



## ПРОТОКОЛ

№ 289

София, 17.10.2024 година

Днес, 17.10.2024 г. от 10:16 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

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

На заседанието присъстваха М. Димитров - директор на дирекция „Природен газ“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“, Бл. Балабанов – началник на отдел „Контрол и решаване на спорове в електроенергетиката и топлоенергетиката“, Б. Паунов – началник на отдел „Цени и лицензии: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия“ и експерти на КЕВР.

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

### ДНЕВЕН РЕД:

1. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-47 от 16.04.2024 г. от АМВ СОЛАР СРЛ с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ и одобряване на Правила за работа с потребители на енергийни услуги.

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

2. Доклад с вх. № Е-Дк-1112 от 08.10.2024 г. относно заявление с вх. № Е-14-16-11 от 23.08.2023 г. на „Топлофикация – Разград“ АД за одобряване на „Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Топлофикация – Разград“ АД на потребители на територията на град Разград“ и на „Правила за работа с потребителите на енергийни услуги, предоставени от „Топлофикация – Разград“ АД“

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Благовест Балабанов, Ивайло Александров, Сава Цеков, Йовка Велчева, Надежда Иванова, Ненко Ненков

3. Доклад с вх. № Е-Дк-1119 от 14.10.2024 г. относно извънредна проверка на „Топлофикация София“ ЕАД, в изпълнение на Заповед № 3-Е-182 от 04.07.2024 г. на Председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране.

Работна група: Ивайло Александров, Петър Друмев,  
Сава Цеков, Радослав Наков и Йовка Велчева

4. Доклад № Е-Дк-1120 от 14.10.2024 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 1.09.2024 г. до 30.09.2024 г. от 23 бр. дружества.

Работна група: Пламен Младеновски; Боян Паунов;  
Дориан Дянков; Радослав Наков, Владимир Петров

**По т.1.** Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-ДК-1070 от 25.09.2024 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-47 от 16.04.2024 г. от АМВ СОЛАР СРЛ с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“, както и събраните данни и доказателства при проведеното на 10.10.2024 г. открито заседание, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-47 от 16.04.2024 г. от АМВ СОЛАР СРЛ за издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“, на основание чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-112 от 19.04.2024 г. на председателя на КЕВР. 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-47 от 09.05.2024 г. от дружеството е изискано да представи допълнителна информация. С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-47 от 25.06.2024 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-47 от 28.06.2024 г. и вх. № Е-ЗЛР-Л-47 от 05.09.2024 г. заявителят е представил изисканата информация.

Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад с вх. № Е-ДК-1070 от 25.09.2024 г., приет с решение по Протокол № 279 от 02.10.2024 г., т. 1. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 10.10.2024 г. е проведено открито заседание. На откритото заседание е присъствал упълномощен представител на дружеството, който е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма забележки по него.

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

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

Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10а от НЛДЕ, дейността „търговия с природен газ“ подлежи на лицензиране по този закон. Съгласно чл. 40, ал. 1, т. 1 и ал. 7 от ЗЕ лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон или с еквивалентна регистрация по законодателството на друга държава – членка на Европейския съюз, което: притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията. Изискването по чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ, а именно: да има вещни права върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността, ако те са изградени, не се прилага по отношение на лицензията за дейността

„търговия с природен газ“. Следователно, тази лицензионна дейност не предполага наличие на енергиен обект, поради което за нея не е приложимо и изискването по чл. 40, ал. 1, т. 3 от ЗЕ – представяне на доказателства, че енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността по лицензията, отговарят на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

2. АМВ СОЛАР СРЛ е дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Република Румъния, вписано в Национален Търговския регистър към Министерството на правосъдието на Република Румъния с регистрационен номер J40/10485/2012, европейски уникален идентификатор ROONRC.J40/10485/2012, ЕИК 29295406, със седалище и адрес на управление: гр. Букурещ, сектор 1, Калеа Флореаска № 246С, етаж 17, стая 3.

Дружеството има следния предмет на дейност: производство на електроенергия; отдаване под наем и пренаемане на собствени или наети недвижими имоти; други кредитни дейности.

Капиталът на АМВ СОЛАР СРЛ е в размер на 300 000 (триста хиляди) леи, разделен на 30 000 (тридесет хиляди) дяла, на стойност 10 (десет) леи всеки, и е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала на АМВ СОЛАР СРЛ е Тинмар Енерджи АД, акционерно дружество, регистрирано съгласно законодателството на Република Румъния.

АМВ СОЛАР СРЛ се управлява и представлява от Аугустин Константин Оанчеа (гражданин на Р Румъния), в качеството му на управител.

**Видно от горното, АМВ СОЛАР СРЛ е лице с регистрация в друга държава – членка на Европейския съюз, еквивалентна на тази по Търговския закон, следователно отговаря на условията на чл. 40, ал. 7 от ЗЕ и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ.**

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

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

С оглед горното, по отношение на АМВ СОЛАР СРЛ следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка, от представените от дружеството информация и документи се установява следното:

Едноличен собственик на капитала на АМВ СОЛАР СРЛ е Тинмар Енерджи АД, акционерно дружество, регистрирано съгласно законодателството на Република Румъния. Собственици на капитала на Тинмар Енерджи АД са Мартин Ойл Енерджи СРЛ, дружество, регистрирано съгласно законодателството на Република Румъния, с дял от капитала 99,999951%, и Аугустин Константин Оанчеа, гражданин на Република Румъния, с дял от капитала 0,000049%. Собственици на капитала на Мартин Ойл Енерджи СРЛ са две физически лица: Аугустин Константин Оанчеа, гражданин на Република Румъния, с дял от капитала 96,9487% и Джордже Александру Оанчеа, гражданин на Република Румъния, с дял от капитала 3,0513%.

**Предвид горното, по отношение на АМВ СОЛАР СРЛ не е приложима забраната на чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС.**

**4.** Въз основа на представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от управителя на дружеството се установява, че същият не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Представени са и декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“ - б. „д“ от НЛДЕ, че дружеството не е в производство по несъстоятелност, не е обявено в несъстоятелност и не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с природен газ“, нито му е отказвано издаване на лицензия за същата дейност. Представена е декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, съгласно изискванията на чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ.

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

#### **5. Срок на исканата лицензия**

Срокът на лицензията, за която кандидатства АМВ СОЛАР СРЛ, е 10 (десет) години. Заявителят посочва, че планира да извършва търговия с природен газ дългосрочно, като за целта е осигурил необходимите технически, технологични и финансови активи, човешки ресурси и ноу-хау.

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

АМВ СОЛАР СРЛ предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от офис на адрес: Република Румъния, гр. Букурещ, ул. „Калеа Флореаска“ № 246С, ет. 10, офис 17. В тази връзка е представен Договор за сътрудничество от 20.03.2024 г. с Тинмар Енерджи С.А., съгласно който Тинмар Енерджи С.А. ще предостави на АМВ СОЛАР СРЛ материална база, включително достъп до офис площи, компютърни конфигурации, информационна система, интернет достъп, телефони и факсове, разпечатване и сканиране. Офисът разполага с информационно и мрежово оборудване, принтери, скенери, факс апарати и телефони. По данни на заявителя, офисът разполага с информационна мрежа и софтуер за извършване на дейността „търговия с природен газ“ в Република България.

С оглед изпълнение на изискванията за доказване на наличие на права върху техническата осигуреност за сключване на сделки с природен газ, заявителят е представил писмо от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД с изх. № ВGH-1305 от 08.03.2024 г. в което се посочва, че средствата за осъществяване на лицензионната дейност отговарят на софтуерните и хардуерни изисквания на системата за борсова търговия Trauport Joule, в т.ч. по отношение на операционна система, минимален размер на оперативна памет и софтуерни програми. В писмото се посочва също, че средствата за осъществяване на лицензионна дейност отговарят на изискванията на информационната система на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, в това число по отношение на обмен на данни между АМВ СОЛАР СРЛ и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД.

Заявителят е декларирал, че към настоящия момент АМВ СОЛАР СРЛ не е сключило договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД и ще сключи такива след получаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“.

АМВ СОЛАР СРЛ е представило схема на управленската и организационна структура на дружеството, която включва: управител; финансов отдел; търговски отдел; правен отдел.

Представено е копие на диплома за завършено образование на управителя на дружеството, от което може да се направи извод, че той притежава необходимото образование и квалификация.

Пряко ангажиран с дейността, подлежаща на лицензиране, ще бъде един служител, съгласно представен от заявителя Договор за извършване на услуги от 05.02.2024 г. Представени са автобиография и копия на дипломи за завършено образование, от които е видно, че той притежава образование и квалификация, необходими за извършване на дейността.

**Въз основа на гореизложеното, АМВ СОЛАР СРЛ притежава технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.**

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

От годишните финансови отчети на АМВ СОЛАР СРЛ за 2020 г., 2021 г. и 2022 г. е видно, че дружеството отчита печалби за периода, както следва в размер на 977 135 леи за 2020 г., печалба в размер на 669 095 леи за 2021 г. и печалба в размер на 3 120 545 леи за 2022 г. Отчетените приходи през 2020 г. са в размер на 4 637 976 леи и нарастват до 6 516 710 леи за 2022 г. Общите разходи на дружеството намаляват от 3 660 841 леи за 2020 г. на 3 396 165 леи за 2022 г.

Нетекущите активи на дружеството намаляват от 7 830 342 леи за 2020 г. на 4 981 976 леи за 2022 г. Текущите активи на дружеството се увеличават от 3 652 886 леи за 2020 г. на 8 299 523 леи за 2022 г. Собственият капитал на дружеството се увеличава от 6 605 882 леи за 2020 г. на 10 395 522 леи за 2022 г. Нетекущите пасиви намаляват от 3 579 009

леи на 1 558 431 леи. Текущите пасиви на дружеството се увеличават от 1 094 431 леи за 2020 г. на 1 203 877 леи за 2022 г.

*Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на АМВ СОЛАР СРЛ за периода 2020 – 2022 г.: Коефициентът на обща ликвидност се увеличава от 3,34 за 2020 г. на 6,89 за 2022 г., което означава, че дружеството не е изпитвало затруднения в погасяването на текущите си задължения със свободни оборотни средства. Коефициентът на финансова автономност за е 1,41 за 2020 г. и се изменя на 3,76 за 2022 г., което означава, че дружеството не е имало затруднения да покрива задълженията си със собствени средства.*

За осъществяване на дейността „търговия с природен газ“, заявителят отбелязва, че ще инвестира собствени средства. В тази връзка е представено банково извлечение от 15.04.2024 г. от ОТП БАНК Румъния с налично салдо на АМВ СОЛАР СРЛ в размер на 1 894 609,66 румънски леи към 15.04.2024 г.

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

Таблица № 1

Прогнозни обеми търгуван природен газ и средни прогнозни цени на природния газ			
Параметри	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Прогнозни количества покупко-продажби на природен газ, MWh	534 100	1 000 000	1 200 000
Прогнозни средни цени за покупка на природен газ, лв./MWh	38,45	37,00	35,00
Прогнозни средни цени за продажби на природен газ, лв./MWh	43,45	42,00	40,00

АМВ СОЛАР СРЛ е представило за дейността „търговия с природен газ“ в Р България прогнозни счетоводни баланси и отчет за приходи и разходи за периода 2024 – 2026 г. Дружеството прогнозира да реализира печалби както следва: в размер на 2283 хил. лв. за 2024 г., в размер на 4329 хил. лв. за 2025 г. и 5320 хил. лв. за 2026 г. Планираните приходи са в размер на 23 204 хил. лв. за 2024 г. и се увеличават до 48 000 хил. лв. през 2026 г. Разходите се увеличават от 20 921 хил. лв. за 2024 г. до 42 680 хил. лв. за 2026 г.

Нетекущите активи на дружеството намаляват от 1450 лв. за 2024 г. на 250 лв. за 2026 г. Текущите активи на дружеството се увеличават от 7548 хил. лв. за 2024 г. на 16 805 хил. лв. за 2026 г. Собственият капитал е в размер на 2054 хил. лв. за 2024 г. и нараства на 10 739 хил. лв. за 2026 г. Заявителят не предвижда нетекущи пасиви за периода. Текущите пасиви нарастват от 5495 хил. лв. за 2024 г. на 6066 хил. лв. за 2026 г.

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

Таблица № 2

Параметри	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Общо приходи от дейността (хил. лв.)	23 204	42 000	48 000
Общо разходи от дейността (хил. лв.)	20 921	37 671	42 680
Счетоводна печалба (хил. лв.)	2283	4329	5320
Финансов резултат (хил. лв.)	2054	3896	4788
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	1,37	2,12	2,77
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	0,37	1,12	1,77

*Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на АМВ СОЛАР СРЛ за периода 2024 – 2026 г.: Коефициентът на обща ликвидност от 1,37 през 2024 г. се увеличава до 2,77 през 2026 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 нараства от 0,37 през 2024 г. на 1,77 през 2026 г. Това е показател, че дружеството няма да има затруднения за покриване със собствени средства на задълженията си след 2024 г.*

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

### **III. Правила за работа с потребителите на енергийни услуги**

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

### **Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на АМВ СОЛАР СРЛ**

#### **I. Общи положения**

**Чл. 1.** (1) Настоящите правила за работа с потребители на енергийни услуги на АМВ СОЛАР СРЛ („Правилата“) уреждат:

1. процедурите за работа с потребителите на енергийни услуги;
2. сключването, изменението и прекратяването на договорите за продажба на природен газ;
3. процедурата и сроковете за подаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, сигнали и предложения;
4. информацията, която се предоставя на клиентите от АМВ СОЛАР СРЛ;
5. формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

(2) АМВ СОЛАР СРЛ е дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законодателството на Република Румъния, вписано в Национален Търговския регистър към Министерството на правосъдието на Република Румъния с регистрационен номер J40/10485/2012, европейски уникален идентификатор ROONRC.J40/10485/2012, ЕИК 29295406, със седалище и адрес на управление: гр. Букурещ, сектор 1, Калеа Флореаска № 246С, етаж 17, стая 3 („Дружеството“), притежаващо лицензия №.....от .....г. за дейността „търговия с природен газ“ на територията на Република България за срок от .....(....) години.

**Чл. 2.** (1) Потребители на енергийните услуги са крайни клиенти по смисъла на Закона за енергетиката, обн. ДВ, бр. 107 от 2003 г. и на Правилата за търговия с природен газ, обн. ДВ, бр. 59 от 2015 г., които купуват природен газ от Дружеството по силата на индивидуален договор за продажба на природен газ по свободно договорени цени.

(2) Дружеството, в качеството си на търговец на природен газ, сключва сделки за продажба на природен газ на клиенти на свободния пазар.

(3) При обслужването на крайни клиенти, Дружеството спазва следните принципи:

1. равен достъп до предоставяните услуги;
2. честна и открита комуникация;
3. зачитане на желанията на клиентите;
4. информираност на клиентите;
5. стандартизиране на процесите с цел осигуряване на постоянно високо качество на обслужването и висока удовлетвореност на клиентите;

6. клиентска удовлетвореност;
7. постоянно подобрене на процесите и внедряване на добри практики;
8. конфиденциалност.

## **II. Търговия с природен газ**

**Чл. 3.** (1) Дружеството осъществява дейността търговия с природен газ в съответствие с разпоредбите на българското законодателство, и по-специално на Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 107 от 2003 г.), Правилата за търговия с природен газ (обн. ДВ, бр. 59 от 2015 г.), Правила за балансиране на пазара на природен газ (обн. ДВ, бр. 99 от 2016 г.) и Правила за предоставяне на достъп до газопреносните и/или газоразпределителните мрежи и за достъп до съоръженията за съхранение на природен газ (обн. ДВ, бр. 36 от 2013 г.).

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

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

**Чл. 4.** Дружеството сключва сделки с клиенти с писмен договор, по свободно договорени цени.

**Чл. 5.** (1) Договорът за доставка на природен газ съдържа най-малко следното:

1. предмет на договора, права и задължения на страните по него;
2. ред, срокове и начини за заплащане на доставяните количества природен газ;
3. санкции при неизпълнение на задължения на страните по договора;
4. условия за едностранно прекратяване на договора от страна на клиента без заплащане на допълнителни такси и/или санкции извън договорените;

(2) Предметът на договора за продажба на природен газ може да бъде, но не да се ограничава до:

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

**Чл. 6.** Дружеството създава и поддържа информационна база данни за всички сключени договори с клиенти.

**Чл. 7.** За продадения природен газ/предоставените услуги, Дружеството издава фактури на клиентите в съответствие с изискванията на Закона за счетоводството, Закона за данъка върху добавената стойност, Закона за акцизите и данъчните складове и договора между страните.

## **III. Обмен на информация с клиенти. Център за работа с клиенти.**

**Чл. 8.** (1) Дружеството има специализирано звено за работа с клиенти в структурата си, с необходимия брой квалифицирани специалисти.

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

(3) Центърът за работа с клиенти се намира на адрес: .....Работното време за работа с клиенти е от понеделник до петък между 09:00 – 17:00 часа, електронна страница:....., тел: +359 2 .....

**Чл. 9.** Дружеството поддържа на своята интернет страница актуална информацията относно работата си с клиенти, включително адрес, телефон и електронна поща за контакти.

**Чл. 10.** Информацията, която Дружеството обменя с клиентите във връзка с



уреждането на детайли по сключването/прекратяването на сделки, е в писмен вид.

**Чл. 11.** Освен в случаите, когато това се изисква по закон, клиентът и Дружеството се споразумяват, че цялата поверителна информация, разкрита от която и да е от страните, ще остане поверителна и няма да бъде разкривана на трети страни, освен ако това не е изрично договорено със съответната страна и освен или докато такова разкриване не се изисква по закон или приложим регламент.

**Чл. 12.** (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, лице (лица) за контакт, телефон, електронна поща, ЕИК, данни относно банковите сметки;

2. информация относно потреблението на природен газ: количества природен газ (в МВтч), консумирани от клиента за последните 3 пълни календарни месеца, ако има такива; техническа информация относно обектите на клиента;

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

4. документ за предоставен достъп до мрежата, издаден от съответния оператор.

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

(3) Клиентите са длъжни писмено да уведомят Дружеството за всяка промяна в декларираните съгласно ал. 1 данни в четиринадесет дневен срок от нейното настъпване, както и да представят на Дружеството документ, удостоверяващ настъпването на съответната промяна.

**Чл. 13.** След сключването на договора за покупко-продажба на природен газ, клиентът своевременно предоставя на Дружеството информацията, необходима за известяване на сделките при оператора на газопреносната система/останалите участници, съгласно Правилата за търговия с природен газ.

**Чл. 14.** (1) Дружеството своевременно уведомява клиента за значими промени в регулаторната рамка, които биха могли да имат въздействие върху дейността на клиента във връзка с участието му на свободния пазар.

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

#### **IV. Ред и срокове за подаване, разглеждане, проверка и отговор на жалби, сигнали и предложения**

**Чл. 15.** Дружеството създава и поддържа регистър относно:

1. Подадени жалби, сигнали и предложения на клиенти;

2. Отговорите на подадените жалби, сигнали и предложения.

**Чл. 16.** (1) Жалбите, сигналите и предложенията се подават от клиентите в писмен вид на адреса, и/или електронната поща на Дружеството.

(2) Жалбите, сигналите и предложенията се завеждат в регистъра по чл. 15 с входящ номер.

**Чл. 17.** (1) Подаваните от клиента жалби, сигнали и 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 изисква от клиента допълнителна информация относно отделните случаи, да поиска становища от трети лица – специалисти в съответната област, както и да извършва проверки и констатации на място. За направените проверки се съставя констативен протокол, подписан от представител на Дружеството и клиента, а в случай на отказ на клиента или негово отсъствие – от двама свидетели. Констативният протокол се съставя в два еднообразни екземпляра – по един за Дружеството и клиента. Дружеството е длъжно да предостави единия екземпляр на клиента, а в случай, че той е съставен в негово отсъствие – да го изпрати по пощата с препоръчано писмо с обратна разписка.

**Чл. 18.** (1) Отговорът се изпраща до подателя в писмен вид след изясняване на фактите и обстоятелствата от значение за разглеждания случай.

(2) Срокът за отговор на жалба, сигнал или предложение на клиент е 30 (тридесет) дни.

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

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

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

**Чл. 19.** В случай на несъгласие с отговора на Дружеството, клиентът има право да подаде жалба до КЕВР в съответствие със Закона за енергетиката. Жалбата се подава чрез Дружеството, което изпраща копие от цялата преписка по случая с приложени доказателства в 7 (седем) дневен срок.

**Чл. 20.** (1) Дружеството е длъжно да предоставя информация за етапа на разглеждане на жалба, при поискване от клиента.

(2) Дружеството съхранява преписките по жалби, сигнали и предложения в срок съгласно действащото законодателство.

**Чл. 21.** Дружеството използва всички допустими от закона способности за разрешаване на спорове, включително:

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

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

**Чл. 22.** (1) В случаите когато Дружеството и клиентът не могат да решат спора по пътя на преговорите или прилагайки алтернативни форми за решаване на спорове, те могат да отнесат спора за решаване пред компетентния български съд, като за решаване на възникналия спор се прилага българското законодателство.

(2) При наличие на неплатено задължение по издадена фактура за консумиран природен газ за изминал период, Дружеството може да стартира производства за събиране на задължението по Гражданския процесуален кодекс, включително:

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

2. да се снабди с изпълнителен лист;

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

## V. Сътрудничество с потребителски организации

**Чл. 23.** Дружеството сътрудничи с организации на потребителите, представляващи техните интереси.

**Чл. 24.** Дружеството организира и представя съвместно с потребителските организации мерки и инициативи по развитието на пазарния модел на свободния пазар на природен газ.

**Чл. 25.** Комуникационни канали за предоставяне на актуална информация от Дружеството на клиентите:

1. офисите на Дружеството;
2. официална интернет страница на дружеството;
3. брошури с разяснителни информации;
4. публикации в средствата за масово осведомяване.

## **VI. Заключителни разпоредби**

**§1.** (1) Тези Правила са одобрени от КЕВР с Решение № ..... от.....г. и са приложение и неразделна част от лицензия №..... от..... г. 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 от публикуването им.

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

**§2.** В случай че след изменения в законодателството някои от разпоредбите на тези Правила противоречат на законодателството, тези разпоредби се заместват от императивните норми на законодателството.

Изказвания по т.1.:

Докладва Р. Тахир. Административното производство е образувано по постъпило в Комисията заявление от АМВ СОЛАР СРЛ за издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“. Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад от 25.09.2024 г., приет с решение по Протокол № 279 от 02.10.2024 г., т. 1. На 10.10.2024 г. е проведено открито заседание. На откритото заседание е присъствал упълномощен представител на дружеството, който е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма забележки по него. Срокът на исканата лицензия е 10 години. Проектът на решение е изготвен върху доклада и може да се направи извод, че АМВ СОЛАР СРЛ притежава технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“. Параметрите, заложи от АМВ СОЛАР СРЛ за периода 2024 – 2026 г., ще осигурят на дружеството необходимите материални и финансови ресурси за изпълнение на лицензионните му задължения във връзка с осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

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

1. Издава на АМВ СОЛАР СРЛ, учредено съгласно законите на Република Румъния, лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение.

2. Одобрява на АМВ СОЛАР СРЛ Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

Ив. Н. Иванов подложи на гласуване проекта на решение.

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

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

## РЕШИ:

1. Издава на АМВ СОЛАР СРЛ, учредено съгласно законите на Република Румъния, вписано в Национален Търговския регистър към Министерството на правосъдието на Република Румъния с регистрационен номер J40/10485/2012, европейски уникален идентификатор ROONRC.J40/10485/2012, ЕИК 29295406, лицензия № Л-780-15 от 17.10.2024 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение.

2. Одобрява на АМВ СОЛАР СРЛ Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

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

**По т.2.** Комисията разгледа доклад относно **заявление с вх. № Е-14-16-11 от 23.08.2023 г. на „Топлофикация – Разград“ АД за одобряване на „Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Топлофикация – Разград“ АД на потребители на територията на град Разград“ и на „Правила за работа с потребителите на енергийни услуги, предоставени от „Топлофикация – Разград“ АД“.**

На основание чл. 21, ал. 1, т. 4 и т. 5, чл. 38в и чл. 150 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 126, ал. 1 и ал. 2, т. 2 и чл. 129, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (Наредба № 3) със заявление с вх. № Е-14-16-11 от 23.08.2023 г. „Топлофикация – Разград“ АД е представило за одобряване в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) проект на „Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Топлофикация – Разград“ АД на потребители на територията на град Разград“ (проект на Общи условия, проект на ОУ) и проект на „Правила за работа с потребителите на енергийни услуги, предоставени от „Топлофикация – Разград“ АД“ (проект на Правила). Със Заповед № 3-Е-289 от 14.09.2023 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за разглеждане на посочените проекти.

В чл. 21, ал. 1, т. 4 от ЗЕ е регламентирано правомощието на КЕВР да одобрява общите условия на договорите, предвидени в ЗЕ. Съгласно чл. 150, ал. 1 от ЗЕ продажбата на топлинна енергия от топлопреносното предприятие на клиенти на топлинна енергия за битови нужди се осъществява при публично известни общи условия, предложени от топлопреносното предприятие и одобрени от комисията. В общите условия се определят: правата и задълженията на топлопреносното предприятие и на клиентите; редът за измерване, отчитане, разпределение и заплащане на количеството топлинна енергия; отговорността при неизпълнение на задълженията; условията и редът за включване, прекъсване и прекратяване на топлоснабдяването; редът за осигуряване на достъп до

отоплителните тела, средствата за търговско измерване или други контролни приспособления; редът и сроковете за предоставяне и получаване от клиентите на индивидуалните им сметки за разпределение на топлинна енергия по начин, удостоверяващ времето, от което тече срокът за възражение; видовете лични данни, които задължително се обработват от топлопреносното предприятие, включително, но не само: имена; единен граждански номер; адрес. Изискванията по отношение на съдържанието на общите условия са детайлизирани в разпоредбите на чл. 123, ал. 2 и чл. 127, ал. 1 от Наредба № 3.

Съгласно на чл. 126, ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 публично известните общи условия се изготвят и предлагат от топлопреносното предприятие.

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

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 5 от ЗЕ КЕВР одобрява и правила за работа с потребителите на енергийни услуги, които по аргумент от чл. 38в, ал. 3 от ЗЕ са част от ОУ. По силата на чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ енергийните предприятия, страни по договорите с потребители на енергийни услуги, представят за одобрение от Комисията правила за работа с техните потребители на енергийни услуги. Според чл. 38в, ал. 2 от ЗЕ правилата за работа с потребители уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

Със заявление с вх. № Е-14-16-11 от 23.08.2023 г. „Топлофикация – Разград“ АД е представило в Комисията проект на Общи условия.

Представените Общи условия се отнасят до лицензия № Л-083-05 от 21.02.2001 г., издадена на „Топлофикация – Разград“ АД за дейността пренос на топлинна енергия на територията на гр. Разград, срокът на която е продължен с Решение № И5-Л-082 от 18.09.2024 г. По силата на чл. 49, ал. 2, т. 4 и т. 7 от Наредба № 3 утвърдените Правила за работа с потребителите на енергийни услуги и Общи условия представляват приложения към тази лицензия.

Към момента действащите Общи условия са одобрени с Решение № ОУ-005 от 23.01.2006 г. на ДКЕВР.

С писмо с изх. № Е-14-16-11 от 18.09.2023 г. Комисията е изисквала от заявителя да представи данни и документи, необходими за разглеждане на преписката. С писмо с вх. № Е-14-16-11 от 29.09.2023 г., „Топлофикация - Разград“ АД е представило изискваната информация, включително и проект на Правила за работа с потребителите на енергийни услуги.

Към заявлението са представени следните документи:

1. Проект на „Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Топлофикация – Разград“ АД на потребители на територията на град Разград“;
2. Копие на съобщение за обществено обсъждане на проекта на Общи условия от електронната страница на вестник „Сега“ от 30.06.2023 г.;

3. Копие на съобщение за обществено обсъждане на проекта на Общи условия от интернет страницата на „Топлофикация – Разград“ АД от 30.06.2023 г.;
4. Копие на съобщение за обществено обсъждане на проекта на Общи условия, обявено на касата в Център за работа с клиенти на дружеството от 30.06.2023 г.;
5. Протокол от 03.08.2023 г. от публично обсъждане на проекта на Общи условия;
6. Становище на дружеството по получените становища и бележки в хода на публичното обсъждане;
7. Протокол от заседание на Съвета на директорите на дружеството за приемане на промени в Общите условия;
8. Документ за платена такса за разглеждане на заявлението;
9. Декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, подписана от заявителя;
10. Проект на „Правила за работа с потребителите на енергийни услуги, предоставени от „Топлофикация – Разград“ АД“.

Въз основа на представените документи може да бъде направен извод, че заявителят е изпълнил изискването на чл. 128 от Наредба № 3 да оповести Общите условия на клиентите най-малко 30 дни преди представянето им за одобряване от Комисията и да проведе публично обсъждане на проекта на общи условия.

Анализът на съдържанието на проекта на Общи условия показва, че заявителят като цяло е отчетел изискванията на чл. 150, ал. 1, т. 1 - 7 от ЗЕ и чл. 123, ал. 2 и чл. 127 от Наредба № 3, относно структурирането и съдържанието на Общите условия, като е регламентирал: правата и задълженията на топлопреносното предприятие и на клиентите; редът за измерване, отчитане, разпределение и заплащане на количеството топлинна енергия; отговорността при неизпълнение на задълженията; условията и редът за включване, прекъсване и прекратяване на топлоснабдяването; редът за осигуряване на достъп до отоплителните тела, средствата за търговско измерване или други контролни приспособления; редът и сроковете за предоставяне и получаване от клиентите на индивидуалните им сметки за разпределение на топлинна енергия по начин, удостоверяващ времето, от което тече срокът за възражение; качество на топлоснабдяването и видовете лични данни, които задължително се обработват от топлопреносното предприятие, но се констатират и редица несъответствия на отделни текстове от проектите с нормативните изисквания на ЗЕ, Наредба № 3 и Наредба № Е-РД-04-1 от 12.03.2020 г. за топлоснабдяването (НТ), които следва да бъдат коригирани, като дружеството представи в КЕВР преработен проект на общите условия.

**Извършеният подробен анализ по същество показва, че представените със заявление с вх. № Е-14-16-11 от 23.08.2023 г. проекти на ОУ и на Правила, с оглед тяхното съответствие със ЗЕ и подзаконовите актове по неговото прилагане, регламентиращи продажбата на топлинна енергия от топлопреносното предприятие на клиенти на топлинна енергия за битови нужди, следва да бъдат изменени, както следва:**

**I. Проект на „Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Топлофикация – Разград“ АД на потребители на територията на град Разград“:**

#### **1. Заглавие**

В заглавието на Общите условия терминът „потребители“ следва да се замени с „клиенти“, с оглед спазване на терминологията в ЗЕ.

#### **2. Раздел I „Дефиниции и съкращения“ от проекта на ОУ**

Предвид обстоятелството, че съгласно чл. 150, ал. 1 от ЗЕ продажбата на топлинна енергия от топлопреносното предприятие на клиенти на топлинна енергия за битови

нужди се осъществява при публично известни Общи условия, на клиентите следва да се предостави достъпна и в достатъчен обем информация, включително относно актуалните термини и дефиниции, въведени с нормативната уредба, както и съкращения и аббревиатури, съдържащи се в Общите условия. В допълнение следва да се отчете изискването на чл. 127, ал. 2 от Наредба № 3, Общите условия да бъдат съставени ясно, изчерпателно и в леснодостъпна за клиентите форма, както и обстоятелството, че разглежданите Общи условия ще бъдат прилагани и за небитови клиенти в сгради етажна собственост (СЕС). **В тази връзка в Раздел I „Дефиниции и съкращения“, чл. 1, е необходимо да бъдат направени следните корекции:**

**2.1.** От дефиницията по т. 1.2 следва да отпаднат думите „или пара“, доколкото „Топлофикация – Разград“ АД не снабдява клиенти с такъв топлоносител.

**2.2.** Дефиницията по т. 1.3 следва да се приведе в съответствие с §1, т. 27 от ДР на ЗЕ, като добие следната редакция:

*„Индивидуален разпределител на топлинна енергия за отопление“ е техническо средство, по чиито показания се разпределя топлинната енергия, потребена от отоплителните тела в сградата. Показанията им са в относителни единици, които се коригират с фактори за оценяване в зависимост от вида на прибора и типа на отоплителното тяло. Индивидуалните разпределители служат само за определяне на дела консумирана топлинна енергия от всяко отоплително тяло като дял от общата консумация на топлинна енергия от сградата“.*

**2.3.** С оглед пълно съответствие с §1, т. 36в от ДР на ЗЕ, дефиницията по т. 1.9 да добие следната редакция:

*„Отоплителен период“ е периодът от време, през който топлинната енергия се консумира за отопление“.*

**2.4.** Текстът на т. 1.11 е необходимо да се приведе в съответствие с легалната дефиниция по §1, т. 14 от ДР на НТ, като добие вида:

*„Проектна мощност на отоплителна инсталация“ е мощността на вътрешната отоплителна инсталация, определена с инвестиционния проект на сградата“.*

**2.5.** Текстът на т. 1.12 е необходимо да се приведе в съответствие с легалната дефиниция по §1, т. 3 от ДР на НТ, като добие вида:

*„Инсталация в сграда“ или „сградна инсталация“ е съвкупността от главните вертикални и хоризонтални разпределителни тръбопроводи, включително до отоплителните тела, както и съоръжения за разпределяне и доставяне на топлинна енергия от абонатната станция до имотите на клиентите. Когато към една абонатна станция са присъединени повече от една сграда, всеки от присъединителните топлопроводи е елемент на съответната инсталация в сградата“.*

**2.6.** В т. 1.15 е необходимо дефиницията да се прецизира, като се съобрази, че при преноса на топлинна енергия няма „съхранение“, а разпределението се осъществява след границата на собственост между топлопреносното предприятие и клиентите. В сгради - етажна собственост разпределителната мрежа е елемент от сградните инсталации и енергията, отдадена от сградната инсталация, не представлява технологични разходи за топлопреносното предприятие.

**2.7.** В т. 1.17 с оглед яснота е необходимо дефиницията за „Търговец“ да се допълни, като се посочи, че лицето е избрано от клиентите в сграда-етажна собственост по

реда

на

чл. 139б от ЗЕ, като добие вида:

*„ТЪРГОВЕЦ е лице, вписано в публичния регистър по чл. 139а от Закона за енергетиката и избрано от клиентите в сграда-етажна собственост по реда на чл. 139б от Закона за енергетиката, което извършва услугата „дялово разпределение“.*

**2.8. В т. 1.19** следва да отпадне текстът *„ДЕКВР – Държавна комисия за енергийно и водно регулиране“* и на негово място да се добави дефиниция на използваното в Общите условия съкращение на Закона за управление на етажната собственост, като придобие следната редакция:

*„ЗУЕС - Закон за управление на етажната собственост“.*

### **3. Раздел II „Общи положения“ от проекта на ОУ**

**3.1. В чл. 2** при определяне на страните по договора за продажба на топлинна енергия са използвани понятия, които не съответстват на легалните дефиниции в нормативната уредба, поради което изразът *„потребителите на топлинна енергия за битови нужди“* следва да се замени с *„битовите клиенти на топлинна енергия“* и текстът да добие следната редакция:

*„С тези Общи условия се уреждат условията и редът за продажба на топлинна енергия за отопление, климатизация и битово горещо водоснабдяване посредством топлоносител гореща вода между „Топлофикация - Разград“ АД, наричано за краткост „Продавач“ и битовите клиенти на топлинна енергия на територията на град Разград, наричани за краткост „Клиент/и“.*

**3.2. В чл. 2**, в нова алинея следва да се посочи предметът на общите условия в съответствие с чл. 150 от ЗЕ, като се създаде разпоредба, със следната редакция:

*(2) „Тези Общи условия съдържат:*

- 1. правата и задълженията на Страните;*
- 2. условията за качество на топлоснабдяването;*
- 3. редът за измерване, отчитане, разпределение и заплащане на количеството топлинна енергия;*
- 4. отговорност при неизпълнение на задълженията;*
- 5. условията и редът за включване, прекъсване и прекратяване на топлоснабдяването;*
- 6. редът за осигуряване на достъп до отоплителните тела, средствата за търговско измерване и дялово разпределение или други контролни приспособления;*
- 7. редът и сроковете за предоставяне и получаване от Клиентите на индивидуалните им сметки за разпределение на топлинна енергия по начин, удостоверяващ момента, от който тече срокът за възражение;*
- 8. видовете лични данни, които задължително се обработват от топлопреносното предприятие.“*

**3.3. В чл. 3, ал. 2** дружеството е посочило номера на лицензията за пренос на топлинна енергия и предпоследното решение за продължаване на срока ѝ. В тази връзка дружеството следва да отрази последното решение за продължаване на срока на лицензията.

**3.4. В чл. 4** дружеството предлага текстове, дефиниращи понятията Клиент – физическо и юридическо лице, реда и начина за идентифицирането на клиентите пред продавача. Проектът на дружеството гласи:



*„Чл. 4. (1) Клиент на топлинна енергия за битови нужди може да бъде физическо и/или юридическо лице, който е собственик или титуляр на вещно право на ползване на недвижим имот в топлоснабдена сграда.*

*(2) Клиентът се идентифицира с:*

*2.1. за физическо лице: три имена, ЕГН и постоянен адрес по документ за самоличност, номер, дата на издаване и орган на издаване на документа за самоличност, адрес на топлоснабдения имот и адрес за кореспонденция, телефон, адрес на електронна поща, при необходимост и с документ за представителна власт (нотариално заверено пълномощно, съдебно решение и др.), ако е упълномощено лице; адрес на топлоснабдения имот и документ, доказващ собствеността или наличието на вещно право на ползване върху топлоснабдения имот;*

*2.2. за юридическо лице: наименование, ЕИК по БУЛСТАТ, седалище и адрес за кореспонденция, телефон за връзка, адрес на електронна поща, надлежен документ, доказващ представителната власт на представляващото го пред Продавача лице (нотариално заверено пълномощно, съдебно решение и др.); адрес на топлоснабдения имот и документ, доказващ собствеността или наличието на вещно право на ползване на топлоснабдения имот, в който се ползва топлинна енергия за битови нужди.“*

**3.4.1.** Дадената в **чл. 4, ал. 1** от проекта дефиниция на „клиент“ не съответства на легалната дефиниция съгласно ЗЕ и на определението за „битов клиент“ и „небитов клиент“, както и неоснователно се въвежда изискване за собственост или вещно право на ползване, каквото не се съдържа в посочените дефиниции. В тази връзка следва да се отбележи, че с Решение № 508 от 08.05.2013 г. Комисията за защита на конкуренцията (КЗК) е направила подробен анализ на съдържанието на понятието „потребител“, изводите от който поради сходството на нормативната уредба в секторите В и К услуги и топлоснабдяване са приложими и по отношение на клиентите на топлинна енергия. КЗК счита, че в правната уредба е необходимо да се регламентира непротиворечива дефиниция на понятието „потребител“, като обстоятелството, че определени лица (наематели) ползват услуги, без да притежават вещни права върху съответните снабдени имоти, не представлява правна пречка тези лица да бъдат считани за потребители на услуги и съответно да участват в самостоятелно пазарно отношение с дружествата, предоставящи услугите. В тази връзка **чл. 4, ал. 1** следва да добие вида:

*„(1) Клиент по смисъла на тези Общи условия може да бъде както собственикът, така и ползвател на сграда или имот в сграда - етажна собственост, присъединена към абонатна станция или към нейно самостоятелно отклонение. Наемател може да бъде Клиент след представяне пред Продавача на писмено съгласие от собственика или титуляря на вещното право на ползване на имота за това, в нотариално заверена форма.“*

**3.4.2.** В **чл. 4, ал. 2** дружеството предлага текст, който определя начина за индивидуализиране на клиента. Така предложен, текстът следва да претърпи промени, поради следните съображения:

В текста на **чл. 4, ал. 2, т. 2.1** е необходимо да се съобрази изискването на чл. 150, ал. 1, т. 7 (нова - ДВ, бр. 17 от 2019 г.) от ЗЕ, който регламентира видовете лични данни, които се обработват от топлопреносното предприятие, и определя като такива имена; единен граждански номер; адрес. Набирането на други идентификационни данни може да се извършва съгласно изискванията на Закона за защита на личните данни, ако клиентът доброволно е подписал декларация за предоставянето им.

Във връзка с гореизложеното в **чл. 4, ал. 2, т. 2.1** следва да се заличи изразът **„номер, дата на издаване и орган на издаване на документа за самоличност“**.

В допълнение, в съответствие с изложеното по т. 3.4.1. по-горе, в **чл. 4, ал. 2, т. 2.1 и т. 2.2** следва да се заличи думата **„вещно“** от израза **„вещно право на ползване“**.

Изискването в чл. 4, ал. 2, т. 2.2 юридическите лица да се идентифицират с код по БУЛСТАТ следва да се прецизира, като „Топлофикация - Разград” АД прецени за кои клиенти е относимо, с оглед на обстоятелството, че за голяма част от юридическите лица отпадна регистрацията по БУЛСТАТ, като текстът може да се редактира по следния начин: „ЕИК/БУЛСТАТ“.

**3.4.3.** Топлопреносното предприятие спазва нормативните изисквания за защита на личните данни, поради което и с оглед информиране на клиентите за правата им, е необходимо в чл. 4 да се добави нова ал. 3, със следната редакция:

**(3) „Набирането на други идентификационни данни може да се извършва съгласно изискванията на Закона за защита на личните данни, ако Клиентът доброволно е подписал декларация за предоставянето им“.**

#### **4. Раздел III „Права и задължения на продавача“ от проекта на ОУ**

**4.1.** В чл. 5 от проекта на ОУ дружеството урежда част от задълженията на продавача, както следва:

*„Чл. 5. (1) Продавачът е длъжен да доставя в абонатната станция на сградите топлинна енергия за отопление, климатизация и битово горещо водоснабдяване в съответствие с топлинния товар на сградата по смисъла на Наредбата за топлоснабдяването.*

*(2) Продавачът е длъжен да има готовност да предоставя топлинна енергия за отопление в периода от 1 октомври до 30 април в зависимост от температурата на външния въздух при съобразяване на условията на чл. 3, ал. 2 от действащата към момента Наредба за топлоснабдяването.*

*(3) При възможност и по изрично писмено искане на собствениците или ползватели на имоти в сграда етажна собственост, присъединени към една абонатна станция или нейно самостоятелно отклонение, направено във основа на решение, взето при условията на Закона за управление на етажната собственост (ЗУЕС) или на Клиент в самостоятелна сграда, Продавачът може да предоставя топлинна енергия за отопление или да преустанови топлоподаването и извън периода по ал. 2 съгласно чл. 3, ал. 3 от действащата Наредба за топлоснабдяването.*

*(4) Продавачът е длъжен да има готовност да предоставя топлинна енергия за битово горещо водоснабдяване цялогодишно, с изключение на случаите, когато потребителите в сгради не получават топлинна енергия за битово горещо водоснабдяване по технически причини“.*

**4.1.1.** В съответствие с чл. 150, ал. 1 от ЗЕ, с цел по-добро систематизиране на настоящия раздел, в чл. 5, следва да се добави нова ал. 1, със следното ново съдържание:

**„(1) Продавачът продава на Клиентите топлинна енергия в съответствие с тези Общи условия и условията, при които е присъединена сградата към топлопреносната мрежа.“**

След изпълнение на горните указания, ал. 1 от проекта се **преномерираща в ал. 2, като се преномерират и следващите алинеи в члена.**

**4.1.2.** Използваната техника в чл. 5, ал. 2 от проекта на ОУ, чрез препратка към условията на чл. 3, ал. 2 от НТ е неprecизна и би създавала затруднения за клиентите за запознаване с условията, при които продавачът следва да включи отоплението в абонатната станция. Според чл. 127, ал. 2 от Наредба № 3 Общите условия следва да бъдат съставени ясно, изчерпателно и в леснодостъпна за клиентите форма. В тази връзка с оглед яснота и изчерпателност разпоредбата следва да се редактира, като в текста на клаузата изрично се посочат условията, визирани в чл. 3, ал. 2 от НТ. В тази връзка, **чл. 5, ал. 2** следва да се преномерираща в **ал. 3** и да придобие следната редакция:

**„(3) Продавачът е длъжен да има готовност да предоставя топлинна енергия за отопление в периода от 1 октомври до 30 април в зависимост от температурата на външния въздух. Продавачът включва отоплението в абонатната станция на сградата, когато средната денонощна температура на външния въздух в три последователни дни е по-ниска от +12 °С, и изключва отоплението при повишаване на средната денонощна температура на външния въздух в три последователни дни над +12 °С, като и в двата случая се съобразява с дългосрочната прогноза за следващите 7 - 10 дни“.**

**4.1.3.** Във връзка с редакцията на чл. 5, ал. 2, преномерирана в ал. 3, съгласно т. 4.1.2 по-горе, в **чл. 5, ал. 3** от проекта на ОУ, след преномериране в ал. 4, в края на разпоредбата, текстът *„съгласно чл. 3, ал. 3 от действащата Наредба за топлоснабдяването“* следва да се **заличи**, а препратката по ал. 2 да се коригира към ал. 3. Предвид въведените съкращения в Раздел I на Общите условия, думите *„Закона за управление на етажната собственост“* следва да се заменят със съкращението *„ЗУЕС“*.

След изпълнение на горните указания, чл. 5, ал. 3 следва да добие следното съдържание:

**„(4) При възможност и по изрично писмено искане на собствениците или ползватели на имоти в сграда етажна собственост, присъединени към една абонатна станция или нейно самостоятелно отклонение, направено във основа на решение, взето при условията на ЗУЕС или на Клиент в самостоятелна сграда, Продавачът може да предоставя топлинна енергия за отопление или да преустанови топлоподаването и извън периода по ал. 3“.**

**4.1.4.** Текстът на разпоредбата на **чл. 5, ал. 4** от проекта на ОУ следва да се редактира, като след думите *„по технически“* се добавят думите *„или икономически“*. Общите условия не следва да ограничават възможността за преустановяване на топлоподаването през неотоплителния период по икономически причини, доколкото *„Топлофикация – Разград“* АД поддържа прекомерно високи технологични разходи по преноса на топлинна енергия.

След изпълнение на горните указания, **чл. 5, ал. 4** следва да добие следното съдържание:

**„(5) Продавачът е длъжен да има готовност да предоставя топлинна енергия за битово горещо водоснабдяване целогодишно, с изключение на случаите, когато клиентите в сгради не получават топлинна енергия за битово горещо водоснабдяване по технически или икономически причини“.**

**4.2.** В **чл. 6** от проекта на ОУ дружеството предлага следния текст:

*„Чл. 6 (1) Продавачът е длъжен да осигурява в абонатната станция термохидравличен режим и количество на топлоносителя, в съответствие с топлинните товари на сградната инсталация за подгряване на топлоносителя в сградната инсталация за отопление и на топлата вода за битови нужди. Термохидравличният режим е общ за цялата топлоснабдителна система.*

*(2) Продавачът е длъжен с изборения от него термохидравличен режим и количество топлоносител, постъпващо в абонатната станция, да осигури температура на подгряватата вода за горещо водоснабдяване 55°С на изхода от подгревателя към сградната инсталация и поддържане на предвидените по проект температури в отопляваните помещения с допустимо отклонение минус 1,5°С при изчислителни режими.*

*(3) Продавачът не носи отговорност за понижаване на температурата в отопляемите помещения в следните случаи:*

1. в сградните отоплителни инсталации е установена повреда или са извършени отклонения от проекта;

2. Клиентът е възпрепятствал топлоотдаването от отоплителните тела чрез поставени декоративни решетки или други прегради, непредвидени по проект;

3. извършени са промени във външните ограждащи стени, несъответстващи на проекта, по който е изпълнена сградата и отоплителната инсталация;

4. налице е непреодолима сила;

5. отопляваните помещения са в имоти или граничат с помещения в имоти с физически отделени от сградната инсталация и/или временно спрени отоплителни тела;

6. при индивидуално регулиране (понижаване) мощността на отоплителните тела в имота на Клиента;

7. когато е въведен ограничителен режим на топлоснабдяването по реда на ЗЕ и подзаконовата нормативна уредба.

8. когато Клиентът е останал потребител при намаляване на топлинния товар на сградната отоплителна система под 50 %.

(4) Продавачът е длъжен да:

1. проверява и пломбира средствата за търговско измерване в абонатните станции;

2. заплаща електрическата енергия, използвана от съоръженията в абонатната станция, собственост на Продавача;

3. уведомява писмено предварително управителя на етажната собственост или упълномощено от него лице за графика на отчитане на средствата за търговско измерване в абонатната станция;

4. извършва настройка на абонатната станция в съответствие с топлинните товари на сградните инсталации;

5. предоставя информация на Клиента за начислените количества топлинна енергия и за начина на нейното разпределение;

6. предоставя информация на Клиента за действащата цена на топлинната енергия и за цените на предоставяните услуги;

7. уведомява Клиента, като разяснява произтичащите от това последствия, в случаите, когато:

а) топлинният товар на присъединените отоплителни тела в сградата е под 50 % от проектния товар;

б) топлинният товар за битово горещо водоснабдяване е под 50 % от проектния товар.“

Предложените в чл. 6 текстове не носят достатъчна информация на клиентите за задълженията на продавача да осигурява качество на топлоснабдяването, както и не отчитат развитието на техническите възможности на системата за автоматично регулиране на топлоподаването в абонатните станции, чиято настройка на практика е гаранция за качество на топлоподаването в сградата.

Системата за автоматично регулиране в абонатната станция осигурява оптимално и ефективно топлоподаване в сградата, а нейната настройка гарантира качеството на топлоподаването. Относно задължението на Продавача за качество на топлоподаването, Комисията е приела Показатели за качество на топлоснабдяването, като спазването им е задължително за топлоснабдителните дружества.

Освен това, текстовете не отразяват коректно основните нива на регулиране на топлоподаването – централно регулиране на топлоподаването в топлоизточника, регулиране в абонатната станция и индивидуално. При регламентиране на задължението на Продавача да извършва настройка на абонатната станция не са посочени нормативно определените срокове съгласно чл. 34, ал. 2 от НТ, а именно - в десетдневен срок след включване/спиране на отоплението.

Текстовете не гарантират ефективен контрол върху задълженията на Продавача да осигурява качество на топлоснабдяването и да предоставя информация на клиентите. За да изпълнява своето предназначение системата за автоматично регулиране на топлоподаването в абонатната станция следва не само да бъде настроена, но и също така да работи в автоматичен режим, който се гарантира от нейната изправност. В тази връзка е необходимо да се поддържа досие за всяка отделна сграда и със записите в него топлопреносното предприятие гарантира, че е установило повреда и е направена настройка на системата към определен момент. На базата на това досие клиентите и контролните органи могат на място, в присъствието на представители на топлопреносното предприятие, да установяват дали системата работи в автоматичен режим със съответните данни на настройката на параметрите, записани в досието. При необходимост от промяна на параметрите, същата следва да се отрази в досието. В този смисъл е и чл. 34, ал. 4 от НТ.

От друга страна, в **ал. 2 и ал. 3 от чл. 6** се вменяват задължения на дружеството за гарантиране на *температури в отопляваните помещения* на клиентите. Съгласно чл. 140, ал. 4 от ЗЕ, *отоплителните тела, регулиращата арматура към тях, отклоненията от сградната инсталация за отопление, както и отклоненията от инсталациите за горещо водоснабдяване са собственост на клиентите*, а съгласно чл. 156 от ЗЕ, границата на собственост между Продавача и клиентите е в абонатната станция, където е монтирано и средството за търговско измерване – топломерът. Тъй като температурата в отопляваните помещения зависи от редица фактори – включително от състоянието и поддръжката на вътрешната отоплителна инсталация, от режима на ползване, технически и архитектурно-строителни параметри, които са задължения на клиентите, изискването към продавача да поддържа *„предвидените по проект температури в отопляваните помещения с допустимо отклонение минус 1,5°C при изчислителни режими“* следва да отпадне. В тази връзка следва да отпадне и текстът на ал. 3.

В **ал. 4, т. 1** не са представени задълженията на продавача да поддържа, а при повреда да заменя в нормативно определените срокове регулиращите уреди, средствата за търговско измерване и водомера пред подгревателя за битово горещо водоснабдяване в абонатната станция.

Текстът в **ал. 4, т. 2** е некоректен. Съгласно чл. 137, ал. 1 от ЗЕ, *при присъединяване на клиенти на топлинна енергия за битови нужди присъединителният топлопровод, съоръженията към него и абонатната станция се изграждат от топлопреносното предприятие и са негова собственост*. Проектът на разглежданите общи условия е за продажба на топлинна енергия за битови нужди, поради което абонатните станции (АС) за снабдяването на клиентите по правило следва да са собственост на топлопреносното предприятие. Ако по изключение клиентите сами са изградили АС, не съществува нормативно изискване те да поемат и разходите за електрическа енергия, консумирана от съоръженията в АС. Така предложен текстът би поставил в неравноправно положение клиентите, чиято АС все още не е прехвърлена на топлопреносното предприятие. Предвид гореизложеното, в ал. 4, т. 2 изразът *„собственост на продавача“* следва да бъде заличен.

Съгласно чл. 78, ал. 1 от НТ при намаляване на общата инсталирана топлинна мощност на всички физически присъединени отоплителни тела към вътрешната отоплителна инсталация в СЕС с над 50 % от общата проектна топлинна мощност, задължението за уведомяване на клиентите тежи върху лицето по чл. 139б ЗЕ, а топлопреносното предприятие участва в съвместните проверки съгласно т. 6.6 от методиката за дялово разпределение - Приложение към чл. 61, ал. 1 от НТ.

Предвид горното, разпоредбата на **чл. 6** следва да придобие следната редакция:  
**„Чл. 6 Продавачът е длъжен да:**

1. *поддържа съответствие между потребностите от топлинна енергия на сградите и топлинната енергия, постъпваща в абонатните станции, с прилагане на избрания метод за централно регулиране на топлоподаването;*
2. *извършва настройка на абонатната станция в десет дневен срок след включване/спиране на отоплението, в съответствие с топлинните товари за отопление и битово горещо водоснабдяване;*
3. *осигурява със системата за автоматично регулиране на топлоподаването в сградата температурен режим за битово горещо водоснабдяване за поддържане на температурата на подгрявата вода за горещо водоснабдяване 55 °C на изхода от подгревателя към сградната инсталация;*
4. *определя за всяка сграда температурен режим за отопление, за вентилация и за битово горещо водоснабдяване;*
5. *извършва настройка на абонатните станции и системите за автоматично регулиране на топлоподаването в сградата в съответствие с топлинните товари на сградните инсталации и избраните метод за централно регулиране и температурен режим за отопление, за вентилация и за битово горещо водоснабдяване;*
6. *поддържа, проверява и пломбира, а при повреда да заменя в нормативно определените срокове регулиращите уреди, средствата за търговско измерване и водомера пред подгревателя за битово горещо водоснабдяване в абонатната станция;*
7. *заплаща електрическата енергия, използвана от съоръженията в абонатната станция;*
8. *уведомява писмено предварително управителя на етажната собственост или упълномощено от него лице за графика на отчитане на средствата за търговско измерване в абонатната станция;*
10. *води досие за повредите и за параметрите на настройката на абонатната станция и системата за автоматично регулиране на топлоподаването в сградата. Досието се съхранява в помещението на абонатната станция и в него задължително се отразява всяка промяна на настройката, както и причината за това;*
11. *определя ежемесечно технологичния разход на топлинна енергия в абонатната станция;*
12. *участва в съвместни проверки с Търговеца и представител на етажната собственост, в случаите когато общата инсталирана топлинна мощност на всички физически присъединени отоплителни тела към вътрешната отоплителна инсталация в сграда-етажна собственост е намалена с над 50 % от общата проектна топлинна мощност, при която са оразмерени отоплителните тела за постигане на изискваната вътрешна температура при стандартни изчислителни условия на сградата, и количеството на енергията, отделена от сградната инсталация, е по-голямо от общото количество на енергията за отопление на имотите;*
13. *заплаща цена за ползване на присъединителен топлопровод и абонатната станция, изградени от Клиентите, за които не е прехвърлена собствеността от Клиентите на Продавача;*
14. *предоставя информация на Клиента за начислените количества топлинна енергия и за начина на нейното разпределение;*
15. *предоставя информация на Клиента за действащата цена на топлинната енергия и за цените на предоставяните услуги“.*

**4.3.1.** В чл. 7, ал. 1 от проекта на ОУ дружеството предлага следния текст: „Продавачът е длъжен да обяви по подходящ начин в Клиентските центрове, на интернет страницата си, както и в средствата за масово осведомяване, когато законът изисква това: “.

С оглед яснота и прецизност, от текста следва да **отпаднат думите** „когато законът изисква това“. Предвид това, разпоредбата на **чл. 7, ал. 1** следва да придобие следната редакция:

**„Продавачът е длъжен да обяви по подходящ начин в Клиентските центрове, на интернет страницата си, както и в средствата за масово осведомяване:“.**

**4.3.2.** В **чл. 7, ал. 1, т. 4** от проекта на ОУ, във връзка със задължението си да публикува в средствата за масово осведомяване утвърдените му пределни цени, включително цените по тарифните структури и цените, които ще прилага по договорите с клиентите през следващия ценови период, дружеството предлага следния текст: *„цените на топлинната енергия – в срок до 7 календарни дни от получаване на решението за утвърждаването им, съгласно чл. 36, ал. 1 от Наредбата за регулиране на цените на топлинна енергия“.*

Наименованието на Наредбата не е цитирано правилно, освен това препратката би създавала затруднения за клиентите, поради което в **чл. 7, ал. 1, т. 4** следва да се заличи изразът *„съгласно чл. 36, ал. 1 от Наредбата за регулиране на цените на топлинна енергия“.*

**4.3.3.** В **чл. 7, ал. 2** от проекта на ОУ дружеството предлага следния текст: *„Продавачът предоставя на Клиентите индивидуалните им сметки за месечните задължения до 12-то число на месеца, следващ доставката на топлинна енергия“.*

С цел ясно регламентиране, че е налице задължение за продавача, след думата „продавачът“ следва да се добавят думите „е длъжен да“, като текстът на **чл. 7, ал. 2** придобие следната редакция:

**„(2) Продавачът е длъжен да предоставя на Клиентите индивидуалните им сметки за месечните задължения до 12-то число на месеца, следващ доставката на топлинна енергия.“**

В допълнение „Топлофикация Разград“ АД следва да **предложи второ изречение**, с което да регламентира срока за предоставяне на клиентите на дебитните/кредитните известия към фактурите след изготвяне на годишната изравнителна сметка, доколкото в този случай проектът на ОУ предвижда, че срокът за плащане тече от издаването им.

**4.3.4.** В **чл. 7, ал. 3** от проекта на ОУ дружеството предлага следния текст: *„Продавачът разглежда и отговаря на писмени възражения, сигнали и жалби на Клиентите, свързани с топлоснабдяването, в срок от 15 работни дни от получаването им.“*

С цел ясно регламентиране, че е налице задължение за продавача, след думата „Продавачът“ следва да се добавят думите **„е длъжен да“**. В текста на разпоредбата, с цел защита интересите на клиентите и избягване на формални отговори на жалби от страна на Продавача, следва да се допълни, че продавачът *„разрешава проблеми по подадени от Клиента писмени жалби, сигнали и заявления“*. Лицензираното топлопреносно предприятие следва да се стреми към постигане на високи стандарти за предоставяните услуги от обществен интерес и осигуряване защита на потребителите на енергийни услуги (изискване на чл. 2, ал. 2 и чл. 23, т. 10 от ЗЕ), като не само разглежда и изпраща отговор на клиента, а да търси начин да разреши проблемите по подадените жалби.

Предвид горното, разпоредбата на **чл. 7, ал. 3** следва да придобие следната редакция:

**„(3) Продавачът е длъжен да разглежда и да разрешава проблеми по подадени от Клиента писмени жалби, сигнали и заявления, отговаря на писмени възражения, сигнали и жалби на Клиентите, свързани с топлоснабдяването, в срок от до 15 работни дни от получаването им.“**

**4.3.5.** С оглед изчерпателно регламентиране на задълженията на Продавача и с оглед изискването на чл. 127, ал. 1, т. 16 от Наредба № 3 за съхраняване за определен срок на данните, необходими за разплащанията, в чл. 7 следва да се създаде нова алинея 4, със следното съдържание:

**„(4) Продавачът е длъжен да съхранява за срок от 5 години данните, необходими за разплащанията.“**

Мотиви за предложения срок от 5 години: При отчитане на обстоятелството, че погасителната давност за този вид задължения е 3 години, но е възможно прекъсване и продължаващи съдебни дела, то за целесъобразен се приема срок от 5 години. Този срок кореспондира и с 5-годишния срок, съгласно чл. 56, ал. 3 от Наредба № 3, в който лицензиантите са длъжни да съхраняват информацията и документите, посочени в Раздел VI „Събиране и предоставяне на информация по ЗЕ“ от глава трета от Наредба № 3.

**4.4.1.** В чл. 9, ал. 1 от проекта на ОУ дружеството предлага следния текст: *„Продавачът има право временно да ограничи или да спре топлоподаването на Клиентите, поради извършване на планирани ремонтни работи, реконструкция, въвеждане в експлоатация на нови съоръжения или други подобни действия. В този случай Продавачът е длъжен писмено, чрез средствата за масово осведомяване и/или чрез интернет страницата си, да уведоми Клиентите 15 календарни дни предварително за началото и продължителността на ограничаването или спирането.“*

С изречение второ на разпоредбата се регламентира задължение на продавача да уведоми предварително писмено клиентите за началото и продължителността на ограничаването или спирането на топлоподаването, като се предвижда това да стане чрез средствата за масово осведомяване и/или чрез интернет страницата му. Въведената възможност за алтернативно уведомяване по един от избраните начини не осигурява в достатъчна степен информираност на клиентите. Предвид настъпилата дигитализация и необходимостта уведомяването да стигне до възможно най-широк кръг засегнати клиенти от ограничаването или спирането на топлоподаването, в разпоредбата следва да се регламентират кумулативно начините за уведомяване, а именно, че уведомяването следва да е както чрез средствата за масово осведомяване, така и чрез интернет страницата на дружеството.

Във връзка с горното, в изречение второ на чл. 9, ал. 1, съюзът „или“ следва да отпадне и текстът да придобие следната редакция:

**„(1) В този случай Продавачът е длъжен писмено, чрез средствата за масово осведомяване и чрез интернет страницата си, да уведоми Клиентите 15 календарни дни предварително за началото и продължителността на ограничаването или спирането.“**

**4.4.2.** Доколкото по смисъла чл. 71 от ЗЕ преносът на топлинна енергия е услуга от обществен интерес, която съгласно § 1, т. 66б от ДР на ЗЕ не може да бъде отказвана по причини, непосочени в закона, в чл. 9 от проекта на ОУ следва ясно да се регламентира, че правото на продавача да прекъсва или ограничава топлоснабдяването на Клиентите се упражнява само при спазване на ОУ и действащото законодателство, като се **добави нова ал. 4**, със следното съдържание:

**„(4) Продавачът има право да прекъсва или ограничава топлоснабдяването на Клиентите при спазване на тези Общи условия и действащото законодателство“.**

## **5. Раздел IV „Права и задължения на Клиента“ от проекта на ОУ**

**5.1.** В чл. 10, т. 1 от проекта на ОУ дружеството предлага следния текст:

*„Чл. 10. Клиентът има право да:*



*1. възразява пред Продавача за отклонения от температурите в отопляваните помещения, предвидени с проекта, извън допустимите отклонения по чл. 5, ал. 2, с изключение на случаите по чл. 5, ал. 3;“.*

Изложеното право на Клиента не отговаря коректно на задълженията на Продавача. Температурата в отопляваните помещения е функция на редица фактори, част от които са извън задължението на Продавача, включително изолация на сградата, качество на дограмата, състояние и поддръжка на вътрешната отоплителна инсталация, режим на ползване. Поддържането на температура в отопляемите помещения, предвидена по проект беше задължение на Продавача, преди въвеждане на съвременните системи за автоматично управление и регулиране, когато заплащането на топлинната енергия се осъществяваше по кубатура, без възможност за регулиране и отчитане при Клиента. Предвид тази особеност, мотивирана в т. 4.2. по-горе, текстът *„за отклонения от температурите в отопляваните помещения, предвидени с проекта, извън допустимите отклонения по чл. 5, ал. 2, с изключение на случаите по чл. 5, ал. 3“* следва да се заличи, като **т. 1 на чл. 10** следва да добие вида:

***„1. възразява пред Продавача в случай на неспазване условията за качество на топлоснабдяването, съгласно раздел V, с изключение на случаите по чл. 40, ал. 7;“***

**5.2. В чл. 10, т. 2** от проекта дружеството предлага следния текст:

*„2. получава информация от Продавача за измерените количества топлинна енергия в абонатната станция, и начислените му количества топлинна енергия;“*

В разпоредбата не е отразено правото на клиента да получи информация за начина на разпределение на количествата топлинна енергия. В тази връзка текстът следва да се допълни, като придобие следната редакция:

***„2. получава информация от Продавача за измерените количества топлинна енергия в абонатната станция, начина на нейното разпределение и начислените му количества топлинна енергия;“***

В **чл. 10, т. 4** от проекта препратката към чл. 15, ал. 1 от ОУ е некоректна, доколкото посоченият член не съдържа алинеи. В тази връзка препратката следва да се коригира към чл. 16, ал. 2 от ОУ.

**5.3. В чл. 11, ал. 1** от проекта на ОУ дружеството предлага следния текст:

*„Чл. 11. (1) Клиентът има право писмено да поиска проверка на настройката на режима на работа на абонатната станция съгласно действащата Наредба за топлоснабдяването. Продавачът е длъжен да извърши проверка и да състави протокол за резултатите от нея в срок до 3 (три) работни дни от получаване на искането. Протоколът от проверката се подписва от Страните“.*

Една от целите на промените в настоящия проект на Общи условия е ясно очертаване на отговорностите на страните – спрямо границата на собственост в абонатната станция.

С развитие на системите за регулиране на процесите в топлоснабдяването, настройките в абонатната станция са основната гаранция за осигуряване на качество на топлоподаването при оптимални параметри, поради което правата на клиентите, свързани с настройките на абонатната станция, следва да са ясно и изчерпателно представени в Общите условия. Освен това, съгласно чл. 23, т. 5 от ЗЕ основен принцип на регулирането е осигуряване на равнопоставеност между отделните категории енергийни предприятия и между видовете клиенти, поради което стремежът на Комисията е при одобряване на общите условия на отделните топлопреносни дружества да се синхронизират сроковете, които не са определени в нормативната уредба, да се унифицират основните текстове, да се предложат на клиентите на различните дружества максимално близки условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди.

Във връзка с изложеното, за по-добра информираност на клиентите и за повишаване качеството на услугите, на дружеството следва да се даде указание **чл. 11, ал. 1** да се допълни и редактира по следния начин:

**„Чл. 11. (1) Клиентът има право писмено да поиска проверка на настройката на режима на работа на абонатната станция и системата за автоматично регулиране на топлоподаването в сградата. Продавачът е длъжен да извърши проверка и да състави протокол за резултатите от нея в срок до 2 (два) работни дни от получаване на искането. Протоколът от проверката се подписва от Страните“.**

**5.4.** В **чл. 11, ал. 3** от проекта на ОУ дружеството предлага следния текст:

*„При дългосрочно намаляване на потреблението спрямо проектното и/или доказано намаление на топлинната мощност на сградата вследствие прилагане на мерки за подобряване на енергийната ефективност на сградата, Клиентът в самостоятелна сграда или Клиенти в сграда етажна собственост, присъединени към една абонатна станция или към нейно самостоятелно отклонение, с взето решение на Общото събрание на собствениците по реда на ЗУЕС, могат да поискат ограничаване мощността на абонатната станция в рамките на допустимите технологични ограничения.“*

С оглед пълно съответствие с разпоредбата на чл. 34, ал. 3, т. 2 от НТ, текстът на чл. 11, ал. 3 от проекта на ОУ следва да се допълни, като придобие следната редакция:

*„(3) При дългосрочно намаляване на потреблението спрямо проектното и/или доказано намаление на топлинната мощност на сградата вследствие прилагане на мерки за подобряване на енергийната ефективност на сградата и/или реконструкция на вътрешните отоплителни инсталации, Клиентът в самостоятелна сграда или Клиенти в сграда етажна собственост, присъединени към една абонатна станция или към нейно самостоятелно отклонение, с взето решение на Общото събрание на собствениците по реда на ЗУЕС, могат да поискат ограничаване мощността на абонатната станция в рамките на допустимите технологични ограничения“.*

**5.5.** В **чл. 12, ал. 1** от проекта на ОУ използваният израз „Клиент – самостоятелен потребител“ се различава от терминологията в останалите текстове, поради което следва да се промени на „Клиент – в самостоятелна сграда“.

**5.6.** След **чл. 12** от проекта на ОУ, с оглед регламентиране на правото на клиентите на топлинна енергия в СЕС по чл. 143 от ЗЕ да изберат метод за определяне на количеството топлинна енергия, отдадена от сградна инсталация, при въведена система за дялово разпределение чрез индивидуални разпределители съгласно наредбата по чл. 125, ал. 3 от ЗЕ, а именно съгласно чл. 63, ал. 2, т. 2, б. „е“ от НТ, следва да се създаде нов член, със следното съдържание:

**„Чл. 12а. (1) Клиентите в СЕС имат право с решение на Общото събрание на етажната собственост, взето по реда на ЗУЕС, да изберат един от начините за определяне на количеството топлинна енергия, отдадена от сградната инсталация:**

**1. количеството се определя от Търговеца съгласно т.6.1.1. от Методиката, Приложение към чл. 61, ал. 1 от Наредбата за топлоснабдяването;**

**2. да възложат на правоспособно лице и/или на Търговеца да определят това количество чрез използване на налични изчисления на инсталираната мощност на сградната инсталация, съгласно т.6.1.2. от Методиката, Приложение към чл. 61, ал. 1 от Наредбата за топлоснабдяването;**

**3. по реално измерено количество енергия за сградна инсталация от избрано от Общото събрание на етажната собственост лице в присъствието на представител на Продавача и на представител на етажната собственост, като избраното лице**

*трябва да има завършено висше образование с образователно-квалификационна степен „магистър“ по специалност от професионално направление „Енергетика“;*

*4. по избрана стойност за процент сградна инсталация, който не може да бъде по-малък от 20% и не може да бъде по-голям от 40% от количеството топлинна енергия за отопление на сградата - етажна собственост.*

*При липса на решение на Общото събрание на етажната собственост, се прилага т. 1.*

*(2) Изборът по ал. 1 се извършва преди началото на отоплителния сезон и не може да се променя до края на отоплителния сезон“.*

**5.7.** В чл. 13, ал. 1 от проекта на ОУ дружеството предлага следния текст:

*„При въведена система за дялово разпределение Клиент на топлинна енергия в сграда етажна собственост няма право да прекрати за целия или за част от имота си подаването на топлинна енергия към отоплителните тела чрез физическото им отделяне от сградната инсталация“.*

С оглед съответствие с разпоредбата на чл. 153, ал. 5 от ЗЕ, в редакцията обнародвана в ДВ, бр. 96 от 2023 г., разпоредбата на чл. 13, ал. 1 от проекта на ОУ следва да се допълни, като в края на текста се добавят думите *„през отоплителния период“*, като придобие следната редакция:

*„чл. 13 (1) При въведена система за дялово разпределение Клиент на топлинна енергия в сграда етажна собственост няма право да прекрати за целия или за част от имота си подаването на топлинна енергия към отоплителните тела чрез физическото им отделяне от сградната инсталация през отоплителния период“.*

**5.8.** В чл. 14 от проекта на ОУ дружеството предлага следния текст:

*„Чл. 14 (1) Клиентът може при необходимост да извършва промени в отклоненията от сградната инсталация в своя имот въз основа на проектно-техническо решение от правоспособно лице.*

*(2) Клиентът може да извършва промени в общите части на сградната инсталация за отопление и гореща вода въз основа на проектно решение на правоспособно лице и след предварително писмено съгласие на собствениците или титуляри на право на ползване на имотите в сградата, дадено при условията на ЗУЕС.“*

Във връзка с чл. 14 и предложения от дружеството нов текст в чл. 51, ал. 1 от проекта на ОУ, който е коментиран в т. 11.7.1. по-долу, „Топлофикация - Разград“ АД следва или да обоснове предложенията си в чл. 14 и в чл. 51, ал. 1, или да коригира разпоредбите, като изясни необходимо ли е предварително съгласуване с продавача.

**5.9.** В чл. 15, т. 6 от проекта на ОУ дружеството определя дейности, които клиентът няма право да извършва, с оглед коректно отчитане на топлинната енергия: *„не пречи на нормалната работа и не манипулира средствата за търговско измерване на топлинна енергия“.* Така представен, текстът не е достатъчно изчерпателен, поради което след израза *„средствата за търговско измерване“* следва да се добави *„и средствата за дялово разпределение“* и чл. 15, т. 6 да добие вида:

*„6. не пречи на нормалната работа и не манипулира средствата за търговско измерване и средствата за дялово разпределение на топлинна енергия;“*

В чл. 15, т. 8 от проекта на ОУ дружеството предлага следния текст: *„изпълнява дадените от Продавача предписания, дадени в рамките на неговата компетентност, включително за уреди, подлежащи за метрологична проверка – контролни и апартаментни топломери и водомери, собственост на Клиента;“*

Текстът не е достатъчно изчерпателен и не дава ясна информация на клиентите относно задължението им за поддръжка на средствата за дялово разпределение, поради което следва да се допълни и добие вида:

**„8. поддържа в изправност контролни и апартаментни топломери и водомери за гореща вода, индивидуални разпределители на топлинна енергия - собственост на Клиента, изпълнява предписанията, дадени от Продавача или Търговеца, включително за средствата, подлежащи на метрологична проверка и контрол;“**

С цел изчерпателност и минимизиране на възможностите за евентуални злоупотреби, в чл. 15 да се добави **нова точка** със следното съдържание:

**„Т. (нова) не извършва неправомерен монтаж/демонтаж на отоплителни тела с монтирани втори спирателни вентили на изхода“.**

**5.9. В чл. 16** от проекта на ОУ, дружеството предлага следния текст:

**„Чл. 16. (1) Клиентите в сграда етажна собственост са длъжни да изберат лице от етажната собственост, което да бъде инструктирано и обучено от Продавача за допълване на сградната инсталация, както и за действия при аварийни ситуации. Това лице пази и съхранява и ключ от помещението на абонатната станция.**

**(2) Клиентите в сграда етажна собственост са длъжни да изберат упълномощен представител, който да ги представлява в отношенията с Продавача, който може да бъде и лицето по ал. 1.**

**(3) Изборът на лицата по ал. 1 и ал. 2 се удостоверява пред Продавача с протокол от Общото събрание на етажната собственост, свикано и проведено съгласно изискванията на ЗУЕС.**

**(4) Клиентите в сграда етажна собственост са длъжни да опазват целостта на съоръженията в абонатната станция, собственост на Продавача. При повреда от Клиент или при липса на елементи от съоръженията по вина на Клиент, същите ги възстановяват за своя сметка.**

**(5) Клиентите в сграда етажна собственост нямат право да ползват помещението на абонатната станция за други цели освен за тези, свързани с подаването и разпределението на топлинна енергия.“**

Предвид обстоятелството, че новата НТ регламентира по различен начин реда за изготвяне и получаване от клиентите на изравнителните сметки, като в чл. 70, ал. 6 от НТ е предвидено, че **„в срок до 15 юли лицето по чл. 139б, ал. 1 ЗЕ изготвя общата годишна изравнителна сметка за сградата - етажна собственост, и я предоставя срещу подпис на представител на етажната собственост, избран от общото събрание на етажната собственост по реда на Закона за управление на етажната собственост“**, за прилагането на този ред е необходимо клиентите да изберат лице/а от етажната собственост, което да получава от Търговеца общата изравнителна сметка за дяловото разпределение на доставената в сградата топлинна енергия и при поискване от Клиент в СЕС да му я предоставя.

В тази връзка **в чл. 16 следва да се добави нова ал. 3**, със следното съдържание:

**„(3) Клиентите в СЕС са длъжни да изберат лице от етажната собственост, което да получава от Търговеца общата изравнителна сметка за дяловото разпределение на доставената в сградата топлинна енергия и при поискване от Клиент в СЕС му я предоставя;“**

Във връзка с горното, **ал. 3** от проекта се преномерираща в ал. 4, като съдържанието се в текста препратки се променят от **„по ал. 1 и ал. 2“** на **„по ал. 1 до ал. 3“**, както следва:

**„(4) Изборът на лицата по ал. 1 до ал. 3 се удостоверява пред Продавача с протокол от Общото събрание на етажната собственост, свикано и проведено съгласно изискванията на ЗУЕС“.**

**Алинеи 4 и чл. 5 следва да се преномерират съответно в ал. 5 и ал. 6.**

## **6. Раздел V „Условия за качеството на топлоснабдяването“ от проекта на ОУ**

**6.1. В чл. 17, ал. 1, т. 3** от проекта на ОУ дружеството предлага следния текст:

*„3. качество на търговските услуги: ясни сметки, при основание – навременни корекции, обработка на изравнителните сметки в срок, спазване на сроковете за информиране при аварии и планирани ремонти, навременна реакция на сигнали, предложения, жалби и др.“*

Съгласно т. 3. „Качество на търговските услуги“ от Показатели за качество на топлоснабдяването, приети с решение на Комисията от 30.06.2004 г., „показателите за качество на търговските услуги регламентират наличието на писмени правила за изпълнение на работата и сроковете за извършване на определени действия, свързани с предоставяне на информация, предприемане на мерки за отстраняване на грешки и пропуски и др.“, като са посочени и целевите стойности. Приетите от Комисията показатели за качество на търговските услуги, като част от Показатели за качество на топлоснабдяването, не се изчерпват с посоченото от „Топлофикация – Разград“ АД.

Предвид горното, в текстът на **чл. 17, ал. 1, т. 3** следва да се редактира, като придобие следния вид:

*„3. качество на търговските услуги“.*

**6.2. В чл. 17** следва да се добавят **нови ал. 3 и ал. 4**, със следното съдържание:

*(3) Продавачът е длъжен да подава в абонатната станция топлинна енергия с параметри на топлоносителя в съответствие с климатичните условия и потреблението в сградата, да поддържа температура на подгрята вода за горещо водоснабдяване 55 °С на изхода от подгревателя за БГВ, като спазва термохидравличните режими за топлоснабдителната система.*

*(4) Продавачът е длъжен чрез системата за автоматично регулиране в абонатната станция да осигурява топлоподаване, съобразено с климатичните условия и топлинните товари за отопление, вентилация и битово горещо водоснабдяване в сградата.*

**6.3.1 В чл. 18, ал. 1, т. 1** от проекта е уредено задължението на продавача да поддържа в техническа изправност топлопреносните мрежи и абонатните станции, с оглед изпълнение на задълженията му да осигури непрекъснато и ефективно топлоснабдяване на Клиентите. За осигуряване на качествено топлоснабдяване е необходимо продавачът да поддържа в изправност и съоръженията за производство, поради което на заявителя следва да се дадат указания да промени текста в т. 1 по следния начин:

*„1. поддържа в техническа изправност съоръженията за производство, топлопреносните мрежи и абонатните станции;“*

**6.3.2 В чл. 18, ал. 1, т. 3** от проекта на ОУ е записано задължението на продавача да *„отстранява повредите в топлопреносната мрежа и в абонатните станции в срок до 48 часа, считано от установяването;“*

С цел осигуряване на качествено и сигурно снабдяване на клиентите с топлинна енергия е необходимо в текста на т. 3 да се добави задължението на дружеството да отстранява и повреди в топлоизточника в същия срок, като преди думите *“топлопреносната мрежа“* се добави *„топлоизточника“*. Освен това текстът *„считано от установяването им“* е неопределен и следва да се замени с израза *„след спиране на топлоподаването“*. След извършване на корекциите **чл. 18, ал. 1, т. 3** следва да добие вида:

*„3. отстранява повредите в топлоизточника, топлопреносната мрежа и в абонатните станции в срок до 48 часа след спиране на топлоподаването;“*

**6.3.3.** В чл. 18, ал. 1, с оглед осигуряване качество на топлоснабдяването, е необходимо да се добави задължението на дружеството да отстранява и повредите в системата за автоматично регулиране на топлоподаването в абонатната станция. С ръчния режим на управление на системата за автоматично регулиране на топлоподаването не може да се осигури постигането на най-добър комфорт при най-малка консумация на топлинна енергия. Затова с цел защита на интересите на клиентите топлопреносното предприятие следва да създаде организация и да разполага с набор от резервни части с оглед по най-бързия начин да отстрани възникналите повреди. Предвид изложеното, **чл. 18, ал. 1** следва да се добави нова точка 4 със следното съдържание:

**„4. отстранява повредите в системата за автоматично регулиране на топлоподаването в абонатната станция, свързани с преминаването на ръчен режим на управление в срок до 5 (пет) работни дни след преустановяване на автоматичния режим на управление“.**

**6.4.** В чл. 18, ал. 2 от проекта на ОУ дружеството предлага *разходите за отстраняване на повредите да са за сметка на собственика на мрежата или на абонатната станция.* Така предложен текстът е предпоставка за дискриминационно отношение към битовите клиенти, които сами са изградили съответното енергийно съоръжение.

Съгласно чл. 137, ал. 1 от ЗЕ, *при присъединяване на клиенти на топлинна енергия за битови нужди присъединителният топлопровод, съоръженията към него и абонатната станция се изграждат от топлопреносното предприятие и са негова собственост.* Настоящият проект на Общи условия е за продажба на топлинна енергия за битови нужди, поради което абонатните станции за снабдяването на клиентите по правило следва да са собственост на топлопреносното предприятие.

Съгласно ал. 2 на чл. 137 от ЗЕ *изграждането на съоръженията по ал. 1 може да се извършва от клиентите след съгласуване с топлопреносното предприятие. В този случай топлопреносното предприятие заплаща цена за ползване на съоръженията по ал. 1, изградени от клиентите.*

Ако по изключение клиентите сами са изградили топлопровод и/или абонатна станция и все още не са прехвърлили собствеността на дружеството, този текст би поставил в неравноправно положение тези клиенти.

Практиката показва обективни проблеми при доказване на собствеността и прехвърлянето на такива съоръжения на топлопреносните предприятия. С цел защита на интересите и на двете страни и отчитайки предвиденото в чл. 137, ал. 2 от ЗЕ, на дружеството следва да се даде указание **чл. 18, ал. 2** да бъде променен по следния начин:

**„(2) Разходите за отстраняване на повредите са за сметка на Продавача, с изключение на случаите, когато присъединителният топлопровод и/или абонатната станция са изградени от битови Клиенти, на които Продавачът заплаща цена за ползване на съоръжението, или от небитови клиенти“.**

## **7. Раздел VI „Ред за измерване и отчитане на топлинната енергия“ от проекта на ОУ**

**7.1.** В чл. 20 от проекта на ОУ дружеството предлага следната редакция:

*„Чл. 20. (1) Търговското измерване и отчитане на продадената топлинна енергия се извършва чрез средство за търговско измерване – топломер, монтиран в абонатната станция на границата на собственост.*

*(2) В случаите, когато топломерът е монтиран на място, различно от границата на собственост, показанията му се коригират с технологичните разходи на топлина за участъка между границата на собственост и топломера.*

(3) Клиентът в СЕС е длъжен да има средства за дялово разпределение на топлинната енергия в имота си – индивидуални топломери или индивидуални разпределители заедно с регулиращата арматура, монтирани на всички отоплителни тела, както и водомери за топла вода на всички отклонения от сградната инсталация за горещо водоснабдяване към имота му.

(4) Отчетеното количество топлинна енергия в СЕС се разпределя между отделните имоти, присъединени към абонатната станция, от избран от тях Търговец чрез системата за дялово разпределение или от Продавача, в случай че е регистрирано лице по чл. 139а от ЗЕ. Определените от Търговеца дялове за имотите служат за изготвяне на сметката на Клиентите от Продавача.

(5) В случаите, когато допълването на сградните инсталации за отопление се извършва с топлоносител гореща вода от топлопреносната мрежа на Продавача, към количеството топлинна енергия, измерена с топломера, се добавя количеството на топлинната енергия за подгряване на водата за допълване, определено съгласно Методиката за дялово разпределение – Приложение към чл. 61 от Наредбата за топлоснабдяването. Количеството вода за допълване на отоплителните инсталации от топлопреносната мрежа е за сметка на Клиента“.

С цел привеждане в пълно съответствие с изискванията на ЗЕ и НТ, текстът на **чл. 20** следва да се допълни и коригира, както следва:

**7.1.1.** За отразяване на чл. 156, ал. 1 от ЗЕ, съгласно който „топлинната енергия се измерва със средства за търговско измерване - собственост на топлопреносното предприятие, монтирани на границата на собственост на съоръженията“, след **ал. 2** да се **добави нова алинея** със следното съдържание:

**„(3 нова) Тепломерът в абонатната станция е собственост на топлопреносното предприятие“.**

**7.1.2.** За отразяване на чл. 46, ал. 1, т. 2 и чл. 52, ал. 1 и ал. 2 от НТ, където е предвидена възможност за инсталиране на допълнителни контролни средства за измерване за сметка на клиентите, в **чл. 20**, след новата **ал. 3** да се **добави нова алинея** със следното съдържание:

**„(4 нова) По искане на етажната собственост и за нейна сметка, Продавачът монтира допълнителен контролен топломер след подгревателя за отопление в абонатната станция, като показанията му се използват от лицето по чл. 139б от ЗЕ за по-точно разпределение на консумираната енергия за отопление и гореща вода по имоти“.**

**7.1.3.** След изпълнение на указанията, алинеите след ал. 2 следва да се преномерират.

**7.1.4.** Текстът на **чл. 20, ал. 5** от проекта предвижда:

**„(5) В случаите, когато допълването на сградните инсталации за отопление се извършва с топлоносител гореща вода от топлопреносната мрежа на Продавача, към количеството топлинна енергия, измерена с топломера, се добавя количеството на топлинната енергия за подгряване на водата за допълване, определено съгласно Методиката за дялово разпределение – Приложение към чл. 61 от Наредбата за топлоснабдяването. Количеството вода за допълване на отоплителните инсталации от топлопреносната мрежа е за сметка на Клиента.“.**

Горният текст не съответства напълно с разпоредбите на чл. 56, ал. 3 и чл. 57, ал. 4 от НТ, където е определено, че Продавачът измерва количеството на добавячната вода. След изпълнение на указаното по-горе, **ал. 5** от проекта се **преномерираща в ал. 7**, която след привеждане в съответствие с разпоредбите на НТ, следва да добие вида:

**„(7) В случаите, когато допълването на сградните инсталации за отопление се извършва с топлоносител гореща вода от топлопреносната мрежа на Продавача, към количеството топлинна енергия, измерена с топломера, се добавя количеството на топлинната енергия за подгриване на водата за допълване, определено съгласно Методиката за дялово разпределение – Приложение към чл. 61 от Наредбата за топлоснабдяването. Количеството вода за допълване на отоплителните инсталации от топлопреносната мрежа се измерва от Продавача и е за сметка на Клиентите“.**

**7.2.** В чл. 21 от проекта на ОУ дружеството предлага следната редакция:

**„Чл. 21. (1) Отчитането на показанията на топломера в абонатната станция на СЕС за всеки отчетен период се извършва от Продавача в присъствие на упълномощеното лице по чл. 15, ал. 1 от настоящите Общи условия при спазване изискванията на Наредбата за топлоснабдяването.**

**(2) Отчитането се извършва само от Продавача, без присъствие на упълномощеното лице, когато то е било надлежно уведомено за датата и часа на отчета, при:**

**1. неявяване на упълномощеното лице;**

**2. дистанционно отчитане на топломерите в абонатните станции“.**

В чл. 21, ал. 1 от проекта, с цел отразяване на чл. 73 от НТ, след думата **топломера** следва да се добави **„и водомера“**, както и да се добави **нова трета алинея**, която да изясни срока за отчет на уредите за дялово разпределение за Клиенти, избрали разпределението на топлинната енергия в СЕС да се осъществява по прогноза. Препратката в чл. 21, ал. 1 следва да се коригира, или за улеснение на клиентите при работа с Общите условия, в текста да се избегнат препратките.

След изменение и допълнение, текстовете на чл. 21, ал. 1 и ал. 3 от проекта следва да добият вида:

**„(1) Отчитането на показанията на топломера и водомера в абонатната станция на СЕС за всеки отчетен период се извършва от Продавача в присъствие на упълномощеното лице по чл. 16, ал. 2 от настоящите Общи условия при спазване изискванията на Наредбата за топлоснабдяването.**

**(3) Отчет на уредите за дялово разпределение за Клиенти, избрали разпределението на топлинната енергия в СЕС да се осъществява по прогноза, на основание чл. 71 от Наредбата за топлоснабдяването, се извършва от Търговеца всяка година в срок до 10 юли“.**

**7.3.** В чл. 22, ал. 2 от проекта на ОУ дружеството предлага следната редакция:

**„(2) Продавачът е длъжен да организира проверката на топломера в 7 (седем) - дневен срок от уведомяването по ал. 1.“**

В т. 3 Качество на търговските услуги от Показатели за качество на топлоснабдяването е поставено изискване проверка и при необходимост подмяна на общия топломер по искане на потребители да се извърши от продавача в срок до 5 календарни дни. В тази връзка текстът на чл. 22, ал. 2 следва да се редактира, като придобие следния вид:

**„(2) Продавачът е длъжен да организира проверката на топломера в 5 (пет) - дневен срок от уведомяването по ал. 1“.**

**7.4.** В чл. 23 от проекта на ОУ следва да се допълни текст, който да отразява предвиденото в чл. 68, ал. 8 от НТ, като се добави нова ал. 4, със следното съдържание:

**„(4) При повреда на водомера пред подгревателя за битово горещо водоснабдяване, Продавачът е длъжен да го замени в срок до 5 (пет) работни дни от установяване на повредата“.**



## **8. Раздел VII „Разпределение на топлинната енергия между клиентите в СЕС“ от проекта на ОУ**

**8.1. В чл. 25** от проекта на ОУ дружеството предлага следната редакция:

*„Чл. 25. Продавачът е длъжен да публикува на интернет страницата си идентификационни данни, когато е едно или списък, ако са повече от един (включително промени в него), на лицата, извършващи услугата „дялово разпределение“, вписани в публичния регистър по чл.139а от ЗЕ, с които е сключил договор за извършване на дялово разпределение на топлинната енергия“.*

Така представен, текстът е предпоставка за нарушаване на условията на свободна конкуренция между Търговците, чрез неоснователно ограничаване на кръга на лицата, които са вписани в публичния регистър на Министерството на енергетиката за лицензионната територия на „Топлофикация – Разград“ АД. Освен това, за да извършат информиран избор на лице, което да извършва дяловото разпределение в сградата или да го сменят, на клиентите следва да се предостави по-подробна информация, както за лицата, така и за уредите, с които същите работят. В тази връзка на заявителя следва да бъдат дадени указания да промени и допълни **чл. 25** по следния начин:

*„Чл. 25. Продавачът е длъжен да публикува на интернет страницата си идентификационни данни, когато е едно или списък, ако са повече от едно (включително промени в него), на лицата, извършващи услугата „дялово разпределение“, вписани в публичния регистър по чл.139а от ЗЕ за лицензионната му територия. Публикациите следва да посочват средствата за дялово разпределение за отопление, с които съответният Търговец работи, както и промените в списъка на Търговците, вписани в публичния регистър по чл.139а от ЗЕ на МЕ“.*

**8.2. В чл. 26** от проекта на ОУ дружеството предлага следната редакция:

*„Чл. 26. За прилагане на системата за дялово разпределение на топлинната енергия в СЕС Клиентите, присъединени към една абонатна станция, са длъжни да използват средства за отчитане на дяловото потребление от един и същи модел, доставени от един и същи Търговец или одобрени за използване в сградата от него.“*

За коректно отразяване на чл. 140, ал. 2 и ал. 8 от ЗЕ, чл. 26 следва придобие следната редакция:

*„Чл. 26. За прилагане на системата за дялово разпределение на топлинната енергия в СЕС, Клиентите, присъединени към една абонатна станция, са длъжни да използват средства за отчитане на дяловото потребление за отопление от един и същи модел, доставени от един и същи Търговец или одобрени за използване в сградата от него. Индивидуалните водомери за топла вода с дистанционно отчитане в имотите на клиентите, присъединени към абонатна станция в сграда - етажна собственост, се доставят от Търговеца или се одобряват от него за използване в сградата“.*

**8.3. В чл. 27** от проекта на ОУ дружеството предлага следната редакция:

*„Чл. 27. Когато в сградата има отоплителни тела без уреди за дялово разпределение или уредите не са отчетени по причина на Клиента, както и при установено манипулиране, разпределението на доставената топлинна енергия за отопление се извършва от Търговеца, съгласно Методиката за дялово разпределение на топлинната енергия в СЕС - Приложение към чл. 61, ал. 1 от Наредбата за топлоснабдяването.“*

С цел отразяване на чл. 70, ал. 4 и ал. 9 от НТ, текстът на **чл. 27** от проекта следва да добие вида:

**„Чл. 27. (1) Когато в сградата има отоплителни тела без уреди за дялово разпределение или Клиент не е осигурил достъп за отчет на индивидуалните уреди за дялово разпределение, за всички отоплителни тела в имота се начислява енергия по реда на т. 6.5 от Приложението по чл. 61, ал. 1 на Наредбата за топлоснабдяването като отоплителни тела без уреди, а топлинната енергия за битово горещо водоснабдяване се начислява по реда на чл. 69, ал. 2, т. 2 от Наредбата за топлоснабдяването. Изречение първо не се прилага когато Клиентът е монтирал уреди с дистанционен отчет.**

**(2) При установено неправомерно ползване на потребление на топлинна енергия на виновното лице се начислява енергия по реда на чл. 69, ал. 2, т. 2 от Наредбата за топлоснабдяването за битово горещо водоснабдяване и/или т. 6.4.4 от Приложението по чл. 61, ал. 1 от Наредбата за топлоснабдяването за всички отоплителни тела в имота”.**

**8.4.1. В чл. 28, ал. 1 от проекта на ОУ дружеството предлага следната редакция:**

**„Чл. 28. (1) За сгради, в които по технически причини е невъзможно въвеждане на системата за дялово разпределение на топлинната енергия и за сгради, в които етажните собственици не са изпълнили задължението си да изберат Търговец съгласно разпоредбата на чл. 65, ал. 2 от Наредбата, разпределението ѝ се извършва от Продавача съгласно Методиката за дялово разпределение - Приложение към чл. 61, ал. 1 от Наредбата“.**

С цел коректно отразяване на чл. 61, ал. 3 от НТ, текстът на **чл. 28, ал. 1** следва да се допълни, като добие следния вид:

**„Чл. 28. (1) За сгради, в които по технически причини е невъзможно въвеждане на системата за дялово разпределение на топлинната енергия и за сгради, в които етажните собственици не са изпълнили задължението си да изберат Търговец съгласно разпоредбата на чл. 65, ал. 2 от Наредбата за топлоснабдяването, разпределението ѝ се извършва от Продавача съгласно т. 9 от Методиката - Приложение към чл. 61, ал. 1 от Наредбата за топлоснабдяването, с изключение на случаите когато:**

- 1. в сградата е изградена хоризонтална отоплителна инсталация и са монтирани индивидуални топломери;**
- 2. Продавачът е регистриран в публичния регистър по чл. 139а от ЗЕ за съответния вид уреди за дялово разпределение“.**

**8.4.2. В чл. 28, ал. 3 от проекта на ОУ дружеството предлага следната редакция:**

**„(3) Количеството топлинна енергия за отопление се разпределя на топлинна енергия, отдадена от сградната инсталация и топлинна енергия за отопление на отделните имоти и общите части в СЕС, по реда, предвиден в ЗЕ и Наредбата“.**

С оглед коректно отразяване на чл. 142, ал. 2 от ЗЕ, текстът на **чл. 28, ал. 3** следва да добие вида:

**„(3) Количеството топлинна енергия за отопление се разделя на топлинна енергия, отдадена от сградната инсталация, топлинна енергия за отопление на общите части и топлинна енергия за отопление на имотите в СЕС, по реда, предвиден в ЗЕ и Наредбата за топлоснабдяването.“**

**8.5. В чл. 29 от проекта на ОУ дружеството предлага следната редакция:**

**„Чл. 29. (1) Количеството топлинна енергия, ползвана за магазини, зали, басейни и други инсталации, присъединени чрез самостоятелни отклонения към абонатни станции в СЕС, се определя по показанията на контролни топломери, монтирани в абонатната станция на сградата.**

(2) *Разпределението на топлинната енергия, използвана за магазини, зали, басейни и други, които са присъединени чрез самостоятелни отклонения към абонатни станции в СЕС, се извършва посредством услугата „дялово разпределение” от Търговеца, избран от Клиентите в СЕС или чрез индивидуални топломери.*“

За коректно отразяване на разпоредбата на чл. 67 от НТ, на дружеството следва да се даде указание **чл. 29** да бъде променен както следва:

**„Чл. 29. (1) Делът на топлинната енергия за клубове, офиси, магазини, зали, басейни и други обекти, присъединени чрез самостоятелни отклонения към абонатни станции в СЕС, се определя по изчислителен път чрез средства за контролно измерване, собственост на клиента.**

**(2) Разпределението на топлинната енергия за обектите по ал. 1 се извършва съгласно Методика за дялово разпределение на топлинната енергия в СЕС, Приложение към чл. 61, ал. 1 от Наредбата за топлоснабдяването, от Търговеца, избран от клиентите в СЕС“.**

**8.6.** В **чл. 30** от проекта на ОУ препратките следва да се коригират, като в **чл. 30, ал. 1** препратката следва да е към **чл. 16, ал. 3** от ОУ, а в **чл. 30, ал. 2** препратката следва да е към **„предходната алинея“**, а не към **„предходния член“**.

## **9. Раздел IX „Заплащане на топлинната енергия и услугата дялово разпределение“ от проекта на ОУ**

**9.1.** В **чл. 32** от проекта на ОУ, дружеството предлага следната редакция:

**„Чл. 32. (1) Клиентите заплащат топлинната енергия за битови нужди по цена, утвърдена от КЕВР за съответния регулаторен период – от 01 юли до 30 юни на съответния отоплителен период съгласно ЗЕ.**

**(2) Продавачът е длъжен да заяви предложението си за цената на топлинна енергия за съответния отоплителен сезон съгласно изискванията на ЗЕ за утвърждаване в КЕВР и да я публикува в средствата за масово осведомяване и на интернет страницата си след утвърждаването ѝ на 01 юли на съответната година.**

**(3) Продавачът издава данъчни документи – фактури, кредитни и дебитни известия – на Клиентите.**

**(4) Продавачът издава данъчни документи, които съдържат: имена на титуляря на партидата, абонатен номер, адрес на обекта, отчетния период и количеството топлинна енергия за отчетния период – за отопление и за битова гореща вода, такси за дялово разпределение, продължителност на периода, тарифни цени за топлинна енергия, утвърдени от КЕВР, дата на данъчното събитие, дължим данък върху добавената стойност (ДДС), дължима сума за плащане, срок и начин за плащане.**

**(5) Към фактурите се прилага и следната информация:**

**ДОСТАВЕНА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ за абонатната станция**

**1. Старо показание на топломера, MWh**

**2. Ново показание на топломера, MWh**

**3. Енергия по топломер, MWh**

**3.1. Действително отработени часове, h**

**3.2. Технологични разходи, MWh**

**4. Технологични разходи от енергия в абонатна станция, MWh**

**5. Допълване на системата, MWh**

**6. Енергия за разпределение, MWh**

**6.1. Енергия за БГВ, MWh**

**6.2. Енергия за отопление, MWh**

**7. Топлинна енергия отдадена от сградна инсталация, MWh**

**7.1. Топлинна енергия отдадена от сградна инсталация, %**

**8. Енергия за отопление на имотите, MWh**

*ОБЩИ ДАННИ ЗА СГРАДАТА**9. Отопляем обем по проект на сградата, m<sup>3</sup>**ДАННИ ЗА ОТЧЕТЕН ПЕРИОД**9.1. Общо прогнозни кубични вода, m<sup>3</sup>**10. Ново показание на общия водомер, m<sup>3</sup>**11. Старо показание на общия водомер, m<sup>3</sup>**12. Разход на вода за допълване по общ водомер, m<sup>3</sup>**13. Корекционен коефициент на абонатната станция**14. Миналогодишна енергия за отопление, MWh**15. Брой дни в периода**16. Брой дни в миналогодишния период**17. Ръчно въведен корекционен коефициент**ИНДИВИДУАЛНИ ДАННИ ЗА ПОТРЕБИТЕЛЯ**18. Отопляем обем на имота, m<sup>3</sup>**19. Прогнозен дял на енергия за отопление на имота, %**20. Среднодневно количество на енергия за отопление на имота, kWh**21. Специфичен разход за подгряване на топла вода, kWh**22. Енергия за БГВ, kWh**23. Отопление на имот, kWh“*

**9.1.1.** В чл. 32, ал. 1 и ал. 2 се съдържат текстове относно процедурата по утвърждаване на цената на топлинната енергия и задължението на лицензианта да я публикува. Предложението визира единствено утвърждаването на цена след регулаторен преглед, считано от 01 юли на съответната година до 30 юни на следващата година, докато Наредба № 5 от 23 януари 2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия предвижда възможност за изменение на цената по време на регулаторния период. В този смисъл периодите, за които КЕВР утвърждава пределна цена на топлинната енергия не съвпадат с отоплителния период, респективно задължението на лицензианта да публикува утвърдената от КЕВР пределна цена не възниква само на 01 юли на съответната година, а съгласно чл. 36а, ал. 3 от ЗЕ в срок до 7 дни след получаването на решението на КЕВР лицензиантът публикува на интернет страницата си утвърдените пределни цени и цените по договорите с клиентите. Предложението в чл. 32, ал. 1 и ал. 2 от проекта на ОУ не е съобразено с разпоредбите на чл. 36а, ал. 2 и ал. 3 от ЗЕ, видно от които утвърдената от КЕВР цена е пределна и дружеството може да прилага по договорите с клиентите цена, която е по-ниска от утвърдената от КЕВР.

В тази връзка чл. 32, ал. 1 и ал. 2 следва да придобият следната редакция:

**„Чл. 32. (1) Клиентите заплащат топлинната енергия по цена, не по-висока от утвърдената от КЕВР. Продавачът е длъжен да публикува утвърдената от КЕВР пределна цена, както и цената, която ще прилага по договорите с клиентите, в средствата за масово осведомяване и на интернет страницата си.“**

Предвид гореизложените аргументи, в чл. 32, ал. 4 изразът *„тарифни цени за топлинна енергия, утвърдени от КЕВР“*, следва да се замени с *„обявената за периода цена за топлинна енергия“*.

**9.1.2.** В чл. 32, на мястото на ал. 2 е целесъобразно да се представи правото на дружеството да прилага фирмени практики за стимулиране на потреблението и на лоялните си клиенти, като продава топлинна енергия на цена под тази, утвърдена от КЕВР:

*„(2) Продавачът има право да продава топлинна енергия с търговска отстъпка, с цел да се стимулира потреблението и да се мотивират лоялните Клиенти. Критериите за определяне на търговската отстъпка, редът и условията за прилагането ѝ се посочват в програма, изготвена от Продавача и оповестена по подходящ начин в клиентските центрове, касите и на електронната страница на Продавача“.*

**9.1.3.** Съгласно чл. 123, ал. 1, т. 3 и чл. 127, ал. 2 от Наредба № 3, предоставяната на клиентите информация следва да осигурява защита на правата им и Общите условия трябва да бъдат съставени от енергийното предприятие ясно, изчерпателно и в леснодостъпна за клиентите форма. В тази връзка информацията към издаваните от дружеството съобщения за фактурираните суми на клиентите трябва да е в съответствие с избора от клиентите начин на плащане – по прогнозно или по реално месечно потребление, като топлопреносното предприятие трябва освен да издаде ежемесечно фактура за дължими суми и да я изпрати на съответния клиент.

Текстът на **чл. 32, ал. 5** от проекта на ОУ не предоставя необходимата информация за начислените суми за ползвана топлинна енергия ясно, изчерпателно и в леснодостъпна за клиентите форма. Не са диференцирани двата случая на начисляване на месечните задължения – по реален отчет и по прогнозни данни. Предвид изложеното, на дружеството следва да бъде дадено указание текстът на **чл. 32, ал. 5** от проекта да бъде заменен със следното съдържание:

*„(5) За Клиентите, избрали дяловото разпределение на топлинната енергия да се извършва по смисъла на чл. 71 от Наредбата за топлоснабдяването, Продавачът издава и изпраща справка за фактурираните суми на Клиентите, към която се прилага информация за:*

- 1. показания на общия топломер – начално, крайно;*
- 2. доставена в абонатната станция на сградата топлинна енергия по топломер;*
- 3. количество топлинна енергия в абонатната станция за съответния месец на предходния отчетен период;*
- 4. общ брой на дните, в които е работила абонатната станция – от дата до дата;*
- 5. доставена в абонатната станция на сградата топлинна енергия без топломер;*
- 6. технологични разходи на енергия в абонатната станция;*
- 7. енергия за разпределение, в т.ч. за отопление и за гореща вода;*
- 8. показания на общия водомер пред подгревателя за БГВ – начално, крайно;*
- 9. количество гореща вода по общия водомер пред подгревателя за БГВ;*
- 10. пълен отопляем обем на сградата по проект;*
- 11. пълен отопляем обем на имота по проект;*
- 12. прогнозно количество топлинна енергия за отопление на имота, в т.ч. за сградна инсталация;*
- 13. прогнозно количество топлинна енергия за гореща вода за имота;*
- 14. Кп – корекционен коефициент, отразяващ промяната в потреблението и климатичните условия;*
- 15. цена и суми за топлинна енергия по видове;*
- 16. обща дължима сума за месеца, вкл. ДДС;*
- 17. суми от корекции, изравнения, социални помощи;*
- 18. сума за плащане, срок за плащане, просрочени суми;*
- 19. данни за начислената топлинна енергия в имота за същия месец от предходната година;*

*20. данни за неустойки, включително топлинна енергия и стойност на същата за СЕС и имота;*

*21. лицето, извършващо дяловото разпределение на топлинна енергия в СЕС“.*

На заявителя следва да се даде указание в **чл. 32** да добави нова алинея, която да определя съдържанието в съобщенията към фактурите, в случаите, когато клиентите са избрали реален месечен отчет на средствата за дялово разпределение, на основание чл. 73 от НТ. Новата алинея 6 следва да съдържа текста:

*„(6-нова) За Клиентите, избрали дяловото разпределение на топлинната енергия да се извършва по смисъла на чл. 73 от Наредбата за топлоснабдяването, Продавачът издава и изпраща справка за фактурираните суми на Клиентите, към която се прилага информация за:*

- 1. показания на общия топломер – начално, крайно;*
- 2. показания на контролен топломер – начално, крайно*
- 3. доставена в абонатната станция на сградата топлинна енергия по топломер;*
- 4. общ брой на дните, в които е работила абонатната станция – от дата до дата;*
- 5. доставена в абонатната станция на сградата топлинна енергия без топломер;*
- 6. технологични разходи на енергия в абонатната станция;*
- 7. енергия за разпределение, в т.ч. за отопление и за гореща вода;*
- 8. показания на общия водомер пред подгревателя за БГВ – начално, крайно;*
- 9. количество гореща вода по общия водомер пред подгревателя за БГВ;*
- 10. количество гореща вода за имотите, отчетена по индивидуалните водомери за топла вода;*
- 11. специфичен разход на топлинна енергия за подгряване на 1 m<sup>3</sup> гореща вода;*
- 12. пълен отопляем обем на сградата по проект;*
- 13. пълен отопляем обем на имота по проект;*
- 14. топлинна енергия за отопление на имота;*
- 15. топлинна енергия, отдадена от сградната инсталация в СЕС;*
- 16. топлинна енергия за отопление на общите части;*
- 17. топлинна енергия отдадена от сградната инсталация за имота;*
- 18. топлинна енергия за отопление на общите части за имота;*
- 19. показания на водомера/ите – начално, крайно;*
- 20. количество гореща вода за имота /по водомер, по норма/, брой обитатели;*
- 21. r – корекционен коефициент за БГВ;*
- 22. топлинна енергия за гореща вода за имота;*
- 23. цена и суми за топлинна енергия по видове;*
- 24. обща дължима сума за месеца, вкл. ДДС;*
- 25. суми от корекции, изравнения, социални помощи;*
- 26. сума за плащане, срок за плащане, просрочени суми;*
- 27. данни за начислена топлинна енергия в имота за същия месец от предходната година;*
- 28. данни за неустойки, включително топлинна енергия и стойност на същата за СЕС и имота;*
- 29. лицето, извършващо дяловото разпределение на топлинна енергия в СЕС“.*

**9.2.** В чл. 33, ал. 1 от проекта на ОУ дружеството посочва начините на заплащане на топлинната енергия, но текстът не съответства напълно на разпоредбата на чл. 155, ал. 1 от ЗЕ, като не е отразено правото на клиентите да изберат един от трите възможни начини на заплащане. Предвид изложеното, на дружеството следва да се дадат указания в

**чл. 33, ал. 1** изразът „по един от следните начини“ да се замени с „по един от следните избрани от тях начини“.

В **чл. 33, ал. 2** от проекта на ОУ, текстът е неясен и не съответства напълно на чл. 71, ал. 1 от НТ, поради което следва да придобие следната редакция:

**„(2) Когато Клиентите в СЕС, присъединени към една абонатна станция или нейно самостоятелно отклонение, заплащат топлинната енергия по ал. 1, т. 1 и т. 2, месечната консумация се определя от Търговеца въз основа на съответното количество топлинна енергия, консумирана в имота през предходния отчетен период“.**

**9.3.** В **чл. 34** от проекта на ОУ дружеството предлага следната редакция:

**„Чл. 34. (1) Месечната дължима сума за доставената топлинна енергия на Клиент в СЕС се формира въз основа на определеното за него прогнозно количество топлинна енергия и обявената за периода цена, за която сума ежемесечно се издава фактура от Продавача.**

**(2) След отчитане на средствата за дялово разпределение и изготвяне на изравнителните сметки от Търговеца, Продавачът издава за отчетния период данъчни кредитни и дебитни известия за разликите между прогнозното и действително потребено количество топлинна енергия.**

**(3) Когато при изравнителната сметка се установи, че Клиентът е заплатил по - голяма сума от дължимата и в случай че няма просрочени задължения към Продавача, по избор на Клиента, сумата в повече му се възстановява или се приспада от дължимата сума за следващ/и период/и.**

**(4) Когато при изравнителната сметка се установи, че Клиентът е заплатил по - голяма сума от дължимата и Клиентът има просрочени задължения към Продавача, се извършва прихващане с изискуемо и ликвидно вземане на Продавача“.**

**9.3.1.** Съгласно чл. 123, ал. 1, т. 3 и чл. 127, ал. 2 от Наредба № 3, предоставяната на клиентите информация следва да осигурява защита на правата им и Общите условия трябва да бъдат съставени от енергийното предприятие ясно, изчерпателно и в леснодостъпна за клиентите форма. В тази връзка информацията за фактурираните суми на клиентите трябва да е в съответствие с изборите от клиентите начин на плащане – по прогнозно или по реално месечно потребление, като топлопреносното предприятие трябва освен да издаде фактура за дължими суми и да я изпрати на съответния клиент.

Текстът на **чл. 34, ал. 1** от проекта на ОУ не предоставя необходимата информация за начислените суми за ползвана топлинна енергия ясно, изчерпателно и в леснодостъпна за клиентите форма. Не са диференцирани двата случая на начисляване на месечните задължения – по реален отчет и по прогнозни данни. Предвид изложеното, на дружеството следва да бъде дадено указание текстът **чл. 34, ал. 1** от проекта да бъде заменен със следното съдържание:

**„Чл. 34. (1) Месечната дължима сума за доставената топлинна енергия на Клиент в СЕС, в която дяловото разпределение се извършва по смисъла на чл. 71 от Наредбата за топлоснабдяването, се формира въз основа на определеното за него прогнозно количество топлинна енергия и обявената за периода цена, за която сума ежемесечно се издава и изпраща фактура от Продавача в срок до 12-то число на месеца, следващ доставката на топлинна енергия.“**

**9.3.2.** На заявителя следва да се даде указание в **чл. 34** да добави нова алинея, която да определя начина на формиране на месечната дължима сума, в случаите, когато клиентите са избрали реален месечен отчет на средствата за дялово разпределение, на основание чл. 73 от НТ. Новата алинея 4 следва да съдържа текста:

*„(2-нова) Месечната дължима сума за доставената топлинна енергия на Клиент в СЕС, в която дяловото разпределение се извършва по смисъла на чл. 73 от Наредбата за топлоснабдяването се формира въз основа на определеното за него реално количество топлинна енергия и обявената за периода цена, за която сума се издава и изпраща ежемесечно фактура от Продавача в срок до 12-то число на месеца, следващ доставката на топлинна енергия.“*

**9.3.3.** След изпълнение на горното, следващите алинеи след ал. 2 се преномерират.

**9.3.4.** Текстът на чл. 34, ал. 2, след преномериране в ал. 3, следва да се коригира, тъй като топлопреносното предприятие трябва освен да издаде кредитни и дебитни известия и да ги изпрати на съответните клиенти. В тази връзка, в края на изречението след думата „енергия“, следва да се добавят думите *„които изпраща на Клиентите в 7-дневен срок от издаването им“*.

**9.3.5.** Текстът в чл. 34, ал. 4, след преномериране в ал. 5, следва да се коригира с оглед защита на интересите на клиентите, които са надплатили дължимите суми, като придобие следната редакция:

*„(5) Когато при изравнителната сметка се установи, че Клиентът е заплатил по-голяма сума от дължимата и Клиентът има просрочени задължения към Продавача, се извършва прихващане с изискуемо и ликвидно вземане на Продавача. Всички останали суми по желание на Клиента му се възстановяват или се приспадат от дължимите суми за следващ/и период/и“*.

**9.4.** В чл. 35 от проекта на ОУ дружеството урежда сроковете за заплащане и възражения със следните текстове:

*„Чл. 35. (1) Клиентите са длъжни да заплащат месечните дължими суми за топлинна енергия в 30-дневен срок след изтичане на периода, за който се отнасят.*

*(2) Дължимата сума от изравнителната сметка се заплаща в 30-дневен срок след датата на издаване.*

*(3) Клиентите имат право на възражение пред Продавача за начислената сума за топлинна енергия в 45-дневен срок след изтичане на периода, за който се отнасят възраженията. След изтичане на този срок възраженията не се разглеждат от Продавача.*

*(4) При подадено възражение в срока по ал. 2, Продавачът е длъжен да извърши проверка в 14-дневен срок. За периода на проверката Продавачът няма право да прекъсва топлоснабдяването или да предприема принудителни действия по събиране на вземанията.*

*(5) В случай че възражението на Клиента е основателно, начислените суми се преизчисляват, за което Продавачът издава данъчно кредитно или дебитно известие. В случай че възражението е неоснователно, Клиентът заплаща дължимите суми ведно със законната лихва.*

*(6) При неизпълнение в срок на задълженията по ал. 1 и ал. 2, Клиентът заплаща на Продавача обезщетение в размер на законната лихва от деня на забавата до момента на заплащане на дължимата сума за топлинна енергия.“*

**9.4.1.** Предвиденият в чл. 35, ал. 1 срок за заплащане на месечните задължения с текста *„в 30-дневен срок след изтичане на периода, за който се отнасят“* на практика не осигурява на клиентите едномесечен срок поради следните причини: След изтичане на периода, за който се отнасят фактурите, продавачът следва да отчете средствата за търговско измерване, фирмите за дялово разпределение следва да разпределят енергията по имоти, да бъдат изготвени ежемесечните сметки и да бъдат изпратени по пощата или



чрез куриерска служба на клиентите. При необходимостта от технологично време за тези дейности, трудно би могло да се установи и докаже в кой момент реално клиентите са получили месечните си известия, за да имат 30-дневен срок от този момент за покриване на задълженията си. Изпращането на фактурите от продавача с обратна разписка е вариант, при който може да се установи датата на връчване, но не е решение на проблема, защото освен, че натоварва продавача с неоправдани разходи, въвежда различни срокове за плащане и утежнява процедурата, а също така би могло да се използва от клиентите да избягват връчването на фактурите, което би поставило в тежко финансово състояние дружеството. По предложение на лицензиант, срокът за плащане да тече от датата на публикуване на месечните задължения на електронната страница на дружеството, Комисията за защита на потребителите (КЗП) определи този текст като неравноплавна клауза, с мотив, че не всички клиенти имат достъп до интернет. Предвид изложеното, отчитайки опита на другите дружества, както и реалното време за изготвяне, изпращане и получаване на фактури, на дружеството следва да се даде указание, с което да се гарантира, че клиентите ще разполагат най-малко с 30-дневен срок след получаване на уведомлението, с цел осигуряване на адекватен период за покриване на месечните задължения. Предвид изложеното на дружеството следва да бъде указано срокът за плащане в ал. 1 да бъде променен **„в 45 (четиридесет и пет) дневен срок след изтичане на периода, за който се отнасят“**.

**9.4.2.** Във връзка с изложените в предходната т. 9.4.1. мотиви, предвиденият в **чл. 35, ал. 2** срок за плащане на изравнителните сметки следва да бъде променен **„в 45 (четиридесет и пет) дневен срок след датата на издаване на дебитните известия“**.

**9.4.3.** В **чл. 35, ал. 3** е посочен срок за подаване на възражения за начислените суми, като е предвидено, че след изтичане на срока, подадените възражения не се разглеждат от продавача. Пропускането на срока за рекламация, съгласно общите условия, не може да е пречка за клиента да предяви правата си по общия исков ред. В тази връзка на дружеството следва да се даде указание да замени второто изречение на чл. 35, ал. 3 със следното: **„След изтичане на този срок, възраженията могат да се правят по общия исков ред пред родово компетентния съд“**.

**9.4.4.** Използваната препратката в **чл. 35, ал. 4** от проекта следва да е към ал. 3, а не към ал. 2.

**9.4.5.** В **чл. 35, ал. 6** от проекта дружеството е предвидило начисляване на лихва в случай на забава плащанията по месечните фактури, без да се диференцират двата случая – когато месечната сметка е изготвена по прогнозни данни и когато е след реален месечен отчет. Предложеният текст възпроизвежда общото правило на облигационното право, съгласно което при неизпълнение на парично задължение длъжникът дължи обезщетение в размер на законната лихва от деня на забавата. Лихвите по чл. 86, ал. 1 от Закона за задълженията и договорите (ЗЗД) имат обезщетителен характер - обезщетяват страна по договор, претърпяла увреждане поради неизпълнение на задълженията от другата страна. Основна предпоставка за прилагане нормата на чл. 86, ал. 1 от ЗЗД е задължението да е установено по основание и размер, т.е. да е ликвидно и изискуемо. В случая, обаче, месечните сметки, определени въз основа на прогнозна консумация, не съответстват на реалния размер на потребената топлинна енергия за същия период, като във всички случаи се налага промяна в дължимата сума (в посока увеличение или намаление), от където следва, че задължението не е точно определено. От друга страна, изравнителната сметка, установява размера на общо използваното количество топлинна енергия, но не и точния размер на потребената енергия за всеки отделен месец.

Следва да се посочи, че при аналогично предложен текст в Общите условия на „Топлофикация Перник“ АД и „Топлофикация Плевен“ АД, КЗП е приела, че е налице неравнопоставена клауза, тъй като представлява уговорка във вреда на потребителя, която не отговаря на изискването за добросъвестност и води до значително неравновесие между правата и задълженията на търговеца и потребителя, като задължава потребителя да заплати на продавача обезщетение за забава на сума, която може да е недължима. КЗП приема, че клаузата е неравнопоставена и поради това, че задължава потребителя при неизпълнение на неговите задължения да заплати необосновано високо обезщетение поради това, че е възможно то да надвишава нормативно предвиденото в чл. 86 от ЗЗД.

Така представен текстът е предпоставка и за несъобразяване с Решение № 698 от 27.05.2014 г. на КЗК. В решението КЗК намира за незаконосъобразно начисляването на лихва за забава в случаите, когато начислението е направено на база прогнозно потребление. Макар и същото да касае начисляването на количества вода от ВиК оператор, доколкото разглежда въпроса за прогнозно потребление, възприетото в него за недължимост на лихви е приложимо и при прогнозните сметки за топлинна енергия.

Във връзка с изложеното на дружеството следва да се дадат указания да промени текста по следния начин:

**„(6) Продавачът начислява обезщетение за забава в размер на законната лихва само за задълженията по чл. 34, ал. 2 и ал. 3. Клиентите заплащат на Продавача обезщетение в размер на законната лихва от деня на забавата до момента на заплащането на дължимата сума за топлинна енергия.“**

**9.4.6.** Според разпоредбите на чл. 123, ал. 2 и чл. 127, ал. 1 от Наредба № 3 общите условия следва задължителното да включват условията и реда за прихващане и възстановяване на суми при неспазване на изискванията за качество на договорените услуги, включително неточно или забавено фактуриране. В тази връзка на дружеството следва да се дадат указания в чл. 35 да добави нова алинея със следното съдържание:

**„(7) В случай, че Клиентът, по вина на Продавача е платил в повече от дължимите суми за начислена топлинна енергия, Продавачът дължи обезщетение в размер на законната лихва от деня на плащане на сумата по сметките до окончателното ѝ възстановяване.“**

След изпълнение на горното, текстът на чл. 35, следва да придобие следната редакция:

**„Чл. 35. (1) Клиентите са длъжни да заплащат месечните дължими суми за топлинна енергия по чл. 34, ал. 1 и ал. 2 в 45 (четиридесет и пет) дневен срок след изтичане на периода, за който се отнасят.**

**(2) Дължимата сума от изравнителната сметка по чл. 34, ал. 3 се заплаща в 45 (четиридесет и пет) дневен срок след датата на издаване.**

**(3) Клиентите имат право на възражение пред Продавача за начислената сума за топлинна енергия в 45-дневен срок след изтичане на периода, за който се отнасят възраженията. След изтичане на този срок възраженията могат да се правят по общия исков ред пред родово компетентния съд.**

**(4) При подадено възражение в срока по ал. 3, Продавачът е длъжен да извърши проверка. За периода на проверката Продавачът няма право да прекъсва топлоснабдяването или да предприема принудителни действия по събиране на вземанията.**

**(5) В случай че възражението на Клиента е основателно, начислените суми се преизчисляват, за което Продавачът издава данъчно кредитно или дебитно известие. В случай че възражението е неоснователно, Клиентът заплаща дължимите суми ведно със законната лихва.**

*(6) Продавачът начислява обезщетение за забава в размер на законната лихва само за задълженията по чл. 34, ал. 2 и ал. 3. Клиентите заплащат на Продавача обезщетение в размер на законната лихва от деня на забавата до момента на заплащането на дължимата сума за топлинна енергия.*

*(7) В случай, че Клиентът, по вина на Продавача е платил в повече от дължимите суми за начислена топлинна енергия, Продавачът дължи обезщетение в размер на законната лихва от деня на плащане на сумата по сметките до окончателното ѝ възстановяване“.*

**9.5.** В чл. 38 от проекта на ОУ се съдържат текстове, които информират клиентите как се формират сумите, които заплащат на Продавача, за извършване на услугата дялово разпределение, но не е изяснено начислява ли се лихва в случай на забава. Въпреки, че отношенията между клиентите и лицата по чл. 139б от ЗЕ не се контролират от Комисията, за по-добра информираност на клиентите в случай, че „Топлофикация-Разград“ АД начислява лихви за забава, в Общите условия следва да се предвиди и текст, определящ ангажиментите на клиентите да ги заплащат, например:

*„(2) При неизпълнение в срок на задълженията за услугата „дялово разпределение“ Клиентите дължат обезщетение в размер на законната лихва от деня на забавата до момента на плащането“.*

Предложеният текст в чл. 38, ал. 2 от проекта на ОУ е неясен и дружеството следва да го обоснове.

## **10. Раздел X „Отговорност при неизпълнение на задълженията“ от проекта на ОУ**

**10.1.** В чл. 39 дружеството предлага текст, уреждащ неустойките, в случай на неизпълнени задължения на Продавача, като следва:

*„Чл. 39. (1) Когато Продавачът не уведоми Клиентите, писмено или чрез съобщение в средствата за масово осведомяване, за началото и продължителността на спиране на топлоподаването поради извършване на ремонтни работи, реконструкция или въвеждане в експлоатация на нови съоръжения или други подобни действия, които подлежат на планиране, той дължи неустойка в размер на стойността на недоставената топлинна енергия за периода на спиране на топлоподаването.*

*(2) Когато Продавачът не спази предвидения 15 (петнадесет) дневен срок за предварително уведомяване на Клиентите, той дължи неустойка в размер на стойността на недоставената топлинна енергия за дните на закъснението.*

*(3) Когато в случаите по предходната алинея Продавачът не спази уговорения срок за възстановяване на топлоснабдяването, той дължи неустойка в размер на стойността на недоставената топлинна енергия за дните на закъснение. Количеството на недоставената топлинна енергия се определя от Продавача по изчислителен път за дните на нарушението въз основа на усреднени стойности на доставената енергия в абонатната станция на Клиентите за предходен период при аналогични условия и режим на топлоподаване.*

*(4) В случаите, когато Продавачът е уведомил предварително Клиентите за удължаване срока на ремонта по ал. 1 и за причините, наложили това, той не дължи неустойка или друго обезщетение на Клиентите.“*

В текста на ал. 3, освен задължението на продавача да заплаща неустойка в случай на забава, във второто изречение заявителят предлага и метод за определяне на количеството недоставена топлинна енергия. От една страна формирането на неустойката е от съществено значение за клиентите, от друга страна между текстовете на проекта има и препратки, поради което за яснота и функционалност, тази материя следва да бъде уредена в отделна **нова алинея 5 в чл. 39**, с което да се даде възможност за препратки от

другите текстове на Общите условия, предвиждащи заплащане на неустойки на Клиентите.

Във връзка с изложеното, в **чл. 39** следва да се извършат изменения и допълнения както следва:

**10.1.1.** Във връзка с указанията по т. 4.4.1. относно чл. 9, ал. 1 от проекта на ОУ, че *Продавачът е длъжен писмено, чрез средствата за масово осведомяване и чрез интернет страницата си, да уведоми Клиентите 15 календарни дни предварително за началото и продължителността на ограничаването или спирането, в чл. 39, ал. 1* изразът *„писмено или чрез съобщение в средствата за масово осведомяване“* да се замени с *„писмено, чрез средствата за масово осведомяване и чрез интернет страницата си“* и в края да се добави **ново изречение** със следния текст: *„Количеството на недоставената топлинна енергия се определя по реда на ал. 5“.*

**10.1.2.** В чл. 39, в ал. 2, в края, следва да се добави текстът *„определена по реда на ал. 5.“*

**10.1.3.** В чл. 39, в ал. 3, в края на първото изречение следва да се добави текстът *„определена по реда на ал. 5.“* В чл. 39, ал. 3, второто изречение следва да се заличи.

**10.1.4.** В чл. 39, в ал. 4 от проекта за коректност, изразът *„ремонта по ал. 1“* следва да се редактира така, че да отразява ал. 1 в цялост, доколкото в ал. 1 освен ремонтни дейности са предвидени всички дейности, които подлежат на планиране.

**10.1.5.** Материята, уреждаща изчисляването на неустойка в размер на недоставената топлинна енергия следва да бъде уредена в **нова алинея 5** на чл. 39, както следва:

*„(5 нова) Количеството на недоставената в абонатната станция топлинна енергия се определя от Продавача по изчислителен път, въз основа на реално потребление в абонатната станция за месец с аналогични метеорологични условия и режим на топлоподаване. Разпределението на недоставената топлинна енергия за отделните имоти е съгласно Методика за дялово разпределение на топлинната енергия в сгради - етажна собственост, Приложение към чл. 61, ал. 1 от Наредбата за топлоснабдяването“.*

Предвид горното в разпоредбата на чл. 39 следва да се добие следната редакция:

*„Чл. 39. (1) Когато Продавачът не уведоми Клиентите писмено, чрез средствата за масово осведомяване и чрез интернет страницата си, за началото и продължителността на спиране на топлоподаването поради извършване на ремонтни работи, реконструкция или въвеждане в експлоатация на нови съоръжения или други подобни действия, които подлежат на планиране, той дължи неустойка в размер на стойността на недоставената топлинна енергия за периода на спиране на топлоподаването. Количеството на недоставената топлинна енергия се определя по реда на ал. 5.*

*(2) Когато Продавачът не спази предвидения 15 (петнадесет) дневен срок за предварително уведомяване на Клиентите, той дължи неустойка в размер на стойността на недоставената топлинна енергия за дните на закъснението, определена по реда на ал. 5.*

*(3) Когато в случаите по предходната алинея Продавачът не спази уговорения срок за възстановяване на топлоснабдяването, той дължи неустойка в размер на стойността на недоставената топлинна енергия за дните на закъснение, определена по реда на ал. 5.*

*(4) В случаите, когато Продавачът е уведомил предварително Клиентите за удължаване срока на дейностите по ал. 1 и за причините, наложили това, той не дължи неустойка или друго обезщетение на Клиентите.*

*(5) Количеството на недоставената в абонатната станция топлинна енергия се определя от Продавача по изчислителен път, въз основа на реално потребление в*

*абонатната станция за месец с аналогични метеорологични условия и режим на топлоподаване. Разпределението на недоставената топлинна енергия за отделните имоти е съгласно Методика за дялово разпределение на топлинната енергия в сгради - етажна собственост, Приложение към чл. 61, ал. 1 от Наредбата за топлоснабдяването“.*

**10.2.** „Топлофикация-Разград“ АД предлага **чл. 40, ал. 1** със следното съдържание:

*„(1) Когато по вина на Продавача повредите в топлопреносната мрежа или абонатната станция не са отстранени в срок от 48 часа, той дължи неустойка в размер на стойността на недоставената топлинна енергия за периода на закъснението“.*

Във връзка с изпълнение на чл. 127, ал. 1, т. 7 от Наредба № 3 в този раздел следва да се уреди *отговорността на енергийното предприятие при нерегламентирано прекъсване и некачествено снабдяване с топлинна енергия*. С оглед на изложеното е необходимо **чл. 40** да претърпи следните промени:

**10.2.1.** В **чл. 40, ал. 1** текстът не изчерпва всички случаи, в които Продавачът не доставя топлинна енергия, а само в случай на повреда в топлопреносната мрежа. Дружеството следва да дължи неустойка и в случаите, когато до 48 часа не отстрани всяка повреда в топлоизточник, топлопреносна мрежа и абонатна станция, в резултат на което е причинено спиране или влошено качество на топлоснабдяването, поради което на дружеството следва да се даде указание **чл. 40, ал. 1** да бъде коригиран по следния начин:

*„Когато по вина на Продавача повредите в топлоизточника, топлопреносната мрежа или абонатната станция, предизвикали спиране или влошено топлоснабдяване, не са отстранени в срок от 48 часа, той дължи неустойка в размер на стойността на недоставената топлинна енергия за периода на закъснението, определена по реда на чл. 39, ал. 5“.*

**10.2.2.** За да се предотврати нерегламентирано спиране на топлоподаването извън случаите на авария (например не започне отоплителния сезон или по други причини лиши клиентите от услугата), в **чл. 40** следва да се добави **нова ал. 3** със следното съдържание:

*„(3-нова) Извън случаите по ал. 1, когато Продавачът не изпълни задълженията си по чл. 5, ал. 3 и ал. 5, той дължи неустойка в размер на стойността на недоставената топлинна енергия, определена по реда на чл. 39, ал. 5“.*

**10.2.3.** „Топлофикация-Разград“ АД предлага **чл. 40, ал. 3** със следното съдържание:

*„(3) Продавачът не носи отговорност за неизпълнение на задълженията си, когато е въведен ограничителен режим на топлоснабдяването или Клиентът не изпълни задължението си по чл. 14, т. 2, установено с протокол от Продавача.“*

Предвиденият в **чл. 40, ал. 3** текст на проекта следва да се **преномерираща в ал. 4**, да претърпи редакционни промени, като се съобрази с разпоредбата на чл. 74, ал. 2 от ЗЕ, да се коригира препратката, която е неправилна и неясна, и да добие вида:

*„(4) Продавачът не носи отговорност за неизпълнение на задълженията си, когато е въведен ограничителен режим на топлоснабдяването, с изключение на случаите, когато въвеждането на ограничителен режим на топлоснабдяването е по негова вина или Клиентът не изпълни задължението си по чл. ...., установено с протокол от Продавача“.*

**10.2.4.** Дружеството не е предложило текст, уреждащ неустойка, в случаите, когато системата за автоматично регулиране на топлоподаването в абонатната станция не работи, поради което е въведен ръчен режим на управление. В настоящите Общи условия

качеството на топлоснабдяване е изведено до границата на собственост на съоръженията, а гаранция за това качество са настройките на абонатната станция при работеща система за автоматично регулиране. Ръчният режим на регулиране на топлоподаването в абонатната станция не може да осигури постигането на оптимален режим при най-ниска консумация на топлинна енергия и е предпоставка както за недостиг на топлинна енергия, така и за подаване на по-големи количества енергия, несъответстващи на нуждите в сградата, което би могло да доведе до преотопляне на имотите, преразход на първични ресурси, по-високи сметки за клиентите. С оглед защита на интересите на клиентите топлопреносното предприятие следва да създаде съответната организация за бързо отстраняване на възникналите повреди, с което да гарантира високо качество на услугата. Случаите на освобождаване на Продавача от отговорност за влошено качество на топлоснабдяването, които неправилно са посочени в чл. 6, ал. 3 от проекта на ОУ, следва да се преместят в чл. 40.

Предвид изложеното, на дружеството следва да се даде указание в **чл. 40** да се **добавят нови три алинеи** със следното съдържание:

**„(5) Когато по вина на Продавача повредите в системата за автоматично регулиране на топлоподаването в сградата не са отстранени в срок до 5 (пет) работни дни, вследствие на което е изпълняван ръчен режим на управление, Продавачът дължи неустойка на всеки клиент в размер на 20% от стойността на доставената топлинна енергия за периода на закъснението.**

**(6) Извън горните случаи, когато Продавачът не изпълни задълженията си по чл. 6, т. 1 до т. 5, той дължи неустойка в размер на стойността на недоставената топлинна енергия, определена по реда на чл. 39, ал. 5.**

**(7) Продавачът не носи отговорност за влошено качество на топлоснабдяването в следните случаи:**

**1. в сградните инсталации за отопление или битово горещо водоснабдяване е установена повреда или са извършени отклонения от първоначалния проект, несъгласувани с Продавача;**

**2. Клиентът е възпрепятствал топлоотдаването от отоплителните тела чрез поставени декоративни решетки или други прегради, непредвидени по проект;**

**3. извършени са промени във външните ограждащи стени, несъответстващи на проекта, по който е изпълнена сградата и отоплителната инсталация;**

**4. променена е мощността или мястото на отоплителни тела;**

**5. отопляваните помещения са в имоти или граничат с помещения в имоти с физически отделени от сградната инсталация и/или временно спрени отоплителни тела;**

**6. при индивидуално регулиране (понижаване) мощността на отоплителните тела в имота на Клиента;**

**7. по искане на етажната собственост е ограничена мощността на абонатната станция по реда на чл. 34, ал. 3 от Наредбата за топлоснабдяването;**

**8. налице е непреодолима сила;**

**9. въведен е ограничителен режим;**

**10. клиентът е останал потребител при намаляване на топлинния товар на сградната отоплителна инсталация под 50%“.**

**10.3. „Топлофикация - Разград“ АД предлага чл. 41 със следното съдържание:**

**„Чл. 41. В случаите, когато Клиентите, присъединени към една абонатна станция в СЕС са длъжни, но не са инсталирали средства за отчитане на дяловото потребление на топлинна енергия за отопление, то тази енергия се изчислява от Търговеца, съгласно Наредбата“.**

От една страна когато всички Клиенти не са инсталирали средства за отчитане на дяловото разпределение на топлинна енергия за отопление, те няма да са избрали и търговец, а от друга страна съгласно чл. 61, ал. 2 от НТ в тези случаи разпределението на топлинната енергия между клиентите в СЕС се извършва само от топлопреносното предприятие.

В случай, че в предложената от дружеството редакция на **чл. 41** от проекта на ОУ се визираща хипотеза, при която в СЕС е въведена система за дялово разпределение, но част от купувачите не са инсталирали средства за отчитане на дяловото разпределение на топлинна енергия за отопление, то следва да се отбележи, че текстът не отразява коректно предвиденото в т. 6.5 от Методиката за дялово разпределение на топлинната енергия в сгради - етажна собственост, Приложение към чл. 61, ал. 1 от НТ, поради което следва да се коригира и приведе в съответствие с НТ.

На следващо място, така изложен текстът на **чл. 41** е непълен, включва само случаите, когато клиентите не са монтирали средства за дялово разпределение на отоплителните тела, но не ги информира за санкциониращи мерки в случаите на липса или повреда на водомер за топла вода, и/или индивидуален топломер, които също са средства за дялово разпределение. Освен това текстът урежда хипотеза на първоначално инсталиране на уредите за дялово разпределение, а не за констатиране на липса и/или повреда, и/или изтекъл гаранционен срок на уредите в следващ момент, което съгласно НТ се приравнява на липса на уреди за дялово разпределение.

Предвид гореизложеното, дружеството следва да предложи текст на **чл. 41**, който да съответства на нормативната уредба и да отразява актуалните проблеми, свързани с изпълнение на задълженията на клиентите за поддръжка на средствата за дяловото разпределение, които са тяхна собственост. По преценка на дружеството може да се използва следният примерен текст:

**„Чл. 41. (1) В случаите, когато при въведена система за дялово разпределение в СЕС, Клиент не монтира средства за дялово разпределение на отоплителните тела, или същите са повредени, или не е осигурен достъп за отчет на показанията, Търговецът прилага т. 6.5 от Методиката за дялово разпределение на топлинната енергия в сгради - етажна собственост, Приложение към чл. 61, ал. 1 от Наредбата за топлоснабдяването.**

**(2) В случаите, когато при въведена система за дялово разпределение в СЕС, Клиент не монтира индивидуални водомери за топла вода на всички отклонения от сградната инсталация за БГВ към имота си, или срокът на валидност на периодичната проверка на индивидуалните топломери и/или индивидуалните водомери е изтекъл или когато те са повредени, Търговецът писмено уведомява Клиента за задълженията му по реда на чл. 52, ал. 7 от Наредбата за топлоснабдяването.**

**(3) При неизпълнение на задълженията по чл. 52, ал. 7 от Наредбата за топлоснабдяването, както и при неосигурен достъп за отчет, за имота се разпределя топлинна енергия при условията на чл. 69, ал. 2, т. 2 и на т. 7.3.1 от Приложението към чл. 61, ал. 1 от Наредбата за топлоснабдяването“.**

**10.4. „Топлофикация - Разград“ АД предлага чл. 42, ал. 2 със следното съдържание:**

**„(2) В случай че Продавачът или упълномощен от него представител установи при проверка, че Клиентът самоволно е възстановил спрямо топлоподаване, последният заплаща топлинна енергия за отопление за целия период на спиране, определена съгласно Наредбата. Продавачът приспада начислените по този ред суми от сметките на останалите Клиенти в СЕС“.**

Така изложен текстът на **чл. 42, ал. 2** не информира достатъчно ясно за санкциониращите мерки, поради което изразът **„определена съгласно Наредбата“** следва

да се замени с **„определена съгласно т. 6.4.4 от Методиката за дялово разпределение - Приложение към чл. 61, ал. 1 от Наредбата за топлоснабдяването.“**

**10.5.** „Топлофикация - Разград“ АД предлага **чл. 43** със следното съдържание:

**„чл. 43. Когато Продавачът установи, че Клиентът ползва топлинна енергия преди топломера, директно ползва топлоносител или самоволно е включил инсталация, топлинната енергия се заплаща от Клиента по максималната пропускателна способност на връзката за срока от последната проверка, но не по-дълъг от една година.“**

Така представена разпоредбата на **чл. 43** е в несъответствие с чл. 70, ал. 9 от НТ, съгласно която *при установено неправомерно ползване на потребление на топлинна енергия на виновното лице се начислява енергия по реда на чл. 69, ал. 2, т. 2 за битово горещо водоснабдяване и/или т. 6.4.4 от приложението по чл. 61, ал. 1 за всички отоплителни тела в имота.*

Предвид гореизложеното, разпоредбата на **чл. 43** следва да се коригира, както следва:

**„Чл. 43. (1) При установено неправомерно ползване на потребление на топлинна енергия на виновното лице се начислява енергия по реда на чл. 69, ал. 2, т. 2 от Наредбата за топлоснабдяването за битово горещо водоснабдяване и/или т. 6.4.4 от Методиката за дялово разпределение - Приложение към чл. 61, ал. 1 от Наредбата за топлоснабдяването за всички отоплителни тела в имота, за срока от последната проверка, но не по-дълъг от една година.**

**(2) Нарушенията по ал. 1 се установяват с констативен протокол, подписан от упълномощен представител на Търговеца или Продавача и двама свидетели, които не са служители и не са на граждански договор при Търговеца или Продавача, като топлоснабдяването се прекратява“.**

**10.6.** „Топлофикация - Разград“ АД предлага **чл. 44, ал. 1** със следното съдържание:

**„(1) При неизпълнение в срок на задълженията си да заплаща ползваната топлинна енергия, Клиентът дължи обезщетение в размер на законната лихва от деня на забавата до деня на постъпване на дължимата сума по сметката или на каса на основание чл. 86 от Закона за задълженията и договорите.“**

В **чл. 44, ал. 1** следва да се **добави ново изречение**, с което да се поясни, че обезщетението за забавено плащане в размер на законната лихва се начислява от Продавача само за просрочени задължения при реален месечен отчет на средствата за дялово разпределение, както и за просрочени дължими суми по изравнителната сметка. Указанието е във връзка с мотивите, изложени в т. 9.4.5.

След отразяване на горното, текстът следва да добие вида:

**„Чл. 44. (1) При неизпълнение в срок на задължението си да заплаща топлинната енергия и услугата дялово разпределение, Клиентът дължи обезщетение в размер на законната лихва от деня на забавата до деня на постъпване на дължимата сума по сметката или в касите на Продавача, на основание на чл. 86 от Закона за задълженията и договорите. Обезщетение за забава не се дължи при месечни сметки, изготвени на база прогнозни данни“.**

**10.7.** „Топлофикация - Разград“ АД предлага **чл. 44, ал. 2** със следното съдържание:

**„(2) Клиентът изпада в забава по ал. 1 от първия ден след изтичане на срока за плащане. Неполучаването на фактура не освобождава Клиента от задължението да заплати дължимите суми.“**



Във връзка с мотивите, изложени в т. 4.3.3. по-горе относно задължението на продавача да предоставя на клиентите индивидуалните им сметки в посочените срокове, то **чл. 44, ал. 2, изречение второ** следва да се редактира, както следва:

***„Неполучаването на фактура, в случаите когато това не е по вина на Продавача, не освобождава Клиента от задължението да заплати дължимите суми.“***

## **11. Раздел XI „Ред и условия за включване, изключване, спиране (прекъсване), прекратяване и възстановяване на топлоснабдяването“ от проекта на ОУ**

**11.1.** В **чл. 45, ал. 1** от проекта на ОУ препратката към чл. 4 следва да се коригира и да се отнася към чл. 5.

**11.2.** „Топлофикация - Разград“ АД предлага **чл. 47, ал. 1 и ал. 2** от проекта на ОУ със следното съдържание:

*„(1) Продавачът има право временно да ограничи или да спре топлоподаването на Клиент/и поради извършване на ремонтни работи, реконструкция, въвеждане в експлоатация на нови съоръжения или други подобни действия, които подлежат на планиране.*

*(2) Продавачът е длъжен да уведоми Клиентите 15 (петнадесет) дни предварително, на интернет страницата си или чрез съобщение в средствата за масово осведомяване, за началото и продължителността на ограничаването и спирането по ал. 1“.*

Във връзка с указанията в т. 4.4.1. по-горе относно чл. 9, ал. 1 и за уеднаквяване на разпоредбите, в **чл. 47, ал. 2** изразът *„на интернет страницата си или чрез съобщение в средствата за масово осведомяване“* следва да се замени с ***„писмено, чрез средствата за масово осведомяване и чрез интернет страницата си“***.

**11.3.** „Топлофикация - Разград“ АД предлага **чл. 48, ал. 1** от проекта на ОУ със следното съдържание:

*„(1) Продавачът има право да спре топлоснабдяването след предварително писмено предупреждение, когато:*

*1. Клиентът не е заплатил дължимите суми за топлинна енергия повече от два месеца след срока по чл. 34, ал. 1 и ал. 2;*

*2. Клиентът не осигурява достъп на длъжностни лица на Продавача до имота си, а когато е самостоятелен Клиент - и в абонатната станция, като неосигуряването на достъп се констатира с протокол, подписан от упълномощен представител на Търговеца или Продавача и от двама свидетели;*

*3. е нарушена целостта на топлопреносната мрежа и абонатната станция от Клиент или по причина, свързана с него.“*

**11.3.1.** В **чл. 48, ал. 1, т. 1** препратките са неправилни, доколкото в чл. 34 не са уредени срокове за плащане, а начини за определяне на месечната дължима сума, като сроковете за плащане са посочени в чл. 35, ал. 1 и ал. 2. Освен това не е справедливо да се спира топлоснабдяването при неплащане на месечни суми, които са определени по прогнозна, а не по реална консумация. В тази връзка в **чл. 48, ал. 1, т. 1** препратките следва да се коригират, като се разграничат случаите по чл. 71 и чл. 73 от НТ.

**11.3.2.** В **чл. 48, ал. 1, т. 2** по отношение на свидетелите, които могат да участват при съставяне на протокол за неосигуряване на достъп, е необходимо да се има предвид, че Общите условия следва да гарантират правата и на двете страни – в случая обективност при констатиране на обстоятелствата, поради което с оглед защита на правата на клиентите, свидетелите по протокола следва да бъдат независими от Продавача. В тази връзка **чл. 48, ал. 1, т. 2** след *„двама свидетели“* следва да се добави *„които не са служители или на граждански договор при Търговеца или Продавача“*.

Предвид горното, **чл. 48, ал. 1** следва да придобие следното съдържание:

**„Чл. 48. (1) Продавачът има право да спре топлоснабдяването след предварително писмено предупреждение, когато:**

**1. Клиентът не е заплатил дължимите суми за топлинна енергия за повече от два месеца след срока по чл. 35, ал. 1 и задълженията са изготвени на база реален месечен отчет на средствата за дялово разпределение, на основание чл. 73 от НТ;**

**2. Клиентът не е заплатил дължимите суми за топлинна енергия за повече от два месеца след срока по чл. 35, ал. 2;**

**3. Клиентът не осигурява достъп на длъжностни лица на Продавача до имота си, а когато е самостоятелен Клиент - и в абонатната станция, като неосигуряването на достъп се констатира с протокол, подписан от упълномощен представител на Търговеца или Продавача и от двама свидетели, които не са служители или на граждански договор при Търговеца или Продавача;**

**4. е нарушена целостта на топлопреносната мрежа или абонатната станция от Клиент или по причина, свързана с него“.**

**11.4.** „Топлофикация - Разград“ АД предлага **чл. 48, ал. 4** от проекта на ОУ със следното съдържание:

**„(4) Спирането на подаването на топлинна енергия за отопление в отделен имот се извършва чрез прекъсване на връзките между отоплителните тела и отклоненията към общата сградна инсталация, като на отклоненията не трябва да има спирателни кранове.“**

Текстът на **чл. 48, ал. 4** не изчерпва всички схеми за свързване на отделния имот към вътрешната отоплителна инсталация, а само случаите с вертикални щрангове, с което се създават предпоставки за неравнопоставеност на клиентите.

Предвид изложеното, на дружеството следва да се даде указание, **чл. 48, ал. 4** да бъде допълнена и променена както следва:

**„(4) Спиране на подаването на топлинна енергия за отопление се извършва чрез:**

**1. прекъсване на връзките в абонатната станция или нейно самостоятелно отклонение;**

**2. прекъсване на връзките на имота със сградната инсталация за отопление.**

**На връзките не трябва да има спирателни кранове и след прекъсването им същите задължително се пломбират“.**

**11.5.** „Топлофикация - Разград“ АД предлага **чл. 49, ал. 1** от проекта на ОУ със следното съдържание:

**„(1) Продавачът има право да спре напълно или частично подаването на топлинна енергия без предварително писмено предупреждение, когато Клиентът:**

**1. е допуснал ползване на топлинна енергия преди топломера;**

**2. директно ползва гореща вода от топломера;**

**3. е допуснал да се включват нови потребители на топлинна енергия, без да е уведомил Продавача.“**

Така предложен, текстът е неясен. Съгласно чл. 75 от НТ „топлопреносното предприятие или производителят имат право да спират напълно или частично подаването на топлинна енергия на неправомерно присъединен клиент“, а по отношение на останалите хипотези, визирани в чл. 49, ал. 1 от проекта на ОУ, следва да се отбележи, че лицата изобщо не са клиенти по смисъла на общите условия. По отношение на лицата, които са клиенти, но са неправомерно присъединени, следва да се даде възможност за отстраняване на нарушенията, като им се определи срок от страна на продавача, след изтичане на който без да са предприети съответните действия от клиентите, да се спре топлоснабдяването.

Предвид горното, **чл. 49, ал. 1** следва да се коригира, да се добави нова алинея втора и текстовете да придобият следното съдържание

**„Чл. 49. (1) Продавачът има право да спре напълно или частично подаването на топлинна енергия на неправомерно присъединен Клиент или на лице, което ползва топлинна енергия без да е Клиент на Продавача.**

**(2-нова) В случай, че Клиентът не отстрани извършено нарушение по ал.1 в определен от Продавача срок, Продавачът има право да прекрати топлоснабдяването с предварително писмено предупреждение“.**

Предвид гореизложеното, досегашните алинеи втора и трета следва да се преномерират и да станат съответно трета и четвърта.

**11.6.** „Топлофикация - Разград“ АД предлага **чл. 50, ал. 1** от проекта на ОУ със следното съдържание:

*„Преди спиране на топлоснабдяването поради забавяне на плащането с повече от два месеца след срока по чл. 34, ал. 1 и ал. 2, Продавачът връчва лично на Клиента, изпраща с обратна разписка или на указаната от Клиента електронна поща писмено уведомление.“*

Препратката към чл. 34, ал. 1 и ал. 2 е неправилна, поради което следва да отпадне. Освен това не е конкретизиран срок на уведомлението. Следва да се има предвид, че в чл. 46, ал. 1 от действащите общи условия на „Топлофикация - Разград“ АД е регламентирано „15-дневно писмено уведомление“ и предложението в настоящия проект на ОУ за отпадане на срока е необосновано. Предвид горното, **чл. 50, ал. 1** следва да придобие следната редакция:

**„Чл. 50. (1) Преди спиране на топлоснабдяването поради забавяне на плащането, Продавачът връчва лично на Клиента, изпраща с обратна разписка или на указаната от Клиента електронна поща 15 (петнадесет) дневно писмено уведомление“.**

**11.7.** „Топлофикация - Разград“ АД предлага **чл. 51** от проекта на ОУ със следното съдържание:

*„Чл. 51. (1) Когато Клиент в СЕС е извършил несъгласувани изменения на сградните инсталации, както и други действия, водещи до нарушаване на топлоснабдяването, Продавачът има право да прекрати топлоснабдяването на всички Клиенти от абонатната станция на сградата не по-рано от една година след писмено предизвестие. В тези случаи срокът за прекратяване на топлоподаването може да бъде по-кратък по решение на Общото събрание на етажната собственост, взето при условията на ЗУЕС.*

*(2) Когато топлинният товар на присъединените отоплителни тела в сградата е намален с повече от 50 (петдесет) на сто от проектния за сградата и количеството на енергията, отделена от сградната инсталация, е по-голямо от количеството на енергията за отопление на имотите и/или топлинният товар за битово горещо водоснабдяване е намален с повече от 50 (петдесет) на сто от проектния за сградата, Търговецът прилага чл. 78 от Наредбата и изпраща писмено уведомление до Клиентите и Продавача.*

*(3) Търговецът връчва уведомлението по чл. 78 от Наредбата на упълномощения представител на Клиентите в СЕС и/или го поставя на подходящо място в сградата. Уведомлението следва да отговаря на изискванията на чл. 78, ал. 3 от Наредбата.*

*(4) Топлоснабдяването на СЕС може да не бъде прекратено, когато в едномесечен срок Клиентите на топлинна енергия декларират писмено пред Продавача, към която декларация е приложен протокол от решение на Общото събрание, че желаят да останат Клиенти при променените условия на намален топлинен товар.*

**11.7.1.** Текстът на **чл. 51, ал. 1** е нов, не е съществувал в действащите общи условия и заявителят не е обосновал необходимостта от този текст. В настоящия проект, в чл. 14 са предвидени следните права на клиентите: *„(1) Клиентът може при необходимост да извършва промени в отклоненията от сградната инсталация в своя имот въз основа на проектно-техническо решение от правоспособно лице. (2) Клиентът може да извършва промени в общите части на сградната инсталация за отопление и гореща вода въз основа на проектно решение на правоспособно лице и след предварително писмено съгласие на собствениците или титуляри на право на ползване на имотите в сградата, дадено при условията на ЗУЕС“.* Видно от цитираните разпоредби, „Топлофикация-Разград“ АД не изисква „съгласуване“ при изменения на сградните инсталации, т.е. измененията винаги са „несъгласувани“. От друга страна, съгласно чл. 31, т. 6 от НТ неразделна част от договора за присъединяване са одобреният инвестиционен проект и разрешението за строеж на присъединявания обект и присъединителните съоръжения, но „Топлофикация-Разград“ АД не съгласува планираните от клиентите отклонения от одобрения инвестиционен проект, поради което не гарантира в достатъчна степен правата и интересите на клиентите и качеството на топлоснабдяването. Още повече с предложената от дружеството редакция се засягат пряко правата на изрядните клиенти в СЕС, които не са извършвали несъгласувани изменения в сградната инсталация или други действия, водещи до нарушаване на топлоснабдяването.

Предвид изложеното „Топлофикация-Разград“ АД следва или да обоснове предложенията си в **чл. 14** и в **чл. 51, ал. 1**, или да коригира разпоредбите.

**11.7.2.** Текстовете на **чл. 51, ал. 2 до ал. 4** от проекта регламентират правата и задълженията на страните по договора и на Търговеца в случаите на драстично занижено потребление, но така предложени, текстовете не отразяват коректно разпоредбите на чл. 78 от НТ. Освен това Търговецът не е страна по настоящите общи условия и регламентиране на задълженията му с настоящите общи условия не го обвързва. В допълнение, за информиране на клиентите в случаите, когато специфичният разход на топлинна енергия за подгръване на водата за БГВ е силно завишен, в чл. 51 следва да се добави нова алинея, която да уреди задължение на продавача да информира клиентите за техническите причини, довели до завишен разход на топлинна енергия за отопление и БГВ, като при техническа възможност им предлага варианти за по-ефективно ползване на вътрешните отоплителни инсталации.

Предвид горното, **чл. 51, ал. 2 до ал. 4** следва да придобият следната редакция:

*„(2) Когато общата инсталирана топлинна мощност на всички физически присъединени отоплителни тела към вътрешната отоплителна инсталация в СЕС е намалена с над 50 % от общата проектна топлинна мощност, при която са оразмерени отоплителните тела за постигане на изискваната вътрешна температура при стандартни изчислителни условия на сградата и количеството на енергията, отделена от сградната инсталация, е по-голямо от общото количество на енергията за отопление на имотите, Търговецът писмено уведомява Клиентите в СЕС и Продавача.*

*(3) В случаите по ал. 1, Търговецът, Продавачът и представител на етажната собственост извършват проверка и съставят констативен протокол по реда на т. 6.6. от Методиката - Приложение към чл. 61, ал. 1 от Наредбата за топлоснабдяването. Проверката включва установяване на:*

- 1. състоянието на абонатната станция;*
- 2. състоянието на вътрешната отоплителна инсталация;*
- 3. състоянието на индивидуалните разпределители, индивидуалните топломери и проверка за наличие на обстоятелства по т. 6.5.1 от Методиката - Приложение към чл. 61, ал. 1 от Наредбата за топлоснабдяването;*
- 4. проверка за неправомерно потребление и др.*

*(4) Констативният протокол по ал. 3 се предава срещу подпис на упълномощеното от СЕС лице и се поставя на видно място в сградата.*

*(5) В едномесечен срок от връчване на констативния протокол, Клиентите писмено заявяват пред Продавача становището си относно мерките, предложени в констативния протокол и решение да останат Клиенти при променените условия. Становището се приема с решение на Общото събрание на СЕС, отразено в протокол.*

*(6) Продавачът има право да прекрати топлоснабдяването на СЕС, ако Клиентите не заявят писмено становището си по реда и в срока, предвидени в ал. 5.*

*(7) Извън горните случаи, Продавачът информира Клиентите за техническите причини, довели до завишен разход на топлинна енергия за отопление и БГВ, като при техническа възможност им предлага варианти за по-ефективно ползване на вътрешните отоплителни инсталации“.*

**11.8.** „Топлофикация - Разград“ АД предлага **чл. 52, ал. 1** от проекта на ОУ със следното съдържание:

*„(1) Възстановяване на спряно топлоснабдяване за отопление и/или горещо водоснабдяване в случаите по чл. 48, ал. 1 се извършва от Продавача по писмено искане на Клиента в срок до 5 (пет) работни дни след отстраняване на причината, която го е наложила и заплащане на дължимите суми за доставената топлинна енергия, ако има такива.“*

В сега действащите общи условия срокът за възстановяване на спряно топлоснабдяване е 2 работни дни. Удължаване на срока, особено в отоплителен сезон, е неоправдано.

Предвид горното, **чл. 52, ал. 1** следва да придобие следната редакция:

*„(1) Възстановяване на спряно топлоснабдяване за отопление и/или горещо водоснабдяване в случаите по чл. 48, ал. 1 се извършва от Продавача по писмено искане на Клиента в срок до 2 (два) работни дни след отстраняване на причината, която го е наложила и заплащане на дължимите суми за доставената топлинна енергия, ако има такива“.*

**12. Раздел XII „Ред за осигуряване на достъп до отоплителните тела, средствата за търговско измерване или други контролни приспособления“ от проекта на ОУ**

**12.1.** „Топлофикация-Разград“ АД предлага **чл. 53, ал. 1** от проекта на ОУ със следното съдържание:

*„(1) Клиентът е длъжен да осигури на Продавача физически достъп до сградата и до помещението на абонатната станция за:*

- 1. отчитане на средствата за търговско измерване;*
- 2. извършване на ремонтни работи;*
- 3. проверка и настройка на съоръженията;*
- 4. включване и изключване на отоплителната инсталация;*
- 5. контролни дейности.“*

С цел прецизиране на текста следва да се определи времето, през което клиентите са длъжни да осигурят достъп, като в края на основния текст се добави изреча **„за времето от 8:00 до 20:00 часа“**. Продавачът би могъл да иска от Клиентите да му предоставят по всяко време фактически достъп до сградата и до помещението на абонатната станция единствено в случай на авария.

Предвид горното, **чл. 53, ал. 1** следва да придобие следната редакция:

*„(1) Клиентът е длъжен да осигури на Продавача физически достъп до сградата и до помещението на абонатната станция за времето от 8 до 20 ч. за:*

- 1. отчитане на средствата за търговско измерване;*

2. *извършване на ремонтни работи;*
3. *проверка и настройка на съоръженията;*
4. *включване и изключване на отоплителната инсталация и топловодната инсталация;*
5. *контролни дейности“.*

12.2. В чл. 53, ал. 2 от проекта на ОУ препратката по чл. 44, ал. 1 е неправилна и следва да се замени с препратка към чл. 46, ал. 1.

12.3. В чл. 54, ал. 3 от проекта на ОУ е регламентиран редът за осигуряване от клиента на достъп до имота му във връзка с топлоснабдяването, като е предвидено Продавачът и/или Търговецът да отправят писмено уведомление със срок не по-малък от 3 (три) работни дни преди датата за осигуряване на достъп единствено за отчитане и контрол на средствата за индивидуално измерване и разпределение на топлинната енергия и действия, свързани с правилната експлоатация на сградните инсталации. Неоправдано е пропуснато такова уведомление в случаите на спиране на топлоснабдяването по т. 5. Предвид изложеното текстът на чл. 54, ал. 3 от проекта на ОУ следва да се допълни, като изразът „В случаите по ал. 1, т. 1 и т. 3“ се замени с „**В случаите по ал. 1, т. 1, т. 3 и т. 5**“.

### 13. Раздел XIII „Ред за разглеждане на жалби на клиентите“ от проекта на ОУ

13.1. В чл. 56, т. 2 изразът „на титуляра на топлоснабдения имот“ следва да се замести с „на клиента“ в съответствие с възприетата терминология в Общите условия.

13.2. „Топлофикация-Разград“ АД предлага чл. 57, ал. 3 от проекта на ОУ със следното съдържание:

*„(3) Продавачът не е длъжен да отговаря на анонимни сигнали или жалби, както и на сигнали и жалби, подадени повторно по въпрос, по който Клиентът е получил изчерпателен отговор от Продавача, освен ако не се касае за новонастъпили или нововъзникнали факти и обстоятелства“.*

С цел защита интересите на клиентите дружеството следва най-малкото да информира клиента, че счита подадения сигнал или жалба за повторни, по които вече е изразило позиция, като съответно да заяви дали все още я поддържа, както и че счита, че няма новонастъпили или нововъзникнали факти и обстоятелства, което обаче означава, че следва да отговори, като разясни на Клиента причините, поради които не разглежда жалбата.

Предвид горното, чл. 57, ал. 3 следва да придобие следната редакция:

**„(3) Продавачът не е длъжен да отговаря на анонимни сигнали или жалби“.**

По отношение на повторно подадените жалби и сигнали, по преценка, дружеството може да добави нова алинея със следния текст:

*„(нова) Продавачът не е длъжен да отговаря на сигнали, жалби, предложения и заявления, подадени повторно, по въпрос по който Клиентът вече е получил отговор, освен ако не са настъпили нови факти и обстоятелства по съответния случай. В този случай сигналите, жалбите и заявленията, които не се разглеждат се връщат на подателя, като му се съобщават и основанията за това“.*

13.3. Посоченият в чл. 58, ал. 1 от проекта на ОУ 30-дневен срок, за разглеждане и решаване от продавача на постъпилите заявления, жалби, предложения и сигнали на Клиентите, противоречи на чл. 57, ал. 2 от проекта на ОУ и на т. 9 от раздел „Качество на търговските услуги“ от Показателите за качество на топлоснабдяването, приети с решение

на Комисията, съгласно които предвиденият срок за писмен отговор на жалби на клиенти е 15 (петнадесет) работни дни. В тази връзка в **чл. 58, ал. 1** изразът *„30-дневен срок“* следва да се замени с *„предвидения срок“*.

**13.4.** „Топлофикация-Разград“ АД предлага **чл. 58, ал. 2** от проекта на ОУ със следното съдържание:

*„(2) Началото на срока за възражение по месечната сметка започва да тече от датата на предоставяне на сметките на Клиента в съответствие с чл. 6, ал. 2.“*

От една страна систематичното място на разпоредбата не е в този раздел, от друга страна препратката към чл. 6, ал. 2 е неправилна, а и текстът противоречи на чл. 35, ал. 3 от проекта на ОУ.

Предвид горното, текстът на **чл. 58, ал. 2** следва да се заличи.

**13.5.** „Топлофикация-Разград“ АД предлага **чл. 58, ал. 3** от проекта на ОУ със следното съдържание:

*„(3) Възражения на Клиента, свързани с разпределението на топлинната енергия, се подават до Търговеца, извършващ услугата „дялово разпределение“, с копие до Продавача.“*

В чл. 58, ал. 3 изразът *„се подават до Търговеца“* следва да се замени с *„могат да се подават и към Търговеца“*. Страна по тези общи условия е Продавачът, който по силата на чл. 139, ал. 2 от ЗЕ извършва дяловото разпределение на топлинната енергия между клиентите в СЕС, *самостоятелно или чрез възлагане на лице, вписано в публичния регистър по чл. 139а от ЗЕ.*

Предвид горното, **чл. 58, ал. 3** следва да придобие следната редакция, като се преномерира в ал. 2.

*„(2) Възражения на Клиента, свързани с разпределението на топлинната енергия, могат да се подават и към Търговеца, извършващ услугата „дялово разпределение“, с копие до Продавача.“*

**14. Раздел XIV „Ред за откриване, промяна и закриване на партида“ от проекта на ОУ**

**14.1.** „Топлофикация-Разград“ АД предлага **чл. 60, ал. 1, раздел I, т. 8.4.** от проекта на ОУ със следното съдържание:

*„8.4. избор на упълномощен представител на Клиентите за сключване на договор за дялово разпределение на топлинна енергия;“*

Необосновано е изискването за съхраняване на посочената информация. В чл. 60, ал. 1, раздел I, т. 9 е предвидено за нуждите на предоставяне на услугата Продавачът да съхранява копие от сключения договор между Клиентите и Търговеца, извършващ услугата *„дялово разпределение“*.

Предвид изложеното **чл. 60, ал. 1, раздел I, т. 8.4.** от проекта на ОУ следва да се заличи, а следващите точки да се преномерират.

**14.2.** „Топлофикация-Разград“ АД предлага **чл. 60, ал. 1, раздел I, т. 8.7.** от проекта на ОУ със следното съдържание:

*„8.7. определяне на процент на топлинна енергия, отдадена от сградната инсталация, съгласно чл. 143, ал. 1 от ЗЕ;“*

В съответствие с мотивите изложени в т. 5.6. по-горе, текстът на **т. 8.7.** следва да придобие следната редакция:

*„избор на метод за определяне на количеството топлинна енергия, отдадена от сградна инсталация, съгласно чл. 143, ал. 1 от ЗЕ;“*

**14.3.** „Топлофикация-Разград“ АД предлага **чл. 60, ал. 1, раздел II, т. 2** от проекта на ОУ със следното съдържание:

*„2. копие от нотариален акт, съдебно решение, удостоверение за наследници и други документи, удостоверяващи правото на собственост или на вещно право на ползване на топлоснабдения имот;“*

В чл. 150 от ЗЕ са посочени личните данни за клиента, които топлопреносното предприятие съхранява. В тази връзка е необосновано допълнителното изискване за събиране и съхраняване на посочените в т. 2 данни.

Предвид горното, текстът на **т. 2** следва да бъде заличен.

**14.4.** В чл. 60, ал. 1, раздел II, след преномерирането на т. 3 и т. 4 като т. 2 и т. 3, следва да се допълнят нови точки, както следва, като следва да се има предвид, че предложените по-долу препратки са съобразени с предложениния проект на ОУ и при преномериране на клаузите от проекта следва да се коригират и препратките:

*„4. нотариално заверена декларация за съгласие по чл. 65, ал. 1 и споразумителен протокол по чл. 67, ал. 2, т. 2 (от Проекта на ОУ);*

*5. заявление по чл. 74;*

*6. писмени допълнителни споразумения по чл. 150, ал. 3 от ЗЕ“.*

**14.5.** „Топлофикация-Разград“ АД предлага **чл. 60, ал. 3** от проекта на ОУ със следното съдържание:

*„(3) В случаите, когато документи по ал. 1 се подават от пълномощник, той представя нотариално заверено пълномощно, а в заявлението посочва трите си имена, ЕГН и постоянен адрес по документ за самоличност, номер, дата на издаване и орган на издаване на документа за самоличност, номер и дата на пълномощното.“*

На основание изложените в т. 3.4.2. по-горе мотиви, текстът *„номер, дата на издаване и орган на издаване на документа за самоличност“* следва да бъде заличен, като разпоредбата на **чл. 60, ал. 3** следва да придобие следната редакция:

*„(3) В случаите, когато документи по ал. 1 се подават от пълномощник, той представя нотариално заверено пълномощно, а в заявлението посочва трите си имена“.*

**14.6.** „Топлофикация-Разград“ АД предлага **чл. 61** от проекта на ОУ със следното съдържание:

*„Чл. 61. Документите, удостоверяващи правото на собственост или вещното право на ползване, въз основа на които се открива, променя или закрива партия на Клиента, се посочват от Продавача съгласно българското гражданско законодателство“.*

Текстът на **чл. 61** е общ и не дава конкретна и полезна информация на клиентите, като така формулиран създава и предпоставки за нарушаване правата на клиентите. С цел изчерпателно и ясно уреждане на тази материя **чл. 60** следва да добие вида:

*„Чл. 61. (1) При подаване на заявление за откриване или промяна на партията Клиентът следва да представи на Продавача идентифицираща информация и документи, легитимиращи заявителя като Клиент по смисъла на настоящите общи условия, в това число документ за собственост / документ, удостоверяващ правото на ползване върху имота, разрешение за ползване за новоприсъединен обект или за обект с променено предназначение, договор за наем заедно с нотариално заверена декларация за съгласие по чл. 65, ал. 1, както и други официални документи, удостоверяващи правото на собственост на заявителя (удостоверения за наследници, постановления на съдебни изпълнители за възлагане на недвижим имот, протокол от заседание на общо събрание за общите части, съдебни решения и др.).“*



**(2) Клиентът представя пред Продавача за преглед и информация оригиналите или нотариално заверени копия от документите, удостоверяващи правото му на собственост или право на ползване върху имота.**

**(3) Всички документи, с изключение на тези по ал. 2 от настоящия член и декларацията по чл. 65, ал. 1, се предоставят като копие на Продавача“.**

**14.7.** „Топлофикация-Разград“ АД предлага **чл. 62** от проекта на ОУ, със следното съдържание:

„Чл. 62. (1) При промяна на собствеността или на вещното право на ползване новият и предишният собственик или ползвател са длъжни да подадат до Продавача в срока по чл. 14, т.9 и т. 10 заявление за откриване, промяна или закриване на партида по образец, към което са приложени частно заверени копия на документи, удостоверяващи придобиването или прекратяването на правото на собственост или на вещното право на ползване на имота.

(2) Преди промяната или закриването на партидата Клиентът – собственик или титуляр на вещното право на ползване до момента на промяната, заплаща всички дължими до този момент суми за потребената топлинна енергия.

(3) Ако предишният собственик или ползвател в случаите по ал. 1 не закрие партидата си след представяне на необходимия документ, удостоверяващ смяната на собствеността върху топлоснабдения имот, Продавачът събира дължимите суми от него до откриване на партида на името на новия собственик или ползвател, съобразно предоставения акт за собственост или ползване.

(4) Продавачът може да открие партида въз основа на документ, удостоверяващ собствеността или правото на ползване на имота на новия собственик или ползвател, при неизпълнение от Клиент на задължението му по чл. 14, т. 9 и т. 10.

(5) Преди промяна на партидата, извън случаите по ал. 2, предишният и новият собственик уреждат помежду си всички задължения за топлинна енергия, за което представят на Продавача споразумителен протокол. При липса на споразумителен протокол новият собственик се задължава с всички дължими суми за топлинна енергия, възникнали след датата на смяната на собствеността.

(6) Преди промяна на собствеността или правото на ползване предишният и новият собственик или ползвател имат право да поискат и да получат от Продавача справка за всички дължими суми за топлинна енергия към момента на промяната.“

**14.7.1.** Във връзка с мотивите в т. 3.4.1. по-горе, с оглед отразяване на Решение № 508 от 08.05.2013 г. на КЗК, с което е направен подробен анализ на съдържанието на понятието „потребител“, в **чл. 62**, както и навсякъде в текста от **Общите условия от израза „вещно право на ползване“** следва да се заличи думата „вещно“, текстовете, които визират „собственик“/„собственост“, следва да се отнасят и за „ползвател“/„ползване“. В допълнение, в съответствие с изложеното в т. 14.3, по отношение на събираните от дружеството лични данни и документи в **ал. 3 на чл. 62**, следва да отпаднат думите „след представяне на необходимия документ, удостоверяващ смяната на собствеността върху топлоснабдения имот“.

С оглед отразяване на направените по-горе забележки, **чл. 62, ал. 1, ал. 2 и ал. 3** следва да добият вида:

„Чл. 62. (1) При промяна на собствеността или правото на ползване новият и предишният собственик или ползвател са длъжни да подадат до Продавача в срока по чл. 15, т. 11 и т. 12 заявление за откриване, промяна или закриване на партида по образец, като се прилага съответно чл. 61.

(2) Преди промяната или закриването на партидата Клиентът – собственик или ползвател до момента на промяната, заплаща всички дължими до този момент суми за потребената топлинна енергия.

**(3) Ако предишният собственик или ползвател в случаите по ал. 1 не закрие партидата си, Продавачът събира дължимите суми от него до откриване на партида на новия собственик или ползвател, съобразно предоставения акт за собственост или ползване".**

**14.7.2.** Във връзка с преномериране на клаузите, дружеството следва да съобрази препращането в **чл. 62, ал. 4** към чл. 14 от проекта на ОУ.

**14.8** „Топлофикация-Разград“ АД предлага **чл. 63, ал. 1** от проекта на ОУ със следното съдържание:

*„(1) Клиент, който напуска семейното жилище по силата на официален документ, издаден от компетентен орган, е длъжен да уведоми писмено Продавача, в срока по чл. 14, т.9, като подаде заявление за промяна на партидата с приложено копие от документа.“*

С оглед изложеното в т. 14.3, по отношение на събираните от дружеството лични данни и документи, в **чл. 63, ал. 1** следва да **отпаднат думите „с приложено копие от документа“**. Във връзка с преномериране на клаузите, дружеството следва да коригира препращането

**чл. 63, ал. 1** към чл. 14 от проекта на ОУ. **В**

**14.9** „Топлофикация-Разград“ АД предлага **чл. 64, ал. 1** от проекта на ОУ със следното съдържание:

*„(1) При смърт на Клиент – физическо лице, наследниците или лицето, придобило жилището по силата на договор за гледане и издръжка или по дарение, са длъжни да уведомят писмено Продавача в 30-дневен срок чрез подаване на заявление за промяна на партидата, с приложено копие на удостоверение за наследници или съответно на акта за собственост.“*

Предвид изложеното в т. 14.3 по-горе, **чл. 64, ал. 1** следва да придобие следната редакция:

*„(1) При смърт на Клиент – физическо лице, наследниците или лицето, придобило жилището по силата на договор за гледане и издръжка или по дарение, са длъжни да уведомят писмено Продавача в 30-дневен срок чрез подаване на заявление за промяна на партидата, като представят за справка удостоверение за наследници или съответно на акта за собственост“.*

**14.10.** „Топлофикация-Разград“ АД предлага **чл. 65** от проекта на ОУ със следното съдържание:

*„Чл. 65. (1) Клиент може да бъде и физическо лице, което ползва топлинна енергия за отопление и БГВ в имот, на което е наемател. В този случай собственикът на имота или титулярят на вещното право на ползване представя нотариално заверена декларация за солидарна отговорност с наемателя за заплащане на дължимите суми за топлинна енергия. Продавачът открива партида на името на наемателя.*

*(2) При промяна на страна в наемното правоотношение новият и предишният наемател са длъжни да подадат до Продавача в срока по чл. 14 заявление за откриване или закриване на партида по образец, към което са приложени копия на документи, удостоверяващи наличието или липсата на наемно правоотношение и нотариално заверена декларация на собственика по ал. 1. Това обстоятелство не отменя солидарната отговорност на собственика по ал.1*

*(3) Продавачът закрива партидата на Клиент, който е заплатил всички дължими до този момент суми за топлинна енергия.*

*(4) Ако предишният наемател не подаде заявление за закриване на партидата си по реда и при условията на ал. 2 и ал. 3, Продавачът събира дължимите суми от солидарния длъжник - собственик на имота.*

*(5) В случай че новият наемател не изпълни задължението си по ал. 2, Продавачът има право да открие партида въз основа на документ, удостоверяващ наемното правоотношение и декларацията на собственика по ал. 1.*

По отношение на предвидената в **чл. 65** от проекта на Общи условия солидарна отговорност между наемодател и наемател следва да се посочи, че в ЗЕ липсват разпоредби, регламентиращи солидарна отговорност между наемодателя и наемателя като условие за прехвърляне на правата и задълженията за доставка на топлинна енергия в имот.

Съгласно чл. 121 от ЗЗД освен в определените от закона случаи солидарност между двама или повече длъжници възниква само когато е уговорена. Следователно, възникването на солидарна отговорност между собственика на имота и наемателя относно дължимите плащания към продавача на топлинна енергия не е хипотеза, която е уредена в „закон“ по смисъла на чл. 121 от ЗЗД, а може да възникне само ако е изрично уговорена между страните в наемното правоотношение. Декларацията, с изразено съгласие, е едностранно волеизявление на собственика на топлоснабдения имот, което представлява самостоятелен юридически факт извън договора за наем и има изключително декларативен характер, насочено е само към Продавача на топлинна енергия и не притежава характеристиките на договор, разбран като съглашение между две или повече страни. В този смисъл едностранната декларация на собственика не може да се приеме като уговорка между наемател и наемодателя и те да поемат общо задължение за заплащане на сметките към Продавача. Нещо повече, тази декларация за съгласие не може да се приеме и като волеизявление за встъпване на съдлъжник или за заместване на длъжник по правилата на чл. 101 и чл. 102 от ЗЗД. В този смисъл Решение № 508 от 08.05.2013 г. и Решение № 165 от 08.02.2018 г. на КЗК.

Предвид горното, в **чл. 65, ал. 1 и ал. 2** следва да се променят, както е указано по-долу.

Клаузите на **ал. 3, ал. 4 и ал. 5** от проекта следва да се заличат, тъй като материята е уредена в съответствие с горните мотиви в **чл. 62**.

Предвид гореизложеното, след изпълнение на указанията, **чл. 65** следва да добие вида:

*„Чл. 65. (1) Клиент може да бъде и физическо лице, което ползва топлинна енергия за отопление и БГВ в имот, на който е наемател. В този случай собственикът на имота или титулярят на вещното право на ползване представя нотариално заверена декларация за съгласие. Продавачът открива партида на името на наемателя.*

*(2) При промяна в наемното правоотношение, новият и предишният наемател са длъжни да подадат до Продавача в срока по чл. 15, т. 12 заявление за откриване или закриване на партида по образец, като приложат нотариално заверена декларация за съгласие на собственика или титуляря на вещното право на ползване, както и представят за преглед и информация оригиналите или нотариално заверени копия от документите, удостоверяващи наличието или липсата на наемно правоотношение.“*

**14.11.** „Топлофикация-Разград“ АД предлага **чл. 66** от проекта на ОУ със следното съдържание:

*„Чл. 66. (1) В случаите по чл. 64, ал. 1 и ал. 2, когато липсва декларация с изразено съгласие за солидарна отговорност на собственика с наемателя на имота, Продавачът*

*открива и води партида на името на собственика на имота или на титуляра на вещното право на ползване, който заплаща топлинната енергия за битови нужди.*

*(2) Ако наемателят на имота по чл. 64, ал. 1 не заплаща дължимите суми за топлинна енергия за срок повече от два месеца след определения срок за плащане, Продавачът може да спре топлоподаването по реда на чл. 47 и/или да предявява вземането си за топлинна енергия пред собственика на имота.“*

По мотиви, изложени в т. 14.10. по-горе, текстът на чл. 66 следва да бъде заличен.

**14.12.** Във връзка с горното, чл. 67 от проекта на ОУ следва да се преномерираща в чл. 66.

**14.13.** Дружеството следва да съобрази препращането в чл. 67, ал. 2 от проекта на ОУ към чл. 14 и в тази връзка следва да направи редакционно изменение на разпоредбата.

#### **14.14. Промяна на партида по служебен път**

Съгласно чл. 153, ал. 1 от ЗЕ всички собственици и титуляри на вещно право на ползване в сграда - етажна собственост, присъединени към абонатна станция или към нейно самостоятелно отклонение, са клиенти на топлинна енергия. Следователно, придобиването на право на собственост върху имот, намиращ се в топлофицирана сграда - етажна собственост, е достатъчно условие да се приеме, че от датата на придобиване на собствеността между собственика и дружеството е възникнало облигационно правоотношение във връзка с продажбата на топлинна енергия. След като облигационното правоотношение е възникнало, не би следвало да има пречка дружеството (Продавачът) да извърши служебно отразяване на това правоотношение чрез откриване на партида на името на собственика на имота.

Предвид изложеното, след чл. 67 от проекта на ОУ да се добави нов член със следното съдържание:

*„Чл. (нов) (1) Продавачът може да открие или да промени служебно партида на Клиент, на основание чл. 153, ал. 1 от ЗЕ въз основа на информация от:*

- 1. Документ от разпоредителна сделка между предишния и новия собственик;*
- 2. Документ от държавен или общински орган;*
- 3. Посещение на място от длъжностни лица на Продавача по данни от домовата книга или от управителя на етажната собственост.*

*(2) В случаите по ал. 1 Продавачът уведомява писмено Клиента в 30 (тридесет) дневен срок.“*

#### **15. Раздел XV „Допълнителни условия“ от проекта на ОУ**

**15.1.** „Топлофикация Разград“ АД предлага чл. 70 от проекта на ОУ със следното съдържание:

*„(1) Срокът на уведомяване, предизвестия и други правнозначими документи започва да тече от момента на получаването им от адресата при спазване на правилата по чл. 37 и следващите от Гражданския процесуален кодекс.*

*(2) Страните могат да подават и/или получават всички документи по електронен път по начин, определен от Продавача, при спазване на изискванията на Закона за електронния документ и електронните удостоверителни услуги и Закона за електронното управление.*

*(3) В случаите по ал. 2 сроковете започват да текат от момента на изпращането на документа до съответната Страна.“*

В клаузите на чл. 70, ал. 2 и ал. 3 от проекта на Общите условия не е предвидено изрично съгласие на Клиента за обмен на документи по електронен път, а от друга страна е предвидено, че сроковете започват да текат от момента на изпращането на документа. В

тази връзка, така предложените разпоредби не гарантират правата на клиентите, особено в случаите, в които същите не ползват Интернет.

Предвид горното, **чл. 70, ал. 2 и ал. 3** от проекта на Общите условия следва да се редактират, като дружеството предложи редакции, които да гарантират в пълна степен защита правата на клиентите при обмен на документи по електронен път, за което да представи подробна обосновка.

**15.2.** „Топлофикация-Разград“ АД предлага **чл. 71** от проекта на ОУ със следното съдържание:

*„Чл. 71 (1) Продавачът издава данъчни документи, които отговарят на изискванията на Закона за счетоводството и Закона за електронния документ и електронните удостоверителни услуги.*

*(2) В случай че Продавачът премине изцяло на електронни фактури, се задължава:*

*1. да проведе тримесечна информационна кампания, в която да разясни на Клиентите промяната;*

*2. в срока на кампанията по т. 1 да прилага към всяка издадена в този срок хартиена фактура на всеки Клиент образец на заявление, в което Клиентът да посочи актуален електронен адрес“.*

Следва да се отбележи, че страна по настоящите Общи условия са битови клиенти и Продавачът не може да премине изцяло на електронни фактури, доколкото това предполага свободен и непрекъснат достъп до интернет услуги, както и определени умения, каквито не всички клиенти имат. В тази връзка, в заявлението, което се предвижда клиентите да посочат актуален електронен адрес, следва да е уредена и възможност клиентът да заяви получаване на хартиени фактури. Освен това, в предложената редакция не е ясно регламентиран начинът на провеждане на информационната кампания, както и не са предоставени различни начини на клиента да посочи електронен адрес. На следващо място, дори и Продавачът да е преминал към изпращане на електронни фактури, Клиентът следва да има възможност отново, при желание, да заяви получаване на хартиена фактура. Не е регламентиран начинът на изпращане на фактури, както на клиентите преминали на електронни фактури, така и на тези заявили хартиена фактура. В проекта на Общи условия не е уреден и срокът, в който новите правила ще породят действие след провеждане на предвидената информационна кампания.

По изложените аргументи **чл. 71, ал. 2** следва да се редактира както следва:

*„(2) В случай че Продавачът премине на електронни фактури, същият се задължава:*

*1. да проведе тримесечна информационна кампания – в клиентските центрове, на интернет страницата на Продавача, както и чрез средствата за масово осведомяване, в която да разясни на Клиентите промяната в начина на изпращане на фактурите;*

*2. в хода на кампанията по т. 1 да уведоми Клиентите, че в срока на тази кампания могат да посочат актуален електронен адрес по един от следните начини: в момента при заплащане на каса на дължимите суми; чрез телефон за връзка с дружеството; в клиентските центрове; на интернет страницата на дружеството; чрез посредниците за инкасиране на вземания за консумирана топлинна енергия; други предложени от продавача и позволени от закона методи за информиране;*

*3. в срока на кампанията по т. 1 да прилага към всяка издадена хартиена фактура на всеки Клиент образец на заявление, в което Клиентът да посочи изрично дали желае да получава фактура на хартия;*

*4. да изпраща месечните електронни фактури на Клиентите на електронния им адрес, както и да осигури достъп до електронен архив, където същите се съхраняват;*

**5. ако Клиентът изрично заяви да получава фактурите на хартия, Продавачът следва от месеца, следващ месеца на заявяването, да изпраща фактурите на хартия до адреса за кореспонденция, който Клиентът е посочил, а ако няма такъв до адреса на топлоснабдението имот;**

**6. точки 4 и 5 се прилагат от първо число на втория месец, следващ месеца, в който е изтекла кампанията по т. 1.“**

**15.3.** „Топлофикация-Разград“ АД предлага чл. 73, ал. 1 от проекта на ОУ със следното съдържание:

*„Чл. 73 (1) Настоящите Общи условия влизат в сила в едномесечен срок от публикуването им в един централен и един местен всекидневник, без да е необходимо изрично писмено приемане от страна на Клиентите. След влизането им в сила Продавачът ги публикува на интернет страницата си.“*

В съответствие с чл. 150, ал. 2 от ЗЕ думите *„в едномесечен срок от публикуването им“* да се заменят с *„30 (тридесет) дни след първото им публикуване“*.

**15.4.** В съответствие с чл. 150, ал. 3 от ЗЕ, в чл. 73, ал. 2 от проекта на ОУ думите *„различни условия“* да се заменят със *„специални условия“*.

**15.5.** За да могат клиентите ефективно да упражнят правото си да предложат специални условия, регламентирано в чл. 73, е необходимо да се уреди задължение и срок, в който продавачът да отговори на така направеното предложение. В тази връзка, в чл. 73 следва да се създаде нова ал. 3, със следното съдържание:

*„(3) В 30 (тридесет) дневен срок от подаване на заявлението по ал. 2, Продавачът е длъжен да уведоми Клиента за становището си.“*

**15.6.** В текста на чл. 74, ал. 1 от проекта на ОУ използваната два пъти дума *„потребител“* следва да се замени с *„Клиент“*.

**15.7.** В текста на чл. 74, ал. 2 от проекта на ОУ следва да бъде заличена думата *„вещното“*, предвид мотивите изложени в т. 3.4.1 и т. 14.7.1. по-горе.

**15.8.** В текста на чл. 74, ал. 3 от проекта на ОУ следва да бъде заличена думата *„купувач“*, а думата *„различни“* да се замени с думата *„специални“*, в съответствие с терминологията, възприета в проекта на ОУ, и разпоредбата на чл. 150, ал. 3 от ЗЕ.

**15.9.** В съответствие с чл. 149, ал. 1 и ал. 3 от ЗЕ в проекта на ОУ следва да се създаде нов член със следното съдържание.

*„Чл. (нов) Настоящите Общи условия се прилагат и за продажба на топлинна енергия за небитовите клиенти в СЕС. Общите условия влизат в сила след сключване на писмен договор между Продавача и Клиента и са неразделна част от него. Когато юридическо лице, което се помещава в отделен имот от сграда - етажна собственост, не сключи договора по предходното изречение, продажбата на топлинна енергия се извършва по настоящите Общи условия.“*

## **16. Раздел „Заклучителна разпоредба“ от проекта на ОУ**

**16.1.** В параграф 3 от проекта на ОУ в края текстът *„в съответствие с чл. 298, ал. 1 от Търговския закон“* да се заличи. КЕВР одобрява общи условия на основание чл. 150, ал. 1 от ЗЕ.

17. След привеждане на разпоредбите на проекта на ОУ в съответствие с настоящия доклад, същите следва да се преномерират и да се съобразят препратките.

**II. Проект на „Правила за работа с потребителите на енергийни услуги, предоставени от „Топлофикация – Разград“ АД“**

**1. Раздел I „Дефиниции и съкращения“ от Правилата**

1.1. В т. 1.8 от Правилата с оглед яснота и съответствие с терминологията в Общите условия е необходимо дефиницията за „Търговец“ да се допълни, като се посочи, че лицето е избрано от клиентите в СЕС по реда на чл. 139б от ЗЕ, като добие вида:

*„1.8. ТЪРГОВЕЦ е лице, вписано в публичния регистър по чл. 139а от Закона за енергетиката и избрано от клиентите в сграда-етажна собственост по реда на чл. 139б от Закона за енергетиката, което извършва услугата „дялово разпределение“.*

1.2. В т. 1.9 от Правилата дефиницията за „уязвими клиенти“ следва да се коригира, доколкото по смисъла на настоящите Правила такива клиенти са само клиентите на топлинна енергия. В тази връзка следва да отпаднат думите „електрическа енергия,“ и „или природен газ“.

**2. Раздел II „Общи положения“ от Правилата**

2.1. В чл. 3, ал. 1 от Правилата, в съответствие със задълженията на енергийното предприятие по чл. 38б, ал. 4 от ЗЕ, да се добави нова точка 8, със следното съдържание:

*„8. контролен списък, приет от Европейската комисия, съдържащ практическа информация за правата на потребителите на енергийни услуги“.*

**3. Раздел III „Ред и срокове за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените молби, жалби, сигнали и предложения от клиенти на енергийни услуги“ от Правилата**

3.1. В чл. 4, ал. 2, т. 1 от Правилата следва да отпаднат думите „в случай че са на чужд език, следва да са придружени с легализиран превод на български език“, доколкото създават неоправдани затруднения и допълнителни разходи за клиента във връзка с легализацията на превода. Изискването жалбата да е написана на български език е достатъчно.

3.2. В чл. 4, ал. 3 от Правилата „Топлофикация – Разград“ АД заявява, че няма да отговаря на молби, жалби, сигнали и предложения, които не отговарят на формалните изисквания, посочени в ал. 2 от същия член, но не е предвидило изискване „Топлофикация – Разград“ АД да уведоми клиента за констатираните нередовности и да му предостави възможност да поправи молбата, жалбата, сигнала или предложението си. В тази връзка в чл. 4 от Правилата следва да се добави ал. 3, със следното съдържание:

*„(3) В случай, че молби, жалби, сигнали и предложения не отговарят на изискванията на ал. 2, „Топлофикация - Разград“ АД изпраща до подателя съобщение за откритите нередовности с указание, че при неотстраняване на същите не следва разглеждането им“.*

3.3. Във връзка с мотивите в т. 3.2 относно Правилата и т. 13.2 относно проекта на ОУ. чл. 4, ал. 3 от Правилата, след преномериране в ал. 4, следва да добие редакцията:

*„(4) „Топлофикация - Разград“ АД не отговаря на молби, жалби, сигнали и предложения, при които не са отстранени нередовностите на по ал. 3, както и на такива, подадени повторно по въпрос, по който Клиентът е получил отговор, освен ако не се касае за нововъзникнали факти и обстоятелства. В последния случай „Топлофикация - Разград“ АД информира Клиента като му разяснява причините, поради които не разглежда жалбата“.*

3.4. В чл. 5, ал. 1, изр. второ от Правилата следва да отпаднат думите „При поискване“. Няма основателна причина да не се посочва входящ номер при всяко

подаване на писмена молба, жалба, сигнал или предложение в деловодството на дружеството.

**3.5.** В чл. 9, ал. 2 от Правилата изразът *„се подават до Търговеца“* следва да се замени с *„могат да се подават и до Търговеца“*. Страна по Общите условия и Правилата е топлопреносното предприятие „Топлофикация - Разград“ АД, което по силата на чл. 139, ал. 2 от ЗЕ извършва дяловото разпределение на топлинната енергия между клиентите в СЕС, *самостоятелно или чрез възлагане на лице, вписано в публичния регистър по чл. 139а от ЗЕ.*

Предвид горното, чл. 9, ал. 2 следва да придобие следната редакция:

*„(2) Възраженията на Клиента, свързани с разпределението на топлинната енергия, могат да се подават до Търговеца. При постъпване на такива в топлофикационното дружество, те се препращат за проверка до Търговеца в рамките на 3 работни дни“.*

**3.6.** В чл. 10, ал. 1 от Правилата, предвид разграничението на контролните правомощия на държавните органи съгласно чл. 75 от ЗЕ, в края на изречението следва да се добавят думите *„или до министъра на енергетиката, в съответствие с тяхната компетентност“.*

#### **4. Раздел VI „Преустановяване снабдяването на уязвими клиенти“ от Правилата**

**4.1.** Предвиденото в чл. 18 от Правилата право на „Топлофикация - Разград“ АД да спре топлоснабдяването след писмено предупреждение, когато Клиент с доказан статут на „уязвим клиент“ не е заплатил дължимите суми за топлинна енергия повече от два месеца след определения срок за плащане, не предоставя никаква специална защита на „уязвимите клиенти“, доколкото изцяло възпроизвежда общото правило за спиране поради неплащане за всички останали клиенти.

Предвид горното, в текстът на чл. 18 следва да се редактира, като придобие следния вид:

*„Чл. 18. (1) „Топлофикация - Разград“ АД има право да спре топлоснабдяването след писмено предупреждение, когато Клиент с доказан статут на „уязвим клиент“ не е заплатил дължимите суми за топлинна енергия повече от два месеца след определения срок за плащане и не се е възползвал от възможността за разсрочено плащане, изразено чрез изрично подписване на споразумителен протокол.*

*(2) „Топлофикация-Разград“ АД няма право да прекъсне продажбата на топлинна енергия за сумите, за които е договорено разсрочването, при спазване на сроковете по погасителния план от страна на Клиента“.*

**4.2.** Предвид мотивите в т. 4.1, в чл. 19, ал. 1 от Правилата, в края на изречението следва да се добавят думите *„или сумите по погасителния план при разсрочено плащане“.*

#### **5. Раздел VII „Общи разпоредби“ от Правилата**

**5.1.** Предвиденото в § 2 задължение на клиентите да познават и спазват настоящите Правила е неоправдано и следва да отпадне, като се заличат думите *„и клиентите“.*

#### **III. Общи забележки**

Изменените и допълнени проекти на „Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Топлофикация – Разград“ АД на потребители на територията на град Разград“ и на „Правила за работа с потребителите на енергийни услуги, предоставени от „Топлофикация – Разград“ АД“ следва да бъдат разгледани и приети от управителния орган на дружеството, като копие от решението бъде предоставено на Комисията.

Съгласно чл. 38б, ал. 4 от ЗЕ енергийното предприятие е длъжно да предостави практическа информация за правата на клиентите си в контролен списък, приет от



Европейската комисия. Контролният списък се изготвя от дружеството и се публикува на интернет страницата на дружеството, както и се предоставя на разположение на клиентите в клиентските центрове или под формата на брошури.

За изпълнение на горепосоченото е необходимо „Топлофикация – Разград“ АД да разработи „Контролен списък за потребителите на енергийни услуги“, да го публикува на интернет страницата си, да го предостави на разположение на клиентите в клиентските центрове или под формата на брошури, както и да предостави в КЕВР доказателства за това.

Изказвания по т.2.:

Докладва Н. Иванова. В КЕВР е постъпило заявление от „Топлофикация – Разград“ АД с искане за одобряване на „Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди, както и одобряване на „Правила за работа с потребителите на енергийни услуги“. Извършена е проверка на Общите условия както от формална страна, така и по същество. От формална страна дружеството е спазило процедурата, като е представило необходимите документи към Общите условия и проекта Правила. Първоначално Правилата не са представени, впоследствие дружеството ги е представило. Провело е и необходимите консултации със своите потребители по процедура и е изпълнило изискванията за редовност на заявлението. Впоследствие Общите условия са разгледани подробно от работната група, за което е изготвеният доклад, като са установени несъответствия както със ЗЕ, така и с НЛДЕ, а също така и с НТ, която е основният нормативен акт, където са уредени отношенията, които се регулират в Общите условия за продажба на топлинна енергия. Извършен е подробен анализ по същество, от който е установено, че следва на дружеството да бъдат дадени конкретни указания за изпълнение, като съответно бъде преработен представеният проект на ОУ. Първоначално установеното е във връзка с използваните термини. Работната група предлага да бъдат дадени указания тези термини да бъдат в съответствие с нормативната уредба, като основно е във връзка с това, че се използва *клиенти*, а не *потребители*. Техническите дефиниции да бъдат изяснени от дружеството. По отношение на клиентите да бъде изяснено конкретно, какво е клиент, а именно, че това е както собственик, така и ползвател, като може да бъде клиент не само вещно правният ползвател, имащ вещно право на ползване върху имота, но също така облигационен ползвател, а именно наемател. В този случай е посочено, че се иска съгласието на собственика – представяне на декларация, изрично доказано. Разписано е, че ОУ трябва да са лесно четими.

Ив. Н. Иванов отбеляза, че забележките и препоръките, които работната група прави, се съдържат от 4 стр. до 48 стр. Всичко това е описано подробно в доклада. Председателят предложи, след като работната група се е запознала подробно и дава ясни указания, които трябва да бъдат изпълнени от дружеството заявител, да се премине към общите забележки и проект на решение, тъй като забележките са първо по Общите условия, а след това и по Правилата.

Н. Иванова потвърди, че работната група има забележки и по Правилата, като дава и по тях указания. Установено е също, че дружеството не е изготвило един контролен списък съгласно чл. 38б от ЗЕ, който „Топлофикация – Разград“ АД следва да изготви и публикува на своята интернет страница.

Във връзка с изложеното 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 чл. 13, ал. 5, т. 3, чл. 38в и чл. 150, ал. 1 от ЗЕ, работната група предлага КЕВР да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад.
2. Да насрочи открито заседание на КЕВР за разглеждане на представения от „Топлофикация-Разград“ АД проект на „Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Топлофикация – Разград“ АД на потребители на територията на град

Разград“, както и на предложенията за задължителни указания, които да бъдат дадени на заявителя на основание чл. 129, ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката.

3. Да покани за участие в откритото заседание представители на заявителя.

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

Ив. Н. Иванов каза, че е изминало малко повече от една година от подаването на заявлението на „Топлофикация – Разград“ АД. Председателят попита дали причината е именно подробното разглеждане на всичко, което предлага дружеството, и изготвянето на целия този дълъг списък от забележки и становище на Комисията.

Н. Иванова потвърди това и допълни, че е имало много разминавания и несъответствия, което е било много трудоемко и е изисквало продължителна работа. Няма друга причина.

Р. Тоткова попита, защо в проекта на решение се използва думата *потребител*.

Н. Иванова отговори, че дружеството така е озаглавило проекта на Общи условия и работната група дава указание да се промени.

Ив. Н. Иванов посочи, че почти 50 страници са указанията, които се дават на „Топлофикация – Разград“ АД от работната група в изготвения доклад.

Ив. Н. Иванов установи, че няма други изказвания и насрочи по т.2 от проекта на решение, прочетен от Н. Иванова, провеждане на открито заседание, на което да се изслуша становището на „Топлофикация – Разград“ АД, на 23.10.2024 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР. Председателят определи срок за представяне на становища 14 дни. Ив. Н. Иванов счита, че този срок е съобразен с дългия списък на дадените указания, с които дружеството трябва да се запознае и да изготви становище по всяка една препоръка на работната група – приема ли се или мотивирано се отклонява. Този срок председателят го декларира сега и ще бъде известен на дружеството в деня на провеждане на откритото заседание.

Ив. Н. Иванов подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

Във връзка с изложеното 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 чл. 13, ал. 5, т. 3, чл. 38в и чл. 150, ал. 1 от ЗЕ, Комисията

### РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-14-16-11 от 23.08.2023 г. на „Топлофикация – Разград“ АД за одобряване на „Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Топлофикация – Разград“ АД на потребители на територията на град Разград“ и на „Правила за работа с потребителите на енергийни услуги, предоставени от „Топлофикация – Разград“ АД“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на представения от „Топлофикация-Разград“ АД проект на „Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Топлофикация – Разград“ АД на потребители на територията на град Разград“, както и на предложенията за задължителни указания, които да бъдат дадени на заявителя на основание чл. 129, ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката на 23.10.2024 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Топлофикация – Разград“ АД;

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

4. Определя срок за представяне на становища 14 дни.

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

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

**По т.3.** Комисията разгледа доклад относно **извънредна проверка на „Топлофикация София“ ЕАД, в изпълнение на Заповед № 3-Е-182 от 04.07.2024 г. на Председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране.**

В изпълнение на Заповед № 3-Е-182 от 04.07.2024 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), на основание чл. 21, ал. 1, т. 44, чл. 75, ал. 2, чл. 76, ал. 2, чл. 77, ал. 2 и ал. 4, чл. 78 и чл. 80 от Закона за енергетиката и чл. 10, ал. 1, т. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, и във връзка с постъпил в КЕВР сигнал с вх. № Е-11Я-00-3 от 05.06.2024 г. от г-н Ясен Деянов Цветанов относно дейността на „Топлофикация София“ ЕАД, длъжностните лица на Комисията в състав: Ивайло Александров – главен експерт в дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ – ръководител на работната група и членове: Петър Друмев – главен експерт в дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, Сава Цеков – главен експерт в дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, Радослав Накров – главен експерт в дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ и Йовка Велчева – главен юрисконсулт в дирекция „Правна“, извършиха извънредна проверка по документи на „Топлофикация София“ ЕАД.

„Топлофикация София“ ЕАД е еднолично акционерно дружество, с ЕИК 831609046, със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София, 1680, район Красно село, ул. „Ястребец“ № 23 Б. Дружеството е с предмет на дейност: производство на топлинна енергия, пренос на топлинна енергия, производство на електрическа и топлинна енергия, дейности по третиране на отпадъци и други дейности, обслужващи основните. „Топлофикация София“ ЕАД е с двустепенна система на управление – надзорен и управителен съвет и се представлява от Петър Руменов Петров, в качеството му на изпълнителен директор и от Милена Стайкова Ценова, в качеството ѝ на председател на управителния съвет. Капиталът на дружеството е в размер на 107 648 905 лв., разпределен в 107 648 905 поименни акции, всяка с номинална стойност 1 лв. Едноличен собственик на капитала е Столична община.

Дружеството притежава следните лицензи:

- лицензия № Л-032-03/15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, продължена с 25 години, считано от 16.12.2020 г., съгласно решение № И8-Л-032 от 25.09.2020 г. на КЕВР, последното изменение на лицензията е с решение № И9-Л-032 от 16.08.2022 г.;

- лицензия № Л-031-02/15.11.2000 г. за дейността „производство на топлинна енергия“, продължена с 25 години, считано от 16.12.2020 г., съгласно решение № И8-Л-032 от 25.09.2020 г. на КЕВР;

- лицензия № Л-033-05/15.11.2000 г. за дейността „пренос на топлинна енергия“, продължена с 25 години, считано от 16.12.2020 г., съгласно решение № И8-Л-032 от 25.09.2020 г. на КЕВР;
- лицензия № Л-468-15/27.04.2016 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“;
- лицензия № Л-561-15/28.09.2021 г. за дейността „търговия с природен газ“.

Извънредната проверка на „Топлофикация София“ ЕАД е извършена по сигнал на г-н Ясен Деянов Цветанов, постъпил в КЕВР с вх. № Е-11Я-00-3 от 05.06.2024 г., като целта на проверката е установяване основателността на фактите, обстоятелствата и исканията, изложени в сигнала, относно дейността на дружеството.

#### I. ОПИСАНИЕ НА ФАКТИЧЕСКАТА ОБСТАНОВКА:

В КЕВР е постъпил сигнал с вх. № Е-11Я-00-3 от 05.06.2024 г. от г-н Ясен Деянов Цветанов, живущ в гр. София, ул. „Иван Йосифов“, бл. 218А, вх. Д, ап. 52. Със сигнала се препращат разработки на „Грийнпийс“ – България, с изложени в тях заключения относно загуби от 200 млн. лв. от квоти за въглеродни емисии (квоти CO<sub>2</sub>), поради лошо управление на „Топлофикация София“ ЕАД. В сигнала са цитирани 2 линка към интернет страницата на „Грийнпийс“, като се твърди, че поради лошо управление на „Топлофикация София“ ЕАД напълно умишлено са загубени стотици милиони левове за квоти CO<sub>2</sub>.

Към сигнала, на хартиен носител са приложени следните материали:

1. Публикация на „Грийнпийс“ – България от 23 април 2024 г., с наименование „С грижата на добър стопанин: Как „Топлофикация София“ можеше да спести 200 млн. лв. от въглеродни квоти“ (приложение № 1 - 4 страници) и
2. Анализ на „Грийнпийс“ – България, с наименование „Анализ на разходите за квоти въглеродни емисии на „Топлофикация София“ ЕАД 2019-2024 г.“ (приложение № 2 – 7 страници).

В приложение № 1 се посочва, че „Топлофикация София“ ЕАД е пропуснала възможността да спести 200 млн. лв. разходи от квотите си за въглеродни емисии през последните 6 (шест) години. Общинското дружество е сключвало договори с неизгодни клаузи с търговци на емисии и е купувало квоти на цени, значително по-високи от пазарните. Посочва се, че това са изводите от експертен анализ на публични данни за 2019-2024 г., изготвен за „Грийнпийс“ – България и изчисленията показват, че през разглеждания период е било възможно спестяване на разходи за квоти в размер на 20-30 млн. лв. годишно, ако търговията с квоти е била управлявана с грижата на добър стопанин. Според „Грийнпийс“ – България вземането на решения за публични дружества с грижата на добър стопанин не е просто морално задължение, а съзнателното сключване на неизгодни сделки, от които произтичат вреди за дадено предприятие, е престъпление според българското законодателство, което предвижда и наказания за виновните длъжностни лица. Сочи се, че по сигнал на „Грийнпийс“ – България до Софийска градска прокуратура е образувана проверка относно „Топлофикация София“ ЕАД, свързана с търговията с квоти CO<sub>2</sub> за периода 2019-2020 г. Посочва се, че дори и тази сума да е завишена, вследствие усредняване на цените и евентуални допълнителни разходи, потенциалът за спестяване на средства е твърде значителен. Твърди се, че с 1,6 млрд. лв. задължения „Топлофикация София“ ЕАД от години е на ръба на фалита, като дружеството има 400 000 абонати и заради критичната си социална роля обикновено разчита на кризисни спасителни мерки. Посочен е пример, че в последните дни на кабинета „Денков“ е било взето решение дълговете на общинското дружество към доставчика на гориво „Булгаргаз“ ЕАД и Български енергиен холдинг ЕАД да бъдат придобити от държавата, което решение впоследствие е отменено от кабинета „Главчев“ заради риск мярката да бъде обявена за недопустима държавна помощ. В материала на

„Грийнпийс“ – България е посочено, че критичното финансово състояние на „Топлофикация София“ ЕАД остава на дневен ред, изисквайки както спешно оздравяване, така и далновидно управление на средствата в дългосрочен план, като търговията с въглеродни квоти е една от възможностите за намаляване на разходите. В материала се посочва, че периодът, който е разгледан в анализа, започва от 2019 г., когато е влязъл в сила договорът между „Топлофикация София“ ЕАД и „Гранд Кепитал“ – търговски посредник, свързан с енергийния бизнесмен Христо Ковачки, която информация е била публикувана в доклад на Комисията по ревизия на 46-тото Народно събрание. Посочено е, че договорът е предвиждал възнаграждение за посредника в размер на 0,50 евро за всяка закупена квота, както и фиксирана цена за закупуване на квотите въглеродни емисии от 28,50 евро/тон, докато към момента на сключване на договора прогнозните цени за емисии са били значително по-ниски, а именно за 2019 г. са били 23 евро/тон, а за 2020 г. 25 евро/тон. Считат, че посочването на фиксирана цена в подобен договор е нетипично условие, неприсъщо на пазарните принципи в сектора за търговия с емисии. Плащайки възнаграждение на посредника, клиентът „Топлофикация София“ следва да очаква да получи оптимално изгодна цена в оптимално изгоден момент като услуга от посредника. Чрез фиксирането на цена и то значително по-висока от прогнозните цени, от сделката се облагодетелства посредникът за сметка на клиента, като практически получава двойно възнаграждение. В материала на „Грийнпийс“ – България се посочва, че 99% от квотите за 2019 г. са закупени на фиксирана цена в размер на 28,50 евро/тон, както е договорено в договора на дружеството, сключен с „Гранд Кепитал“. За 2020 г. близо 34% от квотите са били на стойност 29,70 евро/тон, 4,24% са били поръчани за 27,75% евро/тон, а останалите над 60% са стрували между 44 и 45 евро/тон. Посочвайки, че доколкото пазарните цени на квотите не са се доближавали до тези стойности в нито един момент през 2020 г., от „Грийнпийс“ – България правят обосновано заключение, че тези цени са фиксирани и най-вероятно са заложени в договора с „Гранд Кепитал“, като същите са платени в значителен ущърб на „Топлофикация София“ ЕАД, тъй като най-високата цена на годишните фючърси за 2020 г. е била 33 евро/тон. В материала се посочва, че според заключението на Комисията по ревизия предварително фиксираната цена в договора е значително по-висока от текущата цена на квотите на датите, когато посредникът е осъществил борсовите сделки и именно така той е спечелил 9,2 млн. лв. от сделката за емисиите на „Топлофикация София“ ЕАД, в допълнение на комисионната от 800 000 лв. за всяка закупена квота. Анализът на „Грийнпийс“ – България на публично достъпни данни, свързани с търговията с въглеродни емисии, показва, че това не е последният подобен договор в ущърб на „Топлофикация София“ ЕАД. В таблица на страница 3 са представени количествата закупени квоти, средните цени на закупуване на въглеродни квоти от „Топлофикация София“ ЕАД и средните пазарни цени за всяка година в периода 2019-2024 г.

В материала на „Грийнпийс“ – България е посочено, че средната цена на закупените квоти превишава в някои от годините значително средната пазарна цена през съответната година. Обичайната практика при ползването на борсови посредници е на посредника да се заплаща комисионна, но цената, на която се купуват квотите, да е максимално изгодна за купувача. А в случай, че цената е фиксирана, то целта би била да се намали рискът от бъдещо повишение, а не договорената им стойност да се фиксира значително над пазарната. От „Грийнпийс“ – България стигат до заключението, че „Топлофикация София“ ЕАД не е положила достатъчно усилия да заложи максимално изгодни за дружеството условия при търсенето на посредник, който да купува квотите от негово име и за негова сметка.

„Грийнпийс“ – България считат, че най-спешната задача пред ръководството на „Топлофикация София“ ЕАД и Столична община е да намалят разходите за квоти, което може да стане чрез договори с посредници, които не ощетяват общинското дружество чрез завишени фиксирани цени. Също така, необходимите квоти могат да се закупуват в

периоди, когато могат да се очакват по-изгодни борсови цени, като историческите данни показват, че такъв период е краят на първото тримесечие на годината, когато изтича крайният срок за захранване на сметките за квоти на операторите в съответните регистри за предходната година и операторите вече са закупили необходимите им квоти за това. Според „Грийнпийс“ – България пропуснатите възможности за спестяване на 200 млн. лв. в последните шест години повдигат множество въпроси. Ръководството на „Топлофикация София“ ЕАД и Столична община следва да проверят какви договорни клаузи са довели до тези завишени разходи и какъв е точния им размер. От „Грийнпийс“ – България смятат, че бъдещето на „Топлофикация София“ ЕАД в следващото десетилетие е свързано с производството на енергия от възобновяеми източници. Считат, че такова развитие носи със себе си ползи както за икономиката, така и за гражданите и енергийната сигурност на столицата и София има нужда от цялостна стратегия за декарбонизация на отоплението, като вече е време да се направят първите стъпки в тази посока.

Като приложение № 2 към сигнала на г-н Ясен Цветанов е представен „Анализ на разходите за квоти въглеродни емисии на „Топлофикация София“ ЕАД 2019-2024 г.“, който има за цел да установи дали разходите на „Топлофикация София“ ЕАД за квоти въглеродни емисии се управляват с грижата на добър стопанин или е имало възможности за спестяване на средства, които не са оползотворени. В анализа са представени данни и информация, които са идентични на изложените в приложение № 1. В приложение № 2 са представени пазарни цени на квотите въглеродни емисии в периода 2019-2024 г., като е посочено, че това са историческите цени на европейските квоти (EUA) на платформата EEX и са представени съответните графики за движението на цените на годишните фючърси за всяка година през посочения период. „Грийнпийс“ – България са достигнали до извода, че по време на действието на договора на „Топлофикация София“ ЕАД с „Гранд Кепитал“/„Гранд Енерджи Дистрибушън“ дружеството е купувало квотите си на неизгодни цени спрямо пазарните. Сочат се, че макар че през 2021 г. договорът да е бил прекратен, „Топлофикация София“ ЕАД е продължило да купува квотите си при неблагоприятни за дружеството условия. „Грийнпийс“ – България сочат че, техните изчисления в анализа показват, че през разглеждания период е било възможно спестяване на разходи за квоти в размер на 20-30 млн. лв. годишно, дори и ако не бъде взета предвид 2021 г., заради бързото нарастване на цените на квотите и повишения риск от сключване на неизгодни сделки за всички участници на пазара. Според „Грийнпийс“ – България получените данни показват липса на грижа на добър стопанин по отношение на сделките с квоти за емисии, от което достигат до извода, че посредникът „Гранд Енерджи Дистрибушън“ най-вероятно е заменен с друг/и при не особено изгодни условия. В случай, че дружеството е било положило усилия да се запознае с динамиката на пазарните цени, е можело да договори с търговеца доста по-изгодни цени за закупуването на нужните му квоти. Сочат, че от отчетите към КЕВР, е видно, че квотите се закупуват периодично през годината, а не накуп, което предполага гъвкавост и добро управление на ценовия риск и допълнително затруднява обяснението на твърде високите разходи за квоти.

В заключение в анализа на „Грийнпийс“ – България се посочва, че има потенциал за спестяване на около 200 млн. лв. за последните 6 години, което е твърде значителна сума, особено за компания в незадоволително финансово състояние, за да бъде пренебрегната като област за по-ефективно управление на средствата.

## II. ПРЕДМЕТ НА ПРОВЕРКАТА

Проверка по документи на дейността на „Топлофикация София“ ЕАД във връзка със сигнал с вх. № Е-11Я-00-3 от 05.06.2024 г., подаден в КЕВР от г-н Ясен Цветанов, изготвяне на констативен протокол и доклад за резултатите от проверката.

## III. ИЗИСКАНА И ПРЕДОСТАВЕНА ИНФОРМАЦИЯ

С писмо с изх. № Е-11Я-00-3 от 23.07.2024 г. от „Топлофикация София“ ЕАД, на основание чл. 54, ал. 1 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, е изискано да представи в КЕВР становище на дружеството по описания в т. I сигнал на г-н Ясен Цветанов, ведно с подробни данни и доказателства.

С писмо с вх. № Е-11Я-00-3 от 06.08.2024 г. „Топлофикация София“ ЕАД е представило следното становище:

„Топлофикация София“ ЕАД посочва, че на 23.04.2024 г. е бил публикуван анализ на „Грийнпийс“ – България относно закупуването на квоти въглеродни емисии от дружеството и управлението на финансовите средства, изразходвани за тази цел. Според дружеството, изготвеният анализ е тенденциозен и неотговарящ на действителните факти, а използваните в него данни или не са получени от официални обективни източници, или са неправилно отнесени и/или интерпретирани.

„Топлофикация София“ ЕАД посочва, че е оператор на инсталация, съгласно Закона за ограничаване изменението на климата (ЗОИК). По силата на чл. 48 от същия закон, операторите на инсталации, притежаващи разрешително за емисии парникови газове, са длъжни до 30 септември всяка година да предадат определен брой квоти, равняващи се на общото количество емисии, отделени от инсталацията през предходната година. Тези задължения се формират на база общото количество емисии, отделени от инсталацията и ориентиrowъчен емисионен фактор съгласно изискванията на чл. 36 от Регламент (ЕС) № 601/2012. С оглед изпълнението на това законово задължение, „Топлофикация София“ ЕАД всяка година закупува в законоустановения срок необходимото количество квоти за предходната година, верифицирани в съответствие със закона и подзаконовите нормативни актове.

В становището си „Топлофикация София“ ЕАД е представило данни за извършени покупки при количества и цени, посочени в таблица № 1, по-долу. Дружеството счита, че те се различават от изнесената от „Грийнпийс“ – България информация.

Таблица № 1

Отчетна година	Закупени количества, тон	Среднопретеглена цена в евро/тон, без ДДС	Курс	Среднопретеглена цена в лева/тон, без ДДС	Разход в лева, без ДДС
Общо закупени през 2019 г. и 2020 г. за 2019 г.	930 000	28,47	1,95600	55,69	51 787 252
Общо закупени през 2020 г. и 2021 г. за 2020 г.	1 179 028	40,94	1,95583	80,06	94 398 167
Общо закупени през 2022 г. за 2021 г.	1 211 102	87,28	1,95583	170,70	206 731 455
Общо закупени през 2022 г. и 2023 г. за 2022 г.	1 046 086	92,39	1,95583	180,69	189 020 446
Общо закупени през 2023 г. и 2024 г. за 2023 г.	755 812	74,28	1,95583	145,27	109 797 452

„Топлофикация София“ ЕАД счита, че данните в анализа на „Грийнпийс“ – България са некоректни и се интерпретират по манипулативен начин, като това води до подвеждащи заключения. Анализираният период обхваща 2023 г. и 2024 г., като в него е посочено, че за тези две години дружеството е пропуснало да реализира „потенциални спестявания“ при покупката на емисии в общ размер на близо 60 млн. лв. Дружеството пояснява, че към настоящия момент все още не е закупило цялото количество от дължимите за 2023 г. квоти и това предстои да се осъществи в нормативно определения срок до 30 септември 2024 г. Отбелязват, че от данните в таблицата по-горе е видно, че средната цена на покупките на база извършените плащания е 145,27 лв./тон, а не каквато е представената в публикувания доклад – 183,25 лв./тон. Уточнява се, че дружеството все

още не е направило покупки на квоти за 2024 г., като това ще бъде направено в срок до 30 септември 2025 г., поради което считат, че заключението на „Грийнпийс“ – България, че дружеството е пропуснало да реализира „потенциални спестявания“ по сделки, които предстоят, е несъстоятелно.

В становището на „Топлофикация София“ ЕАД се твърди, че цитираните в анализа сделки на цени над 40 евро/тон са сключени в периода март-април 2021 г., а не както се внушава в доклада, през 2020 г. и са за покриване на задълженията за отчетната 2020 г. Дружеството заявява, че причината за невъзможността за регулярна и ежемесечна покупка на квоти е хроничната липса на ликвидност в дружеството, за която не веднъж са сигнализирали Столична община. Отбелязва се, че от съществено значение за това е обстоятелството, че „Топлофикация София“ ЕАД извършва дейността си в условията на постоянна дългова експозиция към „Булгаргаз“ ЕАД и БЕХ ЕАД, върху които задължения плаща лихва близо 14% (ОЛП+10%) или общо над 112 млн. лв. „кухи“ лихви за 2023 г. Дружеството посочва, че поради тази причина постоянен и основен приоритет са плащанията по договора за доставка на природен газ и задълженията към БЕХ ЕАД, като дружеството разполага с ограничена ликвидност за покриване на останалите си задължения, включително за покупка на квоти. „Топлофикация София“ ЕАД твърди, че от средата на 2022 г. паричният ресурс, с който дружеството разполага и може да отделя за регулярна покупка на квоти, е допълнително ограничен, тъй като дължимите от Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (Фонд СЕС) премии се превеждат директно към „Булгаргаз“ ЕАД и БЕХ ЕАД по силата на сключени тристранни споразумения. Според „Топлофикация София“ ЕАД на практика дружеството не управлява съществена част от приходите си (близо 44% през 2023 г.), а те се насочват директно за погасяване на лихви и главници по натрупаните през годините задължения за природен газ.

Допълват, че спецификата на дружеството обуславя силно изразена сезонност на приходите. През летните месеци, когато обикновено цените на квотите са по-ниски, дружеството има по-малко приходи и не разполага с достатъчно средства за покупката на квоти, съответно през отоплителния сезон, когато дружеството има възможност да купува, ценовите равнища обикновено са по-високи. В обобщение, „Топлофикация София“ ЕАД заявява, че не разполага със сигурни и свободни средства, за да планира търговия на база бъдещи възможни сделки, като от 2020 г. се търгува на СПОТ пазари и в съответствие с ограничените ликвидни възможности.

„Топлофикация София“ ЕАД посочва, че има три сключени договора за закупуване на квоти, като условията в тях са определени на различни принципи с цел диверсификация на риска. В част от тях „Топлофикация София“ ЕАД осигурява и превежда финансов ресурс и задава параметри за сделка, а в другите, по които основно се работи, доставчикът предлага налични количества, като страните договарят количество, дата на доставка и плащане, според възможностите на топлофикационното дружество.

Дружеството счита, че внушенията за недобросъвестно управление са несъстоятелни и тенденциозни и поради факта, че пазарът на квоти се характеризира като изключително зависим от фактори, върху които дружеството няма никакво влияние. Дава се пример, че през 2020 г. Комисията по околна среда към Европейския парламент /ENVI/ е подкрепила увеличение на целта за намаляване на емисиите от 40% на 60% към 2030 г., като това е довело до ново покачване на цените, достигайки над 30 евро/тон и на 14.09.2020 г., за първи път от началото на ЕСТЕ, въглеродният пазар е завършил търговията над това ниво – на 30,47 евро.

„Топлофикация София“ ЕАД счита, че всички сделки са осъществени в пълно съответствие с условията на пазара към момента на сключването им, т.е. на пазарни цени за реално сключени сделки, а не са определяни от цените на фючърсите, на база на които е изготвения анализ на „Грийнпийс“ – България. „Топлофикация София“ ЕАД отбелязва, че данните за фючърските сделки в анализа не са взети от официалната страница на Европейската енергийна борса (EEX), въпреки че е отбелязано така, а от сайта



investing.com, което според дружеството е некоректно, предвид това, че сайтът е по-скоро информационен канал.

Според топлофикационното дружество, докладът показва изопачени и неотнормирани към действителното положение данни, анализът е тенденциозен по отношение на „Топлофикация София“ ЕАД, като според дружеството има за цел да внуши и наложи в общественото мнение, че същата се управлява недобросъвестно. Заявяват, че представените данни категорично не кореспондират с фактическото състояние и завършват, че изпълнението на законовите задължения на „Топлофикация София“ ЕАД по отношение на предаването на квоти, равняващи се на общото количество емисии, отделени от инсталацията се извършва законосъобразно, съгласно реалните пазарни условия за търговия с квоти и съобразно ликвидните възможности на дружеството. С оглед изложеното, „Топлофикация София“ ЕАД счита отправените в сигнала твърдения за неоснователни и изцяло недоказани.

#### IV. КОНСТАТАЦИИ ОТ ПРОВЕРКАТА:

„Топлофикация София“ ЕАД е оператор на инсталация, съгласно ЗОИК. По силата на чл. 36, ал. 1 от ЗОИК, операторите на инсталации по чл. 31, които притежават разрешително за емисии на парникови газове, са длъжни да изготвят годишен доклад, съдържащ данните от мониторинга за емисиите на парникови газове, отделени от инсталацията през предходната година. Съгласно чл. 48, ал. 1 от ЗОИК (изм. ДВ, бр. 16 от 2024 г., в сила от 23.02.2024 г.), операторите на инсталации, притежаващи разрешително за емисии на парникови газове, са длъжни **до 30 септември всяка година** да предадат определен брой квоти, равняващи се на общото количество емисии, отделени от инсталацията през предходната година, верифицирани в съответствие с изискванията на Наредба за условията, реда и начина за изготвяне на докладите и за верификация на докладите на операторите на инсталации и на авиационните оператори и за изготвяне и проверка на заявления на нови участници (обн. ДВ. бр. 75 от 2014 г., изм. ДВ. бр. 44 от 2023 г.). В изпълнение на това законово задължение, дружеството следва да закупи необходимия брой квоти за емисии от парникови газове, с цел предаването им в законоустановения срок, който преди измененията на ЗОИК от 2024 г. е бил до 30 април.

При справка в Регистъра на ЕС съгласно Директива 2003/87/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 13 октомври 2003 г. за установяване на Схема за търговия с квоти за емисии на парникови газове в рамките на Съюза се установи, че „Топлофикация София“ ЕАД за всяка година от периода 2019 г. – 2023 г. е изпълнила тези свои задължения и своевременно е предала необходимото количество квоти CO<sub>2</sub>.

По отношение на дружествата от сектор „Топлоенергетика“, сред които е и „Топлофикация София“ ЕАД, Комисията прилага метода на ценово регулиране „норма на възвръщаемост на капитала“, правилата на които се съдържат в ЗЕ, Наредба № 5 от 23.01.2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия (НРЦТЕ) и Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ). С оглед прилагането на този метод, Комисията е приела и „Указания за образуване на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство при регулиране чрез метода „Норма на възвръщаемост на капитала“, приети с решение по протокол № 116 от 26.06.2018 г., по т. 1 на КЕВР (Указания-НВ). Съгласно чл. 3, ал. 2, т. 1 от НРЦТЕ и от НРЦЕЕ това е метод, при който Комисията след проведен регулаторен преглед утвърждава цени и необходими годишни приходи на енергийното предприятие за регулаторен период не по-кратък от една година; следващ регулаторен преглед се извършва по решение на Комисията или по заявление на енергийното предприятие при съществени отклонения между одобрените и отчетените елементи на необходимите приходи.

С оглед изложените в сигнала обстоятелства, касаещи дейността на „Топлофикация София“ ЕАД, свързани с търговията с квоти за емисии от парникови газове, в периода от

2019 г. до 2024 г., следва да се анализират данните и информацията, съдържащи се в съответните решения на КЕВР, с които на дружеството са утвърдени пределни цени на топлинната енергия и са определени преференциални цени и премии за електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централи с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, при прилагане на метода на ценово регулиране „норма на възвръщаемост на капитала“. Регулаторният период на дружествата в сектор „Топлоенергетика“ е едногодишен, като започва на 01 юли на текущата година и завършва на 30 юни на следващата календарна година. В таблица № 2 по-долу са представени данни и информация от решенията на КЕВР, приети в периода от 2019 г. до 2024 г., в частта им отнасяща се за „Топлофикация София“ ЕАД.

Таблица № 2

Решение на КЕВР, №	Регулаторен период	Прогнозни цени на CO <sub>2</sub> квоти, в съответното заявление на дружеството		Прогнозни цени на CO <sub>2</sub> квоти, приети от КЕВР в съответното решение		Прогнозни количества на CO <sub>2</sub> квоти, приети от КЕВР в съответното решение*
		евро/тон	лв./тон	евро/тон	лв./тон	тон CO <sub>2</sub>
к. 1	к. 2	к. 3	к. 4	к. 5	к. 6	к. 7
Ц-18/01.07.2019 г.	01.07.2019 г. до 30.06.2020 г.	22,0	43,03	25,0	48,89	613 408
Ц-28/01.07.2020 г.	01.07.2020 г. до 30.06.2021 г.	25,0	48,89	22,0	43,03	1 258 680
Ц-26/01.07.2021 г.	01.07.2021 г. до 30.06.2022 г.	40,0	78,23	51,0	99,75	1 274 160
Ц-18/01.07.2022 г.	01.07.2022 г. до 30.06.2023 г.	80,0	156,46	91,30	178,57	1 079 384
Ц-12/30.06.2023 г.	01.07.2023 г. до 30.06.2024 г.	92,30	180,52	88,0	172,11	1 096 145
Ц-16/30.06.2024 г.	01.07.2024 г. до 30.06.2025 г.	75,0	146,68	70,0	136,91	1 075 525

\***Забележка:** Прогнозните количества на CO<sub>2</sub> квоти, приети от КЕВР в съответното решение не са коригирани и са приети, така както са изчислявани от дружеството.

Съгласно чл. 11, ал. 4 от НРЦЕЕ и чл. 8, ал. 4 от НРЦТЕ Комисията утвърждава прогнозен размер на разходите, свързани с лицензионната дейност, като преценява тяхната икономическа обоснованост въз основа на представените от енергийното предприятие писмена обосновка и доказателства като неразделна част от заявлението за цени. Оценката за икономическа обоснованост на разходите и връзката им с изпълнение на лицензионната дейност се извършва въз основа на сравнителни анализи, както и при използване на данни от националната и международната практика и като се вземат предвид отчетените резултати на регулираните енергийни предприятия при отчитане принципите на регулирането по ЗЕ.

Съгласно чл. 8, ал. 9 от НРЦТЕ и чл. 24, ал. 6 от НРЦЕЕ, за целите на ценообразуването разходите за квоти за въглеродни емисии се изчисляват въз основа на прогнозна цена на въглеродните емисии (колона 6 от таблица № 2) и прогнозни количества отделени емисии (колона 7 от таблица № 2). Прогнозните количества отделени емисии се изчисляват по формулата за изчисляване на годишни емисии от формуляра за докладване съгласно чл. 6, ал. 1 от Наредбата за условията, реда и начина за изготвяне на докладите и за верификация на докладите на операторите на инсталации и на авиационните оператори и за изготвяне и проверка на заявления на нови участници (ДВ, бр. 75 от 2014 г.) и при отчитане на данните за емисионен фактор, долна топлина на

изгаряне и коефициент на окисление съгласно верифицираните доклади на енергийните предприятия по чл. 36 от ЗОИК, както и на прогнозните количества горива.

След извършен преглед на приетите от КЕВР решения в периода от 2019 г. до 2024 г. и по-конкретно на направените корекции на ценообразуващите елементи, касаещи „Топлофикация София“ ЕАД, се установи следното:

- Видно от **Решение № Ц-18 от 01.07.2019 г., стр. 22**, разходите за квоти CO<sub>2</sub> са коригирани от 26 395 хил. лв. на 29 980 хил. лв. или с 3 585 хил. лв., като необходимите количества за дружеството през новия ценови период в размер на 613 408 t са умножени по икономически обоснованата цена на емисиите за периода от 25 евро/t, съгласно т. 13 от общия подход;

- Видно от **Решение № Ц-28 от 01.07.2020 г., стр. 25**, разходите за квоти CO<sub>2</sub> са коригирани от 63 383 хил. лв. на 54 136 хил. лв. или с 9 247 хил. лв., като необходимите количества, предложени за утвърждаване от дружеството през новия ценови период в размер на 1 258 680 t са умножени по икономически обоснованата цена на емисиите за периода от 22 евро/t, съгласно т. 13 от общия подход;

- Видно от **Решение № Ц-26 от 01.07.2021 г., стр. 24**, разходите за квоти CO<sub>2</sub> са коригирани от 101 627 хил. лв. на 127 094 хил. лв. или с 25 467 хил. лв., като необходимите количества, предложени за утвърждаване от дружеството през новия ценови период в размер на 1 274 160 t са умножени по икономически обоснованата цена на емисиите за периода от 51 евро/t, съгласно т. 13 от общия подход;

- Видно от **Решение № Ц-18 от 01.07.2022 г., стр. 26**, разходите за квоти CO<sub>2</sub> са коригирани от 168 887 хил. лв. на 192 743 хил. лв. или с 23 856 хил. лв., като необходимите количества, предложени за утвърждаване от дружеството през новия ценови период в размер на 1 079 384 t са умножени по икономически обоснованата цена на емисиите за периода от 91,30 евро/t., съгласно т. 13 от общия подход;

- Видно от **Решение № Ц-12 от 30.06.2023 г., стр. 30**, разходите за квоти CO<sub>2</sub> са коригирани от 197 880 хил. лв. на 188 658 хил. лв. или с 9 222 хил. лв., като необходимите количества, предложени за утвърждаване от дружеството през новия ценови период в размер на 1 096 145 t са умножени по икономически обоснованата цена на емисиите за периода от 88,00 евро/t, съгласно т. 13 от общия подход;

- Видно от **Решение № Ц-16 от 30.06.2024 г., стр. 36**, прогнозната цена на закупените емисии CO<sub>2</sub> е коригирана от 146,68 лв./t на 136,91 лв./t (70,00 евро/t), в съответствие с т. 13 от общия подход, прогнозните емисии CO<sub>2</sub> – 1 075 525 t, са съгласно заявеното количество от дружеството, а прогнозните разходи за емисии CO<sub>2</sub> са изчислени по следния начин: 136,91 лв./t x 1 075 525 t = 147 250 хил. лв.

Прогнозните количества на CO<sub>2</sub> квоти (колона 7 от таблица № 2), с които са извършени съответните изчисления на разходите за закупуване на CO<sub>2</sub> квоти в решенията на КЕВР, не са коригирани и са приети, така както са изчислявани от „Топлофикация София“ ЕАД.

Следва да се има предвид, че нормативната уредба (чл. 24а, ал. 1 от НРЦЕЕ и чл. 8, ал. 10 от НРЦТЕ) дава възможност, при установяване на разлика от предходния регулаторен/ценови период между прогнозните и отчетените разходи, формиращи разходите за основно гориво – природен газ, и разходите за квоти за въглеродни емисии, необходимите годишни приходи да се коригират с тази разлика по определена формула, посочена в тези разпоредби. Нормативната уредба гарантира, че клиентите на топлофикационните дружества няма да заплащат цени, по-високи от реалните такива и техните интереси са защитени в пълна степен. Същевременно се съблюдават и интересите на енергийните дружества, като се възстановява икономически обоснованият размер на техните разходи. Така при устойчивост на цените се осигурява баланс между интересите на енергийните предприятия и техните клиенти, което е и основно задължение на Комисията, съгласно ЗЕ.

С оглед изпълнение на правомощията си по ценовото регулиране на дружествата в сектор „Топлоенергетика“ и спазване на принципите, посочени в ЗЕ, в общ подход, изложен във всяко решение, **Комисията определя прогнозна цена на CO<sub>2</sub> квоти.** В Решение № Ц-18 от 01.07.2022 г., Решение № Ц-12 от 30.06.2023 г. и Решение № Ц-16 от 30.06.2024 г. прогнозната цена на CO<sub>2</sub> квоти е определена въз основа на календар за търговете на Европейската енергийна борса (European Energy Exchange, EEX) и направени симулации на търговете за CO<sub>2</sub> квоти по месеци, за съответния регулаторен период, при които са постигнати съответните прогнозни средни цени на CO<sub>2</sub> квоти. В зависимост от пазарните тенденции, при симулациите е допускано и увеличение на цените на CO<sub>2</sub> квоти до края на съответния прогнозен период. Прогнозните цени на CO<sub>2</sub> квоти (лв./тон CO<sub>2</sub>), с които са направени съответните изчисления на необходимите разходи за закупуване на квоти, приети от КЕВР в съответното решение, са посочени в колона 6 на таблица № 2.

За целите на корекциите на необходимите приходи, съгласно чл. 24а, ал. 1 от НРЦЕЕ и чл. 8, ал. 10 от НРЦТЕ, Комисията използва средни отчетни цени на CO<sub>2</sub> квоти за съответния предходен регулаторен период, без да се вземат предвид авиационни EUAA, полски PL, немски DE и NIR квоти, които се снемат от официалния интернет сайт на EEX.

В таблица № 3

Решение на КЕВР, №	Средни отчетни цени на CO <sub>2</sub> квоти, с които КЕВР е извършила корекции на необходимите годишни приходи по чл. 24а, ал. 1 от НРЦЕЕ и чл. 8, ал. 10 от НРЦТЕ		Среднопретеглени цени на закупени от „ТОПЛОФИКАЦИЯ СОФИЯ“ ЕАД CO <sub>2</sub> квоти, по данни на дружеството	
	евро/тон	лв./тон	евро/тон	лв./тон
к. 1	к. 3	к. 4	к. 5	к. 6
Ц-26/01.07.2021 г.	30,97	60,57	40,94	80,06
Ц-18/01.07.2022 г.	71,23	139,31	87,28	170,70
Ц-12/30.06.2023 г.	82,43	161,22	92,39	180,69
Ц-16/30.06.2024 г.	70,95	138,76	74,28	145,27

От таблица № 3 е видно, че през всички години „Топлофикация София“ ЕАД е закупувало чрез инвестиционни посредници CO<sub>2</sub> квоти за емисии на парникови газове на по-високи цени, спрямо средните отчетни цени на CO<sub>2</sub> квоти, с които Комисията в съответните решения за цени е извършила корекции на необходимите годишни приходи на „Топлофикация София“ ЕАД, в съответствие с чл. 24а, ал. 1 от НРЦЕЕ и чл. 8, ал. 10 от НРЦТЕ.

С оглед изпълнение на законовото задължение за предаване на определен брой квоти, равняващи се на общото количество емисии, отделени от инсталацията през предходната година, и верифицирани в съответствие с действащата нормативна уредба, всяко задължено лице (оператор на инсталация, съгласно ЗОИК), в случая - „Топлофикация София“ ЕАД, **по преценка на неговото ръководство решава как ще участва в търговете на квоти за емисии на парникови газове**, които се провеждат в съответствие с Регламент (ЕС) 1031/2010, с оглед закупуване на необходимото на дружеството количество квоти за предаване в законоустановения срок. В чл. 53, ал. 1 от ЗОИК са посочени лицата, които може да кандидатстват за допускане до пряко оферирание в търговете.

Комисията няма законови правомощия да указва на дружествата, включително и на „Топлофикация София“ ЕАД, по какъв начин да участват на търговете за закупуване на необходимото им количество квоти за емисии на парникови газове или с кои дружества, явяващи се инвестиционни посредници, надлежно лицензирани за това от компетентните

надзорни органи при изпълнение на условията на чл. 59 от Регламент (ЕС) 1031/2010, да сключват договори за закупуването им.

На следващо място, при осъществяване на ценовото регулиране по ЗЕ и подзаконовите нормативни актове, Комисията няма законово задължение да извършва анализ и оценка на наличните финансови ресурси и на възможностите на „Топлофикация София“ ЕАД да закупува необходимото количество квоти за емисии на парникови газове, в определени периоди от годината, когато например цените на CO<sub>2</sub> квоти са по-ниски.

Следва да се има предвид, че пазарът на квоти се характеризира с висока волатилност и е зависим от множество фактори, върху които КЕВР и „Топлофикация София“ ЕАД не могат да оказват влияние. В случай, че „Топлофикация София“ ЕАД успее да закупи необходимото количество CO<sub>2</sub> квоти за емисии на парникови газове под определената от КЕВР цена за целите на ценообразуването, то дружеството може да реализира определена печалба, но в случай, че дружеството закупува необходимото количество CO<sub>2</sub> квоти над определената от КЕВР цена, то същото ще реализира загуби, които могат да варират в зависимост от договорените и закупени количества CO<sub>2</sub> квоти, тяхната покупна цена и условията по сключените договори с инвестиционните посредници.

От становището на „Топлофикация София“ ЕАД е видно, че в повечето случаи в периода 2019 г. – 2024 г. дружеството е закупувало CO<sub>2</sub> квоти през две последователни календарни години, с оглед законовото му задължение за предаване на определен брой квоти, равняващи се на общото количество емисии, отделени от инсталацията през предходната календарна година. Например дружеството е закупило CO<sub>2</sub> квоти през 2019 г. и 2020 г., които са били необходими за предаване за 2019 г. в законоустановения срок, съгласно чл. 48, ал. 1 от ЗОИК, което не противоречи на нормативната уредба.

Следва да се обърне внимание, че анализът на „Грийнпийс“ – България обхваща и данни до 31.03.2024 г., като в табличен вид са посочени съответните количества и цени на CO<sub>2</sub> квоти за този период, с които са извършени пресмятанията в анализа. Това от своя страна е некоректно, тъй като за 2024 г. „Топлофикация София“ ЕАД в своето становище е уточнило, че все още не е закупувало квоти за 2024 г., като това ще бъде направено в срок до 30 септември 2025 г., респективно анализът на „Грийнпийс“ – България е неточен и подвеждащ.

**След преглед и анализ на предоставените данни и документи, се наложиха следните основни изводи и заключения:**

**1. За целите на ценовото регулиране, Комисията определя прогнозна цена на CO<sub>2</sub> квоти, въз основа на календар за търговете на Европейската енергийна борса и направени симулации на търговете за CO<sub>2</sub> квоти по месеци, за едногодишен ценови период, започващ от 01 юли на съответната година и завършващ на 30 юни на следващата година, а за целите на корекциите на необходимите годишни приходи, съгласно чл. 24а, ал. 1 от НРЦЕЕ и чл. 8, ал. 10 от НРЦТЕ, Комисията използва средни отчетни цени на CO<sub>2</sub> квоти за съответния предходен регулаторен период, по официални данни на Европейската енергийна борса;**

**2. „Топлофикация София“ ЕАД чрез избрани от ръководството инвестиционни посредници е закупувало необходимите количества CO<sub>2</sub> квоти за емисии на парникови газове на по-високи цени, спрямо използваните от КЕВР при ценовото регулиране, видно от данните в таблица № 3 (вж. по-горе), както и по-високи цени спрямо реално постигнатите борсови цени на CO<sub>2</sub> квоти, което се отразява негативно на финансовото състояние на дружеството;**

**3. КЕВР няма законови правомощия да оказва влияние върху ръководството на „Топлофикация София“ ЕАД по отношение на търсенето на инвестиционни посредници и сключването с тях на договори за закупуване на необходимите за предаване количества CO<sub>2</sub> квоти за емисии на парникови газове, с които се уреждат**

покупните цени на CO<sub>2</sub> квоти, плащанията по договорите, доставките и други условия;

4. Клиентите на „Топлофикация София“ ЕАД заплащат топлинната енергия с топлоносител „гореща вода“ по еднокомпонентни цени, формирани в съответствие с приложимата нормативна уредба и с използване на реалните пазарни цени на CO<sub>2</sub> квоти към момента на приемане на решение на КЕВР за съответния регулаторен период, като по този начин клиентите на дружеството не са ошетени. В случай, че се установят разлики между прогнозните и отчетените разходи за основно гориво – природен газ, и прогнозните и отчетените разходи за CO<sub>2</sub> квоти, същите се отразяват в необходимите годишни приходи на дружеството, което неминуемо рефлектира на финансовото състояние на „Топлофикация София“ ЕАД.

#### V. ЗАДЪЛЖИТЕЛНИ ПРЕДПИСАНИЯ И/ИЛИ ПРЕПОРЪКИ

„Топлофикация София“ ЕАД да полага грижата на добър стопанин при сключване на договори за закупуване на необходимото количество CO<sub>2</sub> квоти за емисии на парникови газове, с избрани от ръководството лица по чл. 53, ал. 1 от ЗОИК и съобразно финансовите си възможности, при спазване на принципа на икономическата целесъобразност и с минимални разходи, включително и по отношение на доставките и плащанията за CO<sub>2</sub> квоти.

В резултат на извършената извънредна проверка, работната група състави Констативен протокол № Т-1 от 17.09.2024 г., който е връчен на 24.09.2024 г. на г-жа Люба Илиева Рачева – упълномощен представител на „Топлофикация София“ ЕАД, съгласно пълномощно № 14221 от 24.09.2024 г. Проверяваното лице не е упражнило правото си да даде обяснения по Констативния протокол в срока, съгласно чл. 9, ал. 4 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги.

Изказвания по т.3.:

Докладва Р. Наков. В изпълнение на Заповед на председателя е извършена извънредна проверка на „Топлофикация София“ ЕАД по документи във връзка с постъпил в КЕВР сигнал от г-н Ясен Деянов Цветанов относно дейността на „Топлофикация София“ ЕАД. Със сигнала се препращат разработки на „Грийнпийс“ – България с изложени в тях заключенията относно загуби от 200 млн. лв. от квоти за въглеродни емисии за периода 2019-2024 г. поради лошо управление на „Топлофикация София“ ЕАД. В сигнала са посочва, че общинското дружество е сключвало договори с неизгодни клаузи с търговци на емисии и е купувало квоти на цени, значително по-високи от пазарните.

Целта на проверката е да се установят основателността на фактите, обстоятелствата и исканията, изложени в сигнала, относно дейността на дружеството.

Работната група е изисквала от „Топлофикация София“ ЕАД да представи в КЕВР становище на дружеството по обстоятелствата, описани в сигнала на г-н Ясен Цветанов.

В становището си „Топлофикация София“ ЕАД посочва, че анализът, изложен в сигнала на г-н Ясен Цветанов, е тенденциозен и неотговарящ на действителните факти, което води до подвеждащи обществото заключения. Дружеството пояснява, че към настоящия момент все още не е закупило цялото количество от дължимите за 2023 г. квоти и това предстои да се осъществи в срок до 30 септември 2024 г. По отношение на покупката на квоти за 2024 г., това ще бъде направено в срок до 30 септември 2025 г. Дружеството счита, че изпълнява дейностите законосъобразно, съгласно реалните пазарни условия за търговия с квоти и съобразно ликвидните възможности на дружеството. „Топлофикация София“ ЕАД счита отправените в сигнала твърдения за неоснователни и

изцяло недоказани.

След преглед и анализ на предоставените от сигналподателя и „Топлофикация София“ ЕАД данни и документи, както и въз основа на анализ на служебно събрана информация по отношение на ценовото регулиране на „Топлофикация София“ ЕАД в периода 2019-2024 г., работната група е достигнала до следните изводи и заключения:

1. За целите на ценовото регулиране, Комисията определя прогнозна цена на CO<sub>2</sub> квоти, въз основа на календар за търговете на Европейската енергийна борса и направени симулации на търговете за CO<sub>2</sub> квоти по месеци, за едногодишен ценови период, започващ от 01 юли на съответната година и завършващ на 30 юни на следващата година, а за целите на корекциите на необходимите годишни приходи, съгласно чл. 24а, ал. 1 от НРЦЕЕ и чл. 8, ал. 10 от НРЦТЕ, Комисията използва средни отчетни цени на CO<sub>2</sub> квоти за съответния предходен регулаторен период, по официални данни на Европейската енергийна борса;

2. „Топлофикация София“ ЕАД чрез избрани от ръководството инвестиционни посредници е закупувало необходимите количества CO<sub>2</sub> квоти за емисии на парникови газове на по-високи цени, спрямо използваните от КЕВР при ценовото регулиране, видно от данните в таблица № 3, както и по-високи цени спрямо реално постигнатите борсови цени на CO<sub>2</sub> квоти, което се отразява негативно на финансовото състояние на дружеството;

3. КЕВР няма законови правомощия да оказва влияние върху ръководството на „Топлофикация София“ ЕАД по отношение на търсенето на инвестиционни посредници и сключването с тях на договори за закупуване на необходимите за предаване количества CO<sub>2</sub> квоти за емисии на парникови газове, с които се уреждат покупните цени на CO<sub>2</sub> квоти, плащанията по договорите, доставките и други условия;

4. Клиентите на „Топлофикация София“ ЕАД заплащат топлинната енергия с топлоносител „гореща вода“ по еднокомпонентни цени, формирани в съответствие с приложимата нормативна уредба и с използване на реалните пазарни цени на CO<sub>2</sub> квоти към момента на приемане на решение на КЕВР за съответния регулаторен период, като по този начин клиентите на дружеството не са ощетени. В случай, че се установят разлики между прогнозните и отчетените разходи за основно гориво – природен газ, и прогнозните и отчетените разходи за CO<sub>2</sub> квоти, същите се отразяват в необходимите годишни приходи на дружеството, което неминуемо рефлектира на финансовото състояние на „Топлофикация София“ ЕАД.

В резултат на извършената извънредна проверка работната група е съставила Констативен протокол, който е връчен на упълномощен представител на „Топлофикация София“ ЕАД. Дружеството не е упражнило правото си да даде обяснения по Констативния протокол в срока, съгласно чл. 9, ал. 4 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги.

На „Топлофикация София“ ЕАД е дадено предписание да полага грижата на добър стопанин при сключване на договори за закупуване на необходимото количество CO<sub>2</sub> квоти за емисии на парникови газове, с избрани от ръководството лица по чл. 53, ал. 1 от ЗОИК и съобразно финансовите си възможности, при спазване на принципа на икономическата целесъобразност и с минимални разходи, включително и по отношение на доставките и плащанията за CO<sub>2</sub> квоти.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги, работната група предлага Комисията за енергийно и водно регулиране да обсъди и вземе решение, с което да приеме настоящия доклад за извършена извънредна проверка на „Топлофикация

София“ ЕАД, съгласно Заповед № 3-Е-182 от 04.07.2024 г. на Председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране.

Бл. Голубарев заяви, че е съгласен с всички констатации на работната група. В т. V. ЗАДЪЛЖИТЕЛНИ ПРЕДПИСАНИЯ И/ИЛИ ПРЕПОРЪКИ, на последната страница, които Р. Наков е изчел дословно, се указва на „Топлофикация София“ ЕАД с грижата на добър стопанин да се отнася при покупките. Бл. Голубарев предложи освен на „Топлофикация София“ ЕАД, това да бъде изпратено и на собственика на това общинско дружество, който да извършва този контрол (дали в лицето на Председателя на Общинския съвет, дали в лицето на кмета, това трябва да се прецизира), в който на практика КЕВР не може да се намесва. Още повече, че процесът наистина не е толкова лесен. В края на краищата дружеството се съобразява и с приходите си, които са сезонни. Бл. Голубарев счита, че в случая има една възможност да има нещо, което е непрозрачно, и затова собственикът трябва да контролира този процес.

Ал. Йорданов каза, че е щял да зададе този въпрос към работната група, как твърдението за лошо управление на дружеството от страна на г-н Ясен Цветанов касае законовите правомощия на КЕВР (дали въобще ги касае). На второ място, г-н Голубарев абсолютно справедливо е отбелязал, че дружеството има собственик. Именно в компетентността на този собственик е да прави оценка на управлението на дружеството. Доколкото тези твърдения по никакъв начин не засягат законовите компетенции на КЕВР във връзка с регулирането на цените на топлинната енергия, Ал. Йорданов дори не счита, че КЕВР трябва да изразява мнение по повод на качеството на управление на дружеството. КЕВР се е произнесла относно цените в рамките на законната си компетентност въз основа на данни, които са проверени, и твърденията на г-н Цветанов по никакъв начин не засягат нито ценовите решения на Комисията, нито нейната законова компетентност.

Ив. Н. Иванов обобщил, че Комисията е в следната хипотеза. Първо, Комисията гласува протоколно решение по извършената проверка. Тя не съдържа никакъв ексекутив. Председателят предложи извън това протоколно решение да се приеме решение за изпращане на доклада в цялост, включително и с тези задължителни предписания, които накрая са записани, на принципала на дружеството, т.е. на Столичен общински съвет с копие до кмета на Столична община. Това е, което Комисията може да направи. Комисията не е в състояние да дирижира дружеството, какъв инвестиционен посредник да посочи и с какъв да работи. Стопанинът би могъл да се ангажира с правомощия, които не принадлежат като правомощия на КЕВР.

Ив. Н. Иванов посочи, че този проблем, който тук се разисква и се отбелязва, съществува и при други дружества. Класически пример е „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, защото през годините е констатирано, че дружеството закупува квоти на значително по-високи цени от квотите, закупени от двете американски централи „Ей И Ес Марица Изток 1“ и „КонтурГлобал Марица Изток 3“. В разговорите, в които председателят е участвал, от страна на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД се е изтъквало, че те имат възможност да закупуват квоти само в периодите, когато имат средства за тяхното закупуване. Ако трябва да се търсят някакви решения, което отново е извън компетентността на Комисията, е да се провери, дали са имали друга възможност.

Ив. Н. Иванов заключил, че напълно споделя казаното от Бл. Голубарев и Ал. Йорданов и предлага докладът да бъде изпратен на принципала на дружеството, който ако иска, може да реагира. Това е тяхно право да решат.

Ал. Йорданов допълнил, че трябва не само да реагират. Изцяло в рамките на тяхната компетентност е било да осъществят проверка по сигнала на г-н Цветанов, а задължение на г-н Цветанов е било да сигнализира компетентния орган, а не КЕВР, и съответно собственика на „Топлофикация София“ ЕАД.

Ив. Н. Иванов каза, че в едно обществено обсъждане Комисията е имала възможност да чуе г-н Цветанов.



Ив. Н. Иванов подложи на гласуване проекта на решение, прочетен от Р. Наков, с направеното допълнение докладът със заключенията и предписанията да бъде изпратен на Председателя на Столичен общински съвет с копия до Кмета на гр. София.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги, Комисията за енергийно и водно регулиране

### РЕШИ:

1. Приема за сведение доклад относно извънредна проверка на „Топлофикация София“ ЕАД, в изпълнение на Заповед № 3-Е-182 от 04.07.2024 г. на Председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране;

2. Докладът относно извънредна проверка на „Топлофикация София“ ЕАД, в изпълнение на Заповед № 3-Е-182 от 04.07.2024 г. на Председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране и Констативен протокол № Т-1 от 17.09.2024 г. да бъдат изпратени на председателя на Столичен общински съвет с копие до кмета на гр. София.

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

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

**По т.4.** Комисията, като разгледа заявления за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена при комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, подадени от: „Овердрайв“ АД; „Топлофикация-Разград“ АД; „Топлофикация-ВТ“ АД; „Декотекс“ АД; „Оранжерии Гимел“ АД – 500 дка; „Оранжерии Гимел“ АД – 200 дка; „Оранжерии – Петров дол“ ООД; „Инертстрой-Калето“ АД; „Нова Пауър“ ЕООД; „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ТЕЦ „Градска“; „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ОЦ „Младост“; „Топлофикация-Бургас“ ЕАД; „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД; „Когрийн“ ООД; „Топлофикация-Перник“ АД; „Топлофикация Плевен“ АД; „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“; „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София-изток“; „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД; „Брикел“ ЕАД; „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов“ ЕАД; „Топлофикация Русе“ АД; „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД и доклад с вх. № Е-Дк-1120 от 14.10.2024 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., бр. 39 от 1.05.2024 г., в сила от 1.05.2024 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 пароотбор/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 сертификатите** се извършва на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, като по отношение на централите с инсталирана електрическа мощност по-малка от 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 снабдители, 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 (ВЕКП) на електрическа и топлинна 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 **1.01.2024 г.** е в сила **Делегиран регламент (ЕС) 2023/2104** на Комисията от 4 юли 2023 година за изменение на Делегиран регламент (ЕС) 2015/2402 по отношение на преразглеждането на 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 на Европа (Делегиран регламент 2023/2104). Регламентите са правни актове, които се прилагат автоматично и еднакво за всички страни от ЕС, след като влязат в сила, без да е необходимо да бъдат транспонирани в националното законодателство. Те са задължителни в своята цялост във всички страни от ЕС. Във връзка с горното вече **не са валидни** числовите параметри на референтните стойности за к.п.д. на електрическа и топлинна енергия, съдържащи в

предходни документи (както в предходния Делегиран регламент 2015/2402, така и в Приложение № 3 на Наредба № РД-16-267).

Във връзка с измененията, наложени от Делегиран регламент 2023/2104, 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 № 39 от 08.02.2024 г. на КЕВР са приети **актуализирани електронни справки** по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., в които са направени промени във формулите така че да пресмятат режимните фактори чрез променените к.п.д. за електрическа и за топлинна енергия, отразени в Делегиран регламент 2023/2104. Те са публикувани на интернет страницата на Комисията и могат да бъдат открити следвайки релацията: **„Начало“ > “Топлоенергетика“ > „Сертификати“ > „Справки“**. Същите следва да бъдат използвани, във връзка с подаването на заявления за месечните сертификати относно произведените количества електрическа енергия от ВЕКП в едномесечните периоди **след 1.01.2024 г.**

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. 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 2024 г. този файл се публикува с наименование **„Обобщен файл на всички регистри относно издадените и прехвърлени електронни сертификати през 2024 г.“**, като ежесмесечно се обновява с попълнените данни на регистъра за съответния месец.

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-107 от 17.03.2023 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 1.09.2024 г. до 30.09.2024 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. 36и, 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. „Овердрайв“ АД;

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

2. „Топлофикация-Разград“ АД;
3. „Топлофикация-ВТ“ АД;
4. „Декотекс“ АД;
5. „Оранжерии Гимел“ АД – 500 дка;
6. „Оранжерии Гимел“ АД – 200 дка;
7. „Оранжерии-Петров дол“ ООД;
8. „Инертстрой-Калето“ АД;
9. „Нова Пауър“ ЕООД;
10. „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ТЕЦ „Градска“;
11. „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ОЦ „Младост“;
12. „Топлофикация-Бургас“ АД;
13. „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД;
14. „Когрийн“ ООД;
15. „Топлофикация-Перник“ АД;
16. „Топлофикация Плевен“ АД;

17. „Топлофикация София” ЕАД – ТЕЦ „София“;
18. „Топлофикация София” ЕАД – ТЕЦ „София-изток“;
19. „ЕВН България Топлофикация” ЕАД;
20. „Брикел” ЕАД;
21. „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов” ЕАД;
22. „Топлофикация Русе” АД;
23. „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.

Във връзка с процедурата по издаването на сертификати за произход на стоката електрическа енергия и с оглед спазване на изискването на чл. 18, ал. 1 и ал. 3 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и необходимост от публикуване на решението на Комисията за енергийно и водно регулиране на интернет страницата на Комисията, е изпратено циркулярно писмо с изх. № Е-14-00-1005 от 2.09.2022 г. на КЕВР до всички дружества, в което се изисква да посочат дали представените от тях документи и информация, които са част от административната преписка за издаване на месечни електронни сертификати, **съдържат търговска тайна** и ако съдържат такава, да посочат обхвата на информацията, съставляваща търговска тайна, основания и мотиви за нейното квалифициране като такава, включително чрез посочване на частен интерес, който ще бъде засегнат при нейното разкриване. Добавено е пояснението, че искането за заличаване **не може да се отнася за задължителните реквизити на електронния сертификат**, съгласно чл. 163б, ал. 2 от ЗЕ. В отговор бяха получени уведомителни писма от всички дружества, които са произвели през разглеждания период електрическа енергия с показатели за ВЕКП и съответно са подали заявление за издаване/прехвърляне на сертификати, както и от няколко, които не са подали заявления за периода. Обобщаващото мнение в тях е, че в мотивите на решенията на КЕВР по отношение на сертификатите **не се съдържат търговски тайни**, които да накърняват техните фирмени интереси. Към тази всеобща констатация само едно от дружествата добави, че би желало и занапред мотивите на решенията за сертификати да се изписват по същия начин, като **не се позволи разширяването на техния обхват**, особено по отношение на фактури за природен газ и електрическа енергия и съответно цените, количествата и контрагентите вписани в тях.

**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. „Овердрайв“ АД**

„Овердрайв“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1407, район „Лозенец“, ул. „Филип Кутев“ № 5, с ЕИК 131413539 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-32 от 14.10.2024 г., с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Овердрайв Автотунинг център“ за периода от 1.09.2024 г. до 30.09.2024 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): **23,288 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: **0,777 MWh**;

- Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. следва да се издадат сертификати относно:

- ЕРМ: **24 бр.**

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

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

- За „Електрохолд Продажби“ АД: **24 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 „Овердрайв Автотунинг център“ е **0,250 MW<sub>e</sub>**.

- Дружеството разполага с две инсталации за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – ДВГ-1 (не е работил през периода) и ДВГ-2 – всеки от тях представлява газов когенератор, тип „CENTO T120 SPE“, производство на „TEDOM“ – Чехия;

- Те са със следните параметри:

- номинална електрическа мощност 0,125 MW<sub>e</sub>;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 0,165 MW<sub>t</sub>;
- електрическа ефективност 37,10%;
- топлинна ефективност 48,40%;
- обща ефективност 85,50%.

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталации/ята/ите/	ДВГ-1	ДВГ-2
Вид на инсталации/ята/ите/	д.в.г.	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	20.11.2008	20.11.2008
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	- kJ/nm <sup>3</sup>	34 970 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	-°C	17,5°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	-%	47,31%
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 $\eta_{\text{общо}}$	-%	77,81%
Изискване за $\Delta F$	$> 0,00\%$	$> 0,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	-%	16,93%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	23,288	няма	23,288	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 = **12,689 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 „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

– потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

• Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-2, както и общо за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за ДВГ-2 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	46,770	46,770	–	–
Електрическа енергия	MWh	35,977	<b>35,977</b>	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	106,348	106,348	–	–

• Потребена топлинна енергия: **46,770 MWh**.

**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-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, за да се получи на колко е равна високоефективната част от  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата:

$$35,977 \text{ MWh} - 12,689 \text{ MWh} = \mathbf{23,288 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

**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 **35,977 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период, за инсталация ДВГ-2, 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 **35,977 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **23,288 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
07/2024	5,698	0	няма	няма	няма	няма	5,698	5,777	5	0,777
09/2024	23,288	0	няма	няма	няма	няма	23,288	24,065	24	0,065

- От направената справка за м. 09/2024 г., използваща данните от предходните периоди (м. 07/2024 г. ), за които централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Овердрайв“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „Електрохолд Продажби“ АД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща инсталирана електрическа мощност под 500 kW – за месец септември 2024 г. са в размер на **24 бр.**

**Въз основа на горното следва на „Овердрайв“ АД, гр. София за производствена централа ТЕЦ „Овердрайв Автотунинг център“, гр. София, да бъдат издадени 24 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „Електрохолд Продажби“ АД да бъдат прехвърлени 24 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 1.09.2024 г. до 30.09.2024 г.**

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

### 2. „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 **10.10.2024** 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 **1.09.2024** г. до **30.09.2024** г., отбелязана 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:

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **567,210 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:0,627 MWh**;

• Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. следва да се издадат сертификати относно:

- **ЕРМ: 567 бр.;**

- **ОБЩО: 567 бр.;**

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

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

- **За ФСЕС: 567 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<sub>e</sub>**.

• 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<sub>e</sub>;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,014 MW<sub>t</sub>;
- 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	35 004 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	18,8°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,54%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,96%
Изискване за $\Delta F$	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	22,50%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	567,210	няма	567,210	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) = **26,590 MWh**;

– закупена ЕЕ за ТЕЦ = 30,681 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 Делегиран регламент 2023/2104;

– потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 – отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

• 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	574,100	574,100	–	–
Електрическа енергия	MWh	593,800	<b>593,800</b>	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1442,620	1442,620	–	–

• Потребена топлинна енергия: **25,505 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 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:

$$593,800 \text{ MWh} - 26,590 \text{ MWh} = 567,210 \text{ MWh} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

#### 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 **593,800 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 **593,800 MWh**;

- Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **567,210 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
08/2024	542,468	0	няма	няма	няма	няма	542,468	542,627	542	0,627
09/2024	567,210	0	няма	няма	няма	няма	567,210	567,837	567	0,837

- От направената справка за м. 09/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2024 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 септември 2024 г. са в размер на **567 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация–Разград“ АД, за централа „Разград“, гр. Разград, да бъдат издадени **567 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат **прехвърлени 567 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 1.09.2024 г. до 30.09.2024 г.**

### **3. „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 10.10.2024 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 1.09.2024 г. до 30.09.2024 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): **1518,895 MWh**;

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

- ЕРМ: **0,374 MWh**;

• Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. следва да се издадат сертификати относно:

- ЕРМ: **1519 бр.**;

- ОБЩО: **1519 бр.**;

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

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

- За ФСЕС: **1519 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<sub>e</sub>**.

• 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 MWe;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,1 MWt;
- 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 инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	04.05.2007 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	35 012 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	20,0°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,57%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	78,78%
Изискване за $\Delta F$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	18,54%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1518,895	няма	1518,895	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) = **77,292 MWh**;

– закупено количество ЕЕ за ТЕЦ = 6,644 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 Делегиран регламент 2023/2104;

– потребявана на площадката с напрежение 20 kV – **0,914 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

• 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	1786,900	1786,900	–	–
Електрическа енергия	MWh	1596,187	1596,187	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4294,243	4294,243	–	–

- Потребена топлинна енергия: **800,106 MWh**.

**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:

$$1596,187 \text{ MWh} - 77,292 \text{ MWh} = \mathbf{1518,895 \text{ MWh}}$$
 – 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 **1596,187 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 **1596,187 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на **изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1518,895 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 НеВКЕП 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
08/2024	1561,498	0	няма	няма	няма	няма	1561,498	1562,374	1562	0,374
09/2024	1518,895	0	няма	няма	няма	няма	1518,895	1519,269	1519	0,269

- От направената справка за м. 09/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2024 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), са в размер на **1519 бр.**, като се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. б в кореспонденция с чл.162а (последния абзац) от ЗЕ – за месец септември 2024 г. в размер на **1519 бр.**

**Въз основа на горното следва на „Топлофикация-ВТ“ АД, гр. Велико Търново за централа „Топлофикация-ВТ“ АД, да бъдат издадени 1519 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 1519 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 1.09.2024 г. до 30.09.2024 г.

#### **4. „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 10.10.2024 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 1.09.2024 г. до 30.09.2024 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): **507,072 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: **0,839 MWh;**

- Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. следва да се издадат сертификати относно:

- ЕРМ: **507 бр.;**

- ОБЩО: **507 бр.;**

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

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

- За ФСЕС: **507 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, 18 цилиндри, V-образен. Параметрите на инсталацията са:

- номинална електрическа мощност – 2,000 MW<sub>e</sub>,
- обща топлинна мощност – 2,707 MW<sub>t</sub>,
- 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	34 991 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	20,9°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,43%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	89,18%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	76,04%
Изискване за $\Delta F$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	18,77%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	507,072	няма	507,072	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) = **12,700 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 Делегиран регламент 2023/2104;

– потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 – отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

• 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	465,500	465,500	–	–
Електрическа енергия	MWh	519,772	519,772	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1295,732	1295,732	–	–

• Потребена топлинна енергия: **463,110 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:

$$519,772 \text{ MWh} - 12,700 \text{ MWh} = 507,072 \text{ MWh} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

#### 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 **519,772 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 **519,772 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **507,072 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
08/2024	316,776	0	няма	няма	няма	няма	316,776	316,839	316	0,839
09/2024	507,072	0	няма	няма	няма	няма	507,072	507,911	507	0,911

- От направената справка за м. 09/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2024 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 септември 2024 г. са в размер на **507 бр.**

**Въз основа на горното следва на „Декотекс“ АД, гр. Сливен за централата на**

ТЕЦ „Декотекс“, гр. Сливен, да бъдат издадени 507 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 507 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 1.09.2024 г. до 30.09.2024 г.

#### **5. „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерийен комплекс – 500 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 с вх. № Е-ЗСК-37 от 10.10.2024 г. с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от 1.09.2024 г. до 30.09.2024 г. от производствената централа ТЕЦ „Оранжерия 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): **840,498 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: **0,858 MWh;**

- Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. следва да се издадат сертификати относно:
  - ЕРМ: **841 бр.;**
  - **ОБЩО: 841 бр.;**

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

- На основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:
  - За ФСЕС: **841 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 MWe**;

- В производствена централа „Оранжерия 500 дка“ през разглеждания период са били в експлоатация и двете инсталации – ДВГ-1 и 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 MWe;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,035 MWt;
- 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 MWe;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 0,972 MWt;
- 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	ДВГ-2
Вид на инсталацията	д.в.г.	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	11.12.2012 г.	12.09.2015 г.
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 991 kJ/nm <sup>3</sup>	34 991 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	19,7°C	19,7°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,43%	48,43%
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 $\eta_{\text{общо}}$	85,26%	88,06%
Изискване за $\Delta F$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	26,17%	27,90%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	840,498	няма	840,498	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) = **44,058 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 Делегиран регламент 2023/2104;

– потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

• Общите показатели през разглеждания период на инсталация ДВГ-1 и ДВГ-2, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, както и на цялата централа, са следните:

Показатели на ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	649,655	649,655	–	–
Електрическа енергия	MWh	651,581	651,581	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1526,237	1526,237	–	–

Показатели на ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	245,918	245,918	–	–
Електрическа енергия	MWh	232,975	232,975	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	543,811	543,811	–	–

Показатели ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	895,573	895,573	–	–
Електрическа енергия	MWh	884,556	884,556	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2070,048	2070,048	–	–

• Потребена топлинна енергия: **1381,074 MWh** (в т.ч.  $Q_{\text{вк}} = 485,501 \text{ MWh}$ ).

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 електрогенераторите на инсталация 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:

$884,556 \text{ MWh} - 44,058 \text{ MWh} = 840,498 \text{ MWh}$  – отговаря на цялата  $E_{\text{нето}}$ .

**Изводи:**

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период, за всяка от инсталациите ДВГ-1 и ДВГ-2 поотделно, 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 **884,556 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период, за всяка от инсталациите ДВГ-1 и ДВГ-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 **884,556 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **840,498 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
08/2024	845,376	0	няма	няма	няма	няма	845,376	845,858	845	0,858
09/2024	840,498	0	няма	няма	няма	няма	840,498	841,356	841	0,356

- От направената справка за м. 09/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2024 г.), за която 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), са в размер на **841 бр.**, като се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл.162а (последния абзац) от ЗЕ – за месец септември 2024 г. в размер на **841 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 841 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 841 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 1.09.2024 г. до 30.09.2024 г.**

#### **б. „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 10.10.2024 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода **от 1.09.2024 г. до 30.09.2024 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): **789,396 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: **0,926 MWh;**

- Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. следва да се издадат сертификати относно:

- ЕРМ: **790 бр.;**
- **ОБЩО: 790 бр.;**

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

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

- За ФСЕС: **790 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<sub>e</sub>**.

- В производствена централа ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“ през разглеждания период са били в експлоатация и двете инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – ДВГ-1 и ДВГ-2 – газо-бутални двигателя, с които е оборудвана централата:

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<sub>e</sub>;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 2,574 MW<sub>t</sub>;
- 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<sub>e</sub>;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 2,211 MW<sub>t</sub>;

- 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	11.12.2012	23.10.2013
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 991 kJ/nm <sup>3</sup>	34 991 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	19,7°C	19,7°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,43%	48,43%
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 $\eta_{\text{общо}}$	83,06%	85,89%
Изискване за $\Delta F$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	24,75%	26,53%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	789,396	няма	789,396	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) = **41,401 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 Делегиран регламент 2023/2104;

– потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

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

Показатели за ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	381,392	381,392	–	–
Електрическа енергия	MWh	400,686	400,686	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	941,554	941,554	–	–

Показатели за ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	435,802	435,802	–	–
Електрическа енергия	MWh	430,111	430,111	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1008,212	1008,212	–	–

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа



Полезна топлинна енергия	MWh	817,194	817,194	–	–
Електрическа енергия	MWh	830,797	830,797	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1949,766	1949,766	–	–

- Потребена топлинна енергия: **1274,484 MWh** (в т.ч.  $Q_{\text{вк}} = 457 \text{ MWh}$ ).

След прегледа, на представената от дружеството информация в справка 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 справка 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 Енето на изхода на централата:

$$830,797 \text{ MWh} - 41,401 \text{ MWh} = \mathbf{789,396 \text{ MWh}}$$
 – отговаря на цялата  $E_{\text{нето}}$ .

#### Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период, за всяка от инсталациите ДВГ-1 и ДВГ-2 поотделно, 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 **830,797 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период, за всяка от инсталациите ДВГ-1 и ДВГ-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 **830,797 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **789,396 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 серти- фикати	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 серти- фикати за компен- сиране от ФСЕС	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
08/2024	952,458	0	няма	няма	няма	няма	952,458	952,926	952	0,926
09/2024	789,396	0	няма	няма	няма	няма	789,396	790,322	790	0,322

- От направената справка за м. 09/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2024 г.), за която централата е имала произведена електрическа енергия от

ВЕКП, следва, че издадените сертификати на „Оранжеви Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжевия 200 дка“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по електроразпределителната мрежа (експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ ЕАД), са в размер на **790 бр.**, като се прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл.162а (последния абзац) от ЗЕ – за месец септември 2024 г. в размер на **790 бр.**

Въз основа на горното следва на „Оранжеви Гимел“ АД, гр. София, за централа ТЕЦ „Оранжевия 200 дка“, с. Братаница, област Пазарджик, да бъдат издадени **790 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **790 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 **1.09.2024 г. до 30.09.2024 г.**

## 7. „Оранжеви-Петров дол“ ООД

„Оранжеви-Петров дол“ ООД със седалище и адрес на управление: Република България, област Варна, община Провадия, с. Петров дол 9225, с ЕИК **813208144**, 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-43** от **11.10.2024 г.** с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от **1.09.2024 г. до 30.09.2024 г.** от производствената централа ТЕЦ „Оранжеви-Петров дол“, с. Петров дол, общ. Провадия, обл. Варна, 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) – **265,600 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: **0,000 MWh;**

- Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. следва да се издадат сертификати относно:

- ЕРМ: **265 бр.;**

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

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

- За ФСЕС: **265 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 по договор № 03/121/04822/17.08.2012 г. между **Държавен фонд „Земеделие“** и „Оранжерии-Петров дол“ ООД, на 31.10.2014 г. е получена **еднократна** финансова помощ в размер на **700 906,23 лв.**

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин, е **2,000 MW<sub>e</sub>**;

- В ТЕЦ „Оранжерии-Петров дол“, с. Петров дол, през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация – ДВГ-1 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1), изградена на базата на газо-бутален двигател, тип „ТСG2020 V20“, производство на „MWM“ GmbH - Германия, със следните параметри:

- номинална електрическа мощност – 2,000 MW<sub>e</sub>;
- обща топлинна мощност на топлообменниците – 1,977 MW<sub>t</sub>;
- мощност на енергоносителя 4,581 MW;
- електрическа ефективност 43,66 %;
- топлинна ефективност 43,16 %;
- обща ефективност 86,82 %.

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталации/ята/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталации/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	30.06.2014
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	35 071 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	19,0°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,66%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	81,02%
Изискване за $\Delta F$	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	21,27%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	265,600	няма	265,600	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) = **13,280 MWh**;

- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ;

- 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 10 kV – **0,918 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

- потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

- 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	324,000	324,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	278,880	278,880	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	744,151	744,151	–	–

- Потребена топлинна енергия: **324,000 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 високоефективната комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, като дял от  $E_{\text{нето}}$ :**

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:

$$278,880 \text{ MWh} - 13,280 \text{ MWh} = \mathbf{265,600 \text{ MWh}}$$
 – 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. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **278,880 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. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **278,880 MWh**;

- Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, измерено на **изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **265,600 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 продажби 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)			
			Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2024	659,997	0	няма	няма	няма	няма	659,997	660,050	660	0,000
09/2024	265,600	0	няма	няма	няма	няма	265,600	265,600	265	0,600

- От направената справка за м. 09/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2024 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от

ВЕКП, следва, че издадените сертификати на „Оранжерии-Петров дол“ ООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД, ) са в размер на **265 бр.**, като се **прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл.162а (последния абзац) от ЗЕ – за месец септември 2024 г. в размер на **265 бр.**

Въз основа на горното следва на „Оранжерии-Петров дол“ ООД, с. Петров дол, общ. Провадия, обл. Варна, за централа ТЕЦ „Оранжерии-Петров дол“, с. Петров дол, да бъдат издадени **265 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **265 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 1.09.2024 г. до 30.09.2024 г.**

## **8. „Инертстрой-Калето“ АД**

„Инертстрой-Калето“ АД със седалище и адрес на управление: Република България; област Враца; община Мездра; гр. Мездра 3100; ул. „Иван Вазов“ № 2, с **ЕИК 106028833**, 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-46** от **7.10.2024 г.** с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от **1.09.2024 г. до 30.09.2024 г.** от производствената централа „Когенерация-Инертстрой“, с. Брусен, общ. Мездра, обл. Враца, 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): 885,635 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: 0,513 MWh;**

- Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. следва да се издадат сертификати относно:

- **ЕРМ: 886 бр.**

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

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

- За ФСЕС: 886 бр.

След прегледа на представената информация, изпратена със заявлението, както и на допълнително изпратената, 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 **3,358 MW<sub>e</sub>**;

- В „Когенерация-Инертстрой“, с. Брусен, през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – ДВГ-1 – изградена на базата на газов двигател Jenbacher JMS 620 GS-N.L, със следните параметри:

- номинална електрическа мощност – 3,358 MW<sub>e</sub>;
- обща топлинна мощност на топлообменниците – 3,158 MW<sub>t</sub>;
- електрическа ефективност 42,10 %;
- топлинна ефективност 44,70 %;
- обща ефективност 86,80 %;

- 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	23.11.2021 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	35 008 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	19,5°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,00%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	92,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	83,90%
Изискване за $\Delta F$	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	24,48%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	885,635	няма	885,635	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) = **28,000 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 „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

– потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

• 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
Полесна топлинна енергия	MWh	860,492	860,492	–	–
Електрическа енергия	MWh	913,635	913,635	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2114,623	2114,623	–	–

• Потребена топлинна енергия: **860,492 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:

$913,635 \text{ MWh} - 28,000 \text{ MWh} = 885,635 \text{ MWh}$  – 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 **913,635 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 **913,635 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на **изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **885,635 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 допълнила ЕЕ от НеВЕКП при продажби 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)			
			Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕПМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕРМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период

	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
08/2024	1261,982	0	няма	няма	няма	няма	1261,982	1262,567	1262	0,567
09/2024	885,635	0	няма	няма	няма	няма	885,635	886,202	886	0,202

• От направената справка за м. 09/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2024 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Инертстрой-Калето“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец септември 2024 г. са в размер на **886 бр.**

Въз основа на горното следва на „Инертстрой-Калето“ АД, област Враца, община Мездра, гр. Мездра, за централа ТЕЦ „Оранжерия Озирис“, с. Брусен, общ. Мездра, обл. Враца, да бъдат издадени **886 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **886 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 **1.09.2024 г. до 30.09.2024 г.**

## 9. „Нова Пауър“ ЕООД

„Нова-Пауър“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Сливен 8800, ул. „Старозагорско шосе“, База „Оранжерии-Сливен“, с **ЕИК 205061272** 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-36 от 8.10.2024 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – КО-ГЕН ТЕЦ „Нова Пауър Сливен“, находяща се в гр. Сливен, квартал „Речица“ за периода **от 1.09.2024 г. до 30.09.2024 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): **471,928 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: **0,347 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: **472 бр.**



▪ **ОБЩО: 472 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: 472 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, „3-Пауър“ ООД е декларирало, че на **16.06.2011 г.** е получена европейска инвестиционна помощ по мярка 121 „Модернизирани земеделските стопанства“ от **Държавен фонд „Земеделие“** в размер на **2 899 999 лв.** Не е получавало друг вид подкрепа, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане. Към настоящото Заявление „Нова Пауър“ ЕООД е приложило Декларации, че не е получавана подкрепа от европейски фондове и национални схеми на подпомагане. Обаче, въпреки че дружеството е с промяна в наименованието и собствеността, то както в чл. 163б, ал. 2, т. 8, 9 и 10 от ЗЕ, така и в чл. 4, ал. 4, т. 11 и 12 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., е указано, че декларацията се отнася за **инсталацията** (енергийния обект) за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, а тя е една и съща. Освен това двете дружества са с един и същи ЕИК.

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в централата ТЕЦ „Оранжеви“ гр. Сливен е **2,430 MW<sub>e</sub>**.

• 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 „JMS 616 GS-N.L“, производство на „GE JENbacher“ – Австрия и електрически генератор. Параметрите на инсталацията са:

- номинална електрическа мощност – 2,430 MW<sub>e</sub>;
- обща топлинна мощност на топлообменниците – 2,349 MW<sub>t</sub>;
- електрическа ефективност 44,30 %;
- топлинна ефективност 42,20 %;
- обща ефективност 86,5 %.

• 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	7.01.2011 г..
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 958 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	20,9°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,46%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,56%
Изискване за $\Delta F$	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	21,88%

• Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	471,928	няма	471,928	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) = **15,614 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 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:

ОБЩИ показатели за централата с ДВГ	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	484,132	484,132	–	–
Електрическа енергия	MWh	487,542	<b>487,542</b>	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1206,110	1206,110	–	–

- Потребена топлинна енергия: **484,132 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 (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:

$$487,542 \text{ MWh} - 15,614 \text{ MWh} = \mathbf{471,928 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

#### **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 **487,542 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 **487,542 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **471,928 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/ПРЕХВЪРЛЯНЕ 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 (ЕП) мрежа (сертификати Обществен доставчик)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна (ЕР) мрежа (сертификати Краен снабдител)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕП мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕР мрежа	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
08/2024	484,516	0	няма	няма	няма	няма	484,516	485,347	485	0,347
09/2024	471,928	0	няма	няма	няма	няма	471,928	472,275	472	0,275

• От направената справка за м. 09/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 8/2024 г.), за която централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати на „Нова Пауър“ ЕООД 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 в кореспонденция с чл. 162а от ЗЕ – за месец септември 2024 г. са в размер на **472 бр.**

**Въз основа на горното следва на „Нова Пауър“ ЕООД със седалище и адрес на управление, гр. Костинброд, област Софийска, за централа ТЕЦ „Оранжеви“, намираща се в гр. Сливен, квартал „Речица“, да бъдат издадени 472 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 472 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 1.09.2024 г. до 30.09.2024 г.**

### **10. „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 10.10.2024 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 **1.09.2024 г. до 30.09.2024 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:

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **2881,304 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: **0,803 MWh**;

• Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. следва да се издадат сертификати относно:

- ЕРМ: **2882 бр.**;

- ОБЩО: **2882 бр.**;

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

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

- За ФСЕС: **2882 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<sub>e</sub>**;

• ТЕЦ „Градска“ е с две инсталации – ДВГ-1 и ДВГ-2 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, като те са еднакви и всяка 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<sub>e</sub>;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,21 MW<sub>t</sub>;
- електрическа ефективност 40%;
- топлинна ефективност 41%;
- обща ефективност 81%;

• През разглеждания период в ТЕЦ „Градска“ е била в експлоатация само едната инсталация – ДВГ-2.

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1	ДВГ-2
Вид на инсталаци/ята/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	35 009 kJ/nm <sup>3</sup>	35 009 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	19,54 °C	19,54 °C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,41%	48,41%
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 $\eta_{\text{общо}}$	77,60%	77,31%
Изискване за $\Delta F$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	17,53%	17,08%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	2881,304	няма	2881,304	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) = **175,396 MWh**;

– закупена ЕЕ за производство  $E_{\text{закуп. за произв.}} = 0,835 \text{ MWh}$ .

• 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 „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД с напрежение 20 kV – **0,935** – **отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

– потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851** – **отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

• Общите показатели за разглеждания период на инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2, както и тези на 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	1873,447	1873,447	–	–
Електрическа енергия	MWh	1681,850	1681,850	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4581,785	4581,785	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1549,447	1549,447	–	–
Електрическа енергия	MWh	1374,850	1374,850	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3782,492	3782,492	–	–

Показатели ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3422,894	3422,894	–	–
Електрическа енергия	MWh	3056,700	3056,700	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	8364,277	8364,277	–	–

- Потребена топлинна енергия: **1162,525 MWh** (в т.ч.  $Q_{\text{вк}} = 368,648 \text{ MWh}$ ).

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 инсталация 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:

$$3056,700 \text{ MWh} - 175,396 \text{ MWh} = \mathbf{2881,304 \text{ MWh}}$$
 – отговаря на цялата  $E_{\text{нето}}$ .

#### Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 и 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 **3056,700 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 и 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 **3056,700 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **2881,304 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 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
08/2024	2547,439	0	няма	няма	няма	няма	2547,439	2547,803	2547	0,803
09/2024	2881,304	0	няма	няма	няма	няма	2881,304	2882,107	2882	0,107

- От направената справка за м. 09/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2024 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 „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД), които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец септември 2024 г. са в размер на **2882 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-Враца“ ЕАД, за централа ТЕЦ „Градска“, гр. Враца, да бъдат издадени **2882 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** да бъдат прехвърлени **2882 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 **1.09.2024 г. до 30.09.2024 г.**

## **11. „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 4.04.2005 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 **10.10.2024** 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 **1.09.2024** г. до **30.09.2024** 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:

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1179,224 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: **0,465 MWh**;

- Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. следва да се издадат сертификати относно:

- ЕРМ: **1179 бр.**

- **ОБЩО: 1179 бр.**

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

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

- За ФСЕС: **1179 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<sub>e</sub>**.

- 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<sub>e</sub>;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 1,850 MW<sub>t</sub>;
- 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	35 018 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	19,54 °C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,56%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	76,38%
Изискване за $\Delta F$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	21,96%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1179,224	няма	1179,224	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) = **80,176 MWh**;

– закупена ЕЕ за производство  $E_{\text{закуп. за произв.}} = 14,828 \text{ MWh}$ .

• 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 „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД с напрежение 10 kV – **0,918 – отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

– потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 – отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

• 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	945,000	945,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1259,400	1259,400	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2885,962	2885,962	–	–

- Потребена топлинна енергия: **297,242 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:

$$1259,400 \text{ MWh} - 80,176 \text{ MWh} = 1179,224 \text{ MWh} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

#### 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 **1259,400 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 **1259,400 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **1179,224 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 НеВКЕП 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
08/2024	1300,817	0	няма	няма	няма	няма	1300,817	1301,465	1301	0,465
09/2024	1179,224	0	няма	няма	няма	няма	1179,224	1179,689	1179	0,689

- От направената справка за м. 09/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2024 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 „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД), които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец септември 2024 г. са в размер на **1179 бр.**

**Въз основа на горното следва на „Топлофикация–Враца“ ЕАД, за централа ОЦ „Младост“, гр. Враца, да бъдат издадени 1179 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 1179 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 1.09.2024 г. до 30.09.2024 г.

## 12. „Топлофикация-Бургас“ АД

„Топлофикация-Бургас“ АД 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 10.10.2024 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 **1.09.2024 г. до 30.09.2024 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) – **7367,067 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: **0,887 MWh;**

- Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. следва да се издадат сертификати относно:

- ЕПМ: **7367 бр.;**

- **ОБЩО: 7367 бр.;**

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

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

- За ФСЕС: **7367 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<sub>e</sub>**.

• В централата „Бургас“, гр. Бургас през разглеждания период са били в експлоатация шест инсталации (ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4, ДВГ-5 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<sub>e</sub>;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,240 MW<sub>t</sub>;
- електрическа ефективност 37,45%;
- топлинна ефективност 45,75%;
- обща ефективност 83,20%.

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

- номинална електрическа мощност 2,800 MW<sub>e</sub>;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 2,956 MW<sub>t</sub>;
- електрическа ефективност 37,13%;
- топлинна ефективност 45,03%;
- обща ефективност 82,16%.

• Параметрите на всяка от инсталациите **ДВГ-5 и ДВГ-6** са:

- номинална електрическа мощност 2,802 MW<sub>e</sub>;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 2,956 MW<sub>t</sub>;
- 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-5	ДВГ-6
Вид на инсталациите	д.в.г.	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	26.04.2007
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ
Долна работна калоричност на горивото	35 012 kJ/nm <sup>3</sup>	35 012 kJ/nm <sup>3</sup>	35 012 kJ/nm <sup>3</sup>	35 012 kJ/nm <sup>3</sup>	35 012 kJ/nm <sup>3</sup>	35 012 kJ/nm <sup>3</sup>
Ср. месечна температура	25,1°C	25,1°C	25,1°C	25,1°C	25,1°C	25,1°C
К.П.Д. за разд. пр-во на ЕЕ	48,41%	48,41%	48,41%	48,41%	48,41%	48,41%
К.П.Д. за разд. пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%
Изискване за η <sub>общо</sub>	≥75,00%	≥75,00%	≥75,00%	≥75,00%	≥75,00%	≥75,00%
Постигнат резултат за η <sub>общо</sub>	79,00%	77,66%	76,96%	80,19%	80,09%	77,67%
Изискване за ΔF	≥10,00%	≥10,00%	≥10,00%	≥10,00%	≥10,00%	≥10,00%
Постигнат резултат за ΔF	20,22%	18,52%	17,92%	20,14%	19,57%	17,41%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	7367,067	7367,067	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) = **389,808 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 ЕСО ЕАД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

– потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104.

• 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 ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1472,468	1472,468	–	–
Електрическа енергия	MWh	1461,375	1461,375	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3713,567	3713,567	–	–

Показатели ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1435,750	1435,750	–	–
Електрическа енергия	MWh	1387,531	1387,531	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3635,218	3635,218	–	–

Показатели ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1437,531	1437,531	–	–
Електрическа енергия	MWh	1441,875	1441,875	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3788,095	3788,095	–	–

Показатели ДВГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1396,250	1396,250	–	–
Електрическа енергия	MWh	1246,594	1246,594	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3295,523	3295,523	–	–

Показатели ДВГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1608,468	1608,468	–	–
Електрическа енергия	MWh	1382,250	1382,250	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3733,972	3733,972	–	–

Показатели ДВГ-6	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	947,376	947,376	–	–
Електрическа енергия	MWh	837,250	837,250	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2297,814	2297,814	–	–

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	8333,843	8333,843	–	–

Електрическа енергия	MWh	7756,875	7756,875	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	20 464,189	20 464,189	–	–

- Потребена топлинна енергия: **5018,298 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:

$$7756,875 \text{ MWh} - 389,808 \text{ MWh} = \mathbf{7367,067 \text{ MWh}}$$
 – 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 **7756,875 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 **7756,875 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **7367,067 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
08/2024	7059,036	0	7059,036	7059,887	7059	0,887	няма	няма	няма	няма
09/2024	7367,067	0	7367,067	7367,954	7367	0,954	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 09/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2024 г.), за която централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „Топлофикация-Бургас“ 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 септември 2024 г. са в размер на **7367 бр.**

**Въз основа на горното следва на „Топлофикация-Бургас“ АД, гр. Бургас, за централа „Бургас“, гр. Бургас, да бъдат издадени 7367 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 7367 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 1.09.2024 г. до 30.09.2024 г.**

### **13. „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 Хунияди“ № 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 **9.10.2024** 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 **1.09.2024** г. до **30.09.2024** 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): **3539,717 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: **0,273 MWh;**

- Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. следва да се издадат сертификати относно:

- ЕРМ: **3539 бр.;**
- **ОБЩО: 3539 бр.;**

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

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

- За ФСЕС: 3539 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<sub>e</sub>**.

- В централата „Владислав Варненчик“, гр. Варна през разглеждания период са били в експлоатация четири инсталации – ДВГ-1, ДВГ-3, ДВГ-4 и ДВГ-5 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.

- Параметрите на всяка от инсталациите ДВГ-1 и ДВГ-2 (не е работил през периода), 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<sub>e</sub>;
- инсталирана топлинна мощност – 2,419 MW<sub>t</sub>;
- 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<sub>e</sub>;
- инсталирана топлинна мощност – 2,409 MW<sub>t</sub>;
- 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<sub>e</sub>;
- инсталирана топлинна мощност – 1,574 MW<sub>t</sub>;
- 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	35 008 kJ/nm <sup>3</sup>	- kJ/nm <sup>3</sup>	35 008 kJ/nm <sup>3</sup>	35 008 kJ/nm <sup>3</sup>	35 008 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	20,8°C	-°C	20,8°C	20,8°C	20,8°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,44%	-%	48,44%	48,44%	48,44%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	-%	90%	90,00%	90%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	77,66%	-%	78,87%	84,43%	84,61%
Изискване за $\Delta F$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	21,26%	-%	18,36%	25,61%	26,06%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	3539,717	няма	3539,717	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) = **162,383 MWh**.

– закупена ЕЕ за производство –  $E_{\text{закуп. за произв.}} = 0,145 \text{ MWh}$ .

• 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 Делегиран регламент 2023/2104;

– потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV и 6 kV – **0,891 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

• Общите показатели през разглеждания период на инсталации: ДВГ-1, 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	1428,000	1428,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1745,800	1745,800	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4086,784	4086,784	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	32,000	32,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	27,700	27,700	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	75,695	75,695	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1714,000	1714,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1746,500	1746,500	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1746,500	1746,500	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	174,000	174,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	182,100	182,100	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	182,100	182,100	–	–

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3348,000	3348,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	3702,100	<b>3702,100</b>	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	8681,825	8681,825	–	–



- Потребена топлинна енергия: **2022,384 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-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:

$$3702,100 \text{ MWh} - 162,383 \text{ MWh} = \mathbf{3539,717 \text{ MWh}}$$
 – отговаря на цялата  $E_{\text{нето}}$ .

#### Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-3, ДВГ-4 и ДВГ-5 поотделно, **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 **3702,100 MWh;**

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-3, ДВГ-4 и ДВГ-5 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 **3702,100 MWh;**

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **3539,717 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 настоя щ 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
08/2024	3456,188	0	няма	няма	няма	няма	3456,188	3456,273	3456	0,273
09/2024	3539,717	0	няма	няма	няма	няма	3539,717	3539,990	3539	0,990

- От направената справка за м. 09/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2024 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 септември 2024 г. са в размер на **3539 бр.**

Въз основа на горното следва на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД, за топлофикационна централа „Владислав Варненчик“, гр. Варна, да бъдат издадени **3539 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **3539 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 **1.09.2024 г. до 30.09.2024 г.**

#### **14. „Когрийн“ ООД**

„Когрийн“ ООД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Първомай, гр. Първомай 4270, ул. „Перуника“ № 27, с ЕИК 201200529, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството притежава лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ № Л-385-03 от 25.06.2012г.

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-39 от 11.10.2024 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – „Когенерационна централа 6,66 MW“, гр. Първомай, за периода от **1.09.2024 г. до 30.09.2024 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) – **2164,796 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: **0,724 MWh;**

- Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. следва да се издадат сертификати относно:

- ЕПМ: **2165 бр.;**

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

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

- За ФСЕС: **2165 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 на площадката, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **6,666 MW<sub>e</sub>**;

- В когенерационната централа на „Когрийн“ ООД през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация – ДВГ-2 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия;

- Параметрите на двете инсталации ДВГ-1 (не е работила през периода) и ДВГ-2 са еднакви, оборудвани с двигатели с вътрешно горене тип TCG 2032 V12 с гориво природен газ и електрически генератор, са следните:

- номинална електрическа мощност 3,333 MW<sub>e</sub>;

- топлинна мощност 3,341 MW<sub>t</sub>;

- електрическа ефективност 43,20%;

- топлинна ефективност 43,30%;

- обща ефективност 86,50%.

- 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	01.09.2012	01.09.2012
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	35 473 kJ/nm <sup>3</sup>	35 473 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	20,8°C	20,8°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,18%	48,18%
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 $\eta_{\text{общо}}$	86,16%	84,30%
Изискване за $\Delta F$	$> 10,00\%$	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	26,45%	25,45%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	2164,796	2164,796	няма	няма

- Относно количествата електрическа енергия (ЕЕ), потребявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:

- „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) = **195,004 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 Делегиран регламент 2023/2104;

- потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104.

- Показателите за разглеждания период на инсталация ДВГ-2, както и общо 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	2492,200	2492,200	–	–
Електрическа енергия	MWh	2336,900	2336,900	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5604,664	5604,664	–	–

Показатели за ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	23,100	23,100	–	–
Електрическа енергия	MWh	22,900	22,900	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	54,569	54,569	–	–

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2515,300	2515,300	–	–
Електрическа енергия	MWh	2359,800	<b>2359,800</b>	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5659,233	5659,233	–	–

- Потребена топлинна енергия: **2515,300 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 електрогенераторите на инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на „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:

$$2359,800 \text{ MWh} - 195,004 \text{ MWh} = \mathbf{2164,796 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

#### Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период, за всяка от инсталациите ДВГ-1 и ДВГ-2 поотделно, е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от инсталацията, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **2359,800 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период, за всяка от инсталациите ДВГ-1 и ДВГ-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 **2359,800 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **2164,796 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	Нетна	Дял	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по

месец	ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	нетна ЕЕ от ВКЕП допълнила ЕЕ от НеВЕКП при продажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	електропреносна мрежа (ЕПМ)				електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
06/2024	2109,213	0	2109,213	2109,724	2109	0,724	няма	няма	няма	няма
09/2024	2164,796	0	2164,796	2165,520	2165	0,520	няма	няма	няма	няма

• От направената справка за м. 09/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2024 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Когрийн“ ООД 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 септември 2024 г. са **2165 бр.**

Въз основа на горното следва на „Когрийн“ ООД, гр. Първомай, за „Когенерационна централа 6,66 MW“, гр. Първомай, да бъдат издадени **2165 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа до размера на количествата, определени с решение на комисията за определяне на преференциални цени, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** да бъдат **прехвърлени 2165 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 **1.09.2024 г. до 30.09.2024 г.**

### 15. „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., изм. с Решения: № И1-Л-055/21.07.2015 г. и № И2-Л055/03.08.2023 г.

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-9** от **10.10.2024 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 **1.09.2024 г. до 30.09.2024 г.**, отбелязана 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) – **22 723,044 MWh;**
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **0,000 MWh;**
- Директни електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,000 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: **0,649 MWh**;
- ЕРМ: **0,969 MWh**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,264 MWh**;

• Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. следва да се издадат сертификати относно:

- ЕПМ: **22 723 бр.**;
- ЕРМ: **0 бр.**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0 бр.**;
- ОБЩО: **22 723 бр.**;

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

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

- За ФСЕС: **22 723 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 **125,91 MW<sub>e</sub>**;

• В ТЕЦ „Република“ през разглеждания период е била произведена комбинирана електрическа енергия от два различни вида инсталации за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия по смисъла на чл. 2 от Наредба № РД-16-267 и затова те се разглеждат в **две отделни справки по чл. 4, ал. 5** от Наредба № 7 от 19.07.2017 г.:

– **Първата справка обхваща: ТГ-3** (не е работила през периода), която отговаря на инсталациите по чл. 2, ал. 2 от Наредба № РД-16-267 – представляваща **противонагнетателна парна турбина**, както и инсталация **ТГ-5**, която отговаря на инсталациите по чл. 2, т. 1 от Наредба № РД-16-267 – представляваща **кондензационна турбина с регулируеми пароотбори**.

– **Втората справка обхваща: инсталации КГ-1, КГ-2 и КГ-3**, които отговарят на инсталации по чл. 2, т. 5 от Наредба № РД-16-267 – представляващи **двигатели с вътрешно горене с утилизатор**.

**1) В първата справка по чл. 4, ал. 5 на Наредба № 7 от 19.07.2017 г. за инсталации ТГ-3 и ТГ-5 е записано:**

- През разглеждания период е била в експлоатация една инсталация – ТГ-5 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, като:
  - инсталация **ТГ-3** (не работила през периода) включва **парна турбина с противоналягане** с един регулируем пароотбор и електрически генератор с номинална мощност **25 MWe**;
  - инсталация **ТГ-5** включва **кондензационна турбина** с един регулируем пароотбор и електрически генератор с номинална мощност **55 MWe**;
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство от първата справка:

Означаване на инсталации/ята/ите/	ТГ-3	ТГ-4	ТГ-5
Вид на инсталации/ята/ите/	противоналег. турб.	кондензац. турб.	кондензац. турб.
Година на въвеждане в експлоатация	24.06.1993 г.	28.04.1958 г.	30.08.1966 г.
Вид на основното гориво	въглища/газ	въглища/газ	въглища/газ
Долна раб. калоричност на горивото	-	-	8611 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	-	-	39,85%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	-	-	81,38%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	-	-	57,09%
Изискване за $\Delta F$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	-	-	18,84%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	19 290,213	19 290,213	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) = **4211,547 MWh**;
  - няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ (за този тип инсталации) = 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 Делегиран регламент 2023/2104;
  - подавана към ЕРМ (няма през периода подадена ел. енергия по тази мрежа) експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД с напрежение 6 kV – **0,918 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;
  - подавана по ДЕ по чл.119, ал.2 от ЗЕ (няма през периода подадена ел. енергия по тази мрежа) с напрежение 6 kV – **0,918 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;
  - потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104.
- Общите показатели за разглеждания период на инсталация ТГ-5, както и обобщените брутни данни за първата справка, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за ТГ-5 и ОБЩО за първата справка	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	38 377,103	36 709,553	1667,550	–
Електрическа енергия	MWh	23 501,760	<b>11 791,108</b>	–	11 710,652

Еквивалентна енергия на горивото	MWh	107 415,435	60 630,509	1950,351	44 834,535
----------------------------------	-----	-------------	------------	----------	------------

- Потребена топлинна енергия: **37 102,591 MWh**.

**Информация за количеството нетната електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата, произведено от инсталациите описани в първата справка, като дял от цялата  $E_{\text{нето}}$ :**

- От таблицата с данните за икономия на използваното гориво ( $\Delta F$ ) 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<sub>бруто</sub> = **11 791,108 MWh**;

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

$$11\,791,108 / 23\,501,760 = 0,501711701 \text{ (50,17\%)} - \text{ дял брутна ЕЕ от ВЕКП};$$

- 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 брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия – ВЕКП<sub>(бруто)</sub>, за да се получи колко е на изхода ВЕКП<sub>(нето)</sub>, което е направено в две стъпки:

1)  $4211,547 * 0,501711701 = 2112,982 \text{ MWh}$  – дял от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ с показател за ВЕКП;

2)  $11\,791,108 \text{ MWh} - 2112,982 \text{ MWh} = \mathbf{9678,126 \text{ MWh}}$  – 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:**  $(6061,925 / 6061,925) * 2311,457 = \mathbf{9678,126 \text{ MWh}}$  – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (3099,099 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 (няма подадена ел. енергия по тази мрежа) = 0 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (0,000 MWh) – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ.

- **ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: (няма подадена ел. енергия по тази мрежа) = 0 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с тези електромери (0,000 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.

**1) Във втората справка по чл. 4, ал. 5 на Наредба № 7 от 19.07.2017 г. за инсталации КГ-1(ДВГ-1), КГ-2(ДВГ-2) и КГ-3(ДВГ-3) е записано:**

- През разглеждания период са били в експлоатация и трите инсталации тип ДВГ за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, като всяка от тях е ДВГ, производство на WARTSILA (Финландия), с котел утилизатор и със следните основни параметри:

- номинална електрическа мощност **6,97 MW<sub>e</sub>**;



- електрическа ефективност 45,10 %;
- топлинна ефективност 36,87%;
- обща ефективност 81,97%;
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство от втората справка:

Означаване на инсталацията	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-3
Вид на инсталацията	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	3.08.2023 г.	3.08.2023 г.	3.08.2023 г.
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	35 005 kJ/nm <sup>3</sup>	35 005 kJ/nm <sup>3</sup>	35 005 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	16,1°C	16,1°C	16,1°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	50,84%	50,84%	50,84%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	92,00%	92,00%	92,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	77,32%	77,40%	77,18%
Изискване за $\Delta F$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	19,03%	18,88%	18,65%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	13 044,918	13 044,918		

- 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) = **317,632 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 Делегиран регламент 2023/2104;

– потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104.

- Общите показатели за разглеждания период на инсталации ДВГ-1, ДВГ-2 и ДВГ-3, 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	3298,863	3298,863	–	–
Електрическа енергия	MWh	4553,542	4553,542	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	10 155,279	10 155,279	–	–

Показатели за ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3241,331	3241,331	–	–
Електрическа енергия	MWh	4382,150	4382,150	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	9849,079	9849,079	–	–

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

		енергия	на енергия	топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3273,153	3273,153	–	–
Електрическа енергия	MWh	4426,858	4426,858	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	9976,859	9976,859	–	–

ОБЩО за инсталациите от втората справка	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	9813,347	9813,347	–	–
Електрическа енергия	MWh	13 362,550	<b>13 362,550</b>	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	29 981,217	29 981,217	–	–

- Потребена топлинна енергия: **4437,304 MWh**.

След прегледа, на представените от дружеството информация в двете справки 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 и ДВГ-3 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:

ЕПМ:  $13\,362,550\text{ MWh} - 317,632\text{ MWh} = \mathbf{13\,044,918\text{ MWh}}$  – отговаря на цялата  $E_{\text{нето}}$ .

3) От обединяването на двете справки по чл. 4, ал. 5 на Наредба № 7 от 19.07.2017 г., се получават следните данни за цялата централа ТЕЦ „Република“:

- Количества електрическа енергия на изхода по електромер на ТЕЦ „Република“:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	32 335,131	32 335,131	няма	няма

• За количествата електрическа енергия (ЕЕ), потребявани на площадката на ТЕЦ „Република“, се получават следните данни:

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **4529,179 MWh**;
- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

- Потребена топлинна енергия от ТЕЦ „Република“: **41 539,895 MWh**.

- Брутни комбинирани:

– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: **46 522,900 MWh**;

– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: **25 153,658 MWh**;

- Нетна електрическа енергия от ВЕКП подадена по съответните мрежи:

- Общо нетна електрическа енергия от ВЕКП: **22 723,044 MWh**;
- ЕПМ: **22 723,044 MWh**;

- ЕРМ: **0,000 MWh**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,000 MWh**;

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

#### 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 определена в размер на **11 791,108 MWh**;
- Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите **ДВГ-1, ДВГ-2 и ДВГ-3** поотделно е **по-голяма от 75%** и съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тях е определено в размер на **13 362,550 MWh**;
- Количеството брутна комбинирана електрическа енергия общо за централата е в размер на **25 153,658 MWh**
- Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите **ТГ-5, ДВГ-1, ДВГ-2 и ДВГ-3** 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 **25 153,658 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **22 723,044 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
08/2024	16 296,171	0	16 296,171	16 296,649	16 296	0,649	0,000	0,969	0	0,969
09/2024	22 723,044	0	22 723,044	22 723,693	22 723	0,693	0,000	0,969	0	0,969

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
0,000	0,264	0	0,264
0,000	0,264	0	0,264

- От направената справка за м. 09/2024 г., използваща данните от предходния

период (м. 08/2024 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 септември 2024 г. са в размер на **22 723 бр.**

- От направената справка за м. 09/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2024 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 „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец септември 2024 г. са в размер на **0 бр.**

- От направената справка за м. 09/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2024 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 септември 2024 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 **22 723 бр.**, като и **прехвърлените** са в размер на **22 723 бр.**

Сертификатите, равняващи се на нетната електрическа енергия от ВЕКП, произведена от 3-те инсталации тип ДВГ и подадена по ЕПМ, са в размер на **13 044 бр.** (+/- 1 бр., тъй като **прехвърлянето** на дробни остатъци от минал период е за цялата централа, а не специално за тези инсталации).

**Въз основа на горното следва на „Топлофикация Перник“ АД, гр. Перник, за централа ТЕЦ „Република“, гр. Перник, да бъдат издадени 22 723 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, 0 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 22 723 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 1.09.2024 г. до 30.09.2024 г.**

#### **16. „Топлофикация – Плевен“ АД**

„Топлофикация-Плевен“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Плевен, община Плевен, гр. Плевен 5800, ул. „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 Решения: № И1-Л-058/26.06.2008 г., № И2-Л-058/13.12.2018 г., № И3-Л-058/13.12.2018 г. и № И4-Л-058/12.12.2023 г.

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-13** от **10.10.2024 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 **1.09.2024 г. до 30.09.2024 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): **21 023,041 MWh**;
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **2435,309 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: **0,065 MWh**;
- ЕРМ: **0,849 MWh**;

- Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. следва да се издадат сертификати относно:

- ЕПМ: **21 023 бр.**;
- ЕРМ: **2436 бр.**;
- **ОБЩО: 23 459 бр.**;

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

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

- За ФСЕС: **23 459 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 **94,19 MW<sub>e</sub>**;

- В ТЕЦ „Плевен“ през разглеждания период е била произведена комбинирана електрическа енергия от два различни вида инсталации за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия по смисъла на чл. 2 от Наредба № РД-16-267 и затова те се разглеждат в **две отделни справки по чл. 4, ал. 5** от Наредба № 7 от 19.07.2017 г.:

- **Първата справка обхваща:** инсталация ТГ-1 и ТГ-2 (не е работил през периода) и газова турбина с котел утилизатор, която отговаря на инсталациите **по чл. 2, т. 5** от Наредба № РД-16-267 – представляващи **комбиниран парогазов цикъл**;

– Втората справка обхваща: инсталации КГ-1, КГ-2 и КГ-3, които отговарят на инсталации по чл. 2, т. 4 от Наредба № РД-16-267 – представляващи двигатели с вътрешно горене с утилизатор.

1) **В първата справка** по чл. 4, ал. 5 на Наредба № 7 от 19.07.2017 г. за инсталация – комбиниран парогазов цикъл е записано:

Инсталацията за комбинирано производство чрез комбиниран парогазов цикъл (КПГЦ) е с инсталирана електрическа мощност 68 MW<sub>e</sub>.

- 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. калоричност на горивото	35 004 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	19.9°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,63%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (има наличие на върнат кондензат от 1689 t)	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,13%
Изискване за $\Delta F$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	21,02%

- Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	20 989,898	18 554,589	2435,309	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) = **1924,102 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 22,000 MWh;

**Другите данни за инсталацията от първата справка са следните:**

• 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 Делегиран регламент 2023/2104;

– подавана към ЕРМ експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

– потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

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

Показатели за КПГЦ и ОБЩО за първата справка	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	21 281,000	21 234,000	47,000	–
Електрическа енергия	MWh	22 914,000	<b>22 914,000</b>	–	–

Еквивалентна енергия на горивото	MWh	55 150,000	55 098,000	52,000	–
----------------------------------	-----	------------	------------	--------	---

- Потребена топлинна енергия: **9716,000 MWh**.

**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 образуващи 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:

$$22\,914,000 \text{ MWh} - 1924,102 \text{ MWh} = \mathbf{20\,989,898 \text{ MWh}}$$
 – 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 **18 554,589 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 **2435,309 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ.

**2) Във втората справка** по чл. 4, ал. 5 на Наредба № 7 от 19.07.2017 г. за инсталации КГ-1 (ДВГ-1), КГ-2 (ДВГ-2) и КГ-3 (ДВГ-3) е записано:

През разглеждания период са били в експлоатация и трите инсталации тип ДВГ за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия с котел утилизатор и със следните основни параметри за всяка инсталация по отделно:

- номинална електрическа мощност 8,73 MW<sub>e</sub>;
- електрическа ефективност 45,60 %;
- топлинна ефективност 44,00%;
- обща ефективност 89,60%;

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство от втората справка:

Означаване на инсталацията	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-3
Вид на инсталацията	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	15.11.2023 г.	15.11.2023 г.	15.11.2023 г.
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	35 004 kJ/nm <sup>3</sup>	35 004 kJ/nm <sup>3</sup>	35 004 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	19,9°C	19,9°C	19,9°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	50,11%	50,11%	50,11%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (има наличие на върнат кондензат от 334 t)	89,87%	89,87%	89,87%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$

Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	66,78%	66,72%	66,74%
Изискване за $\Delta F$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	18,36%	18,35%	18,35%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	3371,662	3371,662	-	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) = **458,338 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 27,100 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 Делегиран регламент 2023/2104;

– потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104.

• Общите показатели за разглеждания период на инсталации ДВГ-1, ДВГ-2 и ДВГ-3, 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	1062,000	967,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	2311,000	1511,651	–	799,349
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5246,163	3431,573	–	1814,589

Показатели за ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	341,000	479,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	737,000	480,026	–	256,974
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1680,715	1094,690	–	586,025

Показатели за ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	661,000	653,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1436,000	937,761	–	498,239
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3264,279	2131,694	–	1132,585

ОБЩО за инсталациите от втората справка	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1953,000	1953,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	3830,000	<b>2804,009</b>	–	1025,991
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	8663,421	6342,638	–	2320,783

- Потребена топлинна енергия: **930,000 MWh**.

Забележка: Топлинната енергия подадена по преноса е обща за инсталацията от първата справка (КПГЦ) и инсталациите от втората справка (ДВГ-тата), като дружеството е разделило пропорционално подадената към преноса топлинна енергия,



според произведената брутна топлинна енергия от инсталациите включени във всяка една от двете справки.

**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 ( $\Delta F$ ) се вижда, че тя за всяка от инсталациите ДВГ-1, ДВГ-2 и ДВГ-3 поотделно, е по-голяма от 10% и следователно брутното количество електрическа енергия (ЕЕ) от ВЕКП за тази справка е равно на общата комбинирана електрическа енергия от трите двигателя:

ЕЕ от ВЕКП  $E_{\text{бруто}} = 2804,009 \text{ MWh}$ ;

- Определено е процентното съотношение на брутната ЕЕ от ВЕКП спрямо цялото брутно изработено количество:

$$2804,009 / 3830,000 = 0,732117232 (70,21\%) - \text{ дял брутна ЕЕ от ВЕКП};$$

- 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.  $E_{\text{ВЕКП(нето)}}$ , като това е направено в 2 стъпки:

1)  $458,338 * 0,732117232 = 335,557 \text{ MWh}$  – 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  $E_{\text{ВЕКП(нето)}}$  е:

$2804,009 \text{ MWh} - 335,557 \text{ MWh} = 2468,452 \text{ MWh}$  – 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: **2468,452 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ от инсталациите включени в тази справка и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

**3) От обединяването на двете справки по чл. 4, ал. 5 на Наредба № 7 от 19.07.2017 г., се получават следните данни за цялата централа ТЕЦ „Плевен“:**

- Количества електрическа енергия на изхода по електромер на ТЕЦ „Плевен“:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	24 361,560	21 926,251	2435,309	няма

- За количествата електрическа енергия (ЕЕ), потребявани на площадката на ТЕЦ „Република“, се получават следните данни:

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **2382,440 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 55,100 MWh;

- Потребена топлинна енергия от ТЕЦ „Плевен“: 10 646,000 MWh.**

- Брутни комбинирани:**

– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: **23 187,000 MWh**;

– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: **25 718,009 MWh**;

• **Нетна електрическа енергия от ВЕКП** подадена по съответните мрежи:

– Общо нетна електрическа енергия от ВЕКП: **23 458,350 MWh**;

– ЕПМ: **21 023,041 MWh**;

– ЕРМ: **2435,309 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:

**Изводи:**

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталацията 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 **22 914,000 MWh**;

• Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите **ДВГ-1, ДВГ-2 и ДВГ-3 поотделно е по-малка от 75%** и съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тях е определено в размер на **2804,009 MWh**;

• Количеството брутна комбинирана електрическа енергия общо за централата е в размер на **25 718,009 MWh**.

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталациите КППЦ, ДВГ-1, ДВГ-2 и ДВГ-3 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 **25 718,009 MWh**;

• Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **23 458,350 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
08/2024	22 149,081	0	19 815,882	19 816,065	19 816	0,065	2333,199	2333,849	2333	0,840
09/2024	23 458,350	0	21 023,041	21 023,106	21 023	0,106	2435,309	2436,149	2436	0,149

• От направената справка за м. 09/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2024 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 септември 2024 г. са в размер на **21 023 бр.**

- От направената справка за м. 09/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2024 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 „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД), които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец септември 2024 г. са в размер на **2436 бр.**

- Общо **издадените** сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по двете мрежи, са в размер на **23 459 бр.**, като и **прехвърлените към ФСЕС** са в размер на **23 459 бр.**

Сертификатите, равняващи се на нетната електрическа енергия от ВЕКП, произведена от 3-те инсталации тип ДВГ и подадена по ЕПМ, са в размер на **2468 бр.** (+/- 1 бр., тъй като прехвърлянето на дробни остатъци от минал период е за цялата централа, а не специално за тези инсталации).

**Въз основа на горното следва на „Топлофикация Плевен“ АД, гр. Плевен за централа ТЕЦ „Плевен“ гр. Плевен, да бъдат издадени 21 023 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени 2436 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо за двете мрежи 23 459 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 1.09.2024 г. до 30.09.2024 г.**

### **17. „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 1.10.2011 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 **10.10.2024 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 **1.09.2024 г. до 30.09.2024 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) – **9458,537 MWh;**

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **20,745 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: **0,096 MWh**;

- ЕРМ: **0,196 MWh**;

• Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. следва да се издадат сертификати относно:

- ЕПМ: **9458 бр.**;

- ЕРМ: **20 бр.**;

- ОБЩО: **9478 бр.**;

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

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

- За ФСЕС: **9479 бр.**;

*Забележка: През м. 09/2024 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<sub>e</sub>**, които са 2 бр. инсталации, като едната от тях е комбинация от две турбини:

– **ТГ-8/ТГ-8А** (не е работила през периода) е комбинация от две инсталации: ТГ-8 – парна турбина с противоналягане и електрически генератор с номинална мощност 25 MW<sub>e</sub>, като на изхода ѝ е каскадно присъединена ТГ-8А – парна турбина с противоналягане и електрически генератор 12 MW<sub>e</sub>;

– **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<sub>e</sub>;

• В ТЕЦ „София“ през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство – **ТГ-9**.

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-8/ТГ-8А	ТГ-9
Вид на инсталаци/ята/ите/	турб. с противонал.	турб. с противонал.
Година на въвеждане в експлоатация	22.12.2015 г.	28.08.2015 г.

Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	- kJ/nm <sup>3</sup>	35 011 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	-°C	17,5°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	-%	49,41%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	-%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	-%	89,54%
Изискване за $\Delta F$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	-%	17,55%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	9479,282	9458,537	20,745	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) = **2989,718 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 Делегиран регламент 2023/2104;

– подавана към ЕРМ експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД с напрежение 6 kV – **0,918 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

– потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104.

• 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	48 630,516	34 276,000	14 354,516	–
Електрическа енергия	MWh	12 469,000	<b>12 469,000</b>	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	70 053,037	52 205,126	17 847,911	–

• Потребена топлинна енергия (общо): **37 309,909 MWh** (в която, освен реализирана/продадена в размер на 36 047,336 MWh, в нея влизат още следните топлинни енергии: цялата изразходена за собствени нужди с гореща вода 12,000 MWh и водна пара 1250,573 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 от инсталации ТГ-8/ТГ-8А и ТГ-9 покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата:

$12\,469,000\text{ MWh} - 2989,718\text{ MWh} = 9479,282\text{ MWh}$  – 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 **9458,537 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:

– **9458,537 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 **20,745 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ 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 **12 469,000 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 **12 469,000 MWh**;

• Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, измерено **на изхода на централата**, през разглеждания период е в размер на **9479,282 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.	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	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период

	119, ал. 2 от ЗЕ		период				период			
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
08/2024	10 651,321	0	10 624,587	10 625,096	10 625	0,096	26,734	27,196	27	0,196
09/2024	9479,282	0	9458,537	9458,633	9458	0,633	20,745	20,941	20	0,941

• 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 на 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 продажби 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				
			Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕПМ до лимита	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период	Ползвана нетна ЕЕ от ВКЕП по чл. 119, ал. 1, т. 1	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период	
			MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.
08/2024	10 624,587	0	10 624,587	10 625,529	10 625	0,529	0	0,571	0	0,571	
09/2024	9458,537	0	9458,537	9459,066	9459	0,066	0	0,571	0	0,571	

• От направената справка за м. 09/2024 г., използваща данните от предходния период (за м. 08/2024 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 **9458 бр.**, които се прехвърлят както следва:

– към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец септември 2024 г. в размер на **9459 бр.**;

– към **„Топлофикация София“ – ТЕЦ „София“** – за месец септември 2024 г. в размер на **0 бр.**;

• От направената справка за м. 09/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2024 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 „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД), които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец септември 2024 г. са в размер на **20 бр.**

• **Общо издадените сертификати са в размер на 9478 бр., а прехвърлените са в размер на 9479 бр.**;

• Прехвърлените **общо сертификати за Фонд „Сигурност на електроенергийната система“**, като сума по ЕПМ и по ЕРМ, са в размер на **9479 бр.**

**Въз основа на горното следва на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София“, да бъдат издадени 9458 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като 9459 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 20 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 9478 бр., а прехвърлените са 9479 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 1.09.2024 г. до 30.09.2024 г.

### 18. „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 10.10.2024 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 1.09.2024 г. до 30.09.2024 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) – 17 218,600 MWh;
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): 1341,349 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: 0,022 MWh;
- ЕРМ: 0,925 MWh;

- Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. следва да се издадат сертификати относно:

- ЕПМ: 17 218 бр.;
- ЕРМ: 1342 бр.;
- ОБЩО: 18 560 бр.;

- ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- За ФСЕС: 17 915 бр.;



**Забележка:** Към документацията дружеството е приложило Декларация, в която се казва, че снабдява свои обекти (помпени и абонатни станции) със стандартизирани товари профили, 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. 09/2024 г. дружеството е декларирало, че използваното по такъв начин количество електрическа енергия за „собствено потребление“ от ТЕЦ „София Изток“ е в размер на **645,527 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 (**645,527 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 съгласно подписан допълнителен Анекс № 1 от 15.12.2021 г. към договор № EBRD 6/14 от 17.01.2019 г. е получило инвестиционна подкрепа за модернизация на турбоагрегат № 3 (ТГ-3) в ТЕЦ „София Изток“ в съотношение 62/38, което е **3 500 000 евро** без ДДС от **Европейската банка за възстановяване и развитие (ЕБВР)** и **5 715 580 евро** без ДДС от „Топлофикация София“ от размера на инвестиционния кредит (общо **9 215 580,30 евро** без ДДС). **Не е получавало 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 **205,349 MW<sub>e</sub>**.
- В ТЕЦ „София изток“ през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация – ТГ-3 – за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия.:
  - **ТГ-3 – противоналегателна турбина** с електрически генератор с номинална мощност **38,5 MW<sub>e</sub>**;
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ТГ-1	ТГ-2	ТГ-3	ТГ-4
Вид на инсталациите	конден. турбина	конден. турбина	противон. турбина	противон. турбина
Година на въвеждане в експлоатация	14.05.1964	16.06.1964	5.07.2022	05.02.2019
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	- kJ/nm <sup>3</sup>	-	35 012 kJ/nm <sup>3</sup>	-
Средна месечна температура	-°C	-	17,5°C	-
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	-%	-	50,01%	-
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	-%	-	91,14%	-
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	-%	-	85,42%	-
Изискване за $\Delta F$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	-%	-	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	18 559,949	17 218,600	1341,349	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) = **3884,469 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 Делегиран регламент 2023/2104;
  - подавана към ЕРМ експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД с напрежение 6 kV – **0,918 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;
  - потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104.
- Общите показатели през разглеждания период за ТГ-3, 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-3 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	61 159,026	61 159,026	–	–
Електрическа енергия	MWh	22 444,418	22 444,418	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	97 878,251	97 878,251	–	–

- Потребена топлинна енергия (общо): **35 302,941 MWh** (в която, освен реализирана/продадена в размер на 34 899,941 MWh, в нея влизат още следните топлинни енергии: цялата изразходена за собствени нужди с гореща вода 74,000 MWh и водна пара 329,000 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 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 от инсталация ТГ-3 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:

$$22\,444,418\text{ MWh} - 3884,469\text{ MWh} = \mathbf{18\,559,949\text{ MWh}}$$

– 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 **17 218,600 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:

– **16 573,073 MWh** предназначено за прехвърляне на **ФСЕС**, съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл. 162а от ЗЕ – т.е. нетното количество по ЕПМ (**17 218,600 MWh**) намалено с количеството по чл. 119, ал. 1, т. 1 от ЗЕ (645,527 MWh);

– **645,527 MWh** се прехвърлят на „Топлофикация София“ – ТЕЦ „София Изток“, тъй като е 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 **1341,349 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ 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 за инсталация **ТГ-3** е по-голяма от **75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от нея, изчислена по методиката на Наредба № РД-16-267, е в размер на **22 444,418 MWh**;

• Отчетената икономия на използваното гориво за инсталация **ТГ-3** 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 **22 444,418 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата през разглеждания период е в размер на **18 559,949 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 продажби 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)			
			Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
08/2024	15 995,536	0	14 542,668	14 543,022	14 543	0,022	1452,868	1452,925	1452	0,925
09/2024	18 559,949	0	17 218,600	17 218,622	17 218	0,622	1341,349	1342,274	1342	0,274

• 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 на 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	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП, подадена по ЕПМ, която се прехвърля към <b>ФСЕС</b> 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			
			Подадена нетна	Подадената	Издадени	Дробен остатък	Ползвана нетна ЕЕ	Подадената	Издадени	Дробен остатък за

		продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	плюс дробен остатък от минал период	серти- фикати	за следващ период	от ВЕКП по чл. 119, ал. 1, т. 1	плюс дробен остатък от минал период	серти- фикати	следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
08/2024	14 542,668	0	13 900,913	13 901,147	13 901	0,147	641,755	642,144	642	0,144
09/2024	17 218,600	0	16 573,073	16 573,220	16 573	0,220	645,527	645,671	645	0,671

• От направената справка за м. 09/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2024 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 **17 218 бр.**, които се **прехвърлят** както следва:

– към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“**, съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец септември 2024 г. в размер на **16 573 бр.**;

– към **„Топлофикация София“ – ТЕЦ „София Изток“** (сертификати относно използваната за собствено потребление по чл. 119, ал. 1, т.1 от ЗЕ електрическа енергия от ВЕКП подадена по ЕПМ) , съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец септември 2024 г. в размер на **645 бр.**;

• От направената справка за м. 09/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2024 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 „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец септември 2024 г. са в размер на **1342 бр.**

• **Общо издадените** сертификати са в размер на **18 560 бр.**, като и **прехвърлените** са в размер на **18 560 бр.**;

• **Прехвърлените общо сертификати за Фонд „Сигурност на електроенергийната система“**, като сума по ЕПМ и по ЕРМ, са в размер на **17 915 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София изток“, да бъдат издадени **17 218 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, от които **16 573 бр.** да бъдат **прехвърлени** на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ и **645 бр.** да бъдат **прехвърлени** на „Топлофикация София“ – ТЕЦ „София Изток“, също така да бъдат издадени **1342 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 **18 560 бр.**, като и **прехвърлените** са **18 560 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 **1.09.2024 г. до 30.09.2024 г.**

### 19. „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 10.10.2024 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 1.09.2024 г. до 30.09.2024 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) – **11 654,677 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: **0,144 MWh;**

• Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. следва да се издадат сертификати относно:

- ЕПМ: **11 654 бр.;**
- ОБЩО: **11 654 бр.;**

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

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

- За ФСЕС: **11 654 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 декларираното 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. Има подадени конкретни проекти в Министерство на енергетиката (МЕ) да участва в състезателните тръжни процедури за избор на проекти, които ще се организират през четвъртата фаза на Европейската схема за търговия с емисии за безплатно разпределение на квоти по същия член и директива, но **за периода от 1.01.2021 г. до 31.12.2030 г.** Дружеството **не получава друг вид подкрепа** по друга национална схема за подпомагане.

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в централата, е **50,0 MW<sub>e</sub>**;

• В ТЕЦ „Пловдив Север“ през разглеждания период е била произведена комбинирана електрическа енергия от един вид инсталация:

– **Инсталация 1: КППЦ (№ 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<sub>e</sub>, котел-утилизатор с допълнителна горивна система към него за производство на прегрята пара (работила през периода) и парна турбина с противоналягане – ТГ-4 – с бойлер-кондензатор и електрически генератор с номинална мощност 19,0 MW<sub>e</sub>.

• Данни и постигнати показатели от инсталация КППЦ (№ 1 „Коген“):

Означаване на инсталаци/ята/ите/	КППЦ
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	35 008 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	21,1°С
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,84%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	85,00%
Изискване за $\eta$ общо	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta$ общо	72,67%
Изискване за $\Delta F$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	20,54%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	14 133,104	14 133,104	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) = **492,646 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 Делегиран регламент 2023/2104;

– потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104.

• Общите показатели, за разглеждания период относно инсталация КППЦ (№ 1 „Коген“), **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за КППЦ	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	13 179,905	13 179,905	–	–
Електрическа енергия	MWh	14 625,750	<b>12 060,931</b>	–	2564,819
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	38 261,172	31 551,569	–	6709,603

• Потребена топлинна енергия: **11 931,485 MWh**.

След прегледа, на представените 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 ( $\Delta F$ ) се вижда, че при инсталация КППЦ (№ 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:

$VEKP_{\text{бруто}} = 12\,060,931\text{ MWh}$ ;

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

$12\,060,931 / 14\,625,750 = 0,824636753$  (82,46%) – 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 –  $VEKP_{\text{(бруто)}}$ , за да се получи колко е на изхода  $VEKP_{\text{(нето)}}$ :

$492,646 * 0,824636753 = 406,254\text{ MWh}$

- Следователно  $VEKP_{\text{(нето)}}$  е:

$12\,060,931\text{ MWh} - 406,254\text{ MWh} = 11\,654,677\text{ MWh}$  – 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, 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: **11 654,677 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (14 133,104 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 в кореспонденция с чл. 162а 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, брутната **комбинирана електрическа енергия** е определена, че е в размер на **12 060,931 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 **12 060,931 MWh**;

- Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **11 654,677 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- ната 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
08/2024	11 272,400	0	11 272,400	11 273,144	11 273	0,144	няма	няма	няма	няма
09/2024	11 654,677	0	11 654,677	11 654,821	11 654	0,821	няма	няма	няма	няма

• От направената справка за м. 09/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2024 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 септември 2024 г. сертификати в размер на **11 654 бр.**

Въз основа на горното следва на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, гр. Пловдив за централа ТЕЦ „Пловдив Север“, да бъдат издадени **11 654 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **11 654 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 1.09.2024 г. до 30.09.2024 г.**

## 20. „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 **10.10.2024 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 **1.09.2024 г. до 30.09.2024 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): **19 588,342 MWh;**

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



- ЕПМ: **0,689 MWh**;

- Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. следва да се издадат сертификати относно:

- ЕПМ: **19 589 бр.**;

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

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

- За ФСЕС: **19 589 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<sub>e</sub>** и се състои от 4 бр. **кондензационни турбини с два регулируеми пароотбора** – ТГ-1, ТГ-2, ТГ-3 и ТГ-4, – като всяка от тях е оборудвана с електрически генератор с номинална мощност 50 MW<sub>e</sub>;

- През разглеждания период в централата са имали работни часове три инсталации за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия – **ТГ-2, ТГ-3 и ТГ-4.**

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ТГ-1	ТГ-2	ТГ-3	ТГ-4
Вид на инсталациите	Кондензац. турбина	Кондензац. турбина	Кондензац. турбина	Кондензац. турбина
Година на въвеждане в експлоатация	1.12.1960	21.04.1961	19.9.1961	14.04.1962
Вид на основното гориво	въглища	въглища	въглища	въглища
Долна раб. calorичност на горивото	-	11 758 kJ/kg	11 758 kJ/kg	11 758 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	-	34,73%	34,73%	34,73%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	-	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 $\eta_{\text{общо}}$	-	80,54%	80,52%	80,56%
Изискване за $\Delta F$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	-	24,85%	24,85%	24,88%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	19 588,342	19 588,342	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) = **14 196,439 MWh**;

– в т.ч.  $E_{\text{собств.потребл. (филиал)}} = 1726,578 \text{ MWh}$  (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 Делегиран регламент 2023/2104;

– потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104.

• Общите показатели, за разглеждания период на инсталации 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-2	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	42 015,000	40 780,000	1235,000	–
Електрическа енергия	MWh	13 888,848	13 888,848	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	69 313,000	67 874,277	1438,723	–

Показатели за инсталация ТГ-3	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	30 680,000	29 670,000	1010,000	–
Електрическа енергия	MWh	10 105,085	10 105,085	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	50 572,000	49 395,392	1176,608	–

Показатели за инсталация ТГ-4	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	29 573,000	28 748,000	825,000	–
Електрическа енергия	MWh	9790,848	9790,848	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	48 797,000	47 835,910	961,090	–

ОБЩО за централата	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	102 268,000	99 198,000	3070,000	–
Електрическа енергия	MWh	33 784,781	<b>33 784,781</b>	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	168 682,000	165 105,579	3576,421	–

• Потребена топлинна енергия: **110 231,406 MWh** (в т.ч. 99 198,000 MWh реализирана/продадена и 11 033,406 MWh за собствени нужди, от общо произведената ТЕ с водна пара в размер на 110 529,000 MWh, която включва и 3070,000 MWh за РОУ).

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 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  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата :

$33\,784,781\text{ MWh} - 14\,196,439\text{ MWh} = 19\,588,342\text{ MWh}$  – 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 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 **19 588,342 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-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 **33 784,781 MWh**;

- Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите 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 **33 784,781 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **19 588,342 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
08/2024	17 446,728	0	17 446,728	17 447,689	17 447	0,689	няма	няма	няма	няма
09/2024	19 588,342	0	19 588,342	19 589,031	19 589	0,031	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 09/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2024 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 септември 2024 г. са в размер на **19 589 бр.**

Въз основа на горното следва на „Брикел“ ЕАД, гр. Гълъбово за централа ТЕЦ към „Брикел“ ЕАД, да бъдат издадени **19 589 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **19 589 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 **1.09.2024 г. до 30.09.2024 г.**

### 21. „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов” ЕАД

„Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов” 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 **11.10.2024 г.** и приложенията към него, „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов” 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 **1.09.2024 г. до 30.09.2024 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): **9164,153 MWh**;
- Директни електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **1495,640 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: **0,475 MWh**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,772 MWh**;

- Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. следва да се издадат сертификати относно:

- ЕПМ: **9164 бр.**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **1496 бр.**;
- **ОБЩО: 10 660 бр.**;

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

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

- За ФСЕС: **10 660 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<sub>e</sub>**;

- През разглеждания период е била в експлоатация инсталация ТГ-1, която е кондензационна турбина с два регулируеми паротбори и електрически генератор с номинална мощност 30 MW<sub>e</sub>;

- 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	14 070 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	35,18%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	82,14%
Изискване за $\eta$ общо	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta$ общо	80,05%
Изискване за $\Delta F$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	28,01%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	10 659,793	9164,153	няма	1495,640

- 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) = **2324,783 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 Делегиран регламент 2023/2104;

- подавана към мрежа на търговец регистриран в ЕСО ЕАД „Юропиен Трейд Оф Енерджи“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

- потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104.

- 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	31 996,584	27 548,584	4448,000	–
Електрическа енергия	MWh	12 984,576	<b>12 984,576</b>	–	–
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	50 633,547	50 633,547	–	–

- Потребена топлинна енергия: **16 366,430 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 ( $\Delta F$ ) 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<sub>бруто</sub> = **12 984,576 MWh**;

- В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, 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:

12 984,576 MWh – 2324,783 MWh = **10 659,793 MWh** – електрическа енергия 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 по:

- **ЕПМ: 9164,153 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД), която трябва да бъде прехвърлена на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

- **ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ** (мрежа на търговец регистриран в ЕСО ЕАД):

**1495,640 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП – за издаване на сертификати относно подадената към „Е.Миролио“ ЕАД нетна електрическа енергия от ВЕКП по мрежа на търговец (експлоатирана от „Актив Енерджи Корпорейшън“ ЕООД), която трябва да бъде прехвърлена 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-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 **12 984,576 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 **12 984,576 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **10 659,793 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 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 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
08/2024	15 769,493	0	13 434,485	13 435,475	13 435	0,475	2335,008	2335,772	2335	0,772
09/2024	10 659,793	0	9164,153	9164,628	9164	0,628	1495,640	1496,412	1496	0,412

- От направената справка за м. 09/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2024 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД) – за месец септември 2024 г. са в размер на **9164 бр.**

- От направената справка за м. 09/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2024 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че има **издадени** сертификати на „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов“ 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 септември 2024 г. са в размер на **1496 бр.**

- Общо **издадените** сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по двете мрежи, са в размер на **10 660 бр.**, като и прехвърлените са в размер на **10 660 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов“ ЕАД, гр. Сливен за централа ТЕЦ „Сливен“, да бъдат издадени **9164 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени **1496 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 **10 660 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 1.09.2024 г. до 30.09.2024 г.

## 22. „Топлофикация Русе“ АД

„Топлофикация Русе“ АД 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., № И3-Л-029/23.12.2019 г. и № И4-Л-029/15.02.2024 г.

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-20** от **10.10.2024** г. и приложенията към него, „Топлофикация Русе” АД 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 **1.09.2024** г. до **30.09.2024** г., отбелязана 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) – **18 634,563 MWh**;
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **585,179 MWh**;
- Директни електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,000 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: **0,638 MWh**;
- ЕРМ: **0,388 MWh**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,896 MWh**;

• Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. следва да се издадат сертификати относно:

- ЕПМ: **18 635 бр.**;
- ЕРМ: **585 бр.**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0 бр.**;
- **ОБЩО: 19 220 бр.**;

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

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

- За ФСЕС: **19 220 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 ТЕЦ „Русе-Изток“ е **420,91 MW<sub>e</sub>**, в т.ч. **140,91 MW<sub>e</sub>** 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 произведена комбинирана електрическа енергия от два различни вида инсталации за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия по смисъла на чл. 2 от Наредба № РД-16-267 и затова те се разглеждат в **две отделни справки по чл. 4, ал. 5** от Наредба № 7 от 19.07.2017 г.:

– **Първата справка обхваща: ТГ-5** (не е работил през периода) и **ТГ-6**, която отговаря на инсталациите по чл. 2, т. 1 от Наредба № РД-16-267 – представляващи **кондензационни турбини с регулируеми пароотбори**.

– **Втората справка обхваща: инсталации КГ-1, КГ-2 и КГ-3**, които отговарят на инсталации по чл. 2, т. 4 от Наредба № РД-16-267 – представляващи **двигатели с вътрешно горене с утилизатор**.

**1) В първата справка по чл. 4, ал. 5 на Наредба № 7 от 19.07.2017 г. за инсталации ТГ-5 и ТГ-6 е записано:**

През разглеждания период е били в експлоатация една инсталация – ТГ-6 – за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, свързани (заедно с неработилия през периода ТГ-5) на общ колектор към енергийни котли със стационарен номер 7 и 8 (не е работил през периода), като те са:

– **ТГ-5** (не е работил през периода) е **кондензационна турбина** с два регулируеми пароотбора и електрически генератор с номинална мощност 60 MW<sub>e</sub>;

– **ТГ-6** е **кондензационна турбина** с два регулируеми пароотбора и електрически генератор с номинална мощност 60 MW<sub>e</sub>;

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-5	ТГ-6
Вид на инсталаци/ята/ите/	кондензац. турбина.	кондензац. турбина.
Година на въвеждане в експлоатация	10.05.1985	10.05.1984
Вид на основното гориво	въглища/биомаса	въглища/биомаса
Долна раб. калоричност на горивото	- kJ/kg	18 089 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	-%	36,79%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (има върнат кондензат 445 t)	-%	87,09%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	-%	74,13%
Изискване за $\Delta F$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	-%	25,86%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	13 419,318	12 743,555	675,763	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) = **4336,938 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 – **0,961** (изчислен) **отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

– подавана към ЕРМ експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

– подавана към мрежите на „Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2“ от ЗЕ – няма такава през периода;

– потребявана на площадката с напрежение 6 kV; – **0,891 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

• Общите показатели, за разглеждания период на инсталация ТГ-6, както и общо за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели на ТГ-6 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	33 618,638	29 518,310	4100,328	–
Електрическа енергия	MWh	17 756,256	<b>15 376,088</b>	–	2380,168
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	68 538,947	56 117,623	4766,161	7655,163

• Потребена топлинна енергия: **23 361,337 MWh**.

**След прегледа, на представената от дружеството информация по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., няма 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 ( $\Delta F$ ) се вижда, че за инсталация – ТГ-6 – 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:

$VEKП_{\text{брuto}} = 15\ 376,088\ MWh$ ;

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

$15\ 376,088 / 17\ 756,256 = 0,865953273$  (86,60%) – 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 –  $VEKП_{\text{(брuto)}}$ , за да се получи колко е на изхода  $VEKП_{\text{(нето)}}$ , което е направено в две стъпки:

1)  $4336,938 * 0,865953273 = 3755,586\ MWh$  – дял от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ с показател за ВЕКП;

2)  $15\ 376,088\ MWh - 3755,586\ MWh = 11\ 620,502\ MWh$  – 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**:  $(12\ 743,555 / 13\ 419,318) * 11\ 620,502 = 11\ 035,323\ MWh$  – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този

електромер/и (12 743,555 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:** 11 620,502 – 11 035,323 = **585,179 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (675,763 MWh) – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад” АД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ.

– **ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: (няма подадена ел. енергия по тази мрежа) = 0,000 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с тези електромери (0,000 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.

**2) Във втората справка по чл. 4, ал. 5 на Наредба № 7 от 19.07.2017 г. за инсталации КГ-1(ДВГ-1), КГ-2(ДВГ-2) и КГ-3(ДВГ-3) е записано:**

През разглеждания период са били в експлоатация и две инсталации тип ДВГ – ДВГ-1 и ДВГ-2 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, като всяка от тях е ДВГ, производство на WARTSILA (Финландия), с котел утилизатор и със следните основни параметри:

- номинална електрическа мощност **6,97 MW<sub>e</sub>**;
- електрическа ефективност 45,10 %;
- топлинна ефективност 39,90%;
- обща ефективност 85,00%;

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство от втората справка:

Означаване на инсталацията	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-3
Вид на инсталацията	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	18.01.2024 г.	18.01.2024 г.	18.01.2024 г.
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 987 kJ/nm <sup>3</sup>	34 987 kJ/nm <sup>3</sup>	- kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	20,3°C	20,3°C	-°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	50,38%	50,38%	-%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	92,00%	92,00%	-%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	75,51%	75,43%	-%
Изискване за $\Delta F$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	18,11%	18,10%	-%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	7599,240	7599,240		

• 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) = **193,591 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 Делегиран регламент 2023/2104;

– потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104.

• Общите показатели за разглеждания период на инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2, 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	2739,886	2739,886	–	–
Електрическа енергия	MWh	3950,575	3950,575	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	8859,888	8859,888	–	–

Показатели за ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2642,054	2642,054	–	–
Електрическа енергия	MWh	3842,256	3842,256	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	8597,019	8597,019	–	–

ОБЩО за инсталациите от втората справка	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	5381,940	5381,940	–	–
Електрическа енергия	MWh	7792,831	<b>7792,831</b>	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	17 456,908	17 456,908	–	–

• Потребена топлинна енергия: **3448,533 MWh**.

**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 и ДВГ-3 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 от втората справка, която изцяло се подава по ЕПМ:

**ЕПМ: 7792,831 MWh – 193,591 MWh = 7599,240 MWh** – отговаря на цялата  $E_{\text{нето}}$ .

**3) От обединяването на двете справки по чл. 4, ал. 5 на Наредба № 7 от 19.07.2017 г., се получават следните данни за цялата централа ТЕЦ „Русе Изток“:**

• Количества електрическа енергия на изхода по електромер на ТЕЦ „Русе Изток“:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	21 018,558	20 342,795	675,763	няма

• За количествата електрическа енергия (ЕЕ), потребявани на площадката на ТЕЦ „Република“, се получават следните данни:

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **4530,529 MWh**;
- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

• **Потребена топлинна енергия от ТЕЦ „Република“: 26 809,870 MWh.**

• **Брутни комбинирани:**

- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: **34 900,250 MWh**;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: **23 168,919 MWh**;

• **Нетна електрическа енергия от ВЕКП** подадена по съответните мрежи:

- Общо нетна електрическа енергия от ВЕКП: **19 219,742 MWh**;
- ЕПМ: **18 634,563 MWh**;
- ЕРМ: **585,179 MWh**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,000 MWh**;

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

**Изводи:**

• Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания период за инсталация **ТГ-6 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 определена в размер на **15 376,088 MWh**;

• Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите **ДВГ-1 и ДВГ-2 поотделно е по-голяма от 75%** и съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тях е определено в размер на **7792,831 MWh**;

• Количеството брутна комбинирана електрическа енергия общо за централата е в размер на **23 168,919 MWh**

• Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите **ТГ-6, ДВГ-1, ДВГ-2 и ДВГ-3 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 **23 168,919 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **19 219,742 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.	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	Издаде- ни серти- фикат и	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период

	119, ал. 2 от ЗЕ			период			период			
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
08/2024	11 524,294	0	10 790,119	10 790,638	10 790	0,638	734,175	734,388	734	0,388
09/2024	19 219,742	0	18 634,563	18 635,201	18 635	0,201	585,179	585,567	585	0,567

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
0,000	0,896	0	0,896
0,000	0,896	0	0,896

• От направената справка за м. 09/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2024 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Русе“ 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 септември 2024 г. са в размер на **18 635 бр.**

• От направената справка за м. 09/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2024 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Русе“ 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 септември 2024 г. са в размер на **585 бр.**

• От направената справка за м. 09/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2024 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Русе“ 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 септември 2024 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 **19 220 бр.**, като и **прехвърлените** към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ също са в размер на **19 220 бр.**

Сертификатите, равняващи се на нетната електрическа енергия от ВЕКП, произведена от 2-те инсталации тип ДВГ, работили през периода са в размер на **7599 бр.**

**Въз основа на горното следва на „Топлофикация Русе“ АД, гр. Русе за централа ТЕЦ „Русе-Изток“, да бъдат издадени 18 635 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, 585 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 19 220 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**

**високоэффективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.09.2024 г. до 30.09.2024 г.**

### **23. „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД**

„ТЕЦ – Бобов дол“ АД, 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., изм. с Решения: № И1-Л-094/21.03.2011 г., № И2-Л-094/19.12.2014 г. и № И3-Л-094/30.10.2018 г.

С писмо вх. № Е-ЗСК-47 от 10.10.2024 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 1.09.2024 г. до 30.09.2024 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): **29 520,064 MWh** – от енергийни блокове № 1 и № 3, работили в топлофикационен режим;

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

- ЕПМ: **0,074 MWh**;

• Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. следва да се издадат сертификати относно:

- ЕПМ: 29 520,138 MWh – **29 520 бр.**;

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

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

- За ФСЕС: **29 520 бр.**

**След прегледа на представената информация е констатирано следното:**

• В КЕВР е получено писмо с вх. № Е-03-17-32 от 13.8.2021 г. към което са приложени следните документи: копие на писмо (писмото) от „ТЕЦ Бобов дол“ АД до Министерство на енергетиката, Дирекция „Сигурност на енергоснабдяването и управление при кризисни ситуации“. В писмото е записано следното:

1. Монтирана е и е в работа, считано от 01.07.2021 г., система за измерване на количеството пара към консуматора „Хийт Енерджи“ ЕООД.

2. Към посочените в алгоритъма средства за измерване се представят следните сертификати и документи, както и снимков материал от монтажа:

– Свидетелство за калибриране № 2591А-Е-21 на вторичен уред за измерване на налягането тип УНР03-Flow.

– Свидетелство за калибриране № 59-ГИ на БИМ за диафрагма за разход на пара.

– Сертификат за проверка на съответствието на SGS № 5001057/1 за измерване на разход на пара тип „Диафрагма камерна“ в съответствие с БДС EN ISO 5167-2:2003.

– Сертификат за калибриране на фирма YOKOGAWA за трансмитерите за налягане и разход

– Снимков материал от монтажа (който е приложен и към цитираното писмо от МЕ до КЕВР).

• Във връзка с изискванията на чл. 163б, 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 (ЦВН, ЦСН и ЦНН) и едно междинно прегряване на парата. Проточната част на турбината се разделя на осем участъка от седемте нерегулируеми пароотнемания (пароотбори) за регенеративната система. Турбините имат само по един регулируем V-ти пароотбор, предназначен за подаване на пара за основните бойлери (по един за всяка турбина), чието предназначение е да поддържат необходимата, регламентирана температура на мрежовата вода в централата. При електрически товар от 160 MW, параметрите на пара (пароотборът е ЦСН – цилиндър средно налягане на турбината) са: температура 249°C и налягане 0,213 МРа. При този товар отпускането на пара за промишлени консуматори е възможно да се осъществи през втори нерегулируем пароотбор, след ЦВН, където параметрите на парата са 300°C и 1,2 МРа.

• Електрогенераторите също са еднакви и са тип „ТВВ-200-2А“, всеки с мощност 210 MW<sub>e</sub> – т.е. общата инсталирана електрическа мощност на ТЕЦ „Бобов дол“ е **630 MW<sub>e</sub>**, като ТГ-1 е свързан към ЕПМ на 110 kV, а ТГ-2 и ТГ-3 са свързани към ЕПМ на 220 kV;

• Работилите инсталации в топлофикационен режим през разглеждания период са:  
– **ТГ-1 и ТГ-3 – всяка от тях е кондензационна турбина** с един регулируем пароотбор и електрически генератор с номинална мощност **210 MW<sub>e</sub>**;

• Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-1	ТГ-2	ТГ-3
Вид на инсталаци/ята/ите/	кондензац. турбина.	кондензац. турбина.	кондензац. турбина.
Година на въвеждане в експлоатация	13.12.1973 г.	2.10.1974 г.	18.02.1975 г.
Вид на основното гориво	въглища/мазут	въглища/мазут	въглища/мазут
Долна раб. калоричност на горивото	9574 kJ/kg	- kJ/kg	9574 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	42,33%	-%	42,33%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	84,77%	-%	84,78%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	39,12%	-%	54,55%
Изискване за $\Delta F$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	20,18%	-%	22,48%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	130 252,639	130 252,639	няма	няма



*Забележка:* Към придружаващите заявления документи, дружеството е приложило и задължителния двустранен протокол за търговско мерене на изходните електромери, в рекапитулацията на който е записано количество в размер 130 399,872 MWh (130 399 872,106 kWh) – т.е. освен двете работили инсталации през периода в топлофикационен режим – ТГ-1 и ТГ-3 – е работил за кратко време и ТГ-2 (в нетоплофикационен режим) като неговият дял е 147,233 MWh от рекапитулацията на двустранния протокол.

- 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-2 и 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) = **20 090,215 MWh**;

- закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 502,904 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; ТГ-3 към ЕПМ с напрежение 220 kV – **0,968** – изчислен според количествата подавани по съответната мрежа и **отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

- потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891** **отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104.

- Общите показатели, за разглеждания период на инсталациите ТГ-1 и ТГ-3, 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	12 711,520	12 711,520	–	–
Електрическа енергия	MWh	72 124,070	6168,901	–	65 955,169
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	216 844,480	23 601,330	–	193 243,150

Показатели за ТГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	48 319,219	48 319,219	–	–
Електрическа енергия	MWh	78 218,784	27 904,349	–	50 314,435
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	231 961,925	95 281,738	–	136 680,187

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	61 030,739	61 030,739	–	–
Електрическа енергия	MWh	150 342,854	<b>34 073,250</b>	–	116 269,604
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	448 806,405	118 883,068	–	329 923,337

- **Потребена топлинна енергия: 61 030,739 MWh** (в т.ч. с гореща вода за собствени „социално-битови“ нужди в размер на 19 591,113 MWh и реализирана/продадена в размер на 1960,000 MWh, както и с пара е реализирана/продадена 39 479,626 MWh).

- Следва да се има предвид следната забележка, записана в Алгоритъма за 2024 г. на „ТЕЦ – Бобов дол“ АД:

*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. Парата към промишлените консуматори се измерва чрез системата цитирана по-горе.

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  $E_{\text{нето}}$ :**

- От таблицата с данните за икономия на използваното гориво ( $\Delta F$ ) се вижда, че тя за всяка от инсталациите ТГ-1 и ТГ-3 поотделно, е по-голяма от 10% и следователно брутното количество електрическа енергия (ЕЕ) от ВЕКП за централата е равно на общата комбинирана електрическа енергия:

ЕЕ от ВЕКП  $_{\text{бруто}} = 34\ 073,250\ \text{MWh}$ ;

- Определено е процентното съотношение на брутната ЕЕ от ВЕКП спрямо цялото брутно изработено количество:

$34\ 073,250 / 150\ 342,854 = 0,226636977\ (22,66\%)$  – 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.  $VEKP_{\text{(нето)}}$ , като това е направено в 2 стъпки:

1)  $20\ 090,215 * 0,226636977 = 4553,186\ \text{MWh}$  – 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  $VEKP_{\text{(нето)}}$  е:

$34\ 073,250\ \text{MWh} - 4553,186\ \text{MWh} = 29\ 520,064\ \text{MWh}$  – 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: **29 520,064 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-3 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 **34 073,250 MWh**;

- Отчетената икономия на използваното гориво, за всяка от инсталациите ТГ-1 и ТГ-3 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 **34 073,250 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** електрическа енергия от ВЕКП, изчислено като получено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **29 520,064 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	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
08/2024	30 527,055	0	30 527,055	30 527,074	30 527	0,074	няма	няма	няма	няма
09/2024	29 520,064	0	29 520,064	29 520,138	29 520	0,138	няма	няма	няма	няма

• От направената справка за м. 09/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2024 г.), за която централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП следва, че издадените сертификати на „ТЕЦ – Бобов дол“ 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 септември 2024 г. са в размер на **29 520 бр.**

**Въз основа на горното следва на „ТЕЦ – Бобов дол“ АД, област Кюстендил, община Бобов дол, с. Големо село, за централа ТЕЦ „Бобов дол“, да бъдат издадени 29 520 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 29 520 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 1.09.2024 г. до 30.09.2024 г.**

Изказания по т.4.:

Докладва Д. Дянков. Подадени са 23 бр. заявления за сертификати и в настоящия доклад всичките са разгледани без изключение. Не е имало особености, на които да се акцентира специално. Д. Дянков прочете проекта на решение, предложен от работната група:

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 следните производители (в проекта на решение поименно са посочени 23 бр. дружества, включени в доклада);

3. На основание чл. 25, ал. 1, т. 2 от ЗЕ, информацията да бъде публикувана в регистъра на електронната страница на Комисията.

Ив. Н. Иванов подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

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

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

I. 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 1.09.2024 г. до 30.09.2024 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 СЕПТЕМВРИ 2024 г., както следва:

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

**1. На „Овердрайв“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1407, район „Лозенец“, ул. „Филип Кутев“ № 5, с ЕИК 13141353, за:**

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Овердрайв Тюнинг Център“;
- местоположение на централата: община Столична, гр. София;
- вид на централата: топлофикационна към промишлен обект;
- обща инсталирана електрическа мощност: 0,250 MW;
- период на производство: 1.09.2024 г. ÷ 30.09.2024 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ 34 970 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 14,463 MWh;
- потребена топлинна енергия: 14,463 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 11,125 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: -%; ДВГ2: 16,93%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: -%; ДВГ2: 77,81%;
- 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: 20.11.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.09.2024 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва: от № ЗСК-32-09-24/000000001 до № ЗСК-32-09-24/000000024;
- УИН на прехвърлените СП, както следва: на „Електрохолд Продажби“ АД – от № ЗСК-32-09-24/000000001 до № ЗСК-32-09-24/000000024.

**С КОМПЕНСИРАНЕ ПО РЕДА НА ЧЛ. 162а ОТ ЗЕ:****2. 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: 1.09.2024 г. ÷ 30.09.2024 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 004 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата 574,100 MWh;
- потребена топлинна енергия: 25,505 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 593,800 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 22,50%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 80,96%;
- 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: 30.09.2024 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:  
от № ЗСК-4-09-24/000000001 до № ЗСК-4-09-24/000000567;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:  
на ФСЕС – от № ЗСК-4-09-24/000000001 до № ЗСК-4-09-24/000000567.

**3. 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: 1.09.2024 г. ÷ 30.09.2024 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 012 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1786,900 MWh;
- потребена топлинна енергия: 800,106 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1596,187 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,54%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 78,78%;
- 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: 30.09.2024 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:  
от № ЗСК-6-09-24/000000001 до № ЗСК-6-09-24/000001519;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:  
на ФСЕС – от № ЗСК-6-09-24/000000001 до № ЗСК-6-09-24/000001519.

**4. 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: 1.09.2024 г. ÷ 30.09.2024 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 991 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 465,500 MWh;
- потребена топлинна енергия: 463,110 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 519,772 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,77%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 76,04%;
- 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: 30.09.2024 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:  
от № ЗСК-31-09-24/000000001 до № ЗСК-31-09-24/00000507;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:  
на ФСЕС – от № ЗСК-31-09-24/000000001 до № ЗСК-31-09-24/00000507.

**5. 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: 1.09.2024 г. ÷ 30.09.2024 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 991 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 895,573 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1381,074 MWh;

- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 884,556 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 26,17%; ДВГ2: 27,90%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 85,26%; ДВГ2: 88,06%;
- 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: 30.09.2024 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:  
от № ЗСК-37-09-24/000000001 до № ЗСК-37-09-24/000000841;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:  
на ФСЕС – от № ЗСК-37-09-24/000000001 до № ЗСК-37-09-24/000000841.

**6. 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: 1.09.2024 г. ÷ 30.09.2024 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 991 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 817,194 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1274,484 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 830,797 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 24,75%; ДВГ2: 26,53%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 83,06%; ДВГ2: 85,89%;
- 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: 30.09.2024 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:  
от № ЗСК-38-09-24/000000001 до № ЗСК-38-09-24/000000790;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:  
на ФСЕС – от № ЗСК-38-09-24/000000001 до № ЗСК-38-09-24/000000790.

**7. На „Оранжерии-Петров дол“ ООД със седалище и адрес на управление: Република България, област Варна, община Провадия, с. Петров дол 9225, с ЕИК 813208144, за:**

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерии-Петров дол“;
- местоположение на централата: с. Петров дол, община Провадия, област Варна;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;

- обща инсталирана електрическа мощност: 2,0 MW;
- период на производство: 1.09.2024 г. ÷ 30.09.2024 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 071 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 324,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 324,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 278,880 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 21,27%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 81,02%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: еднократна финансова помощ в размер на 700 906,23 лв.;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: мярка 121, към ДФ „Земеделие“;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 30.06.2014 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.09.2024 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:  
от № ЗСК-43-09-24/000000001 до № ЗСК-43-09-24/000000265;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:  
на ФСЕС – от № ЗСК-43-09-24/000000001 до № ЗСК-43-09-24/000000265.

**8. На „Инертстрой-Калето“ АД със седалище и адрес на управление: Република България; област Враца; община Мездра; гр. Мездра 3100; ул. „Иван Вазов“ № 2, с ЕИК 106028833, за:**

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия Озирис“;
- местоположение на централата: с. Брусен, община Мездра, област Враца;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,027 MW;
- период на производство: 1.09.2024 г. ÷ 30.09.2024 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 008 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 860,492 MWh;
- потребена топлинна енергия: 860,492 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 913,635 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 24,48%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 83,90%;
- 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: 19.02.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.09.2024 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:  
от № ЗСК-46-09-24/000000001 до № ЗСК-46-09-24/000000886;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:  
на ФСЕС – от № ЗСК-46-09-24/000000001 до № ЗСК-46-09-24/000000886.



**9. На „Нова Пауър“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Република България, област Сливен, община Сливен, гр. Сливен 8800, ул. „Старозагорско шосе“, База „Оранжерии Сливен“, с ЕИК 205061272, за:**

- производствена централа/енергиен обект: КО-ГЕН ТЕЦ „Нова Пауър Сливен“;
- местоположение на централата: гр. Сливен, на ул. „Старозагорско шосе“;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,430 MW;
- период на производство: 1.09.2024 г. ÷ 30.09.2024 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 958 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 484,132 MWh;
- потребена топлинна енергия: 484,132 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 487,542 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 21,88%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 80,56%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: 2 899 999 лв.
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: мярка 121 „Модернизиране на земеделските стопанства“ от ДФ „Земеделие“;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 7.01.2011 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.09.2024 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:  
от № ЗСК-36-09-24/000000001 до № ЗСК-36-09-24/000000472;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:  
на ФСЕС – от № ЗСК-36-09-24/000000001 до № ЗСК-36-09-24/000000472.

**10. 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: 1.09.2024 г. ÷ 30.09.2024 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 009 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 3422,894 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1162,525 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 3056,700 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 17,53%; ДВГ2: 17,08%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,60%; ДВГ2: 77,31%;
- 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: 30.09.2024 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:  
от № ЗСК-5-09-24/000000001 до № ЗСК-5-09-24/000002882;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:  
на ФСЕС – от № ЗСК-5-09-24/000000001 до № ЗСК-5-09-24/000002882.

**11. 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: 1.09.2024 г. ÷ 30.09.2024 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 018 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 945,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 297,242 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1259,400 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 21,96%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 76,38%
- 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: 16.02.2012 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.09.2024 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:  
от № ЗСК-40-09-24/000000001 до № ЗСК-40-09-24/000001179;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:  
на ФСЕС – от № ЗСК-40-09-24/000000001 до № ЗСК-40-09-24/000001179.

**12. 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: 1.09.2024 г. ÷ 30.09.2024 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 012 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 8333,843 MWh;
- потребена топлинна енергия: 5018,298 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 7756,875 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 20,22%; ДВГ2: 18,52%; ДВГ3: 17,92%; ДВГ4: 20,14%; ДВГ5: 19,57%; ДВГ6: 17,41%;

- номинална ефективност на: ДВГ1: 79,00%; ДВГ2: 77,66%; ДВГ3: 76,96%; ДВГ4: 80,19%; ДВГ5: 80,09%; ДВГ6: 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÷ДВГ6: 26.04.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.09.2024 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва: от № ЗСК-21-09-24/000000001 до № ЗСК-21-09-24/0000007367;
- УИН на прехвърлените СП, както следва: на ФСЕС – от № ЗСК-21-09-24/000000001 до № ЗСК-21-09-24/0000007367.

**13. 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: 1.09.2024 г. ÷ 30.09.2024 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 008 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 3348,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 2022,384 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 3702,100 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 21,26%; ДВГ2: -%; ДВГ3: 18,36%; ДВГ4: 25,61%; ДВГ5: 26,06%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,66%; ДВГ2: -%; ДВГ3: 78,87%; ДВГ4: 84,43%; ДВГ5: 84,61%;
- 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: 30.09.2024 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва: от № ЗСК-26-09-24/000000001 до № ЗСК-26-09-24/000003539;
- УИН на прехвърлените СП, както следва: на ФСЕС – от № ЗСК-26-09-24/000000001 до № ЗСК-26-09-24/000003539.

**14. На „Когрийн“ ООД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Първомай, гр. Първомай 4270, ул. „Перуника“ № 27, с ЕИК 201200529, за:**

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Когенерационна централа 6,66 MW“;
- местоположение на централата: гр. Първомай, ул. „Перуника“ № 27;

- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 6,666 MW;
- период на производство: 1.09.2024 г. ÷ 30.09.2024 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 473 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 2515,300 MWh;
- потребена топлинна енергия: 2515,300 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 2359,800 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 26,45%; ДВГ2: 25,45%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 86,16%; ДВГ2: 84,30%;
- 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: 01.09.2012 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.09.2024 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва: от № ЗСК-39-09-24/000000001 до № ЗСК-39-09-24/000002165;
- УИН на прехвърлените СП, както следва: на ФСЕС – от № ЗСК-39-09-24/000000001 до № ЗСК-39-09-24/000002165.

**15. 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: 125,91 MW;
- период на производство: 1.09.2024 г. ÷ 30.09.2024 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 8611 kJ/kg; газ – 35 005 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 46 522,900 MWh;
- потребена топлинна енергия: 41 539,895 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 25 153,658 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГЗ: -%; ТГ5: 18,84%; ДВГ1: 19,03%; ДВГ2: 18,88%; ДВГ3: 18,65%;
- номинална ефективност на: ТГЗ: -%; ТГ5: 57,09%; ДВГ1: 77,32%; ДВГ2: 77,40%; ДВГ3: 77,18%;
- 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: ТГЗ: 24.06.1994 г.; ТГ5: 30.08.1966 г.; ДВГ1, ДВГ2 и ДВГ3 – на 21.06.2023 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.09.2024 г., Република България;

- УИН на издадените СП, както следва:  
от № ЗСК-9-09-24/000000001 до № ЗСК-9-09-24/000022723;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:  
на ФСЕС – от № ЗСК-9-09-24/000000001 до № ЗСК-9-09-24/000022723.

**16. На „Топлофикация Плевен“ АД 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: 68,18 MW;
- период на производство: 1.09.2024 г. ÷ 30.09.2024 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 004 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 23 187,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 10 646,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 25 718,009 MWh;
- спестена първична енергия от: КППЦ: 21,02%; ДВГ1: 18,36%; ДВГ2: 18,35%; ДВГ3: 18,35%;
- номинална ефективност на: КППЦ: 80,13%; ДВГ1: 66,78%; ДВГ2: 66,72%; ДВГ3: 66,74%;
- 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: КППЦ: 27.02.2008 г.; ДВГ1, ДВГ2 и ДВГ3 – на 15.11.2023 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.09.2024 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:  
от № ЗСК-13-09-24/000000001 до № ЗСК-13-09-24/000023459;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:  
на ФСЕС – от № ЗСК-13-09-24/000000001 до № ЗСК-13-09-24/000023459.

**17. 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: 1.09.2024 г. ÷ 30.09.2024 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 011 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 34 276,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 37 309,909 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 12 469,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ8/ТГ8А: -%; ТГ9: 17,55%;
- номинална ефективност на: ТГ8/ТГ8А: -%; ТГ9: 89,54%;

- 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: ТГ-8/ТГ-8А 22.12.2015 г.; ТГ9: 28.08.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.09.2024 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:  
от № ЗСК-14-09-24/000000001 до № ЗСК-14-09-24/000009478;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:  
на ФСЕС – от № ЗСК-14-09-24/000000001 до № ЗСК-14-09-24/000009479.

**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 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: 1.09.2024 г. ÷ 30.09.2024 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 012 кJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 61 159,026 MWh;
- потребена топлинна енергия: 35 302,941 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 22 444,418 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: -%; ТГ2: -%; ТГ3: 12,59%; ТГ4: -%;
- номинална ефективност на: ТГ1: -%; ТГ2: -%; ТГ3: 85,42%; ТГ4: -%;
- 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.; ТГ-3: 05.07.2022 г.; ТГ4: 05.02.2019 г.; ТГ5: 29.09.1988 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.09.2024 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:  
от № ЗСК-15-09-24/000000001 до № ЗСК-15-09-24/000018560;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:  
на ФСЕС – от № ЗСК-15-09-24/000000001 до № ЗСК-15-09-24/000017915;  
на „Топлофикация София“ ЕАД, ТЕЦ „София изток“ – от № ЗСК-15-09-24/000017916 до № ЗСК-15-09-24/000018560.

**19. 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: 1.09.2024 г. ÷ 30.09.2024 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 008 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 13 179,905 MWh;
- потребена топлинна енергия: 11 931,485 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 12 060,931 MWh;
- спестена първична енергия от: КППЦ: 20,54%;
- номинална ефективност на: КППЦ: 72,67%;
- 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: 30.09.2024 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:  
от № ЗСК-16-09-24/000000001 до № ЗСК-16-09-24/000011654;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:  
на ФСЕС – от № ЗСК-16-09-24/000000001 до № ЗСК-16-09-24/000011654.

**20. 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: 1.09.2024 г. ÷ 30.09.2024 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 11 758 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 99 198,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 110 231,406 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 33 784,781 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: -%; ТГ2: 24,85%; ТГ3: 24,85%; ТГ4: 24,88%;
- номинална ефективност на: ТГ1: -%; ТГ2: 80,54%; ТГ3: 80,52%; ТГ4: 80,56%;
- 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: 30.09.2024 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:  
от № ЗСК-18-09-24/000000001 до № ЗСК-18-09-24/000019589;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:  
на ФСЕС – от № ЗСК-18-09-24/000000001 до № ЗСК-18-09-24/000019589.

**21. На „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов” 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: 1.09.2024 г. ÷ 30.09.2024 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 14 070 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 27 548,584 MWh;
- потребена топлинна енергия: 16 366,430 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 12 984,576 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 28,01%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 80,05%;
- 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: 30.09.2024 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:  
от № ЗСК-19-09-24/000000001 до № ЗСК-19-09-24/000010660;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:  
на ФСЕС – от № ЗСК-19-09-24/000000001 до № ЗСК-19-09-24/000010660.

**22. На „Топлофикация Русе“ АД 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: 420,91 MW;
- период на производство: 1.09.2024 г. ÷ 30.09.2024 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища/биомаса – 18 089 kJ/kg; газ – 34 987 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 34 900,250 MWh;
- потребена топлинна енергия: 26 809,870 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 23 168,919 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ5: -%; ТГ6: 25,86%; ДВГ1: 18,11%; ДВГ2: 18,10%; ДВГ3: -%;
- номинална ефективност на: ТГ5: -%; ТГ6: 74,13%; ДВГ1: 75,51%; ДВГ2: 75,43%; ДВГ3: -%;
- 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.; ДВГ1, ДВГ2 и ДВГ3 – на 18.01.2024 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.09.2024 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:  
от № ЗСК-20-09-24/000000001 до № ЗСК-20-09-24/000019220;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:  
на ФСЕС – от № ЗСК-20-09-24/000000001 до № ЗСК-20-09-24/000019220.

**23. 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: 1.09.2024 г. ÷ 30.09.2024 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 9 574 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 61 030,739 MWh;
- потребена топлинна енергия: 61 030,739 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 34 073,250 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 20,18%; ТГ2: -% ТГ3: 22,48%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 39,12%; ТГ2: -% ТГ3: 54,55%;
- 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: 30.09.2024 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:  
от № ЗСК-47-09-24/000000001 до № ЗСК-47-09-24/0000029520;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:  
на ФСЕС – от № ЗСК-47-09-24/000000001 до № ЗСК-47-09-24/0000029520.

III. На основание чл. 25, ал. 1, т. 2 от ЗЕ, информацията да бъде публикувана в

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

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

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

1. Издава на АМВ СОЛАР СРЛ, учредено съгласно законите на Република Румъния, вписано в Национален Търговския регистър към Министерството на правосъдието на Република Румъния с регистрационен номер J40/10485/2012, европейски уникален идентификатор ROONRC.J40/10485/2012, ЕИК 29295406, лицензия № Л-780-15 от 17.10.2024 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ” за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение.

2. Одобрява на АМВ СОЛАР СРЛ Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

**По т.2.** както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-14-16-11 от 23.08.2023 г. на „Топлофикация – Разград“ АД за одобряване на „Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Топлофикация – Разград“ АД на потребители на територията на град Разград“ и на „Правила за работа с потребителите на енергийни услуги, предоставени от „Топлофикация – Разград“ АД“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на представения от „Топлофикация-Разград” АД проект на „Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Топлофикация – Разград“ АД на потребители на територията на град Разград“, както и на предложенията за задължителни указания, които да бъдат дадени на заявителя на основание чл. 129, ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката на 23.10.2024 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Топлофикация – Разград“ АД;

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

4. Определя срок за представяне на становища 14 дни.

**По т.3.** както следва:

1. Приема за сведение доклад относно извънредна проверка на „Топлофикация София“ ЕАД, в изпълнение на Заповед № 3-Е-182 от 04.07.2024 г. на Председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране;

2. Докладът относно извънредна проверка на „Топлофикация София“ ЕАД, в изпълнение на Заповед № 3-Е-182 от 04.07.2024 г. на Председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране и Констативен протокол № Т-1 от 17.09.2024 г. да бъдат изпратени на председателя на Столичен общински съвет с копие до кмета на гр. София.

**По т.4.** както следва:

I. 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 1.09.2024 г. до 30.09.2024 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 23 бр. дружества.

III. На основание чл. 25, ал. 1, т. 2 от ЗЕ, информацията да бъде публикувана в

**Приложения:**

1. Решение на КЕВР № Л-780 от 17.10.2024 г. – заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-47 от 16.04.2024 г. от АМВ СОЛАР СРЛ с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ и одобряване на Правила за работа с потребители на енергийни услуги;

2. Доклад с вх. № Е-Дк-1112 от 08.10.2024 г. - заявление с вх. № Е-14-16-11 от 23.08.2023 г. на „Топлофикация – Разград“ АД за одобряване на „Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Топлофикация – Разград“ АД на потребители на територията на град Разград“ и на „Правила за работа с потребителите на енергийни услуги, предоставени от „Топлофикация – Разград“ АД“;

3. Доклад с вх. № Е-Дк-1119 от 14.10.2024 г. - извънредна проверка на „Топлофикация София“ ЕАД, в изпълнение на Заповед № 3-Е-182 от 04.07.2024 г. на Председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране;

4. Доклад № Е-Дк-1120 от 14.10.2024 г. и Решение на КЕВР № С-10 от 17.10.2024 г. – издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 1.09.2024 г. до 30.09.2024 г. от 23 бр. дружества.

**ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:****ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

.....  
**А. Йорданов**

**ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ**

.....  
**Б. Голубарев**

.....  
**Д. Кочков**

**ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:**

.....  
**П. Трендафилова**

**РОСИЦА ТОТКОВА**

Протоколирал:

А. Фикова - главен експерт