



РЕШЕНИЕ

№ Ц-11 от 01.04.2020 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 01.04.2020 г., като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-241 от 17.03.2020 г., както и събраните данни от проведено на 26.03.2020 г. открито заседание, установи следното:

Във връзка с подадено от „Булгаргаз“ ЕАД заявление с вх. № Е-15-20-21#1 от 11.03.2020 г., за изменение на цени, по които общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдителите и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия от 01.04.2020 г., в изпълнение на Заповед № З-Е-39 от 13.03.2020 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), е извършен анализ относно необходимостта от изменение на утвърдените ценообразуващи елементи на цените на електрическата и топлинната енергия на дружествата от сектор „Топлоенергетика“, респективно от изменение на тези цени по време на ценовия период. Резултатите от извършения анализ са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-241 от 17.03.2020 г. (Докладът), приет с решение на КЕВР на закрито заседание по т. 2 от протокол № 67 от 20.03.2020 г. Със същото решение, Комисията е открила производство за изменение на цените на топлинната енергия и на преференциалните цени, съответно премиите по чл. 33а от ЗЕ, на електрическата енергия, произведени от топлоелектрически централи с комбиниран начин на производство. На основание чл. 30, ал. 2 от Наредба № 5 от 23.01.2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия (НРЦТЕ), чл. 38, ал. 1 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ) и чл. 5, ал. 3, предложение второ от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация КЕВР е приела процедурата да се осъществи по реда на чл. 30, ал. 2 и чл. 31, ал. 2 от НРЦТЕ, както за цените на топлинната енергия, така и за преференциалните цени и премиите за електрическата енергия, произведена от централи с високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, както следва: провеждане на открито заседание за разглеждане на доклада за изменение на цените на топлинната енергия и на преференциалните цени и премиите за електрическата енергия, произведена от централи с високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 26.03.2020 г.; определяне на срок за представяне от заинтересованите лица на становища по доклада за изменение на цените на топлинната енергия и на преференциалните цени и премиите за електрическата енергия, произведена от централи с високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – до 27.03.2020 г., 17 часа; провеждане на закрито заседание за приемане на окончателно решение за изменение на цените на топлинната енергия и на преференциалните цени и премиите за електрическата енергия, произведена от централи с високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 31.03.2020 г. В съответствие с разпоредбата на чл. 31а, ал. 2 от ЗЕ е прието процедурата за изменение на цените на електрическата енергия и на топлинната енергия от високоефективно комбинирано производство да се проведе паралелно с процедурата за изменение на цените на

природния газ по заявление с вх. № Е-15-20-21#1 от 11.03.2020 г. на „Булгаргаз“ ЕАД.

Докладът, датата и часът за провеждане на откритото заседание са оповестени на страницата на Комисията в интернет. „Топлофикация София“ ЕАД, „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, „Топлофикация - Плевен“ ЕАД, „Топлофикация - Бургас“ ЕАД, „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД, „Топлофикация - Враца“ ЕАД, „Топлофикация- ВТ“ АД, „Топлофикация Разград“ АД, „Юлико Евротрейд“ ЕООД, „Овергаз мрежи“ АД, „Когрийн“ ООД, „Оранжерии Гимел“ АД – 500 дка, „Оранжерии Гимел“ АД – 200 дка, „Оранжерии Гимел II“ ЕООД, „Инертстрой-Калето“ АД, „Нова Пауър“ ЕООД, ЧЗП „Румяна Величкова“, „Алт Ко“ АД, „Декотекс“ АД, „Енергиен център Зебра“ ЕООД, „Белла България“ АД, „Димитър Маджаров-2“ ЕООД, „Овердрайв“ АД, „МБАЛ-Търговище“ АД, УМБАЛ „Проф. д-р Стоян Киркович“ АД, „Коген Загоре“ ЕООД, „Оранжерии Петров дол“ ООД са уведомени за провеждане на заседанието с писмо на КЕВР с изх. № Е-14-00-4 от 20.03.2020 г., в което е указан и начинът на провеждане на откритото заседание, във връзка с обявеното извънредно положение и препоръките на Националния оперативен щаб за дейността на администрациите в условията на COVID-19.

На основание чл. 13, ал. 5, т. 2 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 30, ал. 4 от НРЦТЕ и в съответствие с приетата процедура, на 26.03.2020 г. КЕВР е провела открито заседание. На заседанието, в съответствие с обявения начин за провеждането му, са взели участие чрез програмата за съобщения Skype, изпълнителните директори на „Топлофикация София“ ЕАД, „Топлофикация - Бургас“ ЕАД и „Топлофикация Разград“ АД.

В определения срок са постъпили писмени становища от „Топлофикация София“ ЕАД, „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, „Топлофикация Плевен“ ЕАД, „Топлофикация-Враца“ ЕАД, „Инертстрой-Калето“ АД, г-жа Мая Манолова – председател на гражданска платформа „Изправи се.БГ“, както и са направени устни изказвания в хода на откритото заседание, както следва:

С писмо с вх. № Е-11ИН-00-165 от 26.03.2020 г. е постъпило становище от Гражданска платформа „Изправи се.БГ“, с председател г-жа Мая Манолова:

Гражданска платформа „Изправи се.БГ“ подкрепя предложеното в Доклада намаление на цените на топлинната енергия за клиентите на топлофикационните дружества, в резултат на намалението на цената на природния газ с 40,49%, считано от 01.04.2020 г.

В становището се посочва още, че на 9 март 2020 г. от гражданската платформа са изпратили становище до КЕВР и до г-н Валентин Николов - председател на Комисията по енергетика в 44-то Народното събрание, във връзка с договорената нова цена на природния газ между „Булгаргаз“ ЕАД и от ООО „Газпром-експорт“, считано от 5 август 2019 г., но до този момент никой от управляващите и/или КЕВР все още публично не е посочил по какъв начин и от кога ще бъдат върнати надвзетите суми на клиентите на топлофикационните дружества, в резултат на намалението на цената на природния газ за периода от 5 август 2019 г. до 31 март 2020 г.

В становището се обръща внимание, че през месец март средната външна температура през 2019 г. за град София е била 8,70 градуса, а през март 2020 г. до момента е 6,70 градуса, което според Гражданска платформа „Изправи се.БГ“ означава, че прогнозните сметки за топлинна енергия за м.март 2020 г. ще бъдат много по-високи спрямо м. март 2019 г., поради по-студеното време и непроменената цена на топлинната енергия, която е утвърдена с Решение № Ц-18 от 01.07.2019 г. на КЕВР и е исторически е най-високата.

От Гражданска платформа „Изправи се.БГ“ считат, че предвид въведеното извънредно положение в страната заради епидемията от коронавирус и финансовите затруднения, които имат българските домакинства, се изисква незабавно Министерството на енергетиката и КЕВР да предприемат съответните действия, с които ясно и точно да се посочи кога и по какъв начин топлофикационните дружества ще върнат надвзетите суми на клиентите си за периода от 5 август 2019 г. до 31 март 2020 г. в резултат на договорената по-ниска цена на природния газ за този период. Посочва се, че ако това не бъде направено своевременно, може да се очаква, че

гражданите ще бъдат затруднени да си платят навреме сметките за топлинна енергия за м. март 2020 г., което ще влоши още повече ликвидността на топлофикационните дружества.

В становището се поставя въпрос кога и по какъв начин ще бъдат върнати надвзетите суми от сметките за топлинна енергия на клиентите на топлофикационните дружества за периода от 5 август 2019 г. до 31 март 2020 г. в резултат на договорената по-ниска цена на природния газ.

С писмо с вх. № Е-14-04-5 от 26.03.2020 г. и по електронна поща с вх. № Е-14-04-6 от 26.03.2020 г. от „Топлофикация Плевен” ЕАД е постъпило следното становище:

„Топлофикация-Плевен“ ЕАД прави възражения срещу предложените с Доклада прогнозни цени от 01.04.2020 година с аргумент, че наред с непризнатите възражения по Решение № Ц-18 от 01.07.2019 г., сравнението на предложените от КЕВР цени на електрическа и топлинна енергия от 01.04.2020 г. спрямо действащите в момента цени, утвърдени с Решение Ц-18 от 01.07.2019 година според дружеството показва, че финансовият резултат ще се влоши с около 585 х.лв. На база направен от дружеството анализ се изразява становище, че процентното намаление на цената на електрическата енергия с 26,90% е прекалено голямо, вследствие на което приходите от електрическа енергия намаляват значително в размер по-голям отколкото е компенсацията от намаляване разходите за природен газ. В тази връзка е представена справка за финансовия резултат от промяната в цената на природния газ за периода 01.04.2020 г. - 30.06.2020 г.

Във възражението се посочва също, че като се вземат предвид компенсациите от топлинна енергия в размер на 192 х.лв. от гореща вода и 147 х.лв. от водна пара следва цената на електрическата енергия да бъде 164,88 лв. за МВтч или намаление от действащата цена с 22,90%. Тогава справката би изглеждала съгласно представена втора таблица за финансовия резултат от промяната в цената на природния газ през регулаторния период 01.07.2019 г. - 30.06.2020 г. Посочва се, че в справката количествата енергии и природен газ са за периода от април до юни 2020 г. съгласно производствената програма от ценовия модел за периода 01.07.2019-30.06.2020 г. Цената на природния газ в размер на 498,51 лв./х.н.куб.м. е средна за периода 01.07.2019-29.02.2020 г., а цената на газа в размер на 298,62лв/ х.н.куб.м. е средна за периода 01.04.2020-30.06.2020 г. с включен пренос и достъп. Дружеството счита, че всеки друг начин на определяне на цената би бил точен и ще доведе до загуби.

В заключение „Топлофикация Плевен” ЕАД отправя искане КЕВР да преразгледа предложените в Доклада цени и да приеме по-реалистични позиции с цел осигуряване на нормалното функциониране на дружеството, особено предвид настоящата обстановка, при която е под въпрос нормалното заплащане от страна на клиенти на предприятието и неизвестните тенденции за пазара на електрическа енергия.

С писмо с вх. № Е-14-76-1 от 26.03.2020 г. е постъпило становище от „ИНЕРТСТРОЙ-КАЛЕТО“ АД, в което изразява несъгласие с предложената цена за дружеството, като излага следното:

1. В периода 02.12.2019 г. – 05.03.2020 г. ко-генераторът на предприятието е бил в постоянен ремонт. В тази връзка е посочено, че ако през м.12.2019 г. са работили с около 70% от възможностите на машината и съответно предвиденото с решението на КЕВР, то през м. 02.2020 г. са работили едва с 8%. Обслужващата и поддържаща фирма „Елтрак България” ЕООД, както е видно от договорите, които са представени в КЕВР, не е успяла да отремонтира машината. Наложило се е посещение на специалисти от САЩ и Германия, за да бъде отстранена аварията. Загубите, които е инкасирали дружеството са много големи. Дружеството не е могло да предвиди производството и има санкции за дисбаланс произведена и непроизведена електроенергия. Неможейки да предвиди производството, дружеството е започнало да заплаща санкции за неравномерното потребление на газ. Текущите разходи за заплати, осигуровки, лизингови вноски и т.н., обаче са останали.

В изпълнение на договор за отдаване на топлина на оранжерията от 30 (тридесет) декара, дружеството е трябвало да организира отоплението ѝ независимо от цената.

„ИНЕРТСТРОЙ-КАЛЕТО“ АД посочва, че общо загубите и пропуснатите ползи са на стойност около 500 000 лв.

2. Дружеството счита, че в предложената цена за електроенергия от 01.04.2020 г. не е отчетено правилно намалението на цената на природния газ. Намалението е с около 187 лв. за 1хнм³.

Дружеството посочва, че от хиляда м³ то може да произведе при идеални условия около 4 MWh електроенергия, поради което счита, че намалението на цената трябва да е с малко под 47 лв. за MWh. Посочва, че при комбинирано производство, ако се пренесе тежестта в цената топлинната енергия, тогава се губи ефектът от ко-генерацията, по-скъпата топлинна енергия прави оранжерийната продукция неконкурентно способна.

Предвид изложеното, дружеството е отправило искане да бъде преразгледана цената, която е определена за ко-генерацията, експлоатирана от „ИНЕРТСТРОЙ-КАЛЕТО“ АД, като се вземе предвид и факта, че в периода на авария дружеството не е имало възможност да реализира предвидената му рентабилност, колкото и малка да е тя, нито пък е имало постъпления за покриване на амортизационните отчисления.

Към становището „ИНЕРТСТРОЙ-КАЛЕТО“ АД е приложило проект на анекс към Договор от 08.08.2019 г. за доставка на газ между „ИНЕРТСТРОЙ-КАЛЕТО“ АД и „Екометан Враца“ ООД.

В устно изказване на откритото заседание и с писмо с вх. № Е-14-01-11 от 27.03.2020 г. от „Топлофикация София“ ЕАД е постъпило следното становище:

„Топлофикация София“ ЕАД посочва, че във връзка с безпрецедентната епидемиологична обстановка и очакваните икономически последици в бъдеще, ръководството на дружеството е силно обезпокоено от възможността в близките месеци да изпадне в обективна невъзможност да обслужва редовно всички свои текущи разходи. Дружеството отбелязва, че сметките за топлинна енергия са със сравнително нисък приоритет при заплащане на задълженията от населението поради липсата на ограничения, свързани с преустановяването на услугата, както и липсата на лихви за просрочие до издаване на изравнителна фактура. В допълнение са изразени опасения от настъпило намаление на постъпленията от топлинна енергия спрямо обичайните нива за този период на годината.

„Топлофикация София“ ЕАД счита, че предвид факта, че осъществява своята дейност в изцяло регулирана среда, в условията на настъпващата ликвидна и икономическа криза, бизнесът му може да бъде защитен единствено чрез навременна регулаторна намеса. Наред със значителното намаление на входящия паричен поток от топлинна енергия, дружеството е силно обезпокоено и изразява несъгласие с факта, че в Доклада не е предвидена актуализация на прогнозната пазарна цена за базов товар и съответно премиите за високоефективно комбинирано производство. В тази връзка сочи, че е налице спад в нивата на цените на електрическата енергия в страната вследствие на спада на външните пазари, ниските цени на петрола и природния газ и икономическата обстановка вследствие на пандемията от COVID-19.

„Топлофикация София“ ЕАД посочва, че използва утвърдената прогнозна пазарна цена като база при договарянето на своите цени по дългосрочните договори за продажба на електроенергия. В тази връзка, контрагенти, с които е сключило дългосрочни договори за продажба на основните количества електрическа енергия на цени, формирани на база прогнозната пазарна цена, се позовават на института на стопанска непоносимост, като предприемат действия за прекратяване на действащите договори. Предвид изложеното дружеството посочва, че единствената възможност да реализира произведената електрическа енергия е чрез организирания борсов пазар, където постигнатите цени с компенсирана премия от 01.04.2020 г. не покриват разходите за производство, респективно необходимите приходи.

„Топлофикация София” ЕАД, счита, че за да защити търговските си интереси и да гарантира технологичната сигурност на съоръженията, дружеството може да бъде принудено да преразгледа своите производствени режими, като при необходимост би ограничило производството на електрическа енергия до критичния за дейността минимум. „Топлофикация София“ ЕАД сочи, че в условията на пандемична криза и обявеното извънредно положение, както и несигурния характер на приходите и невъзможността за въздействие върху тях, дружеството е длъжно да съсредоточи усилията си върху управлението на своите разходи.

Във връзка с гореизложеното и с цел да се осигури стабилна ликвидност на дружествата, „Топлофикация София” ЕАД предлага на Комисията, съгласно чл. 40, ал. 2 от НРЦЕЕ, да актуализира прогнозната пазарна цена.

С писмо с вх. № Е-14-06-2 от 27.03.2020 г. от „Топлофикация Враца” ЕАД е постъпило становище относно използваната представителна калоричност на природния газ **10,534 kWh/m³**. Дружеството посочва, че от информацията, която е публикувана на страницата на „Булгартрансгаз“ ЕАД е видно, че представителната калоричност на м.април е **10,535 kWh/m³**, което ще доведе до увеличение цената на природния газ. В тази връзка дружеството предлага Комисията да направи съответните промени.

С писмо с вх. № Е-14-49-5 от 30.03.2020 г. от „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД е постъпило становище, в което дружеството посочва, че в Доклада точно са отразени промените в сектора, както и че предвид сложната обстановка, включително изменението в нивата на котировките и голямата волатилност на пазарите за горива, Комисията е предприела разумен и справедлив подход при определяне на цените за дружествата в тази ситуация. Допълнително изразява становище, че предвид поетапната либерализация на пазара на природен газ в България и нарастващото количество алтернативни доставки на природен газ и възможността за диверсификация на доставчиците, предлага да се обмисли възможността за пълна либерализация на този пазар и респективно дерегулирането на цената на топлинната енергия.

В устно изказване на откритото заседание изпълнителните директори на „Топлофикация Разград“ АД и на „Топлофикация - Бургас“ ЕАД са заявили, че приемат предложените в Доклада цени и нямат забележки към направените в него констатации.

По постъпилите писмени становища и направените устни изказвания в хода на откритото заседание, Комисията счита:

По отношение на възражението на „Топлофикация София” ЕАД относно запазване на размера на прогнозната пазарна цена за базов товар, респективно на прогнозната пазарна цена за електрическата енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, следва да се има предвид следното:

Комисията определя прогнозна пазарна цена за съответния ценови период, а не за определено тримесечие. Действително за месеците март-юни 2020 г. цените се очаква да са доста по-ниски от определената от КЕВР цена, но за първите 8 месеца от ценовия период средната цена за базов товар на борсовия сегмент „ден напред“ е в размер на 97,71 лв./MWh при определена такава от 89,00 лв./MWh. На основание чл. 31б, ал. 2 от ЗЕ, във връзка с чл. 40, ал. 2 от НРЦЕЕ, Комисията има право при необходимост да измени 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. Съгласно т. 16а от Допълнителните разпоредби на НРЦЕЕ 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. При така постигнатите цени към настоящия момент, за да се изпълни горното условие, т.е. да са налице предпоставки определената прогнозна пазарна цена за базов товар за ценовия период да е под 75,65 лв./MWh, като се вземат предвид и постигнатите ценови нива през м. март, следва прогнозата за цената през второто тримесечие на 2020 г. да е за нива под 24,00 лв./MWh, което е необосновано предвид котировките на регионалните пазари, на които второ тримесечие за 2020 г. се търгува на нива около 30,00 €/MWh.

По отношение на исканията на определени контрагенти за прекратяване на съществуващи дългосрочни договори, сключени на цени около определената от КЕВР прогнозна пазарна цена, дружеството следва да потърси правата си в съда, предвид факта, че през по-голямата част от действието на договорите цените на пазара са били значително по-високи от договорените, както и да уведоми БНЕБ ЕАД за предприемане на действия съгласно Правилата за работа на централизирания пазар за покупко-продажба на електрическа енергия посредством двустранни договори спрямо неизрядните контрагенти на дружеството.

Комисията приема за неоснователни възраженията на **„Топлофикация Плевен” ЕАД**, както следва:

1. Изказаното твърдение, че в резултат на корекцията на цената на природния газ дружеството ще реализира финансова загуба с около 585 хил.лв. е неоснователно, поради факта, че приходите от топлинна и електрическа енергия ще намалееят в резултат на утвърдените пониски нови цени, но паралелно с тях ще бъдат редуцирани и разходите за гориво, в съответствие с намалението на цената на природния газ;

2. Различното процентно намаление на топлинната и електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство не е причина за влошаване на общия финансов резултат, а се получава вследствие на различната структура на разходите в цените на двата продукта;

3. Възражението, че дружеството ще претърпи финансова загуба, тъй като в справката количествата енергии и природен газ са за периода от април до юни 2020 г. съгласно производствената програма от ценовия модел за периода 01.07.2019-30.06.2020 г., а цената на газа в размер на 298,62 лв./х.н.куб.м. е средна за периода 01.04.2020-30.06.2020 г. с включен пренос и достъп, е неоснователно. Комисията определя цени на база годишни разходи на дружествата и съответно годишни количества енергия за продажба.

Комисията приема за неоснователни възраженията на **„Топлофикация Враца” ЕАД** относно използваната представителна калоричност на природния газ. КЕВР е направила съответните корекции на цената на природния газ, в зависимост от постъпилата от „Булгартрансгаз“ ЕАД информация на 1.04.2020 г.

По отношение на възражението на **„ИНЕРТСТРОЙ-КАЛЕТО“ АД** относно аварийни ремонтни дейности на ко-генерацията, експлоатирана от дружеството, свързани с нарушения в производствената програма, както и изменена цена на компресиран природен газ, следва да се има предвид следното:

1. Намаленото производство през месеците 12.2019 г. с около 30% от възможностите на машината и съответно от предвиденото с предходното решение на КЕВР, и през 02.2020 г. с около 92% в резултат на авария, не са релевантни основания за изменение на цените на електрическата енергия в разглежданата процедура за изменение на цени, вследствие единствено от намалението на цената на природния газ.

2. Възражението на дружеството относно необходимото количество природен газ за производство на 1 МВтч електрическа енергия е свързано с корекции, които в настоящата

процедура по промяна на цени не се извършват;

3. Не са извършвани корекции, свързани с преразпределяне на разходи по продукти на производство. В тази връзка възражението, че направените корекции водят до по-висока цена на топлинната енергия, поради което оранжерийната продукция става неконкурентноспособна, е неоснователно.

4. Цената на природния газ е коригирана частично предвид представения анекс към Договор от 08.08.2019 г. за доставка на газ между „ИНЕРТСТРОЙ-КАЛЕТО” АД и „Екометан Враца” ООД.

По отношение на становището на **Гражданска платформа „Изправи се.БГ“**, с **председател г-жа Мая Манолова** следва да се има предвид следното:

По същество в становището на Гражданска платформа „Изправи се.БГ“ не се съдържат възражения срещу предложените с Доклада цени и направените в него констатации, а се отправят въпроси относно решения, които предстои да бъдат взети от Народното събрание, поради което са извън предмета на настоящото административно производство, което е за изменение на цените на енергия на дружествата от сектор „Топлоенергетика“ по време на ценовия период, във връзка с намалената цена на природния газ, считано от 01.04.2020 г.

В становището на **„ЕВН България Топлофикация“ ЕАД** по същество не се съдържат възражения срещу предложените с Доклада цени и направените в него констатации, а се правят предложения за изменение в ЗЕ.

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 Решение № Ц-10 от 01.04.2020 г. КЕВР е утвърдила, считано от 01.04.2020 г., цена, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдителите на природен газ и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в размер на **25,20** лв./MWh (без акциз и ДДС) при коефициент на преобразуване **10,534 kWh/m³** или **265,46** лв./1000 nm³.

Действащите цени на топлинната енергия, както и преференциалните цени и премиите за електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централите с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, на преобладаващата част от дружествата в сектор „Топлоенергетика“, които използват за основно гориво природен газ, са утвърдени с Решение № Ц-18 от 01.07.2019 г. на КЕВР. В тези цени като ценообразуващ елемент са включени разходи за природен газ, формирани въз основа на цената на природния газ, утвърдена на „Булгаргаз“ ЕАД с Решение № Ц-16 от 28.06.2019 г. на КЕВР, в размер на 44,90 лв./MWh (без акциз и ДДС), при коефициент на преобразуване 10,569 kWh/m³ или 474,55 лв./1000 nm³ и при отчитане на индивидуалните разходи на дружествата за пренос на природен газ през газопреносната и газоразпределителните мрежи, а за дружествата, присъединени към газоразпределителните мрежи – въз основа на цената на съответното дружество.

С Решение № Ц-31 от 30.09.2019 г. на КЕВР считано от 01.10.2019 г. е утвърдена цена на природния газ на „Булгаргаз“ ЕАД в размер на 44,85 лв./MWh (без акциз и ДДС), при коефициент на преобразуване 10,602 kWh/m³ или 475,50 лв./1000 nm³.

С Решение № Ц-1 от 01.01.2020 г. на КЕВР считано от 01.01.2020 г. е утвърдена цена на природния газ на „Булгаргаз“ ЕАД в размер на 44,04 лв./MWh (без акциз и ДДС), при коефициент на преобразуване 10,603 kWh/m³ или 466,96 лв./1000 nm³, което се явява незначително изменение, вследствие на което, КЕВР не е изменила цените на топлинната енергия, както и

преференциалните цени и премиите за електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централите с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергията за периода 01.07.2019 г. – 31.03.2020 г.

Съгласно разпоредбата на чл. 22, ал. 1 от НРЦТЕ, при прилагането на методите за ценово регулиране Комисията може 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, по време на ценовия период, в случай че е налице изменение на цените на природния газ и/или другите променливи разходи, което води до необходимост от изменение на утвърдените ценообразуващи елементи.

Съгласно чл. 38, ал. 1 от НРЦЕЕ при прилагането на методите за ценово регулиране Комисията може да измени цените по време на ценовия период, в случай че е налице изменение на цените на природния газ, което води до необходимост от изменение на утвърдените ценообразуващи елементи, като в този случай не се прилага процедурата по глава четвърта „Ред за утвърждаване, определяне и изменение на цени“.

Предвид горните разпоредби, основателността на изменение на цените на енергията, произведена от централи с високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, е обусловена от наличието на две предпоставки: да е налице изменение на цените на природния газ и това изменение да води до необходимост от изменение на утвърдените ценообразуващи елементи.

Първата предпоставка е налице, предвид Решение № Ц-10 от 01.04.2020 г. на КЕВР. Цените на природния газ подлежат на регулиране от КЕВР на основание чл. 30, ал. 1, т. 7 и т. 8 от ЗЕ, поради което обстоятелствата относно тяхното изменение, респективно относно наличието на първата предпоставка, са служебно известни на Комисията. Утвърдената, считано от 01.04.2020 г., цена, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдителите на природен газ и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в размер на **25,20** лв./MWh (без акциз и ДДС) при коефициент на преобразуване **10,534 kWh/m³** или **265,46** лв./1000 nm³, съставлява намаление на цената на природния газ с 42,78 %, спрямо цената на природния газ в сила считано от 01.01.2020 г. и намаление с 43,88 % спрямо цената на природния газ, при която са изчислени цените на топлинната и електрическа енергия, в сила считано от 01.07.2019 г.

Преценката за наличие на втората предпоставка (необходимост от изменение на утвърдените ценообразуващи елементи) е извършена при отчитане на факта, че в състава на утвърдените необходими приходи на дружествата в сектор „Топлоенергетика“, които работят с основно гориво природен газ, с най - голям дял са разходите за покупка на природен газ. В този смисъл намалението на цената на природния газ от 01.04.2020 г. ще доведе до съществено намаление на производствените разходи на дружествата.

От друга страна, 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).

В допълнение следва да се отчете, че 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 1 MW. 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 1 MW и над 1MW. 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 премията.

Предвид гореизложеното, изменението на цените на природния газ, което води до необходимост от изменение на утвърдените ценообразуващи елементи, следва да намери отражение в цените на топлинната енергия и в преференциалните цени и премии за електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централите с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.

В резултат от изложеното може да се направи извод, че е обосновано изменение на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия, съответно на премиите по чл. 33а, ал. 2 от ЗЕ на дружествата от сектор „Топлоенергетика“ при отчитане само на изменената цена на природния газ, която оказва влияние върху размера на необходимите годишни приходи и без да бъдат променяни останалите ценообразуващи елементи.

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, чл. 33, чл. 33а, чл. 36а, ал. 2 от Закона за енергетиката, чл. 2, т. 1 и т. 2, чл. 22, ал. 1, чл. 31, ал. 2 от Наредба № 5 от 23.01.2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия, чл. 2, ал. 2, т. 1, чл. 24 и чл. 38, ал. 1 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Считано от 01.04.2020 г., утвърждава изменение на пределните цени на топлинната енергия и на преференциалните цени и премии за електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централи с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, както следва:

1. На „Топлофикация София“ ЕАД:

1.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 139,79 лв./MWh

1.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 49,30 лв./MWh

1.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 70,32 лв./MWh

1.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1.1 и т. 1.3:

- Необходими годишни приходи – 376 183 хил. лв., в т. ч.:

- Разходи – 347 683 хил. лв., от които условно-постоянни – 96 909 хил. лв. и променливи – 250 775 хил. лв.
- Регулаторна база на активите – 375 487 хил. лв.
- Норма на възвръщаемост – 7,59%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 745 837 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 3 867 438 MWh

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

- 2.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 139,33 лв./MWh
- 2.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 48,84 лв./MWh
- 2.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 85,76 лв./MWh
- 2.4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с гореща вода без ДДС за доставчици по чл. 149а от ЗЕ и за асоциации по чл. 151, ал. 1 от ЗЕ – 84,76 лв./MWh
- 2.5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 2.1, т. 2.3 и т. 2.4:
 - Необходими годишни приходи – 62 206 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 51 389 хил. лв., от които условно-постоянни – 21 521 хил. лв. и променливи – 29 868 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 152 573 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 7,09%
 - Електрическа енергия – 307 090 MWh, в т. ч.:
 - от високоефективно комбинирано производство – 296 214 MWh
 - без показатели за високоефективно комбинирано производство – 10 876 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 235 169 MWh

3. На „Топлофикация Плевен“ ЕАД:

- 3.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 153,25 лв./MWh
- 3.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 62,76 лв./MWh
- 3.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 71,68 лв./MWh
- 3.4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 67,13 лв./MWh
- 3.5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 3.1, т. 3.3 и т. 3.4:
 - Необходими годишни приходи – 62 906 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 60 923 хил. лв., от които условно-постоянни – 15 443 хил. лв. и променливи – 45 480 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 35 223 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 5,63%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 297 000 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 207 400 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител водна пара – 37 600 MWh

4. На „Топлофикация Бургас“ ЕАД:

- 4.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 141,64 лв./MWh
- 4.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 51,15 лв./MWh
- 4.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 62,23 лв./MWh
- 4.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 4.1 и т. 4.3:
- Необходими годишни приходи – 24 184 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 23 078 хил. лв., от които условно-постоянни – 6 233 хил. лв. и променливи – 16 845 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 15 944 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 6,94%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 109 743 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 138 847 MWh

5. На „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД:

- 5.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 141,95 лв./MWh
- 5.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 51,46 лв./MWh
- 5.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 80,12 лв./MWh
- 5.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 5.1 и т. 5.3:
- Необходими годишни приходи – 15 064 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 13 669 хил. лв., от които условно-постоянни – 5 291 хил. лв. и променливи – 8 378 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 27 663 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 5,04%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 66 574 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 70 068 MWh

6. На „Топлофикация – Враца“ ЕАД:

- 6.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 155,89 лв./MWh
- 6.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 65,40 лв./MWh
- 6.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 68,08 лв./MWh
- 6.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 6.1. и т. 6.3:
- Необходими годишни приходи – 14 264 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 13 608 хил. лв., от които условно-постоянни – 4 681 хил. лв. и променливи – 8 928 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 9 888 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 6,63%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 56 215 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 80 796 MWh

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

- 7.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 190,44 лв./MWh
- 7.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 99,95 лв./MWh
- 7.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 81,97 лв./MWh

7.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 7.1 и т. 7.3:

- Необходими годишни приходи – 6 487 хил. лв., в т. ч.:
- Разходи – 6 412 хил. лв., от които условно-постоянни – 1 429 хил. лв. и променливи – 4 984 хил. лв.
- Регулаторна база на активите – 2 089 хил. лв.
- Норма на възвръщаемост – 3,57%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 20 109 MWh

Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 32 422 MWh

8. На „Топлофикация – Разград“ АД:

8.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 165,48 лв./MWh

8.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 74,99 лв./MWh

8.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 75,56 лв./MWh;

8.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 8.1 и т. 8.3:

- Необходими годишни приходи – 4 619 хил. лв., в т. ч.:
- Разходи – 4 522 хил. лв., от които условно-постоянни – 1 295 хил. лв. и променливи – 3 227 хил. лв.
- Регулаторна база на активите – 2 729 хил. лв.
- Норма на възвръщаемост – 3,57%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 15 760 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 26 620 MWh

9. На „ЮЛИКО ЕВРОТРЕЙД“ ЕООД, гр. Пловдив:

9.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 268,17 лв./MWh

9.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 74,83 лв./MWh

9.3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 9.1 и т. 9.2:

- Необходими годишни приходи – 853 хил. лв., в т. ч.:
- Разходи – 816 хил. лв., от които условно-постоянни – 517 хил. лв. и променливи – 299 хил. лв.
- Регулаторна база на активите – 952 хил. лв.
- Норма на възвръщаемост – 3,58%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 1 879 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 1 634 MWh

10. На „Овергаз мрежи“ АД (ЛОЦ Овча купел):

10.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 251,39 лв./MWh

10.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 112,07 лв./MWh

10.3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 10.1 и т. 10.2:

- Необходими годишни приходи – 446 хил. лв., в т. ч.:
- Разходи – 394 хил. лв., от които условно-постоянни – 213 хил. лв. и променливи – 181 хил. лв.
- Регулаторна база на активите – 678 хил. лв.

- Норма на възвръщаемост – 7,78%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 1 078 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 1 565 MWh

11. На „КОГРИЙН“ ООД, гр. Първомай:

- 11.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 157,42 лв./MWh
- 11.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 66,93 лв./MWh
- 11.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 79,01 лв./MWh
- 11.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 11.1 и т. 11.3:
- Необходими годишни приходи – 6 952 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 6 534 хил. лв., от които условно-постоянни – 3 410 хил. лв. и променливи – 3 124 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 11 453 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 3,65%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 26 948 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 34 300 MW

12. На „Оранжерии Гимел“ АД, ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“:

- 12.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 148,39 лв./MWh
- 12.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 57,90 лв./MWh
- 12.3. Ценообразуващи елементи на цената по т. 12.1:
- Необходими годишни приходи – 3 812 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 3 583 хил. лв., от които условно-постоянни – 1 801 хил. лв. и променливи – 1 782 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 5 913 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 3,88%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 18 050 MWh

13. На „Оранжерии Гимел“ АД, ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“:

- 13.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 146,76 лв./MWh
- 13.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 56,27 лв./MWh
- 13.3. Ценообразуващи елементи на цената по т. 13.1:
- Необходими годишни приходи – 4 946 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 4 453 хил. лв., от които условно-постоянни – 2 064 хил. лв. и променливи – 2 388 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 8 450 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 5,84%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 24 831 MWh

14. На „Оранжерии Гимел II“ ЕООД, ТЕЦ „Оранжерия Левски“:

- 14.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 169,57 лв./MWh
- 14.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 79,08 лв./MWh
- 14.3. Ценообразуващи елементи на цената по т. 14.1:
- Необходими годишни приходи – 1 805 хил. лв., в т.ч.:

- Разходи – 1 634 хил. лв., от които условно-постоянни – 879 хил. лв. и променливи – 755 хил. лв.
- Регулаторна база на активите – 4 772 хил. лв.
- Норма на възвръщаемост – 3,57%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 7 569 MWh

15. На „ИНЕРТСТРОЙ-КАЛЕТО“ АД:

15.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 182,94 лв./MWh

15.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 92,45 лв./MWh

15.3. Ценообразуващи елементи на цената по т. 15.1:

- Необходими годишни приходи – 2 696 хил. лв., в т.ч.:
 - Разходи – 2 602 хил. лв., от които условно-постоянни – 879 хил. лв. и променливи – 1 723 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 1 779 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 5,26%

Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 10 800 MWh

16. На „Нова Пауър“ ЕООД:

16.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 123,54 лв./MWh

16.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 33,05 лв./MWh

16.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 41,71 лв./MWh

16.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 16.1 и т. 16.3:

- Необходими годишни приходи – 2 341 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 2 099 хил. лв., от които условно-постоянни – 837 хил. лв. и променливи – 1 262 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 2 681 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 7,78%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 14 111 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 14 340 MWh

17. На ЧЗП „Румяна Величкова“:

17.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 93,22 лв./MWh

17.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 2,73 лв./MWh

17.3. Ценообразуващи елементи на цената по т. 17.1:

- Необходими годишни приходи – 1 021 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 975 хил. лв., от които условно-постоянни – 298 хил. лв. и променливи – 677 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 594 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 7,78%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 7 820 MWh

18. На „Алт Ко“ АД:

18.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 124,46 лв./MWh

18.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 33,97 лв./MWh

18.3. Ценообразуващи елементи на цената по т. 18.1:

- Необходими годишни приходи – 1 357 хил. лв., в т. ч.:
- Разходи – 1 255 хил. лв., от които условно-постоянни – 653 хил. лв. и променливи – 602 хил. лв.
- Регулаторна база на активите – 1 316 хил. лв.
- Норма на възвръщаемост – 7,78%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 6 930 MWh

19. На „Декотекс“ АД:

- 19.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 112,20 лв./MWh
- 19.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 21,71 лв./MWh
- 19.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 50,63 лв./MWh
- 19.4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 50,63 лв./MWh
- 19.5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 19.1, т. 19.3 и т. 19.4:
- Необходими годишни приходи – 2 334 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 1 985 хил. лв., от които условно-постоянни – 790 хил. лв. и променливи – 1 195 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 4 487 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 7,78%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 10 600 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 7 000 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител водна пара – 4 580 MWh

20. На „Енергиен център Зебра“ ЕООД:

- 20.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 160,61 лв./MWh
- 20.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 70,12 лв./MWh
- 20.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 103,23 лв./MWh
- 20.4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 91,55 лв./MWh
- 20.5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 20.1, т. 20.3 и т. 20.4:
- Необходими годишни приходи – 2 884 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 2 540 хил. лв., от които условно-постоянни – 894 хил. лв. и променливи – 1 645 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 4 424 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 7,78%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 10 437 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 6 855 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител водна пара – 5 462 MWh

21. На „Белла България“ АД:

- 21.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 119,90 лв./MWh
- 21.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 29,41 лв./MWh
- 21.3. Ценообразуващи елементи на цената по т. 21.1:
- Необходими годишни приходи – 1 634 хил. лв., в т. ч.:

- Разходи – 1 493 хил. лв., от които условно-постоянни – 725 хил. лв. и променливи – 768 хил. лв.
- Регулаторна база на активите – 1 801 хил. лв.
- Норма на възвръщаемост – 7,78%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 7 547 MWh

22. На „Димитър Маджаров – 2“ ЕООД:

22.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 133,29 лв./MWh

22.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 22.1:

- Необходими годишни приходи – 956 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 805 хил. лв., от които условно-постоянни – 362 хил. лв. и променливи – 443 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 1 942 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 7,78%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 3 720 MWh

23. На „Овердрайв“ АД:

23.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 298,99 лв./MWh

23.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 23.1:

- Необходими годишни приходи – 511 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 488 хил. лв., от които условно-постоянни – 294 хил. лв. и променливи – 194 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 298 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 7,78%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 1 200 MWh

24. На „МБАЛ – Търговище“ АД:

24.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 292,99 лв./MWh

24.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 24.1:

- Необходими годишни приходи – 239 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 206 хил. лв., от които условно-постоянни – 138 хил. лв. и променливи – 69 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 579 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 5,56%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 271 MWh

25. На УМБАЛ „Проф. д-р Стоян Киркович“ АД, гр. Стара Загора:

25.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 195,62 лв./MWh

25.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 25.1:

- Необходими годишни приходи – 397 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 388 хил. лв., от които условно-постоянни – 182 хил. лв. и променливи – 206 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 118 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 7,78%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 1 095 MWh

26. На „Коген Загоре“ ЕООД:

26.1. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 169,67 лв./MWh;

26.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 26.1:

- Необходими годишни приходи – 105 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 100 хил. лв., от които условно-постоянни – 82 хил. лв. и променливи 18 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 139 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 3,33%
- Топлинна енергия с топлоносител водна пара – 616 MWh

27. На „Оранжеви Петров дол“ ООД:

27.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 113,38 лв./MWh

27.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 22,89 лв./MWh

27.3. Ценообразуващи елементи на цената по т. 27.1:

- Необходими годишни приходи – 1 694 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 1 664 хил. лв., от които условно-постоянни – 875 хил. лв. и променливи – 789 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 821 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 3,72%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 9 385 MWh

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

**ПРЕДСЕДАТЕЛ:
ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ**

**ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:
РОСИЦА ТОТКОВА**