



**РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ**  
Комисия за енергийно  
и водно регулиране



**РЕШЕНИЕ**  
**№ Ц-2**  
**от 01.01.2025 г.**

**КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

на закрито заседание, проведено на 01.01.2025 г., като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-1405 от 12.12.2024 г., както и събраните данни от проведените на 18.12.2024 г. открито заседание и обществено обсъждане, установи следното:

С Решение № Ц-16 от 30.06.2024 г., считано от 01.07.2024 г. Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е утвърдила на дружествата от сектор „Топлоенергетика“ пределни цени на топлинната енергия и е определила преференциални цени и премии за електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централи с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, при прилагане на метода на ценово регулиране „норма на възвръщаемост на капитала“.

На основание чл. 21, ал. 1, т. 8 от Закона за енергетиката (ЗЕ) КЕВР осъществява регулиране на цените в случаите, предвидени в този закон. Разпоредбите на чл. 30, ал. 1, т. 3 и т. 4 от ЗЕ определят, че на регулиране от Комисията подлежат цените, по които производителите продават топлинна енергия на топлопреносното предприятие и на пряко присъединени клиенти и по които топлопреносното предприятие продава топлинна енергия на клиенти. Съгласно чл. 33, ал. 1 от ЗЕ Комисията определя преференциални цени за продажба на електрическа енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централи с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия по чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, а именно за производители с обекти с обща инсталирана електрическа мощност, по-малка от 500 kW. На основание чл. 21, ал. 1, т. 8б от ЗЕ Комисията определя ежегодно премии за електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, произведена от централи с обща инсталирана електрическа мощност 500 kW и над 500 kW. По силата чл. 33а, ал. 2 от ЗЕ премиите се определят като разлика между преференциалните цени на производителите и определената за този период прогнозна пазарна цена за електрическа енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин. За тези производители съгласно чл. 33, ал. 2 от ЗЕ, Комисията определя преференциални цени, във връзка с определяне на премиата. В контекста на чл. 33а от ЗЕ за целите на определянето на елемента на цената за задължения към обществото – премиите за електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, КЕВР изчислява прогнозна пазарна цена за електрическата енергия. По смисъла на § 1, т. 42 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ прогнозна пазарна цена по групи производители в зависимост от първичния енергиен източник е среднопретеглената годишна цена, определена от Комисията по методика за електрическа енергия, произведена от слънчева енергия, вятърна енергия, водноелектрически централи, с инсталирана мощност до 10 MW, от биомаса, други видове възобновяеми източници и за електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, произведена от природен газ и въглища.

Преференциалната цена на електрическата енергия, произведена по високоефективен

комбиниран начин от централите с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия по чл. 33, ал. 1 и 2 от ЗЕ, се определя по начина, посочен в ал. 3 на чл. 33 от ЗЕ, а именно на база индивидуалните разходи за производство съгласно Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ).

Според § 1, т. 28 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ „комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия“ е производство в един процес на топлинна и електрическа енергия според потребностите от топлинна енергия. В този смисъл при високоефективното комбинирано производство ценообразуващите елементи на цената на топлинната енергия и на цената на електрическата енергия са в пряка зависимост. Това определя необходимостта цените на електрическата енергия и на топлинната енергия при високоефективното комбинирано производство да се регулират в общо административно производство, като се формират на базата на единни ценообразуващи елементи, отразени в общ изчислителен модел, разработен и утвърден от КЕВР като приложение към Указания за образуване на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство при регулиране чрез метода „норма на възвръщаемост на капитала“, приети с решение по Протокол № 116 от 26.06.2018 г., т. 1 на Комисията (Указания – НВ/2018).

Съгласно чл. 31б, ал. 1, т. 3 от ЗЕ, КЕВР има право при необходимост да изменя утвърдените цени на електрическата енергия по време на ценовия период, но не по-често от веднъж на календарно тримесечие, като изменя признатия размер на ценообразуващи елементи при спазване на принципа за осигуряване на баланс между интересите на енергийните предприятия и клиентите. Комисията, на основание чл. 31б, ал. 2 от ЗЕ, изменя определените премии, но не по-често от веднъж на 6 месеца, при условие че е налице съществено изменение между определената прогнозна пазарна цена за базов товар за този период спрямо постигнатата и прогнозната такава за оставащия срок от периода на организиран борсов пазар на електрическа енергия. Аналогични на разпоредбите на чл. 31б, ал. 1, т. 3 и ал. 2 от ЗЕ са нормите на чл. 40, ал. 1, т. 3 и ал. 2 от НРЦЕЕ. Според чл. 31б, ал. 3 от ЗЕ, в тези случаи Комисията може да приеме съкратени процедури и срокове, като аналогична е разпоредбата на чл. 53, ал. 1 от НРЦЕЕ. Съгласно чл. 22 от НРЦТЕ, съответно чл. 38, ал. 1 от НРЦЕЕ, Комисията има право при необходимост по време на регулаторния/ценовия период, но не по-често от веднъж на 6 месеца, да измени цените на топлинната енергия, преференциалните цени и премиите за електрическата енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, при условие че е налице съществено изменение между определената прогнозна цена на природния газ за този период спрямо постигнатата и прогнозната такава за оставащия срок от периода. Според чл. 31а, ал. 2 от ЗЕ, когато Комисията изменя цена и/или компонента от цена или премия, която води до изменение на утвърдените ценообразуващи елементи на друга цена и/или компонента от цена или премия, Комисията може паралелно да проведе процедура за изменение и на тази цена и/или компонента от цена или премия.

Предвид правомощията на Комисията съгласно горепосочените разпоредби, със Заповед № 3-Е-367 от 10.12.2024 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да анализира изменението между определената прогнозна пазарна цена за базов товар за периода 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г. спрямо постигнатата и прогнозната такава за оставащия срок от периода на организиран борсов пазар на електрическа енергия, както и изменението между определената прогнозна цена на природния газ за периода 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г. спрямо постигнатата и прогнозната такава за оставащия срок от периода, като в случай, че това изменение е съществено да изготви анализ по отношение на изменение на цените на електрическата и/или топлинната енергия, утвърдени с Решение № Ц-16 от 30.06.2024 г. на КЕВР. Анализът е отразен в доклад с вх. № Е-Дк-1405 от 12.12.2024 г. (Доклада), приет с Решение на КЕВР по протокол № 360 от 13.12.2024 г., т. 2. Със същото решение КЕВР е открила производство за изменение на утвърдените, съответно определени с Решение № Ц-16 от

30.06.2024 г. на КЕВР пределни цени на топлинната енергия и преференциални цени и премии за електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централи с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, за което е приела проект на решение, както и съкратени процедура и срокове. В тази връзка е насрочила открито заседание за разглеждане на Доклада на 18.12.2024 г. от 10.30 ч., определила е срок за представяне от заинтересованите страни на становища по Доклада до 12:00 ч. на 23.12.2024 г., насрочила е на 18.12.2024 г. от 10:50 ч. обществено обсъждане на проекта на решение за цени на топлинната енергия и преференциални цени и премии за електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централи с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; определила е срок за представяне на становища по проекта на решение от заинтересованите лица до 12:00 ч. на 23.12.2024 г. и е насрочила на 01.01.2025 г. закрито заседание за приемане на решение за цени на топлинната енергия и преференциални цени и премии за електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централи с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия. Докладът и проектът на решение, датите и часовете на откритото заседание и на общественото обсъждане са оповестени на интернет страницата на Комисията.

#### **Открито заседание, обществено обсъждане и постъпили становища и възражения**

В съответствие с приетата процедура, на 18.12.2024 г. КЕВР е провела открито заседание за разглеждане на Доклада и обществено обсъждане на проекта на решение.

В откритото заседание участие са взели представители на „Топлофикация София“ ЕАД; „Топлофикация – Бургас“ АД; „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД; „Топлофикация – Враца“ ЕАД; „Топлофикация – Разград“ АД; „Топлофикация Русе“ АД; „Топлофикация – Сливен – инж. Ангел Ангелов“ ЕАД; „Брикел“ ЕАД; „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД; „Топлофикация - Плевен“ АД; „Топлофикация - ВТ“ АД, гр. Велико Търново; ЧЗП „Румяна Величкова“; „ТЕЦ Бобов дол“ ЕАД; „Топлофикация Петрич“ ЕАД и „Инертстрой-Калето“ АД.

В общественото обсъждане участие са взели: г-н Георги Самандов – заместник-министър на енергетиката; представител на „Енери Портфолио Оптимизейшън България“ ЕАД и г-н Кремен Георгиев – председател на Асоциация на топлофикационните дружества в Р България.

**В хода на откритото заседание и общественото обсъждане са направени следните изказвания, а в определения срок са постъпили писмени становища, както следва:**

**„Топлофикация София“ ЕАД на проведеното открито заседание и с писмо с вх. № Е-15-186-2 от 20.12.2024 г. е представило становище, както следва:**

Според дружеството извършеното от Комисията намаление на посочените в Доклада фючърси на природния газ за първото и второто тримесечие на 2025 г., съответно с 4,36 евро/MWh и 3,83 евро/MWh, води до необосновано ниска средна прогнозна цена на природния газ за регулаторния период, в размер на 70,40 лв./MWh. Посочва се, че актуалната международна обстановка и най-вече преустановяването на руските газови доставки през Украйна след 31 декември 2024 г., в комбинация с очакванията за увеличена консумация на природен газ в Европа през предстоящия отоплителен сезон, с оглед прогнозите за по-студена зима спрямо последните години, обосновават противоположни очаквания за покачване на цената през първото полугодие на 2025 г. Дружеството отбелязва, че заявената от „Булгаргаз“ ЕАД прогнозна цена за м. януари, в размер на 83,16 лв./MWh, е с 9,00% по-висока спрямо заложената прогноза за първото тримесечие и с 14,8% по-висока спрямо изчислената прогнозна индивидуална цена за „Топлофикация София“ ЕАД от 72,45 лв./MWh (без такси за пренос и достъп). При тези ценови параметри само за м. януари 2025 г. дружеството прогнозира, че ще натрупа „недовзет приход“ в размер от близо 12 млн. лв.

„Топлофикация София“ ЕАД посочва, че вследствие на извършената корекция определената прогнозна цена на природния газ за регулаторния период в размер на 70,40 лв./MWh е с 10,8% по-висока спрямо определената в Решение № Ц-16 от 30.06.2024 г. от 63,56 лв./MWh, което не покрива изискванията за „съществено изменение“ по смисъла на §1, т. 20 от Допълнителните разпоредби на НРЦТЕ и §1, т. 166 от Допълнителните разпоредби на НРЦЕЕ.

На следващо място, „Топлофикация София“ ЕАД обръща внимание, че през текущия регулаторен период премията на дружеството по чл. 33а от ЗЕ е била намалена с 265,40 лв./MWh поради корекцията от „надвзет приход“ през предходния регулаторен период, в резултат на което „Топлофикация София“ ЕАД изпитва големи ликвидни затруднения за обслужване на текущите си задължения за природен газ през настоящия отоплителен сезон. В тази връзка посочва, че от критично значение за финансовото състояние на дружеството, а също така и на обществения доставчик – „Булгаргаз“ ЕАД, е условието през настоящия регулаторен период да не бъде генериран допълнителен ликвиден дефицит под формата на „недовзет приход“, като се отправя искане в окончателното ценово решение прогнозната цена на природния газ, съответно размерът на премията по чл. 33а от ЗЕ да бъдат преразгледани.

**„ЕВН България Топлофикация“ ЕАД на проведеното открито заседание и с писмо с вх. № Е-14-49-12 от 18.12.2024 г. е представило становище, както следва:**

Дружеството възразява по отношение на корекциите в прогнозната пазарна цена на електрическата енергия, съответно на преференциалната цена и премията на електрическата енергия по чл. 33а от ЗЕ, като настоява да бъде оставено извън обхвата на решението на Комисията. В подкрепа на становището си посочва следното:

- разходите за природен газ са с най-голям дял в състава на утвърдените необходими приходи на дружествата в сектор „Топлоенергетика“, чието основно гориво е природният газ, както и стойността на електрическата енергия е пряко обвързана с цената на природния газ. Отбелязва, че на основание чл. 100 от ЗЕ, дружеството е длъжно да продава произведената електрическа енергия на организиран борсов пазар (пряко или чрез координатор на балансираща група), като с оглед равнищата на цените на Българска независима енергийна борса (БНЕБ), по-високата цена на природния газ се компенсира от цената, по която се реализира произведената електрическа енергия. В тази връзка, посочва, че въпреки безспорно по-високите разходи за производство, поради повишение в цената на природния газ, пазарните принципи спомагат за по-ефективното управление на топлофикационните дружества, без да се отразяват значително на финансовото им състояние;

- дружеството посочва, че като мярка за стабилизиране на финансовото състояние и минимизиране на риска, е сключило сделки за хеджиране на количества електрическа енергия, с цел да се предпази от евентуално прекомерно понижение на цените на електрическата енергия на свободния пазар. Според „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД корекциите в преференциалната цена на електрическата енергия и премията по чл. 33а от ЗЕ ще доведат до допълнителни загуби за дружеството, тъй като в изпълнение на сключените хеджиращи сделки ще трябва да продава електрическата енергия на по-ниска фиксирана цена, договорена преди предложеното изменение в Доклада. Дружеството предвижда очакваните приходи от продажбата на електрическа енергия и от премията по чл. 33а от ЗЕ да се окажат значително по-ниски от планираните, като финансовото състояние да се влоши допълнително, въпреки предприетите мерки за управление на риска.

„ЕВН България Топлофикация“ ЕАД препоръчва при подобна промяна на цените в средата на ценовия период, да се изисква информация от дружествата за сключени хеджиращи сделки, която да бъде взета предвид при определяне на новите стойности на цените и премията.

**„Топлофикация-Плевен“ АД на проведеното открито заседание и с писмо с вх. № Е-14-04-9 от 18.12.2024 г. е представило становище, както следва:**

Дружеството изразява несъгласие с предложената прогнозна пазарна цена на електрическата енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, в размер 225,90 лв./MWh. Въпреки изложените в Доклада доводи счита, че тази цена е нереално висока с оглед ценовите нива на електроенергията през месеците април, май и юни. Като аргумент посочва, че през тези месеци количеството енергия, произведена от фотоволтаици, в комбинация с много по-ниското потребление води до критично ниски цени през светлата част от денонощието. Според дружеството, постоянното увеличаване на дела на произведената от фотоволтаици енергия ще засили още повече този ефект. Извън отоплителния сезон производството на дружеството се характеризира с равномерност по отношение на товарови графици, което ще доведе до много ниска среднодневна и средномесечна цена на електроенергията. Непостигането на така определената цена ще доведе до недовзет приход от електроенергия. За сравнение посочва, че постигната средна борсова цена за последния изтекъл ценови период е 171,52 лв./MWh при прогнозна цена на Комисията 240,98 лв./MWh, а за предния период достигнатата цена е 401,44 лв./MWh при прогнозна цена – 427,46 лв./ MWh. Само за последния ценови период 01.07.2023 - 30.06.2024 г. недовзетият приход на дружеството от електроенергия е 11 456,8 хил. лв., което е 7,2 % от необходимите годишни приходи за регулаторния период.

Във връзка с горепосоченото, дружеството е направило искане Комисията да преразгледа своята прогноза и да преизчисли прогнозната пазарна цена на електрическата енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, както и да бъде намерен механизъм, който да отразява недовзетия/надвзет приход от продажбата на електроенергия в цената на електрическата енергия за следващ регулаторен период.

**„Веолия Енерджи Варна“ ЕАД на проведеното открито заседание и с писмо с вх. № Е-14-53-6 от 18.12.2024 г. е представило становище, както следва:**

Според дружеството отчетната и определената от регулатора за целите на чл. 33а от ЗЕ прогнозна пазарна цена за базов товар на електроенергията за периода 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г., в размер на 220,03 лв./MWh, и отчетната и прогнозна пазарна цена съответно за производители на електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, в размер на 225,90 лв./MWh, са постигнати към 30.11.2024 г. и са въз основа на данни от търгуваните български фючърси за първо и второ тримесечие на 2025 г. на Европейската енергийна борса – ЕЕХ, както следва:

Фючърси	ЕЕХ-IBEX	ЕЕХ-IBEX
	евро/MWh	лв./MWh
Q1 2025	124,98	244,44
Q2 2025	86,80	169,77
H2 2025	105,89	207,10

Считано към 16.12.2024 г., поради динамиката в цената на фючърсните сделки за електроенергия на Европейската енергийна платформа - ЕЕХ, те са значително по-ниски спрямо публикуваните в Доклада, а именно:

Фючърси - 16.12.2024	ЕЕХ-IBEX	ЕЕХ-IBEX
	евро/MWh	лв./MWh
Q1 2025	115,52	225,94
Q2 2025	79,42	155,33
H1 2025	97,47	190,63

Дружеството посочва, че към 16.12.2024 г. разликите в стойностите на прогнозните фючърси са по-ниски спрямо публикуваните в Доклада, съответно средно с 8% за Q1 2025 и 9% за Q2 2025 на EEX-IBEX и актуализацията им е необходима, за да се постигне по-прецизно определяне на прогнозна пазарна цена на електроенергията за периода 01.01.2025 г. – 30.06.2025 г. за производителите на електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.

„Веолия Енерджи Варна“ ЕАД отбелязва, че такава актуализация на прогнозната цена на електроенергията за базов товар е било необходимо да се случи и в началото на 2024 г. В Решение № Ц-12 от 30.06.2023 г. прогнозната годишна пазарна цена за базов товар за периода 01.07.2023 г. - 30.06.2024 г. е определена в размер на 256,37 лв./MWh, а средноаритметичните цени са били в размер на 192,69 лв./MWh за втори семестър на 2023 г. и съответно 150,35 лв./MWh за първото полугодие на 2024 г. Дружеството посочва, че това представлява 33% по-ниска постигната цена на електроенергията спрямо прогнозираната цена за базов товар за целия регулаторен период. В резултат на това, дружеството посочва, че е пропуснало приходи в размер на 3,3 млн. лв. само за първата половина на 2024 г., а в комбинация с връщането на надвзетия приход от природен газ и въглеродни емисии от предходен регулаторен период в текущия, прави още по-тежко финансовото му състояние.

**„Топлофикация – Враца“ ЕАД на проведеното открито заседание и с писмо с вх. № Е-14-06-6 от 19.12.2024 г. е представило становище, както следва:**

Дружеството посочва, че увеличението на необходимите годишни приходи, в размер на 1 324 хил. лв., както и промяната на коефициента за ефективност на производството на електрическа енергия, са коректни. Това позволява да се запази непроменена цената на топлинната енергия с топлоносител гореща вода, както и предложената преференциална цена на електрическата енергия от 346,99 лв./MWh съответства на увеличението на необходимите приходи.

Според дружеството предложената от Комисията прогнозна пазарна цена на електрическата енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство, в размер 225,90 лв./MWh, е завишена, защото прогнозите за първото и второто тримесечие на 2025 г. са за средна цена в размер на 223,15 лв./MWh и 159,25 лв./MWh. За сравнение посочва, че постигнатата средна борсова цена за последния изтекъл ценови период е 171,52 лв./MWh при прогнозна цена на Комисията от 240,98 лв./MWh, а за първо и второ тримесечие на 2024 г. средната цена е съответно 145,36 лв./MWh и 155,41 лв./MWh. Непостигането на определената цена, според дружеството, ще доведе до реализиране на недозет приход от електроенергия за регулаторния период, което ще се отрази негативно върху икономическото му състояние и финансовия му резултат.

Също така, дружеството отбелязва, че трябва да се вземе предвид и увеличението на минималната работна заплата, считано от 01.01.2025 г., което ще генерира повишаване в условно постоянните разходи и ще доведе до затруднения в изпълнението на планираните ремонти и инвестиции.

**„Топлофикация-ВТ“ АД на проведеното открито заседание и с писмо с вх. № Е-14-05-09 от 19.12.2024 г. е представило становище, както следва:**

Дружеството изразява несъгласие по отношение на определената от КЕВР прогнозна пазарна цена на електрическата енергия. Според „Топлофикация-ВТ“ АД същата е значително по-висока от борсовите цени на организирания борсов пазар, което създава сериозни финансови затруднения за производителите и търговците на електроенергия. Този дисбаланс е особено проблематичен за „Топлофикация-ВТ“ АД, чийто бизнес модел разчита на продажбата на електроенергия, за да поддържа икономическата си устойчивост и да компенсира разходите,

свързани с основната му дейност – топлоснабдяването. Отбелязва, че разликата между прогнозната базова цена и борсовите цени създава ситуация, при която топлофикационното дружество е принудено да продава произведената електроенергия на цени, които не покриват производствените му разходи. Това води до невъзможност за постигане на необходимите годишни приходи, заложен в ценовия модел. Недостатъчните приходи затрудняват осигуряването на ключови разходи като оперативните разходи, амортизациите и инвестициите. „Топлофикация-ВТ“ АД изразява опасения, че в дългосрочен план подобна финансова нестабилност може сериозно да застраши устойчивостта на дейността и способността му да поддържат качествени услуги и да осъществяват бъдещи подобрения.

Също така, дружеството посочва, че често моментните стойности на фючърсите отразяват факти и обстоятелства, които са спорадични и случайни по своя характер. При такава рязка динамика е трудно да се определи доколко устойчива е дадена тенденция.

Увеличеният дял на възобновяемите енергийни източници, които получават приоритет при изкупуване, както и временните пикове в предлагането, могат да доведат до значителни спадове в борсовите цени. Тези фактори усилват финансовия натиск върху дружеството и ограничават неговите възможности да инвестира в модернизация на съоръженията и повишаване на ефективността.

Според дружеството е необходим механизъм за по-добро синхронизиране между прогнозните базови цени и пазарната реалност, който да минимизира загубите на производителите и да осигури стабилността на енергийната система. В тази връзка прави искане КЕВР да преразгледа методологията за определяне на прогнозната базова цена на електроенергията, като отчете текущите условия на пазара и факторите, водещи до намаляване на борсовите цени. Счита, че е необходимо да се приложи по-гъвкав подход, който да гарантира баланс между интересите на производителите и потребителите, както и устойчивост на енергийната система като цяло.

На следващо място, „Топлофикация-ВТ“ АД изразява несъгласие по отношение на индивидуалната прогнозна крайна цена на природния газ. В тази връзка, посочва, че в т. 11 от общия подход, описан в Решение № Ц-16 от 30.06.2024 г., е заложен принципът за определяне на индивидуалната прогнозна цена на природния газ за регулаторния период. На база прогнозните цени на природния газ и индивидуалното месечно потребление е изчислена годишната индивидуална прогнозна цена на природния газ, представена като среднопретеглена стойност. Към тази стойност следва да се добавят цените за достъп и пренос през газопреносната, съответно газоразпределителната мрежа. В Доклада е посочена прогнозна индивидуална крайна цена на природния газ в размер на 77,89 лв./MWh, като според „Топлофикация-ВТ“ АД в посочената цена не е отчетен разходът, който дружеството ще извършва за достъп и пренос през газоразпределителната мрежа на „Овергаз Мрежи“ АД. Според информацията, публикувана на интернет страницата на КЕВР, дължимата сума за достъп и пренос на природен газ е 9,21 лв./MWh. Съобразявайки този разход, дружеството счита, че крайната цена на природния газ би следвало да бъде 87,10 лв./MWh. Този разход произтича от определените пределни цени за пренос на природен газ през газоразпределителните мрежи и снабдяване с природен газ от краен снабдител. Във връзка с изложеното, дружеството прилага счетоводна справка за извършените разходи за достъп и пренос към „Овергаз Мрежи“ АД, както и съответстващите фактури за периода от юли 2024 г. до януари 2025 г., на обща стойност 563 600,98 лв. Според „Топлофикация-ВТ“ АД запазването на настоящата ситуация, при която разходите за достъп и пренос остават извън обхвата на прогнозната цена, ще доведе до натрупване на значителни финансови загуби за дружеството. В тази връзка „Топлофикация-ВТ“ АД настоява за преразглеждане на утвърдената крайна прогнозна цена на природния газ, като се включат всички релевантни разходи. Алтернативно, е изразено становище, че е необходимо въвеждане на

компенсаторен механизъм, който да осигури устойчивост на финансовите показатели на дружеството.

Според дружеството КЕВР следва да отчете и влиянието на увеличението на минималната работна заплата, с 15,4% (от 933 лв. на 1077 лв.), върху разходите на енергийните дружества. Това увеличение не се ограничава само до по-високи разходи за труд, а води до ефект, засягащ цялостната финансова структура на дружествата. Коригирането на заплатите на служителите, получаващи минимална работна заплата, повишава разходите за труд. С увеличението на заплатите пропорционално се увеличават и разходите за социални осигуровки, здравни осигуровки и данъци, които работодателите са задължени да покриват. Тези допълнителни разходи значително утежняват финансовото състояние на дружествата. Увеличението на минималната заплата води до натиск за пропорционално повишение и на заплатите на служители със специфична квалификация и опит, за да се избегнат демотивиране и текучество. Това допълнително увеличава общите разходи за труд. Вторичните ефекти са повишаване на разходите за материали и услуги. Доставчиците на материали, консумативи и услуги също са засегнати от увеличението на минималната заплата и често компенсират тези разходи чрез повишаване на своите цени. Това води до допълнителен натиск върху енергийните дружества, които трябва да закупуват тези ресурси на по-високи цени. Невъзможността за устойчиво покриване на нарасналите разходи за труд и ресурси поставя енергийните дружества в риск от проблеми с ликвидността. Те ще бъдат принудени да отделят значителна част от средствата си за текущи разходи, което може да застраши оперативната им стабилност. Нарастващите разходи за труд и консумативи намаляват възможността на дружествата да инвестират в нови технологии, модернизация на съоръжения и инфраструктура. Това може да доведе до дългосрочно намаляване на ефективността, конкурентоспособността и иновационния капацитет на енергийния сектор. Без възможност за адекватни инвестиции и иновации, енергийният сектор рискува да загуби своята конкурентоспособност. Увеличението на минималната работна заплата оказва многопластово въздействие върху енергийния сектор, като генерира краткосрочни финансови затруднения и дългосрочни икономически и социални рискове.

Предвид горното, „Топлофикация-ВТ“ АД изразява становище, че е необходим балансиран подход, който да отчита ефектите върху бизнеса, като се разгледат възможности за компенсации или други механизми за смекчаване на негативните последици.

**„Топлофикация – Разград“ АД на проведеното открито заседание и с писмо с вх. № Е-14-16-13 от 20.12.2024 г. е представило становище, както следва:**

Дружеството посочва, че в предложената нова крайна цена на природния газ на „Топлофикация – Разград“ АД от 01.01.2025 г. отново, както и в определената такава с Решение № Ц-16 от 30.06.2024 г., в сила от 01.07.2024 г., отсъстват компонентите за пренос и достъп на природен газ през газоразпределителната мрежа. Същите са нормативно признати, съгласно разпоредбите на чл. 8, ал. 8, т. 2 от НРЦТЕ и чл. 24, ал. 5, т. 2 от НРЦЕЕ, като непризнаването им за пореден път като ценообразуващи елемент, според дружеството е незаконосъобразно. Липсата на възвръщаемост на тези реални нормативно определени разходи през цените на топлинна и електрическа енергия води до драстично влошаване на финансовото състояние, невъзможност за обслужване на задълженията и предпоставка за преустановяване на дейността.

Според дружеството, посоченият в Доклада коефициент за ефективност на производството на електрическа енергия – 0,2394 е грешен и не води до формиране на предложените в проекта на решение цени за топлинна и електрическа енергия.

„Топлофикация – Разград“ АД обръща внимание, че е единственото дружество в сектора, при което премията по чл. 33а от ЗЕ е приравнена на 0, като в случай, че това бъде възприето от Комисията в окончателния ѝ акт, ще доведе до невъзможност за изпълнение на лицензионните задължения, поради изпадане на дружеството във финансов колапс.



**„Топлофикация - Сливен - инж. Ангел Ангелов” ЕАД на проведеното открито заседание и с писма с вх. № Е-14-07-8 от 20.12.2024 г. и с вх. № Е-14-07-9 от 20.12.2024 г. е представило становище, както следва:**

„Топлофикация - Сливен - инж. Ангел Ангелов” ЕАД счита, че с проекта на решение Комисията в ущърб на дружеството разглежда и отразява настъпилите промени в пазара на електрическа енергия, като увеличава прогнозната пазарна цена и намалява премията по чл. 33а от ЗЕ. За „Топлофикация-Сливен - инж. Ангел Ангелов” ЕАД при запазена индивидуална (преференциална) цена, прогнозната пазарна цена се увеличава от 177,70 лв./MWh на 225,90 лв./MWh, а премията по чл. 33а от ЗЕ се намалява от 282,75 лв./MWh на 234,55 лв./MWh.

За сравнение посочва, че за първото полугодие на 2024 г. борсовите цени са били от порядъка на 118,90 лв./MWh до 191,52 лв./MWh или несравнимо ниски спрямо приетата базова цена от 240,98 лв./MWh, което е довело до намалени приходи на дружеството в размер на 9 538 хил. лв.

Дружеството посочва, че анализът на прогнозните стойности за периодите Q1 2025 и Q2 2025 показва стабилен тренд към намаление на цената, а именно: от цена 246 лв./MWh (126 евро/MWh) в началото на периода Q1 до края на периода Q2, (съвпадащ с края на регулаторния период) цената намалява до 147 лв./MWh (75 евро/MWh), което дружеството изчислява, че е намаление с 99 лв./MWh, или с 40%. За двата периода Q1 2025 и Q2 2025 сумарно, недостигът в прихода, изчислен със сега утвърдена базова цена (177,70 лв./MWh), и прихода, изчислен с цена в проекторешението (225,90 лв./MWh), ще бъде в размер на 3 933 хил. лв. Дружеството счита, че очакваното намаление на приходите от електрическа енергия е в противоречие с увеличаващите се разходи за дейността и това ще го постави в условия на невъзможност за тяхното покриване. В допълнение, „Топлофикация - Сливен - инж. Ангел Ангелов” ЕАД посочва, че ако този подход се запази и в следващото решение на Комисията, дружеството няма да може да осигурява финансов ресурс за оперативна дейност и за инвестиции.

Също така, дружеството посочва, че освен намалението на приходите, от 01.01.2025 г., вследствие на увеличението на минималната работна заплата от 933 лв. на 1 077 лв., или с 15,4%, ще бъдат увеличени разходите за труд, свързаните с това разходи, съгласно действащото законодателство, както и съгласно вътрешните правила на дружеството.

На следващо място, дружеството обръща внимание, че заплаща 5% от стойността на продадената електрическа енергия, без да бъде признавана като разход и без да получава регламентиран приход за тях.

За „Топлофикация - Сливен - инж. Ангел Ангелов” ЕАД ще има ново увеличение на разходите по икономически елементи, като: външни услуги; ремонти; вода (очаква се 20% увеличение на цената на ползваната от дружеството вода); горива за транспорт и доставка на материали. През месец декември дружеството е получило уведомление от „Български пощи” ЕАД за увеличение на услугите със 100%, като няма гаранция, че и другите доставчици няма да поискат двойно увеличение на цените. Налице е и увеличение на услугите, предоставяни от „Водоснабдяване и канализация – Сливен“ ООД, съгласно решение на КЕВР.

В допълнение към горното, дружеството посочва, че през настоящия период са установили дефекти на елементи от регулиращата система на турбината, които дефекти задължително трябва да бъдат отстранени. Стойността на офертите за доставка, подмяна и пускови операции, преминава сумата от 1 800 хил. лв. Дружеството предвижда да извърши финансирането на ремонта със собствени средства, но предвид настоящото производство по изменение на утвърдените цени, финансирането е поставено под въпрос.

На следващо място, посочва, че ще бъде възпрепятствано финансовото обезпечаване на започналото модернизирание на енергийните мощности на централата чрез доставка и монтаж на газови когенератори. „Топлофикация-Сливен-инж.Ангел Ангелов” ЕАД заявява, че е вложило

над 6,5 млн. лв. по съществуващи договори за: проучване, проектиране, доставка и изграждане на нови когенерационни мощности, изгарящи природен газ. Освен посочените задължения, дружеството очаква до края на изграждането и пускане в експлоатация общата сума да надхвърли 21 млн. лв., като в становището си представя подробно описание на сключените договори и задълженията по тях. Освен това, „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов” ЕАД счита за неприемливо искането на „ЕСО” ЕАД, дружеството да заплаща пропорционално участие в повишаване на капацитета на преносната мрежа, тъй като редовно заплаща всички определени и фактурирани от „ЕСО” ЕАД суми за пренос и достъп. Дружеството очаква сумата за присъединяване на новите газови мощности да бъде от 8,5 до 17 млн. лв.

„Топлофикация - Сливен - инж. Ангел Ангелов” ЕАД посочва, че за него е притеснително намалението на приходите, доколкото ограничава максимално ползването на външно финансиране (заеми) и разчита на собствени средства. Във връзка с предприетите инвестиции, заявява, че не е получило никакви средства по плана за възстановяване и устойчивост, по независещи от него причини.

В допълнение, дружеството е представило информация за настъпили изменения в цените на основните горива – въглища и биогориво, използвани при комбинираното производство на електрическа и топлинна енергия, като посочва изменението на цените на горивата от 01.01.2025 г. и разходите за тях за периода 01.01.2025 г. - 30.06.2025 г., както следва

наименование	мярка	по Решение от 01.07.2024 г.	период от 01.02.2025 г. до 30.06.2025 г.	разлика
цени на въглища	лв./тнГ	266,01	289,95	23,94
цена на биогориво	лв./тнГ	150,15	174,17	24,02
количества въглища за влагане от 01.01.2025 г. до 30.06.2025 г.	тнГ	50 390	50 390	0
количества биогориво за влагане от 01.01.2025 г. до 30.06.2025 г.	тнГ	16 855	16 855	0
разходи за гориво въглища за периода 01.01.2025 г. до 30.06.2025 г.	хил. лв.	13 404	14 611	1 206
разходи за гориво биогориво за периода 01.01.2025 г. до 30.06.2025 г.	хил. лв.	2 531	2 936	405
общо разходи за гориво въглища и биогориво	хил. лв.	15 935	17 546	1 611

Дружеството обръща внимание, че за оставащия срок до края на регулаторния период разходите за горива се увеличават общо с 1 611 хил. лв. В тази връзка настоява при окончателното приемане на решението от Комисията да бъдат взети под внимание посочените изменения на цените на горивата, водещи до повишение на разходите.

**„Брикел“ ЕАД на проведеното открито заседание и с писма с вх. № Е-14-31-8 от 19.12.2024 г. и с вх. № Е-14-31-8 от 20.12.2024 г. е представило становище, както следва:**

Дружеството възразява срещу определената прогнозна пазарна цена за базов товар. „Брикел“ ЕАД намира за необосновано изложеното в Доклада, че *„предвид отчетените до настоящия момент цени на пазара ден напред, за да се понижи цената за базов товар за периода 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г. под 199,05 лв./MWh, то следва за първото полугодие на 2025 г. цената за базов товар да е около 150 лв./MWh, което е нереалистично“*. В тази връзка представя извадка за средни отчетени цени от БНЕБ за първо полугодие на 2024 г., като изчислява средна цена в размер на 150,39 лв./MWh. Оспорва също така и предвижданията за очаквано повишено потребление през първото полугодие на 2025 г. предвид по-студеното време спрямо 2023 г., като в тази връзка се позовава на прогнози на Британската метеорологична служба, според които 2025 г. ще бъде сред най-топлите в историята, както и на климатична прогноза на Националния институт по метеорология и хидрология за периода декември 2024 г. – февруари 2025 г., според която средните месечни температури за м. януари и февруари 2025 г. са около нормата или над нормата. Според дружеството, в анализа не е взето предвид заявеното

намерение от страна на министъра на енергетиката за възобновяване работата на трети и четвърти блок на ТЕЦ „Контур Глобал Марица Изток 3“ през първото тримесечие на 2025 г., с което ще се преодолее очертаващият се дефицит на електрическа енергия.

Предвид горното, дружеството счита, че анализът за очаквано увеличение на цената за базов товар с 27,12% за регулаторния период (постигната цена и прогнозна цена за оставащия срок от периода) на организирания борсов пазар спрямо определената прогнозна пазарна цена за базов товар за периода 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г., не е реалистичен и следователно изводите не могат да бъдат пренесени по отношение на прогнозната пазарна цена за производители на електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия. Според дружеството няма реални аргументи, че разликата в прогнозната и отчетената пазарна цена за регулаторния период ще бъде съществена по смисъла на §1, т. 16а от Допълнителните разпоредби на НРЦЕЕ, т.е. ще надвиши 15%.

„Брикел“ ЕАД изразява несъгласие по отношение на изчисляване на необходимите годишни приходи, както следва: според представеното възражение, прогнозната пазарна цена на електрическата енергия за периода 01.07.2023 г. – 30.06.2024 г. за производителите на енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство, в размер на 240,98 лв./MW, е надвишавала с 28,83% отчетените борсови цени за този период, но корекция на необходимите приходи не е направена от Комисията.

Отправя искане при приемане на решението да бъдат взети под внимание всички фактори и особено такива, свързани с решения на Народното събрание и изпълнителната власт, които водят до допълнителни финансови разходи. В тази връзка, според дружеството при утвърждаване на цените следва да бъде съобразено и предстоящото увеличение на минималната работна заплата и на максималния осигурителен праг, считано от 01.01.2025 г., което ще доведе до нарастване на производствените разходи.

С допълнение към възражението, с вх. № Е-14-31-8 от 20.12.2024 г., „Брикел“ ЕАД моли за преразглеждане на преференциалната цена на електрическата енергия от комбинирано производство и цената на топлинната енергия с топлоносител гореща вода, във връзка със следните факти и обстоятелства: дружеството посочва, че през настоящия регулаторен период се очертава значителна разлика между одобрената и отчетената цена на горивото „биомаса“, използвано за производството на електрическа и топлинна енергия, наред с използването на въглища. Дружеството представя данни за цените на възобновяемите горива, като средната цена на микса от биомаса възлиза на 195,95 лв./тнг. Посочва, че одобрената с Решение № Ц-16 от 30.06.2024 г. на КЕВР цена на биомаса, в размер на 87,83 лв./тнг, е значително по-ниска.

**„Топлофикация - Перник“ АД с писма с вх. № Е-14-03-8 от 18.12.2024 г. и с вх. № Е-14-03-9 от 20.12.2024 г. е представило становище, както следва:**

Дружеството изразява съгласие с преизчисленото увеличение на необходимите годишни приходи, произтичащо от увеличението на цената на природния газ със 17,05 % спрямо прогнозната в Решение № Ц-16 от 30.06.2024 г., което е увеличение с 2 360 хил. лв. „Топлофикация - Перник“ АД счита, че предложената преференциална цена за електрическата енергия от 477,77 лв./MWh съответства на увеличението на необходимите приходи и се запазва непроменена цената на топлинната енергия.

Дружеството възражава срещу предложената прогнозна пазарна цена на електрическата енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, в размер на 225,90 лв./MWh. Според „Топлофикация - Перник“ АД тази цена е нереално висока, тъй като борсовите цени на електрическата енергията през месеците март, април, май и юни са средно 147,55 лв./MWh. Прогнозните борсови цени за същия период през 2025 г. са, както следва: м. март – 178,97 лв./MWh; м. април – 156,47 лв./MWh, м. май – 176,03 лв./MWh и м. юни – 146,69 лв./MWh. Дружеството посочва, че произведената електроенергия от

фотоволтаици през топлите месеци значително се увеличава в комбинация с много по-ниско потребление, а тези факти биха довели до критично ниски борсови цени на енергията през светлата част от денонощието. Отбелязва, че средната борсова цена за последния изтекъл ценови период е 171,52 лв./MWh при прогнозна цена на Комисията от 240,98 лв./MWh.

Според „Топлофикация - Перник“ АД КЕВР следва да вземе предвид Постановление № 359 на Министерския съвет от 23.10.2024 г., с което от 1 януари 2025 г. минималната работна заплата се увеличава с 15,4 %, а това би довело до увеличение на всички услуги и стоки, включващи материали и консумативи. Фонд „Работна заплата“ би нараснал с около 20%, т.е. около 270 хил. лв./месечно, в т.ч.: начисления 220 хил. лв. и осигуровки 50 хил. лв.

„Топлофикация - Перник“ АД посочва, че отчитайки постоянно променящата се икономическа обстановка и увеличението на минималната работна заплата, дружеството вече е уведомено от доставчика на горивата за 5% увеличение на цените на кафявите въглища от 01.01.2025 г. В писмо с вх. № Е-14-03-9 от 20.12.2024 г., дружеството отбелязва, че след преговори с доставчика на кафяви въглища от 01 януари 2025 г. кафявите въглища ще бъдат с цена от 150,00 лв./т., което представлява увеличение с 11,6%, спрямо цената, посочена в заявление с вх. № Е-14-03-2 от 29.03.2024 г., в размер на 134,36 лв./т. До края на регулаторния период „Топлофикация - Перник“ АД ще направи допълнителни разходи за кафяви въглища в размер на 4 258 хил. лв. Също така, с решение на КЕВР е увеличена цената на промишлената и на питейна вода от 01.01.2025 г., което за гр. Перник е с около 9,5%, което ще доведе до увеличаване разходите за вода на дружеството.

Предвид гореизложеното, „Топлофикация - Перник“ АД отправя искане Комисията да преразгледа прогнозната пазарна цена на електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин, залагайки не само увеличението на цената на природния газ, а и всички съпътстващи компоненти, участващи във формиране на цените.

**„Топлофикация Русе“ АД на проведеното открито заседание и с писмо с вх. № Е-14-09-16 от 20.12.2024 г. е представило становище, както следва:**

„Топлофикация Русе“ АД настоява в решението за утвърждаване на преференциална цена на електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин, Комисията да вземе предвид изложените от дружеството аргументи и нови обстоятелства, а именно:

Увеличение на фонд „Работна заплата“

„Топлофикация Русе“ АД посочва, че промените в минималната работна заплата на национално ниво, обявени от Министерския съвет, водят до значително увеличение на фонд „Работна заплата“. Към настоящия момент минималната работна заплата нараства с около 20%, което създава пряк натиск върху разходната част на дружеството. Според „Топлофикация Русе“ АД съгласно чл. 31а, ал. 2 от ЗЕ, съществени изменения в разходните компоненти следва да се вземат предвид при формиране или изменение на цените, тъй като неосигуряването на адекватни средства за възнаграждения би могло да доведе до загуба на квалифициран персонал и да застраши устойчивостта на дейността.

Увеличение на производствените и експлоатационни разходи

Дружеството посочва, че прогнозните увеличения в цените на основни стоки, услуги и доставки са с ръст от поне 10% на годишна база, в т.ч. разходи за консумативи, материали, транспорт, енергийни доставки и поддържащи услуги. Глобалните икономически условия, включително инфлацията и нестабилността на международните пазари, оказват значително влияние върху стойността на ресурсите, необходими за производството. „Топлофикация Русе“ АД дава пример, че цените на стоманените изделия и резервни части, които се използват в производствените процеси, бележат рязък ръст, а увеличението на тези разходи е структурен проблем, който не може да бъде компенсиран само с оптимизация на вътрешните процеси. Едновременно с това разходите за услуги като поддръжка, логистика и доставка на стоки също са

в значителен ръст. Посочените обстоятелства водят до необходимост за запазване на настоящите цени, с цел да се избегне риск от финансови затруднения.

Увеличение на цената на хидратната вар за сероочистващата инсталация

„Топлофикация Русе“ АД посочва, че хидратната вар е ключов компонент за работата на сероочистващите инсталации, необходими за спазването на екологичните норми, установени от националното законодателство и от директивите на Европейския съюз. В тази връзка, обръща внимание, че през последните 12 месеца цената на хидратната вар е нараснала с над 15%, в резултат от повишените разходи за енергия и суровини, използвани в производството, а този разход не може да бъде избегнат, тъй като спазването на екологичните стандарти е задължително условие за дейността на дружеството. Увеличението на разходите за хидратна вар има директен ефект върху себестойността на произвежданата енергия и поставя допълнителен финансов натиск върху „Топлофикация Русе“ АД.

Увеличени разходи за ремонт

Дружеството заявява, че сигурността и надеждността на производствените мощности на „Топлофикация Русе“ АД зависят в значителна степен от извършването на редовни и аварийни ремонти. През последния период се наблюдава ръст на цените на резервни части, материали и труд, свързани с ремонтните дейности, като цените на специализираните части за турбини и котли са нараснали с над 12%, което се отразява пряко в увеличаване на производствените и транспортните разходи при доставчиците.

В допълнение дружеството обръща внимание и на повишените изисквания за качество и надеждност на оборудването, които изискват използването на по-висок клас материали и услуги. Според дружеството това води до увеличени разходи, които не могат да бъдат намалени, без да се компрометира безопасността и ефективността на производствените съоръжения. В тази връзка, запазването на настоящите цени е наложително за гарантиране на нормалната експлоатация и устойчивост.

Увеличение на цената на природния газ

Дружеството заявява, че прогнозната цена на природния газ, определена в решението на КЕВР, е по-ниска от реалните пазарни стойности, като увеличението на този разход пряко влияе на икономическата обосновка за изменение на пределните цени на топлинната енергия.

Увеличение на цената на вносните въглища

Дружеството посочва, че като част от горивния микс, вносните въглища представляват основен енергиен източник, като увеличението на курса на щатския долар и завишението на транспортните разходи до ТЕЦ „Русе Изток“ водят до ръст в цената на основното гориво.

Увеличение разходите за въглища (транспорт Варна-Русе и курс на \$)		заявено от 01.06.2024 г.	След корекция	Увеличение	
Цена на въглища	лв./т	596,54	622,71	26,17	4.4%
Стойност	хил. лв.	87 024	90 842	3 817,71	4.4%

Увеличение на цената на биомасата

„Топлофикация Русе“ АД посочва, че завишеното търсене на биомаса е довело до значително нарастване на цената на доставките.

Увеличение разходите за биомаса (нови ценови условия)		Заявено от 01.06.2024 г.	След корекция	Увеличение	
цена на биомаса	лв./т	114,72	330	215,28	187,7%
стойност	хил. лв.	5 627	16185	10 558,77	187,7%

Според дружеството при направена калкулация по ценовия модел, само от изложените по-горе прогнозни увеличения на цените на горивата, преференциалната цена на електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин, се увеличава с 41,92 лв./MWh, спрямо заявената от дружеството от 01.07.2024 г., цена в размер на 621,98 лв./MWh.

Увеличение на прогнозната пазарна цена на електрическа енергия

Според „Топлофикация Русе“ АД заложената в Доклада прогнозна пазарна цена на електрическа енергия, в размер на 225,90 лв./MWh, е завишена и реално няма да бъде постигната, особено през второто тримесечие на 2025 г. Дружеството счита, че заложеното увеличение в прогнозната пазарна цена от 01.01.2025 г., в размер от 27,12%, е нереалистично и ще доведе до калкулиране на постъпления, които няма да бъдат получени на практика и това ще причини финансова загуба, която няма да бъде компенсирана.

В заключение дружеството настоява при окончателното вземане на решението за утвърждаване на цени на електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин, Комисията да съобрази гореизложените мотиви и обстоятелства. В противен случай дружеството счита, че ще изпадне в затруднено положение. Недостатъчните приходи ще възпрепятстват изпълнението на инвестиционната и ремонтна програма, което ще наруши финансовата и оперативна стабилност на „Топлофикация Русе“ АД.

**„ТЕЦ Бобов дол“ ЕАД на проведеното открито заседание и с писма с вх. № Е-14-33-18 от 18.12.2024 г. и с вх. № Е-14-33-19 от 20.12.2024 г. е представило становище, както следва:**

Дружеството възразява срещу определената цена на топлинната енергия и срещу преференциалната цена, респективно премия на електрическата енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство. В тази връзка посочва, че при умножаване на количествата по съответните цени не се получават необходимите годишни приходи, като според дружеството преференциалната цена на електрическата енергия трябва да бъде 322,04 лв./MWh, а не 308,04 лв./MWh, както е посочена в Доклада и проекта на решение. Също така, отбелязва, че до края на ценовия период няма да бъдат достигнати необходимите годишни приходи, утвърдени от КЕВР.

На следващо място, „ТЕЦ Бобов дол“ ЕАД посочва, че промяната на минималната работна заплата с над 15% ще се отрази в промяна на всички заплати в дружеството. Също така, според дружеството индикациите за повишаване на цените на суровините, също са фактор, който би влошил състоянието му. Като причини за повишаване на цените на горивата се посочва повишение на транспортните разходи, намалените поръчки, които от своя страна водят до увеличение на разходите за единица продукция. В тази връзка, „ТЕЦ Бобов дол“ ЕАД счита, че цената на въглищата трябва да се повиши като от 133,55 лв./т. се признае на 145 лв./т., а за ВЕИ – от 89,36 лв./т. на 102,76 лв./т., или цена на гориво – от 51,95 лв./т. да се признае на 56,91 лв./т., в резултат на което преференциалната цена да се повиши на 360,60 лв./MWh.

Предвид горното, дружеството отправя искане решението да не се приема и да се изчака завършване на регулаторния период.

**Частен земеделски производител – Румяна Иванова Величкова на проведеното открито заседание и с писмо с вх. № Е-14-59-5 от 23.12.2024 г. е представило становище, както следва:**

Дружеството изразява несъгласие по отношение на преференциалната цена на електрическата енергия. В тази връзка посочва, че поради естеството на ползване на топлинния товар на когенерацията, към 23.12.2024 г. е използвало само двадесет и пет процента от годишната квота. Счита, че е несправедливо да получава редукия на преференциалната цена с над 74% от годишната квота, при положение, че има дружества, които са я използвали в почти

пълен размер, а са получили същата редукция. Според дружеството, би било справедливо редукцията да се изчислява спрямо вече използваната квота, тоест редукцията на цената да е наполовина.

Изразява становище, че цените на електроенергията приложени в Доклада са оптимистично високи, като за дружеството, второто шестмесечие е с преобладаваща тежест. Настоява за използване на възможно най-късни данни преди взимането на окончателно решение.

В Решение № Ц-16 от 30.06.2024 г. дружеството е получило редукция на необходимите количества природен газ, като с оглед на това, че се преполовява регулаторния период, настоява за актуализация на необходимите количества и включването им в решението. В тази връзка, посочва, че всички данни са изпратени на Комисията във връзка с издаване на сертификати за високоефективно производство. Счита, че повишеният разход е по вина на „ЕРМ Запад“ АД, съответно „ЕСО“ ЕАД, които с многократно прекъсване на електрозахранването (в следствие на форсмажор) рестартират производството и изкарват двигателя от оптимален режим.

На следващо място се посочва, че цената на природния газ, платена от дружеството за първите шест месеца от регулаторния период, надвишава 82 лв./MWh, съответстваща на цената на „Газов Хъб Балкан“.

**„Инертстрой-Калето“ АД на проведеното открито заседание и с писмо с вх. № Е-14-76-3 от 23.12.2024 г. е представило становище, както следва:**

Дружеството възразява срещу определената му прогнозна индивидуална крайна цена на природния газ. В тази връзка посочва, че в Доклада се предвиждат цени за природен газ в диапазона 75-80 лв./MWh. Според дружеството най-близката до него ко-генерация е „Топлофикация – Враца“ ЕАД, за която е определена цена, в размер на 78,54 лв./MWh, а цената която е предвидена за „Инертстрой-Калето“ АД е 66,15 лв./MWh, т.е. цената на природния газ за „Топлофикация – Враца“ ЕАД е 20% по-висока от цената за „Инертстрой-Калето“ АД. Счита за необективно становището, че „Инертстрой-Калето“ АД ще закупува газ на 66,15 лв./MWh, а „Топлофикация – Враца“ ЕАД за 78,54 лв./MWh. В тази връзка, според дружеството цената за 1 MWh природен газ не може да бъде по-ниска от тази на „Топлофикация – Враца“ ЕАД, тъй като са в един регион.

„Инертстрой-Калето“ АД посочва, че в Доклада е предвидена норма на възвръщаемост на капитала от 5,4%, но не е отчетено, че при електрическата енергия върху цената (пазарна цена плюс премия) се начисляват 5% за Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (фонд СЕС), от което прави извод, че нормата за възвръщаемост на капитала отива във фонд СЕС, а за дружеството остават 0,13% от тази сума, защото и нормата на възвръщаемост на капитала е обложена с 5% за фонд СЕС. В тази връзка, според „Инертстрой-Калето“ АД определената цена е без начислена норма на възвръщаемост на капитала. Предвид това дружеството предлага, за да има възвръщаемост на капитала, в цената да се заложат поне 11%, за да може след като се начислят и преведат 5% за фонд СЕС, да останат около 5,45% норма на възвръщаемост на капитала.

Дружеството посочва, че от 2015 г. работи с компресиран газ, като към всички заявления за цени за отделните ценови периоди е прилагало договори за доставка на компресиран газ. В подкрепа на становището си, че Комисията е приемала този разход, дружеството е приложило Решение № Ц-25 от 30.06.2015 г. на КЕВР. В тази връзка „Инертстрой - Калето“ АД настоява да се приеме разходът, който прави за доставка на компенсирани газ. Тези 225 лв. без ДДС за 1000 м<sup>3</sup> са разход, който за последните няколко години се отчита като недовзет приход и дружеството инкасира финансови загуби. Според дружеството за периода 01.07.2024 г. - 31.12.2024 г., поради дискриминационно отношение, на „Инертстрой - Калето“ АД е предвидена цена за природен газ от 66,15 лв./MWh, докато среднопретеглената цена за 1 MWh природен газ, която е заплатило е

96,0744 лв./MWh. Това води до натрупана загуба, която трябва да се вземе предвид и да се заложи в цената на електрическата енергия за периода 01.01.2025 г. - 30.06.2025 г.

В становището „Инертстрой - Калето” АД е представило изчисления относно това каква трябва да бъде преференциалната цена на електрическата енергия, както и премията по чл. 33а от ЗЕ. Дружеството посочва, че ако се вземе предвид прогнозата за пазарната цена на електрическата енергия за периода 01.01.2025 г. – 30.06.2025 г. от приблизително 240 лв./MWh, преференциалната цена следва да бъде 522,45 лв./MWh, а премията – 325,45 лв./MWh.

**„Топлофикация Петрич“ ЕАД на проведеното открито заседание е представило становище, както следва:**

Според дружеството причините цената и премията на електрическата енергия да бъдат намалени е, че Фонд СЕС не може да си позволи да изплати премиите, които трябва да отидат в големите дружества, като например – „Брикел“ ЕАД и „Бобов дол“ ЕАД, които са произвеждали последните две месеца на 98% от капацитета, за да вземат премии, когато цената е била висока. Малките дружества, като „Топлофикация Петрич“ ЕАД страдат от това. В тази връзка предлага да бъдат преразгледани цените и премиите на останалите дружества, а на „Топлофикация Петрич“ ЕАД да останат непроменени.

**Г. Самандов – заместник-министър на енергетиката,** на проведеното обществено обсъждане е изразил становище в подкрепа на корекцията на прогнозната пазарна цена за базов товар.

**Представител на „Енерги Портфолио Оптимизейшън България“ ЕАД** на проведеното обществено обсъждане е изразил становище, че заложеното завишение с 27% на фючърсите е високо и неадекватно спрямо сегашните пазарни трендове и последни цени на сетълмент.

**Кр. Георгиев – председател на Асоциацията на топлофикационните дружества в България,** на проведеното обществено обсъждане е изразил становище при приемане на крайния акт на Комисията да се вземат предвид актуални данни.

**След обсъждане на направените устни изказвания и постъпилите писмени становища, Комисията счита:**

Комисията приема за частично основателни възраженията по отношение на прогнозната пазарна цена на електрическата енергия, изложени от „Топлофикация София“ ЕАД, „Топлофикация – Враца“ ЕАД, „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД, „Топлофикация-Плевен“ АД, „Топлофикация-ВТ“ АД, „Топлофикация - Сливен - инж. Ангел Ангелов“ ЕАД, „Брикел“ ЕАД, „Топлофикация - Перник“ АД, „Топлофикация Русе“ АД, ЧЗП – Румяна Иванова Величкова и „Енерги Портфолио Оптимизейшън България“ ЕАД.

Във връзка с постъпилите възражения е извършен допълнителен анализ относно постигнатата и прогнозна пазарна цена за базов товар на организиран борсов пазар на електрическа енергия, при който е установено следното: постигнатата към 31.12.2024 г. цена за базов товар на пазара ден напред за периода 01.07.2024 г. – 31.12.2024 г. е в размер на 250,07 лв./MWh. По данните към 30.12.2024 г., фючърсите за българския пазар на Европейската електроенергийна борса (ЕЕХ) за първо тримесечие на 2025 г. (Q1 2025) са на нива от 136,04 евро/MWh, а за второ тримесечие на 2025 г. (Q2 2025) – от 88,51 евро/MWh, т.е. за първото полугодие на 2025 г. – 112,28 евро/MWh (219,59 лв./MWh). Постигнатите нива на фючърсите за съседните пазари са с около 2-3 евро/MWh над тези за българския пазар.

Видно от горните данни, отклонението от определената прогнозна пазарна цена за базов товар за периода 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г., която е в размер на 173,09 лв./MWh, спрямо постигнатата и прогнозната такава за оставащия срок от периода на организиран борсов пазар, е над 30%. В тази връзка, обаче, следва да бъдат съобразени и обстоятелствата, а именно:



Действително стойностите на фючърските сделки за първото полугодие на 2025 г. имат прогнозен характер и се характеризират с относителна волатилност в зависимост от различни фактори, но предвид отчетените до настоящия момент цени на пазара ден напред, за да се понижи цената за базов товар за периода 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г. под 199,05 лв./MWh (определената прогнозна пазарна цена за целите на ценообразуването по Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г. и Решение № Ц-16 от 30.06.2024 г. на КЕВР, увеличена с 15%), то следва за първото полугодие на 2025 г. цената за базов товар да е около 148 лв./MWh, което е нереалистично, предвид стойностите на фючърсите и обстоятелството, че започва зимният сезон.

Видно от горните данни, прогнозната пазарна цена за базов товар, при отчитане на постигнатата и прогнозната такава за оставащия срок от периода 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г. на организиран борсов пазар на електрическа енергия, следва да е около 120 евро/MWh, като е нужно да се отчетат и различните допълнителни фактори, които оказват влияние върху нея. Основният движещ фактор за покачването на цените на регионалните борси е дефицитът на електрическа енергия, особено в пиковите часови диапазони, на фона на увеличен капацитет за износ към Р Украйна, чиято енергийна инфраструктура продължава да бъде разрушавана. През зимните месеци износът към Р Украйна ще окаже допълнителен натиск на дефицитния пазар в Югоизточна Европа, предвид ограничения воден ресурс и липсата на достатъчно работещи гъвкави мощности. Наблюдават се и други фактори, които допълнително влияят на възходящия тренд на цената, като: опасенията за нова газова криза и повишението на цената на природния газ; повишеното потребление предвид по-студеното време спрямо 2023 година; различните форми на компенсации/помощи в региона, които изкривяват пазара чрез липса на търсене на дългосрочни продукти и нелимитирани оферти на краткосрочните пазари; гъвкавите мощности в региона при липса на воден ресурс са неконкурентни и активирането им води до нереално високи цени.

От началото на м. ноември 2024 г. пазарът на електрическа енергия се характеризира с изключителна волатилност, като за този двумесечен период изменението на фючърсите е с над 25,00 евро/MWh, като достига върхови стойности на 21.11.2024 г., след което бележи сериозен спад до 21.12.2024 г., като до края на годината отново се отчита ръст. При такава рязка динамика не може да се прогнозира доколко устойчива е тенденцията от последните два месеца. Освен това, цената ще се прилага през относително дълъг период – 6 месеца, поради което същата не следва механично да отразява всяко колебание, още повече, че в много случаи моментните стойности на фючърсите отразяват факти и обстоятелства със спорадичен и случаен характер. Следва да се отбележи и обстоятелството, че прогнозната пазарна цена на практика основно се прилага за производители, чието производство също има непостоянен характер и може да се повлияе от непредвидими фактори, поради което при прогнозирането следва да се подхожда изключително консервативно. В тази връзка, при настоящото определяне на прогнозната пазарна цена следва да се вземат предвид и ниските стойности на фючърските сделки към началото на м. ноември 2024 г. и средата на м. декември, като прогнозата се редуцира с около 11 евро/MWh до 108,50 евро/MWh.

**При отчитане на горните факти и аргументи, прогнозната пазарна цена за базов товар следва да бъде в размер на 212,21 лв./MWh.**

Предвид горното, при определената към настоящия момент прогнозна пазарна цена за базов товар в размер на 212,21 лв./MWh, прогнозната пазарна цена съответно за производители на електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, следва да бъде в размер на 217,86 лв./MWh.

С оглед изложеното, отклонението между определената прогнозна пазарна цена за базов товар за периода 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г. в размер на 173,09 лв./MWh спрямо постигнатата и прогнозната такава за оставащия срок от периода на организиран борсов пазар в размер на 212,21 лв./MWh е в размер на 22,60 %, в същия размер е и тази разлика по отношение на прогнозната пазарна цена за производители на електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.

Посочената разлика обосновава наличие на съществено изменение на прогнозната пазарна цена за базов товар по смисъла на § 1, т. 16а от Допълнителната разпоредба (ДР) на НРЦЕЕ, според която разпоредба съществено изменение между определената прогнозна пазарна цена за базов товар за съответен период спрямо постигнатата и прогнозната такава за оставащия срок от периода на организиран борсов пазар е налице, ако това изменение е в размер над 15 на сто.

**В тази връзка Комисията определя прогнозна пазарна цена на електрическата енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия в размер на 217,86 лв./MWh.**

В допълнение, във връзка с направените възражения, следва да се има предвид, че прогнозната пазарна цена за базов товар се изчислява като средна цена за целия период, който в случая е от 01.07.2024 г. до 30.06.2025 г., а не по тримесечия, както предлагат дружествата. По смисъла на § 1, т. 42 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ прогнозна пазарна цена по групи производители в зависимост от първичния енергиен източник е среднопретеглената годишна цена, определена от Комисията по методика за електрическа енергия, произведена от слънчева енергия, вятърна енергия, водноелектрически централи, с инсталирана мощност до 10 MW, от биомаса, други видове възобновяеми източници и за електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, произведена от природен газ и въглища.

По отношение на представената от „Брикел“ ЕАД съпоставка със средни отчетни цени на БНЕБ за първо полугодие на 2024 г. може да се посочи, че на база отчетните данни за 2024 г. не може да се прогнозира какво ще се случи през 2025 г.

По отношение на искането на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД при промяна на цените в средата на ценовия период да се изисква информация от дружествата за сключени хеджиращи сделки, която да бъде взета предвид при определяне на новите стойности на цените и премиите, следва да се има предвид, че съгласно чл. 31б, ал. 2 от ЗЕ, Комисията изменя определените премии, но не по-често от веднъж на 6 месеца, при условие че е налице съществено изменение между определената прогнозна пазарна цена за базов товар за този период спрямо постигнатата и прогнозната такава за оставащия срок от периода на организиран борсов пазар на електрическа енергия. В тази връзка, дружеството е следвало да съобрази поведението си с посочената разпоредба и да прецени риска от евентуално решение и промяна на прогнозната пазарна цена от 01.01.2025 г. Предвид това искането на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД да бъде изключено от обхвата на решението се явява неоснователно.

Възраженията по отношение на компенсиране на надвзет и недозет приход от електрическата енергия за предходен период са извън обхвата на настоящото административно производството.

Комисията приема за частично основателни възраженията на „Топлофикация София“ ЕАД, „Топлофикация Русе“ АД и ЧЗП – Румяна Иванова Величкова, по отношение на прогнозната цена на природния газ, съгласно изложените по-долу в решението мотиви.

След извършен допълнителен анализ, Комисията приема прогнозна пазарна цена на природния газ за Q1 на 2025 г. (първо тримесечие) в размер на 41 €/MWh (80,19 лв./MWh).

Комисията приема за частично основателно възражението на „Инертстрой-Калето“ АД, по отношение на прогнозна индивидуална крайна цена на природния газ и определя прогнозна пазарна крайна цена 80,18 лв./MWh. По искането на „Инертстрой-Калето“ АД да бъде изменена нормата на възвращаемост на капитала, като същата бъде определена в размер на поне 11%, следва да се има предвид, че съгласно чл. 15, ал. 1 от НРЦЕЕ, нормата на възвращаемост на капитала се определя за целия регулаторен период, в случая от 01.07.2024 г. до 30.06.2025 г., и не подлежи на изменение в настоящото административно производство.

Комисията не приема възраженията по отношение на признаване на разходите за достъп и пренос през газоразпределителната мрежа, изложени от „Топлофикация – Разград“ АД

„Топлофикация-ВТ“ АД. Настоящото производство е открито във връзка с изменението на определената прогнозна цена на природния газ за периода 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г. спрямо постигнатата и прогнозната такава за оставащия срок от периода, поради което това е обстоятелството, което следва да бъде отчетено при определяне на цената на дружеството.

Комисията приема за неоснователни възраженията на ЧЗП – Румяна Иванова Величкова по отношение на количествата електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство и количествата природен газ. Настоящото производство е открито във връзка с изменението на определената прогнозна пазарна цена за базов товар за периода 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г. спрямо постигнатата и прогнозната такава за оставащия срок от периода на организиран борсов пазар на електрическа енергия, както и във връзка с изменението между определената прогнозна цена на природния газ за периода 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г. спрямо постигнатата и прогнозната такава за оставащия срок от периода, поради което и това са обстоятелствата, които следва да бъдат отчетени при определяне на цените на дружествата.

Комисията приема за неоснователни възраженията по отношение на увеличението на фонд „Работна заплата“, както и на други производствени и експлоатационни разходи, изложени от „Топлофикация – Враца“ ЕАД, „Топлофикация-ВТ“ АД, „Топлофикация - Сливен - инж. Ангел Ангелов“ ЕАД, „Брикел“ ЕАД, „Топлофикация - Перник“ АД, „Топлофикация Русе“ АД и „ТЕЦ Бобов дол“ ЕАД. Настоящото производство е открито във връзка с изменението на определената прогнозна пазарна цена за базов товар за периода 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г. спрямо постигнатата и прогнозната такава за оставащия срок от периода на организиран борсов пазар на електрическа енергия, както и във връзка с изменението между определената прогнозна цена на природния газ за периода 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г. спрямо постигнатата и прогнозната такава за оставащия срок от периода, поради което и това са обстоятелствата, които следва да бъдат отчетени при определяне на цените на дружествата. В допълнение, към изложените възражения дружествата не са представили конкретни изчисления, с придружаващи ги доказателства, за изменение на горните разходи.

По същите аргументи, Комисията не приема възраженията по отношение на увеличението на разходите за ремонти, изложени от „Топлофикация - Сливен - инж. Ангел Ангелов“ ЕАД и „Топлофикация Русе“ АД.

Комисията приема възраженията по отношение на увеличението на цената на въглищата и биогоривата, изложени от „Топлофикация - Сливен - инж. Ангел Ангелов“ ЕАД, „Брикел“ ЕАД, „Топлофикация - Перник“ АД, „Топлофикация Русе“ АД и „ТЕЦ Бобов дол“ ЕАД. За тези дружества въглищата и биогоривата са основно гориво за производство и промяната в цената им води до съществено изменение на утвърдените годишни разходи и необходимите годишни приходи респективно оказва съществено влияние върху финансовото състояние на дружествата. Признаването на по-високите разходи за основно гориво на дружествата, ползващи въглища и биогорива, е обосновано с оглед признаването и на увеличените разходи за основно гориво природен газ.

Комисията приема за неоснователни възраженията на „Топлофикация - Сливен - инж. Ангел Ангелов“ ЕАД и „Инертстрой-Калето“ АД по отношение разходите за вноски към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“, които не се включват в състава на признатите от Комисията разходи, съгласно чл. 36е, ал. 4 от ЗЕ.

Комисията приема за неоснователно възражението на „Топлофикация – Разград“ АД по отношение на коефициента за разпределяне на горивото при комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия в енергийната част на централата – К ел.<sup>КПД</sup>, доколкото за топлофикационните централи същият се определя от Комисията за регулаторни цели за съответния ценови период, в съответствие с Глава трета, раздел трети, т. 9 от Указания – НВ/2018 и чл. 24, ал. 2 от НРЦЕЕ.

Комисията приема за неоснователно възражението на „ТЕЦ Бобов дол“ ЕАД по

отношение на определените на дружеството цена на топлинна енергия и цена, респективно премия на електрическата енергия от високоефективно комбинирано производство. Посочената от дружеството преференциална цена на електрическа енергия в размер на 322,04 лв./MWh не включва компенсацията за надвзет приход от въглеродни емисии съгласно чл. 24а, ал. 1 от НРЦЕЕ и чл. 8, ал. 10 от НРЦТЕ, отразена в Решение № Ц-16 от 30.06.2024 г. на КЕВР, което е влязло в сила по отношение на дружеството.

Възраженията на „Топлофикация - Сливен - инж. Ангел Ангелов” ЕАД, свързани с модернизиране на енергийните мощности на централата чрез доставка и монтаж на газови когенератори, както и възникналите отношения между „ЕСО“ ЕАД и дружеството са извън предмета на настоящото производство.

**След обсъждане и анализ на всички събрани в хода на административното производство данни и доказателства, както и на постъпилите становища и възражения от енергийните предприятия и от заинтересованите лица, Комисията приема за установено следното:**

С оглед установяване на необходимостта за откриване на процедура за изменение на цените на електрическата и топлинната енергия, определени, съответно утвърдени с Решение № Ц-16 от 30.06.2024 г. на КЕВР, е извършен анализ на изменението на определената прогнозна пазарна цена за базов товар за периода 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г. спрямо постигнатата и прогнозната такава за оставащия срок от периода на организиран борсов пазар на електрическа енергия, както и на изменението между определената прогнозна цена на природния газ за периода 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г. спрямо постигнатата и прогнозната такава за оставащия срок от периода, както следва:

#### **1. Прогнозна пазарна цена за базов товар:**

По смисъла на чл. 21, ал. 1, т. 8г от ЗЕ КЕВР определя за целите на ценообразуването ежегодно прогнозна пазарна цена, въз основа на която се формира ценообразуващият елемент на цените на оператора на електропреносната мрежа и на операторите на електроразпределителните мрежи, отразяващ разходите им за закупуване на електрическа енергия за покриване на технологични разходи. В тази връзка, Комисията определя прогнозна пазарна цена за базов товар въз основа на анализ на фючърсните и/или форуърдните сделки за този период на националната и регионалните борси, както и на относимите към българския пазар фючърсни сделки на европейска борса, както и групови коефициенти, отразяващи отклонението между средната пазарна цена за базов товар на пазара ден напред и постигнатата среднопретеглена цена от съответната група – арг. от чл. 37а и чл. 37б, ал. 1 и ал. 2, т. 1 и т. 2 от НРЦЕЕ.

Предвид горното, с Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г. КЕВР е определила прогнозна годишна пазарна цена за базов товар за периода 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г. в размер на 173,09 лв./MWh, както и прогнозна пазарна цена за същия период за групите: независим преносен оператор – 178,64 лв./MWh; оператори на електроразпределителни мрежи – 185,38 лв./MWh; производители на електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 177,70 лв./MWh; производители на електрическа енергия, произведена от слънчева енергия – 141,49 лв./MWh; производители на електрическа енергия, произведена от вятърна енергия – 166,71 лв./MWh; производители на електрическа енергия, произведена от водноелектрически централи с инсталирана мощност до 10 MW – 184,70 лв./MWh; производители на електрическа енергия, произведена от биомаса – 175,62 лв./MWh. Аналогично в Решение № Ц-16 от 30.06.2024 г. КЕВР е определила прогнозна годишна пазарна цена за базов товар за периода 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г. в размер на 88,50 евро/MWh или 173,09 лв./MWh, съответно – прогнозна пазарна цена за периода 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г. за групата производители на електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, в размер на 177,70 лв./MWh.

От друга страна, постигнатата към 31.12.2024 г. цена за базов товар на пазара ден напред за периода 01.07.2024 г. – 31.12.2024 г. е в размер на 250,07 лв./MWh. По данните към 30.12.2024 г., фючърсите за българския пазар на Европейската електроенергийна борса (EEX) за първо тримесечие на 2025 г. (Q1 2025) са на нива от 136,04 евро/MWh, а за второ тримесечие на 2025 г. (Q2 2025) – от 88,51 евро/MWh, т.е. за първото полугодие на 2025 г. – 112,28 евро/MWh (219,59 лв./MWh). Постигнатите нива на фючърсите за съседните пазари са с около 2-3 евро/MWh над тези за българския пазар.

Видно от горните данни, отклонението от определената прогнозна пазарна цена за базов товар за периода 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г., която е в размер на 173,09 лв./MWh, спрямо постигнатата и прогнозната такава за оставащия срок от периода на организиран борсов пазар, е над 30%. В тази връзка, обаче, следва да бъдат съобразени и обстоятелствата, а именно:

Действително стойностите на фючърските сделки за първото полугодие на 2025 г. имат прогнозен характер и се характеризират с относителна волатилност в зависимост от различни фактори, но предвид отчетените до настоящия момент цени на пазара ден напред, за да се понижи цената за базов товар за периода 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г. под 199,05 лв./MWh (определената прогнозна пазарна цена за целите на ценообразуването по Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г. и Решение № Ц-16 от 30.06.2024 г. на КЕВР, увеличена с 15%), то следва за първото полугодие на 2025 г. цената за базов товар да е около 148 лв./MWh, което е нереалистично, предвид стойностите на фючърсите и обстоятелството, че започва зимният сезон.

Видно от горните данни, прогнозната пазарна цена за базов товар, при отчитане на постигнатата и прогнозната такава за оставащия срок от периода 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г. на организиран борсов пазар на електрическа енергия, следва да е около 120 евро/MWh, като е нужно да се отчетат и различните допълнителни фактори, които оказват влияние върху нея. Основният движещ фактор за покачването на цените на регионалните борси е дефицитът на електрическа енергия, особено в пиковите часови диапазони, на фона на увеличен капацитет за износ към Украйна, чиято енергийна инфраструктура продължава да бъде разрушавана. През зимните месеци износът към Украйна ще окаже допълнителен натиск на дефицитния пазар в Югоизточна Европа, предвид ограничения воден ресурс и липсата на достатъчно работещи гъвкави мощности. Наблюдават се и други фактори, които допълнително влияят на възходящия тренд на цената, като: опасенията за нова газова криза и повишението на цената на природния газ; повишеното потребление предвид по-студеното време спрямо 2023 година; различните форми на компенсация/помощи в региона, които изкривяват пазара чрез липса на търсене на дългосрочни продукти и нелимитирани оферти на краткосрочните пазари; гъвкавите мощности в региона при липса на воден ресурс са неконкурентни и активирането им води до нереално високи цени.

От началото на м. ноември 2024 г. пазарът на електрическа енергия се характеризира с изключителна волатилност, като за този двумесечен период изменението на фючърсите е с над 25,00 евро/MWh, като достига върхови стойности на 21.11.2024 г., след което бележи сериозен спад до 21.12.2024 г., като до края на годината отново се отчита ръст. При такава рязка динамика не може да се прогнозира доколко устойчива е тенденцията от последните два месеца. Освен това, цената ще се прилага през относително дълъг период – 6 месеца, поради което същата не следва механично да отразява всяко колебание, още повече, че в много случаи моментните стойности на фючърсите отразяват факти и обстоятелства със спорадичен и случаен характер. Следва да се отбележи и обстоятелството, че прогнозната пазарна цена на практика основно се прилага за производители, чието производство също има непостоянен характер и може да се повлияе от непредвидими фактори, поради което при прогнозирането следва да се подхожда изключително консервативно. В тази връзка, при настоящото определяне на прогнозната пазарна цена следва да се вземат предвид и ниските стойности на фючърските сделки към началото на м. ноември 2024 г. и средата на м. декември, като прогнозата се редуцира с около 11 евро/MWh до 108,50 евро/MWh.

**При отчитане на горните факти и аргументи, прогнозната пазарна цена за базов товар следва да бъде в размер на 212,21 лв./MWh.**

На основание чл. 376, ал. 1 и ал. 2 от НРЦЕЕ, във връзка с ценообразуването по Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г. и по Решение № Ц-16 от 30.06.2024 г., Комисията е определила групови коефициенти, отразяващи отклонението между средната пазарна цена за базов товар на пазара ден напред за предходната календарна година и постигнатата среднопретеглена цена на пазара ден напред за предходната календарна година от съответната група – независим преносен оператор, оператори на електроразпределителни мрежи, производители на електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, производители на електрическа енергия, произведена от слънчева енергия, производители на електрическа енергия, произведена от вятърна енергия, производители на електрическа енергия, произведена от водноелектрически централи с инсталирана мощност до 10 MW, производители на електрическа енергия, произведена от биомаса и производители на електрическа енергия, произведена от други видове възобновяеми източници.

Предвид горното, при определената към настоящия момент прогнозна пазарна цена за базов товар в размер на 212,21 лв./MWh, прогнозната пазарна цена съответно за производители на електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, следва да бъде в размер на 217,86 лв./MWh;

С оглед изложеното, отклонението между определената прогнозна пазарна цена за базов товар за периода 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г. в размер на 173,09 лв./MWh спрямо постигнатата и прогнозната такава за оставащия срок от периода на организиран борсов пазар в размер на 212,21 лв./MWh е в размер на 22,60 %, в същия размер е и тази разлика по отношение на прогнозната пазарна цена за производители на електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.

Посочената разлика обосновава наличие на съществено изменение на прогнозната пазарна цена за базов товар по смисъла на § 1, т. 16а от Допълнителната разпоредба (ДР) на НРЦЕЕ, според която разпоредба съществено изменение между определената прогнозна пазарна цена за базов товар за съответен период спрямо постигнатата и прогнозната такава за оставащия срок от периода на организиран борсов пазар е налице, ако това изменение е в размер над 15 на сто.

## **2. Изменение на цената на природния газ:**

Съгласно чл. 38, ал. 1 от НРЦЕЕ, Комисията има право при необходимост по време на регулаторния/ценовия период, но не по-често от веднъж на 6 месеца, да измени преференциалните цени, съответно премиите, за електрическата енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, при условие че е налице съществено изменение между определената прогнозна цена на природния газ за този период спрямо постигнатата и прогнозната такава за оставащия срок от периода. По смисъла на § 1, т. 16б от Допълнителните разпоредби на НРЦЕЕ, съществено изменение между определената прогнозна цена на природния газ за регулаторния/ценовия период спрямо постигнатата и прогнозната такава за оставащия срок от периода е налице, ако това изменение е в размер над 15 на сто.

В допълнение, съгласно разпоредбата на чл. 22, ал. 1 от Наредба № 5 от 23.01.2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия (НРЦТЕ), Комисията има право при необходимост по време на регулаторния/ценовия период, но не по-често от веднъж на 6 месеца, да измени цените, по които производителите продават топлинна енергия на топлопреносното предприятие и на пряко присъединени клиенти, както и цените, по които топлопреносните предприятия продават топлинна енергия на клиентите, при условие, че е налице съществено изменение между определената прогнозна цена на природния газ за този период спрямо постигнатата и прогнозната такава за оставащия срок от периода. По смисъла на § 1, т. 20 от Допълнителните разпоредби на

НРЦТЕ, съществено изменение между определената прогнозна цена на природния газ за регулаторния/ценовия период спрямо постигнатата и прогнозната такава за оставащия срок от периода е налице, ако това изменение е в размер над 15 на сто.

С оглед горното и поради това, че обстоятелствата относно измененията на цената на природния газ са служебно известни на Комисията, а разходите за природен газ са с най-голям дял в състава на утвърдените необходими приходи на дружествата в сектор „Топлоенергетика“, които работят с основно гориво природен газ, е извършен анализ на изменението между определената прогнозна цена на природния газ за периода 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г. спрямо постигнатата и прогнозната такава за оставащия срок от периода резултатите, от които са, както следва:

Прогнозните цени на природния газ по тримесечия за ценовия период 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г., които са включени при определянето на индивидуалните цени на енергия по Решение № Ц-16 от 30.06.2024 г. на КЕВР са, както следва:

	Мярка	Трето тримесечие 2024 г.	Четвърто тримесечие 2024 г.	Първо тримесечие 2025 г.	Второ тримесечие 2025 г.	Регулаторен период 01.07.2024 г.- 30.06.2025 г.
Прогнозни цени на природния газ по чл. 24, ал. 5 от НРЦЕЕ и чл. 8, ал. 8 от НРЦТЕ	лв./MWh	58,67	66,50	70,41	58,67	63,56

Утвърдените цени на природния газ на обществения доставчик на природен газ за периода 01.07.2024 г. – 31.12.2025 г. са, както следва:

Утвърдени цени на природния газ за периода 01.07.2024 г. - 01.12.2024 г.						
	01.07.2024	01.08.2024	01.09.2024	01.10.2024	01.11.2024	01.12.2024
лв./MWh	58,10	60,75	61,91	63,72	68,69	75,89
лв./kNm <sup>3</sup>	634,51	663,45	672,09	690,60	745,97	816,20
коефициент на преобразуване, kWh/m <sup>3</sup> .	10,921	10,921	10,856	10,838	10,860	10,755

Средната утвърдена цена за третото тримесечие на 2024 г. е 60,25лв./MWh, а за четвъртото тримесечие е 69,43 лв./MWh.

За третото тримесечие на 2024 г. средната цена на „Булгаргаз“ ЕАД е с 2,70% по-висока от включената средна цена за същото тримесечие в цените по Решение № Ц-16 от 30.06.2024 г.

За четвъртото тримесечие на 2024 г. средната цена на „Булгаргаз“ ЕАД е с 4,41% по-висока от включената средна цена за същото тримесечие в цените по Решение № Ц-16 от 30.06.2024 г.

В резултат на извършен анализ цените на природния газ за първото и второто тримесечия на 2025 г. са прогнозиран при отчитане на тенденциите в движението на цените на фючърсите за холандския газов хъб TTF на Европейската енергийна борса (EEX) и техните стойности са съответно 84,80 лв./MWh и 83,12 лв./MWh.

	Мярка	Постигната цена за Трето тримесечие 2024 г.	Постигната цена за Четвърто тримесечие 2024 г.	Прогнозна цена за Първо тримесечие 2025 г.	Прогнозна цена за Второ тримесечие 2025 г.	Регулаторен период 01.07.2024 г.- 30.06.2025 г.
Цени на природния газ	лв./MWh	60,25	69,43	84,80	83,12	74,40

С оглед гореизложеното, разликата между определената прогнозна цена на природния газ за регулаторния период спрямо постигнатата и прогнозната такава за оставащия срок от периода е 17,05%. Посочената разлика обосновава наличие на съществено изменение по смисъла на § 1, т. 20 от Допълнителните разпоредби на НРЦТЕ и § 1, т. 16б от Допълнителните разпоредби на НРЦЕЕ. Същественото изменение на цените на природния газ следва да намери отражение в цените на топлинната енергия и на електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин, както и в премиите. Същевременно при настоящото определяне на прогнозната цена на природния газ следва да се вземе предвид и обстоятелството, че в изложените по-горе анализи на тенденциите в движението на цените на фючърсите за холандския газов хъб TTF на Европейската енергийна борса са отчетени и фактори като опасенията за нова газова криза и повишението на цената на природния газ, както и очаквания за по-студена зима, предвид по-студеното време през ноември 2024 г. спрямо ноември 2023 г., които по същността си представляват бъдещи несигурни събития. Доколкото прогнозите са базирани на бъдещи несигурни събития е необосновано пълното им отразяване в цените на енергията. В тази връзка, при настоящото определяне на прогнозната цена на природния газ, прогнозните цени за първото и второто тримесечие на 2025 г. следва да се редуцират с около 2 евро/MWh, съответно до 80,19 лв./MWh за първо тримесечие и с около 4 евро/MWh до 75,63 лв./MWh за второ тримесечие, предвид различните потребявани количества природен газ и източници на доставка, като постигнатите цени на природния газ за първото шестмесечие за ценовия период и прогнозните цени за първото шестмесечие на 2025 г., включени при определяне на индивидуалните цени на енергия на дружествата от 01.01.2025 г., след анализ са, както следва:

	Мярка	Постигната цена за Трето тримесечие 2024 г.	Постигната цена за Четвърто тримесечие 2024 г.	Прогнозна цена за Първо тримесечие 2025 г.	Прогнозна цена за Второ тримесечие 2025 г.	Регулаторен период 01.07.2024 г.-30.06.2025 г.
Цени на природния газ	лв./MWh	60,25	69,43	80,19	75,63	71,38

В случай, че прогнозите за повишаване на цените на природния газ не се сбъднат, то при определяне на преференциалните цени на електрическата енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, и при утвърждаване на цените на топлинната енергия за следващия регулаторен период, считано от 01.07.2025 г., ще бъдат извършени корекциите на необходимите приходи, предвидени в чл. 24а от НРЦЕЕ, съответно чл. 8, ал. 10 от НРЦТЕ.

Горните факти и обстоятелства обосновават необходимост от изменение на цените на електрическата и топлинната енергия, определени, съответно утвърдени с Решение № Ц-16 от 30.06.2024 г. на КЕВР.

Посочените по-горе прогнозна пазарна цена за базов товар и изменение на цените на природния газ следва да се отразят в цените на топлинната енергия и в цените на електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин, както и в премиите за електрическата енергия, както следва:

1. Премиите по чл. 33а от ЗЕ се определят при отчитане на прогнозна пазарна цена за производители на електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, в размер на 217,86 лв./MWh.

2. Разходите за природен газ се остойностяват въз основа на:

Постигнати цени на природния газ за първото шестмесечие за ценовия период и прогнозните цени за първото шестмесечие на 2025 г., включени при определянето на индивидуалните цени на енергия на дружествата от 01.01.2025 г., както следва:



	Мярка	Постигната цена за Трето тримесечие 2024 г.	Постигната цена за Четвърто тримесечие 2024 г.	Прогнозна цена за Първо тримесечие 2025 г.	Прогнозна цена за Второ тримесечие 2025 г.	Регулаторен период 01.07.2024 г.- 30.06.2025 г.
Цени на природния газ	лв./MWh	60,25	69,43	80,19	75,63	71,38

Прогнозна индивидуална крайна цена на природния газ за отделните дружества, както следва:

1. „Топлофикация София“ ЕАД – 77,63 лв./MWh;
2. „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД – 77,19 лв./MWh;
3. „Топлофикация – Плевен“ АД – 79,09 лв./MWh;
4. „Топлофикация – Бургас“ АД – 77,26 лв./MWh;
5. „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД – 77,66 лв./MWh;
6. „Топлофикация-Враца“ ЕАД – 80,18 лв./MWh;
7. „Топлофикация Разград“ АД – 80,45 лв./MWh;
8. „Юлико Евротрейд“ ЕООД – 79,81 лв./MWh;
9. „Топлофикация-ВТ“ АД – 79,59 лв./MWh;
10. „Топлофикация Русе“ АД – 73,46 лв./MWh;
11. „Топлофикация – Перник“ АД – 77,65 лв./MWh;
12. „Когрийн“ ООД – 83,06 лв./MWh;
13. „Оранжерии Гимел“ АД – „Оранжерия 500 дка“ – 79,27 лв./MWh;
14. „Оранжерии Гимел“ АД – „Оранжерия 200 дка“ – 79,15 лв./MWh;
15. „Оранжерии Гимел II“ ЕООД – 80,70 лв./MWh;
16. „Инертстрой – Калето“ АД – 80,18 лв./MWh;
17. „Оранжерии Петров дол“ ООД – 77,86 лв./MWh;
18. ЧЗП „Румяна Величкова“ – 80,05 лв./MWh;
19. „Алт Ко“ АД – 79,06 лв./MWh;
20. „Декотекс“ АД – 80,96 лв./MWh;
21. „Енергиен център Зебра“ ЕООД – 77,63 лв./MWh;
22. „Овердрайв“ АД – 76,74 лв./MWh;
23. „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД – 78,37 лв./MWh;
24. „Нова Пауър“ ЕООД – 87,20 лв./MWh.
25. „Топлофикация Петрич“ ЕАД – 75,58 лв./MWh

3. По аргумент от чл. 38, ал. 1 от НРЦЕЕ и чл. 22, ал.1 от НРЦТЕ, когато е налице съществено изменение на цените на природния газ, Комисията следва да прецени необходимостта от изменение на утвърдените цени на топлинната енергия и на електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин, както и на премиите за електрическата енергия, което налага извършване на анализ по отношение на изменение на цените на електрическата и/или топлинната енергия, утвърдени с Решение № Ц-16 от 30.06.2024 г. на КЕВР, в контекста на обща ценова рамка, определена с това решение. В тази връзка следва да се има предвид, че разходите за природен газ, включени в цените на топлинната енергия и на електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин, на дружествата които работят с основно гориво природен газ, на основание чл. 24, ал. 2 от НРЦЕЕ се разпределят между производството на електрическа и топлинна енергия чрез коефициент за ефективност на производството на електрическа енергия, определян за регулаторни цели съобразно указанията по ал. 1.

В случая изменението на цената на природния газ води до необходимост от

презгледане на коефициентите за ефективност на производството на електрическа енергия, определяни за регулаторни цели, по отношение топлофикационните дружества, които продават топлинна енергия за отопление и битово горещо водоснабдяване. Повишаването на цената на използваното гориво води до повишаване на разходите за производство, поради което, с оглед спазване на принципите на ценово регулиране, посочени в чл. 23 и чл. 31 от ЗЕ, и възприетата регулаторна рамка за настоящия ценови период, коефициентите за ефективност на производството на електрическа енергия, определяни за регулаторни цели, съгласно т. 9, глава трета, раздел III, от Указания – НВ следва да се коригират.

При определяне на цените на топлинната енергия и електрическата енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от съществено значение е видът на инсталираните мощности, с които се генерират съответните енергии. Предвид обстоятелството, че при комбинираното производство водещ е топлинният товар, производството на електрическа енергия от ВЕКП е пряко зависимо от него. Топлинният товар за всяко дружество има силна волатилност в съответствие с климатичните особености, промяната на характера на потребление и прилагането на енергоспестяващи мерки от клиентите. Използването на различни инсталации за комбинирано производство (конвенционални и ко-генерационни) обуславя различни стойности на специфичните разходи на условно гориво, респективно различна ефективност и разход на гориво за производството. В съответствие с гореизложеното са определени приведени коефициенти за ефективност на производството на електрическа енергия, съгласно т. 9, глава трета, раздел III, от Указания – НВ, както следва:

1. „Топлофикация София“ ЕАД – 0,2527;
2. „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД – 0,3792;
3. „Топлофикация – Плевен“ АД – 0,4143;
4. „Топлофикация – Бургас“ АД – 0,2998;
5. „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД – 0,4082;
6. „Топлофикация-Враца“ ЕАД – 0,2970;
7. „Топлофикация Разград“ АД – 0,3250;
8. „Юлико Евротрейд“ ЕООД – 0,3821;
9. „Топлофикация-ВТ“ АД – 0,2392;
10. „Топлофикация Русе“ АД – 0,3537;
11. „Топлофикация – Перник“ АД – 0,2950;
12. „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов“ ЕАД – 0,2770;
13. „Когрийн“ ООД – 0,4900;
14. „Оранжерии Гимел“ АД – „Оранжерия 500 дка“ – 0,4200;
15. „Оранжерии Гимел“ АД – „Оранжерия 200 дка“ – 0,4310;
16. „Оранжерии Гимел II“ ЕООД – 0,4200;
17. „Инертстрой – Калето“ АД – 0,4932;
18. „Оранжерии Петров дол“ ООД – 0,4863;
19. ЧЗП „Румяна Величкова“ – 0,4952;
20. „Алт Ко“ АД – 0,6636;
21. „ТЕЦ - Бобов дол“ АД – 0,3484;
22. „Брикел“ ЕАД – 0,2935;
23. „Солвей Соди“ АД – 0,1386;
24. „Декотекс“ АД – 0,4952;
25. „Енергиен център Зебра“ ЕООД – 0,5182;
26. „Овердрайв“ АД – 0,6143;
27. „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД – 0,6500
28. „Нова Пауър“ ЕООД – 0,4900.
29. „Топлофикация Петрич“ ЕАД – 0,5963

**Във връзка гореизложено, след извършен икономически анализ са изчислени преференциални цени и премии на електрическата енергия и пределни цени на топлинната енергия и техните ценообразуващи елементи, както следва:**

### **1. На „Топлофикация София“ ЕАД**

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 353,89 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 136,03 лв./MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода - 128,25 лв./MWh;
4. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода за доставчици по чл. 149а от ЗЕ и за асоциации чл. 151, ал. 2 от ЗЕ – 124,40 лв./MWh;
5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1, т. 3 и т. 4:
  - Необходими годишни приходи – 973 656 хил. лв., в т. ч.:
    - Разходи – 946 861 хил. лв., от които условно-постоянни – 207 256 хил. лв. и променливи – 739 605 хил. лв.;
    - Регулаторна база на активите – 436 945 хил. лв.;
    - Норма на възвръщаемост – 6,13%;
  - Количество електрическа енергия – 774 247 MWh, в т.ч.:
    - количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 738 247 MWh;
    - комбинирана електрическа енергия – 36 000 MWh;
  - Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 3 853 214 MWh.

### **2. На „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, гр. Пловдив**

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 266,42 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 48,56 лв./MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода – 127,19 лв./MWh;
4. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода за доставчици по чл. 149а от ЗЕ и за асоциации чл. 151, ал. 2 от ЗЕ – 126,19 лв./MWh;
5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1, т. 3 и т. 4:
  - Необходими годишни приходи – 124 873 хил. лв., в т. ч.:
    - Разходи – 114 095 хил. лв., от които условно-постоянни – 29 401 хил. лв. и променливи – 84 694 хил. лв.;
    - Регулаторна база на активите – 163 385 хил. лв.;
    - Норма на възвръщаемост – 6,60%;
  - Количество електрическа енергия – 277 700 MWh, в т. ч.:
    - от високоефективно комбинирано производство – 264 108 MWh;
    - без показатели за високоефективно комбинирано производство – 13 592 MWh;
  - Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 221 803 MWh.

### **3. На „Топлофикация - Плевен“ АД**

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 274,48 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 56,62 лв./MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода – 90,02

лв./MWh;

4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара – 85,42

лв./MWh;

5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1, т. 3 и т. 4:

- Необходими годишни приходи – 152 698 хил. лв., в т. ч.:

- Разходи – 149 118 хил. лв., от които условно-постоянни – 23 849 хил. лв. и променливи – 125 269 хил. лв.;

- Регулаторна база на активите – 55 034 хил. лв.

- Норма на възвръщаемост – 6,50%

- Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 370 000 MWh

- Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 195 100 MWh

- Количество топлинна енергия с топлоносител водна пара – 33 400 MWh.

#### **4. На „Топлофикация - Бургас“ АД**

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 356,50 лв./MWh;

2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 138,64 лв./MWh;

3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода – 81,77 лв./MWh;

4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1 и т. 3:

- Необходими годишни приходи – 56 011 хил. лв., в т. ч.:

- Разходи – 54 596 хил. лв., от които условно-постоянни – 12 555 хил. лв. и променливи – 42 042 хил. лв.;

- Регулаторна база на активите – 21 681 хил. лв.;

- Норма на възвръщаемост – 6,53%;

- Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 102 482 MWh;

- Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 116 422 MWh.

#### **5. На „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД**

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 282,61 лв./MWh;

2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 64,75 лв./MWh;

3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода – 131,86 лв./MWh;

4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1 и т. 3:

- Необходими годишни приходи – 33 191 хил. лв., в т. ч.:

- Разходи – 30 696 хил. лв., от които условно-постоянни – 7 473 хил. лв. и променливи – 23 223 хил. лв.

- Регулаторна база на активите – 35 216 хил. лв.

- Норма на възвръщаемост – 7,09%

- Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 65 658 MWh

- Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 60 912 MWh.

#### **6. На „Топлофикация – Враца“ ЕАД**

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 353,17 лв./MWh;

2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 135,31 лв./MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода – 100,25 лв./MWh;
4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1 и т. 3:
  - Необходими годишни приходи – 34 785 хил. лв., в т. ч.:
  - Разходи – 33 953 хил. лв., от които условно-постоянни – 9 071 хил. лв. и променливи – 24 881 хил. лв.;
  - Регулаторна база на активите – 12 537 хил. лв.;
  - Норма на възвръщаемост – 6,64%;
  - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 55 335 MWh;
  - Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 86 485 MWh.

### **7. На „Топлофикация-ВТ“ АД, гр. Велико Търново**

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 531,33 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 313,47 лв./MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода – 128,61 лв./MWh;
4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1 и т. 3:
  - Необходими годишни приходи – 16 938 хил. лв., в т. ч.:
  - Разходи – 16 711 хил. лв., от които условно-постоянни – 4 397 хил. лв. и променливи – 12 314 хил. лв.;
  - Регулаторна база на активите – 3 238 хил. лв.;
  - Норма на възвръщаемост – 7,03%;
  - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 18 300 MWh;
  - Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 36 127 MWh.

### **8. На „Топлофикация-Разград“ АД**

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 225,21 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 7,35 лв./MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода – 131,08 лв./MWh;
4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1 и т. 3:
  - Необходими годишни приходи – 8 146 хил. лв., в т. ч.:
  - Разходи – 7 767 хил. лв., от които условно-постоянни – 2 423 хил. лв. и променливи – 5 343 хил. лв.;
  - Регулаторна база на активите – 5 591 хил. лв.;
  - Норма на възвръщаемост – 6,78%;
  - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 15 300 MWh;
  - Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 21 310 MWh.

### **9. На „ЮЛИКО ЕВРОТРЕЙД“ ЕООД, гр. Пловдив**

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 690,67 лв./MWh;
2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода – 90,79

лв./MWh;

3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1 и т. 2:

- Необходими годишни приходи – 1 800 хил. лв., в т. ч.:

- Разходи – 1 762 хил. лв., от които условно-постоянни – 1 084 хил. лв. и променливи – 678 хил. лв.;

- Регулаторна база на активите – 2 195 хил. лв.;

- Норма на възвръщаемост – 4,71%;

- Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 2 019 MWh;

- Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 1 419 MWh.

### **10. На „Топлофикация Русе“ АД**

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 559,44 лв./MWh;

2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 341,58 лв./MWh;

3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода – 92,92 лв./MWh;

4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара – 117,89 лв./MWh;

5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1, т. 3 и т. 4:

- Необходими годишни приходи – 204 987 хил. лв., в т. ч.:

- Разходи – 200 861 хил. лв., от които условно-постоянни – 43 459 хил. лв. и променливи – 157 402 хил. лв.;

- Регулаторна база на активите – 66 445 хил. лв.;

- Норма на възвръщаемост – 6,21%;

- Количество електрическа енергия – 295 303 MWh, в т. ч.:

- от високоефективно комбинирано производство – 295 174 MWh;

- от некомбинирано производство – 129 MWh;

- Количество топлинна енергия с топлоносител водна пара – 3 965 MWh;

- Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 319 679 MWh.

### **11. На „Топлофикация - Перник“ АД**

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 504,54 лв./MWh;

2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 286,68 лв./MWh;

3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода – 107,59 лв./MWh;

4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара – 58,46 лв./MWh;

5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1, т. 3 и т. 4:

- Необходими годишни приходи – 195 237 хил. лв., в т. ч.:
- Разходи – 189 951 хил. лв., от които условно-постоянни – 36 193 хил. лв. и променливи 153 758 хил. лв.;
- Регулаторна база на активите – 97 707 хил. лв.;
- Норма на възвръщаемост – 5,41%;
- Количество електрическа енергия – 274 951 MWh, в т. ч.:
- от високоефективно комбинирано производство – 265 951 MWh;
- от невисокоефективно комбинирано производство – 9 000 MWh;
- Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 228 971 MWh;
- Количество топлинна енергия с топлоносител водна пара – 281 400 MWh.

### **12. На „Топлофикация – Сливен-инж. Ангел Ангелов“ ЕАД**

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 486,76 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 268,90 лв./MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода – 93,34 лв./MWh;
4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара – 79,93 лв./MWh;
5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1, т. 3 и т. 4:
  - Необходими годишни приходи – 93 696 хил. лв., в т. ч.:
  - Разходи – 91 075 хил. лв., от които условно-постоянни – 23 785 хил. лв. и променливи – 67 290 хил. лв.;
  - Регулаторна база на активите – 34 127 хил. лв.;
  - Норма на възвръщаемост – 7,68%;
  - Количество електрическа енергия – 141 533 MWh, в т. ч.:
  - от високоефективно комбинирано производство – 135 406 MWh;
  - от невисокоефективно производство – 6 127 MWh;
  - Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 103 566 MWh;
  - Количество топлинна енергия с топлоносител водна пара – 144 313 MWh.

### **13. На „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД**

1. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода – 68,69 лв./MWh;
2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 1:
  - Необходими годишни приходи 6 162 хил. лв., в т. ч.:
  - Разходи – 6 107 хил. лв., от които условно-постоянни – 6 038 хил. лв. и променливи – 70 хил. лв.;
  - Регулаторна база на активите – 9 742 хил. лв.;
  - Норма на възвръщаемост – 0,56%;
  - Количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 85 225 MWh.

### **14. На „КОГРИЙН“ ООД - гр. Първомай**

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 379,36 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 161,50 лв./MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода – 131,05 лв./MWh;

4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1 и т. 3:
- Необходими годишни приходи – 15 982 хил. лв., в т. ч.:
  - Разходи – 15 249 хил. лв., от които условно-постоянни – 7 062 хил. лв. и променливи – 8 187 хил. лв.;
  - Регулаторна база на активите – 13 710 хил. лв.;
  - Норма на възвръщаемост – 5,34%;
  - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 30 280 MWh;
  - Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 34 300 MWh.

#### **15. На „Оранжерии Гимел“ АД, ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“**

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 403,16 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 185,30 лв./MWh;
3. Ценообразуващи елементи на цената по т. 1:
  - Необходими годишни приходи – 9 972 хил. лв., в т. ч.:
  - Разходи – 9 386. лв., от които условно-постоянни – 4 351 хил. лв. и променливи – 5 035 хил. лв.;
  - Регулаторна база на активите – 9 474 хил. лв.;
  - Норма на възвръщаемост – 6,19%;
  - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 20 160 MWh.

#### **16. На „Оранжерии Гимел“ АД, ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“**

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 404,72 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 186,86 лв./MWh;
3. Ценообразуващи елементи на цената по т. 1:
  - Необходими годишни приходи – 7 587 хил. лв., в т. ч.:
  - Разходи – 7 180 хил. лв., от които условно-постоянни – 3183 хил. лв. и променливи – 3 997 хил. лв.;
  - Регулаторна база на активите – 6 457 хил. лв.;
  - Норма на възвръщаемост – 6,31%;
  - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 15 199 MWh.

#### **17. На „Оранжерии Гимел II“ ЕООД, ТЕЦ „Оранжерия Левски“**

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 473,76 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 255,90 лв./MWh;
3. Ценообразуващи елементи на цената по т. 1:
  - Необходими годишни приходи – 4 351 хил. лв., в т. ч.:
  - Разходи – 4 130 хил. лв., от които условно-постоянни – 2165 хил. лв. и променливи – 1 965 хил. лв.;
  - Регулаторна база на активите – 4 010 хил. лв.;
  - Норма на възвръщаемост – 5,53%;
  - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 7147 MWh.



**18. На „ИНЕРТСТРОЙ-КАЛЕТО“ АД**

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 294,58 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 76,72 лв./MWh;
3. Ценообразуващи елементи на цената по т. 1:
  - Необходими годишни приходи – 7 899 хил. лв., в т. ч.:
  - Разходи – 7 627 хил. лв., от които условно-постоянни – 2 785 хил. лв. и променливи – 4 842 хил. лв.;
  - Регулаторна база на активите – 5 289 хил. лв.;
  - Норма на възвръщаемост – 5,42%;
  - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 19 900 MWh.

**19. На ЧЗП „Румяна Величкова“**

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 285,45 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 67,59 лв./MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода – 87,00 лв./MWh;
4. Ценообразуващи елементи на цената по т. 1 и т. 3:
  - Необходими годишни приходи – 2 080 хил. лв., в т. ч.:
  - Разходи – 2 080 хил. лв., от които условно-постоянни – 634 хил. лв. и променливи – 1 446 хил. лв.;
  - Регулаторна база на активите – 3 449 хил. лв.;
  - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 5 700 MWh.

**20. На „Алт Ко“ ООД**

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 202,58 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 0 лв./MWh (при изчислена разлика минус 15,28 лв./MWh);
3. Ценообразуващи елементи на цената по т. 1:
  - Необходими годишни приходи – 2 725 хил. лв., в т. ч.:
  - Разходи – 2 671 хил. лв., от които условно-постоянни – 861 хил. лв. и променливи – 1 810 хил. лв.;
  - Регулаторна база на активите – 1 177 хил. лв.;
  - Норма на възвръщаемост – 4,58%;
  - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 8070 MWh.

**21. На „Брикел“ ЕАД**

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 584,30 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 366,44 лв./MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода – 104,22 лв./MWh;
4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1 и т. 3:
  - Необходими годишни приходи – 240 606 хил. лв., в т. ч.:
  - Разходи – 229 046 хил. лв., от които условно-постоянни – 50 602 хил. лв. и променливи

– 178 443 хил. лв.;

- Регулаторна база на активите – 181 362 хил. лв.;
- Норма на възвръщаемост – 6,37%;
- Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 268 100 MWh, в т.ч. собствено потребление – 17 270 MWh.
- Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 10 575 MWh.

## **22. На „Солвей Соди“ АД**

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 655,07 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 437,21 лв./MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара - 45,32 лв./MWh;
4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1 и т. 3:
  - Необходими годишни приходи – 228 817 хил. лв., в т. ч.:
  - Разходи – 221 473 хил. лв., от които условно-постоянни – 39 395 хил. лв. и променливи – 182 078 хил. лв.;
  - Регулаторна база на активите – 141 218 хил. лв.;
  - Норма на възвръщаемост – 5,20%;
  - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 172 030 MWh, в т.ч. собствено потребление – 168 786 MWh
  - Количество топлинна енергия с топлоносител водна пара – 2 562 323 MWh.

## **23. На „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД**

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 573,46 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 355,60 лв./MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара – 228,27 лв./MWh;
4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1 и т. 3:
  - Необходими годишни приходи – 9 272 хил. лв., в т. ч.:
  - Разходи – 8 992 хил. лв., от които условно-постоянни – 4227 хил. лв. и променливи – 4 765 хил. лв.;
  - Регулаторна база на активите – 5 389 хил. лв.;
  - Норма на възвръщаемост – 5,20%;
  - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 2 635 MWh;
  - Количество топлинна енергия с топлоносител водна пара – 34 000 MWh.

## **24. На „Декотекс“ АД**

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 469,07 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 251,21 лв./MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода – 117,57 лв./MWh;
4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара – 117,57 лв./MWh;
5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1, т. 3 и т. 4:

- Необходими годишни приходи – 3 827 хил. лв., в т. ч.:
  - Разходи – 3 640 хил. лв., от които условно-постоянни – 1 989 хил. лв. и променливи – 1 651 хил. лв.;
  - Регулаторна база на активите – 3 514 хил. лв.;
  - Норма на възвръщаемост – 5,32%;
- Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 5 050 MWh;
  - Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 3 190 MWh;
  - Количество топлинна енергия с топлоносител водна пара – 2 163 MWh.

### **25. На „Енергиен Център ЗЕБРА“ ЕООД**

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 327,78 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 109,92 лв./MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода – 156,80 лв./MWh;
4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара – 148,96 лв./MWh;
5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1, т. 3 и т. 4:
  - Необходими годишни приходи – 5 710 хил. лв., в т. ч.:
    - Разходи – 5 556 хил. лв., от които условно-постоянни – 1 667 хил. лв. и променливи – 3 890 хил. лв.;
    - Регулаторна база на активите – 1 971 хил. лв.;
    - Норма на възвръщаемост – 7,78%;
  - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 10 437 MWh;
    - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 8 736 MWh;
    - Топлинна енергия с топлоносител водна пара – 6 168 MWh.

### **26. На „Димитър Маджаров - 2“ ЕООД**

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 304,59 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 86,73 лв./MWh;
3. Ценообразуващи елементи на цената по т. 1:
  - Необходими годишни приходи – 852 хил. лв., в т. ч.:
    - Разходи – 852 хил. лв., от които условно-постоянни – 696 хил. лв. и променливи – 156 хил. лв.;
    - Регулаторна база на активите – 3 418 хил. лв.;
  - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 1100 MWh.

### **27. На „Овердрайв“ АД**

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 480,29 лв./MWh;
2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 1:

- Необходими годишни приходи – 895 хил. лв., в т. ч.:
- Разходи – 872 хил. лв., от които условно-постоянни – 376 хил. лв. и променливи – 496 хил. лв.;
- Регулаторна база на активите – 293 хил. лв.;
- Норма на възвръщаемост – 7,78%;
- Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 1 050 MWh.

### **28. На „Нова Пауър“ ЕООД**

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 393,42 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 175,56 лв./MWh;
3. Ценообразуващи елементи на цената по т. 1:
  - Необходими годишни приходи – 2 443 хил. лв., в т. ч.:
  - Разходи – 2 275 хил. лв., от които условно-постоянни – 864 хил. лв. и променливи – 1 411 хил. лв.;
  - Регулаторна база на активите – 2 998 хил. лв.;
  - Норма на възвръщаемост – 5,61%;
  - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 4 958 MWh.

### **29. На „Оранжерии-Петров дол“ ООД**

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 320,90 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 103,04 лв./MWh;
3. Ценообразуващи елементи на цената по т. 1:
  - Необходими годишни приходи – 4 264 хил. лв., в т. ч.:
  - Разходи – 4 261 хил. лв., от които условно-постоянни – 2 016 хил. лв. и променливи – 2 245 хил. лв.;
  - Регулаторна база на активите – 79 хил. лв.;
  - Норма на възвръщаемост – 3,51%;
  - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 8 989 MWh.

### **30. На „ТЕЦ Бобов дол“ ЕАД**

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 324,94 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 107,08 лв./MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода – 90,21 лв./MWh;
4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара – 61,96 лв./MWh;
5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1, т. 3 и т. 4:

- Необходими годишни приходи – 522 419 хил. лв., в т. ч.:
- Разходи – 511 907 хил. лв., от които условно-постоянни – 75 367 хил. лв. и променливи – 436 540 хил. лв.;
- Регулаторна база на активите – 185 764 хил. лв.;
- Норма на възвръщаемост – 5,66%;
- Количество електрическа енергия – 1 439 706 MWh, в т. ч.:
- от високоефективно комбинирано производство – 359 160 MWh;
- от невисокоефективно производство – 1 080 546 MWh;
- Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 66 576 MWh;
- Количество топлинна енергия с топлоносител водна пара – 459 024 MWh.

### **31. „Топлофикация Петрич“ ЕАД**

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 337,56 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 119,70 лв./MWh;
3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1:
  - Необходими годишни приходи – 10 326 хил. лв., в т. ч.:
  - Разходи – 9 742 хил. лв., от които условно-постоянни – 3 956 хил. лв. и променливи – 5 786 хил. лв.
  - Регулаторна база на активите – 9 308 хил. лв.
  - Норма на възвръщаемост – 6,27%
  - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 22 310 MWh.

Следва да се има предвид, че в случаите, в които при извършените изчисления индивидуалните цени на електрическата енергия са по-ниски от определената за целите на ценообразуването прогнозна пазарна цена на електрическата енергия за базов товар за групата на производителите на електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, премиите следва да бъдат определени в размер на 0 лв./MWh.

**Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 8 и т. 8б, чл. 30, ал. 1, т. 3 и т. 4, чл. 31а, ал. 2, чл. 31б, ал. 1, т. 3, ал. 2 и ал. 3, чл. 33, чл. 33а и чл. 36а, ал. 2 от Закона за енергетиката, чл. 22, ал. 1 от Наредба № 5 от 23.01.2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия и чл. 38, ал. 1, чл. 40, ал. 2 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия,**

### **КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

#### **РЕШИ:**

**Изменя, считано от 01.01.2025 г., утвърдените пределни цени на топлинната енергия и определените преференциални цени и премии за електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централи с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, с Решение № Ц-16 от 30.06.2024 г., като утвърждава, съответно определя, както следва:**

#### **1. На „Топлофикация София“ ЕАД**

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 353,89 лв./MWh;

2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 136,03 лв./MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода - 128,25 лв./MWh;
4. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода за доставчици по чл. 149а от ЗЕ и за асоциации чл. 151, ал. 2 от ЗЕ – 124,40 лв./MWh;
5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1, т. 3 и т. 4:
  - Необходими годишни приходи – 973 656 хил. лв., в т. ч.:
    - Разходи – 946 861 хил. лв., от които условно-постоянни – 207 256 хил. лв. и променливи – 739 605 хил. лв.;
    - Регулаторна база на активите – 436 945 хил. лв.;
    - Норма на възвръщаемост – 6,13%;
  - Количество електрическа енергия – 774 247 MWh, в т.ч.:
    - количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 738 247 MWh;
    - комбинирана електрическа енергия – 36 000 MWh;
    - Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 3 853 214 MWh.

## **2. На „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, гр. Пловдив**

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 266,42 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 48,56 лв./MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода – 127,19 лв./MWh;
4. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода за доставчици по чл. 149а от ЗЕ и за асоциации чл. 151, ал. 2 от ЗЕ – 126,19 лв./MWh;
5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1, т. 3 и т. 4:
  - Необходими годишни приходи – 124 873 хил. лв., в т. ч.:
    - Разходи – 114 095 хил. лв., от които условно-постоянни – 29 401 хил. лв. и променливи – 84 694 хил. лв.;
    - Регулаторна база на активите – 163 385 хил. лв.;
    - Норма на възвръщаемост – 6,60%;
  - Количество електрическа енергия – 277 700 MWh, в т. ч.:
    - от високоефективно комбинирано производство – 264 108 MWh;
    - без показатели за високоефективно комбинирано производство – 13 592 MWh;
  - Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 221 803 MWh.

## **3. На „Топлофикация - Плевен“ АД**

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 274,48 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 56,62 лв./MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода – 90,02 лв./MWh;
4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара – 85,42 лв./MWh;
5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1, т. 3 и т. 4:

- Необходими годишни приходи – 152 698 хил. лв., в т. ч.:
- Разходи – 149 118 хил. лв., от които условно-постоянни – 23 849 хил. лв. и променливи – 125 269 хил. лв.;
- Регулаторна база на активите – 55 034 хил. лв.
- Норма на възвръщаемост – 6,50%
- Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 370 000 MWh
- Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 195 100 MWh
- Количество топлинна енергия с топлоносител водна пара – 33 400 MWh.

#### **4. На „Топлофикация - Бургас“ АД**

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 356,50 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 138,64 лв./MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода – 81,77 лв./MWh;
4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1 и т. 3:
  - Необходими годишни приходи – 56 011 хил. лв., в т. ч.:
  - Разходи – 54 596 хил. лв., от които условно-постоянни – 12 555 хил. лв. и променливи – 42 042 хил. лв.;
  - Регулаторна база на активите – 21 681 хил. лв.;
  - Норма на възвръщаемост – 6,53%;
  - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 102 482 MWh;
  - Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 116 422 MWh.

#### **5. На „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД**

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 282,61 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 64,75 лв./MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода – 131,86 лв./MWh;
4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1 и т. 3:
  - Необходими годишни приходи – 33 191 хил. лв., в т. ч.:
  - Разходи – 30 696 хил. лв., от които условно-постоянни – 7 473 хил. лв. и променливи – 23 223 хил. лв.
  - Регулаторна база на активите – 35 216 хил. лв.
  - Норма на възвръщаемост – 7,09%
  - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 65 658 MWh
  - Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 60 912 MWh.

#### **6. На „Топлофикация – Враца“ ЕАД**

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 353,17 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 135,31 лв./MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода – 100,25 лв./MWh;
4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1 и т. 3:

- Необходими годишни приходи – 34 785 хил. лв., в т. ч.:
- Разходи – 33 953 хил. лв., от които условно-постоянни – 9 071 хил. лв. и променливи – 24 881 хил. лв.;
- Регулаторна база на активите – 12 537 хил. лв.;
- Норма на възвръщаемост – 6,64%;
- Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 55 335 MWh;
- Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 86 485 MWh.

### **7. На „Топлофикация-ВТ“ АД, гр. Велико Търново**

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 531,33 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 313,47 лв./MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода – 128,61 лв./MWh;
4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1 и т. 3:
  - Необходими годишни приходи – 16 938 хил. лв., в т. ч.:
  - Разходи – 16 711 хил. лв., от които условно-постоянни – 4 397 хил. лв. и променливи – 12 314 хил. лв.;
  - Регулаторна база на активите – 3 238 хил. лв.;
  - Норма на възвръщаемост – 7,03%;
  - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 18 300 MWh;
  - Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 36 127 MWh.

### **8. На „Топлофикация-Разград“ АД**

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 225,21 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 7,35 лв./MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода – 131,08 лв./MWh;
4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1 и т. 3:
  - Необходими годишни приходи – 8 146 хил. лв., в т. ч.:
  - Разходи – 7 767 хил. лв., от които условно-постоянни – 2 423 хил. лв. и променливи – 5 343 хил. лв.;
  - Регулаторна база на активите – 5 591 хил. лв.;
  - Норма на възвръщаемост – 6,78%;
  - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 15 300 MWh;
  - Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 21 310 MWh.

### **9. На „ЮЛИКО ЕВРОТРЕЙД“ ЕООД, гр. Пловдив**

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 690,67 лв./MWh;
2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода – 90,79 лв./MWh;
3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1 и т. 2:
  - Необходими годишни приходи – 1 800 хил. лв., в т. ч.:
  - Разходи – 1 762 хил. лв., от които условно-постоянни – 1 084 хил. лв. и променливи –



678 хил. лв.;

- Регулаторна база на активите – 2 195 хил. лв.;
- Норма на възвръщаемост – 4,71%;
- Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 2 019 MWh;
- Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 1 419 MWh.

### **10. На „Топлофикация Русе“ АД**

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 559,44 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 341,58 лв./MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода – 92,92 лв./MWh;
4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара – 117,89 лв./MWh;
5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1, т. 3 и т. 4:
  - Необходими годишни приходи – 204 987 хил. лв., в т. ч.:
    - Разходи – 200 861 хил. лв., от които условно-постоянни – 43 459 хил. лв. и променливи – 157 402 хил. лв.;
    - Регулаторна база на активите – 66 445 хил. лв.;
    - Норма на възвръщаемост – 6,21%;
    - Количество електрическа енергия – 295 303 MWh, в т. ч.:
      - от високоефективно комбинирано производство – 295 174 MWh;
      - от некомбинирано производство – 129 MWh;
    - Количество топлинна енергия с топлоносител водна пара – 3 965 MWh;
    - Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 319 679 MWh.

### **11. На „Топлофикация - Перник“ АД**

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 504,54 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 286,68 лв./MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода – 107,59 лв./MWh;
4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара – 58,46 лв./MWh;
5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1, т. 3 и т. 4:
  - Необходими годишни приходи – 195 237 хил. лв., в т. ч.:
    - Разходи – 189 951 хил. лв., от които условно-постоянни – 36 193 хил. лв. и променливи 153 758 хил. лв.;
    - Регулаторна база на активите – 97 707 хил. лв.;
    - Норма на възвръщаемост – 5,41%;
    - Количество електрическа енергия – 274 951 MWh, в т. ч.:
      - от високоефективно комбинирано производство – 265 951 MWh;
      - от невисокоефективно комбинирано производство – 9 000 MWh;
    - Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 228 971 MWh;
    - Количество топлинна енергия с топлоносител водна пара – 281 400 MWh.

**12. На „Топлофикация – Сливен-инж. Ангел Ангелов“ ЕАД**

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 486,76 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 268,90 лв./MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода – 93,34 лв./MWh;
4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара – 79,93 лв./MWh;
5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1, т. 3 и т. 4:
  - Необходими годишни приходи – 93 696 хил. лв., в т. ч.:
  - Разходи – 91 075 хил. лв., от които условно-постоянни – 23 785 хил. лв. и променливи – 67 290 хил. лв.;
  - Регулаторна база на активите – 34 127 хил. лв.;
  - Норма на възвръщаемост – 7,68%;
  - Количество електрическа енергия – 141 533 MWh, в т. ч.:
    - от високоефективно комбинирано производство – 135 406 MWh;
    - от невисокоефективно производство – 6 127 MWh;
  - Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 103 566 MWh;
  - Количество топлинна енергия с топлоносител водна пара – 144 313 MWh.

**13. На „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД**

1. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода – 68,69 лв./MWh;
2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 1:
  - Необходими годишни приходи 6 162 хил. лв., в т. ч.:
  - Разходи – 6 107 хил. лв., от които условно-постоянни – 6 038 хил. лв. и променливи – 70 хил. лв.;
  - Регулаторна база на активите – 9 742 хил. лв.;
  - Норма на възвръщаемост – 0,56%;
  - Количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 85 225 MWh.

**14. На „КОГРИЙН“ ООД - гр. Първомай**

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 379,36 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 161,50 лв./MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода – 131,05 лв./MWh;
4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1 и т. 3:
  - Необходими годишни приходи – 15 982 хил. лв., в т. ч.:
  - Разходи – 15 249 хил. лв., от които условно-постоянни – 7 062 хил. лв. и променливи – 8 187 хил. лв.;
  - Регулаторна база на активите – 13 710 хил. лв.;
  - Норма на възвръщаемост – 5,34%;
  - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 30 280 MWh;
  - Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 34 300 MWh.

**15. На „Оранжерии Гимел“ АД, ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“**

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 403,16 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 185,30 лв./MWh;
3. Ценообразуващи елементи на цената по т. 1:
  - Необходими годишни приходи – 9 972 хил. лв., в т. ч.:
    - Разходи – 9 386. лв., от които условно-постоянни – 4 351 хил. лв. и променливи – 5 035 хил. лв.;
    - Регулаторна база на активите – 9 474 хил. лв.;
    - Норма на възвръщаемост – 6,19%;
    - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 20 160 MWh.

**16. На „Оранжерии Гимел“ АД, ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“**

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 404,72 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 186,86 лв./MWh;
3. Ценообразуващи елементи на цената по т. 1:
  - Необходими годишни приходи – 7 587 хил. лв., в т. ч.:
    - Разходи – 7 180 хил. лв., от които условно-постоянни – 3183 хил. лв. и променливи – 3 997 хил. лв.;
    - Регулаторна база на активите – 6 457 хил. лв.;
    - Норма на възвръщаемост – 6,31%;
    - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 15 199 MWh.

**17. На „Оранжерии Гимел II“ ЕООД, ТЕЦ „Оранжерия Левски“**

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 473,76 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 255,90 лв./MWh;
3. Ценообразуващи елементи на цената по т. 1:
  - Необходими годишни приходи – 4 351 хил. лв., в т. ч.:
    - Разходи – 4 130 хил. лв., от които условно-постоянни – 2165 хил. лв. и променливи – 1 965 хил. лв.;
    - Регулаторна база на активите – 4 010 хил. лв.;
    - Норма на възвръщаемост – 5,53%;
    - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 7147 MWh.

**18. На „ИНЕРТСТРОЙ-КАЛЕТО“ АД**

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 294,58 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 76,72 лв./MWh;
3. Ценообразуващи елементи на цената по т. 1:

- Необходими годишни приходи – 7 899 хил. лв., в т. ч.:
- Разходи – 7 627 хил. лв., от които условно-постоянни – 2 785 хил. лв. и променливи – 4 842 хил. лв.;
- Регулаторна база на активите – 5 289 хил. лв.;
- Норма на възвръщаемост – 5,42%;
- Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 19 900 MWh.

### **19. На ЧЗП „Румяна Величкова“**

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 285,45 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 67,59 лв./MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода – 87,00 лв./MWh;
4. Ценообразуващи елементи на цената по т. 1 и т. 3:
  - Необходими годишни приходи – 2 080 хил. лв., в т. ч.:
  - Разходи – 2 080 хил. лв., от които условно-постоянни – 634 хил. лв. и променливи – 1 446 хил. лв.;
  - Регулаторна база на активите – 3 449 хил. лв.;
  - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 5 700 MWh.

### **20. На „Алт Ко“ ООД**

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 202,58 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 0 лв./MWh (при изчислена разлика минус 15,28 лв./MWh);
3. Ценообразуващи елементи на цената по т. 1:
  - Необходими годишни приходи – 2 725 хил. лв., в т. ч.:
  - Разходи – 2 671 хил. лв., от които условно-постоянни – 861 хил. лв. и променливи – 1 810 хил. лв.;
  - Регулаторна база на активите – 1 177 хил. лв.;
  - Норма на възвръщаемост – 4,58%;
  - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 8070 MWh.

### **21. На „Брикел“ ЕАД**

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 584,30 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 366,44 лв./MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода – 104,22 лв./MWh;
4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1 и т. 3:

- Необходими годишни приходи – 240 606 хил. лв., в т. ч.:
- Разходи – 229 046 хил. лв., от които условно-постоянни – 50 602 хил. лв. и променливи – 178 443 хил. лв.;
- Регулаторна база на активите – 181 362 хил. лв.;
- Норма на възвръщаемост – 6,37%;
- Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 268 100 MWh, в т.ч. собствено потребление – 17 270 MWh.
- Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 10 575 MWh.

## **22. На „Солвей Соди“ АД**

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 655,07 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 437,21 лв./MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара - 45,32 лв./MWh;
4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1 и т. 3:
  - Необходими годишни приходи – 228 817 хил. лв., в т. ч.:
  - Разходи – 221 473 хил. лв., от които условно-постоянни – 39 395 хил. лв. и променливи – 182 078 хил. лв.;
  - Регулаторна база на активите – 141 218 хил. лв.;
  - Норма на възвръщаемост – 5,20%;
  - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 172 030 MWh, в т.ч. собствено потребление – 168 786 MWh
  - Количество топлинна енергия с топлоносител водна пара – 2 562 323 MWh.

## **23. На „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД**

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 573,46 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 355,60 лв./MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара – 228,27 лв./MWh;
4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1 и т. 3:
  - Необходими годишни приходи – 9 272 хил. лв., в т. ч.:
  - Разходи – 8 992 хил. лв., от които условно-постоянни – 4227 хил. лв. и променливи – 4 765 хил. лв.;
  - Регулаторна база на активите – 5 389 хил. лв.;
  - Норма на възвръщаемост – 5,20%;
  - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 2 635 MWh;
  - Количество топлинна енергия с топлоносител водна пара – 34 000 MWh.

## **24. На „Декотекс“ АД**

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 469,07 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 251,21 лв./MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода – 117,57 лв./MWh;
4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара – 117,57 лв./MWh;

5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1, т. 3 и т. 4:
- Необходими годишни приходи – 3 827 хил. лв., в т. ч.:
    - Разходи – 3 640 хил. лв., от които условно-постоянни – 1 989 хил. лв. и променливи – 1 651 хил. лв.;
    - Регулаторна база на активите – 3 514 хил. лв.;
    - Норма на възвръщаемост – 5,32%;
  - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 5 050 MWh;
    - Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 3 190 MWh;
    - Количество топлинна енергия с топлоносител водна пара – 2 163 MWh.

### **25. На „Енергиен Център ЗЕБРА“ ЕООД**

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 327,78 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 109,92 лв./MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода – 156,80 лв./MWh;
4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара – 148,96 лв./MWh;
5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1, т. 3 и т. 4:
  - Необходими годишни приходи – 5 710 хил. лв., в т. ч.:
    - Разходи – 5 556 хил. лв., от които условно-постоянни – 1 667 хил. лв. и променливи – 3 890 хил. лв.;
    - Регулаторна база на активите – 1 971 хил. лв.;
    - Норма на възвръщаемост – 7,78%;
  - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 10 437 MWh;
    - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 8 736 MWh;
    - Топлинна енергия с топлоносител водна пара – 6 168 MWh.

### **26. На „Димитър Маджаров - 2“ ЕООД**

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 304,59 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 86,73 лв./MWh;
3. Ценообразуващи елементи на цената по т. 1:
  - Необходими годишни приходи – 852 хил. лв., в т. ч.:
    - Разходи – 852 хил. лв., от които условно-постоянни – 696 хил. лв. и променливи – 156 хил. лв.;
    - Регулаторна база на активите – 3 418 хил. лв.;
  - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 1100 MWh.

### **27. На „Овердрайв“ АД**

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 480,29 лв./MWh;
2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 1:

- Необходими годишни приходи – 895 хил. лв., в т. ч.:
- Разходи – 872 хил. лв., от които условно-постоянни – 376 хил. лв. и променливи – 496 хил. лв.;
- Регулаторна база на активите – 293 хил. лв.;
- Норма на възвръщаемост – 7,78%;
- Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 1 050 MWh.

### **28. На „Нова Пауър“ ЕООД**

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 393,42 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 175,56 лв./MWh;
3. Ценообразуващи елементи на цената по т. 1:
  - Необходими годишни приходи – 2 443 хил. лв., в т. ч.:
  - Разходи – 2 275 хил. лв., от които условно-постоянни – 864 хил. лв. и променливи – 1 411 хил. лв.;
  - Регулаторна база на активите – 2 998 хил. лв.;
  - Норма на възвръщаемост – 5,61%;
  - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 4 958 MWh.

### **29. На „Оранжерии-Петров дол“ ООД**

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 320,90 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 103,04 лв./MWh;
3. Ценообразуващи елементи на цената по т. 1:
  - Необходими годишни приходи – 4 264 хил. лв., в т. ч.:
  - Разходи – 4 261 хил. лв., от които условно-постоянни – 2 016 хил. лв. и променливи – 2 245 хил. лв.;
  - Регулаторна база на активите – 79 хил. лв.;
  - Норма на възвръщаемост – 3,51%;
  - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 8 989 MWh.

### **30. На „ТЕЦ Бобов дол“ ЕАД**

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 324,94 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 107,08 лв./MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода – 90,21 лв./MWh;
4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара – 61,96 лв./MWh;
5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1, т. 3 и т. 4:

- Необходими годишни приходи – 522 419 хил. лв., в т. ч.:
- Разходи – 511 907 хил. лв., от които условно-постоянни – 75 367 хил. лв. и променливи – 436 540 хил. лв.;
- Регулаторна база на активите – 185 764 хил. лв.;
- Норма на възвръщаемост – 5,66%;
- Количество електрическа енергия – 1 439 706 MWh, в т. ч.:
- от високоефективно комбинирано производство – 359 160 MWh;
- от невисокоефективно производство – 1 080 546 MWh;
- Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 66 576 MWh;
- Количество топлинна енергия с топлоносител водна пара – 459 024 MWh.

### **31. „Топлофикация Петрич“ ЕАД**

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 337,56 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 119,70 лв./MWh;
3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1:
  - Необходими годишни приходи – 10 326 хил. лв., в т. ч.:
  - Разходи – 9 742 хил. лв., от които условно-постоянни – 3 956 хил. лв. и променливи – 5 786 хил. лв.
  - Регулаторна база на активите – 9 308 хил. лв.
  - Норма на възвръщаемост – 6,27%
  - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 22 310 MWh.

**Решението подлежи на обжалване пред Административен съд София - град в 14 (четирнадесет) дневен срок.**

**ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

**ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ**

**ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:**

**РОСИЦА ТОТКОВА**