3-Е-194 от 06.08.2021 г., на Председателя на КЕВР.

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

Решението е взето с **осем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонов – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонов) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.5. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-885 от 30.08.2021 г. във връзка с подадено заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-59 от 27.07.2021 г. от „Газ Енерджи Файненс“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“, както и събраните данни и доказателства при проведеното на 08.09.2021 г. открито заседание, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-59 от 27.07.2021 г. от „Газ Енерджи Файненс“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ на основание чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

Със Заповед № 3-Е-185 от 29.07.2021 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи.

В резултат на извършената проверка на подаденото заявление по реда на чл. 4 от НЛДЕ са установени нередовности. В тази връзка, с писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-59 от 05.08.2021 г. от „Газ Енерджи Файненс“ ЕООД е изискано да представи данни за опита на заявителя относно извършването на подобна дейност, съгласно чл. 11, ал. 2, т. 8 от НЛДЕ. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-59 от 12.08.2021 г. дружеството е представило изисканите данни. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-59 от 05.08.2021 г. и от 26.08.2021 г. дружеството е представило допълнителна информация към заявлението.

Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-885 от 30.08.2021 г., приет с решение по Протокол № 181 от 02.09.2021 г., т. 4. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 08.09.2021 г. е проведено открито заседание. На откритото заседание е присъствал представител на дружеството, който е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма забележки по него.

След проучване на обстоятелствата по образуваната преписка, Комисията приема за установено следното:

I. „Газ Енерджи Файненс“ ЕООД е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-59 от 27.07.2021 г. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10а от НЛДЕ, дейността „търговия с природен газ“ подлежи на лицензиране по този закон. Лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон или с еквивалентна регистрация по законодателството на друга държава-членка на Европейския съюз, което притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията – чл. 40, ал. 1, т. 1 и ал. 7 от ЗЕ. Според чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ изискването за наличие на вещни права върху енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността не се прилага по отношение на дейността „търговия с природен газ“. Не се издава лицензия на лице: спрямо което е открито производство по несъстоятелност или което е обявено в несъстоятелност; което е в ликвидация; на което е отнета лицензията или е отказано издаването на лицензия за същата дейност и не е изтекъл съответния срок, в който не може да направи ново искане за издаване на лицензия – чл. 40, ал. 4 от ЗЕ.

1. Видно от представеното Удостоверение за актуално състояние с изх. № 20210521110141 от 21.05.2021 г., заявителят е еднолично дружество с ограничена отговорност с ЕИК 205177946, вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление: гр. София, п.к. 1616, район Витоша, кв. „Бояна“, ул. „Беловодски път“ № 15-17.

„Газ Енерджи Файненс“ ЕООД има следния предмет на дейност: добив и търговия с нефт, нефтопродукти, природен газ, сгъстен газ, втечнен газ; всякаква друга дейност, която не е забранена от закона. Размерът на капитала на дружеството е 5000 лв., разпределен в 50 дяла, всеки с номинална стойност 100 лв., изцяло притежавани от „АРКО КЕПИТАЛ МЕНИДЖМЪНТ“ ЕООД с ЕИК 201209713, видно от представения Учредителен акт, по силата на който се образува Еднолично дружество с ограничена отговорност с фирма „Газ Енерджи Файненс“ ЕООД.

Видно от Справка за актуално състояние от Търговския регистър, към 30.08.2021 г., „Газ Енерджи Файненс“ ЕООД се управлява и представлява от Таня Тошкова Тодорова – управител.

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

2. Видно от представените декларации от управителя на дружеството, същият не е лишаван от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Също така управителят е представил декларация, че дружеството не е в производство по несъстоятелност, не е обявено в несъстоятелност и не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с природен газ“, съответно не е определян срок по чл. 59, ал. 4 от ЗЕ, не му е отказвано издаване на лицензия за същата дейност. Представена е декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, съгласно изискванията на чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ.

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

3. Срок на исканата лицензия

Съгласно чл. 42, ал. 1 от ЗЕ, лицензията се издава за срок до 35 години. В съответствие с изискванията на НЛДЕ „Газ Енерджи Файненс“ ЕООД е поискало да му бъде издадена лицензия за срок от 10 години, който е обоснован със следните аргументи: Поисканият срок е необходим с оглед допълнителното утвърждаване на дружеството на газовия пазар и реализация на заложената в бизнес плана му концепция за дългосрочно

развитие на българския енергиен пазар. Заявителят счита, че пазарната и регулаторната среда в Р България е благоприятна за осъществяване на търговските му цели, което ще допринесе и за цялостното развитие и ликвидност на пазара с природен газ. Дружеството допълва, че исканият срок от 10 години е в съответствие с практиката на КЕВР при предоставяне на лицензии за търговия.

С оглед на гореизложеното, предложенят срок на лицензията е обоснован.

4. Технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“

Съгласно чл. 40, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон, което притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията.

„Газ Енерджи Файненс“ ЕООД ползва офис, находящ се в гр. София, ул. „Беловодски път“ № 15-17, съгласно сключен Договор за предоставяне на услуги и ресурси от (...) г., сключен с (...). Дружеството е представило и (...) г. Обособеното офис пространство за извършване на дейността „търговия с природен газ“ е обзаведено с мебели и офис оборудване, като са организирани шест броя самостоятелни работни места. Обзаведена е и заседателна зала за провеждане на търговски преговори.

Дейността на дружеството ще се осъществява чрез използването на следните информационни и комуникационни средства: сървърна конфигурация (...) г.

В писмо с изх. № ГХБ 462 от 21.07.2021 г. „Газов Хъб Балкан“ ЕАД посочва, че средствата на заявителя за осъществяване на лицензионната дейност отговарят на софтуерните и хардуерните изисквания на системата за борсова търговия Trauport Joule, в т. ч. по отношение на операционна система, минимален размер на оперативна памет и софтуерни програми, както и че отговарят на изискванията на информационната система на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, в т. ч. по отношение на обмен на данни между „Газ Енерджи Файненс“ ЕООД и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, както и че от м. януари 2020 г. заявителят има успешен достъп до системата за борсова търговия и реализирани сделки на нея. Представена е извадка от системата на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД за сключените от „Газ Енерджи Файненс“ ЕООД сделки за търговия с природен газ на българския пазар.

„Българска енергийна търговска платформа“ АД (БЕТП) с писмо с изх. № 97 от 26.07.2021 г. заявява, че „Газ Енерджи Файненс“ ЕООД е осигурило всички технически изисквания, необходими за осъществяване на комуникация и обмен на информация с електронната платформа на организирания борсов пазар на природен газ на БЕТП.

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-59 от 05.08.2021 г., дружеството е предоставило писмо от 29.07.2021 г. на „Булгартрансгаз“ ЕАД, от което е видно, че към 26.07.2021 г. „Газ Енерджи Файненс“ ЕООД въз основа на сключени договори за достъп и пренос, за покупко-продажба на природен газ за балансиране и за ползване на виртуална търговска точка (ВТТ) с преносния оператор, дружеството е получило достъп до платформата за търговско диспечирание (CDP) с възможност да: подава заявки и коригиращи заявки; подава информация, необходима за разпределение на количествата по чл. 21, ал. 4, чл. 22 ал. 2, т. 1 и т. 2 от Правилата за търговия; достъп до услуги свързани с ВТТ, както и да получава данни за закупен капацитет, оперативни данни за преминали количества, информация за разпределение на количества на пунктове за предаване/приемане, информация за балансовия статус, месечни отчети за предоставени услуги.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „Газ Енерджи Файненс“ ЕООД притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

5. Човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“

„Газ Енерджи Файненс“ ЕООД е представило схема на управленската и организационна структура, автобиографии и документи за завършено висше образование, удостоверяващи опита и квалификацията на персонала за извършване на дейността „търговия с природен газ“.

Организационната структура на дружеството се състои от следните отдели, които са на подчинение на управителя на дружеството: отдел „Счетоводство и финанси“; „Търговски отдел“ и „Оперативен отдел“. В отдел „счетоводство и финанси“ има две работни места. Функциите на отдела включват фактуриране на стоките и услугите, предоставени от дружеството; осчетоводяване на извършените операции; планиране на паричния поток, плащания и постъпления; опериране с банкови сметки. В „Търговски отдел“ има две работни места. Функциите на отдела са, както следва: комуникация и договаряне с клиенти и доставчици; опериране на търговските платформи; предаване на търговска информация към отдел „Счетоводство и финанси“ и към оперативен отдел; изготвяне на пазарни анализи. Оперативен отдел включва две работни места, обработва заявки на клиенти и доставчици; отговаря за резервирането и номинирането на капацитетни продукти; комуникира с оператора на преносната мрежа; отговаря за изпълнението на договорите с „Булгартрансгаз“ ЕАД; изготвя количествени оперативни отчети.

В дейността на дружеството пряко ангажирани с търговията с природен газ са седем броя служители на длъжности, както следва: (...). От представените документи е видно, че лицата, ангажирани в тази дейност, притежават квалификация и опит и познават пазара на природен газ. Представено е копие на диплома за завършено образование и автобиография, удостоверяващи образованието, опита и квалификацията на управителя на дружеството.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „Газ Енерджи Файненс“ ЕООД притежава човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

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

От годишните финансови отчети на „Газ Енерджи Файненс“ ЕООД за 2018 г., 2019 г. и 2020 г. е видно, че дружеството отчита печалба през периода, както следва: 65 хил. лв. за 2018 г., 33 хил. лв. за 2019 г. и 8 хил. лв. за 2020 г. Общите приходи на дружеството нарастват от 894 хил. лв. през 2018 г. на 9840 хил. лв. за 2020 г. Общите разходи на дружеството нарастват от 822 хил. лв. за 2018 г. на 9823 хил. лв. за 2020 г. Структурата на общите разходи включва разходи за: суровини, материали и външни услуги; персонала в т. ч. за възнаграждения и осигуровки; разходи за лихви, финансови и други разходи.

Общата сума на активите на дружеството нараства от 905 хил. лв. за 2018 г. на 4260 хил. лв. за 2020 г. Нетекущите активи са в размер 1188 хил. лв. за 2020 г., като за предходните две години, дружеството не е притежавало нетекущи активи. Текущите активи нарастват от 905 хил. лв. за 2018 г. на 2955 хил. лв. за 2020 г. Записаният капитал е в размер на 5 хил. лв. годишно през разглеждания период. Собственият капитал на дружеството се увеличава от 70 хил. лв. за 2018 г. на 108 хил. лв. за 2020 г. Дружеството няма отчетени нетекущи пасиви. Текущите пасиви се увеличават от 835 хил. лв. за 2018 г. на 4152 хил. лв. за 2020 г.

От паричните потоци за периода 2018 – 2020 г. е видно, че паричните постъпления са от основната търговска дейност на дружеството – приходи от парични постъпления от търговски контрагенти. По отношение на финансовата дейност постъпленията са от получени заеми, а са извършвани плащания по предоставени заеми, за дължими лихви и други. От паричните потоци е видно, че паричните наличности са с положителни стойности.

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Газ Енерджи Файненс“ ЕООД за периода 2018 – 2020 г.

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал за 2018 г. и 2019 г. не може да бъде изчислен, тъй като за двете години дружеството не притежава дълготрайни активи. Коефициентът за 2020 г. е в размер 0,09, което означава, че дружеството не е разполагало с достатъчно свободен собствен капитал да инвестира в нови дълготрайни активи. Коефициентът на обща ликвидност намалява от 1,08 за 2018 г., 1,43 за 2019 г. и 0,71 за 2020 г., което показва че дружеството е имало свободни оборотни средства за погасяване на текущите си задължения през първите две години и може да е имало затруднения през последната година. Коефициентът на финансова автономност, който показва степента на независимост от ползване на привлечени средства намалява от 0,08 за 2018 г. на 0,03 за 2019 г., което показва, че дружеството е имало затруднения при покриването със собствени средства на задължения си.

Данни за източниците за финансиране на дейността и доказателства за наличието на тези източници:

„Газ Енерджи Файненс“ ЕООД заявява в бизнес плана, че дружеството има открити сметки в лева, евро и щатски долари в (...), където запазва своите средства за търговската дейност, като дружеството оперира основно с оборотни средства и собствен капитал.

Заявителят е представил информация, удостоверяваща налични обезпечения по договорите с „Булгартрансгаз“ ЕАД и за платформата за търговия „Газов Хъб Балкан“. Съгласно клаузите на договорите, дружеството има задължение да поддържа обезпечения, в потвърждение на което е предоставено копие на писмо с изх. № БТГ-24-00-1568-(1) от 25.06.2021 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД за удостоверяване на наличните депозити по действащите договори, както следва:

1. По Договор за достъп и пренос на природен газ № (...) 2018 г.: депозит в размер на (...) лв.;

2. По Договор за покупка и продажба на природен газ за балансиране № (...) 2018 г.: депозит на стойност (...) лв.;

3. По Договор за достъп и съхранение на природен газ № (...) 2021 г.: депозит в размер на (...) лв.;

4. За платформата за търговия „Газов Хъб Балкан“ ЕАД: депозит в размер на (...)лв.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „Газ Енерджи Файненс“ ЕООД притежава финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

II. Бизнес план на „Газ Енерджи Файненс“ ЕООД за периода 2021 – 2025 г.

„Газ Енерджи Файненс“ ЕООД е представило бизнес план за периода 2021 – 2025 г., както следва:

1. Прогнозни цени и количества за покупко-продажба на природен газ за периода 2021 – 2025 г.

Прогнозните обеми търгуван природен газ и средни прогнозни цени на природния газ са представени в таблица № 1:

Таблица № 1

Прогнозни обеми търгуван природен газ и средни прогнозни цени на природния газ					
Параметри	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Средна продажни цени, лв./МВтч	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Средни покупни цени, лв./МВтч	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Търгувани количества, ГВтч	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

В бизнес плана „Газ Енерджи Файненс“ ЕООД е представило SWOT анализ, в който дружеството е посочило своите силни и слаби страни, възможностите за развитие и вероятните опасности за дейността си. Силните страни са изразяват предимно във факта, че дружеството е част от корпоративна група с опит в инвестициите, развитието на

бизнеси, включително и в енергийния сектор, което гарантира на дружеството достъп до развитите от едноличния собственик процеси и ресурси, което го прави разпознаваем участник на газовия пазар. „Газ Енерджи Файненс“ ЕООД разполага с управленски кадри и служители с висока квалификация и богат опит, които са допълнителна гаранция за качественото развитие на дейността „търговия с природен газ“. Основните заплахи според заявителя са: изменения в пазарната конюнктура и спад в потреблението на природен газ поради влошаване на икономическите условия; опасност от влошаване на финансовото състояние на ключови клиенти; сегментиране на пазара и конкуренция с големи участници. Перспективите според дружеството са свързани с възможностите за износ на природен газ в региона, както и с внедряването на нови технологии в управлението на количествата природен газ.

2. Прогнозни годишни финансови отчети

„Газ Енерджи Файненс“ ЕООД е представило прогнозни счетоводен баланс и отчет за приходи и разходи за периода 2021 – 2025 г. Дружеството предвижда печалба за периода в размер, както следва: (...) хил. лв. за 2021 г., (...) хил. лв. за 2022 г., (...) хил. лв. за 2023 г.; (...) хил. лв. за 2024 г. и (...) хил. лв. за 2025 г. Общите приходи нарастват от (...) хил. лв. през 2021 г. на (...) хил. лв. през 2025 г. Приходите включват приходи от продажби и финансови приходи. Общите разходи нарастват от (...) хил. лв. през 2021 г. на (...) хил. лв. през 2025 г. Структурата на общите разходи включва разходи за: суровини, материали и външни услуги; персонала в т.ч. за възнаграждения и осигуровки; разходи за лихви, финансови и други разходи.

Общата сума на актива е (...) хил. лв. за 2021 г. и нарастват на (...) хил. лв. за 2025 г. Размерът на нетекущите активи се изменя от (...) хил. лв. за 2021 г. на (...) хил. лв. за 2025 г., а текущите активи от (...) хил. лв. за 2021 г. се увеличават на (...) хил. лв. за 2025 г.

За периода записаният капитал е в размер на 5 хил. лв. годишно за периода. Собственият капитал е в размер на (...) хил. лв. за 2021 г. и се увеличава на (...) хил. лв. за 2025 г. Дългосрочните задължения са в размер (...) хил. лв. годишно и остават с непроменена стойност през периода.

Краткосрочните задължения са в размер на (...) хил. лв. за 2021 г. и се изменят на (...) хил. лв. през 2025 г.

От представените прогнозни парични потоци за периода 2021 – 2025 г. е видно, че паричните постъпления ще бъдат от основната дейност – от търговски контрагенти. Плащанията за основната дейност са за трудови възнаграждения и осигуровки и плащания към доставчици. От паричните потоци е видно, че в края на всяка една година от периода прогнозираните парични наличности са с положителни стойности.

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

Таблица № 2

Параметри	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Общо приходи от дейността (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Общо разходи от дейността (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Финансов резултат (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Коефициент на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (СК/ДА)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Газ Енерджи Файненс“ ЕООД за периода 2021 – 2025 г.:

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал от (...) за 2021 г. (...). Това е показател, че дружеството ще има достатъчно свободен собствен капитал за инвестиции в нови дълготрайни активи в края на периода. Коефициентът на обща ликвидност от (...) през 2021 г., се увеличава до (...) през 2025 г. Това е показател, че дружеството ще разполага със свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения. Коефициентът на финансова автономност, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства е със стойност (...). Това е показател, че дружеството може да има затруднения при покриване на задълженията си със собствени средства.

Очакваните стойности на горепосочените показатели, определени на база обща балансова структура показват, че финансово-икономическото състояние на „Газ Енерджи Файненс“ ЕООД ще бъде добро в края на периода на бизнес плана.

III. Правила за работа с потребителите на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „Газ Енерджи Файненс“ ЕООД е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги (Правила). С оглед гарантиране на защитата на интересите на потребителите на енергийни услуги, в предложението от заявителя проект на правила са направени изменения и допълнения, както следва:

Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „Газ Енерджи Файненс“ ЕООД

Раздел първи „Общи положения“

Чл. 1. (1) Тези Правила за работа с потребителите на енергийни услуги уреждат отношенията между „Газ Енерджи Файненс“ ЕООД като търговец на природен газ („Дружеството“) и купувачите по договори за покупко-продажбата на природен газ по свободно договорени цени („Клиенти“), като определят:

1. реда и условията за сключване, промяна и прекратяване на договорите за продажба на природен газ, както и минималното съдържание на договорите;
2. прилагането на процедурите по Правилата за търговия с природен газ, актуални към момента на изпълнение на договора;
3. предоставяните услуги от Дружеството;
4. реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, молби, сигнали и предложения;
5. информация, която се предоставя на Клиентите на дружеството преди сключването на договора, включително предлаганите услуги, цена и качество на природния газ, начини и срокове на плащане.

(2) Информация за Дружеството, доставчик на природен газ по договорите за продажба:

Наименование: „Газ Енерджи Файненс“ ЕООД

ЕИК: 205177946

Адрес: гр. София, ул. „Беловодски път“ № 15-17.

Лицензия №...../.....за дейността „търговия с природен газ“, издадена на от Комисия за енергийно и водно регулиране за територията на Република България за ...години.

(3) Клиент е всяко лице, което е сключило договор за покупка на природен газ с „Газ Енерджи Файненс“ ЕООД.

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

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

5. конфиденциалност.

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

Чл. 3. (1) Дружеството осъществява дейността си като търговец на природен газ в съответствие с разпоредбите на Закона за енергетиката, ЗЕ, обн. ДВ, бр. 107 от 2003 г. и на Правилата за търговия с природен газ, обн. ДВ, бр. 59 от 2015 г.

(2) Дружеството сключва писмени договори с Клиенти по стандартизирани условия, освен когато страните постигат индивидуални уговорки.

(3) Тези правила се представят на Клиента при първоначално подписване на договора за покупко-продажба на природен газ в последната си актуална версия.

Чл. 4. Договорите, сключвани от Дружеството, за покупко-продажба на природен газ, съдържат най-малко следното:

1. предмет на договора, права и задължения на страните;
2. условия за заявяване, закупуване и доставка на природен газ;
3. условия за плащане, неустойки и др.;
4. условия за изменение, подновяване и прекратяване на договора;
5. права на доставчика при неизпълнение на купувача по договора;
6. финансови гаранции за изпълнение.

Чл. 5. При сключването и изпълнението на договорите за покупко-продажба на природен газ Клиентите предоставят на Дружеството цялата информация, необходима на Дружеството за изпълнение на неговите задължения по договора, както и задълженията му по издадената лицензия за търговия с природен газ. Клиентите уведомяват своевременно Дружеството за всякакви настъпили промени в подадената информация, но не по-късно от 14 дни от настъпването ѝ.

Чл. 6. (1) Дружеството има специализирано звено за работа с Клиенти в структурата си.

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

(3) Центърът за работа с клиенти е: Работно време за работа с клиенти:.....; електронен адрес:....., тел.:.....

(4) Актуална информация за каналите за комуникация и данните за контакт с „Газ Енерджи Файненс“ ЕООД е достъпна и се поддържа на интернет страницата на дружеството, включително телефон и електронен адрес.

Чл. 7. (1) Дружеството осигурява на клиентите широк избор на методи на плащане, включително системи за авансови плащания, които са справедливи и отразяват адекватно вероятното потребление.

(2) Дружеството издава фактури на клиентите за продадения природен газ/предоставените услуги в съответствие с изискванията на ЗЕ, Закона за счетоводството и Закона за данъка върху добавената стойност, Закона за акцизите и данъчните складове и договора между страните.

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

Чл. 8. Клиентите на природен газ на Дружеството имат право да подават писмени предложения, сигнал и жалби до изпълнителния директор на Дружеството по въпроси, свързани с дейността на Дружеството и с изпълнението на договорите, сключени между страните по тях.

Чл. 9. (1) Предложенията, сигналите и жалбите могат да бъдат писмени или устни, да бъдат подадени лично или чрез упълномощен представител, по телефон, факс или електронна поща.

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

(3) Когато е необходимо предложението, жалбата или сигналът да се подаде писмено или да отговаря на определени изисквания, на подателя се дават съответни указания и разяснения.

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

Чл. 10. (1) Решението по предложение или сигнал се взема, след като се изясни случаят и се обсъдят обясненията и възраженията на заинтересуваните страни.

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

(3) Средствата за изясняване на случая се определят от изпълнителния директор на Дружеството, освен ако нормативен акт предписва доказването да се извърши по определен начин или с определени средства.

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

Чл. 11. Проверки и проучвания във връзка с предложения, сигнали и жалби могат да се възлагат на всички служители в Дружеството в рамките на тяхната компетентност.

Чл. 12. Изпълнителният директор на Дружеството взема решението и определя мерки за неговото изпълнение, както и начина и срока за изпълнението.

Раздел четвърти „Разглеждане на предложенията“

Чл. 13. Клиентите могат да правят предложения за усъвършенстване на договорите или за решаване на други въпроси, свързани със съвместната им дейността с дружеството.

Чл. 14. Предложенията се правят пред изпълнителния директор на Дружеството.

Чл. 15. (1) Решението по предложението се взема най-късно до един месец след неговото постъпване и се съобщава на подателя в седем-дневен срок.

(2) Когато е необходимо по-продължително проучване, срокът за вземане на решението може да бъде продължен до три месеца, за което се съобщава на подателя.

Раздел пети „Разглеждане на сигналите и жалбите“

Чл. 16. Потребителите имат право да подават сигнали и жалби против незаконни или неправилни действия, против бавност или срещу други действия/бездействия на служители на Дружеството, с които се засягат техни права и законни интереси.

Чл. 17. (1) Сигналите и жалбите се подават до изпълнителния директор на Дружеството.

(2) Когато уважи сигнала или жалбата, изпълнителният директор на Дружеството взема мерки за отстраняване на допуснатото нарушение или неправилност и уведомява писмено подателя и другите заинтересовани лица.

(3) При условие, че потребителят не е удовлетворен от отговора по жалба, молба, сигнал или предложение, има право да подаде жалба до КЕВР, по реда на ЗЕ. Жалбата се подава чрез дружеството, което изпраща копие от цялата преписка по случая с приложени доказателства в 7 (седем) дневен срок.

Чл. 18. (1) Когато особено важни причини налагат това, срокът може да се продължи от изпълнителния директор, но не повече от един месец, за което се уведомява подателят.

(2) Когато сигналът или жалбата не са уважени, съобщават се и съображенията за това.

(3) Когато с решението се засягат права или законни интереси на други лица или организации, то се съобщава и на тях.

Чл. 19. Сигнали и жалби, подадени повторно по въпрос, по който има решение, не се разглеждат, освен ако са във връзка с изпълнението на решението или се основават на нови факти и обстоятелства. Сигналите и жалбите, които не се разглеждат, се връщат на подателя, като му се съобщават и основанията за това.

Раздел шести „Други разпоредби“

Чл. 20. В случаите, когато Дружеството се явява администратор на лични данни на физически лица във връзка със сключването и изпълнението на договори за покупко-продажба на природен газ, Дружеството събира, съхранява и обработва личните данни единствено на основанията по Регламент (ЕС) 2016/679 относно защитата на физическите лица във връзка с обработването на лични данни и относно свободното движение на такива данни и при спазване на изискванията за защита на личните данни и при спазване на изискванията за защита на личните данни по европейското и национално законодателство.

Раздел седми „Заключителни разпоредби“

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

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

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

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

Изказвания по т.5.:

Докладва А. Иванова. Резултатите от анализа на подаденото от „Газ Енерджи Файненс“ ЕООД заявление са отразени в доклад от 30.08.2021 г., приет с решение по Протокол № 181 от 02.09.2021 г., т. 4. В изпълнение на изискванията на ЗЕ на 08.09.2021 г. е проведено открито заседание, на което е присъствал представител на дружеството. Той е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма забележки по него.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага Комисията да реши:

1. Издава на „Газ Енерджи Файненс“ ЕООД лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „Газ Енерджи Файненс“ ЕООД Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

И. Н. Иванов отбелязва, че не е имало възражения от страна на заявителя по време на откритото заседание. Председателят установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на „Газ Енерджи Файненс“ ЕООД, с ЕИК: 205177946, лицензия № Л-557-15 от 28.09.2021 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение.

2. Одобрява на „Газ Енерджи Файненс“ ЕООД Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

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

По т.6. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-886 от 30.08.2021 г. във връзка с подадено заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-55 от 22.07.2021 г. от „ОМВ Петром“ СА с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“, както и събраните данни и доказателства при проведеното на 08.09.2021 г. открито заседание, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-55 от 22.07.2021 г. от „ОМВ Петром“ СА с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ на основание чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

Със Заповед № 3-Е-175 от 26.07.2021 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи.

В резултат на извършената проверка на подаденото заявление по реда на чл. 4 от НЛДЕ са установени нередовности. В тази връзка, с писма с изх. № Е-ЗЛР-Л-55 от 29.07.2021 г. и с изх. № Е-ЗЛР-Л-55 от 11.08.2021 г. от „ОМВ Петром“ СА е изискано да представи следните допълнителни данни и документи: доказателства за притежаваните материални ресурси, включително доказателства за изградената информационна мрежа и софтуер за извършване на дейността, а именно: копия на договори и фактури за покупка на компютърни компоненти и софтуер; копия на договори за осигуряване на интернет и телекомуникационни услуги и електронна поща; доказателства за наличен депозит или банкова гаранция по договора за покупка и продажба на природен газ за балансиране, сключен с преносния оператор „Булгартрансгаз“ ЕАД; данни за извършени сделки с природен газ и данни за сключени договори с клиенти за доставка на природен газ на българския организиран борсов пазар, ако има такива; копия от дипломи за завършено образование и квалификация на ръководния персонал и на персонала, който ще бъде зает в упражняване на лицензионната дейност „търговия с природен газ“ и бизнес план, който да съдържа прогнозни счетоводни баланси, отчети за приходите и разходите и отчети за паричните потоци за периода на бизнес плана по години съгласно чл. 13, ал 4 от НЛДЕ. С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-55 от 10.08.2021 г. и с вх. № Е-ЗЛР-Л-55 от 20.08.2021 г. заявителят е представил изисканите данни и документи.

Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-886 от 30.08.2021 г., приет с решение по Протокол № 181 от 02.09.2021 г., т. 5. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 08.09.2021 г. е проведено открито заседание. На откритото заседание е присъствал представител на дружеството, който е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма забележки по него.

След проучване на обстоятелствата по образуваната преписка, Комисията приема за установено следното:

I. „ОМВ Петром“ СА е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-55 от 22.07.2021 г. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10а от НЛДЕ дейността „търговия с природен газ“ подлежи на лицензиране по този закон. Лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон или с еквивалентна регистрация по законодателството на друга държава-членка на Европейския съюз, което притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията – чл. 40, ал. 1, т. 1 и ал. 7 от ЗЕ. Според чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ изискването за наличие на вещни права върху енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността не се прилага по отношение на дейността „търговия с природен газ“. Не се издава лицензия на лице: спрямо което е открито производство по несъстоятелност или което е обявено в несъстоятелност; което е в ликвидация; на което е отнета лицензията или е отказано издаването на лицензия за същата дейност и не е изтекъл съответния срок, в който не може да направи ново искане за издаване на лицензия – чл. 40, ал. 4 от ЗЕ.

1. Видно от представеното Удостоверение за актуално състояние с изх. № 413824 от 03.06.2021 г., заявителят е акционерно дружество с пореден номер на вписване J40/8302/1997 и единен идентификационен код 1590082, вписано в Търговския регистър на Р Румъния, със седалище и адрес на управление: гр. Букурещ, Сектор 1, ул. „Коралилор“ № 22.

„ОМВ Петром“ СА има следния предмет на дейност: транспорт и маркетинг на суров нефт и природен газ чрез собствени дистрибуторски мрежи; пробиване на кладенци; рафиниране на суров нефт; разпределение, транспортиране, съхранение, маркетинг, зареждане на кораби и снабдяване на въздухоплавателни средства със сурови петролни продукти; търговия на едро и дребно със стоки и други продукти; проучване и проектиране; строителство и монтаж, поддръжка и ремонт на машини, инструменти и оборудване; аварийно-спасителни работи, пускане в експлоатация и ремонт на кладенци; геоложки и геофизични проучвания; специфични строителни работи и технологии; внос и износ на суров нефт, сурови петролни продукти, нефтохимически и химически продукти, специфични машини, оборудване и технологии; внос и износ на взривни продукти; икономическо и научно-техническо сътрудничество и изпълнение на строителни работи в чужбина в своята сфера на дейност; доставка на технически материали, транспорт със собствени превозни средства, с кораби и въздухоплавателни средства на хора и материали за специфични технологични операции и строителни работи; предоставяне на услуги на дружества и обществеността; медицинска и социална дейност за собствени служители и трети страни. Съгласно националната класификация на икономическите дейности на Р Румъния, основната сфера на дейност на дружеството е добив на суров нефт, КИД 061. Основният предмет на дейност на „ОМВ Петром“ СА е: проучване и експлоатация на находища на нефт и природен газ.

Капиталът на дружеството е в размер на 5 664 410 833,5 румънски леи, разпределен в 56 644 108 335 поименни акции, с номинална стойност 0,1 румънски леи, като ОМВ Акциенгезелшафт има 51,0105% дялово участие, Румънската държава чрез Министерство на енергетиката има 20,6389% дялово участие, „Фондул Проприетатя“ СА е с 9,9985% дялово участие, Акционери по списък – едно юридическо лице – 16,2938% и един акционер съгласно Меморандум за частно вложени средства притежава 2,0583% дялово участие в дружеството. В тази връзка като допълнение към актуалното състояние е приложена и справка от Централния депозитар на Р Румъния.

„ОМВ Петром“ СА има двустепенна система на управление – Съвет на директорите и Надзорен съвет. Дружеството се управлява и представлява от Съвет на директорите в състав: Кристина Кемпбъл Верчър – председател на Съвета на директорите, Алина-Габриела Попа, Франк Албърт Нийл, Раду-Сорин Капрау и Кристофър Ханс Файт. В отношенията си с трети страни дружеството се представлява от две лица едновременно, както следва: от всеки член на Съвета на директорите (включително председателя на

Съвета на директорите) заедно с друг член на Съвета на директорите; от всеки член на Съвета на директорите (включително Председателя на Съвета на директорите), заедно с лице, упълномощено от друг член на Съвета на директорите; от лице, упълномощено от член на Съвета на директорите, заедно с друго лице, упълномощено от друг член на Съвета на директорите. Членовете на Съвета на директорите се назначават и освобождават от Надзорния съвет, който се състои от тринадесет членове. Членовете на Надзорния съвет са: Райнхард Флорей, Томас Гангл, Разван-Еуджен Николеску, Николае Харвилец, Раду Спиридон Кожокару, Йозеф Бернхард Марк Мобиус, Мариус Щефан, Йохен Вийзе, Волфрам Крен, Даниел Турнхайм, Елена Сковорцова, Йохан Плайнингер, Райнер Зееле.

Видно от горното, „ОМВ Петром“ СА е търговец, регистриран по законодателството на Р Румъния, следователно отговаря на изискванията по чл. 40, ал. 7 от ЗЕ да бъде юридическо лице с регистрация, еквивалентна на тази по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ – по законодателството на държава членка на Европейския съюз.

2. Видно от представените декларации от членовете на Съвета на директорите в качеството им на членове на управителните органи на заявителя, същите не са лишавани от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Двама от членовете на Съвета на директорите на дружеството, в качеството си на негови представители, са декларирали, че „ОМВ Петром“ СА не е в производство по несъстоятелност, не е обявено в несъстоятелност и не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с природен газ“ и не му е отказвано издаване на лицензия за същата дейност. Представена е и декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни.

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

3. Срок на исканата лицензия

Съгласно чл. 42, ал. 1 от ЗЕ, лицензията се издава за срок до 35 години, в съответствие с изискванията на НЛДЕ. „ОМВ Петром“ СА е поискало да му бъде издадена лицензия за срок от 10 години, който е обоснован със следните аргументи:

Дружеството посочва, че десетгодишният срок на лицензията кореспондира с дългосрочните планове на „ОМВ Петром“ СА за развитие на българския пазар и разширение на продуктовото портфолио за търговия на едро с природен газ. Заявителят допълва, че исканият срок на лицензията е съобразен с преобладаващата политика на КЕВР за издаване на лицензии за търговия с енергийни продукти за срок от 10 години.

С оглед гореизложеното, предложеният срок на лицензията е обоснован.

4. Технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“:

Съгласно чл. 40, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 40, ал. 7 от ЗЕ, лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон или с еквивалентна регистрация по законодателството на друга държава-членка на Европейския съюз, което притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията.

„ОМВ Петром“ СА предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от офис в гр. Букурещ, Сектор 1, ул. „Коралилор“ № 22. С оглед изискването на чл. 38г от ЗЕ за осигуряване на информационен център на територията на Р България, заявителят не е посочил адрес на такъв център. В тази връзка следва да се има предвид, че съгласно чл. 38г от ЗЕ, енергийните предприятия, извършващи доставка на енергия или природен газ, осигуряват центрове за предоставяне на информация на потребителите на енергийни услуги, както и за работа с тях съгласно правилата по чл. 38в от ЗЕ. В допълнение,

съгласно чл. 180 от ЗЕ всеки клиент, присъединен към газопреносна или разпределителна мрежа, има право да избира доставчик на природен газ, независимо от това в коя държава е регистриран доставчика. Според определението в § 1, т. 16 от ДР на ЗЕ „доставка“ е продажбата, включително препродажбата, на енергия или природен газ на клиенти. В този смисъл, търговецът на природен газ е доставчик и може да извършва продажба на природен газ на всеки клиент - битов или стопански, присъединен към газопреносна или разпределителна мрежа. С оглед изложеното, търговците на природен газ следва да осигуряват центрове за предоставяне на информация на потребителите и за работа с тях, които да съответстват на нуждите на техните клиенти. Такова е и изискването на чл. 38г от ЗЕ.

Заявителят посочва, че за търговия с природен газ ще бъдат използвани 3 работни станции, оборудвани с компютри, както следва: HP Elitebook 83 – 2 бр. и HP IDS UMA 15-10310U 830 G7 BTMBPC – 1 бр. Техническите характеристики на информационната система, използвана от „ОМВ Петром“ СА в търговията с природен газ, са следните: операционна система Microsoft Windows 10; версия на текстообработваща програма MS Word – Microsoft Word for Office 365, Adobe Acrobat Reader; версия на Excel – Microsoft Excel for Office 365; PowerBI; Access 365; други програмни продукти, с които ще се обработва информацията са софтуер за фактуриране SAP в комбинация с GasX/EnergyX, както и софтуер за управление на количествата Periotheus, Endur (ETRM); антивирусната защита е Windows Security; версията на електронна поща е Microsoft Outlook 365, като дружеството разполага с два сървъра за електронна поща – smtprelay.petrom.com, който е разположен на адреса на „ОМВ Петром“ СА и се управлява вътрешно в групата на „ОМВ“ и външен mail – de.retarus.com, който се поддържа от retarus S.R.L (Румъния).

„ОМВ Петром“ СА посочва, че офис оборудването, хардуерните и софтуерни материални ресурси, интернет връзката и телекомуникационните услуги на дружеството са предоставени от „ОМВ Петром Глобал Солушънс“ СРЛ. В тази връзка е представено копие на Рамков договор между „ОМВ Петром Глобал Солушънс“ СРЛ и „ОМВ Петром“ СА от 22.12.2016 г., в сила от 01.01.2017 г, за предоставяне на услуги в т.ч. ИТ услуги, съгласно каталог на услугите на „ОМВ Петром Глобал Солушънс“ СРЛ, за предоставяне, инсталиране и поддръжка на стандартно и нестандартно офис оборудване, софтуер, WAN и интернет услуги, включително сигурност и телекомуникационни услуги. Представени са и копия на фактури. В каталога на ИТ услугите на „ОМВ Петром Глобал Солушънс“ СРЛ е посочено, че интернет връзката се осъществява чрез две високоскоростни интернет линии, чрез различни транспортни методи – с оптичен кабел и безжично, като между гр. Виена и гр. Букурещ има линия 2x10 Gbps, по която се транспортират повечето услуги.

Дружеството е представило копие на писмо с изх. № ГХБ 428 от 15.06.2021 г. на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, в което се посочва, че средствата на заявителя за осъществяване на лицензионната дейност отговарят на софтуерните и хардуерните изисквания на системата за борсова търговия Trauport Joule, в т. ч. по отношение на операционна система, минимален размер на оперативна памет и софтуерни програми, както и че отговарят на изискванията на информационната система на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, в т.ч. по отношение на обмен на данни между „ОМВ Петром“ СА и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, както и че от м. януари 2020 г. заявителят има успешен достъп до системата за борсова търговия и реализирани сделки на нея.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „ОМВ Петром“ СА притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

5. Човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“

„ОМВ Петром“ СА е представило схема на управленската и организационна структура, щатно и поименно разписание на персонала, както и трудови договори. Представено е копие на учредителен акт на дружеството, автобиографии, копия на

дипломи за завършено образование и сертификати, удостоверяващи опита и квалификацията на членовете на управителния орган и персонала за извършване на дейността „търговия с природен газ“.

Видно от представената информация всички членове на Съвета на директорите имат дългогодишен професионален опит на ръководни позиции в „ОМВ Петром“ СА, в други дружества от групата на „ОМВ“ в Европа и извън нея, както и като членове на различни организации с нестопанска цел. Всеки член на Съвета на директорите отговаря за различни бизнес линии със съответните подпомагащи отдели и администрация. Организационната структура на дружеството включва Главен изпълнителен директор, Главен финансов директор, Отговорник дейност „Downstream gas“, Отговорник дейност „Downstream oil“ и Отговорник дейност „Upstream“. По отношение на дейността „Търговия с природен газ“ отговорен член на Съвета на директорите е Отговорник дейност „Downstream gas“. В дейността на дружеството пряко ангажирани с търговията с природен газ в Р България са трима служители, съгласно сключени с тях трудови договори – ръководител на отдел „Продажби, търговия и източници“ и старши експерт „Източници на газ и енергия“, назначени в дирекция „Продажби, търговия и източници“, управление „Downstream gas“, както и ръководител на отдел „Пазари на едро на газ и електричество“. От представените документи е видно, че персоналят притежава квалификация и опит в извършване на дейността „търговия с природен газ“ и познава пазара на природен газ.

„ОМВ Петром“ СА е представило справка за сключени сделки на българска Виртуална търговска точка, като за периода 01.01.2021г – 31.07.2021 г. дружеството е закупило количества природен газ по свободно договорени цени в размер на (...), съответно е продало (...).

В допълнение „ОМВ Петром“ СА посочва, че притежава лицензии за търговия с природен газ в Р Румъния и Р Гърция. В тази връзка дружеството е представило копие на лицензия № 1917 от 04.12.2013 г., издадена с Решение № 3604 от 04.12.2013 г. на Румънския енергиен регулатор (ANRE), както и на Решение № 278 от 2020 г. на Регулаторния орган за енергия на Р Гърция (RAE), с което е вписано в Националния регистър на потребителите на разпределителната система за природен газ като трета страна.

Дружеството посочва, че извършва дейност в три оперативно интегрирани бизнес сегмента: проучване и добив, доставки на петролни продукти и доставки на природен газ. В частта проучване и добив опита на „ОМВ Петром“ СА е в дълбоко проучване на сушата и в морето на находища и присъства в Румъния, Казахстан, България и Грузия. В доставки на петролни продукти дружеството присъства на пазара на дребно с нефтопродукти чрез мрежа от 793 бензиностанции в Румъния, Молдова, България и Сърбия. В доставки на природен газ заявителя произвежда електроенергия и продава природен газ и електроенергия, като през 2020 г. има изтъргувани обеми природен газ в размер над (...) TWh.

Въз основа на гореизложеното може да се приеме, че „ОМВ Петром“ СА притежава човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

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

От одитираните годишни финансови отчети на „ОМВ Петром“ СА е видно, че дружеството отчита печалба от 3880 млн. румънски леи за 2018 г., печалба от 3564 млн. румънски леи за 2019 г. и печалба в размер на 1382 млн. румънски леи за 2020 г. Общите приходи на дружеството намаляват от 19 067 млн. румънски леи през 2018 г. на 16 845 млн. румънски леи за 2020 г. Общите разходи на дружеството нарастват от 14 463 млн. румънски леи за 2018 г. на 15 341 млн. румънски леи за 2020 г. Структурата на общите разходи включва разходи: производствени и оперативни; данъци върху производството,

амортизации и разходи за обезценка; за продажба дистрибуция и административни; за проучване и други.

Общата сума на активите на дружеството нараства от 43 013 млн. румънски леи за 2018 г. на 46 730 млн. румънски леи за 2020 г. Нетекущите активи нарастват от 33 543 млн. румънски леи за 2018 г. на 34 353 млн. румънски леи за 2020 г. Текущите активи нарастват от 9343 млн. румънски леи за 2018 г. на 11 658 млн. румънски леи за 2020 г.

Акционерният капитал е в размер на 5664 млн. румънски леи годишно и остава непроменен за периода. Собственият капитал на дружеството се увеличава от 30 314 млн. румънски леи за 2018 г. на 32 013 млн. румънски леи за 2020 г. Нетекущите пасиви се увеличават от 6689 млн. румънски леи за 2019 г. на 8552 млн. румънски леи за 2020 г. Текущите пасиви намаляват от 5908 млн. румънски леи за 2018 г. на 5891 млн. румънски леи за 2020 г.

От паричните потоци за периода 2018 – 2020 г. е видно, че паричните постъпления са приходи от оперативната дейност на дружеството, от амортизация и обезценки, лихви, провизии, такси и други. Плащанията са свързани с персонал, материални запаси, вземания, данъци върху печалбата и други. При инвестиционната дейност има плащания за покупка на нематериални активи и постъпления от инвестиции в дъщерни дружества. По отношение на финансовата дейност са извършвани плащания по заеми взети от дъщерни дружества, погасяване на други заеми и дивиденди. Паричните наличности в края на всяка година от периода са с положителни стойности.

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „ОМВ Петром“ СА за периода 2018 – 2020 г.

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал за периода се увеличава от 0,90 за 2018 г. на 0,93 за 2019 г. и за 2020 г., което означава, че дружеството е разполагало със свободен собствен капитал за инвестиране в нови дълготрайни активи. *Коефициентът на обща ликвидност* се изменя от 1,58 за 2018 г. на 1,93 за 2019 г. и достига 1,98 за 2020 г., което означава, че дружеството е имало свободни оборотни средства за погасяване на текущите си задължения. *Коефициентът на финансова автономност* за периода е 2,41 за 2018 г., 2,34 за 2019 г. и 2,22 за 2020 г. Това е индикатор, че дружеството не е имало затруднения при покриване на дългосрочните и краткосрочните си задължения със собствени средства. Предвид стойностите на горепосочените показатели, изчислени на база обща балансова структура, финансово-икономическо състояние на „ОМВ Петром“ СА може да се определи като *много добро* към края на 2020 г.

Данни за източниците за финансиране на дейността и доказателства за наличието на тези източници:

Заявителят декларира, че ще извършва лицензионната си дейност със собствени средства, които ще бъдат придобити от дейността на дружеството в Р Румъния и със средства от бъдещи приходи от търговия с природен газ в Р България. При необходимост „ОМВ Петром“ СА предвижда да ползва заемни средства по съществуващи кредитни линии или нов договор за заем.

„ОМВ Петром“ СА е представило копие на банкова референция № (...) от 09.06.2021 г., издадена от „Банка Комерциала Романа“ С.А. за сключен договор за мулти-продуктова и мулти-валутна кредитна линия на стойност (...) мил. евро с падеж до 13.01.2024 г. с начално салдо от (...) евро към 08.06.2021 г.

„ОМВ Петром“ СА е представило копия на сключени действащи договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД за достъп и пренос на природен газ по газопреносните мрежи на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 3466 от 31.07.2018 г., за покупка и продажба на природен газ за балансиране № 3467 от 31.07.2018 г., съгласно клаузите на които дружеството има задължение да поддържа обезпечения, както и договор за ползване на виртуална търговска точка № 3468 от 31.07.2018 г. В потвърждение на задължението за поддържане на

обезпечения „ОМВ Петром“ СА е представило копия на писма от Банка Комерциала Романа С.А. до „Булгартрансгаз“ ЕАД относно:

- банкова гаранция № (...), платима при първо поискване в размер на (...) лева, издадена в полза на „Булгартрансгаз“ ЕАД по Договора за достъп и пренос на природен газ; изменение № (...) относно промяна на стойността на гарантираната сума в размер (...) лв. и валидността на банковата гаранция № (...); изменение № (...). относно промяна на валидността на банковата гаранция № (...) г.;

- банкова гаранция № (...) г., платима при първо поискване в размер на (...) лева, издадена в полза на „Булгартрансгаз“ ЕАД по Договора за достъп и пренос на природен газ със срок до 30.11.2025 г.

- банкова гаранция № (...) г., платима при първо поискване в размер на (...) лева, издадена в полза на „Булгартрансгаз“ ЕАД по Договора за покупка и продажба на природен газ за балансиране; изменение № (...) г. относно промяна на стойността на гарантираната сума в размер на (...) лв. и валидността на банковата гаранция № (...) г.; изменение № (...) г. относно промяна на стойността на гарантираната сума в размер (...)лв.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „ОМВ Петром“ СА притежава финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

II. Бизнес план на „ОМВ Петром“ СА за периода 2021 – 2025 г.

„ОМВ Петром“ СА е представило бизнес план за периода 2021 – 2025 г.

1. Прогнозни цени и количества за покупко-продажба на природен газ за периода 2021 – 2025 г.

(...) Прогнозните обеми природен газ за търговия и средни прогнозни цени на природния газ са представени в таблица № 1:

Таблица № 1

Прогнозни обеми търгуван природен газ и средни прогнозни цени на природния газ					
Параметри	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Общо покупка/продажба на природен газ, MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Прогнозни покупни цени, лв./MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Цени за продажби на природен газ, лв./MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

2. Прогнозни годишни финансови отчети

„ОМВ Петром“ СА е представило прогнозни счетоводни баланси, отчет за приходи и разходи и прогнозен паричен поток за периода 2021 – 2025 г. За периода на бизнес плана дружеството прогнозира да реализира (...) хил. лв. за 2021 г.; (...) хил. лв. за 2022 г. и на (...) хил. лв. за 2023 г., 2024 г. и 2025 г.

Общите приходи нарастват от (...) хил. лв. за 2021 г. на (...) хил. лв. през 2025 г. Общите разходи се предвижда да се увеличат от (...) хил. лв. за 2021 г. на (...) хил. лв. за 2025 г. Общо активите се увеличат от (...) хил. лв. за 2021 г. до (...) хил. лв. за 2025 г. Дружеството не предвижда да има нетекущи активи за периода на бизнес плана. Текущите активи на дружеството се увеличават от (...) хил. лв. за 2021 г. на (...) хил. лв. за 2025 г. Собственият капитал нараства от (...) хил. лв. за 2021 г. на (...) хил. лв. за 2025 г. Заявителят не предвижда нетекущи пасиви за периода. Текущите пасиви се увеличат от (...) хил. лв. за 2021 г. на (...) хил. лв. за 2025 г.

От представените прогнозни парични потоци за периода 2021 – 2025 г. е видно, че в края на всяка една година от периода прогнозираните парични наличности са с положителни стойности.

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

Таблица № 2

Параметри	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Общо приходи от дейността (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Общо разходи от дейността (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Счетоводна печалба (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Финансов резултат (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „ОМВ Петром“ СА за периода 2021 – 2025 г.:

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал не може да бъде изчислен, поради това, че не са прогнозирани нетекущи активи. Коефициентът на обща ликвидност от (...) през 2021 г. се изменя на (...) през 2025 г. Това е показател, че дружеството ще разполага със свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения. Коефициентът на финансова автономност, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства, е със стойност (...) за 2021 г. и се изменя на (...) през 2025 г. Това е показател, че дружеството може да има затруднения за покриване със собствени средства на задълженията си през периода.

III. Правила за работа с потребителите на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „ОМВ Петром“ СА е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги (Правила). С оглед гарантиране на защитата на интересите на потребителите на енергийни услуги, в предложения от заявителя проект на правила са направени изменения и допълнения, както следва:

Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „ОМВ Петром“ СА

Раздел първи „Общи Положения“

Чл. 1. (1) Тези Правила за работа с потребители на енергийни услуги (Правила) уреждат отношенията между „ОМВ Петром“ СА и клиентите на дружеството, процедурите за работа с клиенти, сроковете за получаването, разглеждането и отговора на подадени жалби, сигнали и предложения от потребителите на енергийни услуги, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

(2) Дружеството е „ОМВ Петром“ СА, акционерно дружество регистрирано съгласно законите на Румъния с пореден номер в Търговския регистър J40/8302/1997 и единен идентификационен код 1590082, със седалище и адрес на управление в Румъния, гр. Букурещ, Сектор 1, ул. „Коралилор“ № 22, притежаващо лицензия №/..... г. за дейността „търговия с природен газ“ на територията на Република България за срок от години.

(3) Клиент е всяко лице, което е сключило договор за покупка на природен газ с „ОМВ Петром“ СА и купува природен газ за собствено ползване.

Чл. 2. (1) „ОМВ Петром“ СА, в качеството си на търговец на природен газ, сключва сделки по свободно договорени цени за продажба на природен газ на клиенти въз основа на писмени договори при спазване на разпоредбите на Закона за енергетиката, ЗЕ, обн. ДВ, бр. 107 от 2003 г. и на Правилата за търговия с природен газ, обн. ДВ, бр. 59 от 2015 г.

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

(3) Дружеството създава и поддържа информационна база данни за всички сключени договори с клиентите.

Чл. 3. (1) Дружеството осигурява на клиентите широк избор на методи на плащане, включително системи за авансови плащания, които са справедливи и отразяват адекватно вероятното потребление.

(2) Дружеството издава фактури на клиентите за продадения природен газ/предоставените услуги в съответствие с изискванията на ЗЕ, Закона за счетоводството и Закона за данъка върху добавената стойност, Закона за акцизите и данъчните складове и договора между страните.

Чл. 4. Правилата са достъпни на интернет страницата на „ОМВ Петром“ СА за България на адрес <https://www.omv.bg/bg-bg>.

Раздел втори, „Ред и срокове за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, сигнали и предложения“

Чл. 5. (1) Дружеството има специализирано звено за работа с Клиенти в структурата си.

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

(3) Центърът за работа с клиенти е: Работно време за работа с клиенти:.....; електронен адрес:....., тел:.....

(4) Актуална информация за каналите за комуникация и данните за контакт с „ОМВ Петром“ СА е достъпна и се поддържа на интернет страницата на дружеството, включително телефон и електронен адрес.

Чл. 6. Всеки клиент има право да подава молби, жалби, сигнали и да прави предложения до Дружеството.

Чл. 7. (1) Всяка молба, жалба, сигнал и/или предложение следва да е в писмена форма, на български език и да съдържа:

1. името и адреса на подателя;
2. в какво се състои искането;
3. изложение на обстоятелствата по случая и доказателства, ако подателят разполага с такива;
4. подпис на подателя.

(2) Подаването може да бъде извършено по един от следните начини:

1. на електронната поща; info.bulgaria@omv.com;
2. на адрес: София, 1766, ул. „Донка Ушлинова“ № 2, Гаритидж Парк, Офис Сграда 4, ет. 1;
3. на факс +359 2 932 9610.

Чл. 8. (1) Дружеството създава и поддържа регистър за всяка постъпила молба, жалба, сигнал и предложение и отговорите по тях.

(2) Не се приемат, обработват и разглеждат молби, жалби, сигнали или предложения, които са анонимни или без данни за контакт.

(3) Петром завежда постъпилите молби, жалби, сигнали или предложения в регистър по ал. 1 по реда на постъпването им.

(4) При необходимост от допълнителна информация, документи или разяснения, „ОМВ Петром“ СА се свързва с клиента на посочени от последния данни за контакт.

Чл. 9. (1) „ОМВ Петром“ СА взема отношение по заведената преписка в срок до 30 дни от получаването на молбата, жалбата, сигнала или предложението.

(2) „ОМВ Петром“ СА изпраща писмен отговор на жалбата на клиента на посочения от него адрес/седалище или електронен адрес за кореспонденция.

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

Чл. 10. (1) Когато жалбата е основателна, дружеството взема мерки за отстраняване на допуснатото нарушение или неточност.

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

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

Раздел трети „Данни за потребление и процедура за достъп до тях“

Чл. 11 (1) „ОМВ Петром“ СА създава и поддържа информационна база данни относно всички клиенти, на които доставя природен газ по сключени договори.

(2) Всеки клиент на дружеството по договор за доставка на природен газ за собствено ползване има право на достъп до информацията, касаеща неговото собствено потребление.

(3) Информацията за потреблението се съхранява и е достъпна за период от 3 години.

Чл. 12. (1) Всеки клиент на „ОМВ Петром“ СА по договор за доставка на природен газ може да получи справка за собственото си потребление.

(2) „ОМВ Петром“ СА предоставя данните за потреблението в електронен вид на посочен от клиента електронен адрес в срок от 30 до 60 дни в зависимост от периода, за който се искат данните. Данните могат да бъдат предоставени и на хартиен носител на посочен от клиента адрес в България след заплащане на свързаните с това разходи.

Заключителни разпоредби

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

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

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

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

Изказвания по т.6.:

Докладва А. Иванова. Резултатите от анализа на подаденото от „ОМВ Петром“ СА заявление са отразени в доклад от 30.08.2021 г., приет с решение по Протокол № 181 от 02.09.2021 г., т. 5. На 08.09.2021 г. е проведено открито заседание в изпълнение на изискванията на ЗЕ, на което е присъствал представител на дружеството. Той е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма забележки по него.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага Комисията да реши:

1. Издава на „ОМВ Петром“ СА лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „ОМВ Петром“ СА Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на „ОМВ Петром“ СА, регистрирано съгласно законите на Р Румъния с пореден номер в Търговския регистър J40/8302/1997 и единен идентификационен код 1590082, лицензия № Л-558-15 от 28.09.2021 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение.

2. Одобрява на „ОМВ Петром“ СА Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

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

По т.7. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-887 от 30.08.2021 г. във връзка с подадено заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-57 от 22.07.2021 г. от „ОМВ България“ ООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“, както и събраните данни и доказателства при проведеното на 08.09.2021 г. открито заседание, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-57 от 22.07.2021 г. от „ОМВ България“ ООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ на основание чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

Със Заповед № 3-Е-176 от 26.07.2021 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи.

В резултат на извършената проверка на подаденото заявление по реда на чл. 4 от НЛДЕ са установени нередовности. В тази връзка, с писма с изх. № Е-ЗЛР-Л-57 от 29.07.2021 г. и с изх. № Е-ЗЛР-Л-57 от 11.08.2021 г. от „ОМВ България“ ООД е изискано да представи следните допълнителни данни и документи: доказателства за притежаваните материални ресурси, включително доказателства за изградената информационна мрежа и софтуер за извършване на дейността, а именно: копия на договори и фактури за покупка на компютърни компоненти и софтуер, копия на договори за осигуряване на интернет и телекомуникационни услуги и електронна поща; писмо за потвърждение от оператор на организиран борсов пазар на природен газ, че компютърните компоненти и софтуер на „ОМВ България“ ООД отговарят на софтуерните и хардуерни изисквания на системата за борсова търговия Trauport Joule, в т. ч. по отношение на операционната система, минимален размер на оперативна памет и софтуерни програми; преведено на български език споразумение на „ОМВ България“ ООД с RBP (собственост на FGSZ); удостоверение от съответната банка за покритие на наличните банкови сметки (паричен ресурс); копия от дипломи за завършено образование и квалификация на ръководния персонал и на персонала, който ще бъде зает в упражняване на лицензионната дейност „търговия с природен газ“ и бизнес план, който да съдържа прогнозни счетоводни баланси, отчети за

приходите и разходите и отчети за паричните потоци за периода на бизнес плана по години съгласно чл. 13, ал. 4 от НЛДЕ. С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-57 от 10.08.2021 г. и с вх. № Е-ЗЛР-Л-57 от 20.08.2021 г. заявителят е представил изисканите данни и документи.

Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-887 от 30.08.2021 г., приет с решение по Протокол № 181 от 02.09.2021 г., т. 6. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 08.09.2021 г. е проведено открито заседание. На откритото заседание е присъствал представител на дружеството, който е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма забележки по него.

След проучване на обстоятелствата по образуваната преписка, Комисията приема за установено следното:

I. „ОМВ България“ ООД е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-57 от 22.07.2021 г. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10а от НЛДЕ дейността „търговия с природен газ“ подлежи на лицензиране по този закон. Лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон или с еквивалентна регистрация по законодателството на друга държава-членка на Европейския съюз, което притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията – чл. 40, ал. 1, т. 1 и ал. 7 от ЗЕ. Според чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ изискването за наличие на вещни права върху енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността не се прилага по отношение на дейността „търговия с природен газ“. Не се издава лицензия на лице: спрямо което е открито производство по несъстоятелност или което е обявено в несъстоятелност; което е в ликвидация; на което е отнета лицензията или е отказано издаването на лицензия за същата дейност и не е изтекъл съответния срок, в който не може да направи ново искане за издаване на лицензия – чл. 40, ал. 4 от ЗЕ.

1. Видно от представеното Удостоверение за актуално състояние с изх. № 20210706101403 от 06.07.2021 г., заявителят е дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 121759222, вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписвания, със седалище и адрес на управление: гр. София, п.к. 1766, р-н Витоша, ж.к. Малинова долина, ул. „Донка Ушлинова“ № 2, Гаритидж парк, офис сграда 4, ет. 1.

„ОМВ България“ ООД има следния предмет на дейност: придобиване, продажба, както и наемане и отдаване под наем на недвижими имоти; доставка на материали и съоръжения (оборудване) за изграждане на бензиностанции; търговия на едро и дребно с петролни продукти (от минерално масло); закупуване и продажба на стоки за магазините към бензиностанциите; експлоатация на машини за кафе и напитки; изграждане и експлоатация на гаражи; изграждане и експлоатация на автомивки; хотелиерство и ресторантьорство; ремонт на моторни превозни средства; извършване на дейност по налични парични преводи, след получаване на лиценз от БНБ; извършване на дейност по обмяна на валута след регистрация в съответните регистри към министерството на финансите; търговия с природен газ и/или електрическа енергия след получаване на съответните лицензии.

Капиталът на дружеството е в размер на 72 723 780 лева, разпределен в 1 212 063 дяла, с номинална стойност 60 лева, като „ОМВ Петром“ СА притежава 1 210 850 дяла или 99,90% от целия капитал на дружеството, а „ОМВ Даунстрийм“ ГмбХ има 1213 дяла или 0,10% дялово участие. „ОМВ България“ ООД се управлява и представлява от управителя Дечебал-Сорин Тудор и прокуриста – Елинка Асенова Узунова.

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

2. Видно от представените декларации, управителят на дружеството и прокуристът не са лишени от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството.

Управителят на дружеството и прокуристът, в качеството си на негови представители, са представили декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, съгласно изискванията на чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ, както и декларации, че дружеството не е в производство по несъстоятелност, не е обявено в несъстоятелност и не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с природен газ“, нито му е отказвано издаване на лицензия за същата дейност.

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

3. Срок на исканата лицензия

Съгласно чл. 42, ал. 1 от ЗЕ, лицензията се издава за срок до 35 години. В съответствие с изискванията на НЛДЕ „ОМВ България“ ООД е поискало да му бъде издадена лицензия за срок от 10 години, който е обоснован със следните аргументи:

Дружеството посочва, че десетгодишният срок на лицензията кореспондира с дългосрочните планове на „ОМВ България“ ООД за развитие на българския пазар и разширение на продуктовото портфолио за търговия на едро и дребно не само с продукти от нефтен произход, но и с природен газ. Заявителят допълва, че исканият срок на лицензията е съобразен с преобладаващата политика на КЕВР за издаване на лицензии за търговия с енергийни продукти за срок от 10 години.

Въз основа на гореизложеното, предложеният срок на лицензията е обоснован.

4. Технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“:

Съгласно чл. 40, ал. 1, т. 1 от ЗЕ лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон, което притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията.

„ОМВ България“ ООД предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от офис в гр. София, ул. „Донка Ушлинова“ № 2, Гаритидж Парк, офис сграда 4, ет. 1. В тази връзка дружеството е представило копие на Договор за наем от 20.01 2021 г., сключен между „София Парк“ АД и „ОМВ България“ ООД. Заявителят посочва, че за търговия с природен газ ще бъдат използвани 5 работни станции, оборудвани с компютри, които са свързани към сървър, принтери и друго оборудване. В тази връзка са представени фактури от „ОМВ България“ ООД за закупени компютърни конфигурации и друго оборудване от „Ейч Пи Юръп“ БВ на обща стойност 67 760 евро.

Дружеството посочва, че техническите характеристики на информационната система, използвана от „ОМВ България“ ООД в търговията с природен газ са следните: операционна система Microsoft Windows 10; версия на текстообработваща програма MS Word – Microsoft Word for Office 365; версия на Excel – Microsoft Excel for Office 365; PowerBI; Access 365; други програмни продукти, с които ще се обработва информацията са софтуер за фактуриране SAP в комбинация с GasX/EnergyX, както и софтуер за управление на количествата Periotheus, Endur (ETRM); антивирусната защита е Windows Security; версията на електронна поща е Microsoft Outlook for Office 365, като заявителят използва сървър за електронна поща – smtprelay.petro.com, който е разположен на адреса на „ОМВ Петром С.А.“ и се управлява вътрешно в групата „ОМВ“.

Дружеството декларира, че интернет услугите се предоставят от Виваком и Водафон на централно ниво през групата ОМВ във Виена. Във връзка с мобилните телефонни услуги заявителят е представил копие на Договор № 502658657 от 08.06.2020 г., сключен с „А1 България“ ЕАД, Договор за електронни съобщителни услуги № RNA121759222-1510202-92 от 30.10.2020 г. с „Българска телекомуникационна компания“ ЕАД, както и копия на фактури.

„ОМВ България“ ООД, като дъщерно дружество на „ОМВ Петром“ СА се е присъединило към Рамков договор между „ОМВ Петром Глобал Солушънс“ СРЛ и „ОМВ

Петром“ СА от 22.12.2016 г., в сила от 01.01.2017 г, за предоставяне на услуги, в т.ч. ИТ услуги, счетоводство, бизнес услуги и услуги за служители, съгласно каталог на услугите на „ОМВ Петром Глобал Солушънс“ СРЛ, за предоставяне, инсталиране и поддръжка на стандартно и нестандартно офис оборудване, софтуер, WAN и интернет услуги, включително сигурност и телекомуникационни услуги. В тази връзка заявителят е представил копие от Декларация за присъединяване, по силата на която се съгласява да стане бенефициент по Договора и се съгласява и приема да бъде обвързан и да спазва всичките му разпоредби.

Заявителят е член на Регионална платформа за резервиране на капацитет (RBP), като в тази връзка е представил копие на Споразумение за членство на мрежов потребител за използване на платформата за резервиране на капацитет между FGZS и „ОМВ България“ ООД. Дружеството е член на организиран борсов пазар на природен газ. В тази връзка е представено копие на писмо с изх. № ГХБ 480 от 04.08.2021 г. на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, в което се посочва, че средствата на заявителя за осъществяване на лицензионната дейност отговарят на софтуерните и хардуерните изисквания на системата за борсова търговия Trayport Joule, в т. ч. по отношение на операционна система, минимален размер на оперативна памет и софтуерни програми, както и че отговарят на изискванията на информационната система на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, в т. ч. по отношение на обмен на данни между „ОМВ България“ ООД и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, както и че от м. февруари 2021 г. заявителят има успешен достъп до системата за борсова търговия.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „ОМВ България“ ООД притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

5. Човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“

„ОМВ България“ ООД е представило схема на управленската и организационна структура, щатно и поименно разписание на персонала, както и трудови договори. Представено е копие на учредителен акт на дружеството, автобиографии, копия на дипломи за завършено образование и сертификати, удостоверяващи опита и квалификацията на управителя, прокуриста и персонала за извършване на дейността „търговия с природен газ“.

Видно от представената информация, управителят и прокуристът имат дългогодишен професионален опит на ръководни позиции в „ОМВ България“ ООД, както и в други дружества от групата на „ОМВ“ в Европа. Във вътрешната организация дейността на дружеството е разделена на отдели по видове дейности, като за дейността търговия с природен газ отговарят управителят на дружеството и ръководителят на отдел „Търговия с газ“ (съветник газови продукти по НКПД). Заявителят е представил Декларация за подкрепа и предоставяне на ресурси от „ОМВ Петром“ СА, съгласно която „ОМВ Петром“ СА, като съдружник в „ОМВ България“ ООД, предоставя трима служители, които да са пряко ангажирани с търговията с природен газ в Р България. От представените документи е видно, че персоналет притежава квалификация и опит в извършване на дейността „търговия с природен газ“ и познава пазара на природен газ.

Заявителят посочва, че дейността „търговия с природен газ“ по смисъла на ЗЕ е нова за „ОМВ България“ ООД, поради което е предоставило информация за опита на съдружника, който притежава основен дял в дружеството – „ОМВ Петром“ СА. В тази връзка в цитираната по-горе декларация „ОМВ Петром“ СА заявява, че ще подкрепи и по-конкретно ще предостави своите опит, знания и ресурси на „ОМВ България“ ООД за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“. Заявителят посочва, че „ОМВ Петром“ СА е активен по цялата верига на доставка на природен газ в Р Румъния, от производството и преработката до маркетинга и доставките, като е лицензиран доставчик на природен газ в Р Румъния от 2013 г. В допълнение „ОМВ Петром“ СА притежава

лицензия за търговия и в Р Гърция. Сред основните бизнес цели на дружеството е да подобрява и развива портфолиото си чрез разширяване на дейността си в съседните страни в това число и в България.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „ОМВ България“ ООД притежава човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

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

От одитираните годишни финансови отчети на „ОМВ България“ ООД е видно, че дружеството отчита печалби за периода, както следва: 19 678 хил. лв. за 2018 г., 27 154 хил. лв. за 2019 г. и 14 991 хил. лв. за 2020 г. Общите приходи на дружеството намаляват от 687 039 хил. лв. през 2018 г. на 530 890 хил. лв. за 2020 г. Структурата на общите приходи включва приходи: от продажба на стоки от услуги, други приходи и финансови приходи. Общите разходи на дружеството намаляват от 665 100 хил. лв. за 2018 г. на 514 169 хил. лв. за 2020 г. Структурата на общите разходи включва разходи за: стоки, материали; външни услуги; амортизации и обезценки; заплати и осигуровки, финансови и други.

Общата сума на активите на дружеството намалява от 282 842 хил. лв. за 2018 г. на 248 865 хил. лв. за 2020 г. Нетекущите активи намаляват от 168 853 хил. лв. за 2018 г. на 164 392 хил. лв. за 2020 г. Текущите активи намаляват от 113 989 хил. лв. за 2018 г. на 84 473 хил. лв. за 2020 г.

Основният капитал е в размер на 72 723 хил. лв. годишно и остава непроменен за периода. Резервите са също с непроменена стойност в размер на 48 483 хил. лв. годишно. Собственият капитал на дружеството намалява от 140 884 хил. лв. за 2018 г. на 136 198 хил. лв. за 2020 г. Нетекущите пасиви намаляват от 71 562 хил. лв. за 2019 г. на 59 891 хил. лв. за 2020 г. Текущите пасиви намаляват от 70 396 хил. лв. за 2018 г. на 52 776 хил. лв. за 2020 г.

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „ОМВ България“ ООД за периода 2018 – 2020 г.

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал за периода е 0,83 за 2018 г., 0,85 за 2019 г. и 0,83 за 2020 г., което означава, че дружеството може да е имало затруднения при инвестиране на свободен собствен капитал в нови дълготрайни активи. Коефициентът на обща ликвидност се изменя от 1,62 за 2018 г. на 1,34 за 2019 г. и достига 1,60 за 2020 г., което означава, че дружеството е имало свободни оборотни средства за погасяване на текущите си задължения. Коефициентът на финансова автономност за периода е 0,99 за 2018 г., 1,08 за 2019 г. и 1,21 за 2020 г. Това е индикатор, че дружеството не е имало затруднения при покриване на дългосрочните и краткосрочните си задължения със собствени средства. Предвид стойностите на горепосочените показатели, изчислени на база обща балансова структура, финансово-икономическо състояние на „ОМВ България“ ООД може да се определи като добро към края на 2020 г.

Данни за източниците за финансиране на дейността и доказателства за наличието на тези източници:

Заявителят декларира, че ще осъществява лицензионната дейност със собствени средства, които са от дейността на дружеството, свързана с търговията на дребно и едро с горива и други съпътстващи стоки и услуги, както и със средства от бъдещи приходи от търговията с природен газ. При необходимост „ОМВ България“ ООД планира да използва и заемни средства по съществуващи кредитни линии или да сключи нов договор за заем. „ОМВ България“ ООД е представил издадени от „Райфайзенбанк (България)“ ЕАД банкови референции, както следва: банкова референция с изх. № (...) от 15.06.2021 г. за поддържане на разплащателни сметки в лева, евро и щатски долари с дебитните и кредитни обороти за 2020 г.: банкова референция с изх. № (...) от 04.08.2021 г. за

поддържане на разплащателни сметки в лева, евро и щатски долари със съответните наличности по тях.

„ОМВ България“ ООД е представило сключени действащи договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД за достъп и пренос на природен газ и за покупка и продажба на природен газ за балансиране, съгласно клаузите на които дружеството има задължение да поддържа обезпечения. В потвърждение на задължението за поддържане на обезпечения са предоставени преводни нареждания за гаранционен депозит към „Булгартрансгаз“ ЕАД, както следва:

1. По Договор за достъп и пренос на природен газ по газопрееносните мрежи на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 4671 от 10.09.2020 г.: депозит в размер на 5 хил. лв.;

2. По Договор за покупка и продажба на природен газ за балансиране № 4672 от 10.09.2020 г.: депозит в размер на 5 хил. лв.

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

II. Бизнес план на „ОМВ България“ ООД за периода 2021 – 2025 г.

„ОМВ България“ ООД е представило бизнес план за периода 2021 – 2025 г.

1. Прогнозни цени и количества за покупко-продажба на природен газ за периода 2021 – 2025 г.

„ОМВ България“ ООД предвижда да продава природен газ (...). Прогнозните обеми природен газ за търговия и средни прогнозни цени на природния газ са представени в таблица № 1:

Таблица № 1

Прогнозни обеми търгуван природен газ и средни прогнозни цени на природния газ					
Параметри	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Общо продажби на природен газ, MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Прогнозни покупни цени, лв./MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Цени за продажби на природен газ, лв./MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

2. Прогнозни годишни финансови отчети

„ОМВ България“ ООД е представило прогнозни счетоводни баланси, отчет за приходи и разходи и прогнозен паричен поток за периода 2021 – 2025 г. За периода на бизнес плана дружеството прогнозира да реализира, както следва: (...) за 2021 г.(...). лв. за 2022 г.; (...) лв. за 2023 г.; (...) лв. за 2024 г. и (...) лв. за 2025 г.

Общите приходи нарастват от (...) лв. за 2021 г. на (...) лв. през 2025 г. Общите разходи се предвижда да се увеличат от (...) лв. за 2021 г. на (...) лв. за 2025 г. Структурата на общите разходи включва разходи за персонала, себестойност на природния газ, финансови и други разходи.

Общо активите се увеличат от (...) лв. за 2021 г. до (...) лв. за 2025 г. Дружеството не предвижда да има нетекущи активи за периода на бизнес плана. Текущите активи на дружеството се увеличават от (...) лв. за 2021 г. на (...) лв. за 2025 г., вследствие на увеличаване на вземанията от предприятия. Собственият капитал нараства от (...) лв. за 2021 г. на (...) лв. за 2025 г. Заявителят не предвижда да има нетекущи пасиви за периода. Текущите пасиви се увеличат от (...) лв. за 2021 г. на (...) лв. за 2025 г.

От представените прогнозни парични потоци за периода 2021 – 2025 г. е видно, че в края на всяка една година от периода 2021 – 2024 г. прогнозираните парични наличности са с (...) и (...) през 2025 г. паричните наличности са с (...).

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

Таблица № 2

Параметри	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
-----------	---------	---------	---------	---------	---------

Общо приходи от дейността (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Общо разходи от дейността (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Счетоводна печалба (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Финансов резултат (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „ОМВ България“ ООД за периода 2021 – 2025 г.:

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал не може да бъде изчислен, поради това, че не са прогнозирани нетекущи активи. Коефициентът на обща ликвидност от (...) през 2021 г. се увеличава до (...) през 2025 г. Това е показател, че дружеството ще разполага със свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения. Коефициентът на финансова автономност, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства, е със стойност (...) за 2021 г. и се увеличава до (...) през 2025 г. (...).

III. Правила за работа с потребителите на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „ОМВ България“ ООД е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги (Правила). С оглед гарантиране на защитата на интересите на потребителите на енергийни услуги в предложения от заявителя проект на правила са направени изменения и допълнения, както следва:

Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „ОМВ България“ ООД

Раздел първи „Общи положения“

Чл. 1. (1) Тези Правила за работа с потребители на енергийни услуги (Правила) уреждат отношенията между „ОМВ България“ ООД и клиентите на дружеството, процедурите за работа с клиенти, сроковете за получаването, разглеждането и отговора на подадени жалби, сигнали и предложения от потребителите на енергийни услуги, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

(2) Дружеството е „ОМВ България“ ООД, дружество с ограничена отговорност, ЕИК 121759222, вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление: гр. София, п.к. 1766, р-н Витоша, ж.к. Малинова долина, ул. „Донка Ушлинова“ № 2, Гаритидж парк, офис сграда 4, ет. 1, притежаващо лицензия №/..... г. за дейността „търговия с природен газ“ на територията на Република България за срок от години.

(3) Клиент е всяко лице, което е сключило договор за покупка на природен газ с „ОМВ България“ ООД и купуват природен газ за собствено ползване.

Чл. 2. (1) „ОМВ България“ ООД, в качеството си на търговец на природен газ, сключва сделки по свободно договорени цени за продажба на природен газ на клиенти въз основа на писмени договори при спазване на разпоредбите на Закона за енергетиката, ЗЕ, обн. ДВ, бр. 107 от 2003 г. и на Правилата за търговия с природен газ, обн. ДВ, бр. 59 от 2015 г.

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

(3) Дружеството създава и поддържа информационна база данни за всички сключени договори с клиентите.

Чл. 3. (1) Дружеството осигурява на клиентите широк избор на методи на плащане, включително системи за авансови плащания, които са справедливи и отразяват адекватно вероятното потребление.

(2) Дружеството издава фактури на клиентите за продадения природен

газ/предоставените услуги в съответствие с изискванията на ЗЕ, Закона за счетоводството и Закона за данъка върху добавената стойност, Закона за акцизите и данъчните складове и договора между страните.

Чл. 4. Правилата са достъпни на интернет страницата на „ОМВ България“ ООД на адрес <https://www.omv.bg/bg-bg>.

Раздел Втори „Ред и срокове за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, сигнали и предложения“

Чл. 5. (1) Дружеството има специализирано звено за работа с Клиенти в структурата си.

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

(3) Центърът за работа с клиенти е: Работно време за работа с клиенти:.....; електронен адрес:....., тел:.....

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

Чл. 6. Всеки клиент има право да подава молби, жалби, сигнали и да прави предложения до Дружеството.

Чл. 7. (1) Всяка молба, жалба, сигнал и/или предложение следва да е в писмена форма, на български език и да съдържа:

1. името и адреса на подателя;
2. в какво се състои искането;
3. изложение на обстоятелствата по случая и доказателства, ако подателят разполага с такива;
4. подпис на подателя.

(2) Подаването на молбата, жалбата, сигнала или предложението може да бъде извършено по един от следните начини:

1. на електронната поща: info.bulgaria@omv.com;
2. на адрес: 1766 София, ул. „Донка Ушлинова“ № 2, Гаритидж Парк, Офис Сграда 4, ет. 1;
3. на факс +359 2 932 9610.

Чл. 8 (1) Дружеството създава и поддържа регистър за всяка постъпила молба, жалба, сигнал и предложение и отговорите по тях.

(2) Не се приемат, обработват и разглеждат молби, жалби, сигнали или предложения, които са анонимни или без данни за контакт.

(3) „ОМВ България“ ООД завежда постъпилите молби, жалби, сигнали или предложения в регистъра по ал. 1 по реда на постъпването им.

(4) При необходимост от допълнителна информация, документи или разяснения „ОМВ България“ ООД се свързва с клиента на посочени от последния данни за контакт.

Чл. 9. (1) „ОМВ България“ ООД взема отношение по заведената преписка в срок до 30 дни от получаването на молбата, жалбата, сигнала или предложението.

(2) „ОМВ България“ ООД изпраща писмен отговор на жалбата на клиента на посочения от него адрес/седалище или електронен адрес за кореспонденция.

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

Чл. 10. (1) Когато жалбата е основателна, дружеството взема мерки за отстраняване на допуснатото нарушение или неточност.

(2) В случай че жалбата не бъде уважена, дружеството посочва мотиви за това в

писмения отговор до подателя.

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

Раздел трети „Данните за потреблението и процедура за достъп до тях“

Чл. 11. (1) „ОМВ България“ ООД създава и поддържа информационна база данни относно всички потребители, на които доставя природен газ по сключени договори.

(2) Всеки клиент на дружеството по договор за доставка на природен газ за собствено ползване има право на достъп до информацията, касаеща неговото собствено потребление.

(3) Информацията за потреблението се съхранява и е достъпна за период от 3 години.

Чл. 12. (1) Всеки клиент на „ОМВ България“ ООД по договор за доставка на природен газ може да получи справка за собственото си потребление.

(2) „ОМВ България“ ООД предоставя данните за потреблението в електронен вид на посочен от клиента електронен адрес в срок от 30 до 60 дни в зависимост от периода, за който се искат данните. Данните могат да бъдат предоставени и на хартиен носител на посочен от клиента адрес в България след заплащане на свързаните с това разходи.

Заключителни разпоредби

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

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

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

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

Изказвания по т.7.:

Докладва А. Иванова. Резултатите от анализа на подаденото от „ОМВ България“ ООД заявление са отразени в доклад от 30.08.2021 г., приет с решение по Протокол № 181 от 02.09.2021 г., т. 6. В изпълнение на ЗЕ на 08.09.2021 г. е проведено открито заседание с присъствието на представител на дружеството, който е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма забележки по него.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага Комисията да реши:

1. Издава на „ОМВ България“ ООД лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „ОМВ България“ ООД Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на „ОМВ България“ ООД, с ЕИК 121759222, лицензия № Л-559-15 от 28.09.2021 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение.

2. Одобрява на „ОМВ България“ ООД Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

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

По т.8. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-889 от 31.08.2021 г. във връзка с подадено заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-63 от 05.08.2021 г. от „Неохим“ АД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“, както и събраните данни и доказателства при проведеното на 08.09.2021 г. открито заседание, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-63 от 05.08.2021 г. от „Неохим“ АД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“, на основание чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

Със Заповед № 3-Е-195 от 09.08.2021 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи.

В резултат на извършената проверка на подаденото заявление по реда на чл. 4 от НЛДЕ не са установени нередовности.

Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-889 от 31.08.2021 г., приет с решение по Протокол № 181 от 02.09.2021 г., т. 7. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 08.09.2021 г. е проведено открито заседание. На откритото заседание са присъствали представители на дружеството, които са заявили, че са съгласни с констатациите и анализите, съдържащи се в доклада, като са направили предложение за отстраняване на допуснатата техническа неточност в доклада и отпадне изискването в Правила за работа с потребителите (Правилата) дружеството да има специализирано звено за работа с клиенти в структурата си. Писмено становище в тази връзка дружеството е представило с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-63 от 08.09.2021 г., в което са направени конкретни предложения. Предвид допуснатата техническа неточност при изброяването на пряко ангажираните с търговията с природен газ служители на „Неохим“ АД, дружеството предлага текстът на параграф 3 в раздел I, т. 5 Човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ да бъде редактиран, което Комисията приема за обосновано. По отношение на предложението за отпадане на ал. 1 в чл. 11 от Правилата, съгласно която дружеството следва да разполага със специализирано звено за работа с клиенти в неговата структура, Комисията приема за обосновано текстът на ал. 1 да отпадне, предвид обхвата на Правилата съгласно чл. 38в, ал. 2 от ЗЕ. Комисията обаче счита, че такова изискване

следва да се съдържа в издадената на дружеството лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“, поради следните аргументи: Глава трета, Раздел VI Мерки за защита на потребителите на енергийни услуги от ЗЕ регламентира задължения за енергийните предприятия по отношение на техните клиенти, в т.ч. търговците на природен газ, извършващи доставка на енергия или природен газ на клиенти, а именно: да разглеждат, проверяват и отговарят на подадени жалби, сигнали и предложения, да предоставят на потребителите на енергийни услуги регламентираната в ЗЕ информация и др. В чл. 38г от ЗЕ е регламентирано задължението енергийните предприятия, извършващи доставка на енергия или природен газ, да осигуряват центрове за предоставяне на информацията по чл. 38а, 38б и 38в на потребителите на енергийни услуги, както и за работа с тях съгласно правилата по чл. 38в. За да изпълнява посочените специфични законови задължения, включително в централите за работа с клиенти, енергийното предприятие следва да има персонал в специализирано звено за работа с клиентите в структурата си.

След проучване на обстоятелствата по образуваната преписка, Комисията приема за установено следното:

I. „Неохим“ АД е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-63 от 05.08.2021 г. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10а от НЛДЕ дейността „търговия с природен газ“ подлежи на лицензиране по този закон. Лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон или с еквивалентна регистрация по законодателството на друга държава-членка на Европейския съюз, което притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията – чл. 40, ал. 1, т. 1 и ал. 7 от ЗЕ. Според чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ изискването за наличие на вещни права върху енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността не се прилага по отношение на дейността „търговия с природен газ“. Не се издава лицензия на лице: спрямо което е открито производство по несъстоятелност или което е обявено в несъстоятелност; което е в ликвидация; на което е отнета лицензията или е отказано издаването на лицензия за същата дейност и не е изтекъл съответният срок, в който не може да направи ново искане за издаване на лицензия – чл. 40, ал. 4 от ЗЕ.

1. Видно от представеното Удостоверение за актуално състояние с изх. № 20210716161936 от 16.07.2021 г., заявителят е публично акционерно дружество съгласно Закона за публично предлагане на ценни книжа, с ЕИК 836144932, вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписвания, със седалище и адрес на управление: гр. Димитровград, п.к. 6403, ул. „Химкомбинатска“, Източна Индустриална зона.

„Неохим“ АД е със следния предмет на дейност: неорганични и органични химически продукти; търговска дейност. Капиталът на дружеството е в размер на 2 654 358 (два милиона, шестстотин петдесет и четири хиляди, триста петдесет и осем) лева, разпределен в 2 654 358 (два милиона, шестстотин петдесет и четири хиляди, триста петдесет и осем) обикновени, безналични, поименни, неделими акции, с номинална стойност 1 (един) лев. Към 30.06.2021 г. разпределението на акционерния капитал е както следва: „Еко Тех“ АД с 24,28%; „Евро Ферт“ АД с 24,03%; „Феборан“ ЕООД с 20,30%; „Агрофер Интернешънъл Естаблишмънт“, Лихтенщайн със 7,68%; УПФ „Съгласие“ с 3,33%; „Неохим“ АД (обратно изкупени акции) с 2,58%; ЗУПФ „Алианс България“ с 2,46%; УПФ „ЦКБ сила“ с 2,19% и други с 13,15%.

„Неохим“ АД има едностепенна система на управление и се управлява от Съвет на директорите в състав: Виктория Илиева Ценова, Димчо Стайков Георгиев, Тошо Иванов Димов, Димитър Стефанов Димитров, Васил Живков Грънчаров, „ЗЪРНЕНИ ХРАНИ БЪЛГАРИЯ“ АД, Петер Михаел Лайтнер и Маркус Хорхер. Дружеството се представлява от Димитър Стефанов Димитров – изпълнителен директор и Стефан Димитров Димитров – прокурист.

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

2. Видно от представените декларации от членовете на Съвета на директорите и от прокуриста на дружеството, същите не са лишавани от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Изпълнителният директор и прокуристът на дружеството, в качеството си на негови представители, са декларирали, че „Неохим“ АД не е в производство по несъстоятелност, не е обявено в несъстоятелност и не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с природен газ“, не е определян срок по чл. 59, ал. 4 от ЗЕ и че на дружеството не е издаван отказ за издаване на лицензия за същата дейност. Представена е и декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни. В допълнение е представено Удостоверение с изх. № 20210716161810 от 16.07.2021 г. от Агенция по вписванията за липса на текущо производство по несъстоятелност или ликвидация.

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

3. Срок на исканата лицензия

Съгласно чл. 42, ал. 1 от ЗЕ, лицензията се издава за срок до 35 години. В съответствие с изискванията на НЛДЕ „Неохим“ АД е поискало да му бъде издадена лицензия за срок от 10 години, който е обоснован със следните аргументи:

Дружеството посочва, че от месец март 2020 г. е участник на краткосрочен и дългосрочен сегмент за двустранна търговия на организирания борсов пазар на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД. Допълва, съгласно сключен Договор за ползване на виртуална търговска точка с „Булгартрансгаз“ ЕАД е ползвател и на виртуална търговска точка (ВТТ), което дава възможност на „Неохим“ АД да купува и продава природен газ на ВТТ по договори за период, по-голям от една година. Заявителят посочва също, че участието на платформите на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД и Commercial Dispatching Platform (Платформа за търговско диспечирание на „Булгартрансгаз“ ЕАД) му позволява да сключва краткосрочни и дългосрочни договори за покупка и продажба на природен газ с цел уреждане на краткосрочни или дългосрочни извънредни излишъци или недостиг на природен газ, с което допринася за повишаване на ликвидността на пазара за търговия на природен газ. Във връзка с горното, „Неохим“ АД счита, че предлаганият десетгодишен срок би осигурил реализация както на средносрочните, така и на дългосрочните му намерения да купува и продава природен газ.

Въз основа на гореизложеното, предложеният срок на лицензията е обоснован.

4. Технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“:

Съгласно чл. 40, ал. 1, т. 1 от ЗЕ лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон, което притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията.

„Неохим“ АД предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от офис на адрес: гр. Димитровград, Източна индустриална зона, ул. „Химкомбинатска“ № 3.

Дружеството планира да изпълнява лицензионната дейност чрез използването на три компютърни конфигурации със следните основни технически характеристики и софтуер: (...) размер на екрана 15.6", резолюция Full HD 16&9, размер и тип на паметта 4 Gb DDR3 PC3-12800 1600MHz, процесор (...) 2.60GHz, твърд диск SSD (...) 500Gb, видео карта (...), интерфейси USB, LAN, VGA, Mini Display Port, операционна система (...). Към системата е свързан втори монитор (...) LED с размер на екрана 21.5" и резолюция

1920x1080, използва се докинг станция за репликиране на портовете и по-удобен монтаж, а именно: (...) с монитор (...), размер на екрана 21.5", резолюция 1920x1080, размер и тип на паметта 8 Gb DDR3, процесор (...) 3.00GHz, твърд диск 500Gb (...), видео карта (...), интерфейси USB, PSKeyboard, PSMouse, COM, LAN, VGA, DVI, операционна система (...). Третата компютърна конфигурация е със следните данни: (...) код на продукта (...), размер на екрана 27", резолюция 5K(5120x2880), размер и тип на паметта 8Gb DDR4 2400Hz, процесор (...) 3.5GHz, твърд диск 1 TB (...), видео карта (...) 4 Gb VRAM, интерфейси USB, (...), LAN, операционна система (...). За доказване на собственост върху горните компютърни конфигурации, са представени фактури и извадка от инвентарна книга. „Неохим“ АД заявява, че е осигурен достъп на потребителите до облачните услуги на (...). В тази връзка е представен договор от 24.04.2017 г. между (...) и „Неохим“ АД за доставка на софтуерни лицензи за ползване.

Заявителят посочва, че разполага с резервирана връзка към интернет от два независими доставчика по независими оптични трасета. За тази цел са сключени следните договори: № (...) от 07.04.2021 г. между (...) и „Неохим“ АД за предоставяне на съобщителни услуги и от 05.06.2020 г. между (...) и „Неохим“ АД за предоставяне на услугата „достъп до интернет“. Трафикът на вход на дружеството се управлява и контролира от (...) устройства модел (...). Тези устройства проверяват наличността на доставчика и пренасочват автоматично трафика към по-бързата в момента свързаност. Чрез техните функции се осигурява допълнителна защита на хостовете разположени в локалната мрежа на дружеството. До компютърните конфигурации данните достигат по медни кабели, които са част от локалната мрежа в дружеството.

„Неохим“ АД е представило копие на писмо с изх. № ГХБ 466 от 22.07.2021 г. на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, в което се посочва, че средствата на заявителя за осъществяване на лицензионната дейност отговарят на софтуерните и хардуерните изисквания на системата за борсова търговия Trauport Joule, в т. ч. по отношение на операционна система, минимален размер на оперативна памет и софтуерни програми, както и че отговарят на изискванията на информационната система на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, в т. ч. по отношение на обмен на данни между „Неохим“ АД и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД. „Газов Хъб Балкан“ ЕАД посочва, че от м. март 2020 г. заявителят има успешен достъп до системата за борсова търговия и реализирани сделки на нея.

Дружеството е посочило, че е ползвател на газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД с действащи договори, както следва: договор за достъп и пренос на природен газ по газопреносните мрежи, договор за покупко-продажба на природен газ за балансиране и договор за ползване на виртуална търговска точка. Дружеството е изпълнило изискванията на оператора на газопреносната мрежа за информационно и комуникационно осигуряване и е получило достъп до платформата за търговско диспечирание (CDP) на „Булгартрансгаз“ ЕАД. В тази връзка е представена кореспонденция между заявителя и „Булгартрансгаз“ ЕАД. В писмо с изх. № БТГ-24-00-1832-(1) от 29.07.2021 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД е посочило, че на основание цитираните по-горе договори, „Неохим“ АД е получило достъп до информационни системи на CDP с възможност да: подава заявки и коригиращи заявки; подава информация, необходима за разпределението на количествата по чл. 21, ал. 4, чл. 22, ал. 2, т. 1 и т. 2 от Правилата за търговия с природен газ; достъп до услуги, свързани с виртуална търговска точка; получава данни за закупен капацитет, оперативни данни за преминали количества, информация за разпределение на количества на пунктове за предаване/приемане, информация за балансовия статус, месечни отчети за представени услуги.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „Неохим“ АД притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

5. Човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“

„Неохим“ АД е представило схема на управленската и организационна структура, доказателства за наличие и численост на персонала и неговата квалификация за извършване на дейността - трудови договори и уведомления по чл. 62 от Кодекса на труда, копия на дипломи и сертификати за квалификация. Представени са данни за образованието и квалификацията на ръководния персонал, а именно: дипломи и сертификати за квалификация.

Организационната структура включва: ръководство и управление; структурни звена, пряко подчинени на изпълнителен директор/прокурист (отдел „Секретариат“ и отдел „Орган за технически контрол“); 12 броя дирекции, както следва: дирекция „Правно обслужване и връзки с инвеститорите“, включваща директор „Връзки с инвеститорите“ и отдел „Правен“; дирекция „Продажби“, включваща отдел „Продажби“ и цех „Ж. П. Гара“; дирекция „Маркетинг, анализ и контролинг“ с отдели „Прогнозиране, контролинг и мениджмънт на електроснабдяване и въглеродни емисии“ и отдел „Маркетинг и реклама“; дирекция „Доставки и договаряне на външни услуги“ с отдели „Материално-техническо снабдяване, ремонт и сервизно обслужване“, отдел „Инвеститорски контрол“, отдел „Автологистика“, „Финанси“ с отдел „Счетоводство“; дирекция „Финансов мениджмънт и вътрешно фирмен контрол“; дирекция „Производство и поддръжка“; дирекция „Планиране и развойна дейност“, включваща отдели „Планиране“ и отдел „Проучване и развитие“; дирекция „Производство“, включваща следните звена: цех „Амоняк“, цех „Азотна киселина“, цех „Амониев нитрат“, цех „Амониев бикарбонат течен въглероден диоксид и смесени торове“, звено „Други производства“, цех „Технически газове“, цех „Пароразпределение и ВИК“, цех „Турбогенераторна станция“, цех „Химическа водоочистка и неутрализационна станция“ и цех „Електроснабдяване“; дирекция „Поддръжка“, със следните отдели: „Механо-поддръжка и производство на резервни части“, отдел „Контролно-измервателни прибори и автоматизация“, отдел „Електроподдръжка“; дирекция „Административна“ със следните отдели: „Човешки ресурси“, „Информационни технологии“ и „Социално-битови дейности“ и дирекция „Качество и контрол“ с отдели, а именно: „Reach и стандартизация“, „Технически и качествен контрол“, изпитвателна лаборатория „Екология“, Служба „Безопасност и здраве при работа и трудова медицина“, отдел „Метрология“ и отдел „Екология“.

В дейността на дружеството, пряко ангажирани с търговията с природен газ, са петима служители, съгласно сключени с тях трудови договори – „агент, снабдяване“, „директор производство и поддръжка“, „инженер, топлоенергетика“, „главен юрисконсулт“ и „главен счетоводител“, видно от 5 бр. справки за приети уведомления по чл. 62, ал. 5 от Кодекса на труда от Национална агенция за приходите.

От представените документи е видно, че персоналетът притежава квалификация и опит в извършване на дейността „търговия с природен газ“ и познава пазара на природен газ. Дружеството е декларирано, че извършва търговия с природен газ още от първите опити за развитие на либерализиран пазар на природен газ в страната, (...). Дружеството е регистриран участник на Платформата за търговско диспечирание на оператора на газопреносната мрежа – „Булгартрансгаз“ ЕАД. От месец ноември 2019 г. „Неохим“ АД е и регистриран участник на Платформата за резервиране на капацитети. Участник е и на организирания борсов пазар на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД от месец март 2020 г., на краткосрочен и дългосрочен сегмент за двустранна търговия. На краткосрочния сегмент на борсата дружеството има сключени множество договори за покупка и продажба на природен газ и реализирани количества природен газ в съответствие с конкретната регистрирана сделка на съответния сегмент.

Въз основа на гореизложеното може да се приеме, че „Неохим“ АД притежава човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

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

От одитираните годишни финансови отчети на „Неохим“ АД е видно, че

дружеството отчита загуба от 18 974 хил. лв. за 2018 г., загуба от 12 514 хил. лв. за 2019 г. и печалба в размер на 15 076 хил. лв. за 2020 г. Общите приходи на дружеството намаляват от 231 305 хил. лв. през 2018 г. на 227 364 хил. лв. за 2020 г. Структурата на общите приходи включва приходите от договори с клиенти и други приходи. Общите разходи на дружеството намаляват от 251 461 хил. лв. за 2018 г. на 211 663 хил. лв. за 2020 г. Структурата на общите разходи включва разходи за: себестойността на стоки; материали; външни услуги; амортизации; възнаграждения на персонала; обезценка; финансови и други разходи.

Общата сума на активите на дружеството намалява от 136 082 хил. лв. за 2018 г. на 121 140 хил. лв. за 2020 г. Нетекущите активи намаляват от 86 263 хил. лв. за 2018 г. на 72 729 хил. лв. за 2020 г. Текущите активи намаляват от 49 819 хил. лв. за 2018 г. на 48 411 хил. лв. за 2020 г.

Основният акционерен капитал е в размер на 2654 хил. лв. за 2018 г. и остава непроменен до края на периода. Собственият капитал на дружеството се увеличава от 91 568 хил. лв. за 2018 г. на 94 130 хил. лв. за 2020 г. Нетекущите пасиви се увеличават от 6431 хил. лв. за 2018 г. на 6518 хил. лв. за 2020 г. Текущите пасиви се намаляват от 38 083 хил. лв. за 2018 г. на 20 492 хил. лв. за 2020 г.

От паричните потоци за периода 2018 – 2020 г. е видно, че паричните постъпления са от основната търговска дейност на дружеството – постъпления от клиенти и възстановени данъци, а плащанията са на: доставчици, персонал и за социално осигуряване, за лихви и банкови такси по заеми за оборотни средства, данъци и други. При инвестиционната дейност постъпленията са от продажба на нетекущи активи, а плащанията за покупка за материални и нематериални активи. По отношение на финансовата дейност има постъпления от получени краткосрочни банкови заеми за всяка година от периода, а плащанията са за банкови заеми, лихви, лизинг и др. Паричните наличности в края на всяка година от периода са с положителни стойности.

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Неохим“ АД за периода 2018 – 2020 г.

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал за периода се увеличава от 1,06 за 2018 г. на 1,29 за 2020 г. Това означава, че дружеството е разполагало със свободен собствен капитал за инвестиране в нови дълготрайни активи. *Коефициентът на обща ликвидност* се изменя от 1,31 за 2018 г. на 2,36 за 2020 г. Това е показател, че дружеството е имало свободни оборотни средства за погасяване на текущите си задължения. *Коефициентът на финансова автономност* се увеличава от 2,06 за 2018 г. на 3,49 за 2020 г. Това е индикатор, че дружеството не е имало затруднения при покриване на дългосрочните и краткосрочните си задължения със собствени средства. Предвид стойностите на горепосочените показатели, изчислени на база обща балансова структура, финансово-икономическо състояние на „Неохим“ АД може да се определи като *много добро*.

Данни за източниците за финансиране на дейността и доказателства за наличието на тези източници:

Заявителят декларира, че паричните средства, чрез които ще се осъществява лицензионната дейност, ще бъдат от собствени и привлечени средства. Собствените средства ще бъдат генерирани от приходи от дейността на дружеството, в т.ч. приходи от продажби на продукцията в страната и извън страната и други доходи от дейността. Привлечените средства ще бъдат осигурени от револвиращ банков кредит за оборотни средства, предоставен от (...), съгласно Договор за поемане на кредитни ангажименти по линия на револвиращ кредит № (...) с кредитен лимит на оборотни средства в размер на 30 000 000 лв. /тридесет милиона лева/ и приложените копия на Анекс № (...) и Анекс (...) към договора.

За предоставяне на доказателства, че „Неохим“ АД отговаря на условията за финансово гарантиране на сключените сделки с природен газ са приложени следните документи: аналитична справка от счетоводната система на дружеството към месец юли

2021 г. за внесени депозити към договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД; шест броя преводни (платежни) нареждания, удостоверяващи внесени депозити към договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД; писмо с рег. №788/30.09.2020 г. до „Булгартрансгаз“ ЕАД относно заявление за възстановяване на кредитен лимит и един брой преводно (платежно) нареждане за възстановяване/освобождаване на кредитен лимит в полза на „Неохим“ АД.

Предоставените обезпечения от дружеството по горепосочените договори са следните:

1. По Договор за достъп и пренос по газопреносните мрежи на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 4265 от 25.11.2019 г. - депозит в размер на (...) лв.;
2. По Договор за покупка и продажба на природен газ за балансиране № 4266 от 25.11.2019 г. - депозит в размер на (...) лв.;
3. За платформата за търговия „Газов Хъб Балкан“ ЕАД - депозит в размер на (...) лв.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „Неохим“ АД притежава финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

II. Бизнес план на „Неохим“ АД за периода 2021 – 2025 г.

„Неохим“ АД е представило бизнес план за периода 2021 – 2025 г.

1. Прогнозни цени и количества за покупко-продажба на природен газ за периода 2021 – 2025 г.

Прогнозните обеми природен газ, които дружеството планира да закупи за собствени нужди и за търговия и средните прогнозни цени на природния газ са представени в таблица № 1:

Таблица № 1

Параметри	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Общо покупки на природен газ, GWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Общо продажби на природен газ, GWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Средни прогнозни покупни цени, лв./MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Средни прогнозни продажни цени, лв./MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

(...)

2. Прогнозни годишни финансови отчети

„Неохим“ АД е представило прогнозни счетоводни баланси, отчет за приходи и разходи и прогнозен паричен поток за периода 2021 – 2025 г. За целия период на бизнес плана дружеството прогнозира да реализира печалби за периода, както следва: (...) хил. лв. за 2021 г.; (...) хил. лв. за 2022 г.; (...) хил. лв. за 2023 г.; (...) хил. лв. за 2024 г. и (...) хил. лв. за 2025 г.

Общите приходи (...) хил. лв. за 2021 г. на (...) хил. лв. през 2025 г. Общите разходи се предвижда да се (...) хил. лв. за 2021 г. на (...) хил. лв. за 2025 г. Структурата на общите разходи включва разходи за: суровини и материали, възнаграждения на персонала, външни услуги, амортизации, финансови и други разходи.

Общо активите на дружеството се (...) хил. лв. за 2021 г. до (...) хил. лв. за 2025 г. Нетекущите активи на дружеството се (...) хил. лв. за 2021 г. на (...) хил. лв. за 2025 г. Текущите активи на дружеството от (...) хил. лв. за 2021 г. (...) хил. лв. за 2025 г., (...).

Основният акционерен капитал е в размер на 2654 хил. лв. за 2021 г. (...). Собственият капитал (...) хил. лв. за 2021 г. на (...) хил. лв. за 2025 г., (...). Заявителят предвижда (...) на нетекущи пасиви от (...) хил. лв. на (...) хил. лв. за 2025 г. Текущите пасиви (...) хил. лв. за 2021 г. на (...) хил. лв. за 2025 г. (...).

От представените прогнозни парични потоци за периода 2021 – 2025 г. е видно, че паричните постъпления на дружеството са от клиенти и възстановени данъци, а плащанията са на: доставчици, персонал и за социално осигуряване, за лихви и банкови такси по заеми за оборотни средства, данъци и други. При инвестиционната дейност постъпленията са от продажба на нетекущи активи, а плащанията за покупка за

материални и нематериални активи. По отношение на финансовата дейност се предвиждат постъпления от краткосрочни и дългосрочни банкови заеми, а плащанията са за краткосрочни и дългосрочни банкови заеми, лихви, лизинг и др. Паричните наличности в края на всяка година от периода са с положителни стойности.

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

Таблица № 2

Параметри	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Общо приходи от дейността (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Общо разходи от дейността (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Счетоводна печалба (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Финансов резултат/Печалба (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Коефициент на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (СК/ДА)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Неохим“ АД за периода 2021 – 2025 г.:

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал е със стойност (...) за 2021 г. и (...) за 2025 г. (...). Коефициентът на обща ликвидност от (...) през 2021 г. (...). Коефициентът на финансова автономност, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства е (...) за 2021 г. и се изменя на (...) през 2025 г. (...).

Очакваните стойности на горепосочените показатели, определени на база обща балансова структура показват, че финансово-икономическото състояние на „Неохим“ АД ще бъде добро за целия период на бизнес плана.

III. Правила за работа с потребителите на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „Неохим“ АД е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги (Правила). С оглед гарантиране на защитата на интересите на потребителите на енергийни услуги в предложения от заявителя проект на правила са направени изменения и допълнения, както следва:

Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „Неохим“ АД

Раздел първи „Общи положения“

Чл. 1. (1) Тези Правила за работа с потребителите на енергийни услуги (ПРПЕУ) уреждат начина на работа с клиентите в процеса на търговия с природен газ, извършвана от „Неохим“ АД, страни по сделките с природен газ, сключвани договори за покупко-продажба на природен газ, администриране на сделки с природен газ, фактуриране и плащане; гарантиране на сделки с природен газ; реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, сигнали и препоръки, решаване на спорове, както и информация, която се предоставя на клиентите на дружеството преди сключване на договора.

(2) „Неохим“ АД („Дружеството“) е юридическо лице - търговец, вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията с ЕИК 836144932, със седалище и адрес на управление: гр. Димитровград, Източна индустриална зона, ул. „Химкомбинатска“. Дружеството е публично дружество по смисъла на Закона за публичното предлагане на ценни книжа. „Неохим“ АД осъществява дейността „търговия с природен газ“ съгласно Лицензия №...../.....г., издадена от Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР), наричано по-долу за краткост Търговец.

Чл. 2. „Неохим“ АД, в качеството си на търговец на природен газ, сключва сделки

по свободно договорени цени за продажба на природен газ на клиенти, въз основа на писмени договори при спазване разпоредбите на Закона за енергетиката, ЗЕ, обн. ДВ, бр. 107 от 2003 г. и на Правилата за търговия с природен газ, обн. ДВ, бр. 59 от 2015 г.

Чл. 3. Потребители на енергийни услуги (Клиенти) по смисъла на настоящите Правила за работа с потребители на енергийни услуги (Правилата) са Крайните клиенти и Клиентите на едро, които купуват природен газ от „Неохим“ АД по свободно договорени цени, въз основа на двустранно подписани договори, сключени извън организиран борсов пазар на природен газ или сключени на търговска платформа на организиран борсов пазар на природен газ.

Раздел втори „Сделки с природен газ“

Чл. 4. Страни по сделките с природен газ са „Неохим“ АД, като търговец на природен газ и Крайните клиенти и/или Клиентите на едро, които са присъединени към газопреносната мрежа на оператора („Булгартрансгаз“ ЕАД) и/или са ползватели на виртуална търговска точка (ВТТ), съгласно сключен договор с оператора на ВТТ и/или са участници на организиран борсов пазар на природен газ (платформата за търговия, собственост и оперирана от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД или друга платформа за търговия, притежаваща съответната лицензия).

Чл. 5. Сделките на природен газ се сключват между Търговеца на природен газ и Клиентите по свободно договорени цени.

Чл. 6. Сделките с природен газ между Търговеца и Клиентите се извършват въз основа на писмени договори.

Чл. 7. Преди сключването на договор за покупко-продажба на природен газ потребителите представят на Дружеството информация, която е необходима с оглед изпълнението на сключените договори за продажба на природен газ по свободно договорени цени и тяхното съответствие с изискванията на ПТПГ.

Чл. 8. Промени в договорените условия по сключените индивидуални договори могат да се правят само по взаимно съгласие между Клиента и Търговеца.

Чл. 9. Сделките с природен газ между Търговеца и Клиентите могат да се сключват и на платформа за търговия с природен газ, оперирана от лицензиран оператор на организиран борсов пазар на природен газ (платформата за търговия, собственост и оперирана от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД или друга платформа за търговия, притежаваща съответната лицензия). При сключване на сделки на платформа за търговия с природен газ Търговецът може да използва и стандартизираните договори за покупко-продажба на природен газ, съответно на краткосрочни и/или на дългосрочни продукти, разработени и предлагани от лицензирания оператор на съответния организиран борсов пазар на природен газ.

Чл. 10. При встъпване в договорни отношения, Клиентите и Търговеца се съгласяват да не разкриват пред трети страни чувствителна търговска и/или друга поверителна информация, станала им известна във връзка със сключените сделки помежду им, без предварително получено писмено съгласие от насрещната страна.

Чл. 11. (1) Дружеството осигурява център за работа с Клиенти, където те могат да подават всички документи, свързани с доставките на природен газ, да им се предоставя информация относно условията на договорите, както и за предявяване на претенции по тях, за подаване на жалби и запитвания.

(2) Центърът за работа с клиенти е: Работно време за работа с клиенти:.....; електронен адрес:....., тел.:.....

Чл. 12. Обработването и предоставянето на лични данни на Клиентите на трети лица, необходими за изпълнение на задълженията по сключените сделки, се осъществява при Политика на защита на личните данни на „Неохим“ АД, публикувана на интернет страницата на дружеството (<https://www.neochim.bg>).

Чл. 13. Търговецът на природен газ има сключени договори за:

1. Доставка на природен газ;

2. Достъп и пренос на природен газ;
3. Договор за покупко-продажба на природен газ за балансиране;
4. Договор за ползване на Виртуална търговска точка;
5. Споразумение за участие на мрежовия потребител на платформата за резервиране на капацитет (RBP).

6. Споразумение за членство на платформата за търговия на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД.

Чл. 14. Клиентите на природен газ трябва да имат сключени поне следните договори:

1. Договор за покупко-продажба на природен газ за балансиране;
2. Договор за ползване на Виртуална търговска точка;
3. Споразумение за членство на платформата за търговия на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД (или членство в друга действаща платформа за търговия на природен газ, оперирана от лицензиран оператор на организиран борсов пазар на природен газ).

Чл. 15. Начините за администриране на сделките с природен газ, в зависимост от сключените договори между Търговеца и Клиентите, са следните:

1. Договори за доставка на природен газ с продължителност повече от 1 (една) година:

а) при условие точка на доставка изходен пункт на газопреносната мрежа на оператора - сделките се администрат от оператора на преносната мрежа - „Булгартрансгаз“ ЕАД, съобразно с чл. 22 от Правилата за търговия с природен газ и съгласно уговорения в конкретния двустранен договор за покупко-продажба начин на разпределение на предаденото, съответно на полученото количество природен газ, и съобразно с правилата за диспечирание на платформата CDP (CDP- Commercial Dispatching Platform);

б) при условие точка на доставка ВТТ - администрирането на сделките с природен газ се извършва на платформата за търговско диспечирание на оператора (CDP- Commercial Dispatching Platform), съобразно с правилата на оператора на платформата CDP - „Булгартрансгаз“ ЕАД.

2. Договорите за доставка на природен газ с продължителност равна или по-малко от 1 (една) година се администрат на организирания борсов пазар на природен газ, при спазване на Правилата за работа на лицензирания оператор на организирания борсов пазар на природен газ, (в случай, че това е платформата за търговия, собственост и оперирана от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, правилата за работа са публикувани на интернет страницата на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД).

Раздел трети „Фактуриране и плащане, гарантиране на сделките“

Чл. 16. Условиата, сроковете и начините за плащане на продаваните количества природен газ се договарят и определят във всеки индивидуален договор между Търговеца и съответния Клиент. Във фактурите, издавани за съответните продажби на природен газ Търговецът включва, а Клиентът заплаща, освен свободно договорената цена на съответните количества природен газ, така също и съответния размер на акциза за енергиен продукт и данък добавена стойност, съобразно с действащото данъчно законодателство.

Чл. 17. Търговецът предоставя на Клиентите си избор на методи за плащане, включително системи за авансови плащания, които са справедливи и отразяват адекватно количествата, заявени за доставка от Клиента.

Чл. 18. (1) В случай на авансово заплащане от Клиента на съответните заявени за доставка количества природен газ, с цел защита правата и интересите на Клиента, в индивидуалния договор със съответния Клиент се договарят условия и методи за възстановяване/върщане изцяло или частично на авансово заплатената цена на природния газ, в случай на неизпълнена (изцяло или частично) доставка по вина на Търговеца.

(2) При писмено договорено в индивидуален договор между Търговеца и Клиента

плащане след доставка, Клиентът се задължава да предостави на Търговеца банкова гаранция, издадена от предварително съгласувана и приемлива за търговеца банка, регистрирана и оперираща в Р България (или чуждестранна банка, която да е потвърдена от обслужващата Търговеца банка). Банковата гаранция следва да покрива 100% (сто процента) от стойността на природния газ с включено ДДС и акциз за конкретна сделка по индивидуалния договор, както и стойността на капацитетните продукти и таксите за достъп и пренос, ако има такива за конкретната сделка. Валидността на такава банкова гаранция следва да бъде поне 1 (един) календарен месец след месеца на доставката по конкретната сделка.

Чл. 19. В случай на договор, съгласно чл. 15, т. 1, б. „а“ от настоящите Правила, Клиентите заплащат на Търговеца, освен договорената цена на природния газ, и стойността на резервираните капацитетни продукти и дължимото ДДС, съгласно актуалните цени за достъп и пренос до газопреносната мрежа, собственост на оператора, които са одобрени от КЕВР, срещу предоставена фактура от страна на Търговеца и в срокове и условия, определени в индивидуалния договор със съответния Клиент.

Чл. 20. В случай на договор, съгласно чл. 15, т. 1, б. „б“ от настоящите Правила, Клиентите заплащат на Търговеца, освен договорената цена на природния газ и капацитетните продукти по чл. 19, така също и стойността на таксата пренос за действително доставените количества природен газ по конкретната сделка, съгласно актуалните цени за достъп и пренос по газопреносната мрежа, собственост на оператора, както и дължимия акциз и ДДС, срещу предоставена фактура от страна на Търговеца и в срокове и условия, определени в индивидуалния договор със съответния Клиент.

Чл. 21. Търговецът издава на Клиентите фактури за продадения природен газ и съответните допълнителни разходи по чл. 19 и чл. 20, ако има такива, в съответствие с изискванията на Закона за енергетиката, Закона за данък добавена стойност и Закона за акцизите и данъчните складове.

Раздел четвърти „Ред и срокове за получаване, разглеждане и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения“

Чл. 22 (1) Дружеството разработва правила за приемане и обработка на жалбите на Клиентите, подадени до него и/или до Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР).

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

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

Чл. 23. Клиентите имат право да подават жалби и сигнали в писмен вид в деловодството на „Неохим“ АД или чрез пощенски оператор на адреса на Търговеца: гр. Димитровград, Източна индустриална зона, ул. „Химкомбинатска“, сграда - Управление на Неохим, или изпратени на електронната поща на Търговеца e-mail: natural.gas@neochim.bg.

Чл. 24. Клиентите имат право да подават предложения или да отправят запитвания на следната електронна поща: natural.gas@neochim.bg.

Чл. 25. Жалби, сигнали или предложения се подават от лице, законно представляващо Клиента, или от пълномощник, упълномощен от Клиента с изрично нотариално заверено пълномощно.

Чл. 26. Подадените от Клиентите жалби, сигнали или предложения следва да са написани на български език, да са подписани от подателя - Клиента или упълномощеното лице и да съдържа следната информация:

1. Име на подателя, пощенски и e-mail адрес за кореспонденция, телефон за обратна връзка;
2. Номер и/или дата на договора, в случай че жалбата, сигнала или предложението е свързано с конкретен договор;
3. Изложение на жалбата, сигнала или предложението с посочване в какво се

състои искането;

4. Обстоятелствата по случая и доказателства, ако подателя разполага с такива;

5. Копия от всички свързани документа, ако подателя разполага с такива;

6. Нотариално заверено пълномощно или копие от него, в случай че Клиентът се представлява от упълномощено лице да го представлява.

Чл. 27. В случай, че част от информацията, представена от Клиента в жалбата, сигнала или предложението, има поверителен характер, подателят следва изрично да посочи това обстоятелство.

Чл. 28. Клиентът има право да поиска информация за развитието на своята жалба, сигнал или предложение.

Чл. 29. Търговецът извършва проверка по подадената жалба или сигнал от Клиента и отговаря писмено в срок до 30 (тридесет) дни от датата на постъпване на жалбата.

Чл. 30. В случай, че за проверката на обстоятелствата по жалбата или сигнала е необходим по-дълъг срок, Търговецът уведомява писмено Клиента за това.

Чл. 31. Търговецът има право да изиска допълнителна информация във връзка с отправената жалба или сигнал от Клиента, да извършва проверки, както и да поиска становище от трети лица.

Чл. 32. Търговецът изпраща отговор до Клиента на посочения от Клиента пощенски или e-mail адрес за кореспонденция.

Чл. 33. При условие, че потребителят не е удовлетворен от отговора по жалба, молба, сигнал или предложение, има право да подаде жалба до КЕВР, по реда на ЗЕ. Жалбата се подава чрез дружеството, което изпраща копие от цялата преписка по случая с приложени доказателства в 7 (седем) дневен срок.

Чл. 34. Търговецът съхранява документацията относно преписките по получените жалби в сроковете съгласно действащото законодателство.

Чл. 35. Търговецът не отговаря на жалби, сигнали и предложения, когато са отправени анонимно или са подадени от лице, различно от представляващото лице, съгласно сключения договор или от лице, което не е упълномощено, съгласно изискванията на чл.25.

Раздел пети, „Решаване на спорове“

Чл. 36. Всички спорове, възникнали при изпълнението или във връзка с индивидуалните договори между Търговеца и Клиентите, се разрешават чрез провеждане на преговори и/или чрез инициирани от Търговеца или от Клиента извънсъдебни способности за разрешаване на спорове, включително медиация от съгласувани между страните медиатори. В случаите когато Клиентът и Търговецът не могат да решат спора доброволно и чрез взаимни отстъпки по реда на предходното изречение, Клиентът или Търговецът отнасят спора пред съответния компетентен съд, освен ако в индивидуалния договор е уговорена друга специална арбитражна клауза.

Чл. 37. Договорите между Търговеца и Клиентите се изпълняват и тълкуват в съответствие със законите на Р България (без позоваване на каквито и да било норми за конфликт на право) и от всички български закони и подзаконови нормативни актове в областта на газоснабдяването.

Раздел шести „Заклучителни разпоредби“

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

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

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

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

Изказвания по т.8.:

Докладва А. Иванова. Резултатите от анализа на подаденото от „Неохим“ АД заявление са отразени в доклад от 31.08.2021 г., приет с решение по Протокол № 181 от 02.09.2021 г., т. 7. В изпълнение на законовите изисквания на 08.09.2021 г. е проведено открито заседание, на което са присъствали представители на дружеството. Те са заявили, че са съгласни с анализите и констатациите в доклада, като са направили предложение за отстраняване на допусната техническа неточност в доклада, както и за отпадане на изискването в Правилата за работа с потребители дружеството да има специализирано звено за работа с клиенти в структурите си. Във връзка с това е представено писмено становище от заявителя от 08.09.2021 г., в което са направени конкретни предложения. Предвид допусната техническа грешка заявителят предлага текстът на параграф 3 в раздел I, т. 5 Човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ да бъде редактиран, което работната група приема за обосновано. По отношение на предложението за отпадане на ал. 1 в чл. 11 от Правилата, съгласно която дружеството следва да разполага със специализирано звено за работа с клиенти в структурата си, работната група приема за обосновано текстът да отпадне, предвид обхвата на Правилата съгласно чл. 38в, ал. 2 от ЗЕ. Работната група счита, че такова изискване следва да се съдържа в издадената на дружеството лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ поради необходимостта от изпълнение на специфичните законови изисквания, включително в центровете за работа с клиенти, дружеството следва да има персонал в специализирано звено, което да работи с клиентите в структурата си.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага Комисията да реши:

1. Издава на „Неохим“ АД лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 години, приложение и неразделна част от това решение;
2. Одобрява на „Неохим“ АД Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на „Неохим“ АД, с ЕИК 836144932, лицензия № Л-560-15 от 28.09.2021 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение.
2. Одобрява на „Неохим“ АД Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

В заседанието по **точка осма** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонов, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **осем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев - за, Евгения

Харитоновата – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновата) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.9. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-888 от 31.08.2021 г. във връзка с подадено заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-64 от 05.08.2021 г. от „Топлофикация София“ ЕАД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“, както и събраните данни и доказателства при проведеното на 08.09.2021 г. открито заседание, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-64 от 05.08.2021 г. от „Топлофикация София“ ЕАД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ на основание чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

Със Заповед № 3-Е-196 от 09.08.2021 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи.

В резултат на извършената проверка на подаденото заявление по реда на чл. 4 от НЛДЕ са установени нередовности. В тази връзка, с писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-64 от 10.08.2021 г. от „Топлофикация София“ ЕАД е изискано да представи данни за опита на заявителя относно извършването на подобна дейност съгласно чл. 11, ал. 2, т. 8 от НЛДЕ. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-64 от 16.08.2021 г. заявителят е представил изисканите данни.

Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-888 от 31.08.2021 г., приет с решение по Протокол № 181 от 02.09.2021 г., т. 8. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 08.09.2021 г. е проведено открито заседание. На откритото заседание е присъствал представител на дружеството, който е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма забележки по него.

След проучване на обстоятелствата по образуваната преписка, Комисията приема за установено следното:

I. „Топлофикация София“ ЕАД е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-64 от 05.08.2021 г. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10а от НЛДЕ дейността „търговия с природен газ“ подлежи на лицензиране по този закон. Лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон или с еквивалентна регистрация по законодателството на друга държава-членка на Европейския съюз, което притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията – чл. 40, ал. 1, т. 1 и ал. 7 от ЗЕ. Според чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ изискването за наличие на вещни права върху енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността, не се прилага по отношение на дейността „търговия с природен газ“. Не се издава лицензия на лице: спрямо което е открито производство по несъстоятелност или което е обявено в несъстоятелност; което е в ликвидация; на което е отнета лицензията или е отказано издаването на лицензия за същата дейност и не е изтекъл съответния срок, в който не може да направи ново искане за издаване на лицензия – чл. 40, ал. 4 от ЗЕ.

1. Видно от представеното Удостоверение за актуално състояние с изх. № 20210706104150 от 06.07.2021 г., заявителят е еднолично акционерно дружество с ЕИК 831609046, вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписвания, със седалище и адрес на управление: гр. София, п.к. 1680, р-н Красно село, ул. „Ястребец“, № 23Б.

„Топлофикация София“ ЕАД има следния предмет на дейност: производство на топлинна енергия, пренос на топлинна енергия, производство на електрическа и топлинна енергия, дейности по третиране на отпадъци и други дейности, обслужващи основните. Капиталът на дружеството е в размер на 107 648 905 (сто и седем милиона шестотин четиридесет и осем хиляди и деветстотин и пет) лева, разпределен в 107 648 905 (сто и седем милиона шестотин четиридесет и осем хиляди и деветстотин и пет) поименни акции с номинална стойност 1 (един) лев. Единоличен собственик на капитала на дружеството е Столична община. Дружеството се управлява по двустепенна система на управление с Управителен съвет и Надзорен съвет и се представлява от изпълнителния директор. Дружеството се управлява от Управителния съвет в състав: Александър Славчев Александров – изпълнителен директор, Ивайло Ивов Епитропов и Лъчезар Иванов Чотов. Дейността на Управителния съвет се контролира от Надзорния съвет, който се състои от трима членове – Ивайло Петров Чакалки, Валентин Георгиев Терзийски и Милена Стайкова Ценова.

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

2. Видно от представените декларации, членовете на Съвета на директорите не са лишавани от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Представени са декларации, че дружеството не е в производство по несъстоятелност, не е обявено в несъстоятелност и не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с природен газ“, нито му е отказвано издаване на лицензия за същата дейност, както и декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, съгласно изискванията на чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ. В допълнение е представено Удостоверение с изх. № 20210706103854 от 06.07.2021 г. от Агенция по вписванията за липса на текущо производство по несъстоятелност или ликвидация.

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

3. Срок на исканата лицензия

Съгласно чл. 42, ал. 1 от ЗЕ, лицензията се издава за срок до 35 години. В съответствие с изискванията на НЛДЕ „Топлофикация София“ ЕАД е поискало да му бъде издадена лицензия за срок от 10 години, който е обоснован със следните аргументи:

Дружеството счита, че поисканият срок е необходим с оглед реализиране на краткосрочните му и дългосрочни планове за бизнес развитие и разширяване на портфолиото му, осигуряване на стабилен растеж на дейността и респективно оборотите му, което ще подпомогне ликвидността на пазара. Заявителят подчертава, че е утвърден от десетилетия на енергийния пазар, което е атестат за реализация на плановите му в областта на търговията с природен газ и развитието на пазара.

Въз основа на гореизложеното, предложеният срок на лицензията е обоснован.

4. Технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“:

Съгласно чл. 40, ал. 1, т. 1 от ЗЕ лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон, което притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията.

„Топлофикация София“ ЕАД посочва, че офисът, където се осъществява дейността „търговия с природен газ“, се намира на адрес: гр. София, ж.к. „Борово“, ул. „Ястребец“ 23Б, в офис сграда на Централното управление на „Топлофикация София“ ЕАД. В тази връзка е представено копие от акт № 498 за частна общинска собственост от 26.11.1999 г.,

съгласно който имотът се стопанисва и управлява от „Топлофикация София“ ЕАД. Дружеството посочва, че офисът е оборудван с необходимите консумативи и техника за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

„Топлофикация София“ ЕАД посочва, че дейността на дружеството ще се осъществява чрез използване на информационни и комуникационни средства със следните характеристики: персонални компютри – Fujitsu Esprimo Q558 с монитори Fujitsu B22-8 TS Pro 21.5", Windows 10 Pro и лаптопи – Fujitsu Lifebook A357. В тази връзка дружеството е представило копия на Договори от 18.02.2020 г. за доставка на компютърни конфигурации за нуждите на „Топлофикация София“ ЕАД с „Контракс“ АД. В допълнение заявителят е осигурил и мултифункционални устройства (принтер/копир/скенер) – 18 бр., като е представил копие на Договор от 20.02.2019 г. за предоставяне на комплексна услуга за осигуряване на печата за нуждите на „Топлофикация София“ ЕАД, сключен с „Контракс“ АД, както и копие на Договор от 24.09.2020 г. за предоставяне на комплексна услуга за осигуряване на печата за нуждите на поделенията и копирния център на „Топлофикация София“ ЕАД с „ЕПС Инженеринг“ ДЗЗД.

„Топлофикация София“ ЕАД е представило информация относно техническите характеристики на информационната система и софтуера, които ще се използват за търговия с природен газ, както следва: софтуер лиценз за Oracle/Sun за акаунти CSI#19635470, CSI#20355405 и CSI#19825369, Cisco, Fujitsu и One Identity; продукт за киберсигурност MVISION Standart UPGDI:1BZ за 1001 бр. потребители; Microsoft 365 Business Standard — 300; Microsoft Office 365 Enterprise E3 – 550 бр.; Project Online professional plan 3 – 10; Exchange (plan 1) – 200; Софтуер за защита на данни – 51; Система за борсова търговия с природен газ (ETS) – Trauport Joule Direct. В тази връзка заявителят е представил копие на Договор от 28.05.2021 г. за абонаментна техническа поддръжка и обновяване на лицензи на устройства – защитни стени, комутатори, сървърно оборудване и системи за наблюдение, сключен с „АСТ София“ ООД, както и копие на Договор от 11.01.2021 г. за абонаментни планове за софтуерни продукти между „Парафлюу Комуникейшънс“ ООД и „Топлофикация София“ ЕАД.

Заявителят отбелязва, че информационно технологичното оборудване е разположено в офиса на дружеството в климатизирано помещение и с неколккратно резервирано хранване, като сървърите са защитени с хардуерни файруоли и множество управляеми комутатори за разделение на подмрежите. В допълнение дружеството посочва, че офис компютрите са част от домейн и са с инсталирана антивирусна защита, централно управлявана от специализиран сървърен софтуер. „Топлофикация София“ ЕАД заявява, че дружеството има наети собствени ИТ експерти в Дирекция „Информационни и комуникационни технологии“, които гарантират безпроблемното функциониране на оборудването и своевременното отстраняване на технически неизправности.

Дружеството посочва, че офисът му е свързан с интернет чрез основен и резервен доставчик за гарантиран пренос на информацията. В тази връзка е представило копие на Договор от 27.04.2020 г. за предоставяне на електронна съобщителна услуга чрез обществена електронна съобщителна мрежа за обмен на данни и достъп до интернет за нуждите на „Топлофикация София“ ЕАД, сключен с „А1 България“ ЕАД и копие на Договор от 02.10.2020 за предоставяне на далекосъобщителни услуги и услуги по стандарт GSM/UMTS за нуждите на „Топлофикация София“ ЕАД с „Българска телекомуникационна компания“ ЕАД.

Дружеството е предоставило информация относно собствени моторни превозни средства, като е представило копие на Договор от 21.10.2019 г. за доставка на лекотоварни автомобили, високопроходими автомобили, товарни автомобили, самосвали, автокранове и колесни багери с „КИА Моторс България – София“ ООД.

С оглед изпълнение на изискванията за доказване на наличие на права върху техническата осигуреност за сключване на сделки с природен газ, заявителят е представил писмо с изх. № ГХБ 452 от 12.07.2021 г. на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, в което се посочва,

че средствата за осъществяване на лицензионната дейност отговарят на софтуерните и хардуерни изисквания на системата за борсова търговия Trauport Joule, в т.ч. по отношение на операционна система, минимален размер на оперативна памет и софтуерни програми. В писмото се посочва също, че средствата за осъществяване на лицензионна дейност отговарят на изискванията на информационната система на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, в това число по отношение на обмен на данни между „Топлофикация София“ ЕАД и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, както и че, от м. февруари 2020 г. „Топлофикация София“ ЕАД има успешен достъп до системата за борсова търговия и реализирани сделки на нея.

В допълнение заявителят е представил и писмо с изх. № 95 от 06.07.2021 г. на „Българска енергийна търговска платформа“ АД, в което се посочва, че „Топлофикация София“ ЕАД е осигурило всички технически изисквания, необходими за осъществяване на комуникация и обмен на информация с електронната платформа на организирания борсов пазар на природен газ.

Дружеството е изпълнило изискванията на оператора на газопреносната мрежа за информационно и комуникационно осигуряване и е получило достъп до платформата за търговско диспечирание (CDP) на „Булгартрансгаз“ ЕАД, като в тази връзка е представено писмо с изх. № БТГ 24-00-1651 от 12.07.2021 г. на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Въз основа на гореизложеното може да се приеме, че „Топлофикация София“ ЕАД притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

5. Човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“

„Топлофикация София“ ЕАД е представило схема на управленската и организационна структура, както и щатно разписание на персонала. Представено е копие на учредителен акт на дружеството, копие на Правилник за устройство и дейността на дружеството, автобиографии, копия на дипломи за завършено образование, удостоверяващи опита и квалификацията на изпълнителния директор и персонала за извършване на дейността „търговия с природен газ“.

Видно от представената информация изпълнителният директор има дълъг професионален опит, натрупан в страната и чужбина на ръководни позиции в различни дружества, чиято основна дейност е в сферата на горивата, металодобива и металопроизводството. В организационната структура на дружеството са обособени отдели и административни звена, които обслужват цялостната дейност на компанията. Дейността „търговия с природен газ“ се обслужва от отдел „Търговия с електрическа енергия, газ и въглеродни емисии“, звено „Търговия с газ“, като основните цели на звеното са: оптимизиране на покупките и продажбите чрез анализи на пазара; непрекъснато подобряване на качеството на работа чрез техническа помощ и организация на работния процес; логистика; оптимизиране на разходите; основаване и поддържане на бизнес отношения с търговски партньори; клиентско обслужване и техническа поддръжка; балансиране и прогнозиране; администрация и контрол върху транзакциите, доставките и проектите; съхранение на документи; анализ и обобщение на данните за реализация на продажбите и покупките; планиране, координация и работа; оказване на съдействие на отдел „Счетоводен“; планиране на операциите на организираните борсови пазари; планиране и управление на количествата природен газ, предоставени за съхранение в хранилища; поддържане на постоянна връзка със системните оператори; изготвяне на дневни доклади. В дейността на дружеството пряко ангажирани с търговията с природен газ са двама служители – ръководител отдел „Търговия с електрическа енергия, газ и въглеродни емисии“ и експерт „Търговия“, съгласно 2 бр. справки за приети уведомления по чл. 62, ал. 5 от Кодекса на труда от Национална агенция за приходите. От представените документи е видно, че персоналот притежава квалификация и опит в извършване на дейността „търговия с природен газ“ и познава пазара на природен газ.

Дружеството е представило и данни във връзка с опита относно извършването на подобна дейност, а именно извадка от системата на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД за сключени сделки на българския пазар за търговия с природен газ, според която за периода 03.03.2020 г. – 30.12.2020 г. е купило и продало над 140 000 MWh природен газ на Виртуална търговска точка.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „Топлофикация София“ ЕАД притежава човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

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

От одитираните годишни финансови отчети на „Топлофикация София“ ЕАД е видно, че дружеството отчита загуби за периода, както следва: 19 786 хил. лв. за 2018 г., 82 525 хил. лв. за 2019 г. и 67 158 хил. лв. за 2020 г. Общите приходи на дружеството нарастват от 436 348 хил. лв. през 2018 г. на 443 114 хил. лв. за 2020 г. Структурата на общите приходи включва приходи от: продажби, финансови приходи за 2018 г. и 2020 г. и други. Общите разходи на дружеството нарастват от 457 475 хил. лв. за 2018 г. на 512 511 хил. лв. за 2020 г. Структурата на общите разходи включва разходи за: материали, външни услуги; амортизации; персонал; финансови и други.

Общата сума на активите на дружеството нараства от 1 092 826 хил. лв. за 2018 г. на 1 206 688 хил. лв. за 2020 г. Нетекущите активи нарастват от 848 658 хил. лв. за 2018 г. на 966 839 хил. лв. за 2020 г. Текущите активи се увеличават от 244 168 хил. лв. за 2018 г. на 239 849 хил. лв. за 2020 г.

Акционерният капитал е в размер на 107 649 хил. лв. за 2018 г. и остава с непроменена стойност за периода. Законовите резерви са в размер на 10 765 хил. лв. годишно и остават непроменени през периода. Собственият капитал на дружеството намалява от 230 097 хил. лв. за 2018 г. до 203 227 хил. лв. за 2020 г. Нетекущите пасиви се увеличават от 619 066 хил. лв. за 2018 г. до 790 991 хил. лв. за 2020 г. Текущите пасиви намаляват от 243 663 хил. лв. за 2018 г. до 212 470 хил. лв. за 2020 г.

От паричните потоци за периода 2018 – 2020 г. е видно, че паричните постъпления са от основната търговска дейност на дружеството – постъпления от клиенти, а плащанията към: доставчици, персонал и осигурителни институции и други. По отношение на инвестиционната дейност има плащания за нетекущи активи. По отношение на финансовата дейност има постъпления от заеми, а плащанията са по банкови заеми и лихви. Паричните наличности в края на всяка година от периода са с положителни стойности.

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Топлофикация София“ ЕАД за периода 2018 – 2020 г.

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал за периода намалява от 0,27 за 2018 г. до 0,21 за 2020 г., което означава, че дружеството може да е изпитвало затруднения да инвестира в нови дълготрайни активи със собствен капитал. Коефициентът на обща ликвидност се изменя от 1,00 за 2018 г. на 1,13 за 2020 г., което означава, че дружеството е имало свободни оборотни средства за погасяване на текущите си задължения. Коефициентът на финансова автономност за периода е 0,27 за 2018 г. и 0,20 за 2020 г. Това показва, че дружеството може да е имало затруднения при покриване на дългосрочните и краткосрочните си задължения със собствени средства.

Данни за източниците за финансиране на дейността и доказателства за наличието на тези източници:

Заявителят посочва в бизнес плана, че паричните средства, чрез които ще се осъществява лицензионната дейност, ще са собствени средства, като посочва, че поддържа банкови сметки във водещи търговски банки, сред които „Юробанк България“ АД, „Уникредит Булбанк“ АД, „Централна кооперативна банка“ АД и други. Видно от писмо с изх. № БТГ 24-00-1651 от 12.07.2021 г. на „Булгартрансгаз“ ЕАД заявителят има сключени

действащи договори с оператора на преносната система за достъп и пренос по газопреносните мрежи на „Булгартрансгаз“ ЕАД, за покупка и продажба на природен газ за балансиране, съгласно клаузите на които дружеството има задължение да поддържа обезпечения, както и за ползване на Виртуална търговска точка. В тази връзка дружеството е предоставило справка за предоставените обезпечения по договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД, осигурени с решение № 45 от 06.02.2020 г. на Столичен общински съвет, както следва:

1. По Договор за достъп и пренос на природен газ по газопреносните мрежи на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 17 от 27.01.2020 г., депозит в размер на 173 407,04 лв.;
2. По Договор за покупка и продажба на природен газ за балансиране № 18 от 27.01.2020 г., депозит в размер на 233 539,20 лв.;
3. По процедура за сключване на договор за съхранение, започната съгласно решение на УС от 11.02.2021 г., депозит в размер на 354 339,60 лв.

Въз основа на гореизложеното може да се приеме, че „Топлофикация София“ ЕАД притежава финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

II. Бизнес план на „Топлофикация София“ ЕАД за периода 2021 – 2025 г.

„Топлофикация София“ ЕАД е представило бизнес план за периода 2021 – 2025 г.

1. Прогнозни цени и количества за покупко-продажба на природен газ за периода 2021 – 2025 г.

„Топлофикация София“ ЕАД прогнозира количествата природен газ за покупко-продажба да се увеличават за периода на бизнес плана и от 300 000 MWh за 2021 г. да достигнат до 2 300 000 MWh.

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

Таблица № 1

Прогнозни обеми търгуван природен газ и средни прогнозни цени на природния газ					
Параметри	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Прогнозни количества природен газ MWh	300 000	500 000	1 200 000	1 600 000	2 300 000
Средни прогнозни покупни цени, лв./MWh	49,20	44,47	39,66	41,56	42,60
Средни прогнозни продажни цени, лв./MWh	53,60	48,53	43,45	45,67	46,43

Прогнозните покупни и продажни цени се базират на вътрешната политика на дружеството и очакваната пазарна цена на природния газ в потребителския сегмент, двустранни договори между търговци, потреблението на природен газ от „Топлофикация София“ ЕАД за производство на топлинна енергия, количествата по програмата за освобождаване на количества на „Булгаргаз“ ЕАД и ценовите нива на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, както и на фючърсите на HUPEX в Унгария.

В бизнес плана „Топлофикация София“ ЕАД е представило SWOT анализ, в който дружеството е посочило своите силни и слаби страни. Компанията посочва, че като общинско дружество с дългогодишен опит в сферата на търговията с природен газ и използването му за целите на производство на топлинна енергия притежава устойчивост в перспективите пред компанията. Като рискове се посочват: силната волатилност на пазарите на природен газ, което води до трудна прогнозируемост на ценовите нива.

2. Прогнозни годишни финансови отчети

„Топлофикация София“ ЕАД е представило прогнозни счетоводни баланси, отчет за приходи и разходи и прогнозен паричен поток за периода 2021 – 2025 г.

За периода 2021 – 2025 г. дружеството прогнозира да реализира загуби в размер на 92 680 хил. лв. за 2021 г. и 80 801 хил. лв. за 2022 г. и печалби по години в размер на: 8935 хил. лв. за 2023 г.; 11 320 хил. лв. за 2024 г. и 12 976 хил. лв. за 2025 г.

Общите приходи нарастват от 593 039 хил. лв. за 2021 г. на 995 455 хил. лв. през 2025 г. Увеличението на общите приходи се дължи на увеличените приходи от продажби. Общите разходи се предвижда да се увеличат от 685 719 хил. лв. за 2021 г. на 978 444 хил. лв. за 2025 г. Структурата на общите разходи включва разходи за: материали, външни услуги; амортизации; персонал и други.

Общата сума на активите на дружеството нараства от 1 186 942 хил. лв. през 2021 г. на 1 741 554 хил. лв. за 2025 г. Нетекущите активи се увеличават от 947 909 хил. лв. за 2021 г. на 1 532 521 хил. лв. за 2025 г., вследствие на увеличаване на нетекущите материални активи. Текущите активи на дружеството намаляват от 239 033 хил. лв. за 2021 г. до 209 033 хил. лв. за 2025 г., вследствие на намаление на търговските вземания и други вземания. Акционерният капитал е 107 649 хил. лв. за 2021 г. и остава с непроменена стойност за периода. Законовите резерви са в размер на 10 765 хил. лв. годишно и остават непроменени през периода. Собственият капитал нараства от 111 184 хил. лв. за 2021 г. на 165 811 хил. лв. за 2025 г., вследствие на увеличение на преоценъчния резерв. Нетекущите пасиви от 785 076 хил. лв. за 2021 г. нарастват на 1 291 910 хил. лв. за 2025 г. Текущите пасиви намаляват от 290 682 хил. лв. за 2021 г. на 283 834 хил. лв. за 2025 г.

От представените прогнозни парични потоци за периода 2021 – 2025 г. е видно, че паричните постъпления ще бъдат от оперативната дейност – постъпления от клиенти, а плащанията са към: доставчици, персонал, осигурителни институции и други. По отношение на инвестиционната дейност има плащания за придобиване на нетекущи активи. По отношение на финансовата дейност има постъпления от получени банкови заеми, а плащанията са по получени банкови заеми и лихви. В края на всяка една година от периода прогнозираните парични наличности са с положителни стойности.

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

Таблица № 2

Параметри	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Общо приходи от дейността (хил. лв.)	593 039	658 118	874 662	960 665	995 455
Общо разходи от дейността (хил. лв.)	685 719	738 919	863 247	945 663	978 444
Счетоводна печалба (хил. лв.)	-92 680	-80 801	11 415	15 002	17 011
Финансов резултат (хил. лв.)	-92 680	-80 801	8936	11 320	12 976
Коефициент на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (СК/ДА)	0,12	0,11	0,10	0,10	0,11
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	0,82	0,66	0,79	0,71	0,74
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	0,10	0,10	0,09	0,09	0,11

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Топлофикация София“ ЕАД за периода 2021 – 2025 г.:

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал е със стойност 0,12 за 2021 г. намалява 0,11 за 2025 г. Това е показател, че дружеството може да има затруднения при покриване със свободен собствен капитал на инвестициите в нови дълготрайни активи. Коефициентът на обща ликвидност от 0,82 през 2021 г. намалява на 0,74 през 2025 г. Това е показател, че дружеството може да изпита затруднения да обслужва текущите си задължения със свободни оборотни средства. Коефициентът на финансова автономност, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства, е със стойност 0,10 за 2021 г. и се увеличава до 0,11 през 2025 г. Това е показател, че дружеството може да има затруднения за покриване на задълженията си със собствени средства през периода.

III. Правила за работа с потребителите на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „Топлофикация София“ ЕАД е представило проект на Правила за работа с потребители (Правила). С оглед гарантиране на защитата на интересите на потребителите на енергийни услуги, както и за яснота на разпоредбите, в предложения от заявителя проект на правила са направени изменения и допълнения, както следва:

Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „Топлофикация София“ ЕАД

Раздел първи „Общи положения“

Чл. 1. (1) Тези Правила за работа с потребителите уреждат отношенията между „Топлофикация София“ АД като търговец на природен газ („Дружеството“) и купувачите по договори за покупко-продажбата на природен газ по свободно договорени цени („Клиенти“), като определят:

1. реда и условията за сключване, промяна и прекратяване на договорите за продажба на природен газ, както и минималното съдържание на договорите;
2. прилагането на процедурите по Правилата за търговия с природен газ, актуални към момента на изпълнение на договора;
3. предоставяните услуги от Дружеството;
4. реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, молби, сигнали и предложения;
5. информация, която се предоставя на Клиентите на дружеството преди сключването на договора, включително предлаганите услуги, цена и качество на природния газ, начини и срокове на плащане.

(2) Дружеството, доставчик на природен газ по договорите за продажба, е: „Топлофикация София“ АД, ЕИК: 831609046, със седалище и адрес на управление: гр. София, п.к. 1680, р-н Красно село, ул. „Ястребец“ № 23 Б, притежаващо Лицензия № / за дейността „търговия с природен газ“, издадена от Комисия за енергийно и водно регулиране за територията на Република България за години.

(3) Клиент е всяко лице, което е сключило договор за покупка на природен газ с „Топлофикация София“ АД.

Чл. 2. При сключване и изпълнение на договорите за покупко-продажба на природен газ, „Топлофикация София“ се придържа към следните основни принципи:

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

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

Чл. 3. (1) Дружеството осъществява дейността си като търговец на природен газ в съответствие с нормативната уредба и указанията на компетентните органи в Република България и по-конкретно при спазване на разпоредбите на Закона за енергетиката, ЗЕ, обн. ДВ, бр. 107 от 2003 г. и на Правилата за търговия с природен газ, обн. ДВ, бр. 59 от 2015 г.

(2) Дружеството сключва писмени договори с Клиента по стандартизирани условия

и свободно договорени цени, освен когато страните са постигнали индивидуални уговорки.

(3) Тези правила се представят на Клиента при първоначално подписване на договора за покупко-продажба на природен газ в последната си актуална версия.

Чл. 4. Договорите за покупко-продажба на природен газ, сключвани от Дружеството, съдържат най-малко следното:

1. предмет на договора, права и задължения на страните;
2. условия за заявяване, закупуване и доставка на природен газ;
3. условия за плащане, неустойки и др.;
4. условия за изменение, подновяване и прекратяване на договора;
5. права на доставчика при неизпълнение на купувача по договора.
6. финансови гаранции за изпълнение.

Чл. 5. При сключването и изпълнението на договорите за покупко-продажба на природен газ Клиентите предоставят на Дружеството цялата информация, необходима на Дружеството за изпълнение на неговите задължения по договора, както и задълженията му по издадената лицензия за търговия с природен газ. Клиентите уведомяват своевременно Дружеството за всякакви настъпили промени в подадената информация, но не по-късно от 14 дни от настъпването ѝ.

Чл. 6. (1) Дружеството има специализирано звено за работа с Клиенти в структурата си.

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

(3) Центърът за работа с клиенти е: Работно време за работа с клиенти:.....; електронен адрес:....., тел.:.....

(4) Актуална информация за каналите за комуникация и данните за контакт с „Топлофикация София“ ЕАД е достъпна и се поддържа на интернет страницата на дружеството, включително телефон и електронен адрес.

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

Чл. 7. (1) Клиентите на природен газ на Дружеството имат право да подават писмени предложения, сигнали и жалби до изпълнителния директор на Дружеството по въпроси, свързани с дейността на Дружеството и с изпълнението на договорите, сключени между страните по тях.

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

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

Чл. 8. (1) Предложенията, сигналите и жалбите могат да бъдат писмени или устни, да бъдат подадени лично или чрез упълномощен представител, по телефон, факс или електронна поща.

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

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

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

Чл. 9. (1) Подаваните от клиенти жалби, сигнали или предложения трябва да отговарят на следните изисквания:

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

(2) Когато предложението, жалбата или сигналът не отговаря на изискванията по ал. 1, на подателя се дават съответни указания и разяснения.

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

Чл. 10. (1) Решението по жалба, предложение или сигнал се взема, след като се изясни случаят и се обсъдят обясненията и възраженията на заинтересуваните страни.

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

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

Чл. 11. (1) Срокът за отговор на жалби, молби или предложения на клиент е един месец след постъпването им.

(2) Когато е необходимо по-продължително проучване на предложението, срокът за вземане на решението може да бъде продължен до три месеца, за което се съобщава на подателя.

(3) Дружеството взема решението и определи мерки за неговото изпълнение, както и начина и срока за изпълнението.

Чл. 12. (1) Когато уважи сигнала или жалбата, Дружеството взема мерки за отстраняване на допуснатото нарушение или неправилност и уведомява писмено подателя и другите заинтересовани лица.

(2) Когато сигналът или жалбата не са уважени, съобщават се накратко и съображенията за това.

(3) Когато с решението се засягат права или законни интереси на други лица или организации, то се съобщава и на тях.

Чл. 13. Сигнали и жалби, подадени повторно по въпрос, по който има решение, не се разглеждат, освен ако са във връзка с изпълнението на решението или се основават на нови факти и обстоятелства. Сигналите и жалбите, които не се разглеждат, се връщат на подателя, като му се съобщават и основанията за това.

Чл. 14. В случай на несъгласие с отговора на Дружеството, клиентът има право да подаде жалба до КЕВР в съответствие със ЗЕ. Жалбата се подава чрез Дружеството, което изпраща копие от цялата преписка по случая с приложени доказателства в 7 (седем) дневен срок.

Раздел четвърти „Други разпоредби“

Чл. 15. В случаите, когато Дружеството се явява администратор на лични данни на физически лица във връзка със сключването и изпълнението на договори за покупко-продажба на природен газ, Дружеството събира, съхранява и обработва личните данни единствено на основанията по Регламент (ЕС) 2016/679 относно защитата на физическите лица във връзка с обработването на лични данни и относно свободното движение на такива данни и при спазване на изискванията за защита на личните данни и при спазване на изискванията за защита на личните данни по европейското и национално законодателство.

Раздел пети „Заклучителни разпоредби“

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

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

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

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

Изказвания по т.9.:

Докладва А. Иванова. Резултатите от анализа на подаденото от „Топлофикация София“ ЕАД заявление са отразени в доклад от 31.08.2021 г., приет с решение по Протокол № 181 от 02.09.2021 г., т. 8. В изпълнение на разпоредбата на ЗЕ на 08.09.2021 г. е проведено открито заседание, на което е присъствал представител на дружеството. Той е заявил, че е съгласен с доклада и няма забележки по него.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага Комисията да реши:

1. Издава на „Топлофикация София“ ЕАД лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „Топлофикация София“ ЕАД Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на „Топлофикация София“ ЕАД, с ЕИК 831609046, лицензия № Л-561-15 от 28.09.2021 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение.

2. Одобрява на „Топлофикация София“ ЕАД Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

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

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-13-273-103 от 07.06.2021 г. от „Електроразпределение Север“ АД;
2. Прекратява административното производство, образувано в Комисията за енергийно и водно регулиране по заявление с вх. № Е-13-45-94 от 05.08.2013 г., подадено от „Енерго-Про Мрежи“ АД (с ново наименование „Електроразпределение Север“ АД);
3. Прекратява административното производство, образувано в Комисията за енергийно и водно регулиране по заявление с вх. № Е-13-45-366 от 05.05.2015 г., подадено от „Енерго-Про Мрежи“ АД (с ново наименование „Електроразпределение Север“ АД).

По т.2. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-960 от 20.09.2021 г. относно: заявление с вх. № Е-13-273-103 от 07.06.2021 г. за одобряване на „Общи условия за достъп и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Север“ АД“;
2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката на 06.10.2021 г. от 10:10 ч.;
3. Откритото заседание по т. 2 да бъде проведено по реда на решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8, на Комисията за енергийно и водно регулиране;
4. За присъствено или виртуално участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Електроразпределение Север“ АД, или други упълномощени от тях представители на дружеството;
5. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

По т.3. както следва:

1. Приема доклад относно установяване на нетното специфично производство на електрическа енергия, въз основа на което е определена преференциалната цена в Решение № Ц-018 от 28.06.2012 г. на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, в частта му по т.І. 10 – за фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ), с обща инсталирана мощност до 30 kWp включително, изградени върху покривни и фасадни конструкции на присъединени към електроразпределителната мрежа сгради и върху недвижими имоти към тях в урбанизирани територии;
2. Установява, считано от 31.07.2015 г., нетно специфично производство на електрическа енергия в размер на 1 188 kWh, въз основа на което в Решение № Ц-018 от 28.06.2012 г. на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, в частта по т. І.10, е определена преференциална цена в размер на 400,70 лв./MWh за фотоволтаични електрически централи, с обща инсталирана мощност до 30 kWp включително, изградени върху покривни и фасадни конструкции на присъединени към електроразпределителната мрежа сгради и върху недвижими имоти към тях в урбанизирани територии.

По т.4. както следва:

1. Приема доклад, изготвен в изпълнение на Заповед № 3-Е-162 от 09.07.2021 г., изменена със Заповед № 3-Е-194 от 06.08.2021 г., на Председателя на КЕВР.

По т.5. както следва:

1. Издава на „Газ Енерджи Файненс“ ЕООД, с ЕИК: 205177946, лицензия № Л-557-15 от 28.09.2021 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение.
2. Одобрява на „Газ Енерджи Файненс“ ЕООД Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

По т.6. както следва:

1. Издава на „ОМВ Петром“ СА, регистрирано съгласно законите на Р Румъния с пореден номер в Търговския регистър J40/8302/1997 и единен идентификационен код 1590082, лицензия № Л-558-15 от 28.09.2021 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение.

2. Одобрява на „ОМВ Петром“ СА Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

По т.7. както следва:

1. Издава на „ОМВ България“ ООД, с ЕИК 121759222, лицензия № Л-559-15 от 28.09.2021 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение.

2. Одобрява на „ОМВ България“ ООД Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

По т.8. както следва:

1. Издава на „Неохим“ АД, с ЕИК 836144932, лицензия № Л-560-15 от 28.09.2021 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение.

2. Одобрява на „Неохим“ АД Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

По т.9. както следва:

1. Издава на „Топлофикация София“ ЕАД, с ЕИК 831609046, лицензия № Л-561-15 от 28.09.2021 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение.

2. Одобрява на „Топлофикация София“ ЕАД Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-959 от 20.09.2021 г. - заявление вх. № Е-13-273-103 от 07.06.2021 г. от „Електроразпределение Север“ АД;

2. Доклад с вх. № Е-Дк-960 от 20.09.2021 г. - заявление с вх. № Е-13-273-103 от 07.06.2021 г. за одобряване на „Общи условия за достъп и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Север“ АД“;

3. Доклад с вх. № Е-Дк-961 от 20.09.2021 г. и Решение на КЕВР № СП-10 от 28.09.2021 г. -установяване на нетното специфично производство на електрическа енергия, въз основа на което е определена преференциалната цена в Решение № Ц-018 от 28.06.2012 г. на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, в частта му по т.І. 10 – за фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ), с обща инсталирана мощност до 30 kWp включително, изградени върху покривни и фасадни конструкции на присъединени към електроразпределителната мрежа сгради и върху недвижими имоти към тях в урбанизирани територии – 400,70 лв./MWh;

4. Доклад с вх. № Е-ДК-968 от 21.09.2021 г. - допълнително проучване на сделките, сключени от „Булгартрансгаз“ ЕАД във връзка с реализирането на „Проект за развитие и разширение на газопреносната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД“;

5. Решение на КЕВР № Л-557 от 28.09.2021 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-59 от 27.07.2021 г. от „Газ Енерджи Файненс“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ и одобряване на Правила за работа с потребители на енергийни услуги;

6. Решение на КЕВР № Л-558 от 28.09.2021 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-55 от

22.07.2021 г. от „ОМВ Петром“ СА с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

7. Решение на КЕВР № Л-559 от 28.09.2021 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-57 от 22.07.2021 г. от „ОМВ България“ ООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ и одобряване на Правила за работа с потребители на енергийни услуги;

8. Решение на КЕВР № Л-560 от 28.09.2021 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-63 от 05.08.2021 г. от „Неохим“ АД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

9. Решение на КЕВР № Л-561 от 28.09.2021 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-64 от 05.08.2021 г. от „Топлофикация София“ ЕАД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

.....
Г. Добрев

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

.....
А. Йорданов

.....
В. Владимир

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА

.....
Г. Златев

.....
Е. Харитонова

.....
Д. Кочков

.....
П. Трендафилова

Протоколирал:

А. Фикова - главен експерт