



ПРОТОКОЛ

№ 95

София, 01.05.2020 година

Днес, 01.05.2020 г. от 14:00 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в състав „Енергетика“, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Ремзи Осман, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха Е. Маринова – директор на дирекция „Правна“, П. Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, А. Иванова - директор на дирекция „Природен газ“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“, И. Александров – началник на отдел „Цени и лицензии: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия“ и експерти на КЕВР.

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

ДНЕВЕН РЕД:

1. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-15-20-22#2 от 10.04.2020 г., подадено от „Булгаргаз“ ЕАД за утвърждаване на цена за месец май на 2020 г., по която общественият доставчик ще продава природен газ на крайните снабдителите и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия.

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Грета Дечева,
Михаела Андреева, Красимира Лазарова, Сирма Денчева,
Ренета Николова, Рада Башлиева

2. Проект на решение относно изменение на цените на енергията, произведена от централи с високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия във връзка с изменение на цените на природния газ от 01.05.2020 г.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Ивайло Александров,
Георги Петров, Цветанка Камбурова, Ана Иванова,
Петя Георгиева, Йовка Велчева, Надежда Иванова

По т.1. Комисията, като разгледа доклад с вх. № Е-ДК-311 от 13.04.2020 г. относно заявления с вх. № Е-15-20-22#2 от 10.04.2020 г. и вх. № Е-15-20-22#1 от 10.04.2020 г., както и коригирани заявления с вх. № Е-15-20-27#1 от 01.05.2020 г. и с вх. № Е-15-20-27 от 01.05.2020 г., подадени от „Булгаргаз“ ЕАД, за утвърждаване на цена за месец май 2020 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, както и събраните данни от проведено на 23.04.2020 г. открито заседание, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-20-22#2 от 10.04.2020 г. от „Булгаргаз“ ЕАД, съдържащо искане за утвърждаване на цена за месец май 2020 г., по която общественият доставчик ще продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, включително компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото по чл. 11а, ал. 2 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ, Наредбата) и компонента за дейността „обществена доставка“ по чл. 17, ал. 7 от същата наредба.

Посоченото по-горе заявление и неговите приложения са обозначени с гриф „търговска тайна“. В тази връзка, заявителят е предоставил и неупотребителен вариант на същите, заведен в деловодната система на КЕВР с вх. № Е-15-20-22#1 от 10.04.2020 г.

За разглеждане и анализ на подаденото заявление е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-54 от 10.04.2020 г. на председателя на КЕВР.

Резултатите от извършения анализ на заявленията и приложените документи са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-311 от 13.04.2019 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 81 от 16.04.2020 г., т. 1. В съответствие с разпоредбата на чл. 34, ал. 4 от НРЦПГ, на 23.04.2020 г. е проведено открито заседание, на което представителят на „Булгаргаз“ ЕАД е заявил, че докладът обективно отразява информацията, свързана с образуването на цената на природния газ за месец май 2020 г. В определения срок в КЕВР не е постъпило становище от „Булгаргаз“ ЕАД.

Комисията приема за обосновано при утвърждаване на цена на природния газ от 01.05.2020 г. да бъдат отчетени стойността на индекса (...) към 30.04.2020 г. и данните за средномесечния курс за м. април на (...), прилаган при конвертиране на индекса (...) от евро в долари за MWh. В тази връзка с писмо с изх. № Е-15-20-24 от 24.04.2020 г. КЕВР е изискала от „Булгаргаз“ ЕАД да представи: заверено копие на извадка от електронното издание (...), удостоверяващо индекса (...) към 30.04.2020 г., както и заверено копие на извадка от бюлетин на (...) за средномесечния обменен курс за конвертиране на евро в щатски долари за м. април на 2020 г.

С писмо с вх. № Е-15-20-27#1 от 01.05.2020 г. дружеството е представило исканата информация, както и заявление за утвърждаване на цена на природния газ за м. май 2020 г. с вх. № Е-15-20-27#1 от 01.05.2020 г. Представен е и неупотребителен вариант на заявлението, заведено в деловодната система на КЕВР с вх. № Е-15-20-27 от 01.05.2020 г.

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

Съгласно чл. 30, ал. 2 от Закона за енергетиката (ЗЕ), цените на природния газ не подлежат на регулиране при установяване от КЕВР наличието на конкуренция, която създава предпоставки за свободно договаряне на цените при пазарни условия. Към момента, на пазара на природен газ не са налице фактически предпоставки за формиране на конкурентна среда, поради което Комисията следва да регулира цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия.

С Решение № Ц-10 от 01.04.2020 г. КЕВР е утвърдила за месец април 2020 г. цена, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители и лицата,

на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в размер на 25,20 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

Според сключеното между „Булгаргаз“ ЕАД и ООО „Газпром экспорт“ Допълнение № 13 от 2 март 2020 г. към Договор № 02-12-13 от 15.11.2012 г. за доставка на природен газ (Договор № 02-12-13 от 15.11.2012 г.) цената на природния газ се изчислява всеки месец и се образува по (...) ценообразуваща формула, включваща (...) и (...) компонента.

В съответствие с цитираните изменения на условията на договора с ООО „Газпром экспорт“, със заявление с вх. № Е-15-20-22#2 от 10.04.2020 г. „Булгаргаз“ ЕАД е предложило за месец май 2020 г. да бъде утвърдена цена, по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в размер на 23,52 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС), което е намаление в сравнение с действащата цена с 1,68 лв./MWh или с 6,67%.

„Булгаргаз“ ЕАД е подало заявление с вх. № Е-15-20-27#1 от 01.05.2020 г., което отразява индекса (...) и средномесечния обменен курс за конвертиране на евро в щатски долари за м. април на 2020 г. на (...), предвид на което предложената за утвърждаване цена на природния газ за месец май 2020 г. се изменя от 23,52 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС) на 22,35 лв./MWh, което е намаление в сравнение с действащата цена с 2,85 лв./MWh или 11,31%. В тази връзка размерът на компонентата по чл. 17, ал. 7 от НРЦПГ за дейността „обществена доставка“ се изменя от (...) лв./MWh на (...) лв./MWh или (...) % от компонентата цена на входа на газопреносната мрежа, а компонентата по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ остава непроменена в размер на (...) лв./MWh.

Общественият доставчик е представил доказателства за оповестяване в средствата за масово осведомяване на предложението си за утвърждаване на цена преди подаване в Комисията на заявлението за утвърждаване на цена, а именно: разпечатки от интернет страници на електронни издания на вестници и от интернет страницата на дружеството.

Към заявлението „Булгаргаз“ ЕАД е представило и обосновка на факторите, формиращи цената на природния газ за месец май 2020 г.

I. Анализ на данните и документите относно образуване на цената за месец май 2020 г., по която общественият доставчик ще продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия:

Цената на природния газ на входа на газопреносните мрежи като компонента на цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, е изчислена от обществения доставчик при отчитане на следните фактори:

1. Заявени прогнозни количества природен газ от внос за вътрешния пазар.

„Булгаргаз“ ЕАД е формирало прогнозните количества природен газ за обществена доставка през месец май 2020 г. въз основа на заявените прогнозни количества в енергийни единици от крайните снабдители и лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, съгласно приложен към заявлението списък. В тази връзка, общото заявено от дружеството количество природен газ от внос за месец май 2020 г., предназначено за обществена доставка на природен газ, програма за освобождаване на природен газ, както и за доставка по двустранни договори по свободно договорени цени, по които е страна, е (...) MWh.

2. Условия по договора за доставка на природен газ

Според Допълнение № (...) от 30.12.2019 г., към Договор № 02-12-13 от 15.11.2012 г., считано от 01.01.2020 г., пунктът за предаване-приемане на природния газ е газоизмервателна станция (ГИС) „Странджа 2“, намираща се на територията на Р България, близо до границата Турция/България, като количествата природен газ са в енергийни единици.

Съгласно Допълнение № 13 от 02.03.2020 г. към Договор № 02-12-13 от 15.11.2012

г. цените на природния газ се образуват по (...) ценообразуваща формула, включваща (...) % и (...) % компонента. Цената на доставените количества природен газ се изчислява в \$/MWh за всеки месец по регламентираната в това допълнение формула, както следва:

(...)

Цените на алтернативните горива, които са в основата на петролната компонента за определяне на доставните цени на природния газ, са изчислени за месец май 2020 г. като средноаритметична стойност на ежемесечните цени на тези горива за деветмесечен период, предшестващ определянето на (...) компонента за II тримесечие на 2020 г., в т.ч. за м. май 2020 г. В сравнение със същите, формирали доставните цени за I тримесечие на 2020 г., изменението е следното: мазут със съдържание на сяра 1% намалява с (...) %; газьол със съдържание на сяра 0,1% намалява с (...) %. Въз основа на намалените нива на цените на алтернативните на природния газ горива, изчислената от „Булгаргаз“ ЕАД петролна компонента за м. май 2020 г. е в размер на (...) \$/MWh.

Със заявление с вх. № Е-15-20-22#2 от 10.04.2020 г. „Булгаргаз“ ЕАД е изчислило (...) компонента при индекс (...) за месец май в размер на (...) EUR/MWh и средномесечен курс на ЕЦБ в размер на (...) за месец април 2020 г., в резултат на което дружеството е изчислило (...) компонента за м. май 2020 г. в размер на (...) \$/MWh. Отчитайки стойностите на (...) и (...) компонента, „Булгаргаз“ ЕАД е изчислило доставна цена на природния газ за месец май 2020 г. в размер на (...) \$/MWh.

Със заявление с вх. № Е-15-20-27#1 от 01.05.2020 г. дружеството е представило стойността на индекса (...), публикувана на 30.04.2020 г. от (...) и средномесечния обменен курс за конвертиране на евро в щатски долари за м. април на 2020 г., публикуван от (...). В тази връзка, предвид условията на Допълнение № 13 от 02.03.2020 г. към Договор № 02-12-13 от 15.11.2012 г., Комисията счита, че тези стойности следва да бъдат отразени при утвърждаването на цената на природния газ от 01.05.2020 г.

С оглед горното, индексът (...) се изменя от (...) EUR/MWh на (...) EUR/MWh, а средномесечния обменен курс за конвертиране на евро в щатски долари за месец април на 2020 г. на (...) се изменя от (...) на (...). Изчислената за месец май 2020 г. (...) компонента се променя от (...) \$/MWh на (...) \$/MWh, съответно при отчитане и на петролната компонента доставната цена на природния газ за месец май 2020 г. се променя от (...) \$/MWh на (...) \$/MWh.

3. Осреднен валутен курс на Българската народна банка на лева спрямо чуждестранната валута, в която се заплаща внасяният в страната природен газ

Валутният курс на лева към щатския долар, осреднен за период от четиридесет и пет дни, предхождащи месеца на внасяне на предложението за утвърждаване на цена (16.02.2020 г. – 31.03.2020 г.), е в размер на 1,78018 лв. за 1 щатски долар и е изчислен от дружеството съгласно чл. 17, ал. 3 от НРЦПГ. Същият, съпоставен с валутния курс на лева към щатския долар за предходния ценови период, намалява с 0,19%.

Във връзка с образуването на цената на вход на газопреносни мрежи съгласно чл. 17, ал. 3 от НРЦПГ дружеството е представило към заявлението справка за общото количество природен газ за м. май 2020 г. и относителния дял на количествата за обществена доставка на природен газ, програмата за освобождаване на природен газ, както и двустранните договори. Общото количество природен газ за месец май 2020 г. е в размер на (...) MWh, разпределени, както следва: за дейността „обществената доставка“ на природен газ – (...) MWh или (...) %, за програмата за освобождаване на природен газ – (...) MWh или (...) %, за продажба на организирания борсов пазар на природен газ – (...) MWh или (...) %, по двустранни договори – (...) MWh или (...) % от общото количество природен газ.

При отчитане на посочените по-горе количества природен газ и доставна цена на природния газ цената на вход на газопреносни мрежи се изменя от (...) лв./MWh на (...) лв./MWh.

Съгласно чл. 17, ал. 7 от НРЦПГ, цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдителите и на лицата, на които е издадена лицензия за

производство и пренос на топлинна енергия, включва и компонента за дейността „обществена доставка“ в размер до 2,5 на сто в годишен аспект от средната покупна цена на природния газ. Съгласно чл. 17, ал. 8 от НРЦПГ, компонентата включва икономически обосновани разходи и възвръщаемост на капитала за дейността обществена доставка, определени по реда на чл. 10 и чл. 13 от НРЦПГ. При наличие на общи разходи за обществена доставка на природен газ, за изпълнение на програмата за освобождаване на природен газ и за доставка на природен газ по двустранни договори тези разходи се разпределят пропорционално на количествата природен газ към съответната дейност.

При изчисляването на компонентата за дейността „обществена доставка“ са взети предвид утвърдените с Решение № Ц-1 от 01.01.2020 г. на КЕВР условно-постоянни разходи (УПР) за дейността „обществена доставка“ за 2020 г. в размер на 3906 хил. лв., като за месец май 2020 г. възлизат на (...) хил. лв.

Съгласно чл. 17, ал. 11 от НРЦПГ, при изчисляването на компонентата за дейността „обществена доставка“ в прогнозните годишни променливи разходи се включват разходите за съхранение на природен газ, които се изчисляват въз основа на представен от дружеството план за количества природен газ за нагнетяване и добив, остойностени с действащата цена за съхранение, утвърдена от Комисията. От приложената обосновка е видно, че „Булгаргаз“ ЕАД не разполага със съгласуван график за добив и нагнетяване в ПГХ „Чирен“ за 2020 г. В тази връзка при изчисляването на компонентата за дейността „обществена доставка“ „Булгаргаз“ ЕАД не е предвидило променливи разходи за месец май 2020 г.

Възвръщаемостта за дейността „обществена доставка“ се преизчислява за всеки период на изменение на компонентата цена на природния газ на вход на газопреносните мрежи, в зависимост от промяната в стойността на оборотния капитал и на паричните разходи на обществения доставчик.

С оглед посочената по-горе промяна на цената на вход на газопреносната мрежа се изменят: оборотният капитал за месец май 2020 г. от (...) хил. лв. на (...) хил. лв., регулаторната база на активите за месец май 2020 г. от (...) хил. лв. на (...) хил. лв. и възвръщаемостта на активите за същия период от (...) хил. лв. на (...) хил. лв. В тази връзка размерът на компонентата за дейността „обществена доставка“ е (...) лв./MWh или (...) % от компонентата цена на вход на газопреносната мрежа. Размерът на компонентата за дейността „обществена доставка“ в годишен аспект остава в размер под 2,5% предвид утвърдените стойности на компонентата за I тримесечие на 2020 г. и м. април 2020 г.

II. По отношение на компонентата за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото:

По силата на чл. 35 от ЗЕ, енергийните предприятия имат право да предявят искане за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени им задължения към обществото, включително свързани със сигурността на снабдяването, защитата на околната среда и енергийната ефективност. Съгласно чл. 11а, ал. 1 от НРЦПГ, когато задължение към обществото е наложено на повече от едно енергийно предприятие, произтичащите от това задължение разходи се компенсират на съответните енергийни предприятия пропорционално на частта от наложеното им задължение към обществото чрез цените, които се заплащат от техните клиенти. В този случай, признатите от Комисията разходи се определят като отделна компонента в утвърдената цена на съответното енергийно предприятие и се възстановяват от неговите клиенти и/или от крайните снабдители на природен газ, с които има сключен договор за доставка, въз основа на тяхното измерено потребление – чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ. Съгласно чл. 11а, ал. 3 от НРЦПГ, за енергийно предприятие, което има издадена лицензия за дейността „обществена доставка на природен газ“, прогнозните количества природен газ се формират въз основа на заявените количества от крайните снабдители и от лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, количествата природен газ за продажба по чл. 176а, ал. 1 от ЗЕ и количествата по двустранните му договори. Член 11а, ал. 4 от НРЦПГ предвижда коригиране на компонентата за всеки следващ ценови период въз

основа на разликата между прогнозните и реално отчетените разходи от наложеното задължение към обществото през предходни ценови периоди.

С подаденото заявление „Булгаргаз“ ЕАД предлага в цената на природния газ за месец май 2020 г. да бъде включена компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на (...) лв./MWh. Искането е свързано с изпълнение на наложени на дружеството задължения, произтичащи от действащия План за действие при извънредни ситуации, одобрен от министъра на енергетиката (План). В тази връзка дружеството е приложило предварителен график, тъй като на този етап „Булгаргаз“ ЕАД не разполага със съгласуван график за добив и нагнетяване на природен газ в ПГХ „Чирен“ за 2020 г. Съгласно Правилата за ползване на ПГХ „Чирен“, операторът на съоръжението за съхранение обявява, в срок не по-късно от 30 дни преди началото на нагнетателния период, на интернет страницата си свободния капацитет за съхранение през предстоящата газова година. Съгласно т. 3.5 от Плана, предприятията, които доставят природен газ на клиенти с неравномерно потребление (в т.ч. топлофикационни дружества и крайни снабдители) са длъжни да осигуряват количества природен газ за компенсиране на неравномерността в потреблението на своите клиенти. Общественият доставчик попада в кръга на предприятията за природен газ по т. 3.5.1, които имат задължения, произтичащи от Плана и носят отговорност за сигурността на доставките (аргумент от т. 1.6.4 и т. 3.1 от Плана). Съгласно Плана, неравномерно е потреблението на клиенти, при които месечният коефициент на натоварване е по-малък от 60%.

Съгласно т. 3.5.8 от Плана, разходите на предприятията за поддържане на запаса от природен газ по т. 3.5.1 се възстановяват чрез цените на лицензионните услуги по реда на чл. 35 от ЗЕ. За обществения доставчик количеството природен газ, изчислено за 2020 г. съгласно т. 3.5.1 на Плана, е в размер на (...) MWh, представляващ обем от 20% от годишните заявки за доставка от топлофикационни дружества и крайни снабдители. Съгласно т. 3.9 от Плана, „Булгаргаз“ ЕАД ще заплаща съхранението на тези количества природен газ по регулирани цени. Прогнозните разходи на дружеството за 2020 г. за съхранение на количествата по Плана са изчислени при действащата към настоящия момент, утвърдена от КЕВР цена (2,49 лв./хм³/месец) за съхранение на природен газ в ПГХ „Чирен“, преизчислена в лева за MWh.

От обосновката на заявителя е видно, че дружеството не разполага както с съгласуван график за съхранение на природен газ, така и с Договор за пренос и съхранение на природен газ. В тази връзка, към заявлението за утвърждаване на цени дружеството е приложило като доказателство в подкрепа на изложеното в обосновката копия на писма, потвърждаващи водената кореспонденция с „Булгартрансгаз“ ЕАД и Министерство на енергетиката – писма с изх. № 04-04-746 от 13.03.2020 г., № 04-04-746/1 от 19.03.2020 г., № 24-00-855/10 от 25.03.2020 г., № 24-00-856/1 от 25.03.2020 г., № 24-00-856/2 от 26.03.2020 г. и № 24-00-701/8 от 31.03.2020 г. След съгласуване на окончателен график за съхранение на количествата природен газ по Плана с „Булгартрансгаз“ ЕАД, „Булгаргаз“ ЕАД ще актуализира предварителния график, в т.ч. и очакваните разходи, въз основа на които се образува компонентата по чл. 11а от НРЦПГ.

Съгласно чл. 11а, ал. 4 от НРЦПГ, когато през годината енергийното предприятие има повече от един ценови период, компонентата по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ се коригира за всеки следващ ценови период въз основа на разликата между прогнозните и реално отчетените разходи от наложеното задължение към обществото през предходни ценови периоди.

„Булгаргаз“ ЕАД е приложило: предварителен график за съхранение на природен газ през 2020 г. по Плана, съдържащ прогнозни и отразени отчетни данни за реализирани и нагнетени количества газ в ПГХ „Чирен“ и заплатени суми за тяхното съхранение; акт за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ с отразена стойност на услугата по съхранение за месец февруари 2020 г. Общественият доставчик е приложил следните доказателства за извършените от него разходи: акт за м. февруари 2020 г. за

нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение; фактура от „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0000500990 от 02.03.2020 г., ведно с платежно нареждане за плащане на суми по тази фактура.

В резултат, получената компонента по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ за месец май 2020 г. е в размер на 0,16 лв./MWh.

Въз основа на извършения анализ на данните от подаденото заявление и предоставените документи и обосновки е установено следното:

Разходите за закупуване на природен газ по договора с ООО „Газпром экспорт“ с цел продажба на вътрешния пазар – на крайните снабдители на природен газ и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, за програмата за освобождаване на природен газ, както и по двустранните договори възлизат на (...) лв.

Цената на природния газ на вход на газопреносните мрежи като компонента на цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, е в размер на (...) лв./MWh и е изчислена, като разходите за закупуване на природен газ са разделени на предвидените общи количества природен газ за месец май 2020 г.

(...) лв./MWh

В съответствие с чл. 17, ал. 7 от НРЦПГ, към компонентата цена на природния газ на входа на газопреносната мрежа, се прибавя стойността на компонентата за дейността „обществена доставка“, изчислена пропорционално на количествата природен газ, предназначени за дейността „обществена доставка“, която за месец май 2020 г. е в размер на (...) лв./MWh:

(...) лв./MWh

В съответствие с чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ, към горепосочените компоненти се прибавя и компонента, която за месец май 2020 г. е в размер на (...) лв./MWh:

(...) лв./MWh

Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления, цената за месец май 2020 г., по която общественият доставчик следва да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, е в размер на 22,35 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС), което е намаление в сравнение с действащата цена с 2,85 лв./MWh или с 11,31%.

Съгласно чл. 21, ал. 2 от НРЦПГ, цените за продажба на природен газ от крайните снабдители се изменят в съответствие с промяната на цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия.

Коефициентът за преобразуване в енергийни единици на цените за продажба на природен газ от крайните снабдители е изчислен в размер на 10,541 kWh/m³, като е взета предвид средната калоричност на природния газ за точка на предаване ГИС „Странджа 2“ за месеците януари, февруари и март 2020 г.

Изказвания по т.1.:

Докладва Р. Тахир. Резултатите от извършения анализ на заявленията на „Булгаргаз“ ЕАД са отразени в доклад, който е приет от Комисията са 16.04.2020 г. На 23.04.2020 г. е проведено открито заседание, на което представителят на „Булгаргаз“ ЕАД е заявил, че докладът обективно отразява информацията, свързана с образуването на цената на природния газ за месец май 2020 г. Няма постъпило становище от „Булгаргаз“ ЕАД. С писмо (с изх. номер от 24.04.2020 г.) КЕВР е изисквала от дружеството да представи заверено копие на извадка от електронното издание, удостоверяващо индекса (...) към 30.04.2020 г., както и заверено копие на извадка от бюлетин на (...) за средномесечния обменен курс за конвертиране на евро в щатски долари за м. април на 2020 г. Сутринта (на 01.05.2020 г.) „Булгаргаз“ ЕАД е входирано писмо и заявление с

отразени актуални данни, които Комисията е изисквала. От заявлението се вижда, че предложената цена за месец май се изменя от 23,52 лв. на 22,35 лв., което е намаление в сравнение с действащата цена от 2,85 лв./MWh или 11,31%. Размерът на компонентата за дейността обществена доставка се променя от (...) на (...), а компонентата за задължение към обществото остава в размер на (...) лв./MWh. След разглеждане на данните се вижда, че индексът TTF се променя от (...) EUR/MWh на (...) EUR/MWh. Курсът на ЕЦБ евро/долар се изменя от (...) на (...). В тази връзка хъбовата компонента се изчислява в размер на (...) \$/MWh. Въз основа на хъбовата компонента, заедно с петролната, която не се променя, се изчислява доставната цена на природния газ за месец май. Тази доставна цена се променя от (...) \$/MWh на (...) \$/MWh. Предвид посочените количества природен газ и доставната цена на природния газ, цената на вход се променя от (...) лв./MWh на (...) лв./MWh. Във връзка с това се преизчислява и компонентата за дейността „обществена доставка“ и тя става (...) лв./MWh. Р. Тахир обърна внимание, че на стр. 4 работната група в пропуснала да запише дименсията (лв./MWh). Това ще бъде коригирано в крайния вариант на решението. Компонентата „задължение към обществото“ остава непроменена. В тази връзка към цената на вход от 21,49 лв./MWh се добавя (...) лв./MWh и (...) лв./MWh. Получената окончателна цена е в размер на 22,35 лв./MWh. Това е намаление с 11,31% спрямо действащата цена за месец април. Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 8, във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 7 и т. 8, и чл. 35 от Закона за енергетиката, чл. 11а, чл. 17 и чл. 21 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ, работната група предлага на Комисията да вземе следното решение:

I. Утвърждава, считано от 01.05.2020 г.:

1. Цена, по която обществените доставчици продават природен газ на крайните снабдителни на природен газ и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в размер на 22,35 лв./MWh (без акциз и ДДС), в т.ч. компонента „цена на природния газ на входа на газопреносните мрежи“ в размер на (...) лв./MWh, компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на (...) лв./MWh и компонента за компенсация на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на (...) лв./MWh.

2. Цени за продажба на природен газ от крайните снабдителни на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи (посочени в таблица).

II. Цените по т. I не включват цени за достъп и пренос през газопреносната мрежа, определени по реда на Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Р. Осман обърна внимание, че в един от абзаците е записано: „Според сключеното между „Булгаргаз“ и „Газпром экспорт“... цената на природния газ се изчислява всеки месец и се образува по хибридна ценообразуваща формула, включваща петролна и хъбова компонента“. Р. Осман помоли Р. Тахир да обясни за кои хъбове става въпрос, за да остане в протокола. От написаното по този начин няма да стане ясно дали става въпрос за варненския хъб, лондонския хъб или някой друг.

Р. Тахир отговори, че става въпрос за Нидерландия, (...).(…) компонента се изчислява на тримесечие и е върху мазут със съдържание на сяра 1% и газбол със съдържание на сяра 0,1%. (...) компонента се изчислява всеки месец и се взема индекс от хъба в Нидерландия. Този индекс е (...). Той излиза в последния работен ден на всеки месец. Именно затова се налага данните да се отразяват на първо число. Преобразува се от евро в долари и затова се взема средномесечния курс на ЕЦБ.

Р. Осман обърна внимание, че става въпрос само за хъба в Нидерландия и каза, че трябва да се обясни защо се прави това, за да остане в протокола.

Р. Тахир поясни, че това се прави на база на договора с „Газпром“. В него е посочено, че се взема предвид само един хъб.

Р. Осман каза, че е добре тези неща да се казват, за да останат в протоколите.

И. Иванов каза, че също иска да направи кратък коментар. До подписването на Допълнително споразумение № 13 към договора между „Газпром экспорт“ и „Булгаргаз“

100% от формулата се е формирала на базата на петролната част. Сключеното споразумение на ЕК с „Газпром экспорт” позволява на дружеството да не заплати голяма глоба на осем страни (между които и България). „Газпром экспорт” е задължен във формулата, по която изчислява природния газ и доставя на тези страни, включително и България, (...) компонента да бъде свита от 100% само на (...)%, а (...) % да бъде обвързани с (...) компонента, т.е. пазарните цени на природния газ. Благодарение на това се постигна много по-реална цена, включително и на закупувания от България природен газ (в сравнение с предишната формула за изчисление). В самото споразумение се посочва, че трябва да бъдат взети предвид стойностите на хъба в Нидерландия, но е можело да се вземат и тези от хъба във Франция или Италия, но не и от Баумгартен в Австрия, цената на който се влияе много силно от руския газ и е много висока. По тази причина в Допълнително споразумение № 13 е прието да се отчита (...), т.е. директно нидерландския газов хъб. В момента се намираме в исторически минимум на цените. Това не се е случвало досега. Комисията се произнася прецизно в период, когато цените намаляват, но ще подходи отговорно и в месеците, когато цените ще се повишат поради два фактора: възстановяването на икономиките в Европа и света (увеличаване на търсенето и на цените), както и настъпването на есенно-зимния сезон, когато потреблението на природен газ е по-голямо. Комисията многократно е обявявала, че природният газ е почти изцяло вносна суровина и затова не може да определя свободно цените. Те трябва да бъдат съобразени с пазара и с договора.

Р. Осман каза, че е много добре, че председателят е направил този коментар, защото обществото очаква само намалението, а не следи пазара. Това не е и негова работа и затова има органи, които следят пазара. Предварително трябва да се знае, че това не е прищявка на Комисията. Това е заложено в самите договори. Ако хъбовата компонента в Нидерландия се движи нагоре – цената ще се вдигне. Ако падне – цената ще се понижи. В този случай се отива надолу. В никакъв случай не трябва да има заблуждения, че това може да продължи вечно. Сутринта по CNN е имало репортаж за спор между американския президент и саудитския принц. Американският президент нарежда да се намали производството на суровия петрол в Саудитска Арабия. Р. Осман каза, че очаква в много скоро време цената да се движи в обратна посока. Това обаче не е прищявка на Комисията. Обществото трябва да знае, че както има решения за утвърждаване на ниски цени, така може да се наложи и утвърждаването на по-високи цени.

И. Иванов каза, че обществото и потребителите трябва да знаят, че Комисията се произнася по един прозрачен и обективен начин, който е в съответствие с нормативните фактори.

Р. Осман поясни, че Комисията не се произнася поради това, че Омбудсманът изпраща писма.

И. Иванов отговори, че няма нищо общо с Омбудсмана и политически сили, които правят коментари по отношение решенията на Комисията.

От страна на членовете на Комисията нямаше други въпроси и коментари по доклада.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 8, във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 7 и т. 8, и чл. 35 от Закона за енергетиката, чл. 11а, чл. 17 и чл. 21 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

I. Утвърждава, считано от 01.05.2020 г.:

1. Цена, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдителни на природен газ и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и

пренос на топлинна енергия, в размер на 22,35 лв./MWh (без акциз и ДДС), в т.ч. компонента „цена на природния газ на входа на газопреносните мрежи“ в размер на 21,49 лв./MWh, компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 0,70 лв./MWh и компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на 0,16 лв./MWh.

2. Цени за продажба на природен газ от крайните снабдителни на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи:

№	Енергийни предприятия	Пределни цени при продажба на природен газ от крайните снабдителни с включени ценови компоненти: цена на природния газ и цена за снабдяване, както и с включени цени за пренос на природен газ през газоразпределителните мрежи				
		Стопански клиенти с равномерно потребление		Стопански клиенти с неравномерно потребление		Битови клиенти
		лв./MWh	лв./MWh	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*	лв./MWh	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*
1	Овергаз Мрежи АД – Столична община, СОР Банка и община Божурище, територии "Изток", "Запад", "Север" и "Юг" ****				48,19	3,13
	до 53 MWh/год., вкл.		48,19	3,13		
	до 528 MWh/год., вкл.	40,46	48,82			
	до 1057 MWh/год., вкл.	39,40	47,95			
	до 2113 MWh/год., вкл.	38,34	47,09			
	до 4226 MWh/год., вкл.	37,27	46,21			
	до 6339 MWh/год., вкл.	36,64	45,70			
	до 8452 MWh/год., вкл.	36,20	45,34			
	до 10 565 MWh/год., вкл.	35,85	45,05			
	до 21 130 MWh/год., вкл.	34,77	44,16			
	до 31 695 MWh/год., вкл.	34,12	43,62			
	до 42 260 MWh/год., вкл.	33,65	43,23			
	до 52 825 MWh/год., вкл.	33,29	42,94			
	до 73 955 MWh/год., вкл.	32,71	42,45			
	до 105 650 MWh/год., вкл.	32,08	41,93			
	над 105 650 MWh/год.	31,33	41,29			
	метанстанции до 4226 MWh/год., вкл.		34,69			
	метанстанции до 10 565 MWh/год., вкл.		34,06			
	метанстанции над 10 565 MWh/год.		32,88			
2	обекти на "Топлофикация София": ВОЦ "Суша река", ВОЦ "Левски Г" и ВОЦ "Хаджи Димитър"		23,60			
	"Аресгаз" ЕАД – регион Добруджа и общини Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг****				47,85	
	до 10 000 m³/год., вкл.*****	41,43	45,98			
	от 10 001 до 20 000 m³/год., вкл.*****	40,62	44,75			
	от 20 001 до 50 000 m³/год., вкл.*****	39,26	43,51			
	от 50 001 до 100 000 m³/год., вкл.*****	37,87	43,01			
	от 100 001 до 200 000 m³/год., вкл.*****	37,36	42,28			
	от 200 001 до 500 000 m³/год., вкл.*****	36,12	41,74			
	от 500 001 до 1 000 000 m³/год., вкл.*****	35,70	41,08			
	над 1 000 000 m³/год., вкл.*****	32,09	39,26			
3	"Аресгаз" ЕАД – регион Мизия и община Бяла Слатина****				50,57	
	до 10 000 m³/год., вкл.*****	41,42	49,15			
	от 10 001 до 20 000 m³/год., вкл.*****	40,42	47,62			
	от 20 001 до 50 000 m³/год., вкл.*****	39,60	46,77			
	от 50 001 до 100 000 m³/год., вкл.*****	39,10	44,55			
	от 100 001 до 200 000 m³/год., вкл.*****	38,01	42,37			
	от 200 001 до 500 000 m³/год., вкл.*****	37,09	41,17			
	от 500 001 до 1 000 000 m³/год., вкл.*****	35,96	40,12			
	от 1 000 001 до 5 000 000 m³/год., вкл. за стопански клиенти с равномерно потребление/над 1 000 000 m³/год. за стопански клиенти с неравномерно потребление*****	32,91	36,51			
4	над 5 000 000 m³/год., вкл.*****	30,38				
	"Газтрейд Сливен" ЕООД – община Сливен				46,70	
	до 211 MWh/год.	38,26				
	от 211 до 527,5 MWh/год.	37,38				
	от 527,5 до 1055 MWh/год.	36,01				
	от 1055 до 2110 MWh/год.	35,11				
	от 2110 до 5275 MWh/год.	33,63				
	от 5275 до 10 550 MWh/год.	30,87				
	над 10 550 MWh/год.	28,96				
	до 52,75 MWh/год.		44,66			
	от 52,75 до 211 MWh/год.		42,98			
	от 211 до 527,5 MWh/год.		42,14			
	от 527,5 до 1055 MWh/год.		40,57			
	от 1055 до 2110 MWh/год.		38,16			
	от 2110 до 5275 MWh/год.		37,33			
	от 5275 до 10 550 MWh/год.		37,19			
	Енергийни предприятия	Промислени клиенти	Обществено-административни и търговски клиенти		Битови клиенти	
		лв./MWh**	лв./MWh**	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*	лв./MWh**	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*
5	"Каварна газ" ООД – общини Каварна и Шабла				52,01	
	до 500 MWh/год., вкл.	38,01				
	над 500 MWh/год.	35,05				
	до 50 MWh/год., вкл.		47,72			
	над 50 MWh/год. до 500 MWh/год., вкл.		42,40			
6	над 500 MWh/год.		38,87			
	"Кнежа-газ" ООД – община Кнежа*****				48,86	
	до 1055 MWh	37,03				
	до 4220 MWh	34,07				
	до 211 MWh		37,16			

	до 1055 MWh		36,05			
	"Неврокоп-газ" АД – община Гоце Делчев ***				94,44	
	до 2500 MWh вкл.	76,98				
7	над 2500 MWh	70,03				
	до 250 MWh вкл.		88,75			
	над 250 MWh		85,11			
	"Свиленград-Газ" АД – община Свиленград ***				89,31	
	до 100 000 m ³ /год., вкл.*****	75,34				
	до 200 000 m ³ /год., вкл.*****	73,31				
8	над 200 000 m ³ /год., вкл.*****	70,58				
	до 10 000 m ³ /год., вкл.*****		81,90			
	до 20 000 m ³ /год., вкл.*****		80,23			
	над 20 000 m ³ /год., вкл.*****		77,86			
	"ТЕПЕКО" ЕООД – общини Свищов и Белене ***		62,70		60,48	
	до 100 000 m ³ /год., вкл.*****	55,14				
	до 500 000 m ³ /год., вкл.*****	53,38				
9	до 1 000 000 m ³ /год., вкл.*****	50,12				
	над 1 000 000 m ³ /год., вкл.*****	44,21				
	"КарловоГаз" ООД – община Карлово***				69,35	
	до 20 000 m ³ /год., вкл.*****	65,90				
	до 50 000 m ³ /год., вкл.*****	60,15				
	до 100 000 m ³ /год., вкл.*****	57,23				
10	до 250 000 m ³ /год., вкл.*****	52,73				
	до 500 000 m ³ /год., вкл.*****	50,21				
	до 1 000 000 m ³ /год., вкл.*****	49,67				
	над 1 000 000 m ³ /год., вкл.*****	47,06				
11	"Арсенгаз" ЕАД – община Сопот	32,15	43,14			13,93
12	"Арсенгаз" ЕАД – община Хисаря	33,52	42,38			13,62
	"Комекес" АД – община Самоков				46,69	
	до 1054,599 MWh	37,70				
	от 1054,600 MWh до 10 545,999 MWh	32,24				
	над 10 546,000 MWh	30,07				
13	до 52,729 MWh		46,91			
	от 52,730 MWh до 210,920 MWh		46,76			
	от 210,921 MWh до 1054,599 MWh		45,40			
	от 1054,600 MWh до 2109,199 MWh		43,52			
	над 2109,200 MWh		42,02			
14	"Балкангаз-2000" АД – община Ботевград	36,17	39,63		42,11	
	"Севлиевогаз-2000" АД – община Севлиево		37,35		40,10	
15	до 50 000 MWh	33,55				
	над 50 000 MWh	24,53				
16	"Примагаз" АД – кметства "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна	34,16	46,41		54,25	
	"Газинженеринг" ООД – община Долни Дъбник				48,90	
	до 105,5 MWh	35,14				
17	до 1055 MWh	33,64				
	до 10 550 MWh	33,15				
	до 105,5 MWh		38,94			
	до 1055 MWh		37,53			
18	"Камено-газ" ЕООД – община Камено	36,64	44,69		46,00	
19	"Добруджа газ" АД – община Генерал Тошево*****	32,80	40,13		49,78	
20	"Правецгаз 1" АД – община Правец*****	31,24	38,61		40,42	
	"Костинбродгаз" ООД – община Костинброд				42,92	
	до 20 хм ³ /год., вкл.*****	32,62				
	от 20 хм ³ до 200 хм ³ /год., вкл.*****	31,07				
	от 200 хм ³ до 1000 хм ³ /год., вкл.*****	29,84				
21	над 1000 хм ³ /год., вкл.*****	28,94				
	метанстанции	29,59				
	до 5 хм ³ /год., вкл.*****		41,78			
	от 5 до 20 хм ³ /год., вкл.*****		40,32			
	от 20 до 100 хм ³ /год., вкл.*****		36,64			
	над 100 хм ³ /год., вкл.*****		33,22			
	"Ситигаз България" ЕАД – регион Тракия, общини Кърджали, Велинград, Павел Бана, Гурково, Твърдица и Брацигово****		46,91		47,74	5,69
	до 1000 MWh/год.	44,84				
22	от 1000 до 5000 MWh/год.	36,92				
	от 5000 до 10 000 MWh/год.	33,73				
	от 10 000 до 50 000 MWh/год.	32,71				
	над 50 000 MWh/год.	32,07				
23	"Арсенгаз" ЕАД – за обособена територия "Запад" *****	41,55	46,60		50,35	
	"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ЕООД – община Елин Пелин		38,94		39,29	
24	до 500 000 m ³ /год., вкл.*****	34,62				
	над 500 000 m ³ /год., вкл.*****	33,07				
25	"Консорциум Варна Про Енерджи" ООД – община Балчик *****	31,50	41,60		46,75	
	"Ситигаз България" ЕАД – общини Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан, Главиница и Ситово		44,24		46,91	
	до 10 000 m ³ /год., вкл.*****	43,19				
26	от 10 000 до 100 000 m ³ /год., вкл.*****	39,20				
	от 100 000 до 500 000 m ³ /год., вкл.*****	33,69				
	от 500 000 до 1 000 000 m ³ /год., вкл.*****	31,37				
	"Ситигаз България" ЕАД – община Габрово		43,52		46,34	
	до 10 000 m ³ /год., вкл.*****	43,16				
	от 10 000 до 100 000 m ³ /год., вкл.*****	41,93				
27	от 100 000 до 500 000 m ³ /год., вкл.*****	36,79				
	от 500 000 до 1 000 000 m ³ /год., вкл.*****	35,72				
	от 1 000 000 до 5 000 000 m ³ /год., вкл.*****	33,73				
	"Си Ен Джи Марица" ООД – община Чепеларе**				46,46	
	до 10 000 m ³ /год., вкл.*****		41,17			
28	до 50 000 m ³ /год., вкл.*****		45,39			
	до 100 000 m ³ /год., вкл.*****		37,19			
	над 100 000 m ³ /год., вкл.*****		30,41			
	до 200 000 m ³ /год., вкл.*****	32,27				
	до 1 000 000 m ³ /год., вкл.*****	31,24				

Забележки:

1. В цените не са включени акциз и ДДС.
2. * колоната отразява цените за снабдяване с природен газ, които се заплащат в лева за клиент на месец (лева/клиент на месец).
3. ** в цените за продажба на природен газ от краен снабдител не е включена ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ.
4. *** в цените за продажба на природен газ от краен снабдител е включена ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ съгласно чл. 19а от НРЦПГ.
5. **** към цените за продажба на природен газ от краен снабдител за територията на общините: Банско, Разлог, Карнобат, Бяла, Тервел, Червен бряг, Кърджали, Велинград и Павел баня, следва да бъде добавяна ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ съгласно чл. 19а от НРЦПГ.
6. ***** При снабдяване със съгъстен природен газ в цените за продажба от краен снабдител се включва ценова компонента съгласно чл. 19а от НРЦПГ
7. ***** цените са утвърдени в лв./1000 м³ и са изчислени в енергийни единици при коефициент на преобразуване 10,541 kWh/m³.
8. При утвърждаване от КЕВР на нови или изменение на действащите цени за пренос на природен газ през газоразпределителните мрежи и за снабдяване с природен газ, се променят и пределните цени, по които съответният краен снабдител продава природен газ на клиенти.

II. Цените по т. I не включват цени за достъп и пренос през газопреносната мрежа, определени по реда на Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

В заседанието по **точка първа** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Ремзи Осман, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Ремзи Осман – за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за), от които **три гласа** (Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.2. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-343 от 24.04.2020 г., както и събраните данни от проведено на 29.04.2020 г. открито заседание, установи следното:

Във връзка с подадени от „Булгаргаз“ ЕАД заявления с вх. № Е-15-20-22#2 от 10.04.2020 г. и с вх. № Е-15-20-27#1 от 01.05.2020 г., за изменение на цени, по които общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия от 01.05.2020 г., в изпълнение на Заповед № 3-Е-59 от 24.04.2020 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-343 от 24.04.2020 г. (Докладът), приет с решение на КЕВР на закрито заседание по т. 1 от Протокол № 88 от 27.04.2020 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 – 29.04.2020 г., като откритото заседание да бъде проведено по реда на решение по протокол № 78 от 10.04.2020 г., т. 1, на КЕВР; 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 29.04.2020 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 – 01.05.2020 г. В съответствие с разпоредбата на чл. 31а, ал. 2 от ЗЕ е прието процедурата за изменение на цените и премиите на електрическата енергия и на топлинната енергия от високоефективно комбинирано производство да се проведе паралелно с производството за изменение на цените на природния газ, образувано по заявление с вх. № Е-15-20-22#2 от 10.04.2020 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-14-00-5 от 27.04.2020 г.

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 29.04.2020 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 и „Топлофикация-ВТ“ АД, които са направили устни изказвания. В определения срок са постъпили писмени становища от „Топлофикация – ВТ“ АД, „Топлофикация Враца“ ЕАД и „Топлофикация Плевен“ ЕАД, както следва:

В устно изказване на откритото заседание и с писмо, постъпило по електронна поща на 29.04.2020 г., изпълнителният директор на „Топлофикация – ВТ“ АД е изразил несъгласие по отношение на предложените нови стойности на цените на топлинната и на електрическата енергия за „Топлофикация – ВТ“ АД, които според него поставят в риск изпълнението на поетия от дружеството обществен ангажимент. В подкрепа на твърденията си е изложил следните аргументи:

- „Топлофикация – ВТ“ АД има сключен договор за снабдяване с природен газ с „Овергаз мрежи“ АД, не с „Булгаргаз“ ЕАД. Това обстоятелство определя различна стойност на промяната в цената на доставяния природен газ спрямо другите топлофикационни дружества.
- Природният газ е основен, но не единствен, първичен енергоносител за „Топлофикация – ВТ“ АД. В покриване на топлинния товар на град Велико Търново участва и инсталация за изгаряне на биомаса. Интересът към биомасата като алтернативно гориво непрекъснато нараства, неговата цена се определя от вътрешния пазар и не се влияе от цената на вноския природен газ.
- Естеството на продуктите, резултат от дейността на дружеството, не позволяват компенсация на понижение в продажните им цени чрез увеличаване на обема на производството. Обемът на продажбите на топлинна енергия е ограничен от климатичните фактори, а обемът на производството на електрическа енергия - от капацитета на инсталираните мощности.
- „Топлофикация – ВТ“ АД винаги е осъществявало дейността си съгласно обществен интерес, регулаторната рамка и в пълна подкрепа на провежданата държавна политика в сектора, от друга страна дружеството е икономически субект,

съществуването на който е неизбежно подчинено на правилата и цените на свободния пазар (оборудване, материали, услуги и др. за обезпечаване на дейността).

- В обявените стойности прави впечатление намаление в стойността на „Регулаторна база на активите“ (РБА) на дружеството от 2 300 хил. лв. на 2 072 хил. лв., което е в размер на 9.91, %. Тази промяна може да бъде единствено в резултат от намалената стойност на „оборотния капитал“, който участва с 1/8 част във формиране на РБА. Според дружеството, ако целият обем на разходите му се формира от стойността на изразходвания природен газ, то понижаването на цената на природния газ с 39.92 % би се отразило върху стойността на РБА с 4.99 %.
- Предложената корекция на цените на топлинната и на електрическата енергия, произведени от „Топлофикация – ВТ“ АД, водят до понижаване на стойността на финансовия марж, респективно понижаване на приходите на дружеството, непропорционално спрямо разходите по обезпечаване на дейността.

Във връзка с гореизложеното, изпълнителният директор на „Топлофикация – ВТ“ АД прави искане за преразглеждане на предложените стойности на цените на топлинната и на електрическата енергия, влизащи в сила от 01.05.2020 година.

Комисията приема за неоснователни възраженията на „Топлофикация – ВТ“ АД, относно размера на РБА. При извършената корекция на цената на природния газ отражението е пряко в променливите разходи на дружеството. Тяхното намаление се отразява в намаление на оборотния капитал, който за всички дружества е определен като 1/8 от утвърдените годишни оперативни парични разходи за дейността, като не се включват разходите за амортизации, съгласно Решение № Ц - 18 от 01.07.2019 г. По силата на чл. 9 от НРЦТЕ и чл. 14 от НРЦЕЕ оборотният капитал е елемент от формулата за изчисляване на РБА и поради тази корелационна връзка РБА се променя в съответствие с промяната на цената на природния газ. Други корекции в разходните позиции на дружеството не са правени. Следователно с редуцираните си приходи от продажба на топлинна и електрическа енергия дружеството ще може да посрещне реалните си разходи за природен газ, вследствие намаляване на неговата цена. Предмет на настоящото административно производство е изменение на цените на дружествата от сектор „Топлоенергетика“ по време на ценовия период, във връзка с намалената цена на природния газ, считано от 01.05.2020 г., на основание чл. 22, ал. 1 от НРЦТЕ и чл. 38, ал. 1 от НРЦЕЕ. Регламентирано е ограничено по обем административно производство, при което в утвърдения размер на признатите годишни разходи на енергийните предприятия, съгласно предходното решение на КЕВР, прието след извършен регулаторен преглед, се отразява единствено изменената цена на природния газ на съответното дружество, която също се регулира от КЕВР и се утвърждава с нейно решение. В тази връзка, констатациите по първите четири пункта от възражението на „Топлофикация – ВТ“ АД са отразени в цените на дружеството, като в настоящото производство не се изменя цената на биомасата като алтернативно гориво и количествата електрическа и топлинна енергия. При прилагане на основанията по чл. 22, ал. 1 от НРЦТЕ и чл. 38, ал. 1 от НРЦЕЕ не се извършва цялостен регулаторен преглед на всички ценообразуващи елементи, поради което не се излага анализ в тази насока, а се извършва единствено преценка за наличието на изрично визираните предпоставки в цитираните разпоредби.

С писма, постъпили по електронна поща на 29.04.2020 г., „Топлофикация Враца“ ЕАД и „Топлофикация Плевен“ ЕАД са изразили становище относно използваната представителна калоричност на природния газ 10,541 kWh/m³. Дружествата посочват, че от информацията, която е публикувана на страницата на „Булгартрансгаз“ ЕАД е видно, че представителната калоричност на природния газ за месец май е 10,580 kWh/m³, което ще доведе до увеличение цената на природния газ. В тази връзка дружествата предлагат Комисията да направи съответните промени.

Комисията приема за неоснователни възраженията на „Топлофикация Враца“ ЕАД и „Топлофикация Плевен“ ЕАД. Коефициентът за преобразуване в енергийни единици на

цените за продажба на природен газ е изчислен в размер на 10,541 kWh/m³, като е взета предвид средната отчетна калоричност на природния газ за точка на предаване ГИС „Странджа 2“ за месеците януари, февруари и март 2020 г. – чл. 17, ал. 3, изр. последно от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ.

В устно изказване на откритото заседание изпълнителният директор на „Топлофикация София“ ЕАД е заявил, че приема Доклада и аргументите, които са изложени в него.

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-13 от 01.05.2020 г. КЕВР е утвърдила, считано от 01.05.2020 г., цена, по която общественят доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в размер на 22,35 лв./MWh (без акциз и ДДС) при коефициент на преобразуване 10,541 kWh/m³ или 235,59 лв./1000 nm³. Последното, от своя страна, съставлява намаление на цената на природния газ с 11,31% на MWh, спрямо цената на природния газ в сила, считано от 01.04.2020 г.

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-11 от 01.04.2020 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-10 от 01.04.2020 г. на КЕВР, в размер на 25,20 лв./MWh (без акциз и ДДС), при коефициент на преобразуване 10,534 kWh/m³ или 256,46 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.

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 преференциалните цени на електрическата енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия 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-13 от 01.05.2020 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 01.05.2020 г., цена, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в размер на **22,35 лв./MWh** (без акциз и ДДС) при коефициент на преобразуване **10,541 kWh/m³** или **235,59 лв./1000 nm³**, съставлява намаление на цената на природния газ с **11,31% на MWh**, спрямо цената на природния газ в сила, считано от 01.04.2020 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 01.05.2020 г. ще доведе до съществено намаление на производствените разходи на дружествата, които оказват влияние върху размера на необходимите годишни приходи.

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. 86 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 регулаторната база на активите.

Изказвания по т.2.:

Докладва И. Александров. По време на откритото заседание (проведено по Skype) са се включили представители на две топлофикационни дружества – на „Топлофикация

София“ ЕАД (които не са имали забележки по доклада) и на „Топлофикация-ВТ“ АД (с изложени верни твърдения и забележки, свързани с влиянието на промяната на цената на природния газ върху регулаторната база на активите). В проекта на решение е отговорено мотивирано на „Топлофикация-ВТ“ АД. След това в Комисията са постъпили писма от „Топлофикация - Плевен“ ЕАД и „Топлофикация - Враца“ ЕАД, които са изразили становища относно представителната калоричност на природния газ. В проекта на решение в отговорено и на тези две дружества, че е ползвана калоричността за три месеца назад, което е в съответствие с Наредбата за регулиране на цените на природния газ. Цената, която е внесена от „Булгаргаз“ ЕАД, е на стойност 22,35 лв./MWh. При тази цена са направени съответните преизчисления на цените и необходимите приходи на дружествата в сектор „Топлоенергетика“. Това са топлофикационни и заводски централи. Цените и необходимите приходи са посочени в диспозитива на проекта на решение. Работната група предлага следния проект на решение:

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

Р Е Ш И:

Считано от 01.05.2020 г., утвърждава изменение на пределните цени на топлинната енергия и на преференциалните цени и премиите за електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централи с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, както следва:

(Дружествата са подробно изброени в проекта на решение).

И. Иванов каза на И. Александров да изброи дружествата, но без тази част, която касае самите промени като текст и като стойност, за да се знае на кои дружества Комисията актуализира цените.

И. Александров каза, че това са: „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.

И. Иванов допълни, че решението подлежи на обжалване в 14-дневен срок пред АССГ.

П. Младеновски каза, че е допусната техническа грешка в проекта на решение. Първото изречение започва по следния начин: „Във връзка с подадени от „Булгаргаз“ ЕАД заявления с вх. № Е-15-20-22#1 от 10.04.2020 г. ...“. Този входящ номер трябва да се заличи, да остане само вторият и да се допълни вх. № Е-15-20-27#1 от 01.05.2020 г. Преди втория абзац на стр. 2 също трябва да се заличи вх. № Е-15-20-22#1 от 10.04.2020 г.

И. Иванов каза, че корекциите трябва да бъдат направени преди подписите на членовете на Комисията.

Р. Осман каза, че е направен коментар по т. 1 от дневния ред – че Комисията

определя цените на природния газ по строго определена формула. В договорите е записано какво се вземе предвид, когато се разглежда предлаганата цена от „Булгаргаз“. Ясни са и възможностите на Комисията. Отново трябва да се каже, че обществото винаги очаква да има по-ниски цени на парното. По-трудно е когато се покачва цената. От таблицата става ясно, че намалението на парното ще бъде най-голямо в София. Р. Осман каза, че е убеден, че експертите са работили много дълго време по доклада и в никакъв случай това не е под влиянието на писмото на Омбудсмана или на други ведомства. Има други закони и наредби, които КЕВР спазва. Важно е това да се каже, за да остане в протоколите. Има дежурни писма до Комисията. Очаква, че след някое писмо цената да може да се намали или повиши. Коментарът от т. 1 трябва да бъде свързан и с тази точка от дневния ред. Тези цени са свързани много пряко с цената на природния газ. Обяснено е, че хъбът в Нидерландия е посочен в договора. Ако там цената се вдигне - цената в България също ще се повиши. Това не зависи от някакво писмо на Омбудсмана до Комисията. Много е лесно на гърба на Комисията в публичното пространство някой да трупа популистски дивиденди. Р. Осман посочи, че казва това с ясното съзнание, че трябва да бъде прочетено от Омбудсмана, когато преглежда стенограмите от заседанието. Право на Омбудсмана е да изпрати писмо до КЕВР, но не трябва да настройва обществото срещу Комисията. Тя действа според своите правомощия.

И. Александров каза, че прави впечатление, че най-голямото понижение на цената на топлинната енергия е на „Топлофикация София“ ЕАД. Причината за това е структурата на разходите на дружеството. Делът на природния газ е най-голям. Това се отразява динамично както при намаление на цената на природния газ, така и при увеличение.

Р. Осман каза, че при старата формула намалението нямаше да бъде такова.

И. Иванов поясни, че е щяло да бъде много по-ниско, защото сериозната промяна на цената на природния газ води до промяна на цената на топлинната енергия. Комисията работи на базата на закона и подзаконовата нормативна уредба. Ще бъде крайно неприятно, ако някой хора считат, че решенията на Комисията се диктуват от писма от Омбудсмана, от бившия Омбудсман или от който и да е било друг. Влияние върху КЕВР оказват само фактите, които произтичат от нормативната уредба и те трябва да се вземат предвид. Средното намаление на цената на топлината енергия в страната, което е акумулирано за два месеца (откакто действа Допълнение № 13 към договора между „Булгаргаз“ и „Газпром“), е 25%. В София е малко над 30,26%. За всички други топлофикации намалението също е много сериозно. Това се дължи на обективни обстоятелства, които КЕВР отчита по напълно коректен начин. Ако събитията се развият в друга посока – ще трябва да се отчетат по същия начин. Единствено трябва да се работи обективно и в съответствие със закона. И. Иванов каза, че благодари на Р. Осман за неговото изказване, защото то наистина трябва да остане в протокола и да се знае как работи Комисията.

От страна на членовете на Комисията нямаше други въпроси и коментари по проекта на решение.

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 01.05.2020 г., утвърждава изменение на пределните цени на топлинната енергия и на преференциалните цени и премиите 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) – 131,21 лв./MWh
- 1.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 40,72 лв./MWh
- 1.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 66,70 лв./MWh
- 1.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1.1 и т. 1.3:
 - Необходими годишни приходи – 355 796 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 327 488 хил. лв., от които условно-постоянни – 96 909 хил. лв. и променливи – 230 580 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 372 963 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) – 131,49 лв./MWh
- 2.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 41,00 лв./MWh
- 2.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 84,83 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 – 83,83 лв./MWh
- 2.5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 2.1, т. 2.3 и т. 2.4:
 - Необходими годишни приходи – 59 666 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 48 871 хил. лв., от които условно-постоянни – 21 521 хил. лв. и променливи – 27 350 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 152 258 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) – 144,59 лв./MWh
- 3.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 54,10 лв./MWh
- 3.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 69,80 лв./MWh
- 3.4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 64,53 лв./MWh
- 3.5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 3.1, т. 3.3 и т. 3.4:
 - Необходими годишни приходи – 59 845 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 57 883 хил. лв., от които условно-постоянни – 15 443 хил. лв. и променливи – 42 440 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 34 843 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) – 133,29 лв./MWh

4.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 42,80 лв./MWh

4.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 60,38 лв./MWh

4.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 4.1 и т. 4.3:

- Необходими годишни приходи – 23 010 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 21 914 хил. лв., от които условно-постоянни – 6 233 хил. лв. и променливи – 15 681 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 15 798 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) – 133,73 лв./MWh

5.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 43,24 лв./MWh

5.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 79,08 лв./MWh

5.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 5.1 и т. 5.3:

- Необходими годишни приходи – 14 444 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 13 053 хил. лв., от които условно-постоянни – 5 291 хил. лв. и променливи – 7 762 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 27 586 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) – 147,35 лв./MWh

6.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 56,86 лв./MWh

6.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 65,26 лв./MWh

6.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 6.1. и т. 6.3:

- Необходими годишни приходи – 13 555 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 12 906 хил. лв., от които условно-постоянни – 4 681 хил. лв. и променливи – 8 225 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 9 800 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) – 182,44 лв./MWh

7.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 91,95 лв./MWh

7.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 79,48 лв./MWh

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

- Необходими годишни приходи – 6 245 хил. лв., в т. ч.:

- Разходи – 6 172 хил. лв., от които условно-постоянни – 1 429 хил. лв. и променливи – 4 743 хил. лв.
- Регулаторна база на активите – 2 059 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) – 157,00 лв./MWh
- 8.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 66,51 лв./MWh
- 8.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 73,37 лв./MWh;
- 8.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 8.1 и т. 8.3:
 - Необходими годишни приходи – 4 427 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 4 331 хил. лв., от които условно-постоянни – 1 295 хил. лв. и променливи – 3 036 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 2 705 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) – 259,67 лв./MWh
- 9.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 71,51 лв./MWh
- 9.3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 9.1 и т. 9.2:
 - Необходими годишни приходи – 835 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 798 хил. лв., от които условно-постоянни – 517 хил. лв. и променливи – 281 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 950 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) – 243,03 лв./MWh
- 10.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 110,45 лв./MWh
- 10.3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 10.1 и т. 10.2:
 - Необходими годишни приходи – 435 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 382 хил. лв., от които условно-постоянни – 213 хил. лв. и променливи – 169 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 677 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) – 150,30 лв./MWh

11.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 59,81 лв./MWh

11.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 76,69 лв./MWh

11.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 11.1 и т. 11.3:

- Необходими годишни приходи – 6 681 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 6 263 хил. лв., от които условно-постоянни – 3 410 хил. лв. и променливи – 2 853 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) – 141,45 лв./MWh

12.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 50,96 лв./MWh

12.3. Ценообразуващи елементи на цената по т. 12.1:

- Необходими годишни приходи – 3 655 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 3 426 хил. лв., от които условно-постоянни – 1 801 хил. лв. и променливи – 1 625 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 5 893 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) – 139,82 лв./MWh

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

13.3. Ценообразуващи елементи на цената по т. 13.1:

- Необходими годишни приходи – 4 733 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 4 241 хил. лв., от които условно-постоянни – 2 064 хил. лв. и променливи – 2 177 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 8 424 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) – 162,68 лв./MWh

14.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 72,19 лв./MWh

14.3. Ценообразуващи елементи на цената по т. 14.1:

- Необходими годишни приходи – 1 739 хил. лв., в т.ч.:
 - Разходи – 1 569 хил. лв., от които условно-постоянни – 879 хил. лв. и променливи – 689 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 4 764 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) – 176,19 лв./MWh

15.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 85,70 лв./MWh

15.3. Ценообразуващи елементи на цената по т. 15.1:

- Необходими годишни приходи – 2 603 хил. лв., в т.ч.:
- Разходи – 2 510 хил. лв., от които условно-постоянни – 879 хил. лв. и променливи – 1 631 хил. лв.
- Регулаторна база на активите – 1 767 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) – 116,87 лв./MWh

16.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 26,38 лв./MWh

16.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 40,81 лв./MWh

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

- Необходими годишни приходи – 2 234 хил. лв., в т. ч.:
- Разходи – 1 992 хил. лв., от които условно-постоянни – 837 хил. лв. и променливи – 1 155 хил. лв.
- Регулаторна база на активите – 2 668 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) – 86,16 лв./MWh

17.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 17.1:

- Необходими годишни приходи – 953 хил. лв., в т. ч.:
- Разходи – 908 хил. лв., от които условно-постоянни – 298 хил. лв. и променливи – 610 хил. лв.
- Регулаторна база на активите – 585 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) – 117,26 лв./MWh

18.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 26,77 лв./MWh

18.3. Ценообразуващи елементи на цената по т. 18.1:

- Необходими годишни приходи – 1 302 хил. лв., в т. ч.:
- Разходи – 1 200 хил. лв., от които условно-постоянни – 653 хил. лв. и променливи – 547 хил. лв.
- Регулаторна база на активите – 1 309 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) – 104,93 лв./MWh

19.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 14,44 лв./MWh

19.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 47,94 лв./MWh

19.4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 47,94 лв./MWh

19.5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 19.1, т. 19.3 и т. 19.4:

- Необходими годишни приходи – 2 236 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 1 894 хил. лв., от които условно-постоянни – 790 хил. лв. и променливи – 1 104 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 4 396 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) – 153,64 лв./MWh
- 20.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 63,15 лв./MWh
- 20.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 104,47 лв./MWh
- 20.4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 92,46 лв./MWh
- 20.5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 20.1, т. 20.3 и т. 20.4:
- Необходими годишни приходи – 2 825 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 2 485 хил. лв., от които условно-постоянни – 894 хил. лв. и променливи – 1 590 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 4 369 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) – 113,12 лв./MWh
- 21.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 22,63 лв./MWh
- 21.3. Ценообразуващи елементи на цената по т. 21.1:
- Необходими годишни приходи – 1 566 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 1 427 хил. лв., от които условно-постоянни – 725 хил. лв. и променливи – 702 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 1 793 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) – 126,78 лв./MWh
- 22.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 22.1:
- Необходими годишни приходи – 918 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 767 хил. лв., от които условно-постоянни – 362 хил. лв. и променливи – 405 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 1 937 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) – 291,70 лв./MWh
- 23.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 23.1:
- Необходими годишни приходи – 501 хил. лв., в т. ч.:

- Разходи – 478 хил. лв., от които условно-постоянни – 294 хил. лв. и променливи – 184 хил. лв.
- Регулаторна база на активите – 297 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) – 286,53 лв./MWh

24.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 24.1:

- Необходими годишни приходи – 236 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 203 хил. лв., от които условно-постоянни – 138 хил. лв. и променливи – 65 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 578 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) – 189,82 лв./MWh

25.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 25.1:

- Необходими годишни приходи – 387 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 378 хил. лв., от които условно-постоянни – 182 хил. лв. и променливи – 196 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 117 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) – 169,46 лв./MWh;

26.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 26.1:

- Необходими годишни приходи – 104 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 „Оранжерии Петров дол“ ООД:

27.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 106,56 лв./MWh

27.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 16,07 лв./MWh

27.3. Ценообразуващи елементи на цената по т. 27.1:

- Необходими годишни приходи – 1 618 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 1 587 хил. лв., от които условно-постоянни – 875 хил. лв. и променливи – 712 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 812 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 3,72%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 9 385 MWh

В заседанието по **точка втора** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Ремзи Осман, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Ремзи Осман – за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за), от които **три гласа** (Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

I. Утвърждава, считано от 01.05.2020 г.:

1. Цена, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в размер на 22,35 лв./MWh (без акциз и ДДС), в т.ч. компонента „цена на природния газ на входа на газопреносните мрежи“ в размер на 21,49 лв./MWh, компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 0,70 лв./MWh и компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на 0,16 лв./MWh.

2. Цени за продажба на природен газ от крайните снабдители на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи:

II. Цените по т. I не включват цени за достъп и пренос през газопреносната мрежа, определени по реда на Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

По т.2. както следва:

Считано от 01.05.2020 г., утвърждава изменение на пределните цени на топлинната енергия и на преференциалните цени и премиите за електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централи с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, както следва: „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.

Приложения:

1. Решение на КЕВР № Ц-13 от 01.05.2020 г. относно заявление с вх. № Е-15-20-22#2 от 10.04.2020 г., подадено от „Булгаргаз“ ЕАД за утвърждаване на цена за месец май на 2020 г., по която общественият доставчик ще продава природен газ на крайните снабдители и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия.

2. Решение на КЕВР № Ц-14 от 01.05.2020 г. относно изменение на цените на енергията, произведена от централи с високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия във връзка с изменение на цените на природния газ от 01.05.2020 г.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

.....
(Р. Осман)

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

.....
(В. Владимирев)

.....
(Г. Златев)

.....
(Е. Харитонов)

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА

Протоколирал:

(Н. Косев - главен експерт)