



ПРОТОКОЛ

№ 182

София, 22.07.2026 година

Днес, 22.07.2026 г. от 10:50 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в състав „Енергетика“, ръководено от Таско Ерменков – за председател, съгласно Заповед № 3-ОХ-57/14.07.2026 г.

На заседанието присъстваха членът на Комисията Благой Голубарев и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха Б. Паунов – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, Юл. Стоянов – заместник-директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ в КЕВР.

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

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-1176 от 16.07.2026 г. и проект на решение относно: заявление № Е-14-16-5 от 24.03.2026 г. за одобряване на Бизнес план на „Топлофикация-Разград“ АД, за периода 1 април 2027 г. - 31 март 2032 г.

Работна група: Боян Паунов, Георги Петров,
Петя Георгиева и Десислава Сиракова.

2. Доклад с вх. № Е-Дк-1175 от 14.07.2026 г. и проект на решение относно: определяне на компенсация за покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от краен снабдител за месец юни 2026 г.

Работна група: Боян Паунов, Юлиан Стоянов, Елена Маринова,
Милен Трифонов, Рали Манчев, Радостина Методиева,
Радослав Райков и Силвия Петрова

По т.1. Комисията, като разгледа заявление с вх. № Е-14-16-5 от 24.03.2026 г. за одобряване на бизнес план за периода 1 април 2027 г. - 31 март 2032 г., подадено от „Топлофикация-Разград“ АД, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-14-16-5 от 24.03.2026 г., подадено от „Топлофикация-Разград“ АД за одобряване на бизнес план за

дейността „производство на електрическа енергия“, за периода 1 април 2027 г. - 31 март 2032 г., на основание чл. 13, ал. 1 и ал. 8 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). Във връзка с това, със Заповед № 3-Е-90 от 01.04.2026 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши преглед и анализ на постъпилото заявление и приложения към него бизнес план за съответствието им с изискванията на нормативната уредба.

След обсъждане и анализ на всички събрани в хода на административното производство данни и доказателства, Комисията приема за установено следното:

От извършена справка за актуално състояние в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) се установява, че „Топлофикация-Разград“ АД е акционерно дружество, с ЕИК 116019472, със седалище и адрес на управление: област Разград, община Разград, гр. Разград 7200, Индустриална зона, ул. „Черна“ № 7.

Предметът на дейност на „Топлофикация-Разград“ АД е производство на електрическа и топлинна енергия, пренос на топлинна енергия и други дейности и услуги, обслужващи основните дейности, за която дейност дружеството е получило необходимите лицензии.

Капиталът на дружеството е в размер на 3 825 000 евро и е разпределен в 7 500 000 бр. поименни обикновени налични акции с номинална стойност на една акция 0,51 евро. Дружеството е с едностепенна система на управление и се управлява от тричленен съвет на директорите, като представляващ дружеството е изпълнителният директор Михаил Ковачев.

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

Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на §1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на §1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите – юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкърн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неосказващи съдействие за данъчни цели – арг. от §1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 17.02.2026 г., публикуван е в Официален вестник на Европейския съюз, С/2026/1465 и включва юрисдикции – неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Гуам, Палау, Панама, Руска

федерация, Търкс и Кайкос, Американски Вирджински острови, Вануату, както и Виетнам.

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 „Топлофикация-Разград“ АД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка, от извършена справка в Търговския регистър се установява следното:

„Топлофикация-Разград“ АД е дружество регистрирано в Р България. Капиталът на „Топлофикация-Разград“ АД се притежава от „Овергаз Холдинг“ АД – 7 499 999 бр. от всички акции и 1 бр. от „Овергаз директ“ ЕООД, с едноличен собственик на капитала „Ди Ди Мениджмънт“ АД.

Основен акционер в „Овергаз Холдинг“ АД, притежаващ – 98.42 % от всички акции, е „Ди Ди Ай Холдингс Лимитид“, дружеството с ограничена отговорност, със седалище Великобритания, Лондон, вписано в съответния национален регистър с № 3735879, с едноличен собственик на капитала - „Ди Ди Мениджмънт“ АД.

„Ди Ди Мениджмънт“ АД, ЕИК 130677105, е търговско дружество, учредено по Търговския закон на Р България, като 55 % от капитала му се притежава от Сашо Георгиев Дончев - 55%, а останалите 45 % са разпределени между следните физически лица: Даниел Дончев, Георги Дончев и Ева Дончева.

По партидата на „Топлофикация-Разград“ АД в Търговския регистър, като действителен собственик - физическо лице, участващо пряко или косвено в дружеството, е вписан Сашо Георгиев Дончев.

С оглед горното по отношение на заявителя не е приложима забраната на 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.

„Топлофикация-Разград“ АД е титуляр на лицензия № Л-082-02 от 21.02.2001 г. за дейността „производство на топлинна енергия“, която с Решение № И1-Л-082 от 10.08.2009 г. е изменена в лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, както и на лицензия № Л-083-05 от 21.02.2001 г. за дейността „пренос на топлинна енергия“, издадени за срок от 20 (двадесет) години всяка. Срокът на издадените лицензии е продължаван с Решение № И2-Л-082 от 24.02.2021 г., Решение № ИЗ-Л-082 от 16.08.2022 г., Решение № И4-Л-082 от 22.11.2023 г., Решение № И5-Л-082 от 18.09.2024 г., както и с Решение № И6-Л-082 от 04.06.2025 г. на КЕВР с което срокът на

двете лицензии е продължен с 1 (една) година, считано от 23.03.2026 г., поради което срокът им изтича на 23.03.2027 г.

С Решение № БП-17 от 04.06.2025 г. Комисията е одобрила предходния бизнес план на „Топлофикация-Разград“ АД за периода от 01.04.2026 г. до 31 март 2027 г.

По силата на чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ), одобреният от КЕВР бизнес план е неразделна част от лицензията и се оформя като приложение към нея, което периодично се актуализира.

Представеният със заявление с вх. № Е-14-16-5 от 24.03.2026 г. от „Топлофикация-Разград“ АД бизнес план за периода 1 април 2027 г. - 31 март 2032 г. е съобразен с изискванията на чл. 13, ал. 1 от НЛДЕ и включва:

- инвестиционна програма;
- производствена програма;
- ремонтна програма;
- прогнозна структура и обем на разходите по години;
- прогнозни годишни финансови отчети.

БИЗНЕС ПЛАН ЗА ПЕРИОДА 1 АПРИЛ 2027 г. - 31 МАРТ 2032 г.

Бизнес планът на дружеството е разработен при следните цени на топлинна, електрическа енергия и природен газ, както следва:

- Цена на топлинна енергия - утвърдената с Решение Ц-24/01.07.2025 г. на КЕВР - 138,12 лв./MWh без ДДС;
- Цена на електрическа енергия - утвърдената с Решение Ц-24/01.07.2025 г. на КЕВР - 490,71 лв./MWh без ДДС;
- Цена на природен газ - прогнозна крайна цена при която са утвърдени горепосочените цени на топлинна и електрическа енергия, а именно - 90,61 лв./MWh.

1. ПРОИЗВОДСТВЕНА ПРОГРАМА

Въз основа на статистическа информация и очаквания за развитие на производствената дейност, дружеството планира следната производствена програма:

Таблица № 1

Параметри	Мерна единица	04.2027 г. - 03.2028 г.	04.2028 г. - 03.2029 г.	04.2029 г. - 03.2030 г.	04.2030 г. - 03.2031 г.	04.2031 г. - 03.2032 г.
Произведена ТЕ	MWh	29,085	29,085	29,085	29,085	29,085
Продадена ТЕ	MWh	17,630	17,630	17,630	17,630	17,630
Произведена ЕЕ	MWh	16,300	16,300	16,300	16,300	16,300
Продадена ЕЕ	MWh	15,310	15,310	15,310	15,310	15,310

Очакванията са да се запази сегашния пазар на топлинна енергия, а именно 3 694 бр. клиенти, разпределени в следните категории:

- Битови потребители - 3 493;
- Стопански потребители – 162;
- Бюджетни потребители – 39.

Електрическата енергия е планирана да се произвежда с единствената електрогенерираща мощност на дружеството - Инсталация за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия (ИКПТЕЕ), като същата да се търгува на свободен пазар.

2. РЕМОНТНА ПРОГРАМА

Предвидените ремонтни програми целят да обезпечи основната дейност на дружеството. Дружеството е посочило, че поради липса на инвестиции за подмяна на топлопреносната мрежа и основни възли и детайли по топлоизточника се отчита повишена аварийност и нужда от ремонт на почти всяко едно съоръжение. Дружеството планира предвидените ремонтни дейности да обезпечат минималната необходима сигурност по изпълнение на лицензионната му дейност.

Таблица № 2

	04.2027 г. - 03.2028 г.	04.2028 г. - 03.2029 г.	04.2029 г. - 03.2030 г.	04.2030 г. - 03.2031 г.	04.2031 г. - 03.2032 г.
ИКПТЕЕ + Котелен цех	20	22	24	27	29
Топлопреносна мрежа	83	91	100	110	122
Абонатни станции	6	7	7	8	9
ХВО	3	3	4	4	4
Сграден фонд	2	2	2	3	3
Ел. съоръжения	3	3	4	4	4
ОБЩО:	117	128	141	156	171

3. ИНВЕСТИЦИОННА ПРОГРАМА

В предоставеният бизнес план дружеството планира инвестиция, свързана с извършване на основен ремонт на двигателя на Инсталацията за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия при навършени 30 000 работни часа. Въпросните инвестиционни дейности са предвидени за 2029 г., като планираната стойност е в размер на 577 хил. евро.

Дружеството е посочило, че динамичното развитие на международните събития, оказващи пряко влияние на динамиката на развитие на енергийния сектор, в частност цените на горивата и в последствие утвърдените цени на топлинната и електрическа енергия правят трудно дългосрочното планиране. Допълнително волатилността на пазара на електрическа енергия, изграждането на нови електрогенериращи мощности, прилагането на нови технологии в унисон с постоянно променящата се нормативна уредба представляват трудно предвидими фактори за точното дългосрочно планиране.

4. ИКОНОМИЧЕСКИ АСПЕКТИ

4.1. Финансови резултати за 2025 г.

Съгласно представения годишен финансов отчет, общият всеобхватен доход на „Топлофикация-Разград“ АД за 2025 г. е отрицателна стойност в размер на 1 240 хил. лв., формиран от реализираната загуба в размер на 1 240 хил. лв. За предходната година общият всеобхватен доход е положителна стойност в размер на 2 128 хил. лв., формиран от реализираната загуба в размер на 513 хил. лв. и друг всеобхватен доход в размер на 2 641 хил. лв. Приходите и разходите на дружеството са представени в таблица № 3.

Таблица № 3

Показатели	Мярка	2025 г.	2024 г.
Приходи	хил. лв.	7 913	6 292
Други приходи	хил. лв.	101	741
Общо приходи	хил. лв.	8 014	7 033
Разходи от оперативна дейност	хил. лв.	9 220	7 484
Финансови разходи	хил. лв.	51	72

Общо разходи	хил. лв.	9 271	7 556
Печалба/загуба преди облагане	хил. лв.	-1 257	-523
Приходи/разходи за данъци	хил. лв.	17	10
Печалба/загуба след облагане	хил. лв.	-1 240	-513
Друг всеобхватен доход- преоценка на нефинансови активи	хил. лв.	-	2 641
Общ всеобхватен доход	хил. лв.	-1 240	2 128

Нетекущите активи намаляват на 6 800 хил. лв. през 2025 г. при 7 378 хил. лв. за 2024 г. или с 7,83% основно в частта на имоти, машини, съоръжения и оборудване. Текущите активи се увеличават на 2 384 хил. лв. за 2025 г. от 2 073 хил. лв. за 2024 г. или с 15%, от увеличение на текущи търговски и други вземания. При дългосрочните задължения на дружеството се установява намаление с близо 11,83%, но при краткосрочните задължения се отчита увеличение с 36,19%.

Направеният анализ на финансовите показатели, изчислени на база обща балансова структура към 31.12.2025 г., показва влошаване на показателите за ликвидност, както и на показателя за рентабилност на приходите от продажби.

4.2. Прогнозен финансов резултат за периода на бизнес плана от април 2027 г. до март 2032 г.

„Топлофикация-Разград“ АД е представило прогнозни финансови отчети за периода от април 2027 г. до март 2032 г., тъй като лицензиите на дружеството изтичат на 23.03.2027 г. От предоставената информация за периода е видно, че „Топлофикация – Разград“ АД прогнозира да реализира от осъществяване на дейността си печалба в размер на 784 хил. евро.

4.3. Приходи и разходи за периода на бизнес плана

В отчета за приходите и разходите, са включени само приходите и разходите от лицензионната дейност. Дружеството прогнозира приходи от дейността в размер на 25 805 хил. евро, като с най-голям дял са приходите от продажби на електрическа енергия в размер на 19 205 хил. евро.

Общо разходите за дейността за периода са прогнозирани в размер на 24 857 хил. евро, като дружеството е представило информация, в която разходите са класифицирани на условно-постоянни и променливи, като от тях с най-голям относителен дял са разходите за гориво – природен газ, които са в размер на 13 804 хил. евро.

4.4. Структура на капитала и паричен поток за периода на бизнес плана

По представения годишен финансов отчет за 2025 г. собствения капитал е в размер на 3 706 хил. лв. (1 895 хил. евро) и бележи намаление към март 2032 г. в резултат на увеличение на натрупана загуба.

От представеният прогнозен паричен поток за периода от април 2027 г. – март 2032 г. е видно, че прогнозираната парична наличност в края на всяка година е с положителна стойност.

Въз основа на направения анализ и при така заложените финансови параметри за периода на бизнес план от април 2027 г. – март 2032 г. може да бъде направен извод, че „Топлофикация-Разград“ АД ще притежава финансови възможности за осъществяване на лицензионните дейности.

Изказвания по т.1.:

Докладва Б. Паунов. Основните аспекти по отношение на лицензията за производство на електрическа и топлинна енергия и лицензия за пренос на топлинна

енергия са разгледани в предишното производство. По отношение на утвърждаване на бизнес плана заявителят е предоставил производствена програма, ремонтна програма, инвестиционна програма и икономически аспекти. Въз основа на направения анализ и при така заложените финансови параметри за периода на бизнес план от април 2027 г. – март 2032 г. може да бъде направен извод, че „Топлофикация-Разград“ АД ще притежава финансови възможности за осъществяване на лицензионните дейности.

По отношение на информация, съдържаща се в заявлението, която представлява защитена по закон информация, представляващият „Топлофикация-Разград“ АД не е заявил изрично, че в документите и информацията, предоставени в хода на производството по продължаване срока на издадените лицензия, се съдържа търговска тайна, която може да засегне частен интерес при нейното разкриване или друга защитена от закона информация.

Предвид горното и на основание чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, чл. 13, ал. 2, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 13, ал. 1 и ал. 6 във връзка с чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага Комисията да обсъди и вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да приеме решение за одобряване на бизнес план за периода 1 април 2027 г. - 31 март 2032 г. на „Топлофикация-Разград“ АД.

Б. Паунов прочете диспозитива на проекта на решение:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

ОДОБРЯВА на „Топлофикация – Разград“ АД, със седалище и адрес на управление: област Разград, община Разград, бизнес план за периода 1 април 2027 г. - 31 март 2032 г., който става приложение № 2 към лицензия № Л-082-02 от 21.02.2001 г. за дейността „производство на електрическа енергия“ и приложение № 3 към лицензия № Л-083-05 от 21.02.2001 г. за извършване на дейността „пренос на топлинна енергия“.

Председателстващият Таско Ерменков установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 2, т. 1 и ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 13, ал. 1 и ал. 8, във връзка с чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление № Е-14-16-5 от 24.03.2026 г. за одобряване на Бизнес план на „Топлофикация-Разград“ АД, за периода 1 април 2027 г. - 31 март 2032 г.;
2. ОДОБРЯВА на „Топлофикация – Разград“ АД, с ЕИК 116019472, със седалище и адрес на управление: област Разград, община Разград, гр. Разград 7200, Индустриална зона, ул. „Черна“ № 7, бизнес план за периода 1 април 2027 г. - 31 март 2032 г., който става приложение № 2 към лицензия № Л-082-02 от 21.02.2001 г. за дейността „производство на електрическа енергия“ и приложение № 3 към лицензия № Л-083-05 от 21.02.2001 г. за извършване на дейността „пренос на топлинна енергия“.

В заседанието по **точка първа** участват членовете на Комисията Благой Голубарев и Таско Ерменков.

Решението е взето с **два гласа „за“** (Благой Голубарев – за и Таско Ерменков – за), от които **два гласа** (Благой Голубарев, Таско Ерменков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.2. Комисията, като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-1175 от 14.07.2026 г. относно **определяне на компенсация за покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от краен снабдител за периода 01.06.2026 г. – 30.06.2026 г.,** установи следното:

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 8в от Закона за енергетиката (ЗЕ) Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) определя ежемесечно компенсация за покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от краен снабдител.

Според чл. 30в, ал. 1 от ЗЕ компенсацията по чл. 21, ал. 1, т. 8в от ЗЕ се определя като разлика между постигнатата среднопретеглена цена (СПЦ) за съответните количества, закупени на механизма по чл. 100, ал. 8 от ЗЕ и/или на пазарен сегмент ден напред на организирания борсов пазар на електрическа енергия, относима към съответния краен снабдител за съответния месец, и определената с решение на Комисията базова стойност на електрическа енергия за 1 MWh, част от цената, която битовият краен клиент заплаща за съответния регулаторен период. За целите на изчислението на СПЦ, относима към съответния краен снабдител за съответния месец, в случай на закупено количество електрическа енергия на други пазарни сегменти и механизми, се прилага постигнатата реална СПЦ на съответния пазарен сегмент и/или механизъм за съответния месец, но не по-висока от СПЦ на пазарен сегмент ден напред за съответния месец. При определяне на компенсацията за съответния календарен месец се отчитат приходите на крайните снабдители от продажба на електрическа енергия на пазарен сегмент в рамките на деня и/или на пазарен сегмент ден напред, които надвишават разходите за нейното закупуване – чл. 30в, ал. 3 от ЗЕ.

Предвид изложеното, за определяне на компенсацията за м. юни 2026 г. на битовите крайни клиенти на съответния краен снабдител, КЕВР следва въз основа на анализ на графиците за покупки и продажби на електрическа енергия на този краен снабдител по интервали на доставка за периода 01.06.2026 г. – 30.06.2026 г. да изчисли при съобразяване на изискванията на чл. 30в, ал. 1 и ал. 3 от ЗЕ постигнатата СПЦ на нетната закупена електрическа енергия. В тази връзка, с оглед правилата на чл. 30в, ал. 1, изр. второ и ал. 3 от ЗЕ, чл. 100, ал. 1 и ал. 4 от ЗЕ във връзка с чл. 94а, ал. 3 от ЗЕ, както и на чл. 37е, ал. 5 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ), при изчисляване на постигнатата от съответния краен снабдител СПЦ на организиран борсов пазар е необходимо да се приложи следният общ подход:

1. при изчисляване размера на СПЦ на количествата електрическа енергия, доставена от съответния краен снабдител на битови крайни клиенти за м. юни 2026 г.:

– при нетен излишък на балансиращия пазар се прилага нетното закупено количество електрическа енергия на организиран борсов пазар, намалено с размера на нетния излишък;

– при нетен недостиг на балансиращия пазар се прилага закупеното количество електрическа енергия на организиран борсов пазар;

2. в случай на закупено количество електрическа енергия на пазарни сегменти и механизми, различни от пазарен сегмент „Двустранни договори“, механизъм „Търгове – Краен снабдител“ и от пазарен сегмент „Ден напред“, се прилага постигнатата реална СПЦ на съответния пазарен сегмент и/или механизъм за месец юни 2026 г., но не по-висока от СПЦ на пазарен сегмент „Ден напред“ за същия месец;

3. в случай на препродадено количество електрическа енергия на пазарен сегмент „В рамките на деня“ и/или на пазарен сегмент „Ден напред“, размерът на компенсацията се намалява с частта от приходите на крайния снабдител от това количество, която надвишава разходите за закупуването му;

4. при изчисляване на постигнатата СПЦ от съответния краен снабдител не се вземат предвид количествата и цените, съответно разходите и приходите на/от изкупената, съответно продадената електрическа енергия по чл. 94а, ал. 3 от ЗЕ.

Съгласно чл. 37е, ал. 4 от НРЦЕЕ компенсацията по чл. 30в, ал. 1 от ЗЕ се определя въз основа на данни от системата за администриране на пазара на електрическа енергия на независимия преносен оператор и информация от оператора на организирания борсов пазар на електрическа енергия. Поради това, необходимите данни и информация за количествата и цените за определяне на компенсациите за месец юни 2026 г. за всеки от крайните снабдители са включени в съвместно изготвени справки от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) и „Българска независима енергийна борса“ ЕАД (БНЕБ ЕАД), които са предоставени на КЕВР от ЕСО ЕАД.

Чл. 30в, ал. 2 от ЗЕ предвижда, че размерът на компенсацията може да бъде диференциран според количеството на закупената електрическа енергия, както и че компенсацията може да бъде за цялото или за част от закупеното количество електрическа енергия от битовите крайни клиенти. В т. IV от мотивите на Решение № Ц-25 от 01.07.2025 г. КЕВР е изчислила средствата за компенсиране на част от разходите на битовите крайни клиенти за закупена електрическа енергия от краен снабдител в размер на 344 676 хил. евро (674 127 хил. лв.), съответно 25,33 евро/MWh (49,55 лв./MWh) при количества в размер на 13 604 983 MWh. В тази връзка, КЕВР е определила базова стойност на електрическата енергия за 1 MWh, която битовият краен клиент следва да заплаща за съответния регулаторен период, в размер на 71,60 евро/MWh (140,03 лв./MWh), без ДДС, за цялото количество потребена електрическа енергия.

Количеството електрическа енергия за съответния месец, за което се дължи, съответно се изплаща компенсация от Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (ФСЕС), се изчислява съгласно чл. 36л, ал. 4 от ЗЕ въз основа на количеството, за което крайният снабдител би дължал цената и/или компонентата от цена по чл. 30, ал. 1, т. 17 от ЗЕ, и определената от Комисията компенсация по чл. 30в от ЗЕ. Информация за това количество се предоставя на ФСЕС от съответния оператор на електрическа мрежа – арг. от чл. 30, ал. 2 и ал. 4 от Правилата за търговия с електрическа енергия.

Предвид гореизложеното, е определен съответен размер на компенсацията за 1 MWh електрическа енергия за месец юни 2026 г. за битовите клиенти на всеки краен снабдител, както следва:

I. „Електрохолд Продажби“ ЕАД

Нетното количество електрическа енергия, потребено от крайните битови клиенти на „Електрохолд Продажби“ ЕАД за периода 01.06.2026 г. – 30.06.2026 г., е изчислено като разлика между сумата от закупените и сумата от продадените количества електрическа енергия от/на всички пазарни сегменти на БНЕБ ЕАД, като е отразено количеството нетен енергиен недостиг на балансиращия пазар в съответствие с т. 1 от общия подход. Подробни изчисления са изложени в следващата таблица:

„Електрохолд Продажби“ ЕАД			
№	Позиция	Мярка	Стойност
I	Количества закупена електрическа енергия	MWh	314 494,70
1	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове – Краен снабдител“	MWh	311 873,93
2	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове“	MWh	0,00
3	Пазарен сегмент „Ден напред“	MWh	0,00
4	Пазарен сегмент „В рамките на деня“	MWh	2 620,78
II	Количества продадена електрическа енергия	MWh	-2 447,28
1	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове“	MWh	0,00
2	Пазарен сегмент „Ден напред“	MWh	0,00
3	Пазарен сегмент „В рамките на деня“	MWh	2 447,28
III	Количества на балансиращ пазар	MWh	209,07
1	Излишък	MWh	-8 344,74
2	Недостиг	MWh	8 553,81
IV	Нетно количество електрическа енергия потребено от крайни клиенти	MWh	312 256,49

В съответствие с чл. 30в, ал. 3 от ЗЕ и чл. 36е, ал. 5 от НРЦЕЕ, при изчисляването на разходите на „Електрохолд Продажби“ ЕАД за закупената нетна електрическа енергия на организиран борсов пазар на електрическа енергия за периода 01.06.2026 г. – 30.06.2026 г., съответно на постигнатата от дружеството СПЦ, са приложени корекциите съгласно т. 1 и т. 3 от общия подход. Резултатите са представени в таблицата по-долу:

„Електрохолд Продажби“ ЕАД				
№	Позиция	Количества, MWh	Цена, евро/MWh	Стойност, хил. евро
1	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове – КС“	311 873,93	96,93	30 230,16
2	Пазарен сегмент „Ден напред“	-	-	-
3	Корекция съгласно чл. 30в, ал. 3 от ЗЕ	-	-	-19,21
4	Нетно количество електрическа енергия	312 256,49	96,75	30 210,96

В резултат на гореизложеното и при отчитане на постигнатата от „Електрохолд Продажби“ ЕАД СПЦ на закупената нетна електрическа енергия на организиран борсов пазар на електрическа енергия за периода 01.06.2026 г. – 30.06.2026 г., размерът на компенсацията по чл. 30в от ЗЕ за този период е изчислен в таблицата по-долу:

„Електрохолд Продажби“ ЕАД			
№	Позиция	Мярка	Стойност
1	Постигната среднопретеглена цена	евро/MWh	96,75

2	Базова стойност по Решение № Ц-25 от 01.07.2025 г. на КЕВР	евро/MWh	71,60
3	Компенсация (р.1-р.2)	евро/MWh	25,15

Във връзка с горното, компенсацията за покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от „Електрохолд Продажби“ ЕАД, в качеството му на краен снабдител, за периода 01.06.2026 г. – 30.06.2026 г. следва да бъде определена в размер на 25,15 евро/MWh (49,20 лв./MWh).

II. „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД

Нетното количество електрическа енергия, потребено от крайните битови клиенти на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД за периода 01.06.2026 г. – 30.06.2026 г., е изчислено като разлика между сумата от закупените и сумата от продадените количества електрическа енергия от/на всички пазарни сегменти на БНЕБ ЕАД, като е отразено количеството нетен енергиен недостиг на балансиращия пазар в съответствие с т. 1 от общия подход. Подробни изчисления са изложени в следващата таблица:

„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД			
№	Позиция	Мярка	Стойност
I	Количества закупена електрическа енергия	MWh	280 551,60
1	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове – Краен снабдител“	MWh	280 551,60
2	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове“	MWh	0,00
3	Пазарен сегмент „Ден напред“	MWh	0,00
4	Пазарен сегмент „В рамките на деня“	MWh	0,00
II	Количества продадена електрическа енергия	MWh	0,00
1	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове“	MWh	0,00
2	Пазарен сегмент „Ден напред“	MWh	0,00
3	Пазарен сегмент „В рамките на деня“	MWh	0,00
III	Количества на балансиращ пазар	MWh	398,24
1	Излишък	MWh	-3 737,82
2	Недостиг	MWh	4 136,06
IV	Нетно количество електрическа енергия потребено от крайни клиенти	MWh	280 949,84

В съответствие с чл. 37е, ал. 5 от НРЦЕЕ, при изчисляването на разходите на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД за закупената нетна електрическа енергия на организиран борсов пазар на електрическа енергия за периода 01.06.2026 г. – 30.06.2026 г., съответно на постигнатата от дружеството СПЦ, е приложена корекцията съгласно т. 1 от общия подход. Резултатите са представени в таблицата по-долу:

„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД				
№	Позиция	Количества, MWh	Цена, евро/MWh	Стойност, хил. евро
1	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове – КС“	280 551,60	96,93	27 194,07
2	Пазарен сегмент „Ден напред“	-	-	-

3	Корекция съгласно чл. 30в, ал. 3 от ЗЕ	-	-	-
4	Нетно количество електрическа енергия	280 949,84	96,79	27 194,07

В резултат на гореизложеното и при отчитане на постигнатата от „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД СПЦ на закупената нетна електрическа енергия на организиран борсов пазар на електрическа енергия за периода 01.06.2026 г. – 30.06.2026 г., размерът на компенсацията по чл. 30в от ЗЕ за този период е изчислен в таблицата по-долу:

„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД			
№	Позиция	Мярка	Стойност
1	Постигната среднопретеглена цена	евро/MWh	96,79
2	Базова стойност по Решение № Ц-25 от 01.07.2025 г. на КЕВР	евро/MWh	71,60
3	Компенсация (р.1-р.2)	евро/MWh	25,20

Във връзка с горното, компенсацията за покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, в качеството му на краен снабдител, за периода 01.06.2026 г. – 30.06.2026 г. следва да бъде определена в размер на 25,20 евро/MWh (49,28 лв./MWh).

III. „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД

Нетното количество електрическа енергия, потребено от крайните битови клиенти на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД за периода 01.06.2026 г. – 30.06.2026 г., е изчислено като разлика между сумата от закупените и сумата от продадените количества електрическа енергия от/на всички пазарни сегменти на БНЕБ ЕАД, като е отразено количеството нетен енергиен недостиг на балансиращия пазар в съответствие с т. 1 от общия подход. Подробни изчисления са изложени в следващата таблица:

„ЕНЕРГО-ПРО“ Продажби АД			
№	Позиция	Мярка	Стойност
I	Количества закупена електрическа енергия	MWh	184 604,03
1	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ - „Търгове – Краен снабдител“	MWh	184 442,75
2	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ - „Търгове“	MWh	0,00
3	Пазарен сегмент „Ден напред“	MWh	0,00
4	Пазарен сегмент „В рамките на деня“	MWh	161,28
II	Количества продадена електрическа енергия	MWh	-113,90
1	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ - „Търгове“	MWh	0,00
2	Пазарен сегмент „Ден напред“	MWh	0,00
3	Пазарен сегмент „В рамките на деня“	MWh	113,90
III	Количества на балансиращ пазар	MWh	2 920,49
1	Излишък	MWh	-1 132,44
2	Недостиг	MWh	4 052,93

„ЕНЕРГО-ПРО“ Продажби АД			
№	Позиция	Мярка	Стойност
IV	Нетно количество електрическа енергия потребено от крайни клиенти	MWh	187 410,61

В съответствие с чл. 37е, ал. 5 от НРЦЕЕ, при изчисляването на разходите на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД за закупената нетна електрическа енергия на организиран борсов пазар на електрическа енергия за периода 01.06.2026 г. – 30.06.2026 г., съответно на постигнатата от дружеството СПЦ, са приложени корекциите съгласно т. 1 и т. 3 от общия подход. Резултатите са представени в таблицата по-долу:

„ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД				
№	Позиция	Количества, MWh	Цена, евро/MWh	Стойност, хил. евро
1	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове – КС“	184 442,75	96,93	17 878,17
2	Пазарен сегмент „Ден напред“	-	-	-
3	Корекция съгласно чл. 30в, ал. 3 от ЗЕ	-	-	-5,99
4	Нетно количество електрическа енергия	187 410,61	95,36	17 872,18

В резултат на гореизложеното и при отчитане на постигнатата от „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД СПЦ на закупената нетна електрическа енергия на организиран борсов пазар на електрическа енергия за периода 01.06.2026 г. – 30.06.2026 г., размерът на компенсацията по чл. 30в от ЗЕ за този период е изчислен в таблицата по-долу:

„ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД			
№	Позиция	Мярка	Стойност
1	Постигната среднопретеглена цена	евро/MWh	95,36
2	Базова стойност по Решение № Ц-25 от 01.07.2025 г. на КЕВР	евро/MWh	71,60
3	Компенсация (р.1-р.2)	евро/MWh	23,77

Във връзка с горното, компенсацията за покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД, в качеството му на краен снабдител, за периода 01.06.2026 г. – 30.06.2026 г. следва да бъде определена в размер на 23,77 евро/MWh (46,49 лв./MWh).

IV. „ЕСП Златни Пясъци“ ООД

Нетното количество електрическа енергия, потребено от крайните битови клиенти на „ЕСП Златни Пясъци“ ООД за периода 01.06.2026 г. – 30.06.2026 г., е изчислено като разлика между сумата от закупените и сумата от продадените количества електрическа енергия от/на всички пазарни сегменти на БНЕБ ЕАД, като е отразено количеството нетен енергиен недостиг на балансиращия пазар в съответствие с т. 1 от общия подход. Подробни изчисления са изложени в следващата таблица:

„ЕСП Златни Пясъци“ ООД			
№	Позиция	Мярка	Стойност

„ЕСП Златни Пясъци“ ООД			
№	Позиция	Мярка	Стойност
I	Количества закупена електрическа енергия	MWh	191,00
1	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове – Краен снабдител“	MWh	0,00
2	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове“	MWh	0,00
3	Пазарен сегмент „Ден напред“	MWh	191,00
4	Пазарен сегмент „В рамките на деня“	MWh	0,00
II	Количества продадена електрическа енергия	MWh	0,00
1	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове“	MWh	0,00
2	Пазарен сегмент „Ден напред“	MWh	0,00
3	Пазарен сегмент „В рамките на деня“	MWh	0,00
III	Количества на балансиращ пазар	MWh	7,01
1	Излишък	MWh	-6,09
2	Недостиг	MWh	13,10
IV	Нетно количество електрическа енергия потребено от крайни клиенти	MWh	198,01

В съответствие с чл. 37е, ал. 5 от НРЦЕЕ, при изчисляването на разходите на „ЕСП Златни Пясъци“ ООД за закупената нетна електрическа енергия на организиран борсов пазар на електрическа енергия за периода 01.06.2026 г. – 30.06.2026 г., съответно на постигнатата от дружеството СПЦ, е приложена корекцията съгласно т. 1 от общия подход. Резултатите са представени в таблицата по-долу:

„ЕСП Златни Пясъци“ ООД				
№	Позиция	Количества, MWh	Цена, евро/MWh	Стойност, хил. евро
1	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове – КС“	-	-	-
2	Пазарен сегмент „Ден напред“	191,00	94,22	18,00
3	Корекция съгласно чл. 30в, ал. 3 от ЗЕ	-	-	-
4	Нетно количество електрическа енергия	198,01	90,88	18,00

В резултат на гореизложеното и при отчитане на постигнатата от „ЕСП Златни Пясъци“ ООД СПЦ на закупената нетна електрическа енергия на организиран борсов пазар на електрическа енергия за периода 01.06.2026 г. – 30.06.2026 г., размерът на компенсацията по чл. 30в от ЗЕ за този период е изчислен в таблицата по-долу:

„ЕСП Златни Пясъци“ ООД			
№	Позиция	Мярка	Стойност
1	Постигната среднопретеглена цена	евро/MWh	90,88
2	Базова стойност по Решение № Ц-25 от 01.07.2025 г. на КЕВР	евро/MWh	71,60
3	Компенсация (р.1-р.2)	евро/MWh	19,28

Във връзка с горното, компенсацията за покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от „ЕСП Златни пясъци“ ООД, в качеството му на краен снабдител, за периода 01.06.2026 г. – 30.06.2026 г. следва да бъде определена в размер на 19,28 евро/MWh (37,71 лв./MWh).

Изказвания по т.2.:

Докладва Юл. Стоянов. Среднопретегленият размер на компенсацията за 1 MWh за м. юни е в размер на 24,84 евро/MWh, като е по-нисък от прогнозния размер по Решение № Ц-25 от 01.07.2025 г., който е 25,33 евро/MWh. Юл. Стоянов отбелязва, че това решение е последното, което е за предходния регулаторен период. От следващия месец компенсациите ще бъдат определяни спрямо новото ценово решение № Ц-13.

Общото количество по сетълмент, потребено от клиентите на крайните снабдители, намалява спрямо предходния месец с около 120 хил. MWh.

Общите разходи за компенсации намаляват от 22,6 млн. евро на 19,4 млн. евро или с около 3 млн. евро. Малко по-ниската стойност на компенсацията за 1 MWh се дължи основно на факта, че всички дружества без изключение реализират нетен недостиг на балансиращия пазар, т.е. нито разходите, нито евентуалните приходи за недостигащите количества се включват в разходите за закупена енергия. Освен това липсват и покупки от пазар „Ден напред“. Допълнителна причина е и извършената корекция с надвзет приход от препродажба на количества електрическа енергия на пазар „В рамките на деня“ по цена по-висока от покупната цена при две от дружествата - „Електрохолд Продажби“ ЕАД и „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД.

На основание чл. 21, ал. 1, т. 8в и чл. 30в, ал. 1 от Закона за енергетиката, чл. 37е, ал. 1 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да приеме решение за определяне на компенсации за покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от краен снабдител за месец юни 2026 г.

Юл. Стоянов прочете диспозитива на решението:

На основание чл. 21, ал. 1, т. 8в и чл. 30в, ал. 1 от Закона за енергетиката и чл. 37е, ал. 1 и ал. 8 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Определя за периода 01.06.2026 г. – 30.06.2026 г. компенсации за покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от краен снабдител, както следва:

1. *За битовите крайни клиенти на „Електрохолд Продажби“ ЕАД – компенсация в размер на 25,15 евро/MWh (49,20 лв./MWh), без ДДС;*
2. *За битовите крайни клиенти на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – компенсация в размер на 25,20 евро/MWh (49,28 лв./MWh), без ДДС;*
3. *За битовите крайни клиенти на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД – компенсация в размер на 23,77 евро/MWh (46,49 лв./MWh), без ДДС;*
4. *За битовите крайни клиенти на „ЕСП Златни Пясъци“ ООД – компенсация в размер на 19,28 евро/MWh (37,71 лв./MWh), без ДДС.*

Таско Ерменков заключи, че осреднено е с 0,49 евро по-евтино, отколкото е прогнозирано, от което следва, че Комисията добре си е свършила прогнозната работа миналата година и пожела и тази година да е така.

Председателстващият Таско Ерменков установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

На основание чл. 21, ал. 1, т. 8в и чл. 30в, ал. 1 от Закона за енергетиката и чл. 37е, ал. 1 и ал. 8 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

I. Приема доклад относно определяне на компенсации за покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от краен снабдител за месец юни 2026 г.;

II. Определя за периода 01.06.2026 г. – 30.06.2026 г. компенсации за покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от краен снабдител, както следва:

1. За битовите крайни клиенти на „Електрохолд Продажби“ ЕАД – компенсация в размер на 25,15 евро/MWh (49,20 лв./MWh), без ДДС;

2. За битовите крайни клиенти на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – компенсация в размер на 25,20 евро/MWh (49,28 лв./MWh), без ДДС;

3. За битовите крайни клиенти на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД – компенсация в размер на 23,77 евро/MWh (46,49 лв./MWh), без ДДС;

4. За битовите крайни клиенти на „ЕСП Златни Пясъци“ ООД – компенсация в размер на 19,28 евро/MWh (37,71 лв./MWh), без ДДС.

В заседанието по **точка втора** участват членовете на Комисията Благой Голубарев и Таско Ерменков.

Решението е взето с **два гласа „за“** (Благой Голубарев – за и Таско Ерменков – за), от които **два гласа** (Благой Голубарев, Таско Ерменков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Приема доклад относно заявление № Е-14-16-5 от 24.03.2026 г. за одобряване на Бизнес план на „Топлофикация-Разград“ АД, за периода 1 април 2027 г. - 31 март 2032 г.;

2. ОДОБРЯВА на „Топлофикация – Разград“ АД, с ЕИК 116019472, със седалище и адрес на управление: област Разград, община Разград, гр. Разград 7200, Индустриална зона, ул. „Черна“ № 7, бизнес план за периода 1 април 2027 г. - 31 март 2032 г., който става приложение № 2 към лицензия № Л-082-02 от 21.02.2001 г. за дейността „производство на електрическа енергия“ и приложение № 3 към лицензия № Л-083-05 от 21.02.2001 г. за извършване на дейността „пренос на топлинна енергия“.

По т.2. както следва:

I. Приема доклад относно определяне на компенсации за покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от краен снабдител за месец юни 2026 г.;

II. Определя за периода 01.06.2026 г. – 30.06.2026 г. компенсации за покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от краен снабдител, както следва:

1. За битовите крайни клиенти на „Електрохолд Продажби“ ЕАД – компенсация в размер на 25,15 евро/MWh (49,20 лв./MWh), без ДДС;
2. За битовите крайни клиенти на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – компенсация в размер на 25,20 евро/MWh (49,28 лв./MWh), без ДДС;
3. За битовите крайни клиенти на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД – компенсация в размер на 23,77 евро/MWh (46,49 лв./MWh), без ДДС;
4. За битовите крайни клиенти на „ЕСП Златни Пясъци“ ООД – компенсация в размер на 19,28 евро/MWh (37,71 лв./MWh), без ДДС.

Свързани документи: (електронни документи, регистрирани в автоматизираната информационна система Archimed eDMS):

1. Доклад с вх. № Е-Дк-1176 от 16.07.2026 г. и Решение на КЕВР № БП-17 от 22.07.2026 г. – заявление № Е-14-16-5 от 24.03.2026 г. за одобряване на Бизнес план на „Топлофикация-Разград“ АД, за периода 1 април 2027 г. - 31 март 2032 г.

2. Доклад с вх. № Е-Дк-1175 от 14.07.2026 г. и Решение на КЕВР № КБК-12 от 22.07.2026 г. – определяне на компенсации за покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от краен снабдител за месец юни 2026 г.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

X

Благой Голубарев - член на КЕВР

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

X

Таско Ерменков - за председател на КЕВР
съгласно заповед № 3-ОХ-57/14.07.2026 г.

X

Росица Тоткова - главен секретар на КЕВР

Протоколирал:

X

Антоанета Фикова - главен експерт, АИО
дирекция "Обща администрация"