



ПРОТОКОЛ

№ 166

София, 19.08.2021 година

Днес, 19.08.2021 г. от 10:03 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), в пълен състав, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

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

На заседанието присъстваха Ю. Митев – директор на дирекция „Обща администрация“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“, М. Димитров - за директор на дирекция „Природен газ“ (съгласно Заповед № 690 от 15.07.2021 г.), И. Касчиев – главен директор на главна дирекция „Водоснабдителни и канализационни услуги“, С. Маринова – началник на отдел „Цени и бизнес планове-водоснабдителни и канализационни услуги“, П. Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ 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-845 от 13.08.2021 г. относно одобряване на образци на заявления по чл. 2, ал.1, т.1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката.

Работна група: Юлиян Митев; Елена Маринова;
Пламен Младеновски; Агапина Иванова; Радослав Након;
Грета Дечева; Мариана Сиркова; Юлиян Стоянов; Мария Ценкова;
Деница Лефтерова; Светослава Маринова; Рада Башлиева

2. Доклад № Е-Дк-846 от 16.08.2021 г. и проект на решение относно издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 1.07.2021 г. до 31.07.2021 г. от 25 бр. дружества.

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

3. Доклад с вх. № Е-Дк-830 от 12.08.2021 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-46 от 01.07.2021 г. от „Костинбродгаз“ ООД с искане за издаване на разрешение за сключване на договор за инвестиционен банков кредит, договор за учредяване на особен залог върху търговско предприятие и договор за залог върху вземания.

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

4. Доклад с вх. № Е-Дк-827 от 10.08.2021 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-36 от 26.05.2021 г. от „Акспо България“ 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, Хриси Йорданова,
Любослава Джоргова, Деница Лефтерова,
Рада Башлиева, Светослава Маринова

5. Доклад с вх. № Е-Дк-828 от 11.08.2021 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-33 от 17.05.2021 г. от „Група Дружества Газ Римини“ С.п.А. 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

6. Доклад с вх. № Е-Дк-832 от 13.08.2021 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-35 от 19.05.2021 г. от „РВЕ Съплай енд Трейдинг“ ГмбХ 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,
Виктория Джерманова, Александра Димитрова,
Деница Лефтерова, Рада Башлиева, Светослава Маринова

7. Доклад с вх. № Е-Дк-829 от 11.08.2021 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-53 от 15.07.2021 г. от „Булгаргаз“ ЕАД 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,
Грета Дечева, Любослава Джоргова, Деница Лефтерова,
Рада Башлиева, Светослава Маринова

8. Доклад с вх. № Е-Дк-842 от 13.08.2021 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-38 от 10.06.2021 г. от „Овергаз Инк.“ АД 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

9. Доклад с вх. № В-Дк-253 от 16.08.2021 г. относно становище по предложен с вх. № В-17-14-46 от 22.06.2021 г. и вх. № В-17-30-13 от 03.08.2021 г. проект на договор

между „Водоснабдяване и канализация - Варна“ ООД и „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас за доставяне на вода и проект на становище.

Работна група съгласно Заповед № 3-В-7/19.04.2021 г.,
изм. и доп. със Заповед № 3-В-8/10.05.2021 г., Заповед № 3-В-13 от 09.06.2021 г. и
Заповед № 3-В-14 от 24.06.2021 г.:

Ивайло Касчиев, Елена Маринова, Силвия Маринова,
Мая Кожухарова, Лолита Косева, Йовка Велчева,
Надежда Иванова, Ненко Ненков

10. Проект на решение относно издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект на „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД.

Работна група: Пламен Младеновски; Елена Маринова;
Ивайло Александров; Юлиана Ангелова; Диана Николкова;
Радослав Наков; Радостина Методиева и Рада Башлиева

По т.1. Комисията разгледа доклад относно одобряване на образци на заявления по чл. 2, ал.1, т.1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката.

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е извършена проверка за спазване на изискванията на Закона за електронното управление (ЗЕУ) и подзаконовите нормативни актове по прилагането му, в хода на която са установени нарушения на разпоредби от ЗЕУ, в частност на чл. 2, ал. 1 от посочения закон. В тази връзка, с Протокол № П-39 от 26.05.2021 г., издаден от Държавна агенция „Електронно управление“ (ДА ЕУ), са дадени задължителни предписания с оглед предприемането на действия за отстраняване на констатираните нарушения.

Съгласно чл.60 от Закона за енергетиката (ЗЕ) условията и редът за издаване, изменение, допълнение, прекратяване и отнемане на лицензии, за издаване на разрешенията по закона, за одобряване на общите условия на договорите по този закон, за одобряване на правила за работа с потребителите на енергийни услуги, за снабдяване на клиентите с електрическа и топлинна енергия и природен газ, за доброволно уреждане на споровете по чл. 22, както и условията и редът за извършване на контрол по изпълнение на Регламент (ЕС) № 1227/2011 се определят с наредба, приета от комисията.

В изпълнение на посочената разпоредба е приета Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ, наредбата).

Предвид даденото от ДА ЕУ предписание по т. 5.1. от Протокол № П-39 от 26.05.2021 г., с Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, обнародвана в Държавен вестник, бр.65 от 06.08.2021 г. и в сила от същата дата, са изменени текстовете на чл. 11, ал. 1, т. 1 и ал. 2, т. 4; чл. 36, ал. 2, т. 5; чл. 65, ал. 1, т. 1; чл. 68, ал. 1, т. 1; чл. 72, ал. 1, т. 1; чл. 87, ал. 3, т. 1; чл. 89, ал. 3, т. 1; чл. 92, ал. 2, т. 1, чл. 98, ал. 1, т. 1, чл. 105, ал. 1, т. 1 и чл. 143, ал. 1, т. 1 от наредбата. С изменението на посочените текстове от НЛДЕ отпада изискването лицата, които подават заявление за издаване, допълване, прекратяване и продължаване на срока на лицензията, както и за разрешаване на предвидените в НЛДЕ сделки и за одобряване на общи условия, да посочват седалище и адрес на управление и да представят годишни финансови отчети, ако последните са публикувани, тъй като тези данни са публични и налични в Търговския регистър.

Съгласно чл. 2, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ производствата пред КЕВР по издаване, изменение, допълнение, продължаване на срока, прекратяване на лицензии за дейности в енергетиката, издаване на разрешенията по ЗЕ, одобряване и изменение на общите условия на договорите по Закона за енергетиката и по Закона за енергията от възобновяеми източници (ЗЕВИ) се откриват по заявление.

Съгласно чл. 3, ал. 1 от наредбата Комисията одобрява образците на заявленията по чл. 2 и на приложенията към тях с указания за минималното им съдържание. Образците на заявления се публикуват на страницата ѝ в интернет.

Предвид изложеното работна група, сформирана със Заповед № 3-ОХ-27 от 04.06.2021 г., в частта по т.т. I.2 и II, на председателя на КЕВР, изготви актуални образци на заявления за издаване на индивидуални административни актове, съобразени с измененията на НЛДЕ и с изискванията на чл. 2, ал. 1 от Закона за електронното управление, които да бъдат публикувани в интернет страницата на КЕВР и в Единния портал за предоставяне на информация и административни услуги на Комисията за енергийно и водно регулиране, както следва:

1. Заявления за издаване, изменение, допълнение, продължаване на срока и прекратяване на лицензии за дейностите в енергетиката

1.1. Заявление за издаване на лицензия за производство на електрическа и/или топлинна енергия по чл. 39, ал. 1, т. 1 от ЗЕ;

1.2. Заявление за издаване на лицензия за пренос по чл. 39, ал. 1, т. 2 от ЗЕ;

1.3. Заявление за издаване на лицензия за разпределение по чл. 39, ал. 1, т. 3 от ЗЕ;

1.4. Заявление за издаване на лицензия за съхранение на природен газ в съоръжение за съхранение и/или втечняване на природен газ или внасяне, разтоварване и регазификация на втечнен природен газ в съоръжение за втечнен природен газ по чл. 39, ал. 1, т. 4 от ЗЕ;

1.5. Заявление за издаване на лицензия за търговия с електрическа енергия по чл. 39, ал. 1, т. 5 от ЗЕ;

1.6. Заявление за издаване на лицензия за търговия с природен газ по чл. 39, ал. 1, т. 5 от ЗЕ;

1.7. Заявление за издаване на лицензия за организиране на борсов пазар на електрическа енергия по чл. 39, ал. 1, т. 6 от ЗЕ;

1.8. Заявление за издаване на лицензия за организиране на борсов пазар на природен газ по чл. 39, ал. 1, т. 6 от ЗЕ;

1.9. Заявление за издаване на лицензия за обществена доставка по чл. 39, ал. 1, т. 7 от ЗЕ;

1.10. Заявление за издаване на лицензия за снабдяване от краен снабдител по чл. 39, ал. 1, т. 10 от ЗЕ;

1.11. Заявление за издаване на лицензия за разпределение на тягова електрическа енергия по разпределителни мрежи на железопътния транспорт по чл. 39, ал. 1, т. 12 от ЗЕ;

1.12. Заявление за издаване на лицензия за доставка на електрическа енергия от доставчик от последна инстанция по чл. 39, ал. 1, т. 13 от ЗЕ;

1.13. Заявление за издаване на лицензия с условие за изграждане на енергиен обект по чл. 39, ал. 3 от ЗЕ;

1.14. Заявление за изменение и/или допълнение на лицензия по чл. 51, ал. 1, т. 1 от ЗЕ;

1.15. Заявление за прекратяване на лицензия по чл. 55, ал. 1, т. 1 от ЗЕ;

1.16. Заявление за продължаване на срок на лицензия по чл. 56, ал. 1 т. 1 от ЗЕ;

2. Заявления за издаване на разрешенията по Закона за енергетиката

2.1. Заявление за издаване на разрешение за преобразуване на лицензиант заявление по чл. 52, ал. 1 от ЗЕ;

2.2. Заявление за издаване на разрешение за извършване на разпореждане с незавършени обекти на строителство или с имущество, с което се осъществява дейността по издадена лицензия по чл. 53, ал. 1 от ЗЕ;

2.3. Заявление за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, чл. 53, ал. 5 от ЗЕ;

2.4. Заявление за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие, по чл. 92, ал. 1, т. 2 и т. 3 от НЛДЕ;

3. Заявления за одобряване и изменение на общите условия на договорите по Закона за енергетиката и по Закона за енергията от възобновяеми източници

3.1. Заявление за одобряване на общи условия по ЗЕ по чл. 126 от НЛДЕ;

3.2. Заявление за одобряване на общи условия по ЗЕВИ по чл. 136 от НЛДЕ.

4. Заявление за издаване и за прехвърляне на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия

4.1. Заявление за издаване и за прехвърляне на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия

В актуализираните заявления не се изискват данни, които могат да се съберат по служебен път.

Изказвания по т.1.:

Докладва Ю. Митев. В Комисията за енергийно и водно регулиране е извършена проверка за спазване на изискванията на Закона за електронното управление и подзаконовите нормативни актове по прилагането му, в хода на която са установени нарушения на разпоредби от ЗЕУ. Дадени са задължителни предписания с оглед предприемането на действия за отстраняване на констатираните нарушения. Предвид даденото предписание, с Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката, обнародвана в Държавен вестник, бр.65 от 06.08.2021 г. и в сила от същата дата, са изменени текстове от наредбата. С изменението на тези текстове от НЛДЕ е отпаднало изискването лицата, които подават заявление за издаване, допълване, прекратяване и продължаване на срока на лицензията, както и за разрешаване на предвидените в НЛДЕ сделки и за одобряване на общи условия, да посочват седалище и адрес на управление и да представят годишни финансови отчети, ако последните са публикувани, тъй като тези данни са публични и налични в Търговския регистър. Съгласно чл. 3, ал. 1 от наредбата Комисията одобрява образците на заявленията по чл. 2 и на приложенията към тях с указания за минималното им съдържание. Образците на заявления трябва да бъдат публикувани на страницата ѝ в интернет.

Предвид изложеното, работна група, сформирана със Заповед а председателя на КЕВР, е изготвила актуални образци на заявления за издаване на индивидуални административни актове, съобразени с измененията на НЛДЕ и с изискванията на чл. 2, ал. 1 от Закона за електронното управление, които да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР и на Единния портал за предоставяне на информация и административни услуги на Комисията, както следва:

1. Заявления за издаване, изменение, допълнение, продължаване на срока и прекратяване на лицензии за дейностите в енергетиката. На вниманието на членовете на Комисията са предоставени 16 бр. заявления, които са приложени към доклада.

2. Заявления за издаване на разрешенията по Закона за енергетиката. Приложени са 4 заявления към доклада.

3. Заявления за одобряване и изменение на общите условия на договорите по Закона за енергетиката и по Закона за енергията от възобновяеми източници. Приложени са 2 заявления към доклада.

4. Заявление за издаване и за прехвърляне на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия. Приложено е 1 заявление.

Ю. Митев отбеляза, че след като материалите са били изпратени на членовете на Комисията, работната група е установила наличие на техническа грешка по т.3 от заявленията. Приложени са на хартия. Навсякъде, където е отбелязано 4 MW, коректното изписване е 500 kW. Това е във връзка с изменението на ЗЕ от м. февруари по чл. 162 и чл. 162а. С това уточнение в актуализираните заявления не се изискват данни, които могат да се съберат по служебен път.

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, във връзка с конкретно посочените разпоредби от ЗЕ и НЛДЕ, работната група предлага Комисията за енергийно и водно регулиране да приеме следните решения:

1. Да разгледа и приеме настоящия доклад.
2. Да одобри 23 бр. образци на заявления, подробно описани в проекта на решение, с направеното допълнение по последното заявление.
3. Образците на заявления по т. 2.1 – 2.23 да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР.

И. Н. Иванов каза, че са представени всички 23 бр. актуализирани образци на заявления, в съответствие с дадените препоръки от ДАЕУ. Отбелязано е, че по последния образец има техническа корекция: вместо 4 MW, което е било границата на задължително изкупуване на енергия от ВИЕ централи, предвиденото в закона е 500 kW. Председателят установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение с направената корекция.

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, във връзка с конкретно посочените разпоредби от ЗЕ и НЛДЕ, Комисията за енергийно и водно регулиране

Р Е Ш И:

1. Приема доклад относно одобряване на образци на заявления по чл. 2, ал.1, т.1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката.

2. Одобрява:

2.1. Образец на заявление за издаване на лицензия за производство на електрическа и/или топлинна енергия по чл. 39, ал. 1, т. 1 от ЗЕ;

2.2. Образец на заявление за издаване на лицензия за пренос по чл. 39, ал. 1, т. 2 от ЗЕ;

2.3. Образец на заявление за издаване на лицензия за разпределение по чл. 39, ал. 1, т. 3 от ЗЕ;

2.4. Образец на заявление за издаване на лицензия за съхранение на природен газ в съоръжение за съхранение и/или втечняване на природен газ или внасяне, разтоварване и регазификация на втечнен природен газ в съоръжение за втечнен природен газ по чл. 39, ал. 1, т. 4 от ЗЕ;

2.5. Образец на заявление за издаване на лицензия за търговия с електрическа енергия по чл. 39, ал. 1, т. 5 от ЗЕ;

2.6. Образец на заявление за издаване на лицензия за търговия с природен газ по чл. 39, ал. 1, т. 5 от ЗЕ;

2.7. Заявление за издаване на лицензия за организиране на борсов пазар на електрическа енергия по чл. 39, ал. 1, т. 6 от ЗЕ;

2.8. Образец на заявление за издаване на лицензия за организиране на борсов пазар на природен газ по чл. 39, ал. 1, т. 6 от ЗЕ;

2.9. Образец на заявление за издаване на лицензия за обществена доставка по чл. 39, ал. 1, т. 7 от ЗЕ;

2.10. Заявление за издаване на лицензия за снабдяване от краен снабдител по чл. 39, ал. 1, т. 10 от ЗЕ;

2.11. Образец на заявление за издаване на лицензия за разпределение на тягова електрическа енергия по разпределителни мрежи на железопътния транспорт по чл. 39, ал. 1, т. 12 от ЗЕ;

2.12. Образец на заявление за издаване на лицензия за доставка на електрическа енергия от доставчик от последна инстанция по чл. 39, ал. 1, т. 13 от ЗЕ;

2.13. Образец на заявление за издаване на лицензия с условие за изграждане на енергиен обект по чл. 39, ал. 3 от ЗЕ;

2.14. Образец на заявление за изменение и/или допълнение на лицензия по чл. 51, ал. 1, т. 1 от ЗЕ;

2.15. Образец на заявление за прекратяване на лицензия по чл. 55, ал. 1, т. 1 от ЗЕ

2.16. Образец на заявление за продължаване на срок на лицензия по чл. 56. ал. 1 т. 1 от ЗЕ;

2.17. Образец на заявление за издаване на разрешение за преобразуване на лицензиант по чл. 52. ал. 1 от ЗЕ;

2.18. Образец на заявление за издаване на разрешение за извършване на разпореждане с незавършени обекти на строителство или с имущество, с което се осъществява дейността по издадена лицензия по чл. 53. ал. 1 от ЗЕ;

2.19. Образец на заявление за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, чл. 53. ал. 5 от ЗЕ;

2.20. Образец на заявление за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие, по чл. 92. ал. 1, т. 2 и т. 3 от НЛДЕ;

2.21. Образец на заявление за одобряване на общи условия по ЗЕ по чл. 126 от НЛДЕ;

2.22. Образец на заявление за одобряване на общи условия по ЗЕВИ по чл. 136 от НЛДЕ;

2.23. Образец на заявление за издаване и за прехвърляне на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.

3. Образците на заявления по т. 2.1 – 2.23 да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР.

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

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

По т.2. Комисията, като разгледа заявления за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена при комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, подадени от: „МБАЛ – Търговище“ АД; „УМБАЛ – Проф. д-р Стоян Киркович“ АД; „Димитър Маджаров-2“ ЕООД; „Топлофикация-Разград“ АД; „Топлофикация-ВТ“ АД; „Белла България“ АД; „Декотекс“ АД; „Оранжерии Гимел“ АД – 500 дка; „Оранжерии Гимел“ АД – 200 дка; „Оранжерии Гимел II“ ЕООД; „Енергиен център ЗЕБРА“ ЕООД; „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ТЕЦ „Градска“; „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ОЦ „Младост“; „Топлофикация-Бургас“ ЕАД; „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД; „Топлофикация-Перник“ АД; „Топлофикация-Плевен“ ЕАД; „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“; „Топлофикация София“ ЕАД, ТЕЦ „София-изток“; „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД; „Брикел“ ЕАД; „Топлофикация-Сливен“ ЕАД; „Топлофикация Русе“ ЕАД; „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД; „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД и доклад с вх. № Е-Дк-846 от 16.08.2021 г., установи следното:

На основание чл. 21, ал. 1, т. 18 от Закона за енергетиката (ЗЕ, обн. ДВ. бр. 107 от 09.12.2003 г., посл. изм. и доп. ДВ бр. 21 от 12.03.2021 г., в сила от 12.03.2021 г.) Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) издава, прехвърля и отменя сертификати на производителите на електрическа енергия за произход на стоката „електрическа енергия“, произведена при комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.

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

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

Наредба № РД-16-267 се прилага за инсталации за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, като в чл. 2 са посочени следните видове в отделни точки: т. 1 – кондензационна турбина с регулируем/и паротбор/и; т. 2 – парна турбина с противоналягане; т. 3 – газова турбина с котел-утилизатор; т. 4 – двигател с вътрешно горене (ДВГ) с утилизатор; т. 5 – комбиниран парогазов цикъл; т. 6 – микротурбини, стирлингови двигатели, горивни клетки, парни машини, органични цикли на Ренкин, както и комбинации от изброените по-горе системи. Съгласно чл. 4, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 брутното количество комбинирана електрическа енергия, произведена от инсталации по чл. 2, се приема равно на брутното производство на електрическа енергия от инсталацията, когато отчетената обща енергийна ефективност на използване на горивото е равна или по-голяма от: **75%** за инсталациите, цитирани в чл. 2, т. 2, т. 3, т. 4 и т. 6; **80%** за инсталациите, цитирани в чл. 2, т. 1 и т. 5. В чл. **14, ал. 1** на същата наредба е определено, че комбинираното производство на топлинна и електрическа енергия е високоефективно, когато води до годишно спестяване на гориво не по-малко от **10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество топлинна и електрическа енергия поотделно, като в **ал. 2** на този член, за инсталации с единична електрическа мощност **до 1 MW**, критерият за високоефективно производство е, когато има наличие на спестено гориво, спрямо горивото необходимо за производството на същото количество топлинна и електрическа енергия поотделно, без изискване към количеството (процента) на спестеното гориво. Изчисляването на режимните фактори за оценка на ефективността на инсталациите се извършва при измерване на **брутните количества електрическа енергия на шините на електрическите генератори** към всяка инсталация поотделно, съгласно чл. 17, ал. 1 т. 1 във връзка с чл. 4 от Наредба № РД-16-267.

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

Сертификатът съдържа:

1. наименованието, местоположението, вида и общата инсталирана мощност на централата;

2. началната и крайната дата на периода, в който е произведена електрическата енергия;
3. долната топлина на изгаряне на горивото, използвано за производството на електрическата енергия;
4. количеството на топлинната енергия, произведена едновременно с електрическата енергия, както и количеството на потребената топлинна енергия;
5. количеството на електрическата енергия, произведена при високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б;
6. спестяванията на първична енергия, изчислени съгласно наредбата по чл. 162б;
7. номиналната ефективност на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия;
8. получената инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане;
9. всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане;
10. вида на националната схема за подпомагане;
11. датата, на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация;
12. датата и държавата на издаване;
13. уникален идентификационен номер.

Прехвърлянето на сертификати се извършва на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, като по отношение на централите с инсталирана електрическа мощност по-малка от 500 kW е записано (в ал. 5), че за изкупената електрическа енергия по чл. 162 производителите заявяват издаване на месечни сертификати за произход и ги прехвърлят на обществения доставчик, съответно крайните снабдителите, а по отношение на централите с инсталирана електрическа мощност от 500 kW и над 500 kW е записано (в ал. 6), че за произведената електрическа енергия по чл. 162а производителите заявяват издаване на месечни сертификати за произход и ги прехвърлят на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (ФСЕС).

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

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

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

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

Следва да се има предвид, че от **1.01.2016 г.** е в сила **Делегиран Регламент (ЕС) 2015/2402 от 12.10.2015 г. (Регламента)**, с който се преразглеждат хармонизираните референтни стойности на к.п.д. при разделно производство на електрическа и топлинна енергия, в изпълнение на Директива 2012/27/ЕС на Европейския парламент и на Съвета и се отменя Решението за изпълнение 2011/877/ЕС на Европейската комисията. Във връзка с горното вече не са валидни цифровите параметри на референтните стойности, съдържащи

се в Приложение № 3 на Наредба № РД-16-267, тъй като те са въведени с отмененото Решение за изпълнение 2011/877/ЕС на Европейската Комисия.

Във връзка с измененията, наложени от Регламента, справка за средната температура през разглеждания период на външния въздух за района на местонахождение на съответната централа, се прилага само от централите, използващи **газообразни горива**, тъй като единствено при тях се изисква да се извършва корекция спрямо климатичните условия. Тази справка е определена с официална **справка от Националния институт по метеорология и хидрология (НИМХ)**, във връзка с изискванията, записани в Приложение № 3 към чл. 16 на Наредба № РД-16-267. Справката може да бъде издадена от най-близкия клон на НИМХ до централата и за най-близкия до нея район, за който НИМХ е правила такива измервания.

Съгласно чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. заявителите представят справка за съответния период по утвърден от Комисията образец. С Протокол № 141 от 27.06.2016 г. на КЕВР са приети **актуализирани електронни справки** по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. Те са публикувани на интернет страницата на Комисията в раздел „Документи“, които следва да бъдат използвани, във връзка с подаването на заявления за месечните сертификати относно произведените количества електрическа енергия. На основание чл. 25, ал. 1, т. 2 от ЗЕ КЕВР има задължение да създаде, поддържа и публикува на своята интернет страница регистър на сертификатите за произход. Вписванията в регистъра се извършват въз основа на решенията на Комисията.

Следва да се има предвид, че от **2.02.2021 г.** са в сила измененията в **чл. 162а** от ЗЕ (по силата на изм. и доп. ДВ бр. 9 от 2.02.2021 г.), съгласно които Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (**ФСЕС**) компенсира с премия производители с обекти с **обща електрическа инсталирана мощност 500 kW и над 500 kW** за цялото количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, регистрирано с месечен сертификат за произход, с изключение на количеството електрическа енергия, необходимо за осигуряване експлоатационната надеждност на основните съоръжения, произведено над количеството електрическа енергия от комбинирано производство и количествата, които производителят ползва за собствени нужди и за собствено потребление по смисъла на чл. 119, ал. 1 или с които участва на пазара на балансираща енергия, или която е потребявана от небитови клиенти, които не са на бюджетна издръжка, и които производителят с преобладаващ топлинен товар за стопански нужди снабдява с топлинна енергия. За останалите производители – **обща електрическа инсталирана мощност под 500 kW** – се запазва същият ред на изкупуване (както преди 2.02.2021 г.), който е регламентиран в чл. 162, ал. 1 на ЗЕ. И в двата случая – на изкупуване и компенсиране – това става до размера на количествата, определени с решение на комисията за определяне на преференциална цена. За изпълнение на задълженията на КЕВР, произтичащи от нормативната уредба и във връзка с подадените от производителите заявления за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия в съответствие с Правилник за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, със **Заповед № 3-Е-94 от 20.05.2019 г.** на Председателя на КЕВР, е сформирана **работна група**, която да проучва данните и документите, съдържащи се в заявленията и приложенията към тях за установяване на съответствието им с правните и техническите критерии за издаване на сертификатите.

С настоящия доклад се разглеждат заявления, обхващащи периода **от 1.07.2021 г. до 31.07.2021 г.** и отговарящи на изискванията за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от инсталации за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, подадени в КЕВР на основание чл. 4, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., разделени според двата основни вида на справките по чл. 4, ал. 5 от същата наредба, отнасящи се за: 1) двигатели с вътрешно горене (ДВГ) или с газови турбини (ГТ); 2) турбогенератори (ТГ) или комбинирани парогазови цикли (КПГЦ). Цитираните разпоредби в ЗЕ, влизащи в сила за произведената електрическа енергия след

01.07.2017 г., налагат да има ново разделение по отношение на това на кои производители, количествата електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство (ВЕКП), е определено (от решението на комисията за определяне на преференциални цени) да бъде изкупувана от общественият доставчик (ОД) и/или крайните снабдители (КС), **съгласно реда по чл. 162, ал. 1 от ЗЕ**, и съответно кои производители да бъдат компенсирани от Фонд „Сигурност на електроенергийната система“, **съгласно реда по чл. 162а. от ЗЕ**.

Следва да се има предвид изискването на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ за по-ранно издаване на сертификатите – не по-късно от 20-о число на месеца, съгласно чл. 3би, ал. 4 от ЗЕ, – за да може дружествата и/или централите с инсталирана **мощност 500 kW и над 500 kW** да си получат навреме компенсациите (в края на месеца след производството). Поради сравнително малкия брой централи, оставащи за изкупуване по преференциални цени на тяхната електрическа енергия от ВЕКП от обществения доставчик и/или крайните снабдители (с инсталирана мощност под 500 MW, съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ), се оказва удачно всички централи да се разглеждат в един доклад. За разглеждания период те са следните дружества и/или централи:

• С ИЗКУПУВАНЕ ПО РЕДА НА ЧЛ. 162, АЛ. 1 ОТ ЗЕ:

1. „МБАЛ – Търговище“ АД;
2. „УМБАЛ – Проф. д-р Стоян Киркович“ АД;

• С КОМПЕНСИРАНЕ ПО РЕДА НА ЧЛ. 162а ОТ ЗЕ:

3. „Димитър Маджаров-2“ ЕООД;
4. „Топлофикация-Разград“ АД;
5. „Топлофикация-ВТ“ АД;
6. „Белла България“ АД;
7. „Декотекс“ АД;
8. „Оранжерии Гимел“ АД – 500 дка;
9. „Оранжерии Гимел“ АД – 200 дка;
10. „Оранжерии Гимел II“ ЕООД;
11. „Енергиен център ЗЕБРА“ ЕООД;
12. „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ТЕЦ „Градска“;
13. „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ОЦ „Младост“;
14. „Топлофикация-Бургас“ ЕАД;
15. „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД;
16. „Топлофикация-Перник“ АД;
17. „Топлофикация-Плевен“ ЕАД;
18. „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“;
19. „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София-изток“;
20. „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД;
21. „Брикел“ ЕАД;
22. „Топлофикация-Сливен“ ЕАД;
23. „Топлофикация Русе“ ЕАД;
24. „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД;
25. „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД;

С оглед изпълнение на задължения във връзка с измененията в ЗЕ, влезли в сила на 30.12.2016 г., е изпратено циркулярно писмо до всички дружества с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, в което е дадено указание да бъде постоянно представяна информация в декларативна форма относно **схемите за подпомагане**, съгласно изброяването им в закона (чл. 163б, ал. 2, т.8, т.9 и т.10 от ЗЕ). В него изрично е указано, че при подаване на всяко следващо заявление за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия по комбиниран начин, ведно с изискуемите документи по чл. 4 от

Наредба № 7 от 19.07.2017 г., следва да се подава и актуализирана за съответния месец информация за схемите на подпомагане или липсата на такива, съгласно изискванията на закона.

След месец октомври 2020 г. регистрите на издадените сертификати се публикуват на електронната страница на КЕВР в обобщен файл на Excel, който съдържа в себе си всички месечни регистри и освен това има таблица, която изтегля няколко важни параметъра за всяко дружество, като ги изчислява и обобщава на годишна база. За 2021 г. този файл се публикува с наименование **„Обобщен файл на всички регистри относно издадените и прехвърлени електронни сертификати през 2021 г.“**, като ежесечно се обновява с попълнените данни на регистъра за съответния месец.

Въз основа на извършеното проучване на данните и документите, съдържащи се в заявленията, е установено следното:

С ИЗКУПУВАНЕ ПО РЕДА НА ЧЛ. 162, АЛ. 1 ОТ ЗЕ:

1. „МБАЛ – Търговище“ АД

„МНОГОПРОФИЛНА БОЛНИЦА ЗА АКТИВНО ЛЕЧЕНИЕ – ТЪРГОВИЩЕ“ АД („МБАЛ – Търговище“ АД), със седалище и адрес на управление: Република България, област Търговище, община Търговище, гр. Търговище 7700, кв. „Запад“, с **ЕИК 125501290**, е юридическо лице, което не е лицензирано по ЗЕ. Дружеството обаче се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-3** от **9.08.2021 г.**, с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „МБАЛ – Търговище“, гр. Търговище, за периода от **01.07.2021 г. до 31.07.2021 г.**, отбелязана в заявлението като:

- **ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

- Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **5,867 MWh**;

- Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕРМ: **0,991 MWh**;

- Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат **ИЗДАДЕНИ** сертификати относно:

- ЕРМ: **6 бр.**;

- **ОБЩО: 6 бр.**;

- **ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

- Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат **ПРЕХВЪРЛЕНИ** следните сертификати за произход:

- За „Енерго-Про Продажби“ АД: **6 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **0,104 MW_e**.

- През разглеждания период в производствената централа на „МБАЛ Търговище“ АД е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1) с газов бутален двигател тип MAN E 2876 E302 на SOKRATHERM Германия и електрически генератор. Параметрите на инсталацията са:

- номинална електрическа мощност 0,104 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 0,156 MW_t;
- електрическа ефективност 35,9%;
- топлинна ефективност 53,8%;
- обща ефективност 89,7%;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията	ДВГ-1
Вид на инсталацията	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	13.01.2009
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна работна калоричност на горивото	34 321 kJ/nm ³
Средна месечна температура	24,3°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	45,13%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	82,63%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	18,27%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	5,867	няма	5,867	няма

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

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **3,129 MWh**;
- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:

- подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД с напрежение 0,4 kV – **0,888 отговаря** на Регламента;

- потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;

- Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа

Полезна топлинна енергия	MWh	17,900	17,900	–	–
Електрическа енергия	MWh	8,996	8,996	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	32,548	32,548	–	–

- Потребената топлинна енергия е: **17,900 MWh**.

След прегледа, на представената от дружеството информация в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., не са констатирани неточности и несъответствия.

Информация за количеството нетна електрическа енергия, измерено на изхода на централата, произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата $E_{\text{нето}}$:

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ, за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$$8,996 \text{ MWh} - 3,129 \text{ MWh} = \mathbf{5,867 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **8,996 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** (въпреки че за инсталация с по-малка инсталирана мощност от 1 MW е необходимо само да има спестяване без изискване към процента на спестеното гориво) и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **8,996 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **5,867 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни- ла ЕЕ от НЕВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2021	11,470	0	няма	няма	няма	няма	11,470	11,991	11	0,991
07/2021	5,867	0	няма	няма	няма	няма	5,867	6,858	6	0,858

- От направената справка за м. 07/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2021 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „МБАЛ – Търговище“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „Енерго-Про

Продажби“ АД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 1 MW – за месец юли 2021 г. са в размер на **6 бр.**

Въз основа на горното следва на „МБАЛ – Търговище“ АД за централа ТЕЦ „МБАЛ–Търговище“, гр. Търговище, да бъдат издадени 6 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД да бъдат прехвърлени 6 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.07.2021 г. до 31.07.2021 г.

2. „УМБАЛ - Проф. д-р Стоян Киркович“ АД

„Университетска многопрофилна болница за активно лечение – проф. Д-р Стоян Киркович“ АД („УМБАЛ – Проф. д-р Стоян Киркович“ АД) със седалище и адрес на управление: Република България, област Стара Загора, община Стара Загора, гр. Стара Загора 6000, ул. „Генерал Столетов“ № 2, с ЕИК 123535874, е юридическо лице, което не е лицензирано по ЗЕ, обаче се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление вх. № Е-ЗСК-45 от 16.08.2021 г. с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от 01.07.2021 г. до 31.07.2021 г. от производствената централа ТЕЦ „Газов когенерационен модул“ към „УМБАЛ – Проф. д-р Стоян Киркович“ АД, отбелязани в заявлението като:

- **ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

- Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **15,970 MWh;**

- Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕРМ: **0,767 MWh;**

- Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

- ЕРМ: **16 бр.;**

- **ОБЩО: 16 бр.;**

- **ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

- Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД: **16 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г.

на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **0,150 MWe**.

- През разглеждания период в производствената централа ТЕЦ „Газов когенерационен модул“ към „УМБАЛ-Проф. д-р Стоян Киркович“ АД е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, като целият когенерационен модул е UPB 926 TC-N-E на фирмата „UPB Energy gmbh“ – Германия, оборудван с газо-бутален двигател тип In-Line на фирмата Libcher и електрически генератор тип „MJB 250“ на фирмата Mareli.

Параметрите на инсталацията са:

- номинална електрическа мощност 0,150 MWe;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 0,202 MW_t;
- електрическа ефективност 35,35 %;
- топлинна ефективност 47,51 %;
- обща ефективност 82,86 %;
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	13.05.2011 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 116 kJ/nm ³
Средна месечна температура	26,5°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	45,51%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,94%
Изискване за ΔF	$\geq 0,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	21,38%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	15,970	няма	15,970	няма

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

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **0,780 MWh**;
- закупени количества ЕЕ за производство = 5,656 MWh;

- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:

- подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ АД с напрежение 0,4 kV – **0,888 отговаря** на Регламента;

- потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;

- Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за централата	Мярка	Тотална	Комбинирана	Некомбинирана енергия
--------------------------	-------	---------	-------------	-----------------------

		енергия	енергия	топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	22,759	22,759	–	–
Електрическа енергия	MWh	16,750	16,750	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	48,815	48,815	–	–

- Потребена топлинна енергия: **22,759 MWh**.

След прегледа, на представената от дружеството информация по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., не са констатирани неточности и несъответствия.

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ, за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$$16,750 \text{ MWh} - 0,780 \text{ MWh} = \mathbf{15,970 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **16,750 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 **е по-голяма от 10%** (въпреки че за инсталация с по-малка инсталирана мощност от 1 MW е необходимо само да има спестяване без изискване към процента на спестеното гориво), като количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **16,750 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **15,970 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
12/2018	34,643	0	няма	няма	няма	няма	34,643	34,767	34	0,767
07/2021	15,970	0	няма	няма	няма	няма	15,970	16,737	16	0,737

- От направената справка за м. 7/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 12/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „УМБАЛ-Проф. д-р Стоян Киркович“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „ЕВН България

Електроснабдяване“ ЕАД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 1 MW – за месец юли 2021 г. са в размер на **16 бр.**

Въз основа на горното следва на „УМБАЛ-Проф. д-р Стоян Киркович“ АД, гр. Стара Загора, за централа ТЕЦ „Газов когенерационен модул“, да бъдат издадени **16 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД да бъдат прехвърлени **16 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.07.2021 г. до 31.07.2021 г.

С КОМПЕНСИРАНЕ ПО РЕДА НА ЧЛ. 162а ОТ ЗЕ:

3. „Димитър Маджаров-2“ ЕООД

„Димитър Маджаров-2“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив 4003, район Северен, ул. „Илю Войвода“ № 3, **ЕИК 115033847** е юридическо лице, което не е лицензирано по ЗЕ. Дружеството обаче се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление с вх. № **Е-ЗСК-27** от **10.08.2021 г.**, с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия в предприятие за месопреработка в гр. Пловдив (производствена централа ТЕЦ „Маджаров“, гр. Пловдив) за периода от **01.07.2021 г. до 31.07.2021 г.**, отбелязани в заявлението като:

- **ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

- Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **59,453 MWh;**

- Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕРМ: MWh (Не е посочен. Дробният остатък от предходен период, който е в размер **0,576 MWh**);

- Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

- ЕРМ: бр.; (Не са посочени. Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, сертификатите за месец юли са **60 бр.**)

- **ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

- Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **59 бр.** (верният брой сертификати е **60 бр.**)

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **0,835 MW_e**.

- В производствена централа ТЕЦ „Маджаров“, гр. Пловдив през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1) с газов бутален двигател тип „JMS316GS-N.LC“, производство на GE JENBACHER-Австрия и електрически генератор.

Параметрите на инсталацията са:

- номинална електрическа мощност 0,835 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 0,968 MW_t;
- електрическа ефективност 39%;
- топлинна ефективност 47%;
- обща ефективност 86%;

- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	30.03.2007 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 321 kJ/nm ³
Средна месечна температура	26,3°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	44,66%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	84,48%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	27,11%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	59,453	няма	59,453	няма

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

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **211,547 MWh**;
- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата, при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:

- подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ ЕАД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;
- потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;

- Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели на ДВГ-1 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	325,000	325,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	271,000	271,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	705,495	705,495	–	–

- Потребена топлинна енергия: **443,000 MWh** (в т.ч. от $Q_{\text{ппк}} = 118,000 \text{ MWh}$).

След прегледа, на представената от дружеството информация в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., не са констатирани неточности и несъответствия.

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталации ДВГ-1 покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ, за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$$271,000 \text{ MWh} - 211,547 \text{ MWh} = \mathbf{59,453 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **271,000 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **271,000 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **59,453 MWh**;
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни- ла ЕЕ от НЕВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
06/2021	60,398	0	няма	няма	няма	няма	60,398	60,576	60	0,576
07/2021	59,453	0	няма	няма	няма	няма	59,453	60,029	60	0,029

- От направената справка за м. 07/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2021 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Димитър Маджаров-2“ ЕООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „ЕВН България

Електроснабдяване“ ЕАД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 1 MW – за месец юли 2021 г. са в размер на **60 бр.**

Въз основа на горното следва на „Димитър Маджаров-2“ ЕООД, гр. Пловдив за производствена централа ТЕЦ „Маджаров“, да бъдат издадени **60 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД да бъдат прехвърлени **60 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от **01.07.2021 г. до 31.07.2021 г.**

4. „Топлофикация – Разград” АД

„Топлофикация-Разград” АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Разград, община Разград, град Разград 7200, Индустриална зона, ул. „Черна“, с **ЕИК 116019472**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ № Л-082-02/21.02.2001 г., изменена с Решение № И1-Л-082 от 10.08.2009 г.

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-4 от 11.08.2021 г.**, с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Разград“ за периода **от 01.07.2021 г. до 31.07.2021 г.**, отбелязана в заявлението като:

- **ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

- Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **542,668 MWh;**

- Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕРМ: **0,084 MWh;**

- Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

- ЕРМ: **542 бр.;**

- **ОБЩО: 542 бр.;**

- **ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

- Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **542 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в централа „Разград“ е **3,041 MW_e**.

- През разглеждания период в централата е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия ДВГ-1, оборудвана с двигател с вътрешно горене тип ВНКW JMS 620 GS-N.LC производство на „Йембахер“ – Австрия с гориво природен газ, електрически генератор. Параметрите на инсталацията ДВГ-1 са:

- номинална електрическа мощност 3,041 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,014 MW_t;
- електрическа ефективност 43,0%;
- топлинна ефективност 42,6%;
- обща ефективност 85,6%;
- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	03.11.2009 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 321 kJ/nm ³
Средна месечна температура	23,9°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,00%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	78,00%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	19,24%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	542,668	няма	542,668	няма

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

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **34,432 MWh**;

- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:

- подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 – отговаря** на Регламента;

- потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 – отговаря** на Регламента;

- Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за централата	Мярка	Тотална	Комбинирана	Некомбинирана енергия
--------------------------	-------	---------	-------------	-----------------------

		енергия	енергия	топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	600,600	600,600	–	–
Електрическа енергия	MWh	577,100	577,100	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1509,808	1509,808	–	–

- Потребена топлинна енергия: **55,032 MWh**.

След прегледа, на представената от дружеството информация в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., не са констатирани неточности и несъответствия.

Информация за количеството нетна електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата $E_{\text{нето}}$:

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

$$577,100 \text{ MWh} - 34,432 \text{ MWh} = \mathbf{542,668 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **577,100 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **577,100 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **542,668 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни- ла ЕЕ от НЕВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
06/2021	640,051	0	няма	няма	няма	няма	640,051	640,084	640	0,084
07/2021	542,668	0	няма	няма	няма	няма	542,668	542,752	542	0,752

- От направената справка за м. 07/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2021 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация–Разград” АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**

(експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД), които се прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юли 2021 г. са в размер на **542 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация–Разград“ АД, за централа „Разград“, гр. Разград, да бъдат издадени **542 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **542 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от **01.07.2021 г. до 31.07.2021 г.**

5. „Топлофикация-ВТ“ АД

„Топлофикация-ВТ“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Велико Търново, община Велико Търново, град Велико Търново 5000, ул. „Никола Габровски“ № 71А, с **ЕИК 104003977**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ № Л-022-02 от 15.11.2000 г., изменена с Решение № И1-Л-022-02 от 18.09.2006 г.

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-6** от **10.08.2021 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия на „Топлофикация-ВТ“ АД, през периода от **01.07.2021 г. до 31.07.2021 г.**, отбелязана в заявлението като:

- **ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

- Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1515,694 MWh;**

- Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕРМ: **0,802 MWh;**

- Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

- ЕРМ: **1516 бр.**

- **ОБЩО: 1516 бр.**

- **ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

- Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **1516 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало в писмо с вх. № Е-14-05-3/29.03.2017 г., че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **2,8 MW_e**.

- През разглеждания период в централата е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ДВГ-1, състояща се от двигател с вътрешно горене тип W16V 25 SG – производство на WARTSILA Швеция – и електрически генератор. Параметрите на инсталацията са:

- номинална електрическа мощност 2,8 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,1 MW_t;
- електрическа ефективност 40,1%;
- топлинна ефективност 41,1%;
- обща ефективност 81,2%.

- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталацията/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	04.05.2007 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 321 kJ/nm ³
Средна месечна температура	24,8°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,10%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	75,32%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	12,90%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1515,694	няма	1515,694	няма

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

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **101,617 MWh**;

- закупено количество ЕЕ за ТЕЦ = 4,527 MWh;

- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:

- подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;

- потребявана на площадката с напрежение 20 kV – **0,914 отговаря** на Регламента;

- Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните

Показатели на ДВГ-1 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа

Полезна топлинна енергия	MWh	2170,841	2170,841	–	–
Електрическа енергия	MWh	1617,311	1617,311	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5029,705	5029,705	–	–

- Потребена топлинна енергия: **721,507 MWh.**

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

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

$$1617,311 \text{ MWh} - 101,617 \text{ MWh} = \mathbf{1515,694 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата Е}_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1617,311 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1617,311 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1515,694 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
06/2021	1741,165	0	няма	няма	няма	няма	1741,165	1741,802	1741	0,802
07/2021	1515,694	0	няма	няма	няма	няма	1515,694	1516,496	1516	0,496

- От направената справка за м. 07/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2021 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „Топлофикация-ВТ“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юли 2021 г. са в размер на **1516 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-ВТ“ АД, гр. Велико Търново

за централа „Топлофикация-ВТ“ АД, да бъдат издадени 1516 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 1516 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.07.2021 г. до 31.07.2021 г.

6. „Белла България“ АД

„Белла България“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица) , община Столична, район Слатина, гр. София 1113, бул. „Цариградско шосе“ № 101, ет. 8, с **ЕИК 115141090**, е юридическо лице, което не е лицензирано по ЗЕ. Дружеството обаче се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-8** от **12.08.2021 г.** с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от производствената централа ТЕЦ „Унибел“, находяща се в гр. Ямбол, за периода от **01.07.2021 г. до 31.07.2021 г.**, отбелязани в заявлението като:

- **ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

- Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **588,162 MWh;**

- Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕРМ: **0,669 MWh;**

- Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

- ЕРМ: **588 бр.;**

- **ОБЩО: 588 бр.;**

- **ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

- Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **588 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по

национална схема за подпомагане.

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **1,05 MW_e**;

- В производствена централа ТЕЦ „Унибел“ гр. Ямбол през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1) с газов бутален двигател тип „QUANTO C1000 SP“, производство на „TEDOM“ Чешка Република и електрически генератор. Параметрите на инсталацията са:

- номинална електрическа мощност 1,05 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 1,144 MW_t;
- за производство на гореща вода 0,599 MW_t;
- за производство на водна пара 0,545 MW_t;
- електрическа ефективност 37,1%;
- топлинна ефективност 48,4%;
- обща ефективност 85,5%;
- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	30.12.2008 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 317 kJ/nm ³
Средна месечна температура	25,4°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,89%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	87,75%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	75,38%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	15,93%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	588,162	няма	588,162	няма

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

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **32,478 MWh**;

- закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:

- подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;

- потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;

- Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели на ДВГ-1 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	722,071	722,071	–	–
Електрическа енергия	MWh	620,640	620,640	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1781,292	1781,292	–	–

- Потребена топлинна енергия: 722,071 MWh

След прегледа, на представената от дружеството информация в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., не са констатирани неточности и несъответствия.

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

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

$$620,640 - 32,478 = 588,162 \text{ MWh} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-малка от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **620,640 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **620,640 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **588,162 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
06/2021	610,326	0	няма	няма	няма	няма	610,326	610,669	610	0,669
07/2021	588,162	0	няма	няма	няма	няма	588,162	588,831	588	0,831

- От направената справка за м. 07/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2021 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „Белла България“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юли 2021 г. са в размер на **588 бр.**

Въз основа на горното следва на „Белла България“ АД за централа ТЕЦ „Унибел“, гр. Ямбол, да бъдат издадени 588 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 588 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.07.2021 г. до 31.07.2021 г.

7. „Декотекс“ АД

„Декотекс“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Сливен, община Сливен, гр. Сливен 8800, бул. „Хаджи Димитър“ № 42, с ЕИК 829053852 е юридическо лице, което не е лицензирано по ЗЕ. Дружеството обаче се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление с вх. № Е-ЗСК-31 от 13.08.2021 г., с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия „Декотекс“ АД за периода от 01.07.2021 г. до 31.07.2021 г., отбелязани в заявлението като:

- **ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

- Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **275,106 MWh;**

- Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕРМ: **0,0 MWh;** (Натрупани дробни остатъци от предходен период **0,549 MWh.**);

- Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

- ЕРМ: **275 бр.;**

- **ОБЩО: 275 бр.;**

- **ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

- Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **275 бр.;**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Дружеството е декларирало, че на **08.02.2008 г.** е получена безвъзмездна финансова помощ за изграждане на централата в размер на **15%**, което е **225 000 евро** от размера на инвестиционния кредит (общо 1 500 000 евро), отпуснат по Програма на Европейската Банка за Възстановяване и Развитие (ЕВБР) с посредник Райфайзенбанк /България/ ЕАД.

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в централата „Декотекс“ АД е **2,0 MWe**.
- В централата през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ДВГ-1, състояща се от двигател с вътрешно горене тип Cummins QSV91G, с искрово запалване и 18 V-образни цилиндъра. Параметрите на инсталацията са:
 - номинална електрическа мощност – 2,000 MW_e,
 - обща топлинна мощност – 2,707 MW_t,
 - електрическа ефективност 39,84%;
 - топлинна ефективност 53,93%;
 - обща ефективност 93,77%
- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	29.12.2009 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 372 kJ/nm ³
Средна месечна температура	25,6°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,97%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	89,17%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	75,56%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	17,01%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	275,106	няма	275,106	няма

- Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:
 - „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от 3Е (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от 3Е) = **8,150 MWh**;
- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ ЕАД с напрежение 20 kV – **0,935 – отговаря** на Регламента;
 - потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 – отговаря** на Регламента;
- Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	293,400	293,400	–	–
Електрическа енергия	MWh	283,256	283,256	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	763,155	763,155	–	–

- Потребена топлинна енергия: **292,033 MWh**.

След прегледа, на представената от дружеството информация в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., не са констатирани следните неточности и несъответствия:

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

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

$$283,256 \text{ MWh} - 8,150 \text{ MWh} = 275,106 \text{ MWh} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **283,256 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **283,256 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **275,106 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
04/2021	992,170	0	няма	няма	няма	няма	992,170	992,549	992	0,549
07/2021	275,106	0	няма	няма	няма	няма	275,106	275,655	275	0,655

- От направената справка за м. 07/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2021 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „Декотекс“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ ЕАД), които се **прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юли 2021 г. са в размер на **275 бр.**

Въз основа на горното следва на „Декотекс“ АД, гр. Сливен за централата на ТЕЦ „Декотекс“, гр. Сливен, да бъдат издадени **275 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната

система“ да бъдат прехвърлени 275 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.07.2021 г. до 31.07.2021 г.

8. „Оранжеви Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжеви комплекс – 500 дка“

„Оранжеви Гимел“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (Столица), община Столична, град София 1839, район „Кремиковци“, ж.к. „Враждебна“, ул. „2-ра“ № 26А, с **ЕИК 175479761**, е юридическо лице, което не е лицензирано по ЗЕ. Дружеството обаче се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление с вх. № **Е-ЗСК-37** от **9.08.2021 г.** с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от **01.07.2021 г. до 31.07.2021 г.** от производствената централа **ТЕЦ „Оранжеви 500 дка“**, находяща се в землището на с. Братаница, местността ИГЕРА, община Пазарджик, област Пазарджик, отбелязани в заявлението като:

- **ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

- Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **95,562 MWh;**

- Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- **ЕРМ: 0,802 MWh;**

- Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

- **ЕРМ: 96 бр.;**

- **ОБЩО: 96 бр.;**

- **ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

- Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат **ПРЕХВЪРЛЕНИ** следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **96 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **3,944 MW_e**;

- В производствена централа „Оранжевия 500 дка“ през разглеждания период е била в експлоатация инсталация – ДВГ-2 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия:

1) инсталация ДВГ-1 е с газов бутален двигател тип „Jenbacher JMS 620 GS-N.L“, производство на „Jenbacher“, Австрия и електрически генератор AVK тип DIG 140 . Параметрите на инсталацията са:

- номинална електрическа мощност 3,044 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,035 MW_t;
- електрическа ефективност 42,30 %;
- топлинна ефективност 42,20%;
- обща ефективност 84,50%;

2) инсталация ДВГ-2 е с газов бутален двигател тип „Jenbacher JMS 320 GS-N.L“, производство на „Jenbacher“, Австрия и електрически генератор STAMFORD тип CGI 734 F2. Параметрите на инсталацията са:

- номинална електрическа мощност 0,900 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 0,972 MW_t;
- електрическа ефективност 40,91 %;
- топлинна ефективност 44,19 %;
- обща ефективност 85,10%;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията	ДВГ-1
Вид на инсталацията	д.в.г..
Година на въвеждане в експлоатация	12.09.2015 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 326 kJ/nm ³
Средна месечна температура	25,3°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,91%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	77,12%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	18,96%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	95,562	няма	95,562	няма

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

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **5,018 MWh**;

- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:

- подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ ЕАД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;

- потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;

- Общите показатели през разглеждания период на инсталация ДВГ-1, **получени**

при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори, както и на цялата централа, са следните:

Показатели на ДВГ-1 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	100,282	100,282	–	–
Електрическа енергия	MWh	100,580	100,580	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	260,445	260,445	–	–

- Потребена топлинна енергия: **100,282 MWh.**

След прегледа, на представената от дружеството информация в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., не са констатирани неточности и несъответствия.

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

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

$$100,580 \text{ MWh} - 5,018 \text{ MWh} = 95,562 \text{ MWh} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период, за инсталация – ДВГ-1, е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **100,580 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация – ДВГ-1, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **100,580 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **95,562 MWh**;
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
06/2021	315,432	0	няма	няма	няма	няма	315,432	315,802	315	0,802
07/2021	95,562	0	няма	няма	няма	няма	95,562	96,364	96	0,364

- От направената справка за м. 07/2021 г., използваща данните от предходния

период (м. 06/2021 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юли 2021 г. са в размер на **96 бр.**

Въз основа на горното следва на „Оранжерии Гимел“ АД, гр. София, за централа ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“, с. Братаница, област Пазарджик, да бъдат издадени 96 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 96 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.07.2021 г. до 31.07.2021 г.

9. „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“

„Оранжерии Гимел“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (Столица), община Столична, град София 1839, район Кремиковци, ж.к. „Враждебна“, ул. „2-ра“ № 26А, с **ЕИК 175479761**, е юридическо лице, което не е лицензирано по ЗЕ. Дружеството обаче се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление **вх. № Е-ЗСК-38 от 9.08.2021 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода **от 01.07.2021 г. до 31.07.2021 г.** от производствената централа **ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“**, находяща се в землището на с. Братаница, община Пазарджик, област Пазарджик, отбелязани в заявлението като:

- **ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

- Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **741,390 MWh;**

- Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕРМ: **0,034 MWh;**

- Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат **ИЗДАДЕНИ** сертификати относно:

- ЕРМ: **741 бр.;**

- **ОБЩО: 741 бр.;**

- **ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

- Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат **ПРЕХВЪРЛЕНИ** следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **741 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **4,871 MW_e**.

- В производствена централа ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“ през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-2) с газо-бутален двигател:

1) Инсталация ДВГ-1 е тип „Jenbacher JMS 616 GS-N. LC“, производство на „Jenbacher“, Австрия и електрически генератор „Stamford“ тип HVSI 804 X. Параметрите са:

- номинална електрическа мощност 2,679 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 2,574 MW_t;
- електрическа ефективност 43,60 %;
- топлинна ефективност 41,70 %;
- обща ефективност 85,30 %;

2) Инсталация ДВГ-2 е тип „Jenbacher JMS 616 GS-NL“, производство на „Jenbacher“, Австрия и електрически генератор „Leroy Somer“ тип LSA 53 VL 85. Параметрите са:

- номинална електрическа мощност 2,192 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 2,211 MW_t;
- електрическа ефективност 42,50 %;
- топлинна ефективност 42,90 %;
- обща ефективност 85,40 %;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1	ДВГ-2
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г..	д.в.г..
Година на въвеждане в експлоатация	23.10.2013	23.10.2013
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 326 kJ/nm ³	34 326 kJ/nm ³
Средна месечна температура	25,3°C	25,3°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,91%	47,91%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	77,31%	79,70%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	19,72%	21,39%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	741,390	няма	741,390	няма

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

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **38,906 MWh**;

- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 0 MWh;
- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата, при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ ЕАД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;
 - потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;
- Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-2, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, както и общо за централата, са следните:

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	220,389	220,389	–	–
Електрическа енергия	MWh	231,538	231,538	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	584,546	584,546	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	556,018	556,018	–	–
Електрическа енергия	MWh	548,758	548,758	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1386,134	1386,134	–	–

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	776,407	776,407	–	–
Електрическа енергия	MWh	780,296	780,296	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1970,679	1970,679	–	–

- Потребена топлинна енергия: **776,407 MWh.**

След прегледа, на представената от дружеството информация в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., не са констатирани неточности и несъответствия.

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталация ДВГ-2, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от Е_{нето} на изхода на централата:

$$780,296 \text{ MWh} - 38,906 \text{ MWh} = \mathbf{741,390 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата Е}_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период, за инсталация ДВГ-2, е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **780,296 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период, за инсталация ДВГ-2, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна

комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **780,296 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **741,390 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП над квотата от решението за цени	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕРМ до размера на квотата	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати за компен- сиране от ФСЕС	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
06/2021	1303,554	0	няма	няма	няма	няма	1303,554	1304,034	1304	0,034
07/2021	741,390	0	няма	няма	няма	няма	741,390	741,424	741	0,424

- От направената справка за м. 07/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2021 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВКЕП, която е подадена по електроразпределителната мрежа (експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ ЕАД), следва, че на основание чл. 162а те се **издават** до размера на количествата, определени с решение на комисията за определяне на преференциални цени на „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“ за компенсиране, които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юли 2021 г. са в размер на **741 бр.**

Въз основа на горното следва на „Оранжерии Гимел“ АД, гр. София, за централа ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“, с. Братаница, област Пазарджик, да бъдат издадени **741 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **741 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от **01.07.2021 г. до 31.07.2021 г.**

10. „Оранжерии-Гимел II“ ЕООД

„Оранжерии-Гимел II“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (Столица), община Столична, град София 1839, район „Кремиковци“, ж.к. „Враждебна“, ул. „2-ра“ № 26А, с **ЕИК 831915153**, е юридическо лице, което не е лицензирано по ЗЕ. Дружеството обаче се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-44** от **9.08.2021 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от **01.07.2021 г. до 31.07.2021 г.** от производствената централа ТЕЦ „Оранжерия Левски“, гр. Левски, обл. Плевен, отбелязани в заявлението като:

- ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **219,86225 MWh**; (Съгласно чл. 4, ал. 3, т. 3 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., количествата се вписват с цифри, закръглени с точност до третия знак след десетичната запетая.);

– Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕРМ: **0,839 MWh**;

- Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

- ЕРМ: **220 бр.**;

- ОБЩО: **220 бр.**;

- ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **220 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **3,044 MW_e**;

- В производствена централа ТЕЦ „Оранжевия Левски“ през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1) с газо-бутален двигател тип „Jenbacher JMS 620 GS-N.L.“, производство на „Jenbacher“, Австрия и електрически генератор „Leroy Somer“ тип SA 54 UI95-4P, 6300 V, 50 Hz, 3800 kVA, cos phi 0,8. Параметрите на инсталацията са:

- номинална електрическа мощност 3,044 MW_e;

- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,035 MW_t;

- електрическа ефективност 42,30 %;

- топлинна ефективност 42,20 %;

- обща ефективност 84,50 %.

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	09.12.2013 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 334 kJ/nm ³
Средна месечна температура	25,0°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,94%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%

Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	77,67%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	19,49%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	219,862	няма	219,862	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **11,512 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 0 MWh;

• Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:

– подавана към мрежата експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента ;

– потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;

• Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	230,690	230,690	–	–
Електрическа енергия	MWh	231,374	231,374	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	594,883	594,883	–	–

- Потребена топлинна енергия: **230,690 MWh**.

След прегледа, на представената от дружеството информация в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., не са констатирани неточности и несъответствия.

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

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

$$231,374 \text{ MWh} - 11,512 \text{ MWh} = \mathbf{219,862 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **231,374 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **231,374 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **219,862 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни- ла ЕЕ от НЕВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
04/2021	929,711	0	няма	няма	няма	няма	929,711	929,839	929	0,839
07/2021	219,862	0	няма	няма	няма	няма	219,862	220,701	220	0,701

- От направената справка за м. 07/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2020 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Оранжерии-Гимел II“ ЕООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юли 2021 г. са в размер на **220 бр.**

Въз основа на горното следва на „Оранжерии-Гимел II“ ЕООД, гр. София, за централа ТЕЦ „Оранжерия Левски“, гр. Левски, обл. Плевен, да бъдат издадени **220 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** да бъдат **прехвърлени 220 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за **нетното производство на електрическа енергия**, измерено **на изхода на централата**, при спазване на изискванията за **точност, надеждност и невъзможност за подправяне**, относно всяка единица от нея в резултат на **високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.07.2021 г. до 31.07.2021 г.**

11. „Енергиен център Зебра“ ЕООД

„Енергиен център Зебра“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Област София (столица), община Столична, гр. Нови Искър, п. код 1280, Промислена зона 1, с ЕИК 204883234 е юридическо лице, което не е лицензирано по ЗЕ, обаче се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление с вх. № Е-ЗСК-30 от **13.08.2021 г.** с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода **от 01.07.2021 г. до 31.07.2021 г.** от производствената централа ТЕЦ „Енергиен център Зебра“, гр. Нови Искър, отбелязани в заявлението като:

• **ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **5,616 MWh**;

– Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕРМ: **0,739 MWh**;

• Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

- ЕРМ: **6 бр**;

- **ОБЩО: 6 бр**;

• **ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **6 бр.**;

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

• Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **1,570 MW_e**.

• През разглеждания период в ТЕЦ „Енергиен център Зебра“ е била в експлоатация една инсталация (ДВГ-1) за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, която се състои от двигател с вътрешно горене тип 1570GQMB – производство на „GUMMINS Power Generation (UK)“ и електрически генератор на същата фирма. Параметрите на инсталацията ДВГ-1 са:

- номинална електрическа мощност 1,570 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 2,268 MW_t;
- електрическа ефективност 36,90%;
- топлинна ефективност 50,94%;
- обща ефективност 87,84%.

• Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	15.02.2010 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 418 kJ/nm ³
Средна месечна температура	23,5°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,27%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	76,33%

Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	13,59%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	5,617	няма	5,617	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **0,663 MWh**;

– няма закупена ЕЕ за производството = 0 MWh;

• Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:

– подавана към мрежата експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД с напрежение 6 kV – **0,918 – отговаря** на Регламента;

– потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 – отговаря** на Регламента;

• Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	9,294	9,294	–	–
Електрическа енергия	MWh	6,280	6,280	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	20,405	20,405	–	–

- Потребена топлинна енергия: **9,294 MWh**.

След прегледа, на представената от дружеството информация в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., не са констатирани неточности и несъответствия.

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

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

$6,280 \text{ MWh} - 0,663 \text{ MWh} = \mathbf{5,617 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **6,280 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна

комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **6,280 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **5,617 MWh**;

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2021	40,756	0	няма	няма	няма	няма	40,756	41,739	41	0,739
07/2021	5,617	0	няма	няма	няма	няма	5,617	6,355	6	0,355

- От направената справка за м. 07/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2021 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Енергиен център Зебра“ ЕООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юли 2021 г. са в размер на **6 бр.**

Въз основа на горното следва на „Енергиен център Зебра“ ЕООД, за централа ТЕЦ „Енергиен център Зебра“, гр. Нови Искър, да бъдат издадени **6 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** да бъдат **прехвърлени 6 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за **нетното производство на електрическа енергия**, измерено **на изхода на централата**, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на **високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.07.2021 г. до 31.07.2021 г.**

12. „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ТЕЦ „Градска“

„Топлофикация-Враца“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Враца, община Враца, град Враца 3000, ул. „Максим Горки“ № 9, с **ЕИК 106006256**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ № Л-025-02 от 15.11.2000 г., изменена с Решение № И1-Л-025-02 от 25.11.2004 г., № И2-Л-025-02 от 04.04.2005 г., № И3-Л-025/07.05.2012 г. и № И4-Л-025 от 24.02.2014 г.

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-5** от **10.08.2021 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия **ТЕЦ „Градска“**, за периода **от 01.07.2021 г. до 31.07.2021 г.**, отбелязани в заявлението като:

- **ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

- Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с

постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **3524,838 MWh**;

– Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕРМ: **0,706 MWh**;

• Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

- ЕРМ: **3525 бр.**;

- ОБЩО: **3525 бр.**;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **3525 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

• Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **6,24 MW_e**;

• През разглеждания период в ТЕЦ „Градска“ е била в експлоатация две инсталации – ДВГ-1 и ДВГ-2 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, всяка от която се състои от двигател с вътрешно горене тип W16V 25 SG – производство на Wartsila Швеция и електрически генератор и има следните стойности:

- номинална електрическа мощност 3,20 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,21 MW_t;
- електрическа ефективност 40%;
- топлинна ефективност 41%;
- обща ефективност 81%;

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1	ДВГ-2
Вид на инсталацията/ите/	д.в.г.	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	25.11.2005 г.	25.11.2005 г.
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 322 kJ/nm ³	34 322 kJ/nm ³
Средна месечна температура	25,37°C	25,37°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,94%	47,94%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	76,17%	76,20%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	17,19%	17,47%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	3524,838	няма	3524,838	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **152,162 MWh**;

– закупена ЕЕ за производство $E_{\text{закуп. за произв.}} = 0,138 \text{ MWh}$.

• Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:

– подавана към мрежата експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 – отговаря** на Регламента;

– потреблявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 – отговаря** на Регламента;

• Общите показатели за разглеждания период на инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2, получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори, са следните:

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2108,000	2108,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1996,500	1996,500	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5388,450	5388,450	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1739,000	1739,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1680,500	1680,500	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4487,641	4487,641	–	–

Показатели за инсталация ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3847,000	3847,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	3677,000	3677,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	9876,091	9876,091	–	–

- Потребена топлинна енергия: **1086,208 MWh**.

След прегледа, на представената от дружеството информация в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., не са констатирани неточности и несъответствия.

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на двете инсталации – ДВГ-1 и ДВГ-2 покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“

–т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$$3677,000 \text{ MWh} - 152,162 \text{ MWh} = 3524,838 \text{ MWh} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-2 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **3677,000 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-2 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **3677,000 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **3524,838 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при прода- жи по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
06/2021	2636,508	0	няма	няма	няма	няма	2636,508	2636,706	2636	0,706
07/2021	3524,838	0	няма	няма	няма	няма	3524,838	3525,544	3525	0,544

- От направената справка за м. 07/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2021 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ТЕЦ „Градска“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юли 2021 г. са в размер на **3525 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-Враца“ ЕАД, за централа ТЕЦ „Градска“, гр. Враца, да бъдат издадени 3525 бр. за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат **прехвърлени** 3525 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.07.2021 г. до 31.07.2021 г.

13. „Топлофикация – Враца“ ЕАД – ОЦ „Младост“

„Топлофикация-Враца“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Враца, община Враца, град Враца 3000, ул. „Максим Горки“ № 9, с **ЕИК 106006256**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ № Л-025-02 от 15.11.2000 г., изменена с Решение № И1-Л-025-02 от 25.11.2004 г., № И2-Л-025-02 от 04.04.2005 г., № И3-Л-025 от 07.05.2012 г. и № И4-Л-025 от 24.02.2014 г.

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-40** от **10.08.2021 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ОЦ „Младост“, за периода от **01.07.2021 г. до 31.07.2021 г.**, отбелязани в заявлението като:

• **ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1238,055 MWh**;

– Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕРМ: **0,449 MWh**;

• Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

- ЕРМ: **1238 бр.**;

- **ОБЩО: 1238 бр.**;

• **ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **1238 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

• Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **2,004 MW_e**.

• През разглеждания период в ОЦ „Младост“ е била в експлоатация една инсталация (ДВГ-1) за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, която се състои от двигател с вътрешно горене тип JGS612GS-N.LG – производство на „Йембахер“ – Австрия и електрически генератор. Параметрите на инсталацията ДВГ-1 са:

- номинална електрическа мощност 2,004 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 1,850 MW_t;
- електрическа ефективност 43,50%;
- топлинна ефективност 41,60%;
- обща ефективност 85,10%.

- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	16.02.2012 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 321 kJ/nm ³
Средна месечна температура	25,37°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	46,99%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	76,24%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	21,92%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1238,055	няма	1238,055	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **96,345 MWh**;

– закупена ЕЕ за производство $E_{\text{закуп. за произв.}} = 0,622 \text{ MWh}$.

• Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:

– подавана към мрежата експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД с напрежение 10 kV – **0,918 – отговаря** на Регламента;

– потреблявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 – отговаря** на Регламента;

• Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1051,000	1051,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1334,400	1334,400	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3128,696	3128,696	–	–

- Потребена топлинна енергия: **279,015 MWh**.

След прегледа, на представената от дружеството информация в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., не са констатирани неточности и несъответствия.

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от

Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$$1334,400 \text{ MWh} - 96,345 \text{ MWh} = 1238,055 \text{ MWh} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1334,400 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1334,400 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1238,055 MWh**;

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при про- дажи по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
06/2021	958,440	0	няма	няма	няма	няма	958,440	958,449	958	0,449
07/2021	1238,055	0	няма	няма	няма	няма	1238,055	1238,504	1238	0,504

- От направената справка за м. 07/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2021 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация–Враца“ ЕАД – ОЦ „Младост“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юли 2021 г. са в размер на **1238 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация–Враца“ ЕАД, за централа ОЦ „Младост“, гр. Враца, да бъдат издадени **1238 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** да бъдат **прехвърлени 1238 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.07.2021 г. до 31.07.2021 г.

14. „Топлофикация–Бургас“ ЕАД

„Топлофикация–Бургас“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република

България, област Бургас, община Бургас, гр. Бургас 8000, ж.к. „Лозово“, **ЕИК 102011085** е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството притежава лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ № Л-023-02 от 15.11.2000 г., изменена с Решение № Р-036 от 17.04.2006 г.

Дружеството е представило заявление с вх. № **Е-ЗСК-21** от **10.08.2021 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от ТЕЦ „Бургас“ в ж.к. „Лозово“, за периода от **01.07.2021 г. до 31.07.2021 г.**, отбелязани в заявлението като:

- **ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

- Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **6485,723 MWh;**

- Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕПМ: **0,281 MWh;**

- Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

- ЕПМ: **6486 бр.;**

- **ОБЩО: 6486 бр.;**

- **ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

- Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **6486 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин **17,764 MW_e.**

- В централата „Бургас“, гр. Бургас през разглеждания период са били в експлоатация пет инсталации (ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4 и ДВГ-6) за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, всяка с инсталиран газов бутален двигател тип 16V25SG, производство на WARTSILA и електрически генератор;

- Параметрите на всяка от инсталациите **ДВГ-1, ДВГ-2 и ДВГ-3** са:

- номинална електрическа мощност 3,120 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,240 MW_t;
- електрическа ефективност 37,45%;
- топлинна ефективност 45,75%;
- обща ефективност 83,20%.

- Параметрите на инсталация **ДВГ-4** са:

- номинална електрическа мощност 2,800 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 2,956 MW_t;
- електрическа ефективност 37,13%;
- топлинна ефективност 45,03%;
- обща ефективност 82,16%.
- Параметрите на всяка от инсталациите **ДВГ-5** (не е работил) и **ДВГ-6** са:
 - номинална електрическа мощност 2,802 MW_e;
 - обща топлинна мощност на топлообменниците 2,956 MW_t;
 - електрическа ефективност 37,01%;
 - топлинна ефективност 44,79%;
 - обща ефективност 81,8%.
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-3	ДВГ-4	ДВГ-6
Вид на инсталациите	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.
Въвеждане в експлоатация	26.04.2007	26.04.2007	26.04.2007	26.04.2007	26.04.2007
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ
Долна работна калоричност на горивото	34 267 kJ/nm ³	34 267 kJ/nm ³	34 267 kJ/nm ³	34 267 kJ/nm ³	34 267 kJ/nm ³
Ср. месечна температура	24,9°C	24,9°C	24,9°C	24,9°C	24,9°C
К.П.Д. за разд. пр-во на ЕЕ	48,04%	48,04%	48,04%	48,04%	48,04%
К.П.Д. за разд. пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	81,06%	78,12%	81,83%	81,87%	83,93%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	22,37%	18,59%	22,08%	21,36%	22,68%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	6485,723	6485,723	няма	няма

- Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:
 - „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **379,216 MWh**;
 - няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;
- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;
 - потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Регламента.
- Общите показатели за разглеждания период на всяка от инсталациите, както и обобщените **брутни** данни за централата, **получени при прилагането на Методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1868,407	1868,407	–	–
Електрическа енергия	MWh	1813,719	1813,719	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4542,716	4542,716	–	–

Показатели ДВГ-2	Мярка	Тотална	Комбинирана	Некомбинирана енергия
------------------	-------	---------	-------------	-----------------------

		енергия	енергия	топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1386,875	1386,875	–	–
Електрическа енергия	MWh	1256,313	1256,313	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3383,359	3383,359	–	–

Показатели ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1586,094	1586,094	–	–
Електрическа енергия	MWh	1412,626	1412,626	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3664,558	3664,558	–	–

Показатели ДВГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1437,094	1437,094	–	–
Електрическа енергия	MWh	1202,000	1202,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3223,599	3223,599	–	–

Показатели ДВГ-6	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1484,813	1484,813	–	–
Електрическа енергия	MWh	1180,281	1180,281	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3175,407	3175,407	–	–

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	7763,283	7763,283	–	–
Електрическа енергия	MWh	6864,939	6864,939	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	17 989,639	17 989,639	–	–

- Потребена топлинна енергия: **4681,424 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 226,750 \text{ MWh}$).

След прегледа, на представената от дружеството информация в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., не са констатирани неточности и несъответствия:

Информация за количеството нетна електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата $E_{\text{нето}}$:

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталации ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4, ДВГ-5 и ДВГ-6 покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$$6864,939 \text{ MWh} - 379,216 \text{ MWh} = \mathbf{6485,723 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4, ДВГ-5 и ДВГ-6, е **по-голяма от 75 %** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **6864,939 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4, ДВГ-5 и ДВГ-6, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на

6864,939 MWh;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **6485,723 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
06/2021	6423,444	0	6423,444	6424,281	6424	0,281	няма	няма	няма	няма
07/2021	6485,723	0	6485,723	6486,004	6486	0,004	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 07/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2021 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация-Бургас“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юли 2021 г. са в размер на **6486 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-Бургас“ ЕАД, гр. Бургас, за централа „Бургас“, гр. Бургас, да бъдат издадени **6486 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **6486 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от **01.07.2021 г. до 31.07.2021 г.**

15. „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД

„Веолия Енерджи Варна“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Варна, община Варна, гр. Варна 9020, район „Младост“, ж.к. „Възраждане“, бул. „Янош Хуняди“ № 5, с **ЕИК 103195446**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството притежава лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-041-02 от 06.12.2000 г., изменена с решения: № И1-Л-041-02 от 13.06.2005 г., № И2-Л-041-02 от 01.12.2008 г. и № И3-Л-041 от 05.12.2011г. и № И4-Л-041 от 13.09.2018 г.

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-26** от **6.08.2021 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от ОЦ „Владислав Варненчик“ за периода от **1.07.2021 г. до 31.07.2021 г.**, отбелязани в заявлението като:

- ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

- Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано

производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **3535,727 MWh**;

– Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕРМ: **0,461 MWh**;

• Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

- ЕРМ: **3536 бр.**;

- ОБЩО: **3536 бр.**;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **3536 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

• Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **11,180 MW_e**.

• В централата „Владислав Варненчик“, гр. Варна през разглеждания период са били в експлоатация четири инсталации (ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3 и ДВГ-4) за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.

• Параметрите на всяка от инсталациите ДВГ-1 и ДВГ-2, оборудвани с двигател с вътрешно горене тип J616 GS-E02 на фирмата „Йенбахер“ – Австрия и електрически генератор, са следните:

- номинална електрическа мощност 2,428 MW_e;
- инсталирана топлинна мощност – 2,419 MW_t;
- електрическа ефективност 42,80 %;
- топлинна ефективност 42,70 %;
- обща ефективност 85,50 %;

• Параметрите на всяка от инсталациите ДВГ-3 и ДВГ-4, оборудвани с двигател с вътрешно горене тип J616 GS-F02 на фирмата „Йенбахер“ – Австрия и електрически генератор, са следните:

- номинална електрическа мощност 2,430 MW_e;
- инсталирана топлинна мощност – 2,409 MW_t;
- електрическа ефективност 42,70 %;
- топлинна ефективност 43,10 %;
- обща ефективност 85,80%;

• Параметрите на инсталацията ДВГ-5, оборудвана с двигател с вътрешно горене тип JMS 612 GS-C01 на фирмата „Йенбахер“ – Австрия и електрически генератор, са следните:

- номинална електрическа мощност 1,464 MW_e;
- инсталирана топлинна мощност – 1,574 MW_t;
- електрическа ефективност 40,50%;
- топлинна ефективност 43,50%;
- обща ефективност 84,0%;
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-3	ДВГ-4	ДВГ-5
Вид на инсталациите	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	29.04.2005 г.	29.04.2005 г.	22.04.2009 г.	22.04.2009 г.	01.10.2015
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 321 kJ/nm ³	34 321 kJ/nm ³	34 321 kJ/nm ³	34 321 kJ/nm ³	34 321 kJ/nm ³
Средна месечна температура	24,8°C	24,8°C	24,8°C	24,8°C	24,8°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,08%	48,08%	48,08%	48,08%	48,08%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,59	80,27%	81,14%	82,55%	85,60%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	22,40%	22,14%	22,59%	23,81%	26,10%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	3535,727	няма	3535,727	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от 3Е (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от 3Е) = **152,073 MWh**.

– закупена ЕЕ за производство. $E_{\text{закуп. за произв.}} = 0,240 \text{ MWh}$.

• Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:

– подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;

– потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV и 6 kV – **0,891 отговаря** на Регламента;

• Общите показатели през разглеждания период на инсталации: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4 и ДВГ-5, както и обобщените брутни данни за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	829,000	829,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	840,900	840,900	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2072,135	2072,135	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1278,000	1278,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1301,500	1301,500	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3213,646	3213,646	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-3	Мярка	Тотална	Комбинирана	Некомбинирана енергия
--------------------------------	-------	---------	-------------	-----------------------

		енергия	на енергия	Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1303,700	1303,700	–	–
Електрическа енергия	MWh	1285,200	1285,200	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3190,479	3190,479	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	188,300	188,300	–	–
Електрическа енергия	MWh	184,000	184,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	451,002	451,002	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	81,000	81,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	76,200	76,200	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	183,648	183,648	–	–

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3680,000	3680,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	3687,800	3687,800	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	9110,910	9110,910	–	–

- Потребена топлинна енергия: **2216,563 MWh.**

След прегледа, на представената от дружеството информация в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., не са констатирани неточности и несъответствия.

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталации ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4 и ДВГ-5, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$$3687,800 \text{ MWh} - 152,073 \text{ MWh} = \mathbf{3535,727 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4 и ДВГ-5, е **по-голяма от 75 %** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **3687,800 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4 и ДВГ-5, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **3687,800 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **3535,727 MWh**.

- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва

подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
06/2021	3350,722	0	няма	няма	няма	няма	3350,722	3351,461	3351	0,461
07/2021	3535,727	0	няма	няма	няма	няма	3535,727	3536,188	2536	0,188

• От направената справка за м. 07/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2021 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че издадените сертификати на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД), които се **прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юли 2021 г. са в размер на **3536 бр.**

Въз основа на горното следва на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД, за топлофикационна централа „Владислав Варненчик“, гр. Варна, да бъдат издадени **3536 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **3536 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за **нетното производство на електрическа енергия**, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на **високоэффективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.07.2021 г. до 31.07.2021 г.**

16. „Топлофикация – Перник“ АД

„Топлофикация-Перник“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Перник, община Перник, гр. Перник 2303, кв. „Мошино“, с **ЕИК 113012360**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-055-03/08.01.2001 г.

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-9** от **10.08.2021 г.** и приложенията към него дружеството е поискало издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Република“ за периода от **1.07.2021 г. до 31.07.2021 г.**, отбелязана в заявлението като:

• **ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **15 802,358 MWh;**
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1901,942 MWh;**

- Директни електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,729 MWh**;

– Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕПМ: **0,166 MWh**;
- ЕРМ: **0,510 MWh**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,223 MWh**;

• Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

- ЕПМ: **15 802 бр.**;
- ЕРМ: **1902 бр.**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0 бр.**;

- ОБЩО: **17 704 бр.**;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **17 704 бр.**;

След прегледа на представената информация, изпратена със заявлението, е констатирано следното:

• Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „Република“, е **105 MW_e**;

• През разглеждания период е била в експлоатация една инсталация – ТГ-5 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, като:

– инсталация **ТГ-5** включва **кондензационна турбина** с един регулируем пароотбор и електрически генератор с номинална мощност **55 MW_e**;

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-5
Вид на инсталаци/ята/ите/	кондензац. турб.
Година на въвеждане в експлоатация	30.08.1966 г.
Вид на основното гориво	въглища/газ
Долна раб. калоричност на горивото	10 301 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	39,85%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	82,79%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	74,54%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	19,73%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	20 205,891	18 034,465	2170,594	0,832

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **5315,869 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 179,562 MWh;

• Посоченият коригиращ фактор, за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:

– подавана към ЕПМ експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 110 kV – **0,963 отговаря** на Регламента;

– подавана към ЕРМ експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД с напрежение 6 kV – **0,918 отговаря** на Регламента;

– потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Регламента.

• Общите показатели за разглеждания период на инсталации ТГ-3 и ТГ-5, както и обобщените брутни данни за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за ТГ-5 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	62 740,300	60 951,100	1789,200	–
Електрическа енергия	MWh	25 521,760	22 362,959	–	3158,801
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	118 103,126	104 135,523	2093,366	11 874,237

• Потребена топлинна енергия: **49 037,730 MWh**.

След прегледа, на представената от дружеството информация в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., не са констатирани неточности и несъответствия.

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

• От таблицата с данните за икономия на използваното гориво (ΔF) се вижда, че за инсталация ТГ-5 тя е по-голяма от 10%, с което е покрит критерия за високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) и следователно брутното количество от ВЕКП за централата е равно на комбинираното:

$ВЕКП_{\text{бруто}} = 22\,362,959 \text{ MWh}$;

• Определено е процентното съотношение на брутната електрическа енергия (ЕЕ) от ВЕКП спрямо цялото брутно изработено количество:

$22\,362,959 / 25\,521,760 = 0,876231067$ (87,62%) – дял брутна ЕЕ от ВЕКП;

• Определена е с каква част (относителен дял) от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките) трябва да се намали произведената брутната високоефективна комбинирана електрическа енергия – $ВЕКП_{\text{(бруто)}}$, за да се получи колко е на изхода $ВЕКП_{\text{(нето)}}$, което е направено в две стъпки:

1) $5315,869 * 0,876231067 = 4657,930 \text{ MWh}$ – дял от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ с показател за ВЕКП;

2) $22\,362,959 \text{ MWh} - 4657,930 \text{ MWh} = 17\,705,029 \text{ MWh}$ – електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата като дял от $E_{\text{нето}}$.

• Следва, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия по:

– ЕПМ: $(18\,034,465 / 20\,205,891) * 17\,705,029 = \mathbf{15\,802,358\,MWh}$ – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (18 034,465 MWh) – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

– ЕРМ: $(2170,594 / 20\,205,891) * 17\,705,029 = \mathbf{1901,942\,MWh}$ – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (2170,594 MWh) – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ.

– ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ:

$17\,705,029\,MWh - 15\,802,358\,MWh - 1901,942\,MWh = \mathbf{0,729\,MWh}$ – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с тези електромери (0,883 MWh) – за издаване сумарно на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по директни електропроводи към търговци и клиенти на електрическа енергия по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ.

Изводи:

• Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ТГ-5 е **по-малка от 80%** и съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от нея е определено в размер на **22 362,959 MWh**;

• Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ТГ-5 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **22 362,959 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **17 705,029 MWh**;

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикат и	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
06/2021	17 940,413	0	15 744,589	15 745,166	15 745	0,166	2194,945	2195,510	2195	0,510
07/2021	17 705,029	0	15 802,358	15 802,524	15 802	0,524	1901,942	1902,452	1902	0,452

Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по директни електропроводи по чл. 119, ал.2			
Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по директни електропро- води по чл. 119, ал. 2	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
MWh	MWh	бр.	MWh

0,879	1,223	1	0,223
0,729	0,952	0	0,952

- От направената справка за м. 07/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2021 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати на „Топлофикация Перник“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по електропреносната мрежа (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юли 2021 г. са в размер на **15 802 бр.**

- От направената справка за м. 07/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2021 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати на „Топлофикация Перник“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по електроразпределителната мрежа (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД), които се прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юли 2021 г. са в размер на **1902 бр.**

- От направената справка за м. 07/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2021 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати на „Топлофикация Перник“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по директни електропроводи към търговци и клиенти на електрическа енергия на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, които се прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юли 2021 г. са в размер на **0 бр.**

- **Общо издадените сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ, ЕРМ и ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, са в размер на 17 704 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация Перник“ АД, гр. Перник, за централа ТЕЦ „Република“, гр. Перник, да бъдат издадени 15 802 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, 1902 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа и 0 бр. подадени по директни електропроводи на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо 17 704 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.07.2021 г. до 31.07.2021 г.

17. „Топлофикация – Плевен“ ЕАД

„Топлофикация-Плевен“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Плевен, община Плевен, гр. Плевен 5800, Източна Индустриална Зона № 128, с **ЕИК 114005624**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-058-03/08.01.2001 г., изм. с Решение № И1-Л-058/26.06.2008 г.

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-13** от **12.08.2021 г.** и приложенията към него, „Топлофикация-Плевен“ АД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Плевен“ за периода от **1.07.2021 г. до 31.07.2021 г.**, отбелязана в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електропреносната мрежа (ЕПМ): **18 445,884 MWh**;
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **2982,728 MWh**;

– Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕПМ: **0,306 MWh**;
- ЕРМ: **0,618 MWh**;

• Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

- ЕПМ: **18 446 бр.**;
- ЕРМ: **2983 бр.**;
- ОБЩО: **21 429 бр.**;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **21 429 бр.**

След прегледа на представената информация, изпратена със заявлението, е констатирано следното:

• Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин, е **68,18 MW_e**;

• В ТЕЦ „Плевен“ през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство – комбиниран парогазов цикъл (КПГЦ), включващ:

– газова турбина (ГТ) с електрически генератор с номинална мощност – 32,18 MW_e;

– котел-утилизатор (КУ) с допълнителна горивна система към него с два отделни кръга за производство на топлинна енергия с топлоносител гореща вода и с топлоносител прегрята пара;

– два турбогенератора – ТГ-1 и ТГ-2, свързани на общ парен колектор, захранвани с прегрята пара от КУ и енергийни котли със станционни номера ПГ-2 и ПГ-3. Видът и данните на турбогенераторите, са както следва:

ТГ-1 се състои от кондензационна парна турбина с два регулируеми пароотбори и електрически генератор с номинална мощност – 12 MW_e;

ТГ-2 се състои от парна турбина с противоналягане с един регулируем пароотбор и електрически генератор с номинална мощност – 12 MW_e.

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	КПГЦ
Вид на инсталаци/ята/ите/	комб. парогазов цикъл
Година на въвеждане в експлоатация	27.02.2008

Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. calorичност на горивото	34 321 kJ/nm ³
Средна месечна температура	25,7°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,09%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (има наличие на върнат кондензат от 1004 t)	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,41%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	21,91%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	21 428,613	18 445,885	2982,728	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **1531,387 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 4,000 MWh;

• Посоченият коригиращ фактор, за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността при разделно производство на електрическа енергия:

– подавана към ЕПМ експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 110 kV – **0,963 отговаря** на Регламента;

– подавана към ЕРМ експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;

– потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Регламента;

• Общите показатели за разглеждания период на инсталация КППЦ, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за КППЦ и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	21 231,000	21 199,000	32,000	–
Електрическа енергия	MWh	22 960,000	22 960,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	54 952,000	54 917,000	35,000	–

• Потребена топлинна енергия: **9705,000 MWh**.

След прегледа, на представената от дружеството информация в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., не са констатирани неточности и несъответствия.

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

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

22 960,000 MWh – 1531,387 MWh = **21 428,613 MWh** – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

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

– ЕПМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **18 445,885 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

– ЕРМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **2982,728 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация КППЦ е **по-голяма от 80%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **22 960,000 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация КППЦ е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **22 960,000 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **21 428,613 MWh**;

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
06/2021	21 383,869	0	18 735,819	18 736,306	18 736	0,306	2648,050	2648,618	2648	0,618
07/2021	21 428,613	0	18 445,885	18 446,191	18 446	0,191	2982,728	2983,346	2983	0,346

• От направената справка за м. 07/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2021 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Плевен“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юли 2021 г. са в размер на **18 446 бр.**

• От направената справка за м. 07/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2021 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Плевен“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд**

„Сигурност на електроенергийната система“ съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юли 2021 г. са в размер на **2983 бр.**

- **Общо** издадените сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ и по ЕРМ, са в размер на **21 429 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация Плевен“ АД, гр. Плевен за централа ТЕЦ „Плевен“ гр. Плевен, да бъдат издадени **18 446 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени **2983 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо за двете мрежи **21 429 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от **1.07.2021 г. до 31.07.2021 г.**

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

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

Със заявление с вх. № **Е-ЗСК-14** от **10.08.2021 г.** и приложенията към него „Топлофикация София“ ЕАД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централата за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия **ТЕЦ „София“**, с местонахождение гр. София, ул. „История Славянобългарска“ № 6, за периода от **1.07.2021 г. до 31.07.2021 г.**, отбелязана в заявлението като:

- **ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

- Количества нетна електрическа енергия, произведени от централата с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **14 021,878 MWh;**
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **3029,583 MWh;**

- Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕПМ: **0,187 MWh;**
- ЕРМ: **0,899 MWh;**

- Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

- ЕПМ: **14 022 бр.;**
- ЕРМ: **3030 бр.;**

▪ **ОБЩО: 17 052 бр.;**

• **ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

▪ **За ФСЕС: 17 052 бр.;**

Забележка: Към документацията дружеството е приложило Декларация, в която се казва, че през м. 07/2021 г. **няма** използвана от ТЕЦ „София“ нетна електрическа енергия от ВЕКП за „собствено потребление“ по смисъла на чл. 119, ал. 1, т.1 от ЗЕ (има такава използвана само от ТЕЦ „София-Изток“).

След прегледа на представената информация, изпратена със заявлението, е констатирано следното:

• Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „София“, е **72 MW_e**.

• В ТЕЦ „София“ през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация – ТГ-9 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия:

– **ТГ-9** е парна турбина с противоналягане, съоръжена с бойлер-кондензатор с влошен вакуум, един регулируем паротбор 8/13 ата и електрически генератор с номинална мощност 35 MW_e;

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-9
Вид на инсталаци/ята/ите/	турб. с противонал.
Година на въвеждане в експлоатация	28.08.2015 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 323 kJ/nm ³
Средна месечна температура	23,5°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,61%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	93,69%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	21,94%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	17 051,461	14 021,878	3029,583	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **4695,539 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

- Посоченият коригиращ фактор, за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:

- подавана към ЕПМ експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 110 kV – **0,963 отговаря** на Регламента;

- подавана към ЕРМ експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД с напрежение 6 kV – **0,918 отговаря** на Регламента;

- потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Регламента.

- Общите показатели през разглеждания период на инсталация ТГ-9, както и общо за цялата централа, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за ТГ-9 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	78 286,279	58 577,000	19 709,279	–
Електрическа енергия	MWh	21 747,000	21 747,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	109 276,429	85 735,023	23 541,406	–

- Потребена топлинна енергия: **49 736,523 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 6878,000 \text{ MWh}$).

След прегледа, на представената от дружеството информация в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., не са констатирани неточности и несъответствия:

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

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

21 747,000 MWh – 4695,539 MWh = **17 051,461 MWh** – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

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

- **ЕПМ:** цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **14 021,878 MWh** – за издаване на сертификати по реда на чл. 163б, ал. 1 относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД), като прехвърлянето се разделя на две по следния начин:

- **14 021,878 MWh** предназначено за прехвърляне на ФСЕС, съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл. 162а от ЗЕ;

- **0,000 MWh** се прехвърлят на „Топлофикация София“ – ТЕЦ „София“, тъй като няма използвано количество от ТЕЦ „София“ за „собствено потребление“ по смисъла на чл. 119, ал. 1, т. 1 от ЗЕ;

- **ЕРМ:** цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **3029,583 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД) и същата

е за **прехвърляне** на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл. 162а от ЗЕ;

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период, за инсталация ТГ-9, е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **21 747,000 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период, за инсталация ТГ-9, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **21 747,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата**, през разглеждания период е в размер на **17 051,461 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сери- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сери- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
06/2021	16 668,198	0	16 009,860	16 010,187	16 010	0,187	658,338	658,899	658	0,899
07/2021	17 051,461	0	14 021,878	14 022,065	14 022	0,065	3029,583	3030,482	3030	0,482

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

ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ КЪМ ФСЕС И КЪМ ДРУЖЕСТВОТО										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по ЕПМ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП, подадена по ЕПМ, която се прехвърля към ФСЕС съгл. чл. 163б, ал.6				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП, подадена по ЕПМ, която се прехвърля към ползвателя на остатъка от количеството за издаване на сертификати			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ до лимита	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сери- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сери- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
06/2021	16 009,860	0	3767,000	3767,584	3767	0,584	1694,828	1695,571	1695	0,571
07/2021	14 021,878	0	14 021,878	14 022,462	14 022	0,462	0,000	0,571	0	0,571

- От направената справка за м. 07/2021 г., използваща данните от предходния период за м. 06/2021 г., за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД) са в размер **14 022 бр.**, които се прехвърлят както следва:

– към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал.

6 от ЗЕ – за месец юли 2021 г. в размер на **14 022 бр.**;

– към **„Топлофикация София“ – ТЕЦ „София“** – за месец юли 2021 г. в размер на **0 бр.**;

• От направената справка за м. 07/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2021 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че издадените сертификати на **„Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“** за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от **„ЧЕЗ Разпределение България“ АД**), които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юли 2021 г. са в размер на **3030 бр.**

• **Общо издадените сертификати са в размер на 17 052 бр. и прехвърлените също са в размер на 17 052 бр.**

Въз основа на горното следва на **„Топлофикация София“ ЕАД, гр. София** за централа **ТЕЦ „София“**, да бъдат издадени **14 022 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, от които **14 022 бр.** да бъдат прехвърлени на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** и **0 бр.** да бъдат прехвърлени на **„Топлофикация София“ – ТЕЦ „София“**, също така да бъдат издадени **3030 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа** и същите да бъдат прехвърлени на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“**, в резултат на което издадените общо за двете мрежи са **17 052 бр.**, и прехвърлените са **17 052 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от **1.07.2021 г. до 31.07.2021 г.**

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

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

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-15** от **10.08.2021 г.** и приложенията към него **„Топлофикация София“ ЕАД** е поискало издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централата за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия **ТЕЦ „София изток“**, с местонахождение гр. София, ул. „Димитър Пешев“ № 6, за периода от **1.07.2021 г. до 31.07.2021 г.**, отбелязана в заявлението като:

• **ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

▪ **Електропреносната мрежа (ЕПМ) – 18 367,868 MWh;**

▪ **Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): 1160,837 MWh;**

– Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в

който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕПМ: **0,948 MWh**;

- ЕРМ: **0,186 MWh**;

- Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

- ЕПМ: **18 368 бр.**;

- ЕРМ: **1161 бр.**;

- ОБЩО: **19 529 бр.**;

- ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

- Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **18 606 бр.** (верният размер е с 1 бр. в повече – т.е. **18 607 бр.**)

Забележка: Към документацията дружеството е приложило Декларация, в която се казва, че от 01.10.2020 г. започва снабдяването на свои обекти (помпени и абонатни станции) извън площадката на централата, използвайки съответната мрежа по смисъла на чл. 119, ал. 1, т.1 от ЗЕ, като си заплаща такси за пренос и достъп. Графиците се подават към ЕСО ЕАД и отчитат от тях. За м. 06/2021 г. дружеството е декларирало, че използваното по такъв начин количество електрическа енергия за „собствено потребление“ от ТЕЦ „София Изток“ е в размер на **1505,122 MWh**. С това количество, превърнато в сертификати по 1 MWh, е необходимо да се намалят издадените сертификати (по чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ), преди прехвърлянето им към ФСЕС (съгл. чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл. 162а от ЗЕ). Съответно за същото това количество (1505,122 MWh) е необходимо да се прехвърлят сертификати на „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София Изток“, като ползвател на тази нетна електрическа енергия от ВЕКП за „собствено потребление“.

След прегледа на представената информация, изпратена със заявлението, е констатирано следното:

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „София изток“, е **166,849 MW_e**;

- В ТЕЦ „София изток“ през разглеждания период са били в експлоатация две инсталации – ТГ-2 и ТГ-4 – за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия. Те са, като следва:

- **ТГ-2 – кондензационна турбина** с електрически генератор с номинална мощност 30,0 MW_e;

- **ТГ-4 – противонагнетателна турбина** с електрически генератор с номинална мощност 40,849 MW_e;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-2	ТГ-4
Вид на инсталаци/ята/ите/	конденз. турб.	противонагн. турб.

Година на въвеждане в експлоатация	16.06.1964	05.02.2019
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 321 kJ/nm ³	34 321 kJ/nm ³
Средна месечна температура	23,5°C	23,5°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,02%	49,49%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	86,12%	90,50%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	50,59%	84,75%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	10,02%	12,59%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	31 894,362	29 998,478	1895,884	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **6004,195 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

• Посоченият коригиращ фактор, за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:

– подавана към ЕПМ експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 110 kV – **0,963 отговаря** на Регламента;

– подавана към ЕРМ експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД с напрежение 6 kV – **0,918 отговаря** на Регламента;

– потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Регламента.

• Общите показатели през разглеждания период за, ТГ-2 и ТГ-4, както и тези за цялата централа, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са записани от дружеството по следния начин:

Показатели за ТГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	17 290,000	17 267,000	23,000	–
Електрическа енергия	MWh	20 735,247	6041,723	–	14 693,524
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	75 142,906	29 135,135	27,000	45 980,771

Показатели за ТГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	46 986,000	46 963,000	23,000	–
Електрическа енергия	MWh	17 163,310	17 163,310	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	75 699,627	75 672,627	27,000	–

Показатели ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	64 276,000	64 230,000	46,000	–
Електрическа енергия	MWh	37 898,557	23 205,033	–	14 693,524
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	150 842,533	104 807,762	54,000	45 980,771

• Потребена топлинна енергия: **33 393,463 MWh**.

След прегледа, на представената от дружеството информация в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., не са констатирани неточности и несъответствия:

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

- От таблицата с данните за икономия на използваното гориво (ΔF) се вижда, че при двете инсталации – ТГ-2 и ТГ-4 тя е по-голяма от 10% и следователно общото брутно количество комбинирана електрическа енергия на централата е равно на брутното количество от ВЕКП:

$BEKP_{\text{бруто}} = 23\,205,033 \text{ MWh}$;

- Определено е процентното съотношение на брутната ЕЕ от ВЕКП спрямо цялото брутно изработено количество:

$23\,205,033 / 37\,898,557 = 0,612293312$ (61,23%) – дял брутна ЕЕ от ВЕКП;

- Определена е с каква част (относителен дял) от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (фактически „Сума на ЕЕ по чл. 162а от ЗЕ“) трябва да се намали произведената брутна ЕЕ от ВЕКП, за да се получи на колко е равна на изхода **нетната** ЕЕ от ВЕКП – т.е. $BEKP_{\text{(нето)}}$, като това е направено в 2 стъпки:

1) $6004,195 * 0,612293312 = 3676,328 \text{ MWh}$ – дял от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ (т.е. по чл 162а) с показатели за ВЕКП;

2) Следователно ЕЕ от $BEKP_{\text{(нето)}}$ е:

$23\,205,033 \text{ MWh} - 3676,328 \text{ MWh} = 19\,528,705 \text{ MWh}$ – **нетната ЕЕ от ВЕКП** на изхода на централата.

- Следва, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия, подадени към електропреносната мрежа (ЕПМ), електроразпределителната мрежа (ЕРМ) и по директните електропроводи по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, тъй като чл. 162а от ЗЕ не изключва никоя от мрежите на изхода на централата за получаването на компенсации от ФСЕС. Или в случая разпределението е следното:

- **ЕПМ:** $(29\,998,478 / 31\,894,362) * 19\,528,705 = 18\,367,868 \text{ MWh}$ – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (29 998,478 MWh) – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД). Следователно за целите на **прехвърлянето** е необходимо се намери какъв е дялът само от ВЕКП на използваното количество за собствено потребление по чл. 119, ал. 1, т. 1 от ЗЕ в размер на 1900,12545 MWh:

$(18\,367,868 / 29\,998,478) * 1505,122 = 921,576 \text{ MWh}$ дял от ВЕКП;

От което следва, че трябва да се прехвърлят следните количества

- **17 446,292 MWh** се **прехвърлят на ФСЕС** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ (т.е. електрическа енергия от ВЕКП в показанията на този електромер в размер на 18 367,868 MWh, намалена с дела от ВЕКП на електрическата енергия по чл. 119, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, който е в размер на 921,576 MWh);

- **921,576 MWh** се **прехвърлят на „Топлофикация София“ – ТЕЦ „София“**, което количество се явява използваното за „собствено потребление“ по смисъла на чл. 119, ал. 1, т. 1 от ЗЕ;

- **ЕРМ:** $19\,528,705 - 18\,367,868 = 1160,837 \text{ MWh}$ – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (1895,884 MWh) – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по директни електропроводи до клиенти съгласно чл. 119, ал. 2 от ЗЕ и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталация ТГ-2 е **по-малка от 80%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от нея, изчислена съгласно Наредба № РД-16-267, е в размер на **6041,723 MWh**;

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталация ТГ-4 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от нея е в размер на **17 163,310 MWh**;

- Общото количество произведена брутна комбинирана електрическа енергия от централата е сумата от всички работили инсталации през периода в размер на **23 205,033 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво**, за всяка от инсталациите ТГ-2 и ТГ-4 поотделно, е **по-голяма от 10 %** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е равна на сумата от комбинираните електроенергии на двете инсталации в размер на **23 205,033 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата**, през разглеждания период е в размер на **19 528,705 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2021	18 832,571	0	17 982,784	17 982,948	17 982	0,948	849,787	850,186	850	0,186
07/2021	19 528,705	0	18 367,868	18 368,816	18 368	0,816	1160,837	1161,023	1161	0,023

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

ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ КЪМ ФСЕС И КЪМ ДРУЖЕСТВОТО										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по ЕПМ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП, подадена по ЕПМ, която се прехвърля към ФСЕС съгл. чл. 163б, ал.6				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП, подадена по ЕПМ, която се прехвърля към ползвателя на остатъка от количеството за издаване на сертификати			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2021	17 982,784	0	16 923,691	16 924,031	16 924	0,031	1059,093	1059,917	1059	0,917
07/2021	18 367,868	0	17 446,292	17 446,323	17 446	0,323	921,576	922,493	922	0,493

- От направената справка за м. 07/2021 г., използваща данните от предходния период за (м. 05/2021 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София Изток“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по

електропреносната мрежа (експлоатирана от ЕСО ЕАД) е в размер **18 368 бр.**, които се прехвърлят както следва:

- към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юли 2021 г. в размер на **17 446 бр.**;

- към **„Топлофикация София“ – ТЕЦ „София Изток“**, което количество се явява като разлика между нетното количество електрическа енергия от ВЕКП за издаване на сертификати относно ЕПМ по чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, намалено с количеството за прехвърляне на ФСЕС по чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юли 2021 г. в размер на **922 бр.**;

- От направената справка за м. 07/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2020 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че издадените сертификати на **„Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София Изток“** за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от **„ЧЕЗ Разпределение България“ АД**), които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юли 2021 г. са в размер на **1161 бр.**

- **Общо издадените сертификати са в размер на 19 529 бр., като и прехвърлените са в размер на 19 529 бр.**

- Прехвърлените общо сертификати за **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“**, като сума по ЕПМ и по ЕРМ, са в размер на **18 607 бр.**

Въз основа на горното следва на **„Топлофикация София“ ЕАД**, гр. София за централа **ТЕЦ „София изток“**, да бъдат издадени **18 368 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, от които **17 446 бр.** да бъдат прехвърлени на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** и **922 бр.** да бъдат прехвърлени на **„Топлофикация София“ – ТЕЦ „София Изток“**, също така да бъдат издадени **1161 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа** и същите бъдат прехвърлени на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“**, в резултат на което издадените общо за двете мрежи са **19 529 бр.**, като и прехвърлените са **19 529 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от **1.07.2021 г. до 31.07.2021 г.**

20. „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД

„ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив 4000, район „Централен“, ул. „Христо Г. Данов“ № 37, с **ЕИК 115016602**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-011-03 от 17.10.2000 г., изм. с Решения: № И1-Л-011-03 от 16.01.2002 г. и № И2-Л-11 от 26.01.2012 г.

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-16 от 11.08.2021 г.** и приложенията към него **„ЕВН България Топлофикация“ ЕАД** е поискало издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия **ТЕЦ „Пловдив Север“** за периода **от 1.07.2021 г. до 31.07.2021 г.**, отбелязани в заявлението като:

- **ДАНИИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

- Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **13 102,213 MWh**;

– Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕПМ: **0,488 MWh**;

• Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

- ЕПМ: **13 102 бр.**;

- ОБЩО: **13 102 бр.**;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **13 102 бр.**;

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

• Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е потвърдило декларирания от Съвета на Директорите в предходния период на сертификация, че „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД е включена в „Национален план за инвестиции (НПИ) на Република България за периода от 2013 г. до 2020 г.“ Видът на националната схема за подпомагане е (кратко наименование): **НПИ на Р. България 2013-2020 г.** Съгласно този НПИ, дружеството получава **безплатни квоти за емисии на парникови газове**, срещу реално изпълнени и доказани инвестиции за изграждане на нова когенерационна мощност в ТЕЦ „Пловдив – Север“. Разпределението на квотите е извършено в съответствие с изискванията на Съобщение на ЕК (2011/С 99/03) – Указателен документ относно възможността за прилагане на чл. 10в от Директива 2003/87/ЕО. Дружеството потвърждава и че **не е получавало друг вид подкрепа**, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане.

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в централата, е **104,6 MW_e**;

• В ТЕЦ „Пловдив Север“ през разглеждания период е била произведена комбинирана електрическа енергия само от инсталацията комбиниран парогазов цикъл (КПГЦ), която е следната:

– **Инсталация КПГЦ** (№ 1 „Коген“) отговаря на инсталация по чл. 2, т. 5 от Наредба № РД-16-267 – представляваща **комбиниран парогазов цикъл** и включваща: газова турбина с електрически генератор с номинална мощност 30 MW_e, котел-утилизатор с допълнителна горивна система към него за производство на прегрята пара и парна турбина (ТГ-4) с противоналягане с бойлер-кондензатор и електрически генератор с номинална мощност 19,6 MW_e.

• Данни и постигнати показатели от инсталация КПГЦ (№ 1 „Коген“):

Означаване на инсталаци/ята/ите/	КПГЦ
Вид на инсталаци/ята/ите/	комб. парогазов цикъл
Година на въвеждане в експлоатация	09.12.2011
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 317 kJ/nm ³
Средна месечна температура	26,253°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,34%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	85,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	71,26%

Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	21,89%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	16 750,064	16 750,064	няма	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **637,336 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

• Посочените коригиращи фактори, за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:

– подавана към ЕПМ експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 110 kV – **0,963 отговаря** на Регламента;

– потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Регламента.

• Общите показатели, за разглеждания период относно инсталация **КПГЦ (№ 1 „Коген“)**, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за КПГЦ и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	13 688,354	13 688,354	–	–
Електрическа енергия	MWh	17 387,400	13 600,749	–	3786,651
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	43 607,604	34 110,682	–	9496,922

- Потребена топлинна енергия: **12 303,000 MWh**.

След прегледа, на представените от дружеството информации по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. за Инсталация 1 (№ 1 „Коген“), не са констатирани неточности и несъответствия.

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

• От таблицата с данните за икономия на използваното гориво (ΔF) се вижда, че при инсталация КПГЦ (№ 1 „Коген“) тя е по-голяма от 10%, с което е покрит критерия за високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) и следователно брутното количество от ВЕКП за централата е равно на комбинираното:

ВЕКП_{бруто} = **13 600,749 MWh**;

• Определено е процентното съотношение на брутната електрическа енергия (ЕЕ) от ВЕКП спрямо цялото брутно изработено количество:

$13\,600,749 / 17\,387,400 = 0,782218675$ (78,22%) – дял брутна високоефективна;

• Определена е с каква част (относителен дял) от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките) трябва да се намали произведената брутната високоефективна комбинирана електрическа енергия – ВЕКП_(бруто), за да се получи колко е на изхода ВЕКП_(нето):

$637,336 * 0,782218675 = 498,536$

- Следователно ВЕКП_(нето) е:

13 600,749 MWh – 498,536 MWh = **13 102,213 MWh** – електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата като дял от Е_{нето}.

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

– ЕПМ: **13 102,213 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (4570,141 MWh) – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация КППЦ (№1 „Коген“) е **по-малка от 80%** и съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, **брутна комбинирана електрическа енергия** е в размер на **13 600,749 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период от инсталация КППЦ (№1 „Коген“) е **по-голяма от 10%** и количеството **брутна електрическа енергия от ВЕКП**, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **13 600,749 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **13 102,213 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
06/2021	3469,354	0	3469,354	3469,488	3469	0,488	няма	няма	няма	няма
07/2021	13 102,213	0	13 102,213	13 102,701	13 102	0,701	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 07/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2021 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ– за месец юли 2021 г. са в размер на **13 102 бр.**

Въз основа на горното следва на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, гр. Пловдив за централа ТЕЦ „Пловдив Север“, да бъдат издадени **13 102 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **13 102 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh

електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.07.2021 г. до 31.07.2021 г.

21. „Брикел“ ЕАД

„Брикел“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Стара Загора, община Гълъбово, гр. Гълъбово 6280, ж.к. „Извън града”, с **ЕИК 123526494**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-096-03/14.03.2001 г.

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-18** от **10.08.2021 г.** и приложенията към него „Брикел” ЕАД е подало писмено заявление с искане за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ към „Брикел“ ЕАД за периода от **1.07.2021 г. до 31.07.2021 г.**, отбелязани в заявлението като:

- **ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

- Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електропреносната мрежа (ЕПМ): **30 615,401 MWh** (*има техническа грешка в дробната част, тъй като и в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7, и в двустранния протокол за търговско мерене на изходния електромер е записано количество в размер 30 615,301 MWh*);

- Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕПМ: **0,780 MWh**;

- Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

- ЕПМ: **30 616 бр.**;

- **ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

- Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **30 616 бр.**

След прегледа на представената информация, изпратена със заявлението, е констатирано следното:

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ на „Брикел“ ЕАД, е **200 MW_e**;

- През разглеждания период в централата са имали работни часове четири инсталации за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия – ТГ-1, ТГ-2, ТГ-3 и ТГ-4 – всяка от тях е **кондензационна турбина с два регулируеми пароотбора** и електрически генератор с номинална мощност 50 MW_e;
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ТГ-1	ТГ-2	ТГ-3	ТГ-4
Вид на инсталациите	кондензационна турбина	кондензационна турбина	кондензационна турбина	кондензационна турбина
Година на въвеждане в експлоатация	01.12.1960	21.04.1961	19.09.1961	14.04.1962
Вид на основното гориво	въглища	въглища	въглища	въглища
Долна раб. калоричност на горивото	14 187 kJ/kg	14 187 kJ/kg	14 187 kJ/kg	14 187 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	39,26%	39,26%	39,26%	39,26%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	81,02%	81,02%	81,02%	81,02%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,70%	80,78%	80,71%	80,75%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	21,55%	21,65%	21,58%	21,61%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	30 615,301	30 615,301	няма	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **15 408,376 MWh**;

– в т.ч. $E_{\text{собств.потребл. (филиал)}}$ = 1772,316 MWh (за Брикетна фабрика);

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

Забележка: Електромерът за търговско мерене е след Брикетна фабрика.

- Посочените коригиращи фактори, за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:

– подавана към ЕПМ експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 110 kV – **0,963 отговаря** на Регламента;

– потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Регламента.

- Общите показатели, за разглеждания период на инсталации ТГ-1, ТГ-2, ТГ-3 и ТГ-4, както и обобщените брутни данни за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за инсталация ТГ-1	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	25 759,000	24 814,000	945,000	–
Електрическа енергия	MWh	8866,806	8866,806	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	42 839,000	41 738,000	1101,000	–

Показатели за инсталация ТГ-2	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	19 434,000	18 973,000	461,000	–
Електрическа енергия	MWh	6779,514	6779,514	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	32 416,000	31 879,000	537,000	–

Показатели за инсталация ТГ-3	Мяр-	Тотална	Комбинирана	Некомбинирана енергия
-------------------------------	------	---------	-------------	-----------------------

	ка	енергия	на енергия	топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	41 515,000	40 009,000	1506,000	–
Електрическа енергия	MWh	14 296,666	14 296,666	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	69 035,000	67 281,000	1754,000	–

Показатели за инсталация ТГ-4	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	46 116,000	45 002,000	1114,000	–
Електрическа енергия	MWh	16 080,691	16 080,691	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	76 938,000	75 640,000	1298,000	–

ОБЩО за централата	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	132 824,000	128 798,000	4026,000	–
Електрическа енергия	MWh	46 023,677	46 023,677	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	221 228,000	216 538,000	4690,000	–

- Потребена топлинна енергия: **128 798,000 MWh.**

След прегледа, на представената от дружеството информация в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., не са констатирани неточности и несъответствия.

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

- В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталациите ТГ-1, ТГ-2, ТГ-3 и ТГ-4, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от Е_{нето} на изхода на централата :

46 023,677 MWh – 15 408,376 MWh = **30 615,301 MWh** – отговаря на цялата Е_{нето}, като под „изход“ се разбира след Брикетна фабрика, тъй като уредът за търговско мерене е там.

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

– ЕПМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **30 615,301 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

Изводи:

- Отчетените общи енергийни ефективности на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите ТГ-1, ТГ-2, ТГ-3 и ТГ-4 поотделно, са **по-големи от 80%** и общото количество брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **46 023,677 MWh**;

• Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите ТГ-1, ТГ-2, ТГ-3 и ТГ-4 поотделно, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер **46 023,677 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **30 615,301 MWh**;

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НЕВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
06/2021	37 394,002	0	37 394,002	37 394,780	37 394	0,780	няма	няма	няма	няма
07/2021	30 615,301	0	30 615,301	30 616,081	30 616	0,081	няма	няма	няма	няма

• От направената справка за м. 07/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2021 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че издадените сертификати на „Брикел“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юли 2021 г. са в размер на **30 616 бр.**

Въз основа на горното следва на „Брикел“ ЕАД, гр. Гълъбово за централа ТЕЦ към „Брикел“ ЕАД, да бъдат издадени **30 616 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **30 616 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от **1.07.2021 г. до 31.07.2021 г.**

22. „Топлофикация – Сливен“ ЕАД

„Топлофикация – Сливен“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Сливен, община Сливен, гр. Сливен 8800, бул. „Стефан Караджа“ № 23, **ЕИК 119004654**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-084-03 от 21.02.2001 г.

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-19** от **10.08.2021 г.** и приложенията към него, „Топлофикация – Сливен“ ЕАД е поискала издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Сливен“ за периода от **1.07.2021 г. до 31.07.2021 г.**, като е записало следното:

• **ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електропреносната мрежа (ЕПМ): **9657,492 MWh**;
- Директни електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **2542,556 MWh**;
- Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:
- ЕПМ: **0,664 MWh**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,446 MWh**;

• Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

- ЕПМ: **9658 бр.**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **2543 бр.**;
- **ОБЩО: 12 201 бр.**;

• **ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **12 201 бр.**;

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

• Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „Сливен“, е **30 MW_e**;

• През разглеждания период е била в експлоатация инсталация ТГ-1, която е кондензационна турбина с два регулируеми пароотбори и електрически генератор с номинална мощност 30 MW_e;

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	кондензац. турбина.
Година на въвеждане в експлоатация	16.11.1970
Вид на основното гориво	въглища/биомаса
Долна раб. калоричност на горивото	14 467 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	32,94%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	82,59%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	71,92%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$

Постигнат резултат за ΔF	34,08%
----------------------------------	--------

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	15 149,310	11 992,112	няма	3157,198

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от 3Е (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от 3Е) = **3830,322 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

• Посочените коригиращи фактори, за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:

– подавана към ЕПМ експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 110 kV – **0,963 отговаря** на Регламента;

– подавана към мрежа на търговец регистриран в ЕСО ЕАД „Юропиен Трейд Оф Енерджи“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;

– потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Регламента.

• Общите показатели, за разглеждания период на инсталация ТГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за ТГ-1 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	27 095,626	25 423,626	1672,000	–
Електрическа енергия	MWh	18 979,632	15 284,684	–	3964,948
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	61 736,742	50 885,097	–	10 851,645

- Потребена топлинна енергия: **15 408,000 MWh**.

След прегледа, на представената от дружеството информация в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., не са констатирани неточности и несъответствия.

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

• От таблицата с данните за икономия на използваното гориво (ΔF) се вижда, че при инсталация ТГ-1 тя е по-голяма от 10%, с което е покрит критерия за високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) и следователно брутното количество от ВЕКП за централата е равно на комбинираното:

$ВЕКП_{\text{бруто}} = 15\,284,684\text{ MWh}$;

• Определено е процентното съотношение на брутната електрическа енергия (ЕЕ) от ВЕКП спрямо цялото брутно изработено количество:

$15\,284,684 / 18\,979,632 = 0,805320356$ (80,53%) – дял брутна високоефективна;

• Определена е с каква част (относителен дял) от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от 3Е (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките) трябва да се намали произведената брутната високоефективна комбинирана електрическа енергия – $ВЕКП_{\text{(бруто)}}$, за да се получи колко е на изхода $ВЕКП_{\text{(нето)}}$:

$3830,322 * 0,805320356 = 3084,636\text{ MWh}$;

- Следователно ВЕКП_(нето) е:

15 284,684 MWh – 3084,636 MWh = **12 200,048 MWh** – електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата като дял от Е_{нето}.

• Следва, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия по:

– ЕПМ: $(11\,992,112 / 15\,149,310) * 12\,200,048 = 9657,492 \text{ MWh}$ – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (11 992,112 MWh) – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

– Мрежа на търговец регистриран в ЕСО ЕАД: $12\,200,048 - 9657,492 = 2542,556 \text{ MWh}$ – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (3157,198 MWh) – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по мрежа на търговец (експлоатирана от „Юропиен Трейд Оф Енерджи“ АД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ТГ-1 е **по-малка от 80%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **15 284,684 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ТГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **15 284,684 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **12 200,048 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по мрежа на търговец рег. в ЕСО			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
06/2021	1370,833	0	1370,833	1371,664	1371	0,664	0,000	0,446	0	0,446
07/2021	12 200,048	0	9657,492	9658,156	9658	0,156	2542,556	2543,002	2543	0,002

• От направената справка за м. 07/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2021 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Сливен“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД) – за месец юли 2021 г. са в размер на **9658 бр.**

• От направената справка за м. 07/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2021 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че няма **издадени** сертификати на „Топлофикация – Сливен“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **мрежа на търговец**

регистриран в ЕСО ЕАД (експлоатирана от „Юропиен Трейд Оф Енерджи“ АД) и следователно за месец юни 2021 г. са в размер на **2543 бр.**

- Общо издадените сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по двете мрежи, са в размер на **12 201 бр.**, като и прехвърлените са в размер на **12 201 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-Сливен“ ЕАД, гр. Сливен за централа ТЕЦ „Сливен“, да бъдат издадени **9658 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени **2543 бр.** за количествата подадени по мрежа на търговец регистриран в „Електроенергиен Системен Оператор“ ЕАД, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо за двете мрежи **12 201 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от **1.07.2021 г. до 31.07.2021 г.**

23. „Топлофикация Русе“ ЕАД

„Топлофикация Русе“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Русе, община Русе, гр. Русе 7009, ул. „ТЕЦ Изток“ № 1, **ЕИК 117005106**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-029-03 от 15.11.2000 г., изм. с Решения: № И1-Л-029 от 14.05.2003 г. и № И2-Л-029 от 22.01.2007 г.

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-20** от **10.08.2021 г.** и приложенията към него, „Топлофикация Русе“ ЕАД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Русе-Изток“, за периода от **1.07.2021 г. до 31.07.2021 г.**, отбелязана в заявлението като:

- **ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

- Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **15 309,279 MWh**;
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1075,973 MWh**;
- Директни електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **194,750 MWh**;

- Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕПМ: **0,472 MWh**;
- ЕРМ: **0,877 MWh**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,814 MWh**;

- Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

- ЕПМ: **15 309 бр.;**
- ЕРМ: **1076 бр.;**
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **195 бр.;**
- ОБЩО: **16 580 бр.;**

• **ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**
 – Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **16 580 бр.;**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

• Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

• Общата инсталирана електрическа мощност на ТЕЦ „Русе-Изток“ е **400 MW_e**, в т.ч. **120 MW_e** на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин (топлофикационна част). Кондензационната част на централата не е предмет на разглеждане в настоящия доклад;

• През разглеждания период е била в експлоатация една инсталация – ТГ-5 – за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, свързани на общ колектор към енергийни котли със стационарен номер 7 и 8, като те са:

– **ТГ-5 е кондензационна турбина** с два регулируеми пароотбора и електрически генератор с номинална мощност 60 MW_e;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-5
Вид на инсталаци/ята/ите/	кондензац. турбина.
Година на въвеждане в експлоатация	10.05.1985
Вид на основното гориво	въглища/биомаса
Долна раб. калоричност на горивото	18 020 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	36,14%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	86,98%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	79,23%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	27,04%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	16 879,336	15 585,671	1095,398	198,267

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **3778,136 MWh**;

- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;
- Посоченият коригиращ фактор, за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към ЕПМ експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 6 kV и 110 kV – **0,962** (изчислен) **отговаря** на Регламента;
 - подавана към ЕРМ експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД с напрежение 20 kV – **0,935** **отговаря** на Регламента;
 - подавана към мрежите на „Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2“ от ЗЕ – **0,918** (изчислен) **отговаря** на Регламента
 - потребявана на площадката с напрежение 6 kV; – **0,891** **отговаря** на Регламента;
- Общите показатели, за разглеждания период на инсталации ТГ-5 и ТГ-6, както и общо за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели на ТГ-5 и ОБЩО за централата	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	41 317,503	37 955,738	3361,765	–
Електрическа енергия	MWh	20 657,472	20 291,138	–	366,334
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	77 882,627	72 812,261	3904,354	1166,012

- Потребена топлинна енергия: **27 626,000 MWh.**

След прегледа, на представената от дружеството информация по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., няма констатиранни неточности и несъответствия:

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

- От таблицата с данните за икономия на използваното гориво (ΔF) се вижда, че при инсталация ТГ-5 тя е по-голяма от 10%, с което е покрит критерия за високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) и следователно брутното количество от ВЕКП за централата е равно комбинираното:

$ВЕКП_{\text{бруто}} = \mathbf{20\,291,138\,MWh};$

- Определено е процентното съотношение на брутната електрическа енергия (ЕЕ) от ВЕКП спрямо цялото брутно изработено количество:

$20\,291,138 / 20\,657,472 = 0,982266271$ (98,23%) – дял брутна високоефективна;

- Определена е с каква част (относителен дял) от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките) трябва да се намали произведената брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия – $ВЕКП_{\text{(бруто)}}$, за да се получи колко е на изхода $ВЕКП_{\text{(нето)}}$, което е направено в две стъпки:

1) $3778,136 * 0,982266271 = 3711,136\,MWh$ – дял от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1 (162а)“ с показател за ВЕКП;

2) $20\,291,138\,MWh - 3711,136\,MWh = \mathbf{16\,580,002\,MWh}$ – електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата като дял от $E_{\text{нето}}$.

- Следва, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия, подадени към електропреносната мрежа (ЕПМ), електроразпределителната мрежа (ЕРМ) и по директните електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, тъй като чл. 162а от ЗЕ не изключва никоя от мрежите на изхода на централата за получаването на компенсация от

ФСЕС (изменение на ЗЕ влизащо в сила от 01.07.2018 г.). Или в случая разпределението е следното:

– ЕПМ: $(15\,585,671 / 16\,879,336) * 16\,580,002 = 15\,309,279 \text{ MWh}$ – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (15 585,671 MWh) – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

– ЕРМ: $(1095,398 / 16\,879,336) * 16\,580,002 = 1075,973 \text{ MWh}$ – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (1095,398 MWh) – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ.

– ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ:

$16\,580,002 \text{ MWh} - 15\,309,279 \text{ MWh} - 1075,973 \text{ MWh} = 194,750 \text{ MWh}$ – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с тези електромери (198,267 MWh) – за издаване сумарно на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по директни електропроводи към търговци и клиенти на електрическа енергия по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво, през разглеждания период за инсталация ТГ-5, е **по-малка от 80%** и след съответните изчисления съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тази инсталация е определено в размер общо на **20 291,138 MWh**;

- Отчетена **икономия на използваното гориво**, през разглеждания период, за инсталация ТГ-5, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия за централата, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **20 291,138 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **16 580,002 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикат и	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
06/2021	19 500,089	0	18 047,854	18 048,472	18 048	0,472	1197,157	1197,877	1197	0,877
07/2021	16 580,002	0	15 309,279	15 309,751	15 309	0,751	1075,973	1076,850	1076	0,850

Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по директни електропроводи по чл. 119, ал.2			
Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по директни електропро- води по чл. 119, ал. 2	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
MWh	MWh	бр.	MWh

255,078	255,814	255	0,814
194,750	195,564	195	0,564

- От направената справка за м. 07/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2021 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Русе“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ– за месец юли 2021 г. са в размер на **15 309 бр.**

- От направената справка за м. 07/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2021 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Русе“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юли 2021 г. са в размер на **1076 бр.**

- От направената справка за м. 07/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2021 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Русе“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **директни електропроводи към търговци и клиенти на електрическа енергия на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ**, които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юли 2021 г. са в размер на **195 бр.**

- **Общо** издадените сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ, ЕРМ и ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, са в размер на **16 580 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация Русе“ ЕАД, гр. Русе за централа ТЕЦ „Русе-Изток“, да бъдат издадени 15 309 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, 1076 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа и 195 бр. подадени по директни електропроводи на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо 16 580 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.07.2021 г. до 31.07.2021 г.

24. „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД

„ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Велико Търново, община Горна Оряховица, гр. Горна Оряховица 5100, ул. „Св. Княз Борис I“ № 29 с **ЕИК 200532770** е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството притежава лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия №Л-312-03/23.11.2009 г.

Със заявление вх. **№Е-ЗСК-23 от 13.08.2021 г.** и приложенията към него, „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД, гр. Горна Оряховица е поискало издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Горна Оряховица“ ЕАД, гр. Горна Оряховица за периода **от 1.07.2021 г. до 31.07.2021 г.**, като е записало следното:

- **ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

- Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано

производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ) – **47,384 MWh**;

– Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕРМ: **0,453 MWh**;

• Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

- ЕРМ: **47 бр.**;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **47 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

• Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в „ТЕЦ Горна Оряховица” ЕАД, е **6,0 MW_e**;

• През разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – **ТГ-1**, – включваща **парна турбина с противоналягане** и електрически генератор с номинална мощност 6 MW_e;

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	турбина с противонал.
Година на въвеждане в експлоатация	01.03.2002 г.
Вид на основното гориво	въглища/биомаса
Долна раб. калоричност на горивото	20 871 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	35,83%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (няма отчетен върнат кондензат)	82,56%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	94,34%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	21,55%

• Във връзка с въведените актуализирани справки по чл. 4 ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., които съгласно правилото от Регламента автоматично прибавят 5 процентни пункта към референтната стойност на к.п.д. за разделно производство на топлинна енергия с носител водна пара, когато има наличие на върнат кондензат от потребителите, а в същото време дружеството има утвърден Алгоритъм за 2021 г. с указание да премахва еквивалента на топлинната му енергия от полезната такава по пропорционален начин от всяка инсталация, то е необходимо да не се записва в екселската справка количеството

кондензат, а да се дава като допълнителна информация (декларирана в заявлението и/или под формата на отделна декларация). Към настоящото заявление тази информация е със следното съдържание (под формата на Декларация):

ВЪРНАТ КОНДЕНЗАТ		
t	kJ/kg	MWh
2105,000	251,200	147,000

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	47,384	няма	47,384	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **2403,718 MWh**,

– в т.ч. $E_{\text{сн тец}} = 576,298 \text{ MWh}$;

– в т.ч. $E_{\text{собств.потребл. (филиал)}} = 1827,420 \text{ MWh}$ (филиал преди уред за търговско мерене);

– закупена ЕЕ за производство: $E_{\text{закуп. за произв.}} = 60,655 \text{ MWh}$.

• Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:

– подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;

– потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Регламента;

• Общите показатели за периода разглеждания период на инсталация ТГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори** съгласно Наредба № РД-16-267, са следните:

Общи показатели	Мярка	Общо енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	27 085,000	25 224,000	1861,000	–
Електрическа енергия	MWh	2451,102	2451,102	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	31 445,000	29 336,935	2108,065	–

- Потребена топлинна енергия: **25 224,000 MWh**.

След прегледа, на представената от дружеството информация по чл. 4, ал. 4 от Наредбата, не са констатирани неточности и несъответствия.

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

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

2451,102 MWh – 2403,718 MWh = **47,384 MWh** – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ТГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **2451,102 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ТГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **2451,102 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **47,384 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
04/2020	10,549	0	няма	няма	няма	няма	10,549	11,453	11	0,453
07/2021	47,384	0	няма	няма	няма	няма	47,384	47,837	47	0,837

- От направената справка за м. 07/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2020 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 5 от ЗЕ – за месец юли 2021 г. са в размер на **47 бр.**

Въз основа на горното следва на „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД, гр. Горна Оряховица, за ТЕЦ „Горна Оряховица“, да бъдат издадени **47 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** да бъдат **прехвърлени 47 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на **високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.07.2021 г. до 31.07.2021 г.**

25. „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД

„ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Кюстендил, община Бобов дол, с. Големо село 2635, с **ЕИК 109513731**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-094-01 от 21.02.2001 г.

С писмо вх. № Е-ЗСК-47 от 11.08.2021 г. и приложенията към него, дружеството е поискало издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Бобов дол“ за периода от 1.07.2021 г. до 31.07.2021 г., отбелязана в заявлението като:

• **ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електропреносната мрежа (ЕПМ): **18 600,111MWh** от енергиен блок № 1 и енергиен блок № 2, работили в топлофикационен режим;

– Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕПМ: **0,409 MWh**;

• Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

- ЕПМ: 18 600,520 MWh – **18 600 бр.**;

• **ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **18 600 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

• Във връзка с изискванията на чл. 163, ал. 2 от ЗЕ и чл. 4, ал. 4, т. 10 и 11 на Наредба № 7 от 19.07.2017 г., дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

• ТЕЦ „Бобов дол“ е въглищна кондензационна топлоелектрическа централа. Съществуват изградени 3 бр. идентични енергийни блока (парогенератор, парна турбина, електрически генератор, силов трансформатор). Турбините на инсталациите ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-3 са едновалови тип „К-200-130-6“, с три цилиндъра и едно междинно прегряване на парата, като имат само по един регулируем (V-ти) пароотбор. Електрогенераторите също са еднакви и са тип „ТВВ-200-2А“, всеки с мощност 210 MW_e – т.е. общата инсталирана електрическа мощност на ТЕЦ „Бобов дол“ е **630 MW_e**, като ТГ-1 е свързан към ЕПМ на 110 kV, а ТГ-2 и ТГ-3 са свързани към ЕПМ на 220 kV;

• В зависимост от кой V-ти пароотбор на съответния турбогенератор е била използвана топлинната енергия за отопление на собствени административни сгради (плюс: мивки за вагони, бани за работници, обработка на слама и пр.) и/или продажба на клиенти, то се смята, че този турбогенератор е работил комбинирано. През разглеждания период са работили две инсталации – ТГ-1 и ТГ-2 – в топлофикационен режим за **комбинирано производство** на топлинна и електрическа енергия, като: **ТГ-1 е работил 591 раб. ч.** (захранван с пара от ПГ-2 със същите раб. ч.); **ТГ-2 е работил 531 раб.ч.** (захранван с пара от ПГ-3 със същите раб. ч.). Инсталациите са:

– **ТГ-1 и ТГ-2 – всяка от тях е кондензационна турбина** с един регулируем пароотбор и електрически генератор с номинална мощност **210 MW_e**;

- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-1	ТГ-2
Вид на инсталаци/ята/ите/	кондензац. турбина.	кондензац. турбина.
Година на въвеждане в експлоатация	13.12.1973	2.10.1974 г.
Вид на основното гориво	въглища	въглища
Долна раб. калоричност на горивото	10 380 kJ/kg	10 380 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	40,41%	40,41%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	85,66%	85,66%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,02\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	42,33%	38,49%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	20,45%	19,85%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	144 632,598	144 632,598	няма	няма

Забележка: Към документацията е приложен двустранен протокол за търговско измерване, подписан от „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД и от ЕСО ЕАД, в който е записано, че общата рекапитулация за изнесената електрическа енергия по ЕПМ е в размер на 188 387,563 MWh (188 387 562,799 kWh) от ТГ-1 и ТГ-2, като останалото количество над 144 632,598 е произведено от ТГ-3, който не е работил в топлофикационен режим..

• Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери (към ЕПМ 110 kV за ТГ-1 и 220 kV за ТГ-3):

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **21 352,274 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

• Посочените коригиращи фактори, за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:

– подавана от ТГ-1 към ЕПМ с напрежение 110 kV и ТГ-2 към ЕПМ с напрежение 220 kV – **0,967** – изчислен според количествата по двете мрежи и отговаря на Регламента;

– потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891** отговаря на Регламента.

• Общите показатели, за разглеждания период на инсталациите ТГ-1 и ТГ-2, както и тези на цялата централа, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за ТГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	30 503,900	30 503,900	–	–
Електрическа енергия	MWh	87 334,569	13 638,294	–	73 696,275
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	278 393,871	55 176,854	–	223 217,017

Показатели за ТГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	17 987,800	17 987,800	–	–
Електрическа енергия	MWh	78 650,303	7707,772	–	70 942,531
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	251 047,208	32 118,323	–	218 928,885

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа

Полезна топлинна енергия	MWh	48 491,700	48 491,700	–	–
Електрическа енергия	MWh	165 984,872	21 346,066	–	144 638,806
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	529 441,079	87 295,177	–	442 145,902

- Потребена топлинна енергия: **48 491,700 MWh** (в т.ч. за собствени „социално-битови“ нужди в размер на 23 554,700 MWh и реализирана/продадена в размер на 24 937,000 MWh).

- Следва да се има предвид следната забележка, записана в Алгоритъма за 2021 г. на „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД:

Забележка: Топлинната енергия, която се използва за отопление на производствените помещения, административна сграда, работнически стол и бани за работниците, намиращи се в електроцентралата ТЕЦ „Бобов дол“, се отчита по монтирания на общия колектор на мрежовата вода топломер тип CF600W, съоръжен с разходомер за гореща вода AFLOWT UF тип UF-510d, общ за трите бойлерни уредби.

След прегледа, на представената от дружеството информация по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., не са констатирани неточности и несъответствия:

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

- От таблицата с данните за икономия на използваното гориво (ΔF) се вижда, че тя за всяка от инсталациите ТГ-1 и ТГ-2 поотделно, е по-голяма от 10% и следователно брутното количество електрическа енергия (ЕЕ) от ВЕКП за централата е равно на общата комбинирана електрическа енергия:

ВЕКП_{бруто} = **21 346,066 MWh**;

- Определено е процентното съотношение на брутната ЕЕ от ВЕКП спрямо цялото брутно изработено количество:

$21\,346,066 / 165\,984,872 = 0,128602478$ (12,86%) – дял брутна ЕЕ от ВЕКП;

- Определена е с каква част (относителен дял) от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (фактически „Сума на ЕЕ по чл. 162а от ЗЕ“) трябва да се намали произведената брутна ЕЕ от ВЕКП, за да се получи на колко е равна на изхода **нетната** ЕЕ от ВЕКП – т.е. ВЕКП_(нето), като това е направено в 2 стъпки:

1) $21\,352,274 * 0,128602478 = 2745,955$ MWh – дял от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ (всъщност от „Сума на ЕЕ по чл. 162а от ЗЕ“) с показатели за ВЕКП;

2) Следователно ЕЕ от ВЕКП_(нето) е:

$21\,346,066$ MWh – $2745,955$ MWh = **18 600,111 MWh** – е **нетната ЕЕ от ВЕКП** на изхода на централата.

- Следва, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия, подадени към електропреносната мрежа (ЕПМ), електроразпределителната мрежа (ЕРМ) и по директните електропроводи по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, тъй като чл. 162б, ал. 1 от ЗЕ не изключва никоя от мрежите на изхода на централата. В конкретния случай няма подадена електрическа енергия по ЕРМ и ДЕ, и следователно цялата подадена по ЕПМ е:

– ЕПМ: **18 600,111 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

Изводи:

- Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво, през разглеждания период за всяка от инсталациите ТГ-1 и ТГ-2 поотделно, е **по-малка от 80%** и след съответното преизчисляване, количеството брутна комбинирана електрическа

енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер общо на **21 346,066 MWh**;

- Отчетената икономия на използваното гориво, за всяка от инсталациите ТГ-1 и ТГ-2 поотделно, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **21 346,066 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** електрическа енергия от ВЕКП, изчислено като получено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **18 600,111 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по директни електропроводи на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
06/2021	9451,504	0	9451,504	9452,409	9452	0,409	няма	няма	няма	няма
07/2021	18 600,111	0	18 600,111	18 600,520	18 600	0,520	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 07/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2021 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП следва, че издадените сертификати на „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по електропреносната мрежа (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юли 2021 г. са в размер на **18 600 бр.**

Въз основа на горното следва на „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД, област Кюстендил, община Бобов дол, с. Големо село, за централа ТЕЦ „Бобов дол“, да бъдат издадени **18 600 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **18 600 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.07.2021 г. до 31.07.2021 г.

Изказвания по т.2.:

Докладва Д. Дянков. Получени са 25 бр. заявления за издаване на сертификати относно произведената електрическа енергия от топлофикационните дружества през месец юли 2021 г., които са разгледани в настоящия доклад. След като докладът е бил внесен в деловодството, се е получило писмо от Министерството на енергетиката. Към това писмо е приложен нов Алгоритъм за 2021 г. на „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД, утвърден със Заповед на Министъра на енергетиката от 17.03.2021 г., в който е отразено, че е монтирана и е в работа от 01.07.2021 г. система за измерване на количеството пара към консуматора „Хийт Енерджи“ ЕООД. Към посочените в алгоритъма средства за измерване са представени и копия на всички сертификати и документи на уредите, както и снимков материал от монтажа на новите уреди, които са: вторичен уред за измерване на

температура; диафрагма за разход на пара; калибриране на трансмитерите за налягане и пара. Това обстоятелство по същество удвоява полезния топлинен товар и съответно комбинираната топлинна енергия, тъй като досега се е ползвала такава само като гореща вода, ползвана главно за социално-битови нужди, и съвсем малко за продажби, а в случая става дума за продажба и реализация на водна пара. Вследствие на това почти се удвоява произведената нетна електрическа енергия от ВЕКП. За сравнение, досега са се издавали около 9-10 хил. бр. сертификати месечно, а за месец юли те са 18 600 бр. Разбира се, всичко е точно отразено в приложената от дружеството справка на Excel, изчисляваща режимните фактори на инсталацията. Д. Дянков отбелязва, че това е причината сега да запознае членовете на Комисията с обстоятелствата, които да останат за протокола от заседанието, а от следващия месец те ще бъдат отразени в писмен вид и в мотивите на доклада и съответно решението.

Работната група предлага Комисията да вземе следното решение:

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

2. На основание чл. 21, ал. 1, т. 18 от ЗЕ, Комисията да издаде сертификати за произход на стоката електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, като всеки от тях е под формата на електронен документ за 1 MWh нетно количество електрическа енергия, покриващо изискванията за високоефективно комбинирано производство, измерено на изхода на централа за производство на топлинна и електрическа енергия по комбиниран начин, на цитираните производители;

3. На основание чл. 25, ал. 1, т. 2 от ЗЕ, информацията да бъде публикувана в регистъра на електронната страница на Комисията.

И. Н. Иванов каза, че процедурата е ежемесечна и рутинна. Д. Дянков е отбелязал настъпилата промяна, свързана с „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД. Председателят подложи на гласуване проекта на решение.

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

I. На основание чл. 43, ал. 6, от Правилник за дейността на КЕВР и на нейната администрация, Комисията приема доклад относно издаване на едномесечни сертификати под формата на електронен документ за 1 MWh нетно количество електрическа енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин за периода от 1.07.2021 г. до 31.07.2021 г.;

II. Издава едномесечни сертификати за произход (СП), всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата и подадено към съответната електрическа мрежа, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) на електрическа и топлинна енергия през месец ЮЛИ 2021 г., както следва:

С ИЗКУПУВАНЕ ПО РЕДА НА ЧЛ. 162, АЛ. 1 ОТ ЗЕ:

1. На „МБАЛ-Търговище“ АД, със седалище и адрес на управление: Република

България, област Търговище, община Търговище, гр. Търговище 7700, кв. „Запад“, с ЕИК 125501290, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „МБАЛ – Търговище“;
- местоположение на централата: община Търговище, гр. Търговище;
- вид на централата: топлофикационна към здравно заведение;
- обща инсталирана електрическа мощност: 0,104 MW;
- период на производство: 01.07.2021 г. ÷ 31.07.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 321 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 17,900 MWh;
- потребена топлинна енергия: 17,900 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 8,996 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,27%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 82,63%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 13.01.2009 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„Енерго-Про Продажби“ АД – от № ЗСК-3-07-21/000000001
до № ЗСК-3-07-21/000000006.

2. На „Университетска многопрофилна болница за активно лечение – проф. Д-р Стоян Киркович“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Стара Загора, община Стара Загора, гр. Стара Загора 6000, ул. „Генерал Столетов“ № 2, с ЕИК 123535874, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Газов когенерационен модул“;
- местоположение на централата: община Стара Загора, гр. Стара Загора;
- вид на централата: топлофикационна към здравно заведение;
- обща инсталирана електрическа мощност: 0,150 MW;
- период на производство: 01.07.2021 г. ÷ 31.07.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 116 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 22,759 MWh;
- потребена топлинна енергия: 22,759 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 16,750 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 21,38%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 80,94%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 13.05.2011 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2021 г., Република България;

- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-45-07-21/000000001
до № ЗСК-45-07-21/000000016.

С КОМПЕНСИРАНЕ ПО РЕДА НА ЧЛ. 162а ОТ ЗЕ:

3. На „Димитър Маджаров–2“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив 4003, район Северен, ул. „Илю Войвода“ № 3, ЕИК 115033847, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Маджаров“;
- местоположение на централата: община Пловдив, гр. Пловдив;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 0,835 MW;
- период на производство: 01.07.2021 г. ÷ 31.07.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 321 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 325,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 443,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 271,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 27,11%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 84,48%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 30.03.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-27-07-21/000000001 до № ЗСК-27-07-21/000000060.

4. На „Топлофикация–Разград“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Разград, община Разград, град Разград 7200, Индустриална зона, ул. „Черна“, с ЕИК 116019472, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Разград“;
- местоположение на централата: община Разград, гр. Разград;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 3,041 MW;
- период на производство: 01.07.2021 г. ÷ 31.07.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 321 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата 600,600 MWh;
- потребена топлинна енергия: 55,032 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 577,100 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 19,24%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 78,00%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;

- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 03.11.2009 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-4-07-21/000000001 до № ЗСК-4-07-21/000000542.

5. На „Топлофикация-ВТ“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Велико Търново, община Велико Търново, град Велико Търново 5000, ул. „Никола Габровски“ № 71А, с ЕИК 104003977, за:

- производствена централа/енергиен обект: Топлофикация – ВТ, гр. Велико Търново;
- местоположение на централата: община Велико Търново, град Велико Търново;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,8 MW;
- период на производство: 01.07.2021 г. ÷ 31.07.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 321 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 2170,841 MWh;
- потребена топлинна енергия: 721,507 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1617,311 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 12,90%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 75,32%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 04.05.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-6-07-21/000000001 до № ЗСК-6-07-21/000001516.

6. На „Белла България“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица) , община Столична, район Слатина, гр. София 1113, бул. „Цариградско шосе“ № 101, ет. 8, с ЕИК 115141090, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Унибел“;
- местоположение на централата: гр. Ямбол;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 1,05 MW;
- период на производство: 01.07.2021 г. ÷ 31.07.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 317 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 722,071 MWh;
- потребена топлинна енергия: 722,071 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 620,640 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 15,93%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 75,38%;

- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 30.12.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-8-07-21/000000001 до № ЗСК-8-07-21/000000588.

7. На „Декотекс“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Сливен, община Сливен, гр. Сливен 8800, бул. „Хаджи Димитър“ № 42, с ЕИК 829053852, за:

- производствена централа/енергиен обект: „Декотекс“;
- местоположение на централата: община Сливен, гр. Сливен;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,0 MW;
- период на производство: 01.07.2021 г. ÷ 31.07.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 372 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 293,400 MWh;
- потребена топлинна енергия: 292,033 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 283,256 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 17,01%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 75,56%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: 15 % безвъзмездна финансова помощ = 225 000 €, от инвестиционен кредит получен по програма на ЕБРВ с посредник „Райфайзенбанк /България/“ ЕАД;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схема за подпомагане: 15% от инвестиционен кредит в размер на 1 500 000 €;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 29.12.2009 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-31-07-21/000000001 до № ЗСК-31-07-21/00000275.

8. На „Оранжерии Гимел“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (Столица), община Столична, град София 1839, район „Кремиковци“, ж.к. „Враждебна“, ул. „2-ра“ № 26А, с ЕИК 175479761, за:

- производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“;
- местоположение на централата: землището на с. Братаница, община Пазарджик;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 3,944 MW;
- период на производство: 01.07.2021 г. ÷ 31.07.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 326 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 100,282 MWh;
- потребена топлинна енергия: 100,282 MWh;

- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 100,580 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,96%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,12%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 11.12.2012 г.; ДВГ2: 12.09.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-37-07-21/000000001 до № ЗСК-37-07-21/000000096.

9. На „Оранжерии Гимел“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (Столица), община Столична, град София 1839, район „Кремиковци“, ж.к. „Враждебна“, ул. „2-ра“ № 26А, с ЕИК 175479761, за:

- производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“;
- местоположение на централата: землището на с. Братаница, община Пазарджик;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 4,871 MW;
- период на производство: 01.07.2021 г. ÷ 31.07.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 326 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 776,407 MWh;
- потребена топлинна енергия: 776,407 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 780,296 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 19,72%; ДВГ2: 21,39%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,31%; ДВГ2: 79,70%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 11.12..2012 г.; ДВГ2: 23.10.2013 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-38-07-21/000000001 до № ЗСК-38-07-21/000000741.

10. На „Оранжерии–Гимел II“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (Столица), община Столична, град София 1839, район „Кремиковци“, ж.к. „Враждебна“, ул. „2-ра“ № 26А, с ЕИК 831915153, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия Левски“;
- местоположение на централата: гр. Левски, област Плевен;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 3,044 MW;
- период на производство: 01.07.2021 г. ÷ 31.07.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 334 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 230,690 MWh;

- потребена топлинна енергия: 230,690 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 231,374 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 19,49%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,67%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 09.12.2013 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-44-07-21/0000000001 до № ЗСК-44-07-21/0000000220.

11. На „Енергиен Център ЗЕБРА“ ЕООД, със седалище и адрес на управление: Област София (столица), община Столична, гр. Нови Искър 1280, Промислена зона 1, с ЕИК 204883234, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Енергиен център Зебра“;
- местоположение на централата: гр. Нови Искър, Промислена зона 1;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 1,570 MW;
- период на производство: 01.07.2021 г. ÷ 31.07.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 418 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 9,294 MWh;
- потребена топлинна енергия: 9,294 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 6,280 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 13,59%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 76,33%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 15.02.2010 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-30-07-21/0000000001 до № ЗСК-30-07-21/0000000006.

12. На „Топлофикация–Враца“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Враца, община Враца, град Враца 3000, ул. „Максим Горки“ № 9, с ЕИК 106006256, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Градска“;
- местоположение на централата: община Враца, град Враца;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 6,24 MW;
- период на производство: 01.07.2021 г. ÷ 31.07.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 322 kJ/nm³;

- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 3847,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1086,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 3677,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 17,19%; ДВГ2: 17,47%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 76,17%; ДВГ2: 76,20%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 25.11.2005 г.; ДВГ2: 25.11.2005 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-5-07-21/000000001 до № ЗСК-5-07-21/000003525.

13. На „Топлофикация–Враца“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Враца, община Враца, град Враца 3000, ул. „Максим Горки“ № 9, с ЕИК 106006256, за:

- производствена централа/енергиен обект: ОЦ „Младост“;
- местоположение на централата: община Враца, град Враца;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,004 MW;
- период на производство: 01.07.2021 г. ÷ 31.07.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 321 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1051,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 279,015 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1334,400 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 21,92 %;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 76,24%
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 16.02.2012 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-40-07-21/000000001 до № ЗСК-40-07-21/000001238.

14. На „Топлофикация–Бургас“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Бургас, община Бургас, гр. Бургас 8000, ж.к. „Лозово“, ЕИК 102011085, за:

- производствена централа/енергиен обект: Топлофикация-Бургас;
- местоположение на централата: община Бургас, гр. Бургас;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 17,764 MW;
- период на производство: 01.07.2021 г. ÷ 31.07.2021 г.;

- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 267 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 7763,283 MWh;
- потребена топлинна енергия: 4681,424 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 6864,939 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 22,37%; ДВГ2: 18,59%; ДВГ3: 22,08%; ДВГ4: 21,36%; ДВГ6: 22,68%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 81,06%; ДВГ2: 78,12%; ДВГ3: 81,83%; ДВГ4: 81,87%; ДВГ6: 83,93%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1÷ДВГ6: 26.04.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-21-07-21/0000000001 до № ЗСК-21-07-21/0000006486.

15. На „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Варна, община Варна, гр. Варна 9020, район „Младост“, ж.к. „Възраждане“, бул. „Янош Хуняди“ № 5, с ЕИК 103195446, за:

- производствена централа/енергиен обект: Топлофикация-Варна;
- местоположение на централата: община Варна, гр. Варна;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 11,180 MW;
- период на производство: 01.07.2021 г. ÷ 31.07.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 321 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 3680,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 2216,563 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 3687,800 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 22,40%; ДВГ2: 22,14%; ДВГ3: 22,59%; ДВГ4: 23,81%; ДВГ5: 26,10%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 80,59%; ДВГ2: 80,27%; ДВГ3: 81,14%; ДВГ4: 82,55%; ДВГ5: 85,60%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1 и ДВГ2: 29.04.2005 г.; ДВГ3 и ДВГ4: 22.04.2009 г.; ДВГ5: 01.10.2015 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-26-07-21/0000000001 до № ЗСК-26-07-21/000003536.

16. На „Топлофикация–Перник“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Перник, община Перник, гр. Перник 2303, кв. „Мошино“, с ЕИК 113012360, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Република“;
- местоположение на централата: гр. Перник, кв. „Мошино“;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 105 MW;
- период на производство: 01.07.2021 г. ÷ 31.07.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 10 301 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 60 951,100 MWh;
- потребена топлинна енергия: 49 037,730 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 22 362,959 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ5: 19,73%;
- номинална ефективност на: ТГ5: 74,54%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ3: 24.06.1994 г.; ТГ5: 30.08.1966 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-9-07-21/000000001 до № ЗСК-9-07-21/000017704.

17. На „Топлофикация–Плевен“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Плевен, община Плевен, гр. Плевен 5800, ул. „Източна Индустриална Зона“ № 128, с ЕИК 114005624, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Плевен“;
- местоположение на централата: община Плевен, гр. Плевен;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 56 MW;
- период на производство: 01.07.2021 г. ÷ 31.07.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 321 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 21 199,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 9705,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 22 960,000 MWh;
- спестена първична енергия от: КПГЦ: 21,91%;
- номинална ефективност на: КПГЦ: 80,41%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: КПГЦ: 27.02.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-13-07-21/000000001 до № ЗСК-13-07-21/000021429.

18. На „Топлофикация София“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1680, район Красно

село, ул. „Ястребец“ № 23 Б, с ЕИК 831609046, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „София“;
- местоположение на централата: гр. София, бул. „История славянобългарска“ № 6;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 72 MW;
- период на производство: 01.07.2021 г. ÷ 31.07.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 323 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 58 577,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 49 736,523 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 21 747,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ9: 21,94%;
- номинална ефективност на: ТГ9: 93,69%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ-8/ТГ-8А 22.12.2015 г.; ТГ9: 28.08.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-14-07-21/0000000001 до № ЗСК-14-07-21/000017052;

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

- производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „София изток“;
- местоположение на централата: . гр. София, ул. „Димитър Пешев“ № 6;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 166,849 MW;
- период на производство: 01.07.2021 г. ÷ 31.07.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 321 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 64 230,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 33 393,463 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 23 205,033 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ2: 10,02%; ТГ4: 12,59%;
- номинална ефективност на: ТГ2: 50,59%; ТГ4: 84,75%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ1: 14.05.1964 г.; ТГ2: 16.06.1964 г.; ТГ4: 05.02.2019 г.; ТГ5: 29.09.1988 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-15-07-21/0000000001 до № ЗСК-15-07-21/000018607;
- За „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София изток“ – от № ЗСК-15-07-21/000018608 до № ЗСК-15-07-21/000019529.

20. На „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив 4000, район „Централен“, ул. „Христо Г. Данов“ № 37, с ЕИК 115016602, за:

- производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „Пловдив Север“;
- местоположение на централата: гр. Пловдив, ул. „Христо Г. Данов“ № 37;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 104,6 MW;
- период на производство: 01.07.2021 г. ÷ 31.07.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 317 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 13 688,354 MWh;
- потребена топлинна енергия: 12 303,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 13 600,749 MWh;
- спестена първична енергия от: КППЦ: 21,89%;
- номинална ефективност на: КППЦ: 71,26%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: безплатни квоти за емисии на парникови газове;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: НПИ на Р. България 2013-2020 г.;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: КППЦ: 09.12.2011 г.; ТГ2: 15.05.1976 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-16-07-21/0000000001 до № ЗСК-16-07-21/000013102.

21. На „Брикел“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Стара Загора, община Гълъбово, гр. Гълъбово 6280, ж.к. „Извън града“, с ЕИК 123526494, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ на „Брикел“ ЕАД;
- местоположение на централата: община Гълъбово, гр. Гълъбово;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 240,0 MW;
- период на производство: 01.07.2021 г. ÷ 31.07.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 14 187 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 124 123,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 124 123,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 51 855,348 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 21,55%; ТГ2: 21,65%; ТГ3: 21,58%; ТГ4: 21,61%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 80,70%; ТГ2: 80,78%; ТГ3: 80,71%; ТГ4: 80,75%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ1: 01.12.1960 г.; ТГ2: 21.04.1961 г.; ТГ3: 19.09.1961 г.; ТГ4: 14.04.1962 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2021 г., Република България;

– УИН на СП, разпределени, както следва:

За ФСЕС – от № ЗСК-18-07-21/0000000001 до № ЗСК-18-07-21/000030616.

22. На „Топлофикация–Сливен“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Сливен, община Сливен, гр. Сливен 8800, бул. „Стефан Караджа“ № 23, ЕИК 119004654, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Сливен“;
- местоположение на централата: община Сливен, гр. Сливен;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 30,0 MW;
- период на производство: 01.07.2021 г. ÷ 31.07.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 14 467 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 25 423,626 MWh;
- потребена топлинна енергия: 15 408,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 15 284,684 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 34,08%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 71,92%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ1: 16.11.1970 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-19-07-21/0000000001 до № ЗСК-19-07-21/000012 201.

23. На „Топлофикация–Русе“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Русе, община Русе, гр. Русе 7009, ул. „ТЕЦ Изток“ № 1, ЕИК 117005106, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Русе-Изток“;
- местоположение на централата: гр. Русе 7009, ул. „ТЕЦ Изток“ № 1;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 400,0 MW;
- период на производство: 01.07.2021 г. ÷ 31.07.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 18 020 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 37 955,738 MWh;
- потребена топлинна енергия: 27 626,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 20 291,138 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ5: 27,04%;
- номинална ефективност на: ТГ5: 79,23%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ5: 10.05.1985 г.; ТГ6: 10.05.1984 г.

- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-20-07-21/0000000001 до № ЗСК-20-07-21/000016580.

24. На „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Велико Търново, община Горна Оряховица, гр. Горна Оряховица 5100, ул. „Св. Княз Борис І“ № 29 с ЕИК 200532770, за:

- производствена централа/енергиен обект: „ТЕЦ „Горна Оряховица“ ЕАД;
- местоположение на централата: община гр. Горна Оряховица, гр. гр. Горна Оряховица;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 6,0 MW;
- период на производство: 01.07.2021 г. ÷ 31.07.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 20 871 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 25 224,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 25 224,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 2451,102 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 21,55%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 94,34%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ1: 01.03.2002 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-23-07-21/0000000001 до № ЗСК-23-07-21/0000000047.

25. На „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Кюстендил, община Бобов дол, с. Големо село 2635, с ЕИК 109513731, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Бобов дол“;
- местоположение на централата: община Бобов дол, с. Големо село;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 630 MW;
- период на производство: 01.07.2021 г. ÷ 31.07.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 10 380 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 48 491,700 MWh;
- потребена топлинна енергия: 48 491,700 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 21 346,066 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 20,45%; ТГ2: 19,85%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 42,33%; ТГ2: 38,49%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;

- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация:
ТГ1: 13.12.1973 г.; ТГ2: 02.10.1974 г.; ТГ3: 18.02.1975 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-47-07-21/0000000001 до № ЗСК-47-07-21/0000018600;

III. На основание чл. 25, ал. 1, т. 2 от ЗЕ, информацията да бъде публикувана в регистъра на електронната страница на Комисията.

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

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

По т.3. Комисията, след като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-46 от 01.07.2021 г., подадено от „Костинбродгаз“ ООД за издаване на разрешение за сключване на договор за инвестиционен банков кредит, договор за учредяване на особен залог върху търговско предприятие и договор за залог върху вземания, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-46 от 01.07.2021 г. от „Костинбродгаз“ ООД, на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 92, ал. 1, т. 1 и т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ, Наредбата), с искане за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие и за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, а именно: договор за инвестиционен банков кредит, договор за учредяване на особен залог върху търговско предприятие и договор за финансово обезпечение чрез залог върху вземанията. Към заявлението са приложени следните документи: проект на договор за банков кредит; проект на договор за учредяване на особен залог върху търговско предприятие към договора за банков кредит; проект на договор за финансово обезпечение чрез залог върху вземанията; инвестиционна програма на предвидените за изграждане газоразпределителни мрежи и съоръжения/извадка от бизнес план 2021-2025 г.; прогнозен погасителен план; прогнозен баланс; прогнозен отчет за приходите и разходите; прогнозен паричен поток; справка по съществуващи банкови кредити от ОББ онлайн; декларация за истинността на заявените обстоятелства по чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ; копие от документ за платена такса за разглеждане на подаденото заявление.

Със Заповед № 3-Е-157 от 06.07.2021 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група със задача да извърши проучване и анализ на данните и документите, съдържащи се в заявлението и приложенията към него, за установяване основателността на искането за издаване на разрешение за сключване на договор за инвестиционен банков кредит, договор за учредяване на особен залог върху търговско предприятие и договор за залог върху вземания.

С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Р-46 от 09.07.2021 г. от заявителя е изискано допълнително представяне на одитиран годишен финансов отчет за 2020 г. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-46 от 15.07.2021 г. е представена изисканата информация.

Въз основа на предоставените информация и документи от заявителя и извършеното проучване по преписката, Комисията установи следното:

„Костинбродгаз“ ООД е дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 131321489, със седалище и адрес на управление: област София, община Костинброд, 2232 гр. Костинброд, Птицекомбинат, с предмет на дейност: инвестиране, изграждане, експлоатация и поддържане на газоразпределителната мрежа в обекти и съоръжения, свързани с използването, разпределението и продажбата на природен газ. Дружеството се управлява и представлява от управителя Михаил Цветков. Капиталът на „Костинбродгаз“ ООД е в размер на 355 300 лева. Съдружници в дружеството са „Еврогазкомпания“ ООД с размер на дялово участие 30 500 лева (305 дяла, всеки от които по 100 лева); „Джиев“ АД с размер на дяловото участие 200 400 лева (2004 дяла, всеки от които по 100 лева), Мариян Стоянов Петров с 62 200 лева (622 дяла, всеки от които по 100 лева) и Тодорка Рашкова Иванова с 62 200 лева (622 дяла, всеки от които по 100 лева).

„Костинбродгаз“ ООД е титуляр на лицензия № Л-211-08 от 03.10.2006 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-211-12 от 27.04.2009 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на общините Костинброд и Сливница, със срок до 25.09.2041 г.

С Решение № Р-301 от 05.12.2019 г. КЕВР е дала разрешение на „Костинбродгаз“ ООД за сключване на Договор за инвестиционен банков кредит с „Обединена Българска Банка“ АД, в размер на 3 000 000 (три милиона) лева, договор за учредяване на особен залог върху търговско предприятие и договор за финансово обезпечение чрез залог върху вземания по Закона за договорите за финансово обезпечение. Към 30.06.2021 г. е с остатъчен дълг от 2 230 000 лева. Кредитът е погасяван с редовни главници, формирани на сезонен принцип. В летните месеци по 25 000 лева на месец, а в зимните – по 57 000 лева на месец.

С Решение № Р-322 от 19.11.2020 г. КЕВР е дала разрешение на „Костинбродгаз“ ООД за сключване на Договор за банков кредит с „Обединена Българска Банка“ АД, в размер на 700 000 (седемстотин хиляди) лева, договор за учредяване на особен залог върху търговско предприятие в полза на „Обединена Българска Банка“ АД и договор за финансово обезпечение чрез залог върху вземания (по сметки) по Закона за договорите за финансово обезпечение. Дружеството е предоставило информация, според която кредитът е усвоен в пълен размер и е редовно обслужван. Към 30.06.2021 г. е с остатъчен дълг от 610 000 лева. Кредитът е погасяван с редовни главници, формирани на сезонен принцип. В летните месеци по 6000 лева на месец, а в зимните – по 23 000 лева на месец.

С подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-46 от 01.07.2021 „Костинбродгаз“ ООД е поискало издаване на разрешение за сключване на договор за инвестиционен банков кредит, договор за учредяване на особен залог върху търговско предприятие и договор за финансово обезпечение чрез залог върху вземанията. В тази връзка дружеството е изложило следните аргументи: средствата от банковия кредит ще бъдат изцяло използвани за разширяване на газоразпределителната мрежа (ГРМ) на „Костинбродгаз“ ООД и ще бъдат усвоявани от банката срещу представяне на разходооправдателни документи за изградена мрежа, в т.ч. разрешение за строеж, количествено-стойностни сметки, разрешение за право на ползване на новоизградената мрежа и фактури от строителя, с който дружеството има сключен договор за строителство.

С решение по Протокол от 21.06.2021 г. от заседание на Общото събрание на съдружниците в „Костинбродгаз“ ООД, по т. 1 и т. 2, са приети решения за бъде сключен договор за банков кредит с „Обединена Българска Банка“ АД (ОББ АД) при следните параметри: цел: инвестиции за изграждане на газоразпределителна мрежа; размер: до 1 000 000 (един милион) лева; лихвен процент: референтен лихвен процент (РЛП) + 2,2 пункта надбавка, но не по-малко от 2,3% годишно, годишен лихвен процент по просрочен дълг, формиран от сбора на годишния лихвен процент по редовен дълг и надбавка в размер на 5%,санкционен лихвен процент, формиран от сбора на годишния лихвен процент по редовен дълг, увеличен с 2 пункта, както и при всички други условия,

одобрени и договорени с банката; краен срок на погасяване: 20.06.2026 г., както и във връзка с този кредит да бъдат учредени следните обезпечения: особен залог на търговско предприятие на „Костинбродгаз“ ООД в полза на ОББ АД (първи по ред заложен кредитор) и финансово обезпечение по смисъла на Закона за договорите за финансово обезпечение (ЗДФО) чрез залог върху вземания (по сметки).

I. Проект на договор за банков кредит

1. Предмет - предоставяне на инвестиционен банков кредит от кредитора ОББ АД на кредитополучателя „Костинбродгаз“ ООД.

2. Размер – 1 000 000 (един милион) лева.

3. Цел - покриване на разходи за нови инвестиции.

4. Срок – срокът на усвояване е до 31.12.2021 г. при индивидуален погасителен план с вноски по главницата, като крайният срок за издължаване на кредита е 20.12.2026 г.

5. Годишен лихвен процент, начисляван върху редовна главница (редовен дълг) – променлив лихвен процент в размер на референтния лихвен процент на ОББ АД (РЛП) за периода на действие на договора плюс 2,2 (две цяло и две десети) пункта надбавка годишно, но не по-малко от 2,3% (две цяло и три десети процента) годишно. РЛП на ОББ АД се определя и прилага по реда на общите условия на ОББ АД.

6. Годишен лихвен процент при просрочие – формиран от годишния лихвен процент плюс наказателна надбавка от 5 (пет) пункта годишно.

7. Санкционен годишен лихвен процент – формиран от годишния лихвен процент плюс наказателна надбавка от 2 (два) пункта.

8. Обезпечения:

8.1. учредяване на особен залог в полза на банката върху търговското предприятие на „Костинбродгаз“ ООД, като съвкупност от права, задължения и фактически отношения, чрез изрично вписване върху следните конкретно посочени активи на залогодателя, представляващи част от залаганото търговско предприятие, а именно: движими вещи (дълготрайни материални активи, ДМА), приети на пазарна стойност, в т.ч. и машини, съоръжения и транспортни средства, сред които и посочените в опис – приложение 1 към проекта на договора за кредит и договор за залог на търговско предприятие, част от които представляват газоразпределителни мрежи, находящи се в собствени и/или наети под наем помещения на „Костинбродгаз“ ООД и/или свързани дружества на територията на Р България, сред които и разположените в община Костинброд, както и находящите се от ГРС-ТЕЦ Люлин през землище Обеля и землище Волюяк, район Връбница, включително и други, за които залогодателят декларира, че се намират в негово държане и са част от заложеното предприятие; настоящи и бъдещи вземания, на обща стойност 485 000 (четиристотин осемдесет и пет хиляди) лева, произтичащи от всички сключени и сключвани договори с контрагенти и изпълнение на поръчки между кредитополучателя и други основни клиенти на кредитополучателя, в т.ч., но не само, настоящи и бъдещи вземания от крайни клиенти/контрагенти на „Костинбродгаз“ ООД за снабдяване с газ по счетоводна аналитична справка 411, включително, но не само, сред които и посочените в Опис-приложение 2, неразделна част от проекта на договор за залог на търговско предприятие;

8.2. финансово обезпечение по смисъла на ЗДФО под формата на договор за финансово обезпечение чрез залог върху вземания с право на ползване върху вземания по всички сметки на кредитополучателя, открити и откривани в банката, както и по всички открити и откривани депозити в размер на 700 000 (седемстотин хиляди) лева.

9. Допълнителни условия за усвояване: върху имуществото, прието като обезпечение по кредита, е налице предхождащ залог в полза на банката, поради което банката допуска усвояване на средствата по кредита при пореден по ред залог, без да изисква заличаване на първите; банката допуска усвояване на средствата по кредита при учредяване на обезпеченията, застраховане на обезпеченията по кредита в полза на ОББ АД и изрично вписаните заложи ДМА в полза на банката и разрешение от КЕВР относно залога на търговското предприятие; кредитът се усвоява срещу представяне на

разходно-оправдателни документи до 80% от стойността им без ДДС, и при осигуряване на самоучастие в размер на 20% като направените вече разходи за придобиване на ДМА се приемат за самоучастие по сделката.

II. Проект на договор за учредяване на особен залог върху търговското предприятие на „Костинбродгаз“ ООД:

Проектът на договор за залог на търговско предприятие има за цел обезпечаване вземането на заложен кредит – ОББ АД, произтичащо от договора за банков кредит с главница до 700 000 (седемстотин хиляди) лева и предмет – учредяване в полза на заложен кредит на особен залог върху търговското предприятие на „Костинбродгаз“ ООД, като съвкупност от права, задължения и фактически отношения. Проектът на договор предвижда изрично вписване върху конкретно посочени активи на залогодателя, представляващи част от залаганото търговско предприятие, а именно: движими вещи (ДМА), приети на пазарна стойност, в т.ч. и машини, съоръжения и транспортни средства, сред които и посочените в опис – приложение 1 към проекта на договора за залог на търговско предприятие, част от които представляват газорзпределителни мрежи, находящи се в собствени и/или наети под наем помещения на „Костинбродгаз“ ООД и/или свързани дружества на територията на Република България, сред които и разположените в Община Костинброд, Софийска област, както и находящите се от ГРС-ТЕЦ Люлин през землище Обеля и землище Волюяк, район Връбница, включително и други, за които при подписване на настоящия договор залогодателят декларира, че се намират в негово държане и са част от заложеното предприятие; настоящи и бъдещи вземания, на обща стойност 485 000 (четиристотин осемдесет и пет хиляди) лева, сред които и посочените в опис – приложение 2 към проекта на договора за залог на търговско предприятие; финансово обезпечение по смисъла на ЗДФО под формата на договор за финансово обезпечение чрез залог върху вземания с право на ползване върху вземания по всички сметки на кредитополучателя, открити и откривани в банката.

Според проекта на договор за залог на търговско предприятие – чл. 12.2., при изискуемо и ликвидно вземане по договора за банков кредит заложен кредит има право да се удовлетвори от заложен обект без съдебна намеса, чрез продажба по реда на Закона за особените залози (ЗОЗ), като кредиторът може да пристъпи към принудително изпълнение по отношение на обезпеченията по договора за кредит (заложени вещи и/или ипотекирани имоти), с които се извършва лицензионна дейност, но само в тяхната цялост като енергиен обект, след предварително разрешение от КЕВР. Заложен кредит е длъжен да извести незабавно залогодателя за пристъпване към изпълнението, за извършената продажба, както и да му предаде остатъка от цената след удовлетворяване на вземането си.

Според чл. 12.3. от проекта на договор за залог на търговско предприятие, заложен кредит има право да се удовлетвори от търговското предприятие като съвкупност от права, задължения и фактически отношения само в неговата цялост.

Според чл. 12.7. от проекта на договор за залог на търговско предприятие, заложен кредит има право да продаде заложеното предприятие в неговата цялост съгласно чл. 53, ал. 1 от ЗЕ, след изтичането на две седмици от вписване на пристъпването към изпълнение. При извършване на продажбата заложен кредит е длъжен да положи грижата на добър търговец. Получената цена срещу продажбата на заложеното имущество се превежда по банковата сметка на депозитаря, определен по реда на ЗОЗ, за извършване на разпределение.

III. Проект на договор за финансово обезпечение чрез залог върху вземания (по сметки):

Предметът на проекта на договор е учредяване от страна на „Костинбродгаз“ ООД на залог върху финансовото обезпечение – на стойност 1 000 000 (един милион) лева, в полза на ОББ АД, като залогът се отбелязва по сметка на дружеството, открита в ОББ АД, както и по всички открити след датата на сключване на договора за финансово обезпечение разплащателни, влогови и други банкови сметки с титуляр „Костинбродгаз“

ООД. Проектът на договор предвижда срокът на действие до окончателно погасяване на всички финансови задължения, произтичащи от договора за кредит.

Проектът на договор предвижда предоставяне на допълнително финансово обезпечение чрез задължение за „Костинбродгаз“ ООД да насочва всички свои постъпления по заложените сметки до достигане на размера на финансовото обезпечение, както и да допълва размера на обезпечението, чрез предоставяне на допълнително финансово обезпечение.

Според проекта на договор „Костинбродгаз“ ООД се задължава да не прехвърля повторно, залага, обременява, предлага или по друг начин да предоставя като обезпечение, за свои или чужди задължения вземанията, върху които е учредено финансовото обезпечение, поотделно или като съвкупност, освен при изрично писмено съгласие на банката. Предвидено е право на ползване от банката на предоставеното обезпечение, както и нейно задължение да прехвърли равностойно на първоначално и допълнително предоставеното финансово обезпечение, както и алтернативна възможност – да приложи клауза за нетиране, като прихване стойността на финансовото обезпечение срещу финансовите задължения. Банката има право да блокира наличности по сметката/сметките, по които е учредено финансовото обезпечение, във всеки един момент от действието на договора. В проекта на договор е предвидено, че в случай на неизпълнение на което и да е от финансовите задължения по договора за кредит и/или договори и други сделки, с които се гарантира/обезпечава изпълнението на задълженията по договора за кредит, включително при неизпълнение на задълженията на обезпечителя по този договор, обезпеченото лице има право, в условията на алтернативност, да реализира финансовото обезпечение без съдебна намеса или да го придобие, или да приложи клаузата за нетиране. Проектът на договор съдържа клауза, според която в случай на изпълнение на финансовите задължения, обезпеченото лице се задължава да възстанови на обезпечителя предоставеното финансово обезпечение.

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ, КЕВР разрешава извършването на разпореждане с имущество, с което се упражнява лицензионна дейност в случаите, предвидени в този закон, както и на други сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие. Според чл. 92, ал. 1 от НЛДЕ КЕВР дава разрешение за извършване на следните сделки: учредяване на залог, включително особен залог, върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност; заеми със срок на погасяване по-дълъг от една година; сделки на стойност повече от 10 на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет.

В конкретния случай, сделката чрез която ОББ АД ще предостави на „Костинбродгаз“ ООД банков кредит в размер на 1 000 000 (един милион) лева с краен срок за издължаване - 20.12.2026 г., е сделка, която води или може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, както и заем със срок на погасяване по-дълъг от една година, както и сделка на стойност повече от 10 на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет. Сделката чрез която „Костинбродгаз“ ООД ще учреди в полза на ОББ АД особен залог върху търговското си предприятие, като съвкупност от права, задължения и фактически отношения, е сделка чрез която се учредява особен залог, върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност. Сделката чрез която „Костинбродгаз“ ООД ще учреди в полза на ОББ АД залог върху финансовото обезпечение – на стойност 1 000 000 (един милион) лева, като залогът се отбелязва по сметки на дружеството в тази банка, е сделка, която води или може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие. В този смисъл, посочените сделки попадат попада в приложното поле на чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 53, ал. 5 от ЗЕ, както и на чл. 92, ал. 1, т. 1 и т. 2 от НЛДЕ, поради което подлежат на разрешаване от КЕВР.

Преценката на горните сделки, с оглед тяхното разрешаване или не, е обвързана с финансово-икономически анализ на съвкупното влияние на всички поети от „Костинбродгаз“ ООД задължения, произтичащи от основния договор за кредит, както и от свързаните с него обезпечения, върху финансовото състояние на лицензианта, с оглед преценка дали сключването на тези сделки води или може да доведе до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие. Този финансово-икономически анализ следва да отчита и влиянието на сделките, които КЕВР със свои Решение № Р-301 от 05.12.2019 г. и Решение № Р-322 от 19.11.2020 г. е разрешила да бъдат сключени между „Костинбродгаз“ ООД и ОББ АД.

Предвид горното, е извършен анализ на финансово-икономическото състояние на „Костинбродгаз“ ООД на база одитирания годишен финансов отчет за 2020 г., при който се установи следното:

„Костинбродгаз“ ООД отчита печалба в размер на 257 хил. лв. за 2020 г. Общите приходи от дейността на дружеството са 3450 хил. лв. за 2020 г., а общите разходи са 3163 хил. лв. Общата сума на активите на дружеството за 2020 г. е 6791 хил. лв. Нетекущите активи за 2020 г. са 6049 хил. лв., а текущите активи са 742 хил. лв. за 2020 г. Нетекущите пасиви са 3208 хил. лв. за 2020 г., а текущите пасиви са 610 хил. лв. за 2020 г.

От представения паричен поток за 2020 г. е видно, че паричните средства са с положителни стойности. Паричните постъпления са от основната търговска дейност на дружеството – приходи от продажба на потребители и приходи от присъединяване и получени заеми. Плащания са извършвани за трудови възнаграждения, лихви, комисиони, данъци и други. Плащанията при инвестиционната дейност на дружеството са свързани с дълготрайните активи. По отношение на финансовата дейност са извършвани плащания по предоставени заеми, както и плащания за дължими лихви, комисиони, дивиденди и други.

Показателите, характеризиращи финансовото състояние на дружеството въз основа на отчетните данни са както следва: *Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (Собствен капитал/Дълготрайни активи)* е със стойност 0,49 за 2020 г. Това означава, че дружеството не е разполагало с достатъчно свободен собствен капитал да инвестира в нови дълготрайни активи. *Коефициентът на обща ликвидност (Краткотрайни активи/Краткотрайни пасиви)* е 1,22 за 2020 г., което означава, че дружеството е имало достатъчно свободни оборотни средства за погасяване на текущите си задължения. *Коефициентът на финансова автономност (Собствен капитал/(Дълготрайни пасиви + Краткотрайни пасиви))*, който показва степента на независимост от ползване на привлечени средства е 0,78 за 2020 г., което показва, че дружеството може да е имало затруднения при покриване със собствени средства на задължения си. Предвид стойностите на горепосочените показатели, изчислени на база обща балансова структура, финансово-икономическо състояние на „Костинбродгаз“ ООД за 2020 г. може да се определи като *относително лошо*.

Инвестиционният план на „Костинбродгаз“ ООД за периода 2021 – 2025 г. включва изграждането на ГРМ и съоръжения, както следва в табл. № 1:

Таблица № 1

Инвестиции в хил. лв.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	Общо:
Линейна част и отклонения	1531	1388	1172	1291	1347	6729
Съоръжения, без битови	195	105	130	68	71	569
Съоръжения, битови	200	171	159	173	186	889
Общо:	1926	1664	1461	1532	1604	8187

Инвестиционната програма на „Костинбродгаз“ ООД за периода 2021 – 2025 г. включва:

- изграждане на разпределителен газопровод до гр. Сливница и ГРМ в града за присъединяване на стопански и битови клиенти;
- изграждане на разпределителен газопровод до с. Драговищица и с. Безден;
- изграждане на ГРМ в селата: Петърч, Голяновци, Драговищица, Опицвет и Безден;
- развитие на съществуващата ГРМ чрез изграждане на нови газопроводни отклонения за стопански и битови клиенти и уплътняване на ГРМ на територията на гр. Костинброд.

Заявителят посочва, че необходимостта от инвестиции е свързана с големия интерес на битовите клиенти за присъединяване към ГРМ, както и присъединяването на община Сливница към лицензионната територия на „Костинбродгаз“ ООД. От прогнозните финансови отчети е видно, че дружеството е в състояние да изплаща освен съществуващия банков кредит от 3 млн. лв. и 700 хил. лв., които към м. 06.2021 г. са с текущ дълг 2 840 000 лв. и прогноза за нов кредит в размер на 1 млн. лв. За периода на кредита дружеството ще формира 6 136 000 лв. собствен паричен ресурс, формиран от натрупана печалба и амортизационни отчисления с което ще е в състояние да изплати задължението си по кредитите от 4 208 000 лв., видно от Таблица № 2:

Таблица № 2

Параметър	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	Общо:
Разходи за амортизация	397	467	528	589	650	682	3313
Печалба	580	868	902	932	971	1020	5273
Общо входящ ресурс/собствени средства/:	977	1335	1430	1521	1621	1702	8586
Усвояване на нов кредит от 1 000 000 лв.	1000						
Общо входящ ресурс/привлечени средства/:	1000						
Общо входящ ресурс	1977	1335	1430	1521	1621	1702	9586
Изплащане на съществуващ банков кредит 3 000 000 лв.	-492	-492	-492	-492	-492	-48	-2508
Изплащане на съществуващ банков кредит от 700 000 лв.	-140	-140	-140	-140	-140	-	-700
Изплащане на банков кредит от 1 000 000 лв.	-	-140	-140	-140	-140	-440	-1000
Общо Изходящ ресурс:	632	772	772	772	772	448	4208
Разлика между входящ и изходящ ресурс	1345	563	658	749	849	1254	4378

Заявителят е представил прогнозни счетоводни баланси, отчет за приходи и разходи и прогнозен паричен поток за периода 2021 – 2026 г. За целия период дружеството прогнозира да реализира печалби, както следва: 580 хил. лв. за 2021 г.; 868 хил. лв. за 2022 г.; 902 хил. лв. за 2023 г.; 932 хил. лв. за 2024 г.; 971 хил. лв. за 2025 г. и 1020 хил. лв. за 2026 г.

Дружеството прогнозира нарастване на общите приходи от 4630 хил. лв. за 2021 г. на 7884 хил. лв. през 2026 г. Структурата на приходите за периода включва приходи от продажби на природен газ на клиенти и приходи от присъединяване и други приходи. Прогнозните общи разходи се предвижда да се увеличат от 3986 хил. лв. за 2021 г. на 6751 хил. лв. за 2026 г. Общите активи нарастват от 7352 хил. лв. за 2021 г. до 8584 хил. лв. в края на периода, в резултат на увеличение на текущите и нетекущите активи. Нетекущите активи се увеличават от 6912 хил. лв. за 2021 г. на 7891 хил. лв. през 2026 г. Текущите активи на дружеството се увеличават от 440 хил. лв. за 2021 г. на 693 хил. лв. за 2026 г.

За посочения период записаният капитал остава с непроменена стойност в размер на 355 хил. лв. Други резерви са прогнозирани в размер на 746 хил. лв. годишно през

периода. Собственият капитал от 3655 хил. лв. за 2021 г. се увеличава на 8348 хил. лв. за 2026 г., вследствие на увеличение на текущата и неразпределена печалба. Дългосрочните задължения намаляват от 3576 хил. лв. за 2021 г. на 964 хил. лв. за 2025 г. През 2026 г. не са предвидени дългосрочни задължения. Краткосрочните задължения се увеличават от 115 хил. лв. за 2021 г. на 230 хил. лв. за 2026 г.

Основните финансови показатели за периода на кредита на „Костинбродгаз“ ООД са посочени в Таблица № 3:

Таблица № 3

Коефициенти	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Покритие на дълготрайните активи със собствения капитал (СК/ДА)	0,53	0,67	0,79	0,91	0,98	1,06
Обща ликвидност (КА/КП)	3,83	5,35	5,05	4,66	4,46	3,01
Финансова автономност (СК/ДП+КП)	0,99	1,54	2,49	4,42	6,16	36,30

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал се увеличава от 0,52 за 2021 г. до 1,06 за 2026 г. За периода 2021 – 2023 г. дружеството може да изпитва затруднения да покрива със собствен капитал инвестиции в нови дълготрайни активи. *Коефициентът на общата ликвидност* е със стойности над единица, което е показател, че дружеството ще има достатъчно оборотни средства за покриване на текущите си задължения. *Коефициентът на финансова автономност* се увеличава от 0,99 за 2021 г. до 36,3 за 2026 г. Това е показател, че дружеството няма да има затруднения за покриване със собствени средства на задълженията си през периода.

Предвид стойностите на горепосочените показатели, изчислени на база обща балансова структура, финансово-икономическо състояние на „Костинбродгаз“ ООД за може да се определи като *добро* в края на периода.

„Костинбродгаз“ ООД е представило прогнозни парични потоци в хил. лв. по години, като обобщените данни са посочени в Таблица № 4:

Таблица № 4

Параметри	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Нетен паричен поток от оперативна дейност	1198	1458	1551	1660	1752	1908
Нетен паричен поток от инвестиционна дейност	-1926	-1664	-1461	-1532	-1604	-2026
Нетен паричен поток от финансова дейност	864	246	-34	-35	-14	-138
Пари и парични еквиваленти в края на периода	143	184	240	332	466	210

От представените прогнозни парични потоци за периода 2021 – 2026 г. е видно, че най-големите парични постъпления ще бъдат от основната търговска дейност на дружеството – приходи от продажба на природен газ и от присъединяване на нови клиенти. Плащания се предвиждат за доставен природен газ, материали, външни услуги, трудови възнаграждения и осигуровки, корпоративни данъци и търговски контрагенти. Плащанията при инвестиционната дейност на дружеството са свързани с дълготрайни активи. По отношение на финансовата дейност са предвидени постъпления от получени банкови заеми, а плащанията са по банкови заеми и лихви по тях. От прогнозните парични потоци е видно, че прогнозираните парични средства са с положителни стойности в края на всяка една година.

С оглед горното, ако „Костинбродгаз“ ООД спази заложените параметри в представените финансови разчети и прогнози за периода на банковия кредит, вкл. инвестиционен план по години за периода на кредита, очакваните парични потоци на дружеството за периода 2021 – 2026 г. ще гарантират изпълнение на лицензионните задължения, както и необходимия паричен ресурс за обслужване на плащанията по договора за банков инвестиционен кредит. В този смисъл, КЕВР приема, че сделката, чрез която ОББ АД ще предостави на „Костинбродгаз“ ООД банков кредит в размер на 1000 000 (един милион) лева с краен срок за издължаване - 20.12.2026 г., както и сделките, чрез които „Костинбродгаз“ ООД ще учреди обезпечения в полза на ОББ АД във връзка с

този кредит, няма да доведат до нарушаване осъществяването на лицензионната дейност, както и сигурността на снабдяването с природен газ вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие.

Изказвания по т.3.:

Докладва А. Димитрова. В Комисията е постъпило заявление от „Костинбродгаз“ ООД с искане за издаване на разрешение за сключване на договор за инвестиционен банков кредит, договор за учредяване на особен залог върху търговско предприятие и договор за финансово обезпечение чрез залог върху вземания. В тази връзка дружеството е изложило следните аргументи: средствата от банковия кредит ще бъдат използвани за разширяване на газоразпределителната мрежа на „Костинбродгаз“ ООД и ще бъдат усвоявани чрез представяне на разходооправдателни документи.

„Костинбродгаз“ ООД е титуляр на лицензия за дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на общините Костинброд и Сливница. С Решение от 05.12.2019 г. КЕВР е дала разрешение на „Костинбродгаз“ ООД за сключване на Договор за инвестиционен банков кредит с „Обединена Българска Банка“ АД, в размер на 3 000 000 лева. Към 30.06.2021 г. е с остатъчен дълг от 2 230 000 лева. Кредитът е погасяван с редовни главници. С Решение от 19.11.2020 г. КЕВР е дала разрешение на „Костинбродгаз“ ООД за сключване на Договор за банков кредит с „Обединена Българска Банка“ АД, в размер на 700 000 лева. Към 30.06.2021 г. е с остатъчен дълг от 610 000 лева. Кредитът е погасяван с редовни главници.

С подаденото заявление от 01.07.2021 г. е приложен Проект на договор за банков кредит, от който е видно, че предмет е предоставяне на инвестиционен банков кредит от кредитора ОББ АД в размер на 1 000 000 лева, целта е покриване на разходи за нови инвестиции. Срокът на усвояване е до 31.12.2021 г. при индивидуален погасителен план с вноски по главницата, като крайният срок за издължаване на кредита е 20.12.2026 г. В доклада са изложени подробно параметрите. Извършено е проучване на данните и документите в заявлението. Представени са необходимите документи, които се изискват по НЛДЕ.

Във връзка с договора за банков кредит са учредени следните обезпечения: учредяване на особен залог в полза на банката върху търговското предприятие на „Костинбродгаз“ ООД, като съвкупност от права, задължения и фактически отношения, чрез изрично вписване върху конкретно посочени активи на залогодателя, подробно изложени в доклада. Финансово обезпечение по смисъла на ЗДФО под формата на договор за финансово обезпечение чрез залог върху вземания с право на ползване върху вземания по всички сметки на кредитополучателя, открити и откривани в банката, както и по всички открити и откривани депозити в размер на 1 милион лева.

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 53, ал. 5 от ЗЕ, КЕВР разрешава извършването на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие. Според чл. 92, ал. 1 от НЛДЕ КЕВР дава разрешение за извършване на следните сделки: учредяване на залог, включително особен залог, върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност; заеми със срок на погасяване по-дълъг от една година; сделки на стойност повече от 10 на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет. В този смисъл, посочените сделки попадат в обхвата на правомощията на КЕВР. Преценката на тези сделки, с оглед тяхното разрешаване или не, е обвързана с финансово-икономически анализ на съвкупното влияние на всички поети от „Костинбродгаз“ ООД задължения, произтичащи от основния договор за кредит, както и от свързаните с него обезпечения, върху финансовото състояние на лицензианта, с оглед преценка дали сключването на тези сделки води или може да доведе до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие. Този финансово-икономически анализ следва да отчита и влиянието на сделките, които КЕВР със свои Решение от 2019 г. и 2020 г. е разрешила да бъдат сключени между „Костинбродгаз“ ООД и ОББ АД.

В Таблица № 2 са представени входящ ресурс на дружеството/собствени средства, входящ ресурс/привлечени средства и изходящ ресурс, за да се види дали дружеството ще се справи с трите договора за кредит. Предвид представените парични потоци и годишни финансови отчети е направен извод, че дружеството ще успее да погаси трите кредита. От представените прогнозни парични потоци за периода 2021 – 2026 г. е видно, че прогнозираните парични средства са с положителни стойности в края на всяка една година.

С оглед горното, ако „Костинбродгаз“ ООД спази заложените параметри в финансовите разчети и прогнози за периода на банковия кредит, вкл. инвестиционен план по години за периода на кредита, очакваните парични потоци на дружеството за периода 2021 – 2026 г. ще гарантират изпълнение на лицензионните задължения, както и необходимия паричен ресурс за обслужване на плащанията по договора за банков инвестиционен кредит. Работната група счита, че може да се направи извод, че сделката, чрез която ОББ АД ще предостави на „Костинбродгаз“ ООД банков кредит в размер на 1 000 000 (един милион) лева с краен срок за издължаване - 20.12.2026 г., както и сделките, чрез които „Костинбродгаз“ ООД ще учреди обезпечения в полза на ОББ АД във връзка с този кредит, няма да доведат до нарушаване осъществяването на лицензионната дейност, както и сигурността на снабдяването с природен газ вследствие на задължнялост.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предложение второ и чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката, чл. 92, ал. 1, т. 1 и т. 2 и ал. 4 от Наредба за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

Да приеме настоящия доклад и да даде разрешение на „Костинбродгаз“ ООД да сключи исканите сделки както следва:

1. Договор за банков кредит с „Обединена Българска Банка“ АД, съгласно представения със заявление от 01.07.2021 г. проект на договор.

2. Договор за учредяване на особен залог върху търговско предприятие в полза „Обединена Българска Банка“ АД, като съвкупност от права, задължения и фактически отношения и с отделно посочени активи, съгласно представения проект на договор.

3. Договор за финансово обезпечение чрез залог върху вземания (по сметки) в полза „Обединена Българска Банка“ АД, съгласно представения със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-46 от 01.07.2021 г. проект на договор.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предложение второ и чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката, чл. 92, ал. 1, т. 1 и т. 2 и ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

I. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-46 от 01.07.2021 г. от „Костинбродгаз“ ООД с искане за издаване на разрешение за сключване на договор за инвестиционен банков кредит, договор за учредяване на особен залог върху търговско предприятие и договор за залог върху вземания;

II. Разрешава на „Костинбродгаз“ ООД да сключи:

1. Договор за банков кредит с „Обединена Българска Банка“ АД, съгласно представения със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-46 от 01.07.2021 г. проект на договор.

2. Договор за учредяване на особен залог върху търговско предприятие в полза „Обединена Българска Банка“ АД, като съвкупност от права, задължения и фактически отношения и с отделно посочени активи, съгласно представения със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-46 от 01.07.2021 г. проект на договор.

3. Договор за финансово обезпечение чрез залог върху вземания (по сметки) в полза „Обединена Българска Банка“ АД, съгласно представения със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-46 от 01.07.2021 г. проект на договор.

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

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

По т.4. Комисията разглежда доклад относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-36 от 26.05.2021 г. от „Акспо България“ ЕАД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-36 от 26.05.2021 г. от „Акспо България“ 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-117 от 27.05.2021 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-36 от 02.06.2021 г. от „Акспо България“ ЕАД е изискано да представи допълнителни данни и документи, както следва: декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, подписана от заявителя на основание чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ; данни и доказателства за притежаваните материални ресурси, включително за изградената информационна мрежа и софтуер за извършване на дейността, както и доказателства за наличие на техническа осигуреност за сключване на сделки с природен газ, съгласно чл. 11, ал. 7 от НЛДЕ; писмо за потвърждение от оператор на организиран борсов пазар на природен газ, че компютърните компоненти и софтуер на „Акспо България“ ЕАД 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; доказателства за предоставените от „Акспо България“ ЕАД обезпечения по договорите с „Булгартрансгаз“ ЕАД; бизнес план за срок до 5 години, изготвен съгласно чл. 13, ал. 4 от НЛДЕ, включващ прогнозни цени и количества природен газ; доказателства за познаването на пазара на природен газ, съгласно чл. 11, ал. 7, т. 3 от НЛДЕ – данни за извършени сделки с природен газ, както и данни относно сключени договори с клиенти за доставка на природен газ, включително на българския пазар; данни за образованието и квалификацията на ръководния персонал на „Акспо България“ ЕАД, съгласно чл. 11, ал. 2, т. 9 от НЛДЕ. С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-36 от 15.06.2021 г. и с вх. № Е-ЗЛР-Л-36 от 05.07.2021 г. заявителят е представил изисканите данни и документи.

Въз основа на предоставените данни и документи от заявителя и извършеното проучване по преписката се установи следното:

I. „Акспо България“ ЕАД е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-36 от 26.05.2021 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. № 20210521125353 от 21.05.2021 г., заявителят е еднолично акционерно дружество с ЕИК 175156562, вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление: гр. София, п.к. 1756, р-н Изгрев, ж.к. Изток – Софарма Бизнес Тауърс, ул. „Лъчезар Станчев“ № 5, Сграда Б, ет. 8.

„Акспо България“ ЕАД има следния предмет на дейност: предприемачество, сделки с енергия и ресурси, след като получи лиценз, когато това е приложимо, търговска дейност, строителство, инженерни услуги, закупуване на стоки с цел препродажбата им в първоначален или преработен вид, превози, спедиторска дейност, складова дейност, комисионни сделки, както и всякаква друга дейност, незабранена със закон или друг нормативен акт.

Капиталът на дружеството е в размер на 18 118 884 (осемнадесет милиона сто и осемнадесет хиляди осемстотин осемдесет и четири) лева, разпределен на 73 654 (седемдесет и три хиляди шестстотин петдесет и четири) броя обикновени поименни акции, всяка с номинална стойност 246 (двеста четиридесет и шест) лева. Едноличен собственик на капитала на „Акспо България“ ЕАД е АКСПО ИНТЕРНЕТЪНЪЛ С.А., чуждестранно юридическо лице, регистрирано според законите на Херцогство Люксембург. „Акспо България“ ЕАД има едностепенна система на управление и се управлява и представлява от Съвет на директорите в състав: Петер Франк Шерен, Харалд Герхард Гаук – изпълнителен директор, Марко Заалфранк, Луис де Мигел Мартинез и Милена Цветанова Виденова – изпълнителен директор. Дружеството се представлява заедно от изпълнителните директори или от един от изпълнителните директори заедно с друг член на Съвета на директорите.

Видно от горното, „Акспо България“ 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 от членовете на Съвета на директорите 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. Изпълнителните директори на дружеството, в качеството си на негови представители, са декларирали, че „Акспо България“ ЕАД 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 отказано 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. „Акспо България“ ЕАД е поискало да му бъде издадена лицензия за срок от 35 (тридесет и пет)

години, който срок е обоснован със следните аргументи: дружеството планира да развива дейността „търговия с природен газ“ в България и да се утвърди като един от основните участници на този пазар в страната, който в момента е в началото на либерализацията, а за стабилно развитие на дейността е необходимо планиране в достатъчно голям времеви хоризонт.

Предвид обстоятелството, че развитието на пазара на природен газ е изключително динамично, както в България, така и в региона, не може да бъде направена реалистична прогноза на пазарната адекватност на компания, оперираща на този пазар, за период по-дълъг от десет години. С оглед на посоченото, срокът на исканата лицензия, следва да е 10 (десет) години.

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.

„Акспо България“ ЕАД е заявило, че предвижда да осъществява дейността „търговия с природен газ“ от офиса си в наетите етажи на сграда Б на „Софарма Бизнес Тауърс“, като посочва, че има изграден и резервен офис, откъдето при нужда служителите могат да имат достъп както до основните сървъри, така и до корпоративната мрежа на Акспо групата. В тази връзка е представен договор за наем от 14.02.2013 г. със „Софарма имоти“ АДСИЦ. Връзката между офисите се осъществява по криптиран VPN канал, (...). Управлението на мрежата се извършва с активна директория на Microsoft, като в нея се създават и управляват потребителските и компютърни акаунти, принтерите, файловете сървъри, управлението на обновлението на системния софтуер. Заявителят посочва, че (...). Заявителят има внедрена система за управление на печата, сканирането и принтирането с лицензиран софтуер на (...) и достъп до устройствата за печат/сканиране/принтиране се получава само след оторизация на служителите. За достъп до интернет „Акспо България“ ЕАД ползва двойно физически и програмно резервирани основни рутери, както и двойно физически и програмно резервирани защитни стени с възможност за криптиране на данните, вградена защита против проникване, филтър на приложения и сайтове, антивирусна защита с възможност за обработка на до 100 000 работни сесии едновременно (...). Дружеството посочва, че (...) се извършва архив на данните, (...) на „Акспо България“ ЕАД. Телекомуникацията се осъществява с помощта на телефонна централа с прилежащите ѝ външни и вътрешни линии, а всеки служител разполага с мобилен апарат и корпоративна sim карта.

Дружеството заявява, че офиса е напълно оборудван и във вътрешната мрежа работните места ползват специализирани настолни и мобилни компютри. „Акспо България“ ЕАД има сключен рамков (...) с (...) за доставка на оборудване, което има следната стандартна конфигурация: Lenovo Think Pad с процесор Intel i7-32 GB RAM, 1 GBit LAN port, Wi-Fi card, 512 GB SSD Docking Station 2x24" монитора. (...). Използвана е виртуална среда под управление на VM Were (...).

Техническите параметри на използваната от дружеството информационна мрежа и софтуер са: MS Windows 10 Pro; MS Office 2016 с антивирусна защита. Дружеството използва специализиран софтуер, предоставен от АКСПО ИНТЕРНЕТЪНЪЛ С.А., а именно: (...); търговска програма (...), в която се въвежда информация за всички сделки с природен газ; (...) програма, в която могат да се проследят енергийните потоци, наличните трансгранични капацитети и баланс на зоните и на база, на която се извършват номинациите, свързани с трансграничен обмен на природен газ; (...) and (...) – за целите на счетоводството на дружеството.

Дружеството заявява, че има тройна резервираност на достъпа до интернет, ползвайки услугите на три отделни независими един от друг интернет доставчика: 2 броя с оптична свързаност и 1 MPLS линия за връзка към корпоративната мрежа на групата

Акспо. В тази връзка заявителят е приложил и копие на Договор за предоставяне на телекомуникационни услуги от (...).

„Акспо България“ ЕАД е представило копие на Договор (...) за покупко-продажба на природен газ на анонимен краткосрочен сегмент на платформата за търговия, както и Споразумение за участие на пазарния сегмент за изпълнение на програма за освобождаване на природен газ (...) с „Газов Хъб Балкан“ ЕАД и Анекс № (...) към него. 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 421 от 10.06.2021 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 „Акспо България“ ЕАД и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, както и че от м. февруари 2020 г. „Акспо България“ ЕАД има успешен достъп до системата за борсова търговия и реализирани сделки на нея.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „Акспо България“ 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“

„Акспо България“ ЕАД е представило управленска и организационна структура, както и списък на служителите, осигуряващи дейността „търговия с природен газ“. Представено е копие на учредителен акт на дружеството, справка за актуално състояние на действащите трудови договори към дата 12.05.2021 г., автобиографии и копия на дипломи, свидетелства и удостоверения за завършено образование, удостоверяващи квалификацията и опита на членовете на Съвета на директорите и персонала за извършване на дейността „търговия с природен газ“ и познаването на пазара на природен газ.

Видно от представената информация всички членове на Съвета на директорите имат професионален опит на ръководни позиции в енергийни дружества в областта на търговията с природен газ в Европа. Организационната структура на дружеството включва три основни направления: „Търговия с електрическа енергия“, „Търговия с природен газ“, „Оперативен център“, и „Финансово-счетоводна дейност“. В направление „Оперативен център“ е създадено звено, занимаващо се с номинациите на сделките с природен газ. В дейността на дружеството пряко ангажирани с търговията с природен газ са (...) служители в отдел „Оперативна дейност Газ“, съгласно сключени с тях трудови договори, а именно: мениджър „Ключови клиенти“, мениджър „Проекти и развитие на оперативната дейност“, ръководител отдел „Оперативна дейност газ“, ръководител отдел „Развитие на оперативната дейност“, специалист „Търговия“ и (...) специалисти „Обработка данни, газ“. От представените документи е видно, че персоналът притежава квалификация и опит в извършване на дейността „търговия с природен газ“ и познава пазара на природен газ.

Дружеството посочва, че започва да търгува природен газ през 2019 г. и извършва търговия на българския пазар на природен газ, като сделките са с период на доставка под една година и се сключват на платформата за търговия на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД. Заявителят е представил потвърждения на сделки, които показват изтъргувани обеми в размер над (...) за 2020 г. и 2021 г. „Акспо България“ ЕАД посочва, че притежава лицензии или регистрации за търговия с природен газ в Хърватия, Румъния, Унгария, Австрия, Словакия и Гърция, като основно развива дейността си в България, Румъния и Унгария.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „Акспо България“ 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 „Акспо България“ ЕАД е видно, че дружеството отчита загуба от 841 хил. лв. за 2018 г., печалба от 269 хил. лв. за 2019 г. и загуба в размер на 1 498 хил. лв. за 2020 г. Общите приходи на дружеството нарастват от 25 187 хил. лв. през 2018 г. на 70 984 хил. лв. за 2020 г. Основен дял в реализираните приходи имат приходите от договори с клиенти, които са 25 147 хил. лв. за 2018 г. и се увеличават на 70 795 хил. лв. през 2020 г. Структурата на общите приходи включва и други приходи, които са 40 хил. лв. за 2018 г. и се увеличават на 189 хил. лв. през 2020 г. Общите разходи на дружеството нарастват от 26 166 хил. лв. за 2018 г. на 72 638 хил. лв. за 2020 г., като основен дял има себестойността на продажбите на стоки. Структурата на общите разходи включва още разходи за: материали; външни услуги; амортизации; възнаграждения на персонала; обезценка и отписване на финансови активи; финансови и други разходи.

Общата сума на активите на дружеството нараства от 20 375 хил. лв. за 2018 г. на 31 755 хил. лв. за 2020 г. Нетекущите активи нарастват от 737 хил. лв. за 2018 г. на 2603 хил. лв. за 2020 г. Текущите активи нарастват от 19 638 хил. лв. за 2018 г. на 29 152 хил. лв. за 2020 г.

Основният капитал е в размер на 18 119 хил. лв. за 2018 г. и остава непроменен до края на периода. Собственият капитал на дружеството намалява от 18 185 хил. лв. за 2018 г. на 16 956 хил. лв. за 2020 г. Нетекущите пасиви намаляват от 1 155 хил. лв. за 2019 г. на 890 хил. лв. за 2020 г. Текущите пасиви се увеличават от 2190 хил. лв. за 2018 г. на 13 909 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 от възстановени търговски депозити и гаранции. Плащанията са свързани с търговски контрагенти, трудови възнаграждения и други данъци. При инвестиционната дейност плащанията за периода 2018 – 2020 г. са за материални и нематериални активи. По отношение на финансовата дейност има постъпления, свързани с увеличение на капитала през 2018 г. и получени заеми. Паричните наличности в края на всяка година от периода са с положителни стойности.

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

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал за периода намалява от 24,67 за 2018 г., на 7,69 за 2019 г. и 6,51 за 2020 г., но остава над единица. Това означава, че дружеството е разполагало със свободен собствен капитал за инвестиране в нови дълготрайни активи. Коефициентът на обща ликвидност се изменя от 8,97 за 2018 г. на 6,82 за 2019 г. и 2,10 за 2020 г., но остава над единица. Това е показател, че дружеството е имало свободни оборотни средства за погасяване на текущите си задължения. Коефициентът на финансова автономност е 8,30 за 2018 г., 4,49 за 2019 г. и 1,15 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 „Акспо България“ ЕАД 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 паричните средства, чрез които ще се осъществява лицензионната дейност, ще бъдат собствени средства на дружеството и ползване на овърдрафт от две банки (...), с които има сключени договори и са издадени банкови референции.

В представената банкова референция от Инк Банк Н.В. – клон София е посочено, че „Акспо България“ ЕАД има разкрити разплащателни сметки в (...) в лева, евро и румънски леи; поддържа револвираща кредитна линия в размер на (...), която е безсрочна и кредитната линия, гарантирана чрез издадена от „Акспо Холдинг“ АГ безусловна корпоративна гаранция. Финансовата активност на дружеството се потвърждава от оборотите по сметките.

В представената банкова референция от (...) е посочено, че „Акспо България“ ЕАД разполага с отпуснато многоцелево револвиращо кредитно улеснение под формата на овърдрафт лимит без ангажимент и лимит за издаване на банкови гаранции без ангажимент на обща стойност (...). Кредитното улеснение е обезпечено с корпоративна гаранция, издадена от AXPO SOLUTIONS AG.

Към момента на подаване на заявлението за издаване на лицензия за търговия с природен газ „Акспо България“ ЕАД има сключени действащи договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД: Договор за достъп и пренос на природен газ по газопреносните мрежи (...), Договор за ползване на виртуално търговска точка (ВТТ) (...), Договор за покупка и продажба на природен газ за балансиране (...) „АКСПО България“ ЕАД е представило копия на писма от (...) до „Булгартрансгаз“ ЕАД относно:

- банкова гаранция (...), платима при първо поискване в размер на 1 955 830 лева (един милион деветстотин петдесет и пет хиляди осемстотин и тридесет) лева, издадена в полза на „Булгартрансгаз“ ЕАД по Договора за достъп и пренос на природен газ; референция от (...) относно промяна на валидността на банковата гаранция (...).

- банкова гаранция (...), 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; референция от (...) относно промяна на банковата гаранция (...) относно промяна на валидността на банковата гаранция (...).

II. Бизнес план на „Акспо България“ ЕАД за периода 2021 – 2025

„Акспо България“ 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.

Заявителят предвижда да продава природен газ на индустриални консуматори, на едро и на организиран борсов пазар. Прогнозните обеми природен газ 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, MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Общо продажби на природен газ, MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Средни прогнозни покупни цени, лв./MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Средни прогнозни продажни цени, лв./MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Разходи за закупуване на природен газ, хил. лв.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Приходи от продажби на природен газ, хил. лв.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

1. Прогнозен обем на приходите

Заявителят е посочил, че търгува с природен газ от 2019 г. и реализираните приходи от продажби за 2019 г. са (...) хил. лв., а за 2020 г. са (...) хил. лв. „Акспо България“ ЕАД търгува на българския пазар за природен газ, като сделките са с период на доставка под една година и се сключват на платформата на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД. Същевременно, дружеството извършва търговска дейност на пазарите в Румъния и Унгария на борсовите платформи, както и сключва извънборсови сделки.

През следващите пет години, заявителят планира да развие търговската си дейност във всички държави, в които има право да извършва търговска дейност като търговец на

природен газ на едро. Планира да се ангажира в краткосрочни (с период на доставка под една година) и дългосрочни (на последващ етап) двустранни договори в България.

2. Прогнозни годишни финансови отчети

„Акспо България“ ЕАД 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 по години в размер на: (...) 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.

Нетните приходи от продажби 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. Структурата на общите разходи включва разходи за: възнаграждения на персонала, административни разходи и разходи за амортизации.

Общо активите се увеличат от (...) хил. лв. за 2021 г. до (...) хил. лв. за 2025 г. Нетекущите активи на дружеството намаляват от (...) хил. лв. за 2021 г. на (...) хил. лв. за 2025 г., докато текущите активи на дружеството от (...) хил. лв. за 2021 г. се увеличават на (...) хил. лв. за 2025 г., вследствие на увеличаване на парични средства и еквиваленти, търговски и финансови вземания и други активи.

Основният капитал е в размер на (...) хил. лв. за 2021 г. и остава непроменен до края на периода. Резервите са в размер на (...) хил. лв. годишно и остават непроменени през периода. Собственият капитал нараства от (...) хил. лв. за 2021 г. на (...) хил. лв. за 2025 г., вследствие на увеличение на текущата печалба. Заявителят предвижда нетекущи пасиви от (...) хил. лв. само за 2021 г. Текущите пасиви се увеличат от (...) хил. лв. за 2021 г. на (...) хил. лв. за 2025 г. в резултат на увеличение на търговските и други задължения и задължения по договори с клиенти.

От представените прогнозни парични потоци за периода 2021 – 2025 г. е видно, че паричните постъпления ще бъдат от основната дейност – от търговски контрагенти, получени/възстановени данъци, търговски депозити и гаранции. Плащанията за основната дейност са към доставчици, на възнаграждения и осигуровки на персонала, на търговски депозити и гаранции, плащания на данъци и други. По отношение на паричните потоци от финансовата дейност са предвидени постъпления от заеми и други и плащания по тях. 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.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
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 „Акспо България“ ЕАД за периода 2021 – 2025 г.:

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал е със стойност 15,92 за 2021 г. и се увеличава до 87,48 за 2025 г. Това е показател, че дружеството няма да има затруднения при покриване със свободен собствен капитал на

инвестициите в нови дълготрайни активи. *Коефициентът на обща ликвидност* от 5,21 през 2021 г. намалява до 3,43 през 2025 г., но остава над единица. Това означава, 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 4,03 за 2021 г. и се изменя на 2,46 през 2025 г. Това е показател, че дружеството няма да има затруднения за покриване със собствени средства на задълженията си през периода.

Очакваните стойности на горепосочените показатели, определени на база обща балансова структура показват, че финансово-икономическото състояние на „Акспо България“ ЕАД ще бъде *много добро* за целия период на бизнес плана.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „Акспо България“ ЕАД притежава финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

III. Правила за работа с потребителите на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „Акспо България“ ЕАД 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, както и за яснота на разпоредбите, в предложението от заявителя проект на правила е необходимо да бъдат направени изменения и допълнения, както следва:

Проект на Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „Акспо България“ ЕАД

Раздел първи, „Общи положения“

Чл. 1. (1) Тези Правила за работа с потребителите на енергийни услуги (ПРПЕУ) уреждат начина за работа с клиентите в процеса на търговия с природен газ, извършвана от „Акспо България“ ЕАД, реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, сигнали и препоръки, както и информация, която се предоставя на клиентите на дружеството преди сключването на договора.

(2) Дружеството е „Акспо България“ ЕАД, с Идентификационен номер по ДДС: BG 175156562, ЕИК 175156562, вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление: София 1756, ул. „Лъчезар Станчев“ № 5, Софарма Бизнес Тауърс Сграда Б, ет. 8, 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 „Акспо България“ ЕАД.

Чл. 2. „Акспо България“ ЕАД, 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.

Раздел втори, „Търговия с природен газ“

Чл. 3. Преди сключването на договор за покупко-продажба на природен газ потребителите представят на Дружеството следната информация:

1. обща информация: фирма на клиента; седалище и адрес на управление; лице (лица) за контакти; телефон, факс, електронен адрес за контакт с клиента; идентификационен код по ЕИК; идентификационен номер по ДДС; данни относно банковата сметка;

2. информация относно обектите и потреблението на природен газ: количества природен газ (в МВтч), консумирани от клиента за последните 3 пълни календарни месеца; техническа информация относно обектите на клиента;

3. друга 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;

4. удостоверение за предоставен достъп до мрежата, издадено от съответния оператор на газопреносна/ газоразпределителна мрежа.

Чл. 4. Клиентите следва писмено да уведомят Дружеството за всяка промяна в декларираните данни в седемдневен срок от нейното настъпване.

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 „Акспо България“ ЕАД е достъпна и се поддържа на интернет страницата на дружеството, включително телефон и електронен адрес.

Чл. 6. (1) Дружеството създава и поддържа база данни, която съдържа всички сключени договори с отделни клиенти, в която събира и съхранява информация в сроковете съгласно действащото българско законодателство относно най-малко следното: договорени количества природен газ; местоположение на обектите, на който се доставя природен газ; цени.

(2) В случай на писмено поискване от клиент на информация по чл. 6, ал. 1, за негов обект, за който има сключен договор с Дружеството, Дружеството му предоставя поисканата информация в 10-дневен срок.

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

Чл. 8. (1) Дружеството разработва система/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. 9. (1) Жалбите, молбите и предложенията се подават от клиентите в писмен вид на посочените в договора за покупко-продажба на природен газ адрес, факс или електронен адрес, на вниманието на лицето за контакти с потребителите.

(2) Жалбите, молбите, сигналите и предложенията се завеждат в регистъра по чл. 8, ал. 2.

(3) При поискване, подаващият жалба, сигнал, молба или предложение клиент получава входящ номер на подадения от него документ.

Чл. 10. (1) Подаваните от клиенти жалби, молби, 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) Дружеството има право да изиска допълнителна информация по случая.

Чл. 11. (1) Дружеството дава отговор на жалбата, молбата, сигнала или предложението в писмен вид след изясняване на обстоятелствата и фактите от значение за разглеждания случай.

(2) Срокът за отговор на жалби, молби или предложения на клиент е един месец след постъпването им.

Чл. 12. (1) Когато жалбата, сигналът, предложението, искането или запитването са основателни, дружеството взема мерки за отстраняване на допуснатото нарушение или неточност, в срок не по-дълъг от срока по чл. 11, ал. 2.

(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.

Чл. 13. 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 3 (три) дневен срок.

Чл. 14. Дружеството е длъжно да съхранява преписките по жалби, молби и предложения в сроковете, предвидени в действащото законодателство. Дружеството е длъжно да предоставя информация за етапа на разглеждане на документа, при поискване от клиента.

Чл. 15. (1) Комуникационните канали за предоставяне на актуална информация от дружеството на клиентите, са:

(2) Дружеството предоставя разяснителна информация на клиентите си във връзка с предоставяните услуги на интернет страницата си.

Раздел четвърти „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.4.:

Докладва Х. Йорданова. Постъпило е заявление на „Акспо България“ ЕАД с искане за издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“. Заявителят е предоставил удостоверение за актуално състояние, според което дружеството е еднолично акционерно дружество, вписано е в търговския регистър с капитал от 18 118 884 лева, разпределен на 73 654 броя обикновени поименни акции. Едноличен собственик на капитала на „Акспо България“ ЕАД е АКСПО ИНТЕРНЕТЪНЪЛ, чуждестранно юридическо лице, регистрирано според законите на Херцогство Люксембург. Дружеството се представлява заедно от изпълнителните директори Харалд Гаук и Милена Виденова. С оглед на това, дружеството 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. Заявителят е поискал да му бъде издадена лицензия за максималния срок от 35 (тридесет и пет) години, като становището на работната група е, че срокът на исканата лицензия следва да е 10 (десет) години, предвид на това, че за период над 10

(десет) години не може да бъде направена реалистична прогноза на пазарната адекватност на компанията участваща на този пазар.

По отношение на техническите възможности и материални ресурси, заявителят е посочил, че предвижда да осъществява дейността си „търговия с природен газ“ от офиса си в наетите етажи на сграда на „Софарма Бизнес Тауърс“ и също така има резервен офис с достъп до основните сървъри и до корпоративната мрежа на Акспо групата. Дружеството посочва, че започва да търгува природен газ през 2019 г. и извършва търговия на българския пазар, като сделките се сключват на платформата за търговия на „Газов Хъб Балкан“. Представени са потвърждения на сделки, които показват изтъргувани обеми за над (...) MWh са за 2020 и 2021 г. и е посочено, че притежава лицензии или регистрации за търговия с природен газ в Хърватия, Румъния, Унгария, Австрия, Словакия и Гърция, като основно развива дейността си в България, Румъния и Унгария. За доказване наличие на права върху техническата осигуреност за сключване на сделки с природен газ, заявителят е представил писмо от „Газов Хъб Балкан“. С оглед на това, може да се приеме, че дружеството притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността.

По отношение на човешките ресурси и организационна структура, дружеството е представило управленска и организационна структура, както и списък на служителите, копия на дипломи, свидетелства и удостоверения за завършено образование, удостоверяващи квалификацията и опита на персонала, с което се счита, че дружеството притежава човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността. Съгласно анализа на годишните финансови отчети за три години назад, дружеството отчита загуба за 2018 и 2020 и печалба за 2019 г. Общите приходи и активи нарастват за тригодишния период. Основният капитал е в размер на 18 119 хил. лв. за трите години. Според показателите, с които е определено финансово-икономическото състояние, дружеството е разполагало със свободен собствен капитал за инвестиране в нови активи, имало е свободни оборотни средства за погасяване на текущи задължения въз основа, на което то може да се определи към много добро, към края на 2020 г. Заявителят декларира, че паричните средства, чрез които ще осъществява лицензионната дейност, ще бъдат собствени средства и ползване на овърдрафт от две банки, с които има сключени договори и издадени банкови референции. От (...) евро и (...) евро. Към момента на подаване на заявлението дружеството има сключени действащи договори с „Булгартрансгаз“ за достъп и пренос, за ползване на виртуално търговска точка, за покупко-продажба на природен газ за балансиране, за които има представени копия и писма от Инк Банк до „Булгартрансгаз“ ЕАД за банкови гаранции в размер на (...)лева и (...) лева. Предвид на това се счита, че дружеството притежава финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“. „Акспо България“ ЕАД е представило бизнес план за периода 2021 – 2025 г., в който са посочени прогнозни количества и цени за покупко-продажба на природен газ, разходи и приходи за продажби, представени са счетоводни баланси и отчет за приходи и разходи, прогнозен паричен поток за периода на бизнес плана. Според анализа дружеството прогнозира да реализира печалба от (...) хил. лв. за 2021 г. до (...) хил. лв. за 2025 г. Към заявлението е представен проект на правила за работа с потребителите, съгласно чл. 38в, ал. 1 от Закона за енергетиката.

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, предл. 2 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, работната група предлага Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да определи дата, час и място за провеждане на открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1, които да бъдат публикувани на интернет страницата

на Комисията. Откритото заседание да бъде проведено по реда на Решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8 на Комисията за енергийно и водно регулиране;

3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „Акспо България“ ЕАД или други упълномощени от тях представители на дружеството.

А. Йорданов обърна внимание, че предстои докладване на още четири аналогични точки и е очевидно, че дружествата отговарят на всички изисквания, необходими за издаване на лицензията. Поради тази причина А. Йорданов помоли докладващите да представят само изводите от анализа, който е направен, без да посочват съответните документи, които дружествата са представили като доказателства. Те са видни от доклада и ще се повтарят. Тези документи и така, както и подробното описание на бизнес плана, не са необходими, защото всички са аналогични.

И. Н. Иванов каза, че подкрепя предложението. С промяната в Закона за енергетика се въвежда лицензионен режим за дейността „търговия с природен газ“ и в последния месец и особено седмици има постъпили много заявления от търговци на природен газ за издаване на лицензия. Те са до голяма степен еднотипни. И. Н. Иванов предложи да се докладва само по отделните части, които са необходими, а именно: дали има финансова стабилност, дали има обезпеченост със съответни човешки ресурси, като цяло дейността на съответния заявител до настоящия момент, което дава основание на работната група да направи съответното предложение за решение.

И. Н. Иванов каза, че насрочва откритото заседание на Комисията по т. 2, на което да се обсъди докладът на работната група за 26.08.2021 г. от 10:00 часа в зала 4 на КЕВР.

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, предл. 2 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

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-36 от 26.05.2021 г. от „Акспо България“ ЕАД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

2. Насрочва открито заседание по т.1 по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката на 26.08.2021 г. от 10:00 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 „Акспо България“ ЕАД, 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 четвърта** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Владко Владимиров, Евгения Харитонова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

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

Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.5. Комисията разглежда доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-33 от 17.05.2021 г. от „Група Дружества Газ Римини“ С.п.А. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-33 от 17.05.2021 г. от „Група Дружества Газ Римини“ С.п.А., 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). С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-33 от 20.05.2021 г. „Група Дружества Газ Римини“ С.п.А. е предоставило копие от писмо от „Булгартрансгаз“ ЕАД, с което се удостоверяват наличните депозити по действащите договори.

Със Заповед № 3-Е-111 от 19.05.2021 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-33 от 27.05.2021 г. от „Група Дружества Газ Римини“ С.п.А. е изискано да представи следните допълнителни данни и документи: декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, подписана от заявителя на основание чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ; данни и доказателства за притежаваните материални ресурси, включително данни и доказателства за изградената информационна мрежа и софтуер за извършване на дейността, а именно: копие на договор за покупка на компютърни компоненти и софтуер; копие 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 „Група Дружества Газ Римини“ С.п.А. 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; годишен финансов отчет за 2020 г.; данни за образованието и квалификацията на ръководния персонал на заявителя и данни за квалификацията на персонала, зает в упражняване на дейността, подлежаща на лицензиране съгласно чл. 11, ал. 2, т. 9 от НЛДЕ, както и документи, удостоверяващи трудово-правната обвързаност на лицата от персонала със заявителя и адрес на център за предоставяне на информацията на потребителите на енергийни услуги, както и за работа с тях съгласно чл. 38г от Закона за енергетиката. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-33 от 16.06.2021 г. дружеството е представило изисканите данни и документи.

Въз основа на предоставените данни и документи от заявителя и извършеното проучване по преписката се установи следното:

I. „Група Дружества Газ Римини“ С.п.А. е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-33 от 17.05.2021 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. № CEW/442/2021/CRN0268 от 30.03.2021 г., заявителят е акционерно дружество с данъчен код и номер на вписване: 00126550409 в Регистъра на предприятията на РОМАНИЯ–ФОРЛИ–ЧЕЗАНА–РИМИНИ, със седалище и адрес на управление: RIMINI (RN) VIA CHIABRERA, 34/D CAP 47924.

„Група Дружества Газ Римини“ С.п.А. има следния предмет на дейност: интегрирано управление на енергийните ресурси и по-специално: (I) внос, износ, производство, транспорт, трансформация, разпределение, покупка, продажба и търговия с електрическа енергия, (II) внос, износ, производство, транспорт, боравене, разпределение, доставка и съхранение, покупка, продажба и търговия с газ, (III) производство, транспорт, продажба и търговия с топлинна енергия за промишлено и битово потребление и (IV) монтаж и експлоатация на отоплителни инсталации на сгради с евентуална доставка на топлина и/или гориво, (V) проверка на отоплителни инсталации съгласно президентско постановление № 412/93 и последващи изменения и допълнения. (VI) изграждане и управление на инсталации за топлофикация и/или когенерация на енергия/топлина, (VII) изграждане, монтаж, управление и поддръжка на ТЕЦ, оборудване на лятна и зимна климатизация и промишлено хладилно оборудване; - интегрирано управление на водните ресурси и единния воден цикъл, по-специално: каптаж, повдигане, транспорт, пречистване, разпределение и продажба на вода за всякаква употреба и под всякаква форма, събиране, пречистване и обезвреждане на отпадъчни води и/или дъждовни води, изграждане и управление на инсталации за пречистване и потабилизиране на отпадъчни води, проектиране, изграждане и управление на изкуствени резервоари и язовири – управление на екологични услуги и по-специално, изцяло с примерен и неограничителен характер. Събиране, транспорт, посредничество и търговия с битови, специални опасни и неопасни отпадъци, включително тяхното разделно събиране, в границите на действащото законодателство, както и почистване на обществени площи и изграждане и управление, също от името на трети страни, на инсталации за оползотворяване, рециклиране, третиране и обезвреждане на отпадъци и рекултивация на замърсени територии-предоставяне на интегрирани енергийни услуги или други мерки за подобряване на енергийната ефективност, за изпълнението и евентуалното последващо управление на направените интервенции, действайки вкл. и в качеството на E.S.CO. (Energy service company) според таксите и философиите, определени на европейско равнище, т.е. на дружество за енергийни услуги; - проектиране, изграждане, монтаж, разширяване, разработване, управление и поддръжка на мрежи, инсталации и инфраструктури, посочени в предишните дейности; - управление и маркетинг на продукти/услуги, свързани с предишните дейности – проектиране, изграждане, разработване, управление и поддръжка на мрежи и инсталации за телекомуникации и обществено осветление, светофарни, електрически и термохидравлични системи; - проектиране, изграждане и управление на телематични и компютърни мрежи, информационни системи и приложения за интернет/интранет, най-вече по отношение на свързаните и допълнителни дейности на дружеството, предоставяне на счетоводни, административни и ИТ услуги в полза на дружества и/или образувания, работещи в сектора на комуналните услуги или в други сектори; консултантски услуги, съдействие, проектиране, изграждане и услуги в областта на енергетиката, водите и околната среда; - онлайн търговия в нехранителния сектор; - превоз на хора и/или стоки, както и дейности за придобиване на дялови участия, не по отношение на обществеността; покупка, продажба, замяна, строителство, отдаване под наем и управление, за собствена сметка и с изключение на дейностите, предвидени от Закон № 1966/1939 г., под всякаква форма и на каквото и да било основание, на недвижими имоти, включително управление на свързаните с тях инсталации и оборудване; отпускане на заеми под каквато и да било форма, предоставяне на платежни услуги и валутно посредничество, съгласно постановление на министъра на хазната от 6

юли 1994 г., изключително на дъщерни дружества, дружества майки или свързани дружества, съгласно чл. 2359 от Гражданския кодекс, на дружества, контролирани от едно и също дружество майка и във всеки случай в рамките на една и съща група, както е определено в решение на междуведомствената комисия за кредити и спестявания. За тази цел дружеството може да придобива и управлява дялови участия и интереси в италиански или чуждестранни дружества и предприятия, както и да изпълнява, във връзка с дъщерните дружества и предприятия, функции по стратегическо ръководство и координация, както по отношение на промишлената структура, така и на дейностите, упражнявани от същите. Дружеството може да извършва пряко, за или в интерес на дъщерните или свързаните дружества, всякаква дейност, свързана или спомагаща за собствената му дейност или за дейността на самите дъщерни или свързани дружества, които са изброени накратко с примерен и неизчерпателен характер: а) координация на управленските ресурси на дъщерните или свързаните дружества, които да бъдат осъществявани включително чрез подходящи инициативи за обучение; б) техническа, управленска, административна и финансова координация на дъщерните или свързаните дружества, като в тяхна полза се извършват всички целесъобразни действия, вкл. отпускането на заеми и най-общо определяне и управление на финансовите дейности на същите; в) координация и управление на фирмените компютърни системи и интернет/интранет приложенията; г) дейност за организиране на курсове, конгреси, семинари и събирателни събития от различен вид, национални и международни, вкл. субсидирани, под всякаква форма - координация, популяризиране и маркетинг на конгресни, конферентни и изложбени услуги, вкл. всяка друга свързана или допълваща дейност; предлагане на храни и напитки за обществеността и за ресторантьорство като цяло – пряко или косвено управление на ресторанти, барове, пицарии, сандич-барове, кафенета, тратории, винени барове, бирарии, бази за селски туризъм, хотели, bad and breakfast, хотелски комплекси, бази за настаняване и др. подобни – предоставянето на кетъринг услуги и извън седалището и всяка друга дейност, подобна и допълваща тази на кетъринга – организиране, управление и популяризиране на национални конгреси, научни конференции и опреснителни курсове за постоянно професионално обучение на лекари и други здравни специалисти; - непрекъснато професионално обучение във всички области вкл. здравеопазването, чрез специфична стабилна и персонализирана организация; - изграждане, управление, подобряване, стопанисване и отдаване под наем на комплекси от недвижими имоти, предназначени да бъдат домакини на конгресни и конферентни събития от всякакъв вид. Дружеството може да учредява временни обединения от предприятия или мрежи от предприятия с други дружества и организации с цел участие в търгове, конкурси, обществени поръчки и частни възлагателни процедури, за изпълнение на доставки и предоставяне на услуги, попадащи в обхвата на неговия предмет на дейност. Дружеството може да извършва всякакви търговски, промишлени, финансови, движими и недвижими операции, считани за полезни или необходими за постигане на корпоративната цел, и пряко или косвено да придобива интереси и дялови участия в други дружества и предприятия в Италия или в чужбина, имащи сходен, подобен, свързан и/или взаимозависим от неговия предмет на дейност, предоставя поръчителства, гаранции и учредява ипотeki в полза на трети страни, при условие че те са строго полезни или необходими за постигане на корпоративната цел, всичко в рамките и в съответствие с горепосочените законодателни разпоредби. Извън предмета на дейност остават изрични всички резервирани по закон дейности, и следователно само като пример: - извършване на дейности, вкл. под формата на съдействие и консултации, които законът задължително запазва за лица, регистрирани в професионални регистри и защитени от закона; - извършване на финансови дейности, запазени съгласно законодателни постановления № 58 от 1998 г. и № 385 от 1993 г. – дейността за доверително управление съгласно закон № 1966 от 23 ноември 1939 г. „Група Дружества Газ Римини“ С.п.А. има следния основен предмет на дейност: търговия с газ, разпределян по газопроводи.

Капиталът на дружеството – гласуван, подписан и внесен, е в размер на 55 000 000 евро, разпределен в 55 млн. акции, всяка с номинална стойност от 1,00 евро. Gasrimini Holding S.p.A. има 79,44% дялово участие, като планира и определя стратегическите политики на цялата „Група Дружества Газ Римини“ С.п.А, D.G Holding S.p.A. има 13,95% дялово участие, „S.I.A.P.“ S.p.A. е с 5,85% дялово участие, Cooperativa Braccianti Riminese - 0,5% и „Група Дружества Газ Римини“ С.п.А притежава 0,25% дялово участие.

„Група Дружества Газ Римини“ С.п.А има двустепенна система на управление – Съвет на директорите и Надзорен съвет. Дружеството се управлява и представлява от Съвет на директорите в състав: „Холдинг Газ Римини“ С.п.А., представлявано от Микаела Диониджи – председател на Съвета на директорите, Бруно Тани –заместник-председател на Съвета на директорите и изпълнителен директор, Демис Диоталеви – изпълнителен член на Съвета на директорите, Сандро Мамбели и Марко Салмини. Дружеството се управлява и представлява от председателя на Съвета на директорите, който може да предоставя пълномощни за отделни действия на трети страни. Съветът на директорите извършва своята дейност под контрола на Надзорния съвет, който се състои от трима постоянни и двама допълнителни членове. Постоянните членове на Надзорния съвет са: Джулиано Йони, Луиджи Скопони и Алберто Спада, а допълнителните: Филипо Йони и Клаудия Мартинела.

Видно от горното, „Група Дружества Газ Римини“ С.п.А 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 на Надзорния съвет 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. Председателят на съвета на директорите 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“, нито му е отказвано издаване на лицензия за същата дейност. Декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, съгласно изискванията на чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ е представена от адвокат Ирена Петкова, която има приложено пълномощно с нотариално заверен подпис от 31.03.2021 г.

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. „Група Дружества Газ Римини“ С.п.А. е поискало да му бъде издадена лицензия за срок от 35 години, който е обоснован със следните аргументи: Дружеството посочва, че ефективната либерализация на пазара на природен газ в България е в своето начало и предвид това, „Група Дружества Газ Римини“ С.п.А очаква първите пет години след издаването на лицензията да бъдат период на първоначално разработване на газовия пазар като цяло, който ще бъде последван от период на утвърждаване на участниците на пазара и развитие на отношенията с клиенти на местно и регионално ниво. Заявителят предвижда реалните резултати от инвестициите в бизнес-развитие да бъдат постигнати в по-дългосрочен план – след десетата година. Поради всичко гореизложено „Група Дружества Газ Римини“ С.п.А. счита, че максимално допустимият от ЗЕ срок за издаване на лицензията от 35 години е обоснован предвид предвижданията за постепенно развитие на пазара и успешна реализация на бизнес стратегията на дружеството.

Предвид обстоятелството, че развитието на пазара на природен газ е изключително динамично, както в България, така и в региона, не може да бъде направена реалистична

прогноза на пазарната адекватност на компания, оперираща на този пазар, за период по-дълъг от десет години. С оглед на посоченото срокът, за който да бъде издадена исканата лицензия, следва да е 10 (десет) години.

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.

„Група Дружества Газ Римини“ С.п.А. е представило декларация от председателя на Съвета на директорите, с която декларира че от началото на своята дейност на пазара на природен газ в България дружеството не е доставяло природен газ на крайни клиенти и не работи с такива, както и че дружеството осъществява дейността си изцяло от седалището си в Италия. Заявителят посочва, че в представения бизнес план не се предвижда навлизане на пазара на природен газ на дребно (т.е. доставки към крайни клиенти). Освен това дружеството посочва, че чл. 38г от ЗЕ изисква от енергийните предприятия, извършващи доставка на природен газ, осигуряване на центрове за предоставяне на информация към и работа с потребители на енергийни услуги, а потребители на енергийни услуги са само крайни клиенти. Предвид изложеното „Група Дружества Газ Римини“ С.п.А. счита, че няма задължение съгласно чл. 38г от ЗЕ, като декларира готовност при евентуално започване на доставка на природен газ към крайни клиенти, да осигури предварително изпълнението на регламентираното в посочения член задължение. В подкрепа на гореизложеното заявителят е представил писмо с изх. № ГХБ 415 от 09.06.2021 г. на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, според което дружеството не е извършвало сделки с точка на доставка изходни точки от газопреносната система, на които са присъединени крайни клиенти, като до момента всички сделки на „Група Дружества Газ Римини“ С.п.А. са с точка на смяна на собствеността Виртуална търговска точка, които нямат характер на доставка към крайни клиенти.

В тази връзка дружеството декларира, че предвижда да осъществява дейността „търговия с природен газ“ от централния си офис с адрес: ул. Киабрера 34/Д-47924, Римини, Италия, където разполага с пет етажна сграда с обща площ 13 064 кв.м. Дружеството заявява, че офисът на търговския отдел е с площ 50 кв.м. и е напълно оборудван за 9 работни места, като всяко работно място е с компютър, 2 монитора, телефон, вградена уеб камера и монитор от 65 инча за следене на вариацията на цените на борсите, както и отделен офис от около 20 кв. м за ръководителя на отдела. В тази връзка заявителят е представил ценова оферта (договор) от „ТТ TECNOSISTEMI“ SpA за закупуване на 20 бр. лаптопа модел 450 G7 конфигурации 16GB PC Notebook ProBook на стойност (...) евро.

В чл. 38г от ЗЕ е предвидено, че 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.

„Група Дружества Газ Римини“ С.п.А. е представило информация относно техническите характеристики на информационната система и софтуера, които ще се

използват за търговия с природен газ, както следва: Windows 10 Pro; версия на следните програмни продукти: (Refinitiv Eikon ex Reuters) за следене на енергийните пазари и новостите от цял свят; ETRM (Energy Trading Risk Management) софтуер, с който се следи експозиционния риск на портфолиото както валутния риск; Trauport Joule за стандартна търговия на енергийни продукти чрез брокер или на обменните пазари. Всички компютри и ноутбук са защитени от антивирус и фирмена защитна стена, като в тази връзка е представена фактура, издадена от „UTILIA“ SpA за закупуване на лиценз на стойност (...) евро. Заявителят е представил ценова оферта (договор) със „SINERGETICA“ Srl от 01.09.2017 г. за срок от 5 години за услуги за поддръжка, за облачна инфраструктура, както и периодически пускане и инсталиране на най-актуалната версия на софтуерните продукти под лиценз за временно ползване с аванси от (...) евро до (...) евро, съответно за първата и петата година. Приложени са и фактури от „NETMIND“ Srl System integrator за лиценз на Microsoft 365 на обща стойност (...) евро.

Дружеството заявява, че има два отделни договора за доставка на интернет свързаност чрез оптични влакна до 1 гигабит всеки. В тази връзка заявителят е представил договор от м. септември 2018 г. с WIND Tre S.p.A. за разширяване услугите за данни във връзка с активирането на нови офиси на дружеството, както и разширяването на интернет обхвата със съответното архивиране.

Дружеството заявява, че разполага със сървър за електронна поща – Gmail, като услугата е предоставена от Google и е изцяло с „облак“ решение. В тази връзка заявителят е представил фактура от Google за ангажимент за 275 лиценза на стойност (...) евро.

„Група Дружества Газ Римини“ С.п.А. посочва, че от 2020 г. е член на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД и на Регионалната платформа за резервиране на капацитет. В тази връзка в писмо с изх. № ГХБ 416 от 09.06.2021 г. на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД 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 „Група Дружества Газ Римини“ С.п.А и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, както и че от м. март 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 „Група Дружества Газ Римини“ С.п.А. 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“

„Група Дружества Газ Римини“ С.п.А. е представило схема на управленската и организационна структура, щатно и поименно разписание на персонала, справка на действащите служители и сътрудници в дружеството към 31.12.2020 г., както и справки за приети уведомления към Регионална агенция по труда, област Емилия-Романия, Италия. Представени са данни за процентното участие на акционерите в капиталовото дружество – редовна справка за капиталово дружество от Търговска палата на Романия, Форли, Чезена и Римини, автобиографии и документи за завършено висше образование, удостоверяващи опита и квалификацията на персонала за извършване на дейността „търговия с природен газ“.

Като акционерно дружество с едностепенна форма на управление „Група Дружества Газ Римини“ С.п.А. има Съвет на директорите, състоящ се от петима директори, като видно от представената информация, всички членове на Съвета на директорите имат дълъг професионален опит като ръководители в енергийни дружества в Европа. Дейността „търговия с природен газ“ в дружеството се извършва от дирекция „Пазари“, която се състои от осем служители и е съсредоточена основно върху осъществяване на конкретни търговски операции. Дружеството посочва, че с търговията с

природен газ в България ще се занимават 3-ма човека при непълна заетост на работното им време. От представените документи за персонала е видно, че притежава квалификация и опит в извършване на дейността „търговия с природен газ“ и познава пазара на природен газ.

В допълнение заявителят посочва, че „Група Дружества Газ Римини“ С.п.А. обслужва 41 общини в Италия, като изградената газопроводна мрежа е 2742 км, по която се транспортират 269,2 млн. куб. м. природен газ. В България компанията обслужва 42 общини, а изградената от дружеството газопроводна мрежа в страната е 851 км. През 2019 г. продаденият природен газ възлиза на 348,5 милиона м³ (при 300 милиона м³ през предходната година) на обща стойност 150 143 191 евро (при 123 102 915 евро през предходната година). Заявителят посочва, че от 2020 г. „Група Дружества Газ Римини“ С.п.А. оперира на пазара за търговия на едро с природен газ на българска територия и през първата си година на дейност търгува с природен газ за около 17 млн. м³. От 2020 г. дружеството извършва търговия на природен газ в България, като основен клиент е „Ситигаз България“ ЕАД. За годината са закупени (...) MWh на цена (...) лв./MWh и са продадени (...) MWh на средна продажна цена (...) лв./MWh. Продадените количества природен газ за балансиране за годината са (...) MWh, при средна цена (...) лв./MWh.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „Група Дружества Газ Римини“ С.п.А. 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 „Група Дружества Газ Римини“ С.п.А е видно, че дружеството отчита печалби през периода, както следва: 28 632 хил. евро за 2017 г., 21 212 хил. евро. за 2018 г. и 21 367 хил. евро. за 2019 г. Общите приходи на дружеството нарастват от 170 137 хил. евро през 2017 г. на 323 888 хил. евро за 2019 г. Основен дял в реализираните приходи имат приходите от доставка на газ и електрическа енергия, които са 142 552 хил. евро за 2017 г. и се увеличават на 302 963 хил. евро през 2019 г. Структурата на общите приходи включва още приходи от дялови участия в други дружества и други приходи. Общите разходи на дружеството нарастват от 143 056 хил. евро за 2017 г. на 300 073 хил. евро за 2019 г., като основен дял имат разходите за суровини, спомагателни материали, консумативи и стоки. Структурата на общите разходи включва още разходи за: материали; външни услуги; амортизации; персонала; финансови и други.

Общата сума на активите на дружеството нараства от 397 808 хил. евро за 2017 г. на 461 355 хил. евро за 2019 г. Нетекущите активи се увеличават от 286 415 хил. евро за 2017 г. на 337 050 хил. евро за 2019 г. Текущите активи нарастват от 110 948 хил. евро за 2017 г. на 143 826 хил. евро за 2019 г. Записаният капитал е в размер на 55 000 хил. евро за периода Собственият капитал на дружеството се увеличава от 273 565 хил. евро за 2017 г. на 305 763 хил. евро за 2019 г., основно от увеличените резерви. Нетекущите пасиви се намаляват от 20 923 хил. евро за 2017 г. на 9333 хил. евро за 2019 г. Текущите пасиви се увеличават от 99 992 хил. евро за 2017 г. на 142 846 хил. евро за 2019 г.

От паричните потоци за периода 2017 – 2019 г. е видно, че паричните постъпления са от основната търговска дейност на дружеството – приходи от парични постъпления от търговски контрагенти. Плащания са извършвани за трудови възнаграждения, на доставчици, данъци и други. Постъпленията от инвестиционната дейност са през 2018 г. от продажби на активи. Плащанията при инвестиционната дейност са свързани с покупка на активи. По отношение на финансовата дейност постъпленията са от получени заеми и лихви, а са извършвани плащания по предоставени заеми, за дължими лихви и други. От паричните потоци е видно, че паричните наличности са с положителни стойности през целия период.

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Група Дружества Газ Римини“ С.п.А за периода 2017 – 2019 г.

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал за периода намалява от 0,96 за 2017 г. на 0,91 за 2019 г., което означава, че дружеството може да е имало затруднения при инвестиране на собствен капитал в нови дълготрайни активи. *Коефициентът на обща ликвидност* намалява от 1,11 за 2017 г. на 1,01 за 2019 г., което показва че дружеството е имало достатъчно свободни оборотни средства за погасяване на текущите си задължения през целия период. *Коефициентът на финансова автономност*, който показва степента на независимост от ползване на привлечени средства намалява от 2,26 за 2017 г. на 2,01 за 2019 г., което показва, че дружеството не е имало затруднения при покриването със собствен капитал на дългосрочните и краткосрочните си задължения. Предвид стойностите на горепосочените показатели, изчислени на база обща балансова структура, финансово-икономическо състояние на „Група Дружества Газ Римини“ С.п.А може да се определи като *добро* за периода 2017 – 2019 г.

„Група Дружества Газ Римини“ С.п.А е представило предварителен счетоводен баланс и отчет за приходи и разходи за 2020 г. Дружеството предвижда печалба в размер на 23 622 хил. евро. Общите приходи са в размер 289 973 хил. евро. Общите разходи са в размер на 266 702 хил. евро. Общата сума на актива е 473 488 хил. евро за 2020 г. Нетекущите активи са в размер на 351 480 хил. лв., а текущите активи в размер на 121 283 хил. евро. За 2020 г. записания капитал е в размер на 55 000 хил. евро, а законовите резерви са 11 000 хил. евро. Собственият капитал е в размер на 327 630 хил. евро. Краткосрочните задължения са в размер на 126 283 хил. евро. Дългосрочните задължения са в размер на 9793 хил. евро.

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал е 0,93, което е показател, че дружеството не е имало затруднения при инвестиране със собствен капитал в нови дълготрайни активи. *Коефициентът на обща ликвидност* е 0,96, което е показател, че дружеството не е имало затруднения при погасяване със свободни оборотни средства на текущите си задължения. *Коефициентът на финансова автономност* е със стойност 2,41. Това е индикатор, че дружеството може да е имало затруднения при покриване на задълженията си със собствени средства. Въз основа на показателите, изчислени на база обща балансова структура за 2020 г., може да се направи извод, че финансово-икономическото състояние на Група Дружества Газ Римини С.п.А е *добро*.

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

„Група Дружества Газ Римини“ С.п.А. е представило банкови референции, издадени от банка (...) от 06.04.2021 г., банка (...) от 19.04.2021 г. и банка (...) в които се посочва, че заявителят е изпълнявал всички ангажименти редовно и точно и има икономически и финансов капацитет, както и средства за осъществяване на своята дейност и притежава платежоспособност като цяло.

Заявителят има сключени действащи договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД за достъп и пренос, за покупка и продажба на природен газ за балансиране, за търговия с „Булгартрансгаз“ ЕАД на платформата за търговия на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, за достъп и съхранение на природен газ и за ползване на Виртуална търговска точка. Съгласно клаузите на договорите, дружеството има задължение да поддържа обезпечения. В потвърждение на това, че дружеството е изпълнило това задължение, е предоставено копие на писмо с изх. № БТГ-24-00-1242-(1) от 20.05.2021 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД, с което се удостоверяват наличните депозити по действащите договори, както следва:

1. По Договор за достъп и пренос на природен газ № (...) от (...): депозит в размер на (...) лв.;
2. По Договор за покупка и продажба на природен газ за балансиране № (...) от (...): депозит на стойност (...) лв.;

3. По Договор за търговия с „Булгартрансгаз“ ЕАД на платформата за търговия „Газов Хъб Балкан“ ЕАД: депозит в размер на (...);

4. По Договор за достъп и съхранение на природен газ № (...) от (...): депозит в размер на (...) лв.

II. Бизнес план на „Група Дружества Газ Римини“ С.п.А. за периода 2021 – 2025 г.

„Група Дружества Газ Римини“ С.п.А 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.
Общо покупки на природен газ, MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Общо продажби на природен газ, MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Средни прогнозни покупни цени, лв./MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Средни прогнозни продажни цени, лв./MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Разходи за закупуване на природен газ, хил. лв.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Приходи от продажби на природен газ, хил. лв.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

2. Инвестиционна програма

За извършване на дейността през първите две години дружеството не предвижда нови инвестиции и ще ползва вече съществуващи активи. През третата година от дейността е предвидено закупуване на нов компютър с необходимия софтуер. Разходите за издаване на лицензия са включени в инвестиционната програма на дружеството. Инвестиционните разходи, които формират дълготрайни материални и нематериални активи за периода 2021 – 2025 г., са представени в таблица № 2:

Таблица

№ 2

Показател	Мерна единица	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	Общо:
Хардуер	хил. лв.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Специализиран софтуер	хил. лв.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Издаване на лицензия	хил. лв.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Общо:	хил. лв.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

Планираните инвестиции за дейността „търговия с природен газ“ в периода 2021 – 2025 г. са на обща стойност (...) лв.

3. Прогнозни годишни финансови отчети

„Група Дружества Газ Римини“ С.п.А е представило прогнозни счетоводни баланси, отчет за приходи и разходи и прогнозен паричен поток за периода 2021 – 2025 г. За целия период дружеството прогнозира да реализира печалби по години в размер на: (...) лв. 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. Увеличението на общите приходи се дължи на увеличените приходи от продажба на стоки. Общите разходи се увеличат от (...) лв. за 2021 г. на (...) лв. за 2025 г. С най-голям дял в общите разходи са разходите за закупуване на природен газ, които от (...) лв. нарастват на (...) лв.

Структурата на общите разходи включва още разходи за: материали; външни услуги; амортизация на нефинансови активи; персонал и други.

Общо активите се увеличават от (...) лв. за 2021 г. до (...) лв. за 2025 г. Нетекущите активи намаляват от (...) лв. за 2021 г. на (...) лв. за 2025 г., основно вследствие на намаление на нетекущите нематериални активи. Текущите активи се увеличават от (...) лв. за 2021 г. на (...) лв. за 2025 г., вследствие на увеличаване на търговските вземания и парите и паричните еквиваленти. Акционерният капитал за посочения период остава с непроменена стойност в размер на (...) лв. годишно. Дружеството прогнозира увеличение на собствения капитал от (...) лв. за 2021 г. на (...) лв. за 2025 г., вследствие на увеличение на натрупаната и текуща печалба. Краткосрочните задължения 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 паричните постъпления ще бъдат от основната дейност – от търговски контрагенти. Плащанията за основната дейност са за трудови възнаграждения и осигуровки и плащания към доставчици. При инвестиционната дейност на дружеството са предвидени плащания за покупка на дълготрайни материални и нематериални активи. 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 № 3:

Таблица № 3

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.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
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 „Група Дружества Газ Римини“ С.п.А за периода 2021 – 2025 г.:

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал е със стойност 7,81 за 2021 г. и се увеличава до 26,67 за 2025 г. Това е показател, че дружеството ще разполага със свободен собствен капитал за инвестиции в нови дълготрайни активи. *Коефициентът на обща ликвидност* от 3,64 през 2021 г., се увеличава до 5,79 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 3,03 за 2021 г. и се увеличава до 4,97 през 2025 г. Това е показател, че дружеството ще притежава достатъчно собствени средства за покриване на задълженията си.

Очакваните стойности на горепосочените показатели, определени на база обща балансова структура показват, че финансово-икономическото състояние на „Група Дружества Газ Римини“ С.п.А ще бъде много добро за целия период на бизнес плана.

III. Правила за работа с потребителите на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „Група Дружества Газ Римини“ С.п.А 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, както и за яснота на разпоредбите, в предложението от заявителя проект на правила е необходимо да бъдат направени изменения и допълнения, както следва:

Проект на Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „Група Дружества Газ Римини“ С.п.А

Раздел I „Общи положения“

Чл. 1. (1) Тези Правила за работа с потребители на енергийни услуги (Правилата) уреждат начинът за работа с клиентите в процеса на търговия с природен газ, извършвана от „Група Дружества Газ Римини“ С.п.А., редът и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, сигнали и предложения, както и информация, която се предоставя на клиентите на дружеството преди сключването на договора.

(2) Дружеството е „Група Дружества Газ Римини“ С.п.А., с данъчен код и номер на вписване: 00126550409 в Регистъра на предприятията на РОМАНИЯ–ФРОЛИ–ЧЕЗАНА–РИМИНИ, със седалище и адрес на управление: RIMINI (RN) VIA CHIABRERA, 34/D CAP 47924, притежаващо лицензия №/..... г. за дейността „търговия с природен газ“ на територията на Република България за срок от години.

Чл. 2. (1) „Група Дружества Газ Римини“ С.п.А., 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 българското законодателство и по-конкретно 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.

Раздел II „Търговия с природен газ“

Чл. 3. (1) Преди сключването на договор за покупко-продажба на природен газ клиентите представят на Дружеството следната информация:

1. обща информация: фирма на клиента; седалище и адрес на управление; лице (лица) за контакти; телефон, факс, електронен адрес за контакт с клиента; идентификационен код по ЕИК; идентификационен номер по ДДС; данни относно банковата сметка;

2. информация относно обектите и потреблението на природен газ: количества природен газ (в МВтч), консумирани от клиента за последните 3 пълни календарни месеца; техническа информация относно обектите на клиента;

3. друга 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;

4. удостоверение за предоставен достъп до мрежата, издадено от съответния оператор на газопреносна/ газоразпределителна мрежа.

(2) Клиентите следва да уведомят писмено Дружеството за всяка промяна в декларираните съгласно предходната алинея данни в седемдневен срок от нейното настъпване.

Чл. 4. (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 „Група Дружества Газ Римини“ С.п.А. е достъпна и се поддържа на интернет страницата на дружеството, включително телефон и електронен адрес.

Чл. 5. (1) Дружеството създава и поддържа база данни, която съдържа всички сключени договори с отделни клиенти, в която събира и съхранява информация в сроковете съгласно действащото българско законодателство относно най-малко следното: договорени количества природен газ; местоположение на обектите, на който се доставя природен газ; цени.

(2) Клиентите могат да подадат искане за получаване на информация за потреблението си по имейл:

(3) В случай на писмено поискване от клиент на информация по чл. 6, ал. 1, за негов обект, за който има сключен договор с Дружеството, Дружеството му предоставя поисканата информация в 10-дневен срок.

Чл. 6. (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 III „Процедура по разглеждане на жалби, сигнали и предложения“

Чл. 7. (1) Дружеството разработва правила за приемане и обработка на жалби, сигнали и предложения на клиенти, подадени до него и/или до Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР).

(2) Дружеството създава и поддържа регистър, който съдържа:

1. жалбите, сигналите и предложенията на клиентите;
2. отговори на подадените жалби, сигнали и предложения.

Чл. 8. (1) Жалбите, сигналите и предложенията се подават от клиентите в писмен вид на посочения в чл. 1, ал. 2 адрес и/или в чл. 5, ал. 2 електронен адрес на вниманието на лицето за контакти с клиенти.

(2) Жалбите, молбите, сигналите и предложенията се завеждат в съответния регистър по чл. 7, ал. 2 срещу входящ номер.

Чл. 8. (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) Дружеството има право да изиска допълнителна информация по случая.

Чл. 9. (1) Дружеството е длъжно, след изясняване на фактите и обстоятелствата от значение за разглеждания случай, да отговори на жалбата, сигнала или предложението на клиента писмено по пощата с препоръчано писмо с обратна разписка или по електронен път.

(2) Срокът за отговор на жалби, сигнали или предложения на клиент е един месец след постъпването им.

Чл. 10. (1) Когато жалбата, сигналът, предложението, искането или запитването са основателни, дружеството взема мерки за отстраняване на допуснатото нарушение или неточност, в срок не по-дълъг от срока по чл. 9, ал. 2.

(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.

Чл. 11. 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 3 (три) дневен срок.

Чл. 12. Дружеството е длъжно да съхранява преписките по жалби, молби и

предложения в сроковете, предвидени в действащото законодателство. Дружеството е длъжно да предоставя информация за етапа на разглеждане на документа, при поискване от клиента.

Чл. 13. (1) Комуникационните канали за предоставяне на актуална информация от дружеството на клиентите, са:

(2) Дружеството предоставя разяснителна информация на клиентите си във връзка с предоставяните услуги на интернет страницата си.

Раздел IV „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 В. Джерманова. В Комисията е постъпило заявление от „Група Дружества Газ Римини“ с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“. Извършено е проучване на представените данни и документи. Видно от представеното удостоверение за актуално състояние, заявителят отговаря на изискванията и е акционерно дружество, което е регистрирано в Регистъра на предприятията РОМАНИЯ–ФОРЛИ–ЧЕЗАНА–РИМИНИ в Италия. Капиталът на дружеството е в размер на 55 000 000 евро. Следователно „Група Дружества Газ Римини“ отговарят на изискванията на чл. 40, ал. 1 от Закона за енергетиката и са юридическо лице, регистрирано по Търговския закон. Заявителят е представил всички необходими декларации, поради което издаването на исканата лицензия не е в противоречие с чл. 40, ал. 4, т. 1-3 от ЗЕ. Периодът за издаване на лицензията, предвид развитието на пазара на природен газ в България и това, че е изключително динамично и невъзможно да бъде направена прогноза за по-дълъг период от 10 години, ще бъде 10-годишен. По отношение на техническите възможности и материалните ресурси за осъществяване на дейността, заявителят е посочил, че ще осъществява дейността си от Италия, което не е в противоречие. Приложени са всички технически характеристики на информационната система и на софтуера, както и договори за интернет свързаност. Те са посочили, че са член на „Газов Хъб Балкан“ от 2020 г. От приложените документи е видно, че дружеството разполага с необходимите технически и материални ресурси за осъществяване на дейността. По отношение на човешките ресурси и организационната структура е представена схема на управленската и организационната структура на дружеството, както и актуално щатно разписание на действащите сътрудници и служители към миналата година с необходимите автобиографии, уведомления, копия от дипломи, които удостоверяват квалификацията и опита на управителя и на персонала. Въз основа на тези документи може да се заключи, че „Група Дружества Газ Римини“ притежават необходимите човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“. Относно финансовото състояние на дружеството може да се каже, че на база представените годишни финансови отчети за периода 2017-2019 г. е видно, че паричните наличности са с положителни финансови стойности за целия период. Дружеството отчита печалби и нарастване на общите приходи. Следователно може да се определи, като добро неговото състояние за периода 2017-2019 г. Освен това те са представили предварителен счетоводен баланс и отчет за приходи и разходи за 2020 г. Въз основа на показателите в него може да се направи извод, че финансово-икономическото състояние на „Група Дружества Газ Римини“ е добро.

По отношение на източниците на финансиране на дейността и доказателствата за наличието на тези източници:

Представени са банкови референции от три банки, в които се посочва, че заявителят е изпълнявал всички ангажменти редовно и има наличен финансов и икономически капацитет, както и средства да осъществява дейността си. Освен това той е показал сключени договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД за достъп и пренос, за покупка и продажба на природен газ за балансиране и за търговия с „Булгартрансгаз“ ЕАД на платформата за търговия на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, за съхранение на природен газ и за ползване на виртуална търговска точка. Съгласно тези договори, дружеството има задължение да поддържа налични обезпечения. Представени са доказателства за такива налични обезпечения. Освен това дружеството е представило и бизнес план за периода 2021-2025 г., от който е видно, че очакваните стойности на коефициента на покритие на дълготрайните активи са собствен капитал, коефициента на обща ликвидност и коефициента на финансова автономност плавно се увеличават, което отново показва, че дружеството ще бъде в много добро финансово-икономическо състояние. От юридическа гледна точка: към заявлението е представен проект на Правила за работа с потребителите на енергийни услуги в изпълнение на изискването на чл. 38, ал. 1 от Закона за енергетиката. По отношение на този проект са направени предложения за изменение и допълнение, с оглед по добро гарантиране и защита интересите на потребителите, както и за яснота на разпоредбите.

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, работната група предлага Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да определи дата, час и място за провеждане на открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията. Откритото заседание да бъде проведено по реда на Решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8 на Комисията за енергийно и водно регулиране;
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „Група Дружества Газ Римини“ С.п.А или други упълномощени от тях представители на дружеството.

И. Н. Иванов каза, че насрочва откритото заседание по т. 2 за разглеждане на доклада и становището на заявителя по него за 26.08.2021 г. от 10:05 часа.

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

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 относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-33 от 17.05.2021 г. от „Група Дружества Газ Римини“ С.п.А. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;
2. Насрочва открито заседание по т.1 по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката на 26.08.2021 г. от 10:05 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 „Група Дружества Газ Римини“ С.п.А., 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 пета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Владко Владимиров, Евгения Харитонов, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

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

По т.6. Комисията разгледа доклад относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-35 от 19.05.2021 г. от „РВЕ Съплай енд Трейдинг“ ГмбХ с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-35 от 19.05.2021 г. от „РВЕ Съплай енд Трейдинг“ ГмбХ 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-114 от 21.05.2021 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-35 от 27.05.2021 г. от „РВЕ Съплай енд Трейдинг“ ГмбХ е изискано да представи допълнителни данни и документи, както следва: декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни по чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ; данни и доказателства за притежаваните материални ресурси, включително за изградената информационна мрежа и софтуер за извършване на дейността, както и доказателства за наличие на техническа осигуреност за сключване на сделки с природен газ, съгласно чл. 11, ал. 7 от НЛДЕ; писмо за потвърждение от оператор на организиран борсов пазар на природен газ, че компютърните компоненти и софтуер на „РВЕ Съплай енд Трейдинг“ ГмбХ 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; данни за числеността и квалификацията на персонала, който ще бъде зает в упражняване на дейността „търговия с природен газ“ на територията на Република България съгласно чл. 11, ал. 2, т. 9 от НЛДЕ, както и документи, удостоверяващи трудово-правната обвързаност на лицата от персонала със заявителя; бизнес план за срок от 5 години, изготвен съгласно чл. 13, ал. 4 от НЛДЕ; доказателства за наличието на център на територията на Република България за предоставяне на информация на потребителите на енергийни услуги, както и за работа с тях съгласно чл. 38г от ЗЕ.

С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-35 от 01.07.2021 г. и вх. № Е-ЗЛР-Л-35 от 08.07.2021 г. заявителят е представил следните данни и документи: декларация относно истинността на заявените обстоятелства и приложените документи, съгласно чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ; придружително писмо и копия на договори относно използваните от дружеството софтуерни продукти; писмо-потвърждение от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД относно

съвместимостта на използваните от „РВЕ Съплай енд Трейдинг“ ГмбХ информационни системи и софтуер със системата за борсова търговия; придружително писмо и преработен бизнес план с баланс; декларация относно липсата на търговия на дребно и крайни клиенти; писмо от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД относно характера на упражняваната от „РВЕ Съплай енд Трейдинг“ ГмбХ търговия с природен газ; писмо от „Булгартрансгаз“ ЕАД относно наличните обезпечения по договорите, сключени с „РВЕ Съплай енд Трейдинг“ ГмбХ; извлечение от Търговския регистър на Районен съд – Есен с превод на български език, с оглед декларирана промяна в състава на управителния съвет на дружеството.

Въз основа на предоставените данни и документи от заявителя и извършеното проучване по преписката се установи следното:

I. „РВЕ Съплай енд Трейдинг“ ГмбХ е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-35 от 19.05.2021 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 от ЗЕ, във връзка с чл. 40, 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 извлечение (справка от 07.06.2021 г.) от Търговски регистър Б на Районен съд - Есен, с дата на последно вписване 31.05.2021 г., заявителят е дружество с ограничена отговорност с фирмен номер HRB 14327, учредено съгласно законодателството на Федерална Република Германия, със седалище и адрес на управление гр. Есен, РВЕ Плац 6, 45141. „РВЕ Съплай енд Трейдинг“ ГмбХ има следния предмет на дейност: закупуване, търговия, оптимизиране и дистрибуция на енергия и енергоносители, транспорти и преносни капацитети, капацитети за съхранение, за производство на енергия, за втечняване на газ и за регазифициране, суровини, помощни и производствени материали, неготови и готови продукти, стоки и права, както и извършване на услуги, най-вече в областта на енергията и енергоносителите. Капиталът на дружеството е в размер на 15 030 000 евро (петнадесет милиона и тридесет хиляди евро). Едноличен собственик на капитала (едноличен акционер) на „РВЕ Съплай енд Трейдинг“ ГмбХ е РВЕ Актиенгеселшафт (РВЕ АГ), чуждестранно юридическо лице, регистрирано според законите на Федерална Република Германия.

Дружеството се представлява от управителя самостоятелно, в случай че е избран само един. Ако са избрани няколко управители, дружеството се представлява от двама управители или от един управител заедно с един прокурист. С решение на Общото събрание на съдружниците, на управителите може да бъде дадено правомощие за самостоятелно представителство, както и правомощие за неограничено представителство при сключване на сделки. Управители на дружеството са: Гунхилд Гриве, Улф Керстин, Петер Крембел и Андрее Щраке.

Видно от горното, „РВЕ Съплай енд Трейдинг“ ГмбХ е търговец по смисъла на Германския търговски закон, следователно отговаря на изискванията по чл. 40, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, във връзка с чл. 40, ал. 7 от ЗЕ.

2. Видно от представените декларации, управителите на дружеството 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. Представена е декларация от Дитрих Хофман и Томас Бергман – прокуристи, че дружеството не е в производство по несъстоятелност, не е обявено в несъстоятелност и не е в ликвидация, както и че не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с природен газ“ и не е издаван отказ за издаване на лицензия за търговия с природен газ. 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 „РВЕ Съплай енд Трейдинг“ ГмбХ е поискало да му бъде издадена лицензия за срок от 10 години, който срок е обоснован със следните аргументи:

Дружеството посочва, че с оглед реализацията на неговата бизнес концепция за развитие на дейността на българския пазар, заявеният срок е подходящ и обоснован. Предвид факта, че към настоящия момент свободният пазар на природен газ в България е в началото на своето ефективно развитие, както и че текат интензивни процеси на свързване на газовата инфраструктура на България със съседните страни, в рамките на десет години заявителят очаква да протече първоначалната фаза на развитие, очертаване и установяване на основните тенденции, които ще покажат характера на българския пазар на природен газ и възможностите, които дружеството ще има в дългосрочен план.

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. Съгласно чл. 40, ал. 7 от ЗЕ лицензия се издава и на лице с регистрация, еквивалентна на тази по чл. 40, ал. 1 по законодателството на друга държава-членка на Европейския съюз, при условията на чл. 40, ал. 1-6 от ЗЕ.

„РВЕ Съплай енд Трейдинг“ ГмбХ е заявило, че предвижда да осъществява дейността „търговия с природен газ“ от централния си офис с адрес в гр. Есен, Плац 6, 45141, Германия, където разполага с площ от 15 603,92 кв. м. Дружеството заявява, че офисът е напълно оборудван за 1226 работни места и разполага с необходимата информационна мрежа и софтуер за извършване на дейността „търговия с природен газ“. Заявителят посочва, че има два различни доставчици на интернет свързаност чрез оптични влакна до 1 гигабит всеки, и че разполага със сървър за електронна поща – Office 365 с прехвърлящ сървър само с Великобритания.

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.

Дружеството посочва, че доставката на всички IT продукти се организира на ниво група, т.е. определени дружества са отговорни за съответно определени продукти, поради

което приложените копия на договори са подписани от свързани компании.

Техническите параметри на използваните от дружеството информационна мрежа и софтуер са: Windows 10 Pro, версия на Word и Excel - Office 365(Build 2008), като в тази връзка заявителят е представил Споразумения за бизнес, свързани с договори за покупка № E1116317 и № E1116317/71161452 от 25.05.2020 г. на „Майкрософт“ за Office 365 с PBE АГ; версия на други програмни продукти: Adobe Acrobat, като в тази връзка е представен Договор от 10.10.2019 г. между Адоуб системс Софтуер Айрлънд Лимитид (с партньор „Компарекс АГ“) и „PBE ПАУЪР АГ“ за предоставяне на лицензирани продукти Acrobat PRO DC и Acrobat Standart DC. „PBE Съплай енд Трейдинг“ ГмбХ декларира, че използва антивирусна защита Cylance PROTEKT и в тази връзка е представил Задание за работа и споразумение от 27.07.2018 г. между „Сайленс инк.“ и „PBE Съплай енд Трейдинг“ ГмбХ относно внедряване на Cylance PROTEKT; (Refinitiv Eikon ex Reuters) за следене на енергийните пазари и новостите от цял свят, ETRM (energy Trading Risk Management) софтуер, с който се следи експозиционния риск на портфолиото, както и валутния риск; Trauport Jouli за стандартна търговия на енергийни продукти чрез брокер или на обменните пазари. Всички компютри и нотбук са защитени с антивирусни програми.

„PBE Съплай енд Трейдинг“ ГмбХ е член на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД на платформата за търговия Tryport Joule, като е осигурило и гарантирало пред „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, че притежава разрешителни, права на собственост и лицензионни договори за всички конфигурации, хардуер и софтуер, необходими за търговия с природен газ на тази платформа. В тази връзка е представено писмо с изх. № ГХБ 414 от 09.06.2021 г. от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, от което е видно, че средствата за осъществяване на лицензионната дейност отговарят на софтуерните и хардуерните изисквания на системата за борсова търговия Tryport 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 „PBE Съплай енд Трейдинг“ ГмбХ и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД. Представено е и писмо с изх. № ГХБ 413 от 09.06.2021 г. от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, в което се посочва, че от м. април 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 „PBE Съплай енд Трейдинг“ ГмбХ 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“

„PBE Съплай енд Трейдинг“ ГмбХ е представило данни за организационна структура, организационно и функционално разпределение на дейностите и служителите. Организационната структура включва следните звена: счетоводство, човешки ресурси, правно обслужване и регулаторни въпроси; оптимизация на търговски активи; снабдяване и доставка на газ; търговия. Представени са автобиографии и копия на дипломи за завършено образование на персонала, както и автобиографии на членовете на управителния орган, и потвърждение от страна на „PBE Съплай енд Трейдинг“ ГмбХ относно трудово-правната обвързаност на персонала със заявителя. Видно от представените данни и документи, членовете на управителния орган имат професионален опит в областта на търговията с природен газ. В дейността на дружеството пряко ангажирани с търговията с природен газ са трима служители, съгласно сключени с тях трудови договори, на длъжност „организатор на снабдяване и доставка на газ“. От представените документи за персонала е видно, че притежава квалификация и опит в извършване на дейността „търговия с природен газ“ и че познава пазара на природен газ.

Дружеството е посочило, че активно търгува в съседните на България държави – Гърция, Румъния и Турция, като извършва доставка на природен газ на доставчици на крайни потребители в Румъния и търгува на румънската виртуална търговска точка в продължение на повече от пет години.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „РВЕ Съплай енд Трейдинг“ ГмбХ 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“

Годишните финансови отчети са изготвени в съответствие с разпоредбите на германския Търговски закон, германския Закон за дружествата с ограничена отговорност и германския Закон за енергетиката. Отчетите на „РВЕ Съплай енд Трейдинг“ ГмбХ са включени в консолидираните финансови отчети на РВЕ РВЕ АГ, които са изготвени в съответствие с Международните стандарти за финансова отчетност. РВЕ АГ публикува в държавен вестник консолидираните финансови отчети и поради това „РВЕ Съплай енд Трейдинг“ ГмбХ не е задължено да изготвя свой собствен консолидиран финансов отчет. РВЕ АГ и „РВЕ Съплай енд Трейдинг“ ГмбХ имат подписан договор за контрол и прехвърляне на печалбите и загубите.

От представените годишни финансови отчети на „РВЕ Съплай енд Трейдинг“ ГмбХ е видно, че дружеството отчита (...) от (...) за 2018 г., печалба от (...) за 2019 г. и печалба от (...) за 2020 г. Общите приходи на дружеството намаляват от (...) през 2018 г. на (...) за 2020 г. Основен дял в реализираните приходи имат приходите от продажба на стоки. Структурата на общите приходи включва още приходи от превалутиране, от други дългосрочни инвестиции в акционерен капитал и приходи от лихви. Общите разходи на дружеството намаляват от (...) за 2018 г. на (...) за 2020 г., като основен дял има балансовата стойност на закупените стоки. Структурата на общите разходи включва още разходи за: материали; амортизации; персонал; лихви, данъци и други.

Общата сума на активите на дружеството намалява от (...) за 2018 г. на (...) за 2020 г. Нетекущите активи намаляват от (...) за 2018 г. на (...) за 2020 г. Текущите активи намаляват от (...) за 2018 г. на (...) за 2020 г.

Записаният капитал е в размер на (...) за целия период. Капиталовият резерв е в размер на (...) за трите години. Собственият капитал на дружеството остава непроменен и е в размер на (...). Текущите пасиви намаляват от (...) за 2018 г. на (...) за 2020 г.

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „РВЕ Съплай енд Трейдинг“ ГмбХ за периода 2018 – 2020 г.

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал за периода се увеличава от (...) за 2018 г. на (...) за 2019 г. и достига (...) за 2020 г., което означава, че след 2018 г. дружеството е разполагало със свободен собствен капитал за инвестиране в нови дълготрайни активи. Коефициентът на обща ликвидност се изменя от (...) за 2018 г. на (...) 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 (...) за 2018 г., (...) за 2019 г. и (...) за 2020 г., което означава, че (...).

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

„РВЕ Съплай енд Трейдинг“ ГмбХ има сключени действащи договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД за достъп и пренос на природен газ, за покупка и продажба на природен газ за балансиране, за пренос и съхранение, за достъп и съхранение, съгласно клаузите на които дружеството има задължение да поддържа обезпечения, както и договор за ползване на Виртуална търговска точка. В потвърждение на изпълнението на задължението за поддържане на обезпечения е представено писмо с изх. № БТГ 24-00-1344(1) от 07.06.2021 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД, със справка за наличните депозити по действащите договори, както следва:

1. По Договор за достъп и пренос на природен газ по газопреносните мрежи на „Булгартрансгаз“ ЕАД № (...) от (...) г.: депозит в размер на (...) лв.;

2. По Договор за покупка и продажба на природен газ за балансиране № (...) от (...) г.: депозит в размер на (...) лв., като (...) лв. са под формата на банкова гаранция;

3. По Договор за пренос и съхранение № (...) от (...) г.: депозит в размер на (...) лв. ;
4. По Договор за достъп и съхранение № (...) от (...) г.: депозит в размер на (...) хил. лв.

Заявителят е представил писмо от 22.03.2021 г. от (...), с което банката удостоверява, че „РВЕ Съплай енд Трейдинг“ ГмбХ, като дъщерно дружество, 100% собственост на РВЕ АГ, управлява цялата дейност на РВЕ АГ на международните пазари за търговия на едро за енергия и развива дейността си в цяла Европа. Съгласно счетоводния баланс на концерн РВЕ към 31.12.2020 г. записаният капитал е в размер на (...), а собственият капитал е в размер на (...). Банката удостоверява, че между РВЕ АГ и „РВЕ Съплай енд Трейдинг“ ГмбХ съществува договор за предоставяне на управлението и прехвърляне на печалби/загуби, който е вписан в Търговския регистър.

II. Бизнес план на „РВЕ Съплай енд Трейдинг“ ГмбХ за периода 2021 – 2025 г.

„РВЕ Съплай енд Трейдинг“ ГмбХ е представило бизнес план за периода 2021 – 2025 г. Дружеството заявява, че търговските дейности в България ще се реализират централно от търговския им офис в Есен, Германия. Стратегията на заявителя ще представлява комбинация от търговия с природен газ на виртуалната търговска точка, сделки за внос/износ, резервиране на съхранение на природен газ, както и доставка на природен газ.

„РВЕ Съплай енд Трейдинг“ ГмбХ планира следните дейности:

- да внася природен газ от съседни държави (Турция, Румъния, Гърция) в България и да продава природния газ във виртуалната търговска точка в България на търговци или доставчици;
- да закупува природен газ във виртуалната търговска точка в България от търговци или доставчици и да изнася природен газ за съседни държави (Турция, Румъния, Гърция) от България;
- да закупува природен газ във виртуалната търговска точка от търговци в България или доставчик и да го препродава във виртуалната търговска точка в България на търговци или доставчици;
- да извършва транзит на природен газ през България;
- да разширява дейностите си за съхранение на природен газ за потенциални клиенти на едро.

Дружеството посочва, че ще търгува на борсата за природен газ „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, но може също така да търгува и на свободния пазар в зависимост от случая.

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

„РВЕ Съплай енд Трейдинг“ ГмбХ предвижда да продава природен газ на едро. 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.
Обем на продажбите на природен газ, MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Прогнозни покупни цени, лв./MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Цени за продажби на природен газ, лв./MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Печалба или загуба, лв.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

В бизнес плана „РВЕ Съплай енд Трейдинг“ ГмбХ е представило SWOT анализ, в който дружеството е посочило своите силни и слаби страни, възможностите за развитие и вероятните опасности за дейността си.

2. Прогнозни годишни финансови отчети

„РВЕ Съплай енд Трейдинг“ ГмбХ 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 по години в размер на: (...) за 2021 г.; (...) за 2022 г.; (...) за 2023 г.; (...) за 2024 г. и (...) за 2025 г.

Общите приходи нарастват от (...) за 2021 г. на (...) през 2025 г. Увеличението на общите приходи се дължи на увеличените приходи от продажба на стоки. Общите разходи се предвижда да се увеличат от (...) за 2021 г. на (...) за 2025 г. Структурата на общите разходи включва още разходи за суровини и консумативи, персонал и други.

Общо активите се увеличат от (...) за 2021 г. до (...) за 2025 г. Нетекущите активи на дружеството намаляват от (...) за 2021 г. на (...) за 2025 г., вследствие на намаляване на нетекущите материални активи. Текущите активи на дружеството се увеличават от (...) за 2021 г. на (...) за 2025 г., в следствие на увеличаване на други вземания и други активи. Собственият капитал намалява от (...) за 2021 г. до (...) за 2025 г., вследствие на намаление на резервите. Краткосрочните задължения се увеличават (...) за 2021 г. на (...) 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 (...) 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. евро)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Общо разходи от дейността (хил. евро)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Счетоводна печалба (хил. евро)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Финансов резултат (хил. евро)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
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 „РВЕ Съплай енд Трейдинг“ ГмбХ за периода 2021 – 2025 г.:

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал е със стойност (...) за 2021 г. и се увеличава до (...) за 2025 г., което означава, че дружеството ще разполага със свободен собствен капитал за инвестиции в нови дълготрайни 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 е със стойност (...) за 2021 г. и се изменя до (...) през 2025 г. Това е показател, че дружеството може да има затруднения за покриване със собствени средства на задълженията си през периода.

Предвид стойностите на горепосочените показатели, определени на база обща балансова структура се очаква финансово-икономическото състояние на „РВЕ Съплай енд Трейдинг“ ГмбХ да бъде (...).

III. Правила за работа с потребителите на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „РВЕ Съплай енд Трейдинг“ ГмбХ 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, както и за яснота на разпоредбите, в предложението от заявителя проект на правила е необходимо да бъдат направени изменения и допълнения, както следва:

Проект на Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „РВЕ

Съплай енд Трейдинг ГмбХ“

Раздел първи „Общи положения“

Чл. 1. (1) Тези Правила за работа с потребители на енергийни услуги (Правила) уреждат отношенията между „РВЕ Съплай енд Трейдинг ГмбХ“ и клиентите на дружеството при извършване на дейността „търговия с природен газ“, реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, сигнали и предложения, както и информация, която се предоставя на клиентите на дружеството преди сключване на договора.

(2) Дружеството е „РВЕ Съплай енд Трейдинг ГмбХ“, с номер в Търговския регистър Б на Районен съд-Есен HRB 14327, учредено съгласно законодателството на Федерална Република Германия, със седалище и адрес на управление гр. Есен, РВЕ Плац 6, 45141, притежаващо лицензия №...../.....г. за дейността „търговия с природен газ“ на територията на Република България за срок от години.

(3) Като потребители на енергийните услуги, предоставяни от „РВЕ Съплай енд Трейдинг ГмбХ“ следва да се считат крайни клиенти по смисъла на Закона за енергетиката, които купуват природен газ от дружеството по силата на индивидуален договор за продажба на природен газ по свободно договорени цени или които са в процес на преговори за сключване на такъв договор.

Чл. 2. (1) „РВЕ Съплай енд Трейдинг ГмбХ“, 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.

Раздел втори „Търговия с природен газ“

Чл. 3. (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 „РВЕ Съплай енд Трейдинг ГмбХ“ е достъпна и се поддържа на интернет страницата на дружеството, включително телефон и електронен адрес.

Чл. 4. Преди сключването на договор за покупко-продажба на природен газ потребителите представят на Дружеството следната информация:

1. обща информация: фирма на клиента; седалище и адрес на управление; лице (лица) за контакти; телефон, факс, електронен адрес за контакт с клиента; идентификационен код по ЕИК; идентификационен номер по ДДС; данни относно банковата сметка;

2. информация относно обектите и потреблението на природен газ: количества природен газ (в МВтч), консумирани от клиента за последните 3 пълни календарни месеца; техническа информация относно обектите на клиента;

3. друга 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;

4. удостоверение за предоставен достъп до мрежата, издадено от съответния оператор на газопреносна/ газоразпределителна мрежа.

(2) Клиентите следва да уведомят писмено Дружеството за всяка промяна в декларираните съгласно предходната алинея данни в седемдневен срок от нейното настъпване.

Чл. 5. (1) Дружеството създава и поддържа информационна база данни относно

всички сключени договори с отделните клиенти, в която събира и съхранява информация в сроковете съгласно действащото българско законодателство относно: договорени количества природен газ; цена на природния газ, потребен природен газ; суми за потребен природен газ; местоположение на обект.

(2) Клиентите могат да подадат искане за получаване на информация за потреблението си по имейл:

(3) В случай на писмено поискване от клиент на информация по чл. 5, ал. 1, за негов обект, за който има сключен договор с Дружеството, Дружеството му предоставя поисканата информация в 10-дневен срок.

Чл. 6. (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 „Ред и срокове за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, молби, сигнали и предложения“

Чл. 7. (1) Дружеството разработва система/правила за приемане и обработка на жалбите на Клиентите, подадени до него и/или до Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР).

(2) Дружеството създава и поддържа регистър относно:

1. жалбите, сигналите и предложенията на клиентите;
2. отговори на подадените жалби, сигнали и предложения.

Чл. 8. (1) Жалбите, молбите и предложенията се подават от клиентите в писмен вид на посочените в договора за покупко-продажба на природен газ адрес, факс или електронен адрес, на вниманието на лицето за контакти с клиенти.

(2) Жалбите, молбите, сигналите и предложенията се завеждат в регистъра по чл. 7, ал. 2.

(3) При поискване, подаващият жалба, сигнал, молба или предложение клиент получава входящ номер на подадения от него документ.

Чл. 9. (1) Подаваните от клиенти жалби, молби, 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) Дружеството има право да изиска допълнителна информация по случая.

Чл. 10. (1) Дружеството дава отговор на жалбата, молбата, сигнала или предложението в писмен вид след изясняване на обстоятелствата и фактите от значение за разглеждания случай.

(2) Срокът за отговор на жалби, молби или предложения на клиент е един месец след постъпването им.

Чл. 11. (1) Когато жалбата, сигналът, предложението, искането или запитването са основателни, дружеството взема мерки за отстраняване на допуснатото нарушение или неточност, в срок не по-дълъг от срока по чл. 11, ал. 2.

(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.

Чл. 12. 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 3 (три) дневен срок.

Чл. 13. Дружеството е длъжно да съхранява преписките по жалби, молби и предложения в сроковете, предвидени в действащото законодателство. Дружеството е длъжно да предоставя информация за етапа на разглеждане на документа, при поискване от клиента.

Чл. 14. (1) Комуникационните канали за предоставяне на актуална информация от дружеството на клиентите, са:

(2) Дружеството предоставя разяснителна информация на клиентите си във връзка с предоставяните услуги на интернет страницата си.

Раздел четвърти „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 К. Лазарова. В Комисията за енергийно и водно регулиране е постъпило заявление от „РВЕ Съплай енд Трейдинг“ ГмбХ с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“. Заявителят е представил извлечение от Търговския регистър на Районен съд – Есен и в тази връзка се счита, че е търговец по смисъла на германския търговски закон и отговаря на изискванията на чл. 70, ал. 7 от ЗЕ – да бъде юридическо лице с регистрация, която е еквивалентна на тази по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ по законодателството на държава-членка на ЕС. Дружеството е предоставило всички необходими документи за технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността, както и схема на управленската организационна структура. Това показва, че то притежава човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Годишните финансови отчети за изминалия период са включени в консолидационните финансови отчети на РВЕ АГ и са в съответствие с разпоредбите на германския търговски закон. „РВЕ Съплай енд Трейдинг“ ГмбХ има всички действащи договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД и съответните обезпечения по тях. Заявителят е представил и писмо от „Дойче Банк“ АГ, с което банката удостоверява, че между „РВЕ Съплай енд Трейдинг“ ГмбХ и РВЕ АГ съществува договор за предоставяне на управлението и прехвърляне на печалби/загуби, който е вписан в Търговския регистър.

Представеният бизнес план за периода 2021 – 2025 г. съдържа прогнозни счетоводни баланси, отчет за приходите и разходите и прогнозен паричен поток. От анализа на финансовите отчети и стойностите на показателите, изчислени на база обща балансова структура, е видно, че състоянието на дружеството е много добро за целия период на бизнес плана.

Към заявлението „РВЕ Съплай енд Трейдинг“ ГмбХ е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги, на основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ.

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, работната група предлага на Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да определи дата, час и място за провеждане на открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията. Откритото заседание да бъде проведено по реда на Решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8 на Комисията за енергийно и водно регулиране;
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „РВЕ Съплай енд Трейдинг“ ГмбХ или други упълномощени от тях представители на дружеството.

И. Н. Иванов каза, че насрочва откритото заседание на 26.08.2021 г. от 10:15 часа.

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

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

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-35 от 19.05.2021 г. от „РВЕ Съплай енд Трейдинг“ ГмбХ с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;
2. Насрочва открито заседание по т.1 по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката на 26.08.2021 г. от 10:15 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 „РВЕ Съплай енд Трейдинг“ ГмбХ, 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 шеста** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Владко Владимиров, Евгения Харитонов, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

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

По т.7. Комисията разгледа доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-53 от 15.07.2021 г. от „Булгаргаз“ ЕАД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-53 от 15.07.2021 г. от „Булгаргаз“ 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-171 от 16.07.2021 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-53 от 23.07.2021 г. от „Булгаргаз“ ЕАД е изискано да представи следните допълнителни данни и документи: заявление за издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“, което да съдържа единен идентификационен код, определен от Агенцията по вписванията; декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и „б“ от НЛДЕ от всеки от членовете на Съвета на директорите на „Булгаргаз“ ЕАД, съгласно чл. 11, ал. 3, изр. второ от НЛДЕ; данни и доказателства за наличен депозит по договор за покупка и продажба на природен газ за балансиране № 2988 от 28.09.2017 г. и договор за достъп и съхранение на природен газ № 4868 от 02.03.2021 г.; данни за източниците за финансиране на дейността и доказателства за наличието на тези източници, съгласно чл. 11, ал. 2, т. 5 от НЛДЕ – удостоверение от банка за покритието на наличните банкови сметки (паричен ресурс), както и писмо за потвърждение на сключени договори за овърдрафт; бизнес план на „Булгаргаз“ ЕАД за периода 2021 – 2025 г. за дейността „търговия с природен газ“, съдържащ прогнозни цени и количества за покупка/продажба на природен газ за периода на бизнес плана по години, съгласно чл. 13, ал. 4, т. 2 от НЛДЕ; щатно разписание, автобиографии на персонала, зает в упражняване на дейността „търговия с природен газ“ и документи, удостоверяващи трудово-правната обвързаност на лицата от персонала със заявителя (справка от Национална агенция по приходите за приети и отхвърлени уведомления по чл. 62, ал. 5 от Кодекса на труда).

С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-53 от 30.07.2021 г., от 02.08.2021 г., от 03.08.2021 г. и от 05.08.2021 г. „Булгаргаз“ ЕАД е представило изисканите данни и документи.

Въз основа на предоставените данни и документи от заявителя и извършеното проучване по преписката се установи следното:

І. „Булгаргаз“ ЕАД е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-53 от 15.07.2021 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.

„Булгаргаз“ ЕАД е титуляр на лицензия № Л-214-14 от 29.11.2006 г. за дейността „обществена доставка на природен газ“. Съгласно чл. 177 от ЗЕ, общественият доставчик на природен газ е юридическо лице, регистрирано по Търговския закон или по законодателството на държава - членка на Европейския съюз, или на друга държава - страна по Споразумението за Европейското икономическо пространство, което може да сключва сделки за доставка на природен газ с добивни предприятия, с търговци на природен газ, с крайни снабдители и с клиенти. Общественият доставчик на природен газ може да е участник, формиращ пазара, или доставчик на ликвидност. Съгласно чл. 179, ал. 1 от ЗЕ, търговец на природен газ може да бъде всяко българско и чуждестранно

юридическо лице, което е регистрирано като търговец по Търговския закон или по националното си законодателство.

1. Видно от представеното Удостоверение за актуално състояние с изх. № 20210615101246 от 15.06.2021 г., заявителят е еднолично акционерно дружество с ЕИК 175203485, вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление: гр. София, п.к. 1000, р-н Сердика, ул. „Петър Парчевич“ № 47.

„Булгаргаз“ ЕАД има следния предмет на дейност: обществена доставка на природен газ и свързаните с нея покупка и продажба, закупуване на природен газ с цел неговото съхранение в газово хранилище, маркетингови проучвания и анализи на пазара на природен газ в страната.

Капиталът на дружеството е в размер на 231 698 584 лева, разпределен в 231 698 584 обикновени, поименни, непривилигирани акции, с номинална стойност 1 лев. Капиталът е записан и изцяло внесен от едноличния собственик на капитала на „Булгаргаз“ ЕАД – „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, юридическо лице, регистрирано според законите на Р България. Собственик на 100% от регистрирания капитал на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД е българската държава чрез министъра на енергетиката. „Булгаргаз“ ЕАД има едностепенна система на управление и се управлява и контролира от Съвет на директорите в състав: Светослав Танев Делчев, Диана Стоянова Бонева, Николай Ангелов Павлов, Илиян Кирилов Дуков, Николай Атанасов Дончев. Дружеството се представлява от изпълнителния директор – Николай Ангелов Павлов.

Видно от горното, „Булгаргаз“ 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 от членовете на Съвета на директорите 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 на дружеството, в качеството си на негов представител, е декларирал, че „Булгаргаз“ ЕАД 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. „Булгаргаз“ ЕАД е поискало да му бъде издадена лицензия за срок от 25 години, който е обоснован със следните аргументи: 25-годишния срок на лицензията е необходим с оглед подписания договор между азербайджанска компания и „Булгаргаз“ ЕАД, който е с продължителност 25 години от началото на първата доставка, осъществена на 31.12.2020 г.

Предвид обстоятелството, че развитието на пазара на природен газ е изключително динамично, както в България, така и в региона, не може да бъде направена реалистична прогноза на пазарната адекватност на компания, оперираща на този пазар, за период по-дълъг от десет години. С оглед на посоченото срокът, за който да бъде издадена исканата лицензия, следва да е 10 (десет) години.

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.

„Булгаргаз“ ЕАД предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ в офис на адрес: гр. София, п.к. 1000, р-н Сердика, ул. „Петър Парчевич“ № 47.

Видно от представения Инвентарен опис на дълготрайните активи към 30.06.2021 г., офисът е оборудван с персонални компютри HP Aio600pro – 27 бр., преносими компютри Lenovo – 25 бр., преносими компютри Toshiba – 5 бр., преносими компютри Acer – 4 бр., преносими компютри Dell Vostro – 3 бр., офис мебели и техника, както и средства за комуникация. „Булгаргаз“ ЕАД посочва, че с цел подобряване на електронната среда в дружеството се обновява сървърната техника, комуникационното оборудване, телефонната централа и IP телефоните.

Информационната система и софтуера, която „Булгаргаз“ ЕАД ще използва за търговия с природен газ, е Microsoft Windows 10 64-Bit. В тази връзка дружеството е представило фактура от 08.07.2021 г. за закупен софтуер на стойност 2437,61 лв. от „Стантек“ ЕООД, както и Рамков договор за продажба № 998 от 30.03.2020 г., сключен със „СофтуерУан България“ ООД за доставка на лицензи на Майкрософт по условията на Cloud Solution Provider (CSP) програма и в съответствие със Споразумение между Майкрософт и клиента.

Заявителят посочва, че с оглед минимизирането на заплахите, намаляването на рисковете и повишаване на информационната сигурност, се налага внедряването на централизирано управление на компютрите в дружеството, за реализирането на което е необходимо да се конфигурира Intune за платформата Microsoft 365 Business Premium и закупуване на антивирусен и антиспам софтуер и изграждане на сигурна и управляема безжична свързаност. Дружеството посочва, че през юни 2021 г. е завършен процесът по мигрирането на информационните системи на „Булгаргаз“ ЕАД в облачното пространство. „Булгаргаз“ ЕАД разполага със система за извършване на самоотчет, заявка и прогноза на потреблението на газ, която е изградена и базирана изцяло за клиентите на „Булгаргаз“ ЕАД. През Модул „Доставки“ клиентите на „Булгаргаз“ ЕАД имат възможност да заявяват годишните си програми, при необходимост да коригират и актуализират тримесечните, месечните и дневните си заявки за природен газ, както и да заявяват капацитетни продукти за пренос, като е представено описание на модула, съдържащо указания към клиентите за неговото използване. В тази връзка заявителят е представил копие на Договор № 1071 от 09.03.2021 г. с „Уеб Трейд“ ЕООД за възлагане на обществена поръчка с предмет: „Промяна и добавяне на функции и осигуряване на техническа поддръжка на програмен модул „Доставки“ (<https://delivery.bulgargaz.bg>), във връзка със сключени нови договори за доставка на природен газ“.

Заявителят посочва, че има сключени договори за електронни съобщителни услуги и стационарна телефония, във връзка с което са представени копия на договори № 953 и № 954 от 20.09.2019 г., сключени с „А1 България“ ЕАД.

„Булгаргаз“ ЕАД има двоен достъп до интернет, ползвайки услугите на два отделни независими един от друг интернет доставчика, със следните характеристики: оптична MAN връзка със скорост 100 Mbps, изградена от Еволинк, 50 Mbps интернет/50 Mbps peering и 100 Mbps MAN порт. В тази връзка са представени копия на Договор за предоставяне на телекомуникационни услуги № 1000 от 06.04.2020 г., сключен с „Еволинк“ АД и копие на Договор за предоставяне на телекомуникационни услуги № 1088 от 21.04.2021 г. с „Булгартел“ АД.

Заявителят е представил копие на Споразумение за членство на платформата за търговия на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД № С-017 от 13.01.2020 г. Представена е и декларация от 05.03.2021 г. на изпълнителния директор на „Булгаргаз“ ЕАД за допълнителен търговски екран към „Газов Хъб Балкан“ ЕАД. С оглед изпълнение на изискванията за доказване на наличие на права върху техническата осигуреност за сключване на сделки с природен газ, заявителят е представил копие на писмо с изх. № ГХБ 448 от 07.07.2021 г. на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, в което се посочва, че средствата за осъществяване на лицензионната дейност отговарят на софтуерните и хардуерните изисквания на системата за борсова търговия Tryport 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 лицензионната дейност отговарят на изискванията на информационната система на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, в т. ч. по отношение на обмен на данни между „Булгаргаз“ ЕАД 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.

„Булгаргаз“ ЕАД е представило копие на Договор за членство на организиран борсов пазар на природен газ на „Българска енергийна търговска платформа“ АД от 14.05.2021 г., както и копие на Удостоверение за членство на организиран борсов пазар на природен газ на „Българска енергийна търговска платформа“ АД от 14.05.2021 г.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „Булгаргаз“ 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“

„Булгаргаз“ ЕАД е представило схема на управленската и организационна структура, щатно разписание на персонала, както и трудови договори. Представени са 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 членове на Съвета на директорите, както и ръководния персонал са с дългогодишен професионален опит и са с дългогодишен опит на ръководни позиции в дружеството. Организационната структура на дружеството включва следните управления: „Финанси“, включващо отделите „Финансова отчетност и методология“, „Счетоводство“ и функционалното звено „Финансов контрол“; „Лицензионна дейност и търговия с природен газ“, което включва отделите „Търговия с природен газ“ и „Регулация, ценообразуване и пазарни анализи“; „Оперативно управление и контрол на доставките“, което се състои от отделите „Оперативно управление на доставките“ и „Контрол на доставките“, както и „Административно“, състоящо се от отделите „Информационни системи и технологии“ и „Администрация и човешки ресурси“. Освен това в дружеството са обособени два отдела „Правно“ и „Сигурност на информацията“, както и функционалните звена „Вътрешен одит“ и „Сигурност на информацията“. В дейността на дружеството пряко ангажирани с търговията с природен газ ще бъдат дванадесет служители. 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.

В качеството на обществен доставчик, „Булгаргаз“ ЕАД предоставя услуга от обществен интерес – доставка на природен газ на определен в ЗЕ кръг лица, по цени, утвърдени от КЕВР („регулирани цени“). До 31.12.2019 г. „Булгаргаз“ ЕАД продава природен газ на всички свои клиенти по регулирани цени. От 01.01.2020 г. дружеството доставя природен газ по регулирани цени само на крайни снабдителни на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия. С оглед промяната на законодателството, заварените договори, сключени с клиентите, които не попадат в кръга на лицата по чл. 30, ал. 1, т. 7 от ЗЕ, считано от началото на 2020 г., са приведени в съответствие с новите разпоредби на закона, като от 01.01.2020 г. доставките на природен газ на тези клиенти се извършват по свободно договорени цени.

„Булгаргаз“ ЕАД посочва, че е продало количества природен газ по свободно договорени цени за периода 01.01.2020 – 31.12.2020 г. в размер на (...) MWh, а за периода 01.01.2021 г. – 30.06.2021 г. - в размер на (...) MW.

В допълнение „Булгаргаз“ ЕАД е представило копие на Решение № 247 от 2020 г. на Регулаторния орган за енергия на Р Гърция (RAE), с което е вписано в регистъра на потребителите на националната система за природен газ на Р Гърция в качеството му на трето лице, като пояснява, че има сключени рамкови договори с „ДЕСФА“ (оператор на

националната система за пренос на природен газ на Гърция) за пренос на природен газ и за ползване на инсталация за втечнен природен газ.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „Булгаргаз“ 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 „Булгаргаз“ ЕАД е видно, че дружеството отчита загуба от 31 978 хил. лв. за 2018 г., печалба от 34 429 хил. лв. за 2019 г. и печалба в размер на 39 657 хил. лв. за 2020 г. Общите приходи на дружеството намаляват от 1 309 580 хил. лв. през 2018 г. на 704 191 хил. лв. за 2020 г. Основен дял в реализираните приходи имат приходите от продажба на стоки, които са 1 286 429 хил. лв. за 2018 г. намаляват на 678 769 хил. лв. през 2020 г., в резултат на по-ниската доставна цена на природния газ и намаление на продадените количества. Структурата на общите приходи включва още финансови приходи и други приходи. Общите разходи на дружеството намаляват от 1 339 528 хил. лв. за 2018 г. на 660 040 хил. лв. за 2020 г., като основен дял има балансовата стойност на продадените стоки. Структурата на общите разходи включва: себестойност на продадения природен газ, разходи за: обезценка, материали; външни услуги; амортизации; персонал; провизии и други.

Общата сума на активите на дружеството нараства от 339 742 хил. лв. за 2018 г. на 363 198 хил. лв. за 2020 г. Нетекущите активи намаляват от 14 031 хил. лв. за 2018 г. на 13 826 хил. лв. за 2020 г. Текущите активи нарастват от 325 711 хил. лв. за 2018 г. на 349 372 хил. лв. за 2020 г.

Акционерният капитал е в размер на 231 698 хил. лв. и остава непроменен до края на периода. Собственият капитал на дружеството се увеличава от 205 243 хил. лв. за 2018 г. на 279 295 хил. лв. за 2020 г. Резервите намаляват от 7412 хил. лв. за 2018 г. на 7360 хил. лв. за 2020 г. Натрупаната загуба е в размер на 33 867 хил. лв. за 2018 г., а неразпределената печалба е 40 237 хил. лв. за 2020 г. Нетекущите пасиви нарастват от 50 316 хил. лв. за 2018 г. на 51 689 хил. лв. за 2020 г. Текущите пасиви намаляват от 84 183 хил. лв. за 2018 г. на 32 214 хил. лв. за 2020 г.

От отчета за паричните потоци за периода 2018 – 2020 г. е видно, че паричните постъпления са от оперативната дейност на дружеството – приходи от парични постъпления от клиенти по продажба на продаден природен газ. Плащанията са към доставчици за покупка на природен газ, възнаграждения и осигуровки на персонала и др. При инвестиционната дейност има плащания за придобиване на материални и нематериални активи, а постъпленията са от лихви от отсрочени търговски вземания. По отношение на финансовата дейност има постъпления от овърдрафти, получени заеми и по финансиращи споразумения, а плащанията са за изплатен дивидент през 2018 г., по договори за лизинг, по получени заеми и лихви. Паричните наличности в края на всяка година от периода са с положителни стойности.

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Булгаргаз“ ЕАД за периода 2018 – 2020 г.

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал за периода се изменя от 14,63 за 2018 г. на 11,17 за 2019 г. и достига 20,20 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 3,87 за 2018 г. на 2,98 за 2019 г. и достига 10,85 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 1,53 за 2018 г., 1,28 за 2019 г. и 3,33 за 2020 г. Това е индикатор, че дружеството е разполагало с достатъчно собствени средства за покриване на дългосрочните и краткосрочните си задължения. Предвид стойностите на горепосочените показатели, изчислени на база обща балансова структура, финансово-икономическо състояние на „Булгаргаз“ ЕАД 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, са собствени средства, като при необходимост от допълнителен финансов ресурс има сключени договори за овърдрафт в общ размер от (...) млн. лв. В тази връзка заявителят е представил копие на писмо от 28.07.2021 г. от „Ситибанк Европа“ АД, клон България за налично салдо по банкови сметки в български лева, евро и щатски долари; копие на банково потвърждение с изх. № 20313 от 28.07.2021 г. от „ИНГ Банк“ Н.В. – клон София за потвърждение на налично салдо по сметки на дружеството в български лева, евро и щатски долари; копие на банково удостоверение с изх. № 175 от 28.07.2021 г. от „Юробанк България“ АД за налично салдо по сметка в български лева; копие на удостоверение с изх. № 00350 от 28.07.2021 г. от „Търговска Банка Д“ АД относно наличности по сметки на дружеството в български лева, евро и щатски долари. Заявителят е представил и копие на писмо с изх. № 0911-41-001511 от 28.07.2021 г. от „Уникредит Булбанк“ АД, в което се посочва, че „Булгаргаз“ ЕАД има сключен Договор за банков кредит-овърдрафт № 00006/703 от 12.10.2020 г. за срок от една година; копие на удостоверение от 28.07.2021 г. от „Ситибанк Европа“ АД, клон България за потвърждение на сключен Договор за кредит № 447/2020 от 09.10.2020 г. със срок от една година; копие на удостоверение с изх. № 94540 от 28.07.2021 г. от „Централна Кооперативна Банка“ АД, в което се посочва, че „Булгаргаз“ ЕАД е клиент на банката и ползва кредит овърдрафт, съгласно договор за предоставяне на кредит овърдрафт реф. № 42327РО-АА-0046 от 10.12.2020 г. за срок от 12 месеца; копие на удостоверение с изх. № 300А-20-01941 от 28.07.2021 г. от „Банка ДСК“ АД за Договор за кредит овърдрафт № 2772 от 13.10.2020 г. за срок от една година.

„Булгаргаз“ ЕАД е представило копия на сключени с „Булгартрансгаз“ ЕАД договори за достъп и пренос на природен газ, за покупка и продажба на природен газ за балансиране и договор за достъп и съхранение на природен газ, съгласно клаузите на които дружеството има задължение да поддържа обезпечения. В потвърждение на това, че е изпълнило това задължение дружеството е представило декларация, подписана от изпълнителния директор, за предоставените обезпечения по действащите договори, както следва:

1. По договор № 2987 от 28.09.2017 г. за достъп и пренос на природен газ по газопреносните мрежи на „Булгартрансгаз“ ЕАД – депозит в размер на (...) лв.;
2. По договор № 2988 от 28.09.2017 г. за покупка и продажба на природен газ за балансиране – депозит в размер на (...) лв.;
3. По договор № 4867 от 02.03.2021 г. за достъп и съхранение на природен газ – депозит в размер (...) лв.

II. Бизнес план на „Булгаргаз“ ЕАД за периода 2021 – 2025 г.

„Булгаргаз“ ЕАД е представило бизнес план за периода 2021 – 2025 г.

Пазарните цели на дружеството са свързани със запазване на пазарните позиции в страната и навлизане на други газови пазари. „Булгаргаз“ ЕАД доставя природен газ на 186 клиента на територията на страната, в т.ч. на 156 клиенти по свободно договорени цени. Като регистриран ползвател на гръцката национална газопреносна мрежа дружеството може да продава количества природен газ в Р Гърция на виртуална търговска точка на лицензирани търговци, а за в бъдеще може да доставя и продава количества в Р Словакия и Р Унгария.

Доставката на природен газ за 2021 г. се осъществява основно по договор от ООО „Газпром Експорт“, а от началото на годината има доставка и от Азербейджан. От 2023 г. заявителят планира, освен доставките на природен газ от ООО „Газпром Експорт“ и доставки от Азербейджан, да доставя природен газ и от терминала край гр. Александруполис, където дружеството има резервиран капацитет за 10 години на дългосрочна база в размер на (...) MWh годишно.

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.
Прогнозни покупки на природен газ, MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Прогнозни продажби на природен газ по свободно договорени цени, MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Прогнозни покупни цени, лв./MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Прогнозни продажни цени, лв./MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

2. Прогнозни годишни финансови отчети

„Булгаргаз“ ЕАД 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 по години в размер на: (...) 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. за 2021 г. на (...) хил. лв. през 2025 г. Увеличението на общите приходи се дължи на увеличените приходи от продажба на стоки и други приходи. Общите разходи се предвижда да се увеличат от (...) хил. лв. за 2021 г. на (...) хил. лв. за 2025 г. С най-голям дял в общите разходи са разходите за закупуване на природен газ, които от (...) хил. лв. нарастват на (...) хил. лв. в края на периода. Структурата на общите разходи включва още разходи за: материали; външни услуги; амортизации; персонал и други.

Общо активите се увеличат от (...) хил. лв. за 2021 г. до (...) хил. лв. за 2025 г. Нетекущите активи на дружеството се увеличават от (...) хил. лв. за 2021 г. на (...) хил. лв. за 2025 г., вследствие на увеличаване на отсрочените данъчни активи. Текущите активи на дружеството се увеличават от (...) хил. лв. за 2021 г. на (...) хил. лв. за 2025 г., вследствие на увеличаване на материалните запаси, предплатени аванси за доставка на природен газ, други вземания от свързани лица и на паричните средства и еквиваленти. Акционерният капитал се увеличава от (...) хил. лв. за 2021 г. на (...) хил. лв. за 2025 г. Резервите са в размер на (...) хил. лв. за 2021 г. и достигат (...) хил. лв. за 2025 г. Собственият капитал нараства от (...) хил. лв. за 2021 г. на (...) хил. лв. за 2025 г., вследствие на увеличение на акционерния капитал, резервите и текущата печалба. Нетекущите пасиви намаляват от (...) хил. лв. за 2021 г. на (...) хил. лв. за 2025 г. 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 паричните постъпления ще бъдат от основната дейност – от клиенти по продажба на природен газ, от получени лихви и неустойки, възстановени депозити, съдебни и други. Плащанията за основната дейност са: за покупка на природен газ, по сделки със свързани лица и към други контрагенти, трудови възнаграждения и осигуровки, за данъци и други. При инвестиционната дейност на дружеството са предвидени плащания за придобиване на материални и нематериални активи, а постъпления са от получени лихви от отсрочени търговски вземания за 2021 г. По отношение на финансовата дейност са предвидени плащания: по главници и лихви по договор за лизинг, по заеми и лихви към банки, дивиденди и по банкови гаранции и такси. В края на всяка една година от периода прогнозираните парични средства и еквиваленти 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.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Коефициент на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (СК/ДА)	18,75	21,52	25,41	27,97	28,13
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	20,49	15,68	12,44	11,96	11,67
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	3,99	3,91	11,52	11,03	10,76

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Булгаргаз“ ЕАД за периода 2021 – 2025 г.:

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал е със стойност 18,75 за 2021 г. и се увеличава до 28,13 за 2025 г. Това е показател, че дружеството няма да има затруднения при покриване със свободен собствен капитал на инвестициите в нови дълготрайни активи. Коефициентът на обща ликвидност от 20,49 през 2021 г. намалява до 11,67 през 2025 г., но остава над единица. 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 3,99 за 2021 г. и се увеличава до 10,76 през 2025 г. Това е показател, че дружеството ще разполага със собствени средства за покриване дългосрочните и краткосрочни си задължения през периода.

Очакваните стойности на горепосочените показатели, определени на база обща балансова структура показват, че финансово-икономическото състояние на „Булгаргаз“ ЕАД ще бъде *много добро* за целия период на бизнес плана.

III. Правила за работа с потребителите на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „Булгаргаз“ ЕАД 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, както и за яснота на разпоредбите, в предложението от заявителя проект на правила е необходимо да бъдат направени изменения и допълнения, както следва:

Проект на Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „Булгаргаз“ ЕАД

Раздел първи „Общи Положения“

Чл. 1. (1) Правилата за работа с потребителите на енергийни услуги (Правилата) уреждат процедурата за работа с клиенти, реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, сигнали и предложения, както и формата на данните за потреблението и процедурата, по която потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

(2) Дружеството е „Булгаргаз“ ЕАД, с ЕИК 175203485, вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписвания, със седалище и адрес на управление: гр. София, п.к. 1000, р-н Сердика, ул. „Петър Парчевич“ № 47, притежаващо лицензия №/..... г. за дейността „търговия с природен газ“ на територията на Република България за срок от години.

(3) Клиент е всеки клиент, сключил договор за покупка на природен газ с „Булгаргаз“ ЕАД.

Чл. 2. (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) Клиентите могат да подадат искане за получаване на информация за потреблението си писмено до адреса на управление на дружеството или на имейл:.....

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

(5) Актуална информация за каналите за комуникация и данните за контакт с „Булгаргаз“ ЕАД е достъпна и се поддържа на интернет страницата на дружеството, включително телефон и електронен адрес.

Раздел втори „Процедура за работа с клиентите“

Чл. 3. Сделките за доставка и/или продажба на природен газ се извършват 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. „Булгаргаз“ ЕАД предлага следните договори на природен газ:

1. Договор за доставка на природен газ на изходен пункт на газопреносната мрежа по свободно договорена цена за срок от една година;

2. Договор за покупко-продажба на природен газ на виртуална търговска точка (ВТТ) на анонимния краткосрочен сегмент на платформите за търговия;

3. Договор за покупко-продажба на природен газ на виртуална търговска точка (ВТТ)/изходен пункт за краткосрочни доставки;

4. Договор за покупко-продажба на природен газ виртуална търговска точка (ВТТ) по свободно договорена цена за срок от една година.

Чл. 4. (1) Лицата, желаещи да сключат договор за доставка и/или покупко-продажба на природен газ и отговарящи на изискванията на Закона за енергетиката, подзаконови и общи административни актове, подават на адреса на управление на „Булгаргаз“ ЕАД писмено искане за сключване на договор за доставка и/или покупко-продажба на природен газ, съдържащо следните данни и документи:

1. наименование, седалище и адрес на управление, адрес за кореспонденция, местоположение и описание на обекта на клиента, документ за регистрация на лицето, ЕИК, банкова сметка, име и данни на представляващото лице; 2. копие от документ за самоличност (за еднолични търговци или лица, упражняващи свободна професия);

2. декларации, че лицето не е в производство по несъстоятелност и не е в процедура по ликвидация;

3. писмено съгласие на синдика за сключване на договора, ако е постановено решение за откриване на производство по несъстоятелност на потребителя.

4. количества природен газ за доставка и/или покупко-продажба, пункта на приемане – предаване и съответното налягане;

(2) В 5 (пет)-дневен срок от подаване на искането по ал. 1 „Булгаргаз“ ЕАД писмено информира лицето за становището си по него.

(3) В срока по ал. 2 „Булгаргаз“ ЕАД може да изисква от лицето, подало искането за сключване на договор за доставка и/или покупко-продажба на природен газ, представянето на допълнителна информация.

(4) При положително становище от страна на „Булгаргаз“ ЕАД относно възможността за сключване на договор за доставка и/или покупко-продажба на природен газ, на лицето се изпраща проект на договор за доставка и/или покупко-продажба на природен газ заедно с приложенията.

(5) Договорът за доставка и/или покупко-продажба на природен газ се счита за сключен след подписването му от „Булгаргаз“ ЕАД и от потребителя и влиза в сила от датата, посочена в договора или след изпълнение на предвидените в него условия.

Чл. 5. (1) Договорът за доставка и/или покупко-продажба на природен газ има задължително най-малко съдържанието, посочено в Правилата за търговия с природен газ.

(2) В сключените договори за доставка и/или покупко-продажба на природен газ между „Булгаргаз“ ЕАД и клиентите подробно се регламентират редът и сроковете за:

1. заявяване на количествата природен газ;

2. доставка на заявените количества природен газ;
3. мястото на предаване и приемане на природния газ;
4. отчитането на количествата природен газ;
5. уреждане на отношенията в случай на неизправни или по други причини неработещи средства за търговско измерване;
6. отправяне на предизвестия за спиране или ограничаване доставката на природен газ и за възстановяването му, в случай на санкциониращи спирания или обявен ограничителен режим или други обстоятелства на временно ограничаване или спиране доставката на природен газ;
7. заплащането на количествата природен газ.

(3) При сключването на всеки индивидуален договор дружеството задължително предоставя на клиента екземпляр от тези Правила.

(4) Дружеството създава и поддържа информационна база данни за всички сключени договори с Клиентите.

Чл. 6. (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 „Условия, ред и срокове за подаване и разглеждане на жалби, сигнали и предложения“

Чл. 7. (1) Клиентите могат да подават до „Булгаргаз“ ЕАД жалби, сигнали и предложения.

(2) Жалба се подава в случаите на спорове относно нарушения от страна на „Булгаргаз“ ЕАД на нормативни изисквания или на условия на сключени договори за доставка и/или покупко-продажба на природен газ.

(3) Предложения могат да се правят за усъвършенстване организацията за работа с клиентите или за решаване на други въпроси в предмета на дейност на дружеството.

(4) Сигнали могат да се подават за незаконосъобразни действия от страна на „Булгаргаз“ ЕАД или на конкретни служители на дружеството, с които се засягат държавни или обществени интереси, права или законни интереси на други лица.

Чл. 8. (1) Жалбата трябва да отговаря на следните изисквания:

1. да е написана на български език;
2. да са посочени името и адресът на жалбоподателя;
3. да е посочено в какво се състои искането;
4. да са изложени обстоятелствата по случая и да са представени доказателства, ако жалбоподателят разполага с такива;
5. да е подписана от жалбоподателя.

(2) Не се разглеждат анонимни предложения или сигнали.

(3) Предложенията и сигналите, които не са от компетентността на „Булгаргаз“ ЕАД, се препращат не по-късно от 7 дни от постъпването им на компетентните органи, освен когато има данни, че въпросът вече е отнесен и до тях. За препращането се уведомява направилият предложението или сигнала.

Чл. 9. (1) Жалбите се подават до адреса на управление на „Булгаргаз“ ЕАД в писмен вид, по пощата или на ръка в деловодството на дружеството лично или чрез упълномощен представител.

(2) Предложенията и сигналите могат да бъдат писмени, да бъдат подадени лично или чрез упълномощен представител, по електронна поща, телефон или поща.

Чл. 10. (1) Дружеството създава и поддържа регистър, който съдържа:

1. жалбите, сигналите и предложенията на клиентите;
2. отговори на подадените жалби, сигнали и предложения.

(2) Всяка постъпила жалба, сигнал и предложение се регистрира във входящия регистър в деловодството на „Булгаргаз“ ЕАД.

(3) Всеки подател на жалба, сигнал или предложение при поискване получава от деловодството на дружеството входящ номер на подадения документ.

(4) Документацията относно всички жалби, молби и предложения, както и отговорите по тях, се съхраняват в сроковете съгласно действащото законодателство.

Чл. 11. (1) Дружеството може да изисква предоставянето на допълнителна информация от подателя на жалбата, сигнала или предложението за изясняване на обстоятелствата по случая. За целта могат да бъдат организирани срещи с подателя на жалбата, сигнала или предложението.

(2) Подателят на жалба, сигнал или предложение е длъжен да съдейства на компетентните отдели или служителите в дружеството и да им предоставя всички необходими документи и сведения, с които разполага, за изясняване на обстоятелствата по случая.

Чл. 12. (1) Дружеството е длъжно, след изясняване на фактите и обстоятелствата от значение за разглеждания случай, да отговори на жалбата, сигнала или предложението на клиента писмено, по пощата с препоръчано писмо с обратна разписка или по електронен път.

(2) Срокът за разглеждане, проверка и отговор на подадена жалба е до 30 (тридесет) дни от получаването ѝ.

Чл. 13. (1) Когато жалбата е основателна, Дружеството взема мерки за отстраняване на допуснатото нарушение или неточност, в срок не по-дълъг от срока по чл. 12, ал. 2.

(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.

(4) 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 3 (три) дневен срок.

Чл. 14. (1) Становище по подадено предложение се взема най-късно 2 (два) месеца след неговото постъпване и се съобщава в 7-дневен срок от изготвянето му на подателя. Становището по подадено предложение не подлежи на обжалване.

(2) Становище по подаден сигнал се взема най-късно 2 (два) месеца от постъпването му. В случай, че сигналът е уважен, се предприемат незабавно мерки за отстраняване на допуснатото нарушение или нецелесъобразност, за което се уведомява подателя, а когато се засягат права или законни интереси и на други лица, и тях, в 7-дневен срок от изготвяне на становището.

(3) Когато сигналът е препратен от народен представител, общински съветник, държавен орган, орган на местното самоуправление или средство за масова информация, за решението се уведомяват и те. При данни за извършено престъпление се уведомява незабавно съответният прокурор.

Чл. 15. (1) Жалби, сигнали и предложения, подадени повторно по въпрос, по който има становище на „Булгаргаз“ ЕАД, не се разглеждат, освен ако се основават на нови факти и обстоятелства.

(2) Становището на „Булгаргаз“ ЕАД по подадени сигнал или предложение не подлежи на обжалване.

Чл. 16. (1) Дружеството съхранява преписките по жалбите, сигналите и предложенията в срок, съгласно действащото законодателство.

(2) Дружеството е длъжно да предоставя информация за етапа на разглеждане на документа, при поискване от клиента.

Чл. 17. (1) Комуникационните канали за предоставяне на актуална информация от

дружеството на клиентите, са:.....

(2) Дружеството предоставя разяснителна информация на клиентите си във връзка с предоставяните услуги на интернет страницата си.

Раздел четвърти „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 С. Джоргова. В КЕВР е постъпило заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“. Извършено е проучване на представените данни и документи. Заявителят е представил Удостоверение за актуално състояние, от което е видно, че 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. Заявителят е предоставил всички необходими декларации, поради което издаването на исканата лицензия не е в противоречие с чл. 40, ал. 4, т. 1-3 от ЗЕ. „Булгаргаз“ ЕАД е поискало да му бъде издадена лицензия за срок от 25 години, като искането е аргументирано с договор с азербайджанска компания, който е с продължителност 25 години от началото на първата доставка, осъществена на 31.12.2020 г. Предвид обстоятелството, че не може да бъде направена прогноза за пазарната адекватност на компания, оперираща на този пазар за период по-дълъг от 10 години, работната група предлага срокът на издадената лицензия да бъде 10 години.

„Булгаргаз“ ЕАД притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“, за което е предоставило копия на договори и фактури, както и писмо от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, от което е видно, че от месец януари 2020 г. заявителят има успешен достъп до системата за борсова търговия и реализирани сделки на нея. Дружеството притежава необходимите човешки ресурси, както и необходимата организационна структура за осъществяване на дейността, като също са представени всички необходими документи.

„Булгаргаз“ ЕАД посочва, че за периода 01.01.2020 г. – 30.06.2021 г. е продало количества природен газ в размер на (...) MWh и притежава необходимия опит. От направения анализ на годишните финансови отчети за периода 2018 – 2020 г., въз основа на показатели, изчислени на база обществена балансова структура, финансово-икономическото състояние на „Булгаргаз“ ЕАД може да се определи като много добро. Дружеството притежава финансови възможности за осъществяване на дейността.

„Булгаргаз“ ЕАД е представило бизнес план за периода 2021 – 2025 г. От анализа му се вижда, че дружеството прогнозира да реализира печалби за този период.

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „Булгаргаз“ ЕАД е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги. 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 предложения за изменения и допълнения, които са представени в доклада.

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, работната група предлага на Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да определи дата, час и място за провеждане на открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията. Откритото заседание да бъде проведено по реда на Решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8 на Комисията за енергийно и водно регулиране;
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „Булгаргаз“ ЕАД или други упълномощени от тях представители на дружеството.

И. Н. Иванов каза, че насрочва откритото заседание на 26.08.2021 г. от 10:20 часа. От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по доклада.

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

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-53 от 15.07.2021 г. от „Булгаргаз“ ЕАД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;
2. Насрочва открито заседание по т.1 по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката на 26.08.2021 г. от 10:20 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 „Булгаргаз“ ЕАД, 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 седма** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Владко Владимиров, Евгения Харитонов, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

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

По т.8. Комисията разглежда доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-38 от 10.06.2021 г. от „Овергаз Инк.“ АД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-38 от 10.06.2021 г. от „Овергаз Инк.“ 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-142 от 15.06.2021 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-38 от 18.06.2021 г. от „Овергаз Инк.“ АД е изискано да представи допълнителни данни и документи, както следва: декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и „б“ от НЛДЕ от Пламен Георгиев Дончев в качеството му на представител на „Овергаз Холдинг“ АД – член на Съвета на директорите на „Овергаз Инк.“ АД; доказателства за представителната власт на Данаил Парашкевов Монов в качеството му на представител на член на Съвета на директорите на „Овергаз Инк.“ АД; данни и доказателства за притежаваните материални ресурси, включително данни и доказателства за изградената информационна мрежа и софтуер за извършване на дейността, а именно: копие на договори за осигуряване на интернет и телекомуникационни услуги и електронна поща; данни и доказателства за наличен депозит по действащ договор за достъп и пренос на природен газ по газопреносните мрежи на „Булгартрансгаз“ ЕАД; данни за процентното участие на съдружниците или акционерите на заявителя и съответните копия от документи (актуален дружествен договор, актуални решения на управителните органи, препис от книгата на акционерите и др.), доказващи тези данни; писмо за потвърждение от оператор на организиран борсов пазар на природен газ, че компютърните компоненти и софтуер на „Овергаз Инк.“ АД 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; данни за управленската и организационна структура на „Овергаз Инк.“ АД; копия на уведомления от Национална агенция по приходите по чл. 62, ал. 3 от Кодекса на труда, удостоверяващи трудово-правната обвързаност на лицата от персонала с „Овергаз Инк.“ АД. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-38 от 28.06.2021 г. заявителят е представил изисканите данни и документи. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-38 от 13.08.2021 г., дружеството е внесло допълнителни пояснение към заявлението.

Въз основа на предоставените данни и документи от заявителя и извършеното проучване по преписката се установи следното:

I. „Овергаз Инк.“ АД е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-38 от 10.06.2021 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. № 20210604094631 от 04.06.2021 г., заявителят е акционерно дружество с ЕИК 040845618, вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление: гр. София, п.к. 1407, р-н Лозенец, ул. „Филип Кутев“, № 1.

„Овергаз Инк.“ АД има следния предмет на дейност: маркетинг, инженеринг, производство, посредничество и търговия включително с горива и енергийни ресурси, инвестиции в общинските и градските инфраструктури, в т.ч. за газификация,

топлофикация, електроснабдяване, водоснабдяване и други, лизинг, както и други дейности, които трябва да бъдат водени по търговски начин.

Капиталът на дружеството е в размер на 50 000 000 (петдесет милиона) лева, разпределен на 100 000 (сто хиляди) обикновени поименни акции, всяка с номинална стойност 500 (петстотин) лева. В изпълнение на решение на Общото събрание на акционерите на „Овергаз Инк.“ АД от 28 април 2020 г., дружеството е изкупило обратно акции от своя капитал. В резултат от горното, капиталът на заявителя е собственост на „Овергаз Холдинг“ АД (50%) и на „Овергаз Инк.“ АД (50%) като към 31 юли 2021 г. „Овергаз Холдинг“ АД е единствен акционер с право на глас в Общото събрание на акционерите на дружеството. Дружеството се управлява от Съвет на директорите в състав: Сашо Георгиев Дончев, „Овергаз Мрежи“ АД, представлявано от Светослав Рашев Иванов, „Ди Ди Мениджмънт“ АД, представлявано от Стефка Христова Найденова и „Овергаз Холдинг“ АД, представлявано от Данаил Парашкевов Монов. Заявителят посочва, че всички юридически лица, представени в състава на Съвета на директорите, са взели съответните решения за избор на физически лица, които да ги представляват в качеството им на членове на Съвета на директорите на „Овергаз Инк.“ АД.

Видно от горното, „Овергаз Инк.“ 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, 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. № 20210604095218 от 04.06.2021 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. „Овергаз Инк.“ АД е поискало да му бъде издадена лицензия за срок от 35 (тридесет и пет) години, който срок е обоснован със следните аргументи:

Дружеството посочва, че от своето създаване през 1992 г. извършва търговска дейност с природен газ, като за периода 1997 – 2015 г. е основен доставчик на природен газ за страната и е един от първите ползватели на газовата инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД след либерализацията на пазара на природен газ в България. Заявителят допълва, че е в процес на регистрация на съседните пазари на природен газ и в тази връзка основната му цел е търговия с природен газ при конкурентни условия и създаване на ликвиден и либерализиран пазар на природен газ в България. За този период планира да развива своята основна дейност, като предлага природен газ на своите клиенти при конкурентни условия. За реализацията на своите стратегически цели „Овергаз Инк.“ АД предвижда да наеме и обучи нови кадри, да закупи и развие нов софтуер за предлагане на своите продукти по нов начин, да изгради нови партньорства с най-големите производители на природен газ в света, за да предложи по-добри условия на своите клиенти.

Предвид обстоятелството, че развитието на пазара на природен газ е изключително динамично, както в България, така и в региона, не може да бъде направена реалистична прогноза на пазарната адекватност на компания, оперираща на този пазар, за период по-дълъг от десет години. С оглед на посоченото срокът, за който да бъде издадена исканата

лицензия, следва да е 10 (десет) години.

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.

„Овергаз Инк.“ АД е заявило, че предвижда да осъществява дейността „търговия с природен газ“ в офис сграда на адрес гр. София, п.к. 1407, ул. „Филип Кутев“ № 1. Офисите са оборудвани с компютърни конфигурации и средства за комуникация. Дейността „търговия с природен газ“ на заявителя е обезпечена информационно с инфраструктура на информационните технологии (ИТ инфраструктура) и информационни и приложни софтуерни системи. ИТ инфраструктурата включва компютърни станции и периферните към тях устройства, компютърни мрежи, свързаността на отделните дружества към центъра, както и управлението на изброените компоненти. Заявителят посочва, че използва следните компютърни конфигурации: настолни офис компютри – 6 броя, работни преносими компютри – 7 бр., преносими компютри за мениджър/зам. изпълнителен директор/изпълнителен директор – 5 бр., монитори Philips 22" – 7 бр. и 1 бр. интерактивен дисплей Samsung.

Информационните и приложни софтуерни системи, които дружеството използва са: MS Windows 10 pro, MS Windows 7 pro, Mac IOS, MS office 365. Техническите параметри на преносимите 6 бр. компютри, с които „Овергаз Инк.“ АД ще извършва дейността „търговия с природен газ“, са както следва: процесор Intel Core i5, Intel Core i7, RAM – 8 GB и 16 GB, твърд диск 500 GB SSD и 512 GB SSD.

Заявителят посочва, че разполага с локални компютърни мрежи – кабелни и безжични, както и мрежово оборудване, а именно: switch 48 port – 13 бр.; рутер Ubiquiti AP – 16 бр.; сървъри – 15 бр. и компютри 18 бр.

„Овергаз Инк.“ АД посочва, че през 2003 г. е изградена интернет базирана компютърна мрежа VPN (Virtual Private Network), която е обединила в единно пространство локалните компютърни мрежи на всички дружества от групата на Овергаз. В тази връзка заявителят е приложил и копие на сключен Анекс №1 от 01.06.2016 г. към Договор от № УОХ-712 от 01.06.2008 г. и Споразумение от 01.02.2010 г. с (...) за предоставяне на следните информационни услуги: проучване, доставяне, предоставяне за ползване, поддръжка и осъвременяване на хардуерни системи; проучване доставяне, инсталиране/деинсталиране, предоставяне за ползване, поддръжка и осъвременяване на софтуерни системи; изграждане, обслужване и осъвременяване на локални и корпоративна мрежи, в това число и виртуални частни мрежи (VPN); изработване, изграждане и внедряване на софтуерни системи; други услуги в областта на компютърните технологии и телекомуникации, необходими за осъществяване на производствените дейности на „Овергаз Инк.“ АД, като същите са предмет на Приложение № 2 от Анекс 1, т.10 – интернет, Анекс № 1, чл. 1, т. 5 – телекомуникации и Приложение № 2 от Анекс 1, т. 6 (1) – електронна поща.

Приложени са копия на Договор за предоставяне на електронни съобщителни услуги № 2010/0012 от 01.06.2010 г., както и Допълнително споразумение № 8 от 30.03.2018 г. и Допълнително споразумение № 9 от 01.04.2021 г., сключени между (...) и (...).(…), като подизпълнител осигурява интернет и телекомуникационни услуги за гарантиране на по-висока сигурност и обезпечаване на достъп до услугите в офис сградата на адрес гр. София, ул. „Филип Кутев“ № 1, като освен основното трасе за интернет, е изградено и резервно, което се използва в случай на авария.

„Овергаз Инк.“ АД е представило Споразумение за членство на платформата за търговия на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД № С-049 от 01.06.2021 г. 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 438 от

24.06.2021 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 „Овергаз Инк.“ АД и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, както и че, от м. юни 2021 г. „Овергаз Инк.“ АД има успешен достъп до системата за борсова търговия.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „Овергаз Инк.“ 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“

„Овергаз Инк.“ АД е представило схема на управленската и организационна структура, както и поименно щатно разписание на персонала. Представени са автобиографии и копия на дипломи за завършено образование, удостоверяващи квалификацията и опита на изпълнителния директор и персонала за извършване на дейността „търговия с природен газ“ и познаването на пазара на природен газ.

Видно от представената информация изпълнителния директор има дълъг професионален опит като член на Съвета на директорите и изпълнителен директор на повечето дъщерни дружества на „Овергаз Инк.“ АД, както и като член и представител на дружеството в редица неправителствени организации в енергийния сектор. Организационната структура на дружеството включва следните направления: „Търговия с природен газ“, което се занимава с договорно обезпечаване на дейността и логистика; „Административно обслужване“, занимаващо се с персонала, кореспонденцията и юридическото обслужване на дейността и „Корпоративни финанси“, включващо счетоводство, ценообразуване и финансово планиране и икономически анализ. Видно от 5 бр. справки за приети уведомления по чл. 62, ал. 5 от Кодекса на труда от Национална агенция за приходите, в дейността на дружеството пряко ангажирани с търговията с природен газ са пет служители – заместник-изпълнителен директор, директор на дирекция „Правна“, експерт логистика, ръководител отдел по продажбите и младши юрисконсулт. От представените документи за персонала е видно, че притежава квалификация и опит в извършване на дейността „търговия с природен газ“ и познава пазара на природен газ.

Заявителят посочва, че „Овергаз Инк.“ АД е създадено през 1992 г., като до 2012 г. е доставчик на природен газ за покриване на потребностите на природен газ в България, а от 2013 г. до 2015 г. е търговец на природен газ и осигурява доставката на природен газ на дъщерните си газоразпределителни дружества.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „Овергаз Инк.“ 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 „Овергаз Инк.“ АД е видно, че дружеството отчита загуба от 15 956 хил. лв. за 2018 г., печалба от 1566 хил. лв. за 2019 г. и (...) хил. лв. за 2020 г. Общите приходи на дружеството намаляват от 20 360 хил. лв. през 2018 г. до (...) хил. лв. за 2020 г. Основен дял в реализираните приходи имат приходите от продажба на стоки, които от 4014 хил. лв. за 2018 г. и намаляват до (...) хил. лв. през 2020 г. Структурата на общите приходи включва още приходи от услуги, от наеми и финансови приходи. Общите разходи на дружеството намаляват от 36 292 хил. лв. за 2018 г. до (...) хил. лв. за 2020 г., като основен дял има балансовата стойност на продадените стоки. Структурата на общите разходи включва още разходи за: външни услуги; амортизации; персонал; финансови и други.

Общата сума на активите на дружеството намалява от 400 750 хил. лв. за 2018 г. до (...) хил. лв. за 2020 г. Нетекущите активи намаляват от 213 495 хил. лв. за 2018 г. до (...) хил. лв. за 2020 г. Текущите активи намаляват от 187 255 хил. лв. за 2018 г. до (...) хил. лв. за 2020 г.

Основният капитал остава с непроменена стойност в размер на 50 000 хил. лв. годишно за периода. Собственият капитал на дружеството се увеличава от 197 172 хил. лв. за 2018 г. на (...) хил. лв. за 2020 г. Нетекущите пасиви намаляват от 240 хил. лв. за 2018 г. до (...) хил. лв. за 2020 г. Текущите пасиви намаляват от 203 338 хил. лв. за 2018 г. до (...) 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 – парични постъпления от клиенти и други дебитори. Плащанията са свързани с търговски контрагенти, трудови възнаграждения, данъци върху печалбата и други. При инвестиционната дейност има плащания през 2018 г., а постъпления от лихви има през 2019 г. По отношение на финансовата дейност има постъпления от заеми и са извършвани плащания по получени заеми. Паричните наличности в края на всяка година от периода са с положителни стойности.

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Овергаз Инк.“ АД за периода 2018 – 2020 г.

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал за периода се увеличава от (...) за 2018 г. на (...) за 2019 г. и се запазва (...) за 2020 г., което означава, че дружеството може да е имало затруднения при инвестиране на собствен капитал в нови дълготрайни активи. *Коефициентът на обща ликвидност* се изменя от (...) за 2018 г. на (...) за 2019 г. и се запазва (...) 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 (...) за 2018 г., (...) за 2019 г. и (...) 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 „Овергаз Инк.“ АД 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 паричните средства, чрез които ще се осъществява лицензионната дейност, ще бъдат приходи и печалба от търговската дейност на дружеството. „Овергаз Инк.“ АД е представило издадена от (...) референция, с която издателят заявява готовност, че при необходимост ще осигури финансиране на „Овергаз Инк.“ АД под формата на револвираща кредитна линия в размер на (...) евро, като сумата може да бъде усвоявана изцяло или на части в договорен между страните срок. Заявителят посочва, че в рамките на срока се допускат многократни усвоявания и погасявания.

„Овергаз Инк.“ АД е представило сключени действащи договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД за достъп и пренос на природен газ, за покупка и продажба на природен газ за балансиране, съгласно клаузите на които дружеството има задължение да поддържа обезпечения, както и договор за ползване на виртуална търговска точка. 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 № (...) от (...) г.: депозит в размер на (...) хил. лв.;

2. По Договор за покупка и продажба на природен газ за балансиране № (...) от (...) г.: депозит в размер на (...) хил. лв.

Въз основа на гореизложеното може да се приеме, че „Овергаз Инк.“ АД притежава финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с

природен газ“.

II. Бизнес план на „Овергаз Инк.“ АД за периода 2021 – 2025 г.

„Овергаз Инк.“ АД е представило бизнес план за периода 2021 – 2025 г.

Дружеството планира да закупи (...) GWh/год. природен газ за всяка година от периода 2022 – 2025 г. Стратегията на заявителя е да продължи да работи активно в сферата на доставка и продажба на природен газ в България.

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.
Прогнозни средни покупни цени, лв./MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Прогнозни средни продажни цени, лв./MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Прогнозни закупени количества природен газ /MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Прогнозни продадени количества природен газ/MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Съхранени количества природен газ/MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

2. Прогнозни годишни финансови отчети

„Овергаз Инк.“ АД е представило прогнозни счетоводни баланси, отчет за приходи и разходи и прогнозен паричен поток за периода юни 2021 – 2025 г. За целия период на бизнес плана дружеството прогнозира да реализира печалби по години в размер на: (...) 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. за 2021 г. на (...) хил. лв. през 2025 г. Увеличението на общите приходи се дължи на увеличените приходи от продажба на стоки. Общите разходи се предвижда да се увеличат от (...) хил. лв. за 2021 г. на (...) хил. лв. за 2025 г. С най-голям дял в общите разходи е отчетната стойност на продадения природен газ, която от (...) хил. лв. нараства на (...) хил. лв. в края на периода. Структурата на общите разходи включва още разходи за: материали; външни услуги; амортизации; персонал и други.

Общо активите се увеличат от (...) хил. лв. за 2021 г. до (...) хил. лв. за 2025 г. Нетекущите активи на дружеството остават с непроменена стойност от (...) хил. лв. за периода. Текущите активи на дружеството се увеличават от (...) хил. лв. за 2021 г. на (...) хил. лв. за 2025 г., вследствие на увеличаване на материалните запаси, други вземания и на паричните средства в безсрочни депозити. Основният капитал за 2021 г. е (...) хил. лв. и остава с непроменена стойност за всяка година от периода. Други резерви 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., вследствие на увеличение на неразпределената печалба и други резерви. Заявителят предвижда нетекущи пасиви в размер на (...) хил. лв. за всяка година от 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 паричните постъпления ще бъдат от основната дейност – от търговски контрагенти. По отношение на финансовата дейност са предвидени постъпления от заеми и плащания по тях. 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.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
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 „Овергаз Инк.“ АД за периода 2021 – 2025 г.:

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал е със стойност (...) за 2021 г. и се увеличава на (...) за 2022 г. и остава непроменен до края на периода, което показва, че дружеството може да има затруднения при покриване със свободен собствен капитал на инвестициите в нови дълготрайни активи. Коефициентът на обща ликвидност от (...) през 2021 г. се увеличава на (...) през 2022 г. остава непроменен до края на периода. Това е показател, че дружеството може да има затруднения при покриване на текущите си задължения със свободни оборотни средства. Коефициентът на финансова автономност, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства, е със стойност (...) за целия период. Това е показател, че дружеството може да има затруднения за покриване на задълженията си със собствени средства през периода.

Предвид стойностите на горепосочените показатели, определени на база обща балансова структура се очаква финансово-икономическото състояние на „Овергаз Инк.“ АД да бъде *добро*.

II. Правила за работа с потребителите на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „Овергаз инк.“ АД 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 е необходимо да бъдат направени изменения и допълнения, както следва:

Проект на Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „Овергаз Инк.“ АД

Раздел първи „Общи положения“

Чл. 1. (1) Тези Правила за работа с потребители на енергийни услуги (Правила) уреждат отношенията между „Овергаз Инк.“ АД 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 „Овергаз Инк.“ АД, с ЕИК 040845618, вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление: гр. София, п.к. 1407, р-н Лозенец, ул. „Филип Кутев“, № 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 „Овергаз Инк.“ АД.

Чл. 2. „Овергаз Инк.“ 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 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.

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

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

Чл. 4. (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 втори „Ред и срокове за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, сигнали и предложения“

Чл. 5. (1) Всеки клиент има право да подава жалби и сигнали и да прави предложения до Дружеството.

(2) Дружеството е длъжно да разгледа всяка жалба, сигнал и/или предложение по реда и при условията на настоящите Правила и действащото законодателство.

Чл. 6. (1) Всяка 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 пощата на обявения публично адрес за кореспонденция на дружеството, електронния адрес на дружеството или на ръка в неговия офис/клиентски център.

(3) Когато жалбата или сигналът са подадени по електронна поща, Дружеството има право да отговори също по електронна поща, като в този случай писмената форма се смята за спазена.

(4) Допуска се по телефон да бъде подадена или поискана информация от Дружеството, но телефонното обаждане не се разглежда като жалба.

(5) Жалба, сигнал или предложение, които не отговарят на изискванията на чл. 4, ал. 1 не се разглеждат.

Чл. 7. (1) Дружеството създава и поддържа регистър за всяка постъпила жалба, сигнал и предложение и отговорите по тях.

(2) Документацията относно всички жалби, сигнали и предложения, както и отговорите по тях, се съхранява за период най-малко три години от приключване на преписката, доколкото не е определен друг срок съгласно действащото законодателство.

(3) При поискване всеки подател на жалба, сигнал или предложение получава от дружеството входящ номер на подадения документ.

Чл. 8. (1) Дружеството извършва проверка на подадената жалба или сигнал и събира всички необходими доказателства за изясняване на обстоятелствата по нея.

(2) Дружеството може да организира среща с подателя за допълнително изясняване на обстоятелствата по случая.

Чл. 9. Дружеството разглежда всяка жалба или сигнал и изпраща писмен отговор на подателя в едномесечен срок от получаването.

Чл. 10. (1) При уважаване на жалбата или сигнала, в писмения отговор Дружеството посочва действията, които ще предприеме за разрешаването на проблема.

(2) В случай че жалбата или сигнала не бъдат уважени, Дружеството посочва своите мотиви за това в писмения отговор до подателя.

(3) Когато решението по дадена жалба или сигнал засяга и други клиенти, Дружеството ги уведомява писмено за това.

Чл. 11. (1) Дружеството разглежда направено предложение и изпраща писмен отговор на подателя в срока по чл. 7, ал. 1.

(2) Ако прецени, че предложението е в интерес на клиентите и/или може да допринесе за усъвършенстване на организацията и дейността на Дружеството, в отговора до подателя посочва и мерките, които ще бъдат предприети.

(3) Ако предложението не може да постигне целите по предходната точка или същото би засегнало негативно интересите на клиентите, Дружеството посочва съответните мотиви.

(4) За неуредените въпроси в процедурата по разглеждане на предложения намират съответно приложение правилата за разглеждане на жалбите и сигналите.

Раздел трети „Обмен на информация. Форма на данните за потреблението и процедура за достъп до тях“

Чл. 12. (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.:.....

(3) Дружеството създава и поддържа следните комуникационни канали за обмен на данни със своите клиенти:

1. клиентски портал на интернет страницата на Дружеството;
2. телефонен номер;
3. пощенски адрес;
4. електронен адрес;
5. клиентски центрове.

(3) Освен чрез изброените в ал. 3 комуникационни канали, Дружеството предоставя данни за потреблението на клиентите си и по следните начини:

1. на битовите клиенти – с изпращане на фактури или известия за потребените количества и дължимите суми;

2. на небитовите клиенти – чрез съставянето на месечен акт съгласно подписания договор и посочване на потреблението в издадените на база месечния акт счетоводни документи.

(4) Актуален списък на наличните комуникационни канали на Дружеството се публикува на интернет страницата на дружеството. Информация може да бъде получена и на клиентския телефон на Дружеството.

(5) Клиентите имат възможност да ползват клиентски портал на интернет страницата на Дружеството. За целта клиентите се регистрират на интернет страницата, където могат да получават цялата им необходима информация за потреблението, за потребление за минали периоди, за издадени фактури, както и да управляват предоставяните им услуги.

Чл. 13 (1) Дружеството предоставя на своите клиенти, в т.ч. на уязвимите клиенти, възможност да получат информация за своето потребление, в т.ч. да получат справка за потреблението си за период от 36 месеца назад, считано от датата на поискване на справката срещу заплащане на цена по тарифа на Дружеството. Уязвимите клиенти получават справките по предходното изречение безплатно.

(2) Всеки уязвим клиент е длъжен да представи актуално удостоверение от съответния компетентен орган, че му е отпусната помощ. Уязвимият клиент следва да бъде титуляр на партидата, по която се иска справка или друг вид действие. Не се допуска

използването на удостоверения за трети лица. В случай че такъв документ не е представен, клиентите не могат да се ползват от правата на уязвим клиент.

Чл. 14. (1) С цел повишаване качеството на предлаганите услуги Дружеството има право да изисква клиентска информация, включително информация относно обекта на клиента, присъединен към газоразпределителната мрежа.

(2) Дружеството няма право да използва предоставената информация за други цели извън изпълнението на лицензионните си задължения и други свои задължения по закон или по договора с клиента.

не е предмет на правилата

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.8.:

Докладва Л. Ненова. В Комисията е постъпило заявление от „Овергаз Инк.“ АД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“. Извършено е проучване на представените данни и документи. Според представеното Удостоверение за актуално състояние на дружеството, заявителят е акционерно дружество, вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията.

Капиталът на дружеството е в размер на 50 000 000 лева, разпределен на 100 000 обикновени поименни акции. „Овергаз Инк.“ 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. Заявителят е представил всички необходими декларации, поради което издаването на исканата лицензия не е в противоречие с чл. 40, ал. 4, т. 1-3 от ЗЕ.

Заявителят е поискал да му бъде издадена лицензия за максималния срок от 35 години, като е аргументирал искането си с това, че извършва търговска дейност с природен газ, като за периода 1997 – 2015 г. е основен доставчик на природен газ за страната и е един от първите ползватели на газовата инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД след либерализацията на пазара на природен газ в България. Дружеството заявява, че е в процес на регистрация на съседните пазари на природен газ и в тази връзка основната му цел е търговия с природен газ при конкурентни условия. С оглед динамичното развитие на пазара на природен газ както в България, така и в региона, работната група счита, че срокът за който трябва да бъде издадена лицензията е 10 години.

„Овергаз Инк.“ АД декларира, че има споразумение за членство на платформата за търговия на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД и е представило сключени действащи договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД, съгласно клаузите на които дружеството има задължение да поддържа обезпечения.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „Овергаз Инк.“ АД притежава необходимите човешки ресурси и организационна структура. Представени са документи и за персонала, който има необходимата квалификация и опит.

От направения анализ на годишните финансови отчети за периода 2018-2020 г., въз основа на показатели, изчислени на обща балансова структура, финансово-икономическото състояние може да се определи като добро. Заявителят декларира, че паричните средства, чрез които ще се осъществява лицензионната дейност, ще бъдат приходи и печалба от търговската дейност на дружеството. „Овергаз Инк.“ АД е

представило издадена от „Овергаз Капитал“ АД референция, с която издателят заявява готовност, че при необходимост ще осигури финансиране на „Овергаз Инк.“ АД под формата на револвираща кредитна линия в размер на (...) евро.

Дружеството е представило бизнес план за периода 2021 – 2025 г. и прогнозни обеми търгуван природен газ, които са посочени в Таблица № 1 в доклада. От прогнозните счетоводни баланси може да се направи извод, че дружеството ще реализира печалби за периода.

Към заявлението си „Овергаз инк.“ АД е представило проект на Правила за работа с потребители, съгласно чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ. 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 предложения за изменение и допълнение, които са представени в доклада.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предл. 2 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, работната предлага на Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да определи дата, час и място за провеждане на открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията. Откритото заседание да бъде проведено по реда на Решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8 на Комисията за енергийно и водно регулиране;
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „Овергаз Инк.“ АД или други упълномощени от тях представители на дружеството.

И. Н. Иванов каза, че насрочва откритото заседание на 26.08.2021 г. от 10:30 часа.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предл. 2 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

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-38 от 10.06.2021 г. от „Овергаз Инк.“ АД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;
2. Насрочва открито заседание по т.1 по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката на 26.08.2021 г. от 10:30 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 „Овергаз Инк.“ 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 осма** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Владко Владимиров, Евгения Харитонова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

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

По т.9. Комисията разгледа доклад относно **Становище по предложен с вх. № В-17-14-46 от 22.06.2021 г. и вх. № В-17-30-13 от 03.08.2021 г. проект на договор между „Водоснабдяване и канализация - Варна“ ООД и „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас за доставяне на вода.**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпил с вх. № В-17-14-46 от 22.06.2021 г. по т. 1 проект на договор между „Водоснабдяване и канализация - Варна“ ООД като доставчик, и „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас като ползвател за доставяне на водни количества.

Съгласно проекта на договор към него следва да има приложения. Същите не са представени към проекта на договора за съгласуване, поради което с писмо изх. № В-17-14-46 от 02.07.2021 г. Комисията е изисквала тяхното представяне.

С писмо вх. № В-17-30-13 от 03.08.2021 г. „Водоснабдяване и канализация - Варна“ ООД е представило проекта на договор, изменен съобразно препоръки на Министерство на регионалното развитие и благоустройството и приложенията към него.

Съгласно чл. 6, ал. 1, т. 7 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (ЗРВКУ) Комисията осъществява предоставените ѝ с този закон правомощия по повод на концесионни и други договори, а съгласно чл. 21, ал. 3 от ЗРВКУ Комисията извършва предварителен контрол, като при подготовката на концесионните и на другите видове договори за управление на В и К системите дава становище за съответствието им с този закон и подзаконовите нормативни актове по прилагането му.

Съгласно разпоредбата на чл. 5, ал. 3 от Наредба № 4 от 14.09.2004 г. за условията и реда за присъединяване на потребителите и за ползване на водоснабдителните и канализационните системи (Наредба № 4), когато една водоснабдителна система се използва за предоставяне на В и К услуги в различни обособени територии, операторите уреждат отношенията си с договор, съгласуван с асоциациите по В и К и Комисията за енергийно и водно регулиране.

Видно от съдържанието на решение № РД-02-14-2234 от 22.12.2009 г. на министъра на регионалното развитие и благоустройството (ДВ, бр. 7 от 26.01.2010 г.), „Водоснабдяване и канализация - Варна“ ООД и „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас имат отделни обособени територии на действие, чиито териториален обхват и граници са посочени съответно в т. 7 и т. 6 на цитираното решение, а съгласно раздел I от представения за съгласуване проект, предмет на договора е възмездното доставяне, чрез стопанисваните, поддържани и експлоатирани от „Водоснабдяване и канализация - Варна“ ООД (Доставчик) водоснабдителни системи, със свои работна сила и други ресурси, на водни количества, необходими на „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас (Ползвател) за предоставяне на водоснабдителни услуги на потребителите на обособената територия, обслужвана от него. Доставчикът доставя на ползвателя вода с питейни качества съгласно Наредба № 9 от 16.03.2001 г. за качеството на водата, предназначена за питейно-битови цели (*Обн. ДВ, бр. 30 от 28 Март 2001 г., изм. и доп. ДВ бр. 6 от 16 Януари 2018 г.*).

Предвид изложеното и на основание цитираните разпоредби на чл. 6, ал. 1, т. 7 и чл. 21, ал. 3 от ЗРВКУ и чл. 5, ал. 3 от Наредба № 4 съгласуването на представения проект на договор за доставяне на вода е от компетентността на КЕВР, като при съгласуването **ще бъде разгледан проектът на договор, предоставен допълнително с писмо вх. № В-17-30-13 от 03.08.2021 г. от „Водоснабдяване и канализация - Варна“ ООД.**

Представеният проект на договор е с обем 7 (седем) страници и приложения с обем 6 (шест) страници. В него са регламентирани в раздел I предмет на договора, раздел II права и задължения на страните, раздел III измерване, цени и начин на плащане, раздел IV неизпълнение, раздел V прекъсване на водоснабдяването, раздел VI срок на действие и прекратяване и раздел VII допълнителни разпоредби.

Към проекта на договор са приложени следните приложения: приложение № 1 към чл. 1, ал. 2 с посочени данни за точката на измерване; приложение № 2 към чл. 1, ал. 3 с посочени прогнозните водни количества, техните минимални и максимални месечни обеми; приложение № 3 към чл. 1, ал. 4 с посочена цена на услугата доставка на вода на друг оператор; приложение № 4 към чл. 1, ал. 5 с представен чертеж на шахтата, в която се монтират измервателните устройства и в приложение № 5 към чл. 14, ал. 2 - минималните водни количества и периодите на ограничение на водоподаването.

Сформираната със Заповед № 3-В-7 от 19.04.2021 г., изменена и допълнена със Заповед № 3-В-8 от 10.05.2021 г., Заповед № 3-В-13 от 09.06.2021 г. и Заповед № 3-В-14 от 24.06.2021 г. на председателя на КЕВР, работна група разгледа и анализира представения проект на договор за доставяне на вода между „Водоснабдяване и канализация - Варна“ ООД и „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас и установи следното:

С оглед осигуряване на съответствие с разпоредбите на ЗРВКУ договорите за доставяне на вода между ВиК оператори следва да отчитат интересите на потребителите по отношение на достъпността и качеството на водоснабдителните услуги, във връзка с изискванията на чл. 3, ал. 1 от ЗРВКУ, че водата за питейно-битови нужди е основна жизнена потребност, както и във връзка с изпълнение на целите на закона съгласно чл. 4 от ЗРВКУ за създаване на условия за задоволяване нуждите на потребителите от вода с питейни качества при отдаване приоритет на питейно-битовото водоснабдяване на населението; осигуряване на достъпност, надеждност и сигурност на В и К услугите; повишаване качеството и ефективността на предоставяните В и К услуги; намаляване общите загуби на вода при експлоатация на водоснабдителните системи; балансиране интересите на В и К операторите и на потребителите; равнопоставеност между различните групи потребители по отношение на качеството и цената на В и К услугите. В тази връзка договорите, сключени по реда на чл. 5, ал. 3 от Наредба № 4 следва да осигуряват достъпността и качеството на водоснабдяването на потребителите на двата ВиК оператора.

На следващо място договорите за доставяне на вода между ВиК оператори имат отношение към регулиране на качеството на водоснабдителните и канализационните услуги, по реда на глава трета от ЗРВКУ и към регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги, по реда на глава четвърта от ЗРВКУ. Съгласно т. 10.2 от Указания за прилагане на Наредбата за регулиране на качеството на водоснабдителните и канализационните услуги за регулаторния период 2022-2026 г., приети решение по Протокол № 82 от 27.04.2021 г., т. 1 на КЕВР *ВиК операторите, които предоставят услугата доставяне вода на друг ВиК оператор, както и ВиК операторите, които получават такава услуга, представят договор по реда на чл. 5, ал. 3 от Наредба № 4 от 14.09.2004 г. за условията и реда за присъединяване на потребителите и за ползване на водоснабдителните и канализационните системи.* Целта на това изискване е чрез представените договори ВиК операторите да установят и докажат прогнозните количества вода, които единият оператор ще предоставя на другия оператор за регулаторния период 2022-2026 г. и разходите за изпълнение на поетите задължения, съответно тези количества и разходи да залегнат в техническата и икономическата част на бизнес плановите на двете дружества и въз основа на тях да бъдат одобрени цените за регулаторния период. В тази връзка договорите, сключени по реда на чл. 5, ал. 3 от Наредба № 4 следва да осигуряват необходимата достоверна информация за конкретните активи, в т.ч. водоизточници, ВиК системи и съоръжения, участващи в доставянето на вода от единия оператор на другия оператор, за прогнозните годишни количества

доставяна вода и реда за евентуални корекции или изменения на тези количества в случай на настъпване на непредвидени събития. Също така договорите следва да предвиждат клаузи, които да гарантират точността на измерване и отчитане на количествата доставяна вода. Договорите, сключени по реда на чл. 5, ал. 3 от Наредба № 4, следва да съдържат ясна регламентация на задълженията и отговорностите, за да могат двете страни по договора да обосноват прогнозите в своите бизнес планове за регулаторния период 2022-2026 г., както и да изпълнят задълженията си съгласно ЗРВКУ за предоставяне на достъпни и качествени водоснабдителни услуги на потребителите.

Констатации и изводи от анализа на проекта на договор между „Водоснабдяване и канализация - Варна“ ООД и „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас за доставяне на вода:

1. ВиК системи и населени места:

В договора **не са посочени** конкретните активи, в т.ч. водоизточници, ВиК системи и съоръжения, участващи в доставянето на вода от страна на доставчика, както и **не са посочени** конкретните населени места, за чието водоснабдяване ще се използва закупената вода от ползвателя.

Предвид гореизложеното проектът на договор **не предоставя** информацията, която е необходима за разглеждане на бизнес плановете на двете дружества за регулаторния период 2022-2026 г. по реда на чл. 10 и чл. 11 от ЗРВКУ.

2. Годишни количества доставена вода:

В приложение № 2 са регламентирани конкретни прогнозни минимални и максимални водни количества за периода януари – декември 2021 г. Следва да се отбележи, че съгласно чл. 1, ал. 3 от договора пише, че в приложение № 2 се посочват минимални и максимални месечни обеми на прогнозните водни количества, докато в самото приложение не е уточнено дали посочените обеми са месечни.

С оглед на обстоятелството, че в договора са регламентирани прогнозни водни количества **единствено** за 2021 г. и то без да се уточнява дали обемите са месечни или годишни, **проектът на договор не предоставя информацията**, която е необходима за разглеждане на бизнес плановете на двете дружества за регулаторния период 2022-2026 г. по реда на чл. 10 и чл. 11 от ЗРВКУ.

3. Измерване и отчитане на ползвани водни количества:

В чл. 7 са уредени взаимоотношенията за отчитане и протоколиране на доставените водни количества (в чл. 7, ал. 2 е допусната техническа грешка като е направена неправилна препратка). Посочен е едномесечен срок за отчитане на водомерите в точка на измерване, както и е регламентиран редът за определяне на ползвани количества в случай, че периодът на отчитане е по-дълъг от един месец. Посочено е изискване за съставяне на протокол за отчет. Предвидена е възможност страните да поискат инсталиране на система за контрол и/или дистанционно отчитане, като заявителят следва да поеме разходите за това, а ответната страна няма право да откаже.

В чл. 3, ал. 3 е регламентирано задължение на доставчика за изграждане, поддържане и ремонтване за своя сметка на арматурно-водомерния възел и пломбиране на водомера за измерване на доставените водни количества. Предвидени са изисквания за съставяне на протокол за монтаж в присъствието на двете страни.

В приложение № 1 към договора са уточнени местоположението на пункта на измерване, техническите параметри на измервателното устройство, а в приложение № 4 е посочен чертеж на съоръжение за монтаж на измервателно устройство. В договора **е посочено изискване за съответствие** на измервателните устройства с разпоредбите на Закона за измерванията, но **не е посочен конкретен срок**, в който доставчикът следва да

отстрани повреда на водомера, като той може да се изведе от разпоредбата на чл. 17, т. 2 – в срок до 3-месеца от установяване на повредата, което е необосновано дълъг срок.

В чл. 1, ал. 5 от договора е посочено, че шахтата, в която е монтирано измервателното устройство, е изградена от доставчика. **Не е регламентирана** отговорността за поддръжка на водомерната шахта, за да няма спор при възникване на необходимост за отстраняване на евентуални повреди..

В чл. 6, ал. 2 е предвидено право на ползвателя да поиска от доставчика да извърши проверка на точността на водомерите, съгласно изискванията на нормативната уредба, но е регламентирано, че свързаните с иницирираната проверка разходи, ще бъдат заплащани от ползвателя във всички случаи, а не само когато водомерите отговарят на метрологичните изисквания. Съгласно обичайната практика ползвателят не заплаща разходи, когато при проверката се установи, че измервателното устройство не отговаря на изискванията.

Предвид гореизложеното **не може да се направи еднозначен извод за съответствие на проекта на договор** с изискванията за достоверност на данните за водните количества.

4. Изисквания в случай на спиране или намаляване на водоподаването:

В чл. 4, ал. 2 от договора е посочено, че доставчикът има право да спира изцяло или частично водоподаването в предвидените в нормативната уредба и договора случаи. В чл. 3,

ал. 5 е предвидено задължение за доставчика да уведомява ползвателя за всички настъпили промени, свързани с изпълнението на предмета на договора. В чл. 12, ал. 2 е предвидено изискване всяка от страните да уведоми в подходящ срок другата при невъзможност за изпълнение на договорни ангажменти поради действие на непреодолима сила, като са посочени подробни изисквания по отношение на уведомленията.

В чл. 3, ал. 5, т. 2 е предвидено изискване доставчикът да уведомява ползвателя при планирани прекъсвания на водоподаването съгласно сроковете уговорени в договора.

В чл. 13, ал. 1 са предвидени възможности за доставчика за спиране напълно или частично водоподаването на ползвателя без предварително уведомяване при възникнали аварии, спиране електрозахранването на помпена станция, от която се доставя вода, стихийни бедствия, пожари. В ал. 2 е посочено, че след възникване на подобно събитие доставчикът ще използва всички налични средства, за да информира ползвателя за събитието и да определи вероятната му продължителност.

В чл. 13, ал. 3 са посочени възможностите, при които доставчикът може да спира напълно или частично водоподаването на ползвателя след предварително уведомяване (при планови ремонти, при присъединяване на нови потребители, при въвеждане на режим на водоснабдяване, при заявление от ползвателя). Не е посочен срокът за уведомяване, който следва да е достатъчен за ползвателя да предприеме необходимите действия за осигуряване на водоснабдяването на своите потребители.

В чл. 14, ал. 1 са включени текстове, регламентиращи действия на доставчика при пресъхване или силно намаляване на дебита на водоизточници, а в ал. 2 са уточнени минималните водни количества които ще се подават в хипотезата на ал. 1 – съгласно приложение № 5, в което са посочени минималните водни количества за периода от 01.01.2021 г. до 31.12.2021 г.

Предвид гореизложеното проектът на договор съдържа разпоредби, създаващи условия за осигуряване на достъпност, надеждност и сигурност на В и К услугите, но следва да се отбележи, че са посочени минимални количества, които ще се подават към ползвателя при ограничения на водоподаването единствено за 2021 г., както и не е посочен срок за предварително уведомяване при спиране на водоподаването на ползвателя, в случаите, когато е необходимо предварително уведомяване.

5. Изисквания по отношение качеството на доставяната вода:

В чл. 2 е посочено, че доставчикът доставя на ползвателя вода с питейни качества съгласно Наредба № 9 от 16.03.2001 г. за качеството на водата, предназначена за питейно-битови цели.

В чл. 3, ал. 1 са предвидени изисквания за доставчика по отношение издаването, поддържането и актуалното състояние на разрешителните за водовземане на водоизточниците, чрез които подава вода на ползвателя, задължението на доставчика да заплаща такса водовземане, както и да уведомява ползвателя за издаденото разрешително или неговото допълване и актуализиране.

В чл. 3, ал. 5 е предвидено изискване към доставчика да уведомява ползвателя при отклонения от допустимите изисквания за качеството на подаваната вода.

Не са предвидени задължения за предприемане на определени действия в случай на констатиране отклонения от нормативните стандарти за качеството на подаваната вода.

Предвид гореизложеното **не може да се направи еднозначен извод за съответствие на проекта на договор** с изискванията на ЗРВКУ за осигуряване на достъпността и качеството на водоснабдителните услуги.

6. Изисквания по отношение на цената:

В чл. 8, ал. 1 от договора е посочено, че цената на доставяната от доставчика вода се определя и изменя от КЕВР съгласно чл. 12, ал. 2 от ЗРВКУ. С оглед терминологична точност изразът „определя и изменя“ следва да се замени с „регулира“. В ал. 2 е посочено, че при промяна на цените от КЕВР, същите влизат в сила без да има необходимост от сключване на анекс, като доставчикът е длъжен да изпрати уведомление до ползвателя за новата цена, като прилага решението на КЕВР за промяна в цената и попълнено ново приложение № 3 със съответния пореден номер. Приложение № 3 е представено към договора и в него е посочена цената, утвърдена с Решение Ц-46 от 30.12.2020 г. на КЕВР за доставяне на вода на друг ВиК оператор – 0,882 лв. без ДДС.

В ал. 3 е уредена хипотезата за фактуриране на доставените количества при промяна на цената (пропорционално на броя дни на действие на старата и нова цена).

Проектът **неоснователно ограничава** възможността дружествата да приложат пониска от утвърдената от КЕВР цена, което е допустимо съгласно разпоредбите на ЗРВКУ.

7. Изисквания за заплащане на доставената вода:

В чл. 10, ал. 1 е предвидено, че доставчикът е длъжен да изпрати фактура по поща или по електронен път на ползвателя в 5- дневен срок от издаването ѝ, а в чл. 9, ал. 2 е предвиден срок за заплащане до 30 дни от датата на издаване на фактурата.

В чл. 10, ал. 2 е записано, че възражението на ползвателя по размера на начислените суми, както и неполучаването на фактурите за дължими суми, не го освобождава от задължението за заплащането им в определения срок.

8. Отговорност при неизпълнение на задълженията по договора:

В чл. 11 е уредена отговорността на ползвателя за забавено плащане на дължимата по договора сума, а в чл. 12 е уредена само хипотезата за непреодолима сила.

Посочените клаузи не уреждат балансирано отговорностите и задълженията на двете страни и поставят доставчика в привилегировано положение.

9. Срок на действие на договора:

В чл. 15 е посочен срок на договора до 2030 г. Срокът на договора се променя автоматично, при промяна на срока на договорите за стопанисване, поддържане и експлоатация между ВиК оператора и асоциациите по ВиК за съответните обособени територии.

Срокът на действие на договора попада в обхвата на следващия регулаторен период.

Изказвания по т.9.:

Докладва И. Касчиев. Случаят касае договор, по който „Водоснабдяване и канализация - Варна“ ООД доставя вода на „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас. Първоначалният проект на договор е постъпил с писмо от „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас от 22.06.2021 г., като към него не са били приложени приложения. Те са изискани, но дружеството не ги е предоставило. На 03.08.2021 г. „Водоснабдяване и канализация - Варна“ ООД е представило актуализиран проект на договора, в който се посочва, че е изменен съобразно препоръки на МРРБ. Настоящият доклад и становище са изготвени по последния вариант на договора, който е изпратен от дружеството с писмо от 03.08.2021 г. Изискването за сключване на договор в тези случаи е посочено в чл. 5, ал. 3 от Наредба № 4 от 2004 г. на МРРБ. Съгласно посочените в доклада разпоредби на ЗРВКУ, Комисията упражнява предварителен контрол, като дава становище по проекти на договори. В тази връзка работната група е изготвила доклад по клаузите на проекта на договор и приложенията към него. Разгледани са клаузите на договора по следните сфери:

1. ВиК системи и населени места
2. Годишни количества доставена вода
3. Измерване и отчитане на ползвани водни количества
4. Изисквания в случай на спиране или намаляване на водоподаването
5. Изисквания по отношение качеството на доставяната вода
6. Изисквания по отношение на цената
7. Изисквания за заплащане на доставената вода
8. Отговорност при неизпълнение на задълженията по договора
9. Срок на действие на договора

По всяка точка е описано какво е включено в договора и са направени съответните констатации.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 6, ал. 1, т. 7 и чл. 21, ал. 3 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги и чл. 5, ал. 3 от Наредба № 4 от 14.09.2004 г. за условията и реда за присъединяване на потребителите и за ползване на водоснабдителните и канализационните системи, работната група предлага на Комисията да приеме следните решения:

1. *Да разгледа и да приеме настоящия доклад.*
2. *Да приеме становище по проект на договор между „Водоснабдяване и канализация - Варна“ ООД и „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас за доставяне на вода с аргументите по-горе, за което да уведоми страните по договора.*

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 6, ал. 1, т. 7 и чл. 21, ал. 3 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги и чл. 5, ал. 3 от Наредба № 4 от 14.09.2004 г. за условията и реда за присъединяване на потребителите и за ползване на водоснабдителните и канализационните системи, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно Становище по предложен с вх. № В-17-14-46 от 22.06.2021 г. и вх. № В-17-30-13 от 03.08.2021 г. проект на договор между „Водоснабдяване и канализация - Варна“ ООД и „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас за доставяне на вода;

2. Приема становище по проект на договор между „Водоснабдяване и канализация - Варна“ ООД и „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас за доставяне на вода с аргументите по-горе, за което да уведоми страните по договора.

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

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Евгения Харитонов - за, Димитър Кочков - за, Пенка Трендафилова - за), от които **два гласа** (Димитър Кочков, Пенка Трендафилова) на членовете на Комисията със стаж във ВиК сектора.

По т.10. Комисията, като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-15 от 16.03.2021 г. за издаване на лицензия за производство на електрическа енергия с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от **„РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД**, и събраните данни от проведеното открито заседание на 11.08.2020 г., установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-15 от 16.03.2021 г. от „Риал стейтс“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, на основание чл. 39, ал. 1, т. 1 и ал. 3 от Закона за енергетика (ЗЕ), във връзка с чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 18, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). В тази връзка, със Заповед № 3-Е-53 от 23.03.2021 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи.

С писма с изх. № Е-ЗЛР-Л-15 от 26.03.2021 г. и от 14.05.2021 г. от дружеството е поискана допълнителна информация и документи, които са представени с писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-15 от 05.04.2021 г., от 20.05.2021 г. и от 01.06.2021 г.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в Доклад с вх. № Е-Дк-748 от 28.07.2021 г., приет с решение на КЕВР на закрито заседание по Протокол № 158 от 05.08.2021 г., т. 5, и публикуван на интернет страницата на Комисията.

В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) на 11.08.2021 г. е проведено открито заседание от разстояние на основание Решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8.

В откритото заседание чрез програмата за съобщения Skype дистанционно участие е взел управителят на „Риал стейтс“ ЕООД. Същият не е направил възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

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

Правни аспекти:

От представеното удостоверение за актуално състояние и от извършената служебна справка в Търговския регистър, воден от Агенцията по вписванията към Министерството на правосъдието, е видно, че „Риал стейтс“ ЕООД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон, като не е в производство по несъстоятелност или ликвидация. „Риал стейтс“ ЕООД е еднолично акционерно дружество, с ЕИК 112633304, със седалище и адрес на управление: Република България, област София, община Столична, гр. София, п. к. 1618, р-н Витоша, ул. „Околовръстен път“ № 3, ет. 7, ап. 73А, с предмет на дейност: организация, покупка на терени, проектиране, строеж, управление и експлоатация на технологии и енергийни обекти от възобновяеми и алтернативни източници - слънчеви,

вятърни и др. електроцентрали, услуги в областта на алтернативните енергии, производство, пренос, разпределение и продажба на електрическа енергия от възобновяеми и алтернативни енергийни източници, както и всяка друга незабранена от закона дейност. Едноличен собственик на капитала е „Солар Грийн Енерджи“ ЕАД, с ЕИК 201743158. Капиталът на дружеството е в размер на 5 000 лева, разпределен в 100 дяла от по 50 лв. всеки. „Риал Стейтс“ ЕООД се представлява от Гинка Николова Върбакова, в качеството ѝ на управител.

Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 1 от ЗЕ на лицензиране по реда на същия закон подлежи дейността „производство на електрическа енергия“, а според чл. 39, ал. 3 от ЗЕ, когато за извършване на някоя от дейностите се издава лицензия, преди да е изграден енергийният обект за осъществяване на тази дейност, лицензията съдържа условията за изграждане на този обект и срок за започване на лицензионната дейност. Не се изисква издаване на лицензия за производство на електрическа енергия от лице, притежаващо централа с обща инсталирана електрическа мощност до 5 MW - чл. 39, ал. 4, т. 1 от ЗЕ.

Предвид горното, заявителят е посочил, че ще осъществява дейността „производство на електрическа енергия“, след като изгради и въведе в експлоатация нова фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) с инсталирана мощност 150 MWp.

Съгласно чл. 40, ал. 1 от ЗЕ лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон, което притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията; има вещни права върху енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността, ако той е изграден; представи доказателства, че енергийният обект, чрез който ще се осъществява дейността по лицензията, отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда. В случай на издаване на лицензия по чл. 39, ал. 3 се изисква тези условия да са налице към момента на започване на лицензионната дейност – чл. 40, ал. 2 от ЗЕ.

Видно от справка в Търговския регистър заявителят отговаря на изискването на

чл. 40, ал. 1 от ЗЕ да е лице, регистрирано по Търговския закон.

Дружеството не е в производство по несъстоятелност или ликвидация, което се установява от служебна справка по актуално състояние в Търговския регистър. Заявителят не е получавал отказ за издаване и не му е отнемана лицензия за същата дейност. Следователно издаването на лицензията няма да е в противоречие с чл. 40, ал. 4 от ЗЕ.

Представени са декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и „б“ от НЛДЕ, от които е видно, че управителят на дружеството не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и не е осъден с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството.

Заявителят е посочил, че лицензионната дейност ще се осъществява чрез подробно описани по-долу основни съоръжения на територията на фотоволтаичната централа.

„Риал стейтс“ ЕООД е поискало срокът на лицензията да бъде 25 години. В тази връзка е посочило, че дружеството притежава достатъчно ресурси да извършва дейността си през този срок на лицензията и да изпълнява задълженията си, след като изгради енергийния обект.

Технически аспекти:

Енергийният обект ще бъде разположен в южната част на България между селата Априлци и Сбор в поземлени имоти с номера №№ 65468.112.15, 65468.112.16, 65468.115.1, 65468.115.6, 65468.105.8, 65468.107.1 в землището на с. Сбор, местност Сакарджа, общ. Пазарджик и поземлени имоти с номера №№ 00571.2.11 и 00571.1.12 в землището на с. Априлци, местност Сакарджа, общ. Пазарджик. Всички поземлени имоти на обща площ от 1 993 761 m² са собственост на „Риал Стейтс“ ЕООД.

По отношение на строителството на новия енергиен обект е приложен утвърден подробен график със срокове на строителство, съгласно който е планирано изграждането

и въвеждането в експлоатация на съоръженията да се извърши на следните етапи:

- етап 1 – 44 MWp – до 31.12.2021 г.;
- етап 2 – 65 MWp – до 31.12.2022 г.;
- етап 3 – 41 MWp – до 31.12.2023 г.

Проектирането на ФЕЦ е възложено на „АББ Пауър Гридс България“ ЕООД съгласно сключен договор. Доставката на компонентите и строителството на ФЕЦ и въвеждането ѝ в експлоатация ще се извърши от „Инерком“ ЕООД, с изключение на инверторните станции.

Доставката на инверторите и електрическата част и тяхното въвеждане в експлоатация е възложено съгласно договор с „АББ Пауър Гридс България“ ЕООД, подразделение в страната на АББ ХИТАЧИ, което е сред водещите компании с опит в изграждането на ВЕИ проекти. „Инерком“ ЕООД е участвало в изграждането на присъединителните съоръжения и действащите фотоволтаични централи на „Риал Стейтс“ ЕООД и има опит в тази сфера, като е участвало и в изграждането на всички централи от групата на „Солар Грийн Енерджи“ ЕАД, едноличен собственик на „Риал Стейтс“ ЕООД. „Инерком“ ЕООД разполага с високо квалифицирани специалисти, с които обхваща пълния процес от разработката и изграждането на инвестиционни проекти, до последваща експлоатация и поддръжка на готови енергийни обекти.

След проучване на съвременните технологии за производство на фотоволтаични модули, техните цени и възможност за доставка през следващите години е установено, че най-подходящи за обекта са двулицеви силициевы модули, с две стъкла, с мощност 450 Wp - 465 Wp, с рамка и размери около 2x1 m. Колкото по-висока е ефективността на модулите с посочените размери, толкова по-добре ще съответстват на инвертори с мощност 2-5 MVA.

От направения сравнителен анализ на силициевите модули и начина на монтаж, най-висока специфична доходност се постига с двулицеви модули и едноосни тракери. Избраните за настоящия проект тип фотоволтаични модули имат коефициент на полезно действие <24%. В сравнение с еднолицевите, двулицевите модули могат да генерират допълнително от 10% до 30% мощност. При тях липсва деградация, предизвикана от висок потенциал, както и деградиране, предизвикано от излагане на светлина.

Технически данни на модулите

- технология на клетката- силиций;
- номинална мощност - 450 Wp - 465 Wp (диапазон $\pm 5\%$);
- номинално напрежение - 45,31 V;
- номинален ток - 10,16 A;
- работна температура - 40 до + 85 °C;
- гаранция на производителя - 12 години.

За изпълнението на проекта е избрана носеща конструкция, тип тракер. Носещите конструкции са метални, горещо поцинковани. Монтират се върху горещо поцинковани носещи колони (крака, пилони), машинно набити в земята. Избран е едноосен тракер с ос в посока N-S, който се характеризира с вертикално разположение на модулите на два реда.

Предвижда се използването на високоефективни и надеждни централни инвертори за външен монтаж и силови трансформатори с ниски загуби, подходящи за равнинния терен на обекта и големите площи.

Оборудването на средно напрежение (СрН) е инсталирано и защитено в сертифицирани конструкции. Избрани са централни инвертори с две серии мощности - 2,1 MVA и 4,6 MVA. Инверторните станции са с по един двунамотъчен маслен херметичен

силов повишаващ трансформатор. Към инверторите от серията 2,1 MVA се присъединяват до 8 бр. обединителни стрингови табла, а към серията 4,6 MVA - до 15 обединителни стрингови табла с по 24 стринга и 26 фотоволтаични модула в стринг.

Инверторните станции ще са разположени на достатъчно разстояние от модулите, за да се избегне засенчване, и ще бъдат монтирани върху фундаменти от желязо-бетон. Предназначени са за открит монтаж. Всички инверторни станции от отделните полета ще се обединяват с кабелни линии средно напрежение и ще се присъединят в една точка в подстанция „Априлци“.

Захранването на собствените нужди на инверторите ще се осъществява с трансформатори за собствени нужди, свързани към силовите трансформатори в инверторните станции.

Чрез SCADA система за мониторинг и контрол ще се наблюдават, контролират, управляват и оценяват всички елементи и съоръжения на фотоволтаичната електроцентрала (ФЕЦ „Априлци“).

Присъединяването на обекта (ФЕЦ „Априлци“) към електропреносната мрежа 110 kV на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД), съгласно подписания договор и допълнителни споразумения към него, предвижда да се извърши чрез:

- Изграждане на нова повишаваща подстанция „Априлци 33/110 kV“, собственост на „Риал Стейтс“ ЕООД;

- Изграждане на следните съоръжения за присъединяване:

- Електропровод 110 kV от ъглов стълб на нова тройка на ВЕ 110 kV „Грамада“ до подстанцията на обекта. Електропроводът се изгражда от „Риал Стейтс“ ЕООД и ще бъде прехвърлен в собственост на ЕСО ЕАД, като част от цената за присъединяване.

- Рехабилитация на ВЕ 110 kV „Грамада“, като се изгради двоен електропровод на една стълбова линия от мястото на отклонението за присъединяване на подстанцията на обекта до п/ст 110/20 kV „Септемврийци“. Втората тройка заедно с отклонението до подстанцията на обекта се оформя като самостоятелен присъединителен ВЕ до п/ст „Септемврийци“, наричан по-долу присъединителен електропровод, а първата тройка изпълнява функциите на съществуващия ВЕ 110 kV „Грамада“.

- Изтегляне на мълниезащитно въже тип OPGW по присъединителния електропровод от подстанцията на обекта до п/ст „Септемврийци“.

- Мълниезащитно въже тип OPGW от отклонението от ъглов стълб на нова тройка на ВЕ 110 kV „Грамада“ до подстанцията на обекта се изтегля от „Риал Стейтс“ ЕООД и ще бъде прехвърлено в собственост на ЕСО ЕАД, като част от цената за присъединяване.

- Мълниезащитно въже тип OPGW по рехабилитирания електропровод ВЕ 110 kV „Грамада“, се изтегля от ЕСО ЕАД и ще бъде негова собственост и се заплаща изцяло от „Риал Стейтс“ ЕООД, като част от цената за присъединяване.

- Оборудване на ново (резервно) поле 110 kV в п/ст „Септемврийци“ за втората тройка на ВЕ 110 kV „Грамада“.

- Релейни защиты.

- Изграждане на система за търговско измерване на електрическата енергия.

- Системи за телекомуникация и ускорения за релейни защиты и автоматизирана система за диспечерско управление (АСДУ).

Предвижда се изнасянето на произведената от **ФЕЦ „Априлци“** електрическа енергия към подстанция „Априлци 33/110 kV“ да се осъществи на напрежение 33 kV, посредством кабелни линии 33 kV, положени в земя.

Дружеството е поискало срокът на лицензията да бъде 25 години, като счита, че същият е съобразен с експлоатационния живот на ФЕЦ и за този период са осигурени продуктови и производствени гаранции на отделните компоненти на ФЕЦ, както и договори за поддръжка и управление на ФЕЦ.

В подкрепа на искането си дружеството е представило следните документи:

1. Договор № ЕП-06 от 19.01.2011 г. за присъединяване на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа с „Национална електрическа компания“ ЕАД;

2. Допълнителни споразумения №1/28.10.2014 г., № 2/22.07.2019 г. и № 3/15.02.2021 г. с „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД;

3. Идеен проект за изграждане на ФЕЦ 150 MW;

4. Решение № ПК-139-ПР/2008 г. на РИОСВ-Пазарджик, в което е посочено, че инвестиционното предложение на дружеството не подлежи на извършване на оценка на въздействието върху околната среда. Уведомления от 08.06.2010 г. и от 03.02.2021 г. на РИОСВ-Пазарджик във връзка с промени в технологията и мощността на фотоволтаичните панели в инвестиционното предложение, в които е посочено, че няма основание за провеждане на процедура по глава шеста от ЗООС и няма вероятност от значително отрицателно въздействие върху околната среда.

5. Разрешения за строеж 5 бр., издадени от община Пазарджик, за обект „Фотоволтаична PV централа за производство на електрическа енергия от ВЕИ в 5 поземлени имоти в с. Сбор и с. Априлци;

6. График за изграждане на енергийния обект;

Поради спецификата на технологичния процес, свързан с производството на електрическа енергия от слънчева радиация, не се предвижда откриването на голям брой нови работни места.

Към настоящия момент дружеството се управлява от управител и 6-членен персонал, който ще продължи да извършва необходимите дейности за нормалната работа на дружеството. Управителят следи за правилната работа и заедно с административния персонал подпомагат и координират възложените дейности на външни дружества. Управителят осъществява връзка с регулаторните и административните органи по отношение на дейността на дружеството, свързана с производство на електрическа енергия, ръководи поддържането и развитието на дейността на дружеството.

За поддръжката и експлоатацията на централата, както и за подаването на графици и прогнозиране на производството, „Риал Стейтс“ ЕООД е сключило договор със специализирана фирма в тази област – „Инерком“ ЕООД, което извършва експлоатация и поддръжка на действащите енергийни обекти на всички дружества от групата на „Солар Грийн Енерджи“ ЕАД.

Както фотоволтаичните панели, така и инверторите и конструкцията са включени в система за централен постоянен мониторинг и управление, за да не се допуска намаляване на производството и загуби.

„Риал Стейтс“ ЕООД е собственик на две фотоволтаични електрически централи с обща инсталирана мощност от 2,45 MWp, разположени в с. Сбор, област Пазарджик: PV1 – 1,15 MWp и PV2 – 1,3 MWp.

С оглед на гореизложеното може да бъде направен извод, че „Риал Стейтс“ ЕООД притежава технически възможности да изпълнява дейността по лицензия за производство на електрическа енергия за срок от 25 (двадесет и пет) години след като изгради енергийния обект.

Икономически аспекти:

Дружеството е посочило, че общият размер на инвестиционните разходи за изграждане на фотоволтаичната централа е 136 400 хил. евро (266 775 хил. лв.), като източниците на финансиране са в съотношение 30% (40 920 хил. евро) собствени и 70% (95 480 хил. евро) привлечени средства. Всеки един от етапите на изграждане на фотоволтаичната централа е на стойност, както следва:

- извършени инвестиционни разходи през 2020 г.: 29 386 хил. лв.
- I етап - изграждане на 44 MW от ФЕЦ: 75 335 хил. лв. (вкл. самоучастие и банково финансиране);
- II етап - изграждане на 65 MW от ФЕЦ: 99 372 хил. лв.;
- III етап - изграждане на 41 MW от ФЕЦ: 62 681 хил. лв.

За осигуряване на собствени финансови средства в размер на до 30% от общата стойност на проекта за изграждане на ФЕЦ „Априлци“ с инсталирана мощност 150 MW е представено Решение по т. 1 от Протокол от заседание на Съвета на директорите на „Солар Грийн Енерджи“ ЕАД като едноличен собственик на капитала на „Риал Стейтс“ ЕООД.

За осъществяване на първия етап от проекта, дружеството е завило, че осигурява 30% от стойността на общата инвестиция под формата на собствен капитал и заемни средства в размер на 70% от стойността на проектните разходи. В тази връзка, като доказателство за финансовото обезпечаване изпълнението на първия етап от проекта, дружеството е представило:

- Договор за предоставяне на инвестиционен кредит № 100-3805/13.07.2021 г. между „Юробанк България“ АД и „Риал Стейтс“ ЕООД с максимален разрешен размер 12 730 667 (дванадесет милиона седемстотин и тридесет хиляди шестстотин шестдесет и седем) евро. Целта на договора е рефинансиране на част от разходите на кредитополучателя за закупуване на недвижими имоти и проектиране, монтиране/изграждане и въвеждане в експлоатация на фотоволтаични електрически инсталации, разположени в закупените имоти, с обща мощност съответно 5 059 080 Wp и с 2 834 620 Wp; за рефинансиране на част от разходите на кредитополучателя за закупуване на недвижим имот и проектиране, монтиране/изграждане и въвеждане в експлоатация на фотоволтаични електрически инсталации, разположени в закупения имот, с обща мощност 12 414 480 Wp. Крайният срок на издължаване на всички суми по кредита е 21.03.2033 г.

- Договор за банков кредит № 21F-000469 от 13.05.2021 г., сключен с „Обединена българска банка“ АД за предоставяне на инвестиционен кредит в размер на 15 000 000 евро за финансиране до 70% от общите разходи за проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на ФЕЦ с инсталирана мощност 23,64 MW. Срокът усвояване на кредита е до 12 месеца от датата на подписване на договора, но не по-късно от 14.05.2022 г., а крайният срок за издължаване е до 30.05.2037 г. съгласно представен погасителен план и лихва в размер на тримесечен Юрибор за периода на действие на договора плюс надбавка минимум 3,35% годишно.

За осъществяване на втори и трети етап „Риал Стейтс“ ЕООД е заявило, че води преговори с финансиращите банки от първи етап, както и с „Черноморска банка за търговия и развитие“, „Търговска банка Д“ АД и др. финансиращи институции, с които е в процес на договаряне на условията за финансиране. В тази връзка, дружеството е представило:

- оферта от „Търговска банка Д“ АД с изх. № РИД-000-7412/19.08.2020 г., адресирана до „Солар Грийн Енерджи“ ЕАД, за предоставяне на инвестиционен кредит на „Риал Стейтс“ ЕООД като кредитополучател, при следните условия: размер на кредита - до 8 млн. евро за финансиране до 70% от разходите за изграждане на ФЕЦ „Априлци“ с мощност 12,577 MWp. Срокът на кредита е до 120 месеца, включително до 18 месеца гратисен период с годишно плащане по главница в общ размер на 941 176 евро при следните лихвени условия: до получаване на документ за въвеждане в експлоатация на централата – лихва в размер на тримесечен Юрибор плюс надбавка минимум 3,50%

годишно; след получаване на документ за въвеждане в експлоатация на централата - лихва в размер на тримесечен Юрибор плюс надбавка минимум 3,00% годишно;

- индикативна оферта от „Обединена българска банка“ АД, включваща следните условия: заемополучател - „Риал Стейтс“ ЕООД; съдлъжник - Еко-Строй Инженеринг ЕООД, Улер 2009 ЕООД; спонсор – „Солар Грийн Енерджи“ ЕАД; размер на заема - до 9 000 000 евро, но не повече от 70% от общите разходи по проекта, включващ проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на нова фотоволтаична централа с номинална инсталирана мощност 12,9 MWp върху парцел, собственост на заемополучателя, с кадастрален идентификационен номер 65468.105.8, разположен в село Сбор, община Пазарджик, област Пловдив, и потвърдени от техническия съветник на банката; лихва - 3М EURIBOR + 3.35%, не по-малко от 3,35% годишно; падеж - 192 дни от датата на споразумението за заем; график за изплащане - заемополучателят изплаща заема на 60 тримесечни вноски, считано от 6 месеца от датата на Споразумението за заем, в съответствие със сезонен погасителен план.- индикативна оферта от „Черноморска банка за търговия и развитие“ от 10.03.2020 г. до „Солар Грийн Енерджи“ АД за финансиране изграждането на ФЕЦ с инсталирана мощност 150 MW в България, включваща следните условия: кредитополучател - „Риал Стейтс“ ЕООД; общият заем по проекта е до 70% от общите разходи по него; максималният размер на банковия кредит ще бъде до 50% от общите разходи, предмет на договорената схема за паричен поток; срокът на кредита е до 15 години, от приключването на финансовата дата за периода, включително гратисен период до 24 месеца; лихва в размер на тримесечен/шестмесечен Юрибор (в случай на отрицателна базова ставка, базовата ставка се счита за „нула“).

С оглед гореизложеното може да бъде направен извод, че „Риал Стейтс“ ЕООД притежава финансови възможности за изграждане на фотоволтаичната централа.

След анализ на представените годишни финансови отчети за последните 3 години (2018 г.- 2020 г.) на „Риал Стейтс“ ЕООД и на неговия едноличен собственик на капитала - „Солар Грийн Енерджи“ ЕАД, се установи следното:

От представените годишни финансови отчети за последните три години на „Солар Грийн Енерджи“ ЕАД е видно, че дружеството от осъществяване на дейността си реализира нарастваща печалба, както следва: за 2018 г. – 1 257 хил. лв.; за 2019 г. – 1 603 хил. лв. и за 2020 г. – 5 937 хил. лв. Увеличението се дължи на ръст на приходите при отчетено намаление на разходите.

От представените годишни финансови отчети за последните три години на „Риал Стейтс“ ЕООД е видно, че от осъществяване на дейността си дружеството реализира загуба: за 2018 г. – в размер на 964 хил. лв.; за 2019 г. – в размер на 596 хил. лв. и за 2020 г. – в размер на 708 хил. лв. Намалението на загубата за 2020 г. спрямо 2018 г. е с 26,56% и се дължи на изпреварващото намаление на общите разходи пред намалението на общите приходи.

Към заявлението за лицензиране, на основание чл. 11, ал.2 и чл. 18, ал. 3, т. 4 от НЛДЕ, дружеството е представило бизнес план, инвестиционен анализ и финансов модел за периода на проекта 31.07.2021 г. – 2046 г. (25 години).

Представеният финансов модел за развитие на проекта е изготвен при следните параметри:

1. Цена на произведената електрическа енергия – заложена е прогнозна борсова цена от 103,66 лв./MWh за 2021 г., която достига до 170,16 лв./MWh за 2046 г., без ДДС. Цената е прогнозирана с 2% ежегодно увеличение, което дружеството счита за предполагаема годишна инфлация до края на периода, съгласно направените прогнози от БАН, заложи в Националната стратегия в областта на енергетиката, Регионален център за енергийни изследвания и Европейската мрежа от оператори на преносни мрежи за развитие на цената на електрическата енергия за периода 2021 г. - 2040 г.

2. Средното годишно нетно производство на електрическа енергия е 5 475 MWh за 2021 г. и достига до 263 868 MWh за 2046 г., като е предвидена средногодишна деградация от 0,5%.

3. Оперативните разходи за периода на бизнес плана (разходи за достъп до мрежата, за балансиране, застраховки, разходи за поддръжка и експлоатация и разходи за амортизации):

от 1 301 хил. лв. за първата година се увеличават до 17 336 хил. лв. през последната година от разглеждания период. Амортизационните разходи, заложи в финансовия модел са определени при полезен живот на активите от 25 години.

№	Вид	Стойност
1.	Инсталирана мощност в MW	150
2.	Стойност на инвестицията в хил. лв.	266 775
3.	Стойност на инвестицията за 1 MW инсталирана мощност в хил. лв.	1 778,5

С така посочените параметри са прогнозираны приходите от продажба на електрическа енергия, които от 568 хил. лв. през 2021 г. се увеличават на 44 874 хил. лв. през 2046 г., както и общите разходи от дейността нарастват от 3 081 хил. лв. за 2021 г. на 17 336 хил. лв. за 2046 г., в резултат на което очакванията на дружеството са да реализира отрицателен финансов резултат само в първата година - 2021 г. в размер на 2 514 хил. лв., а в периода 2022 г. – 2046 г. нарастваща нетна печалба от 321 хил. лв. за 2022 г. до 24 875 хил. лв. през 2046 г. Освен това след 2023 г. до края на разглеждания период нетните парични потоци са положителни стойности, което е индикатор, че дружеството ще има финансови възможности да обслужва задълженията си по ползваните кредити.

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

- Вътрешна норма на възвръщаемост (IRR): 9,1%;
- Вътрешна норма на собствения капитал: (IRRe): 12,4%;
- Срок на откупуване на инвестицията: 13 години;
- Срок за откупуване на вложените собствени средства: 12,5 г.

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

Предвид гореизложеното може да се направи извод, че „Риал Стейтс“ ЕООД е осигурило финансирането на проекта, в т. ч. и присъединяването му към електропреносната мрежа. Извършеният анализ показва, че след въвеждане на обекта в експлоатация и при изпълнение на заложените във финансовия модел параметри за периода 2021 г. – 2046 г., заявителят ще акумулира положителни нетни парични потоци след изграждането на обекта, които ще осигурят финансови възможности за обслужване на привлечения ресурс и за извършване на всички плащания, свързани с нормалното осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“.

Изказвания по т.10.:

Докладва П. Младеновски. Работната група е изготвила доклад, който е приет на закрито заседание на Комисията и подложен на открито заседание с участието на заинтересованите страни. След проведеното открито заседание няма настъпили нови факти и обстоятелства, които да променят първоначално изложените изводи в доклада.

Предвид гореизложеното, работната група предлага:

На основание чл. 39, ал. 1, т. 1 и ал. 3, във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката

1. Комисията за енергийно и водно регулиране да издаде на „Риал Стейтс“ лицензия за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години чрез енергиен обект „Фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 150 MWp“.

2. Да определи условията за изграждане на новия енергиен обект и срока за започване на лицензионната дейност чрез него.

3. Текстът на лицензията, съдържащ условията за осъществяване на лицензионната дейност по т. 1 и за изграждане на нов енергиен обект, графикът за изграждането му и срока за започване на лицензионната дейност чрез него по т. 2, са приложения към настоящото решение.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по проекта на решение.

Предвид гореизложеното,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

На основание чл. 39, ал. 1, т. 1 и ал. 3, във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката

1. ИЗДАВА на „Риал Стейтс“, с ЕИК 112633304, със седалище и адрес на управление: Република България, област София, община Столична, гр. София, п. к. 1618, р-н Витоша, ул. „Околовръстен път“ № 3, ет. 7, ап. 73А,

Лицензия за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години чрез енергиен обект „Фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 150 MWp“.

2. Определя условията за изграждане на новия енергиен обект и срока за започване на лицензионната дейност чрез него.

3. Текстът на лицензията, съдържащ условията за осъществяване на лицензионната дейност по т. 1 и за изграждане на нов енергиен обект, графикът за изграждането му и срока за започване на лицензионната дейност чрез него по т. 2, са приложения към настоящото решение.

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

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

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Приема доклад относно одобряване на образци на заявления по чл. 2, ал.1, т.1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката.

2. Одобрява 23 бр. образци на заявления.

3. Образците на заявления по т. 2.1 – 2.23 да бъдат публикувани на интернет

По т.2. както следва:

I. На основание чл. 43, ал. 6, от Правилник за дейността на КЕВР и на нейната администрация, Комисията приема доклад относно издаване на едномесечни сертификати под формата на електронен документ за 1 MWh нетно количество електрическа енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин за периода от 1.07.2021 г. до 31.07.2021 г.;

II. На основание чл. 21, ал. 1, т. 18 от ЗЕ, Комисията да издаде сертификати за произход на стоката електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, като всеки от тях е под формата на електронен документ за 1 MWh нетно количество електрическа енергия, покриващо изискванията за високоефективно комбинирано производство, измерено на изхода на централа за производство на топлинна и електрическа енергия по комбиниран начин, на следните производители: „МБАЛ –

Издава едномесечни сертификати за произход (СП), всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата и подадено към съответната електрическа мрежа, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) на електрическа и топлинна енергия през месец ЮЛИ 2021 г. (в доклада поименно са избриени 25 бр. дружества);

III. На основание чл. 25, ал. 1, т. 2 от ЗЕ, информацията да бъде публикувана в регистъра на електронната страница на Комисията.

По т.3. както следва:

I. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-46 от 01.07.2021 г. от „Костинбродгаз“ ООД с искане за издаване на разрешение за сключване на договор за инвестиционен банков кредит, договор за учредяване на особен залог върху търговско предприятие и договор за залог върху вземания;

II. Разрешава на „Костинбродгаз“ ООД да сключи:

1. Договор за банков кредит с „Обединена Българска Банка“ АД, съгласно представения със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-46 от 01.07.2021 г. проект на договор.

2. Договор за учредяване на особен залог върху търговско предприятие в полза „Обединена Българска Банка“ АД, като съвкупност от права, задължения и фактически отношения и с отделно посочени активи, съгласно представения със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-46 от 01.07.2021 г. проект на договор.

3. Договор за финансово обезпечение чрез залог върху вземания (по сметки) в полза „Обединена Българска Банка“ АД, съгласно представения със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-46 от 01.07.2021 г. проект на договор.

По т.4. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-36 от 26.05.2021 г. от „Акспо България“ ЕАД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

2. Насрочва открито заседание по т.1 по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката на 26.08.2021 г. от 10:00 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 „Акспо България“ ЕАД, 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.5. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-33 от 17.05.2021 г. от „Група Дружества Газ Римини“ С.п.А. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;
2. Насрочва открито заседание по т.1 по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката на 26.08.2021 г. от 10:05 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 „Група Дружества Газ Римини“ С.п.А., 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.6. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-35 от 19.05.2021 г. от „РВЕ Съплай енд Трейдинг“ ГмбХ с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;
2. Насрочва открито заседание по т.1 по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката на 26.08.2021 г. от 10:15 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 „РВЕ Съплай енд Трейдинг“ ГмбХ, 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.7. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-53 от 15.07.2021 г. от „Булгаргаз“ ЕАД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;
2. Насрочва открито заседание по т.1 по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката на 26.08.2021 г. от 10:20 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 „Булгаргаз“ ЕАД, 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.8. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-38 от 10.06.2021 г. от „Овергаз Инк.“ АД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;
2. Насрочва открито заседание по т.1 по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката на 26.08.2021 г. от 10:30 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 „Овергаз Инк.“ 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.9. както следва:

1. Приема доклад относно Становище по предложен с вх. № В-17-14-46 от 22.06.2021 г. и вх. № В-17-30-13 от 03.08.2021 г. проект на договор между „Водоснабдяване и канализация - Варна“ ООД и „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас за доставяне на вода;

2. Приема становище по проект на договор между „Водоснабдяване и канализация - Варна“ ООД и „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас за доставяне на вода с аргументите по-горе, за което да уведоми страните по договора.

По т.10. както следва:

На основание чл. 39, ал. 1, т. 1 и ал. 3, във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката

1. ИЗДАВА на „Риал Стейтс“, с ЕИК 112633304, със седалище и адрес на управление: Република България, област София, община Столична, гр. София, п. к. 1618, р-н Витоша, ул. „Околовръстен път“ № 3, ет. 7, ап. 73А,

Лицензия за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години чрез енергиен обект „Фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 150 MWp“.

2. Определя условията за изграждане на новия енергиен обект и срока за започване на лицензионната дейност чрез него.

3. Текстът на лицензията, съдържащ условията за осъществяване на лицензионната дейност по т. 1 и за изграждане на нов енергиен обект, графикът за изграждането му и срока за започване на лицензионната дейност чрез него по т. 2, са приложения към настоящото решение.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-845 от 13.08.2021 г. - одобряване на образци на заявления по чл. 2, ал.1, т.1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката;

2. Доклад № Е-Дк-846 от 16.08.2021 г. и Решение на КЕВР № С-10 от 19.08.2021 г. - издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 1.07.2021 г. до 31.07.2021 г. от 25 бр. дружества;

3. Доклад с вх. № Е-Дк-830 от 12.08.2021 г. и Решение на КЕВР № Р-346 от 19.08.2021 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-46 от 01.07.2021 г. от „Костинбродгаз“ ООД с искане за издаване на разрешение за сключване на договор за инвестиционен банков кредит, договор за учредяване на особен залог върху търговско предприятие и договор за залог върху вземания;

4. Доклад с вх. № Е-Дк-827 от 10.08.2021 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-36 от 26.05.2021 г. от „Акспо България“ ЕАД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

5. Доклад с вх. № Е-Дк-828 от 11.08.2021 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-33 от 17.05.2021 г. от „Група Дружества Газ Римини“ С.п.А. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

6. Доклад с вх. № Е-Дк-832 от 13.08.2021 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-35 от 19.05.2021 г. от „РВЕ Съплай енд Трейдинг“ ГмбХ с искане за издаване на лицензия за

осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

7. Доклад с вх. № Е-Дк-829 от 11.08.2021 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-53 от 15.07.2021 г. от „Булгаргаз“ ЕАД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

8. Доклад с вх. № Е-Дк-842 от 13.08.2021 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-38 от 10.06.2021 г. от „Овергаз Инк.“ АД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

9. Доклад с вх. № В-Дк-253 от 16.08.2021 г. - становище по предложен с вх. № В-17-14-46 от 22.06.2021 г. и вх. № В-17-30-13 от 03.08.2021 г. проект на договор между „Водоснабдяване и канализация - Варна“ ООД и „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас за доставяне на вода и проект на становище;

10. Решение на КЕВР № Л-543 от 19.08.2021 г. - издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект на „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

.....
(А. Йорданов)

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

.....
(В. Владимиров)

.....
(Е. Харитонова)

.....
(Д. Кочков)

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА

.....
(П. Трендафилова)

Протоколирали:

(И. Зашева - главен експерт)

(Н. Косев - главен експерт)

(А. Фикова - главен експерт)