



ПРОТОКОЛ

№ 246

София, 20.08.2025 година

Днес, 20.08.2025 г. от 10:55 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в състав „Енергетика“, ръководено от председателя Пламен Младеновски.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Благой Голубарев и Таско Ерменков, и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъства Ел. Маринова – директор на дирекция „Правна“, Б. Паунов – и.д. директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, Юл. Стоянов – за началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“ в КЕВР.

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

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-1073 от 19.08.2025 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 юли 2025 г.

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

2. Доклад с вх. № Е-Дк-1071 от 15.08.2025 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-12-00-185 от 30.05.2025 г. на „Оператор Марица“ АД за одобряване на бизнес план за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа“ за периода 2025 г. – 2030 г.

Работна група: Боян Паунов, Милен Трифонов, Юлиан Стоянов,
Вера Михайлова, Петя Андонова и Рали Манчев

3. Доклад с вх. № Е-ДК-1070 от 15.08.2025 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-13-432-1 от 09.07.2025 г. от „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД за одобряване на актуализиран бизнес план за периода 2025 г. – 2029 г.

Работна група: Боян Паунов, Владимир Петров,
Цветелина Пешева и Десислава Сиракова

По т.1. Комисията, като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-1073 от 19.08.2025 г. относно определяне на компенсация за покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от краен снабдител за периода 01.07.2025 г. – 31.07.2025 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 средно претеглена 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 средно претеглената цена, 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 средно претеглена цена на съответния пазарен сегмент и/или механизъм за съответния месец, но не по-висока от средно претеглената цена 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. юли 2025 г. на битовите крайни клиенти на съответния краен снабдител, КЕВР следва въз основа на анализ на графици за покупки и продажби на електрическа енергия на този краен снабдител по интервали на доставка за периода 01.07.2025 г. – 31.07.2025 г. да изчисли при съобразяване на изискванията на чл. 30в, ал. 1 и ал. 3 от ЗЕ постигнатата среднопретеглена цена на нетната закупена електрическа енергия. В тази връзка, в съответствие с 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 среднопретеглената цена на количествата електрическа енергия, доставена от съответния краен снабдител на битови крайни клиенти за м. юли 2025 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 средно претеглена цена на съответния пазарен сегмент и/или механизъм за месец юли 2025 г., но не по-висока от средно претеглената цена 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 юли 2025 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 с писмо с вх. № Е-13-41-69 от 19.08.2025 г. 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 674 127 хил. лв., съответно 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 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 юли 2025 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 01.07.2025 г. – 31.07.2025 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 излишък 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	369 853,89
1	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове – Краен снабдител“	MWh	368 107,61

2	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове“	MWh	0,00
3	Пазарен сегмент „Ден напред“	MWh	437,60
4	Пазарен сегмент „В рамките на деня“	MWh	1 308,68
II	Количества продадена електрическа енергия	MWh	-1584,95
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	-1584,95
III	Количества на балансиращ пазар	MWh	-24 262,58
1	Излишък	MWh	-24 973,15
2	Недостиг	MWh	710,57
IV	Нетно количество електрическа енергия, потребено от крайни клиенти	MWh	344 006,36

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 01.07.2025 г. – 31.07.2025 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, лв./MWh	Стойност, хил. лв.
1	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове – Краен снабдител“	343 621,86	189,58	65 143,83
2	Пазарен сегмент „Ден напред“	384,50	239,88	92,23
3	Корекция съгласно чл. 30в, ал. 3 от ЗЕ			-37,30
4	Нетно количество електрическа енергия	344 006,36	189,53	65 198,77

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 01.07.2025 г. – 31.07.2025 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	лв./MWh	189,53
2	Базова стойност по Решение № Ц-25 от 01.07.2025 г. на КЕВР	лв./MWh	140,03
3	Компенсация	лв./MWh	49,50

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 01.07.2025 г. – 31.07.2025 г. следва да бъде определена в размер на 49,50 лв./MWh.

II. „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД

Нетното количество електрическа енергия, потребено от крайните битови клиенти на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД за периода 01.07.2025 г. – 31.07.2025 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	352 093,10
1	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове – Краен снабдител“	MWh	351 759,50
2	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове“	MWh	0,00
3	Пазарен сегмент „Ден напред“	MWh	333,60
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	5 154,96
1	Излишък	MWh	-5 041,80
2	Недостиг	MWh	10 196,76
IV	Нетно количество електрическа енергия, потребено от крайни клиенти	MWh	357 248,06

В съответствие с чл. 37е, 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 01.07.2025 г. – 31.07.2025 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, лв./MWh	Стойност, хил. лв.
1	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове – Краен снабдител“	351 759,50	189,58	66 686,57
2	Пазарен сегмент „Ден напред“	333,60	239,88	80,02
3	Корекция съгласно чл. 30в, ал. 3 от ЗЕ			-
4	Нетно количество електрическа енергия	352 093,10	189,63	66 766,59

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 01.07.2025 г. – 31.07.2025 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	лв./MWh	189,63
2	Базова стойност по Решение № Ц-25 от 01.07.2025 г. на КЕВР	лв./MWh	140,03
3	Компенсация	лв./MWh	49,60

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 01.07.2025 г. – 31.07.2025 г. следва да бъде определена в размер на 49,60 лв./MWh.

III. „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД

Нетното количество електрическа енергия, потребено от крайните битови клиенти на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД за периода 01.07.2025 г. – 31.07.2025 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 излишък 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	224 054,20
1	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове – Краен снабдител“	MWh	223 799,60
2	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове“	MWh	0,00
3	Пазарен сегмент „Ден напред“	MWh	254,60
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	-1 882,73
1	Излишък	MWh	-3 877,85
2	Недостиг	MWh	1 995,12
IV	Нетно количество електрическа енергия потребено от крайни клиенти	MWh	222 171,47

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 01.07.2025 г. – 31.07.2025 г., съответно на постигнатата от дружеството СПЦ, е приложена корекцията съгласно т. 1 от общия подход. Резултатите са представени в таблицата по-долу:

„ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД

№	Позиция	Количества, MWh	Цена, лв./MWh	Стойност, хил. лв.
1	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове – Краен снабдител“	221 928,49	189,58	42 073,20
2	Пазарен сегмент „Ден напред“	242,98	239,88	58,29
3	Корекция съгласно чл. 30в, ал. 3 от ЗЕ			-
4	Нетно количество електрическа енергия	222 171,47	189,64	42 131,49

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 01.07.2025 г. – 31.07.2025 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	лв./MWh	189,64
2	Базова стойност по Решение № Ц-25 от 01.07.2025 г. на КЕВР	лв./MWh	140,03
3	Компенсация	лв./MWh	49,61

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 01.07.2025 г. – 31.07.2025 г. следва да бъде определена в размер на 49,61 лв./MWh.

IV. „ЕСП Златни Пясъци“ ООД

Нетното количество електрическа енергия, потребено от крайните битови клиенти на „ЕСП Златни Пясъци“ ООД за периода 01.07.2025 г. – 31.07.2025 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 излишък 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
I	Количества закупена електрическа енергия	MWh	370,00
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	370,00
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	-19,50

„ЕСП Златни Пясъци“ ООД			
№	Позиция	Мярка	Стойност
1	Излишък	MWh	-21,60
2	Недостиг	MWh	2,11
IV	Нетно количество електрическа енергия потребено от крайни клиенти	MWh	350,50

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 01.07.2025 г. – 31.07.2025 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, лв./MWh	Стойност, хил. лв.
1	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове – Краен снабдител“	-	-	-
2	Пазарен сегмент „Ден напред“	350,50	212,08	74,33
3	Корекция съгласно чл. 30в, ал. 3 от ЗЕ			-
4	Нетно количество електрическа енергия	350,50	212,08	74,33

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 01.07.2025 г. – 31.07.2025 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	лв./MWh	212,08
2	Базова стойност по Решение № Ц-25 от 01.07.2025 г. на КЕВР	лв./MWh	140,03
3	Компенсация	лв./MWh	72,05

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 01.07.2025 г. – 31.07.2025 г. следва да бъде определена в размер на 72,05 лв./MWh.

Изказвания по т.1.:

Докладва Юл. Стоянов. Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 8в от ЗЕ Комисията определя ежемесечно компенсация за покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от краен снабдител. Предстоящото решение е първо по рода си. Според чл. 30в, ал. 1 от ЗЕ компенсацията се определя като разлика между постигнатата средно претеглена цена за съответните количества, закупени на механизма по чл. 100, ал. 8 от ЗЕ (това е механизъм търгове краен снабдител, част от сегмент „Двустранни договори“ на БНЕБ ЕАД) и/или на пазарен сегмент „Ден напред“ на организирания борсов пазар, относима към съответния краен снабдител за съответния

месец) и определената с решение на Комисията базова стойност на електрическа енергия за 1 MWh, която е част от цената, която битовият краен клиент заплаща за съответния регулаторен период. За целите на определяне на компенсацията ЗЕ и НРЦЕЕ предвиждат няколко специфични правила по отношение начина, по който се изчислява постигнатата средно претеглена цена и количествата електрическа енергия, потребена от съответните крайни битови клиенти.

Предвид и въз основа на горното, сформирания работна група е изготвила общ подход, описан в доклада, който се състои от 4 вид корекции, които са приложени доколкото е било относимо в конкретния случай, за конкретния краен снабдител, при изчисленията на компенсациите спрямо всички дружества крайни снабдители. На практика голяма част от тези корекции въобще не са прилагани поради изключително пасивното поведение на крайните снабдители на борсовия пазар като цяло. Прави впечатление, че с изключение на „Електрохолд Продажби“ ЕАД крайните снабдители се въздържат от участие на пазарен сегмент „В рамките на деня“ и пазарен сегмент „Ден напред“. По отношение на пазарен сегмент „Ден напред“ има незначителни закупени количества. На този сегмент единствено е закупувало „ЕСП Златни Пясъци“ ООД, но това е с оглед спецификите на това дружество (с пренебрежимо малък брой клиенти). „ЕСП Златни Пясъци“ ООД няма сключен дългосрочен договор с НЕК ЕАД.

Докато неучастието на пазарен сегмент „Ден напред“ към настоящия момент предвид сезона и закупените нестандартни продукти със значителни отклонения е по-скоро разбираемо, по отношение на неучастието на пазарен сегмент „В рамките на деня“ тази пазарна стратегия, която са приложили повечето крайни снабдители, е неочаквана и най-малко странна за работната група, тъй като не се използва съществуващата възможност за корекция на графика за покупки непосредствено преди съответния интервал на доставка, съответно вероятността от увеличени разходи за небаланс би следвало да нарасне. Предполагамата причина за това поведение може би е свързана с обстоятелството, че това е само първият месец след стартиране на реформата на пазара на едро и съществуват вероятно известни притеснения при крайните снабдители как точно ще заработи тази реформа.

По отношение на „Електрохолд Продажби“ ЕАД, същите са предприели стратегия да стоят умишлено в излишък. Като цяло тази стратегия води до това, че те са реализирали загуба, но е много вероятно тази стратегия да е довела до намаляване на небалансите на дружеството.

Във връзка с изложеното са изчислени нетното количество електрическа енергия, потребена от крайните клиенти, и стойностите на разходите за закупените количества, съответно постигнатата средно претеглена цена по дружествата. Съответната компенсация е равна на разликата между постигнатата средно претеглена цена и определената с Решение № Ц-25 от 01.07.2025 г. на КЕВР базова стойност на електрическата енергия в размер на 140,03 лв./MWh.

За „Електрохолд Продажби“ ЕАД компенсацията е изчислена в размер на 49,50 лв./MWh. За „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД - 49,60 лв./MWh. За „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД - 49,61 лв./MWh. За „ЕСП Златни пясъци“ ООД - 72,05 лв./MWh. Юл. Стоянов отбелязва, че тези стойности са изключително близки до прогнозната стойност на компенсацията по Решение № Ц-25 от 01.07.2025 г., която е в размер на 49,55 лв./MWh

В допълнение, по аргумент от чл. 30в, ал. 5 от ЗЕ в настоящото производство не се провеждат открито заседание и обществено обсъждане.

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 доклада;

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 юли 2025 г.

Юл. Стоянов прочете диспозитива на 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:

Определя за периода 01.07.2025 г. – 31.07.2025 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 49,50 лв./MWh, без ДДС;

2. За битовите крайни клиенти на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – компенсация в размер на 49,60 лв./MWh, без ДДС;

3. За битовите крайни клиенти на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД – компенсация в размер на 49,61 лв./MWh, без ДДС;

4. За битовите крайни клиенти на „ЕСП Златни Пясъци“ ООД – компенсация в размер на 72,05 лв./MWh, без ДДС.

Пл. Младеновски заяви, че не споделя мнението на Юл. Стоянов, че е необяснимо неучастието на intraday пазара на останалите крайни снабдители. Председателят даде пример, че участието на „Електрохолд Продажби“ ЕАД действително намалява небалансите, но то е продиктувано само и единствено, защото им е било осигурено да закупят на търг енергия, която е на една и съща цена всички часове. Анализ на поведението им сочи, че те умишлено заявяват по-високи количества в скъпите часове (затова е този голям излишък, който имат) и тестват Комисията дали ще им признае, или няма да им признае разходи, като закупват енергия на 189 лв./MWh, а я продават на 1000 евро в определени период. Ако са погледне, те продават по 15 MW, по 10 MW, по 4 MW, малки количества на високи цени, и отново остават в излишък. Според Пл. Младеновски дружеството си прави тестове и по този начин разходите за небаланси са с 1-2 лв. по-ниски от на останалите дружества. Обаче подобно поведение, ако се приложи нормално на пазара „Ден напред“ с цените на „Ден напред“, разходите за небаланси се получават много по-високи, отколкото те отчитат. Така че те отново правят някакви злоупотреби с това, че един вид пазарът е още хибриден, не е изцяло либерализиран, а пак има регулиран елемент. Останалите дружества просто се опитват да бъдат максимално точни в прогнозите си и затова те умишлено не купуват по-високи количества, не заявяват по-високи количества по дългосрочните договори, а това са им реалните недостиг и излишък. Председателят посочи, че има 25 хил. MW излишък, отчетени от „Електрохолд Продажби“ ЕАД. В условията на липса на вода, ако се изчерпи ресурсът на един от доставчиците НЕК ЕАД, КЕВР ще трябва отново да определя цени или ще се купува през зимата енергия на много високи цени. Пл. Младеновски счита, че подобно поведение не само не трябва да се поощрява, а да се санкционира. Затова е приложена корекцията на цените на „Електрохолд Продажби“ ЕАД. Този месец действително тя е по-ниска, потребителите плащат по-ниска, но цената я плаща балансиращата група на НЕК ЕАД.

Бл. Голубарев подчерта, че изказването му е точно в този дух и посочи, че небалансът на „Електрохолд Продажби“ ЕАД, изчислен в момента по тези данни, които са дадени в доклада, за този сегмент е 6,6%, докато за „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД той е 0,89%, за „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД е 1,46%. Разликата е огромна. Бл. Голубарев счита, че това е умишлено създаден излишък, за да смесват регулирания пазар със свободния.

Юл. Стоянов заяви, че в никакъв случай не поощрява подобно поведение. Просто е

искал да обърне внимание, че едно от дружествата доста очевидно от данните, които са получени от ЕСО ЕАД и от борсата, умишлено стои в излишък и реално се възползва най-вече от дългосрочния договор, който има сключен с НЕК ЕАД.

Пл. Младеновски заяви, че дружеството играе срещу системата. Ако се видят приходите и разходите на „Електрохолд Продажби“ ЕАД, те имат разходи към ЕСО ЕАД за балансиране в размер на 490 хил. лв., а приходи в размер на 4 700 хил. лв. Това не е чист приход. Към него трябва да се прибави и разходът за тази енергия, която е закупена в излишък, защото те я плащат, а реално не я продават. По сметки на председателя някъде 1,41 лв./MWh е разходът за балансиране на „Електрохолд Продажби“ ЕАД, докато за останалите дружества е 3,50 лв./MWh. „Електрохолд Продажби“ ЕАД действително си намаляват разхода за балансиране, но това не е чиста търговия, тук има доставка на обществена услуга. Ако тава се е купувало по регулирана цена – по 140 лв./MWh, тогава разходът за балансиране е щял да бъде още по-нисък. Ако им е било разрешено да участват на intraday пазара, както „Електрохолд Продажби“ ЕАД са искали, когато са били напълно на регулиран пазар, тогава разходът за балансиране сигурно е щял да бъде положителен на MWh, т.е. дружеството е щяло да има приход, а не разход от балансирането. Пл. Младеновски посочи, че този разход на „Електрохолд Продажби“ ЕАД, който е съобщил, е дори след като КЕВР прави корекция на продадената електрическа енергия на intraday пазара на изкарания марж, който те са изкарали, след като са продали една част от тази енергия на intraday пазара на по-високи цени.

Т. Ерменков заяви, че констатациите са абсолютно верни, но въпросът е, какво прави Комисията оттук нататък, за да не се допуска това.

Пл. Младеновски обясни, че Законът дава възможност единствено с тази корекция по чл. 30в от ЗЕ за надвзет приход. С тази корекция Комисията реално прави така, че не създава стимул като иззема от дружествата „изкараното отгоре“. По този начин те нямат стимул да заявяват по-високи количества от НЕК ЕАД и съответно да ги реализират на другите пазарни сегменти.

Пл. Младеновски установи, че няма други 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 компенсация за покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от краен снабдител за месец юли 2025 г.;

II. Определя за периода 01.07.2025 г. – 31.07.2025 г. компенсация 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 49,50 лв./MWh, без ДДС;

2. За битовите крайни клиенти на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – компенсация в размер на 49,60 лв./MWh, без ДДС;

3. За битовите крайни клиенти на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД – компенсация в размер на 49,61 лв./MWh, без ДДС;

4. За битовите крайни клиенти на „ЕСП Златни Пясъци“ ООД – компенсация в размер на 72,05 лв./MWh, без ДДС.

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

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

По т.2. Комисията, като разглежда **заявление с вх. № Е-12-00-185 от 30.05.2025 г. за одобряване на бизнес план за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа“ за периода 2025 г. – 2030 г., подадено от „Оператор Марица“ АД, установи следното:**

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № № Е-12-00-185 от 30.05.2025 г. от „Оператор Марица“ АД за одобряване на бизнес план за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа“ за периода 2025 г. – 2030 г., на основание чл. 13, ал. 6 и ал. 7 във връзка с чл. 18, ал. 1 и ал. 3, т. 7 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него със Заповед № 3-Е-187 от 10.06.2025 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 периода 2025 г. – 2030 г. за съответствието им с изискванията на нормативната уредба. Заявителят е представил и допълнителна информация с писмо с вх. № Е-12-00-185 от 23.07.2025 г.

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

„Оператор Марица“ АД е акционерно дружество, вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията с ЕИК 206994189, със седалище и адрес на управление: Р България, област Пловдив, община Марица, с. Царацово, п.к. 4204, ул. „Голямоконарско шосе – извън регулация“ № 35, което се установява след направена служебна справка в Търговския регистър към Агенцията по вписванията.

„Оператор Марица“ АД има следния предмет на дейност: изграждане, управление, експлоатация и развитие на индустриални паркове, икономически и технологични паркове и зони; изграждане, управление и поддръжка на елементи на техническа инфраструктура; изграждане и поддръжка на производствени и други сгради; изграждане, експлоатация и поддръжка на затворени електроразпределителни и газоразпределителни мрежи; извършване на дейност като оператор на затворена електроразпределителна мрежа и оператор на затворена газоразпределителна мрежа; проектна, инженерингова и търговска дейност; предоставяне на административни и консултантски услуги както и всякаква друга производствена и търговска дейност, незабранена от закона.

Капиталът на дружеството е в размер 50 000 лв. (петдесет хиляди лева), разпределен в 500 (петстотин) броя налични поименни обикновени акции с право на глас, всяка с номинална стойност 100 (сто) лева. Капиталът е изцяло внесен.

Дружеството се управлява чрез едностепенна система на управление от съвет на директорите в състав – Пламен Цветков Панчев, Антония Янкова Йолдова, „Тракия

икономическа зона“ ЕАД с ЕИК 115861678 и „Ню Пауър Солюшънс“ ЕООД с ЕИК 206566587. „Оператор Марица“ АД се представлява от Пламен Цветков Панчев и Антония Янкова Йолдова само заедно.

Представени са и декларации от представляващите заявителя за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни.

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 28.02.2025 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 1473 от 2025 г. и включва юрисдикции, неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, 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 „Оператор Марица“ АД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка, от

представената от дружеството информация и след извършена служебна справка в ТРРЮЛНЦ към Агенция по вписванията се установява, че собственици на капитала на „Оператор Марица“ АД са: „Тракия икономическа зона“ ЕАД с ЕИК 115861678, със седалище и адрес на управление: Р България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив, п.к. 4023, район Тракия, Югоизточна промишлена зона, ул. „Инж. Асен Йорданов“ № 7, притежаващо 250 (двеста и петдесет) броя акции с номинална стойност от 100 (сто) лева всяка и с размер на акционерно участие 50% от капитала на заявителя и „Ню Пауър Солюшънс“ ЕООД с ЕИК 206566587, със седалище и адрес на управление: Р България, област София, община Столична, гр. София п.к. 1700, район Студентски, ул. „Акад. Жак Натан“ № 5, ап. 51, притежаващо 250 (двеста и петдесет) броя акции с номинална стойност от 100 (сто) лева всяка и с размер на акционерно участие 50% от капитала на заявителя. Едноличен собственик на капитала на „Тракия икономическа зона“ ЕАД е „Сиенит Холдинг“ АД, с ЕИК 115802861, със седалище и адрес на управление: Р България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив, п.к. 4023, район Тракия, Югоизточна промишлена зона, ул. „Инж. Асен Йорданов“ № 7. Собственици на капитала на „Сиенит Холдинг“ АД са: Пламен Цветков Панчев, гражданин на Р България, притежаващ 5 000 (пет хиляди) броя акции с номинална стойност от 100 (сто) лева всяка и с размер на акционерно участие 50% от капитала и Валентин Кънчев Кънчев, гражданин на Р България, притежаващ 5 000 (пет хиляди) броя акции с номинална стойност от 100 (сто) лева всяка и с размер на акционерно участие 50% от капитала на дружеството. Едноличен собственик на капитала на „Ню Пауър Солюшънс“ ЕООД е Веселин Янков Ванчев, гражданин на Р България.

Предвид горното, по отношение на „Оператор Марица“ АД не е приложима забраната на чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС.

Представеният бизнес план за периода 2025 г. – 2030 г. се явява първият бизнес план, който е за 5 (пет) годишен период и следва да се одобри от КЕВР с издаването на лицензията, съгласно чл. 13, ал. 6 и ал. 7 от НЛДЕ. Съгласно чл. 49, ал. 2, т. 3 от НЛДЕ, одобреният от КЕВР бизнес план е неразделна част от лицензията и се оформя като приложение към нея, което периодически се актуализира.

Съгласно чл. 13, ал. 1 от НЛДЕ, бизнес планът за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа“ се съставя за срок до 5 (пет) години, като в съответствие с чл. 18, ал. 3, т. 7 от НЛДЕ трябва да съдържа следната информация без ограничение: броя години, за които е съставен, като годината на издаване на лицензията да е посочена като нулева; планирани инвестиции, направени инвестиции до представяне на бизнес плана; прогнозни: структура на капитала, приходи и разходи, производствени и ремонтни програми и свързаните с тях разходи, възвръщаемост на капитала, годишни парични потоци, продажби и цени.

Предвид горното, Комисията следва да прегледа и обсъди прогнозните данни в представените бизнес план и финансов модел, като одобри първия бизнес план на дружеството за поискания срок, а именно за периода от 2025 г. до 2030 г.

I. БИЗНЕС ПЛАН ЗА ПЕРИОДА 2025 г. – 2030 г.

I.1. Инвестиционна програма за периода на бизнес плана:

„Оператор Марица“ АД е представило инвестиционна програма за периода 2025 г. – 2030 г., както следва:

ИНВЕСТИЦИОННА ПРОГРАМА						
	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
	ЛВ.	ЛВ.	ЛВ.	ЛВ.	ЛВ.	ЛВ.

1.	Изграждане на съоръжения ВН	-	8 000 000	-	-	-	-
2.	Изграждане съоръжения СрН	609 159	14 525 201	1 045 000	1 045 000	872 500	872 500
2.1.	Трафопостове и възлови станции СрН/НН	-	345 000	345 000	345 000	172 500	172 500
2.2.	Повишаваща подстанция	-	7 000 000	-	-	-	-
2.3.	Кабелни електропроводи СрН	609 159	7 180 201	700 000	700 000	700 000	700 000
3.	Изграждане съоръжения НН	-	50 000	50 000	50 000	50 000	50 000
3.1.	Въздушни мрежи НН	-	-	-	-	-	-
3.2.	Кабелни мрежи	-	50 000	50 000	50 000	50 000	50 000
4.	Ел. табла, електромери, часовници	-	20 000	10 000	10 000	10 000	5 000
5.	Съоръжения за оборудване на дейността	-	50 000	100 000	20 000	70 000	50 000
6.	Изкупуване на енергийни обекти	-	-	-	-	-	-
7.	Присъединяване на нови ползватели	-	900 000	500 000	500 000	500 000	500 000
ОБЩО СРЕДСТВА ЗА ИНВЕСТИЦИИ		609 159	23 545 201	1 705 000	1 625 000	1 502 500	1 477 500

От представената инвестиционна програма е видно, че 77% от планираните инвестиции ще бъдат реализирани през 2026 г., когато ще бъдат изградени съоръженията високо напрежение и голяма част от съоръженията средно напрежение.

I.2. Ремонтна програма за периода на бизнес плана:

Представената ремонтна програма на дружеството е за периода 2027 г. – 2030 г., като разпределението на средства за ремонт по години е, както следва:

- за 2027 г. предвидените средства за ремонт са на стойност 70 000 лв. и са предназначени основно за трафопостове и възлови станции СрН;
- за 2028 г. предвидените средства за ремонт са на стойност 80 000 лв. и са предназначени основно за трафопостове и възлови станции СрН;
- за 2029 г. предвидените средства за ремонт са на стойност 100 000 лв. и са предназначени основно за трафопостове и възлови станции СрН и съоръжения ВН;
- за 2030 г. предвидените средства за ремонт са на стойност 100 000 лв. и са предназначени основно за трафопостове и възлови станции СрН и съоръжения ВН.

II. ИКОНОМИЧЕСКИ АСПЕКТИ

II.1. Прогнозни счетоводни баланси, отчети за приходите и разходите и отчети за паричните потоци за периода на бизнес плана.

„Оператор Марица“ АД е предоставило финансов модел за периода 2025 г. – 2030 г. с представени прогнозни отчети за приходите и разходите, прогнозен балансов отчет и прогнозен отчет на паричните потоци. Прогнозата е направена, съгласно изискванията на чл. 30, ал. 8 от ЗЕ. Прогнозният отчет за приходите и разходите е, както следва:

ПРОГНОЗЕН ОТЧЕТ ЗА ПРИХОДИТЕ И РАЗХОДИТЕ							
	Мярка	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
Приходи от дейността							
Разпределена енергия	MWh		73 000	116 800	131 400	146 000	175 200
Приходи от пренос и разпределение на енергия	лв.		1 802 370	2 624 277	2 932 848	3 241 419	3 806 658

ПРОГНОЗЕН ОТЧЕТ ЗА ПРИХОДИТЕ И РАЗХОДИТЕ							
	Мярка	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
Други приходи			180 237	262 428	293 285	324,142	380 666
Общо приходи			1 982 607	2 886 705	3 226 133	3 565 561	4 187 324
Технологичен разход	MWh		730	1 168	1 314	1 460	1 752
Цена за техн. разход	лв./MWh		208	208	208	208	208
Техн. разход	лв.		151 782	242 851	273 207	303 563	364 276
Резултат от основна дейност	лв.		1 830 825	2 643 854	2 952 926	3 261 998	3 823 048
Разходи, в т.ч.:			1 729 780	1 944 742	2 117 982	2 233 584	2 357 281
Разходи за персонала	лв.		240 000	240 000	300 000	300 000	300 000
Разходи за ремонт	лв.			70 000	80 000	100 000	100 000
Разходи за амортизация	лв.		990 541	1 034 374	1 099 374	1 159 474	1 218 574
Други разходи	лв.		231 638	238 344	243 601	247 031	249 620
Външни услуги	лв.		115 819	119 172	121 800	123 515	124 810
Оперативна печалба/загуба	лв.		252 827	941 963	1 108 150	1 331 977	1 830 043
Финансови приходи	лв.						
Финансови разходи	лв.						
Печалба/загуба преди данъци	лв.		252 827	941 963	1 108 150	1 331 977	1 830 043
Разход за данък върху доходите	лв.		25 283	94 196	110 815	133 198	183 004
Печалба/загуба за годината	лв.		227 545	847 767	997 335	1 198 779	1 647 039

Видно от финансовия модел до 2030 г., дружеството прогнозира приходите от разпределение на електрическа енергия да се покачат от 1 802 хил. лв. през 2026 г. до 3 807 хил. лв. през 2030 г. Прогнозните разходи за периода са в размер от 1 730 хил. лв. за 2026 г. до 2 357 хил. лв. за 2030 г., като очакванията на дружеството са да реализира положителен финансов резултат.

В представения от дружеството прогнозен паричен поток е предвидено паричните средства и еквиваленти да достигнат до 3 103 хил. лв. към 31.12.2030 г., като е отразена инвестиционната дейност на дружеството и очакваните постъпления от клиенти.

При така заложените параметри и допускания, нетните парични потоци са положителни стойности във всички години, което е индикатор, че дружеството ще има финансови възможности да обслужва всички задължения.

II.2. Размер и начин на финансиране на предвидените инвестиции за изграждането на енергийния обект:

Дружеството е представило рамков договор за финансиране, сключен между „Тракия икономическа зона“ ЕАД и „Оператор Марица“ АД, с който страните се споразумяват финансирането и инвестиционните разходи да се осъществяват от „Тракия икономическа зона“ ЕАД. Прогнозното необходимо финансиране е както следва:

- съгласно изготвена количествено-стойностна сметка, за кабелно трасе: 7 289 359,94 лв., без ДДС;

- за проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на Повишаваща подстанция: 7 250 000 лв., без ДДС;

- прогнозна цена за присъединяване към мрежа на ЕСО ЕАД: 15 000 000 лв., без ДДС.

Предвид гореизложеното, Комисията приема, че „Оператор Марица“ АД е осигурило необходимото финансиране за изграждане на енергийния обект, както и че при

изпълнение на заложените във финансовия модел параметри, дружеството ще акумулира положителни нетни парични потоци.

Въз основа на направения анализ на параметрите на бизнес плана Комисията счита, че при така заложените прогнозни финансови резултати от дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа“ за периода 2025 г. – 2030 г. „Оператор Марица“ АД ще осигури финансови средства за осъществяване и развитие на лицензионната дейност.

Изказвания по т.2.:

Пл. Младеновски посочи, че преписката е част от производството по лицензиране. Във връзка с това даде думата на Юл. Стоянов да прочете диспозитива на проекта на решение.

Юл. Стоянов прочете:

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 2, т. 1 и ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 13, ал. 6 и ал. 7 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:

Одобрява на „Оператор Марица“ АД, с ЕИК 206994189, със седалище и адрес на управление: Р България, област Пловдив, община Марица, с. Царацово, п. к. 4204, ул. „Голямоконарско шосе – извън регулация“ № 35, бизнес план за осъществяване на дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа“, с условия за изграждане на енергийния обект, за периода 2025 г. – 2030 г., приложение и неразделна част от издадената на дружеството лицензия № Л-852-7А от 20.08.2025 г.

Пл. Младеновски установи, че няма други изказвания 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. 6 и ал. 7 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:

Одобрява на „Оператор Марица“ АД, с ЕИК 206994189, със седалище и адрес на управление: Р България, област Пловдив, община Марица, с. Царацово, п. к. 4204, ул. „Голямоконарско шосе – извън регулация“ № 35, бизнес план за осъществяване на дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа“, с условия за изграждане на енергийния обект, за периода 2025 г. – 2030 г., приложение и неразделна част от издадената на дружеството лицензия № Л-852-7А от 20.08.2025 г.

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

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

По т.3. Комисията, като разгледа заявление с вх. № Е-13-432-1 от 09.07.2025 г. за актуализиране на бизнес план за периода 2025 г. – 2029 г., подадено от „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-13-432-1 от 09.07.2025 г. от „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД за одобряване на актуализиран бизнес план за периода 2025 г. – 2029 г., на основание чл. 13, ал. 1 и ал. 9, във връзка с чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложения към него актуализиран бизнес план за периода 2025 г. – 2029 г. за съответствието им с изискванията на нормативната уредба е сформирана работна група със заповед № 3-Е-233 от 11.07.2025 г. на председателя на КЕВР.

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 Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 206048993, вписано в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) към Агенцията по вписванията със седалище и адрес на управление: Р България, област София, община Столична, гр. София, п.к. 1618, район „Витоша“, бул. „България“ № 118, ет. 3, което се установява след направена служебна справка в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията.

„Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД има следния предмет на дейност: Инвестиции в енергийни проекти и активи, свързани с енергетиката; експлоатиране и опериране на фотоволтаични електрически централи за производство, покупко-продажба и търговия с електрическа енергия при регулирани и свободно договорени цени (след получаване на необходимите лицензи и разрешения); транспортни сделки в страната и чужбина; търговско представителство и посредничество на местни и чуждестранни физически и юридически лица, консултантски услуги; управление на енергийни проекти и на съоръжения, свързани с енергийни проекти, както и всякакви други дейности, които не са забранени от закона и които са позволени да се извършват от дружество с ограничена отговорност, включително и след получаване на съответните лицензи и разрешения от компетентен държавен орган, в случаите, когато това е изискуемо.

Капиталът на „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД е в размер на 9 921 557 лв. и е изцяло внесен.

Дружеството се управлява и представлява от Драган Танев Георгиев, в качеството му на управител.

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

Заявителят „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-808-01 от 13.02.2025 г., издадена от Комисията с Решение № Л-808 от 13.02.2025 г., на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 3 от ЗЕ и по реда на Глава трета, Раздел II от НЛДЕ, а именно преди изграждане на енергийния обект, без провеждане на конкурс. Лицензията е издадена за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Вулкан“ с инсталирана мощност 60 MW (AC), разположена землището на гр. Димитровград, община Димитровград, област Хасково.

С решение № БП-8 от 13.02.2025 г. Комисията е одобрила на „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД първият бизнес план за периода 2025 г. – 2029 г., който е приложение,

неразделна част от издадената на дружеството лицензия № Л-808-01 от 13.02.2025 г. за дейността „производство на електрическа енергия“.

В съответствие с чл. 13, ал. 9 от НЛДЕ, актуализирането на бизнес плана в рамките на срока на действие на одобрения бизнес план се извършва с решение на комисията по заявление на лицензианта. В тази връзка, заявителят е изпълнил това изискване, като е представил в КЕВР заявление с вх. № Е-13-432-1 от 09.07.2025 г., с което по същество е поискал актуализиране на бизнес плана за периода 2025 г. – 2029 г.

По силата на чл. 49, ал. 2, т. 3 от НЛДЕ, одобрения от КЕВР бизнес план е неразделна част от лицензията и се оформя като приложение към нея, което периодически се актуализира.

На основание чл. 13, ал. 1 от НЛДЕ, бизнес плана за лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“, се съставя за срок до 5 години и съдържа определени реквизити. Представеният от „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД за одобряване от Комисията актуализиран бизнес план за периода от 2025 г. до 2029 г. отговаря на нормативните изисквания.

I. АКТУАЛИЗИРАН БИЗНЕС ПЛАН ЗА ПЕРИОДА 2025 г. – 2029 г.

Със заявление с вх. № Е-13-432-1 от 09.07.2025 г. „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД е представило за одобряване от Комисията актуализиран бизнес план за периода от 2025 г. до 2029 г.

Понастоящем, лицензиантът е посочил, че се предвижда изграждане на фотоволтаичната електроцентрала с инсталирана номинална променливотокова (АС) мощност от 65 MW, постояннотокова (DC) мощност от 65,151 MWp, заедно с техническата инфраструктура за присъединяване на централата към електропреносната мрежа високо напрежение, както и система за съхранение на електрическа енергия. Централата и присъединителните съоръжения предстои да бъдат разположени на 3 отделни терена, намиращи се в землището на гр. Димитровград, община Димитровград, област Хасково.

В тази връзка, „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД е представило в КЕВР заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-123 от 09.07.2025 г., с което е поискало изменение и допълване на лицензия № Л-808-01 от 13.02.2025 г., издадена за дейността „производство на електрическа енергия“. Същото е предмет на разглеждане в отделно административно производство и в друг състав на Комисията.

В съответствие с чл. 13, ал. 1 от НЛДЕ, бизнес планът за дейността „производство на електрическа енергия“ се съставя за срок до 5 години и съдържа определени реквизити, като следва да се отбележи, че представеният от „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД актуализиран бизнес план отговаря на нормативните изисквания.

Първият бизнес план на дружеството е одобрен с решение № БП-8 от 13.02.2025 г. на КЕВР.

Актуализираният бизнес план съдържа подробна информация за дружеството, административни данни и форма на управление, предмета на дейност, организационна структура, мисия и визия, техническото описание на изграждания енергиен обект чрез който ще се осъществява лицензионната дейност с актуализиран график за реализация на проекта, производствена, ремонтна и инвестиционна програми, както и прогноза за финансово-икономическите показатели на дружеството за периода на действие на първия бизнес план.

С реализацията на проекта, дружеството ще допринесе за увеличаване на дела на т. нар. „зелена“ енергия в общия енергиен микс на страната, както и за декарбонизацията в енергийния сектор.

I.1. Инвестиции за периода на бизнес плана

Планираните от дружеството инвестиционни разходи по направления са представени в таблица № 1 по-долу:

Таблица № 1

Описание на инвестиционния разход	Стойност в евро
Придобиване на проекта	XXX
Подобрения върху терена	XXX
Оборудване ФЕЦ	XXX
Електрическа част – доставки	XXX
СМР	XXX
Въвеждане в експлоатация	XXX
Проектиране и управление	XXX
Изграждане на присъединителни съоръжения и електропроводи	XXX
Такси по присъединяването	XXX
Правен и технически дюдилджънс	XXX
Строителен надзор	XXX
Общо	XXX

1.2. Производствена програма за периода на бизнес плана

Прогнозните количества електрическа енергия от фотоволтаичната централа в периода 2025 г. - 2029 г., представени в таблица № 2 са изчислени на база резултатите от оценката на енергийния ресурс, въз основа на конкретните за електроцентралата технически характеристики, географски координати и съответни метеорологични данни при отчитане на деградация в размер на XXX% годишно.

За целите на бизнес плана и в съответствие с резултатите от PV симулацията, за базов добив е приет енергийния добив от XXX kWh/kWp.

Таблица № 2:

Производствена програма	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.
Години	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Прогнозни количества MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
kWh/kWp/year	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Загуби %	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX

Предвижда се проектът да бъде въведен в експлоатация до 31.03.2026 г., поради което производствената програма за първата оперативна година е изчислена за XXX месеца. Общо произведената електрическа енергия за периода от 2026 г. до 2029 г. е в размер на XXX MWh, при средногодишна деградация от XXX%.

1.3. Разходи за поддръжка и ремонт за периода на бизнес плана

Дейностите по поддръжката и експлоатацията на фотоволтаичната централа включват:

- Диспечерско управление на централата - дежурен диспечер, който да следи постоянно функционирането на съоръженията и постигнатата ефективност на работа;
- Планова поддръжка – по утвърден график, включително обходи и огледи;
- Техническа профилактика на съоръженията и сервизна проверка на елементите на системата;
- Ремонтни дейности при установяване на дефекти;

- Окосяване и снегочистване при необходимост;
- Гаранционно обслужване на системата.

Дейностите ще бъдат изпълнявани от дружеството изпълнител на проекта, което отговаря на изискванията на ЗЕВИ за извършване на поддръжка и експлоатация на централи от ВЕИ.

II. ИКОНОМИЧЕСКИ АСПЕКТИ

II.1. Прогнозни финансови резултати за периода 2025 г. – 2029 г.

„Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД е представило прогнозни годишни финансови отчети за периода 2024 г. – 2030 г., в които е отразено и планираното изменение в номиналната променливотокова инсталирана мощност на ФЕЦ „Вулкан“ от 60 MW (АС) на 65 MW (АС). Съгласно чл. 13, ал. 1 от НЛДЕ, бизнес планът се съставя за срок до 5 години и в тази връзка, с Решение № БП-8 от 13.02.2025 г на КЕВР, на дружеството е одобрен бизнес план за периода 2025 г. – 2029 г., поради което представения от дружеството бизнес план следва да се актуализира за същия период: 2025 г. – 2029 г. Следва да се отбележи, че в прогнозните финансови отчети на дружеството са включени и данни за размера на инвестициите, свързани с изграждането на система за съхранение на електрическа енергия в рамките на договорената присъединена мощност с „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.

„Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД предвижда от осъществяване на дейността да реализира положителен финансов резултат през целия период на бизнес плана, като очакванията са печалбата да възлиза общо на XXX хил. лв. Положителните финансови резултати за периода на бизнес плана са в резултат на изпреварващия ръст на приходите пред ръста на разходите. Приходите на дружеството са формирани от приходи от продажба на електрическа енергия, а от общите разходи, с най - голям дял, са разходите за амортизации, следвани от разходите за ремонт и поддръжка.

Прогнозираните приходи за периода на бизнес плана, определени на база на предвижданията на дружеството по отношение на производствената програма и прогнозни цени, са представени в следващата таблица.

Показатели:	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.
Количества произведена електрическа енергия, в MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Средна прогнозна цена на електрическа енергия, в лв./MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Прогнозни приходи, в хил. лв.	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX

От таблицата е видно, че очакваното производство на електрическа енергия за 2026 г. е в размер на XXX MWh, като общо за периода на бизнес плана се предвижда произведените количества да възлизат на XXX MWh. По отношение на количествата електрическа енергия, които дружеството очаква да реализира чрез изградена система за съхранение, прогнозите са те да възлизат на около XXX MWh за целия период на бизнес плана. Следва да се отбележи, че дружеството очаква започване на търговска експлоатация на енергийния обект от 01.04.2026 г. и не предвижда реализиране на приходи от продажба на електрическа енергия през 2025 г. Прогнозните количества електрическа енергия в периода 2026 г. – 2029 г. са изчислени на база резултатите от оценката на енергийния ресурс въз основа на конкретните за централата технически характеристики, географски координати и съответни метеорологични данни при отчитане на деградация в размер на XXX% годишно. Предвижданията на дружеството са произведените количества електрическа енергия да бъдат реализирани на Българската Независима Енергийна Борса (БНЕБ) въз основа на договор с търговец на електрическа

енергия, като при сключване на дългосрочен договор, стратегията за продажба ще подлежи на промяна.

Средните прогнозни цени, по които дружеството прогнозира да продава произвежданата електрическа енергия, са в размер на XXX лв./MWh (XXX евро/MWh) за 2026 г., като през 2029 г. дружеството очаква средната продажна цена да намалее незначително и да възлиза на XXX лв./MWh (XXX евро/MWh). За определяне на цените, по които ще бъдат реализирани произведените количества електрическа енергия, дружеството е използвало пазарния анализ на КЕВР, направен като част от процедурата по определяне на цени в сектор „Енергетика“ за периода 01.07.2025 г. – 30.06.2026 г. Прогнозите са подкрепени и с анализ на очакваните ценови равнища на европейските борсови пазари на дългосрочни сделки (фючърси) за съответните периоди, доколкото такава информация е налична и може да бъде стабилна основа за дългосрочно прогнозиране.

II.2. Активи и пасиви

В представения бизнес план за периода 2025 г. – 2029 г., собственият капитал на дружеството е положителна величина през целия период, като прогнозите са през 2029 г. същия да възлиза на XXX хил. лв., в т. ч.: основен капитал и допълнителни парични вноски – XXX хил. лв. и резерви – XXX хил. лв. От друга страна, общо задълженията на дружеството намаляват, главно поради предвиденото погасяване на дългосрочното банково финансиране, като през 2029 г. се очаква да възлизат на XXX хил. лв.

Общата стойност на дълготрайните активи се предвижда да възлиза на XXX хил. лв. през 2025 г., в т. ч.: дълготрайни активи, част от фотоволтаичната електрическа централа – XXX хил. лв. и дълготрайни активи, представляващи система за съхранение на електрическа енергия – XXX хил. лв. За периода на бизнес плана е отразено намаление на балансовата стойност на дълготрайните активи, във връзка с начислена амортизация по линейен метод, както и увеличение на паричните средства в резултат на производствената дейност на дружеството.

От направения анализ на финансовите показатели, изчислени на база обща балансова структура в периода 2025 г. – 2029 г., е видно, че капиталовата структура се подобрява, поради погасяване на дългосрочните задължения, от една страна и поддържането на висок собствен капитал, от друга страна. Към 2029 г. коефициента на финансова автономност е над XXX (XXX), което показва, че дружеството се финансира в по-голяма степен със собствени средства. Дружеството поддържа и висока обща ликвидност, което е показател за наличието на достатъчно собствени оборотни средства, с които да покрие текущите си задължения.

II.3. Размер и начин на финансиране на предвидените инвестиции на ФЕЦ „Вулкан“

От представения бизнес план на „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД за периода 2025 г. – 2029 г., актуализиран във връзка с изменение в номиналната променливотокова инсталирана мощност на ФЕЦ „Вулкан“ от 60 MW (AC) на 65 MW (AC), се установява, че техническите промени не водят до изменение на инвестиционните разходи, предвидени за изграждането на енергийния обект и одобрени при издаването на лицензия № Л-808-01 от 13.02.2025 г. Предвидените инвестиции възлизат в общ размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро), като е видно, че няма промяна и в източниците на финансиране, които са: XXX% привлечени средства (XXX хил. лв.) и XXX% собствени средства (XXX хил. лв.). В административното производство за издаване на лицензия за „производство на електрическа енергия“, дружеството е представило данни за източниците за финансиране за изграждане на енергийния обект и доказателства за наличието на тези източници.

Към фотоволтаичната електрическа централа дружеството предвижда да изгради система за съхранение на електрическа енергия с обща инсталирана мощност от 65,00 MW

и капацитет XXX MWh, на обща стойност от XXX хил. лв. (XXX хил. евро). Следва да се отбележи, че инвестиционните разходи, необходими за изграждането на системата за съхранение на електрическа енергия, не са включени в одобрените инвестиционните разходи за изграждането на ФЕЦ „Вулкан“.

Въз основа на направения анализ на параметрите в актуализирания бизнес план, Комисията счита, че при така заложените прогнозни финансови резултати от дейността за периода 2025 г. – 2029 г. „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД ще осигури финансови средства за осъществяване и развитие на лицензионната дейност.

Изказвания по т.3.:

Докладва Б. Паунов, който посочи, че бизнес планът е коментиран в производството по изменение на лицензията на „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД.

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. 9 във връзка с чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредба № 3 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 актуализиран бизнес план за периода 2025 г. – 2029 г. на „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД, който да е приложение неразделна част от лицензията за дейността „производство на електрическа енергия“;
3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

Б. Паунов прочете диспозитива на проекта на решение:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

ОДОБРЯВА на „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Р. България, гр. София, актуализиран бизнес план за периода 2025 г. – 2029 г., който става приложение № 3 към лицензия № Л-808-01 от 13.02.2025 г. за дейността „производство на електрическа енергия“.

Пл. Младеновски установи, че няма други 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. 9 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 с вх. № Е-13-432-1 от 09.07.2025 г. от „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД за одобряване на актуализиран бизнес план за периода 2025 г. – 2029 г.;

2. ОДОБРЯВА на „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД с ЕИК 206048993, със седалище и адрес на управление: Р. България, област София, община Столична, гр. София, п.к. 1618, район „Витоша“, бул. „България“ № 118, ет. 3, актуализиран бизнес план за периода 2025

г. – 2029 г., който става приложение № 3 към лицензия № Л-808-01 от 13.02.2025 г. за дейността „производство на електрическа енергия“;

3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

В заседанието по **точка трета** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Благой Голубарев и Таско Ерменков.

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

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

Определя за периода 01.07.2025 г. – 31.07.2025 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 49,50 лв./MWh, без ДДС;

2. За битовите крайни клиенти на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – компенсация в размер на 49,60 лв./MWh, без ДДС;

3. За битовите крайни клиенти на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД – компенсация в размер на 49,61 лв./MWh, без ДДС;

4. За битовите крайни клиенти на „ЕСП Златни Пясъци“ ООД – компенсация в размер на 72,05 лв./MWh, без ДДС.

По т.2. както следва:

Одобрява на „Оператор Марица“ АД, с ЕИК 206994189, със седалище и адрес на управление: Р България, област Пловдив, община Марица, с. Царацово, п. к. 4204, ул. „Голямоконарско шосе – извън регулация“ № 35, бизнес план за осъществяване на дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа“, с условия за изграждане на енергийния обект, за периода 2025 г. – 2030 г., приложение и неразделна част от издадената на дружеството лицензия № Л-852-7А от 20.08.2025 г.

По т.3. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-13-432-1 от 09.07.2025 г. от „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД за одобряване на актуализиран бизнес план за периода 2025 г. – 2029 г.;

2. **ОДОБРЯВА** на „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД с ЕИК 206048993, със седалище и адрес на управление: Р. България, област София, община Столична, гр. София, п.к. 1618, район „Витоша“, бул. „България“ № 118, ет. 3, актуализиран бизнес план за периода 2025 г. – 2029 г., който става приложение № 3 към лицензия № Л-808-01 от 13.02.2025 г. за дейността „производство на електрическа енергия“;

3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона

за енергетиката.

Приложение:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-1073 от 19.08.2025 г. и Решение на КЕВР № КБК-1 от 20.08.2025 г. – определяне на компенсации за покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от краен снабдител за месец юли 2025 г.;

2. Доклад с вх. № Е-Дк-1071 от 15.08.2025 г. и Решение на КЕВР № БП-25 от 20.08.2025 г. – заявление с вх. № Е-12-00-185 от 30.05.2025 г. на „Оператор Марица“ АД за одобряване на бизнес план за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа“ за периода 2025 г. – 2030 г.;

3. Доклад с вх. № Е-ДК-1070 от 15.08.2025 г. и Решение на КЕВР № БП-26 от 20.08.2025 г. – заявление с вх. № Е-13-432-1 от 09.07.2025 г. от „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД за одобряване на актуализиран бизнес план за периода 2025 г. – 2029 г.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

X

Благой Голубарев - член на КЕВР

X

Пламен Младеновски - председател на КЕВР

X

Таско Ерменков - член на КЕВР

X

Росица Тоткова - главен секретар на КЕВР

Протоколирал:

X

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