



ПРОТОКОЛ

№ 67

София, 20.03.2020 година

Днес, 20.03.2020 г. от 11:27 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, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха Е. Маринова – директор на дирекция „Правна“, 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. Доклад с вх. № Е-Дк-239 от 17.03.2020 г. относно заявление с вх. № Е-15-20-21#1 от 11.03.2020 г., подадено от „Булгаргаз“ ЕАД за утвърждаване на цена за месец април на 2020 г., по която общественият доставчик ще продава природен газ на крайните снабдителни 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, Димитър Дуевски.

2. Доклад с вх. № Е-Дк-241 от 17.03.2020 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 01.04.2020 г.

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

3. Доклад с вх. № Е-Дк-243 от 17.03.2020 г. и проект на решение относно изменение на цените на електрическата енергия във връзка с изменение на цените на природния газ от 01.04.2020 г.

Работна група по заповед № 3-Е-35 от 13.03.2020 г.:
Пламен Младеновски, Елена Маринова, Милен Трифонов,
Юлиан Стоянов, Петя Андонова, Радостина Методиева,
Силвия Петрова, Радослав Райков

По т.1. Комисията разгледа доклад относно заявления от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-15-20-21#1 от 11.03.2020 г. и вх. № Е-15-20-21 от 11.03.2020 г. за утвърждаване на цена за месец април 2020 г., по която общественият доставчик ще продава природен газ на крайните снабдители и лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия.

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-20-21#1 от 11.03.2020 г. от „Булгаргаз“ ЕАД, съдържащо искане за утвърждаване на цена за месец април 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. 6 от същата наредба.

Посоченото по-горе заявление и неговите приложения са обозначени с гриф „търговска тайна“. В тази връзка, заявителят е предоставил и неупоряден вариант на същите, заведен в деловодната система на КЕВР с вх. № Е-15-20-21 от 11.03.2020 г.

За разглеждане и анализ на подаденото заявление е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-36 от 12.03.2020 г. на председателя на КЕВР.

След разглеждане на данните и документите по заявление с вх. № Е-15-20-21#1 от 11.03.2020 г. (неупоряден вариант с вх. № Е-15-20-21 от 11.03.2020 г.) се установи 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-1 от 01.01.2020 г. КЕВР е утвърдила за I тримесечие на 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 44,04 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

На 2 март 2020 г. между „Булгаргаз“ ЕАД и ООО „Газпром экспорт“ е подписано Допълнение № (...) към Договор № 02-12-13 от 15.11.2012 г. за доставка на природен газ,

според което считано от 05 август 2019 г., цената на природния газ се изчислява всеки месец и се образува по (...) ценообразуваща формула, включваща (...) компонента и (...) индексация.

В съответствие с цитираните изменения на условията на договора с ООО „Газпром экспорт“, „Булгаргаз“ ЕАД е предложило за месец април 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 26,21 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС), което е намаление в сравнение с действащата цена със 17,83 лв./MWh или с 40,49%.

Предложената от заявителя цена за продажба на природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, включва компонента по чл. 17, ал. 7 от НРЦПГ за дейността „обществена доставка“ в размер на 0,59 лв./MWh, което е (...) % от компонентата цена на входа на газопреносната мрежа, и компонента по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ в размер на 0,17 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 април 2020 г.

I. Анализ на данните и документите относно цената за месец април 2020 г., 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:

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 април 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 април 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. Общественият доставчик не предвижда количества природен газ от подземното газово хранилище (ПГХ) „Чирен“ или за закупуване от местно добивно предприятие.

Съгласно Допълнение № (...) от 30.12.2019 г. към Договор за доставка на природен газ № 02-12-13 от 15.11.2012 г., подписано между „Булгаргаз“ ЕАД и ООО „Газпром экспорт“ на 30.12.2019 г., количествата природен газ, посочени в договора в м³, считано от 01.01.2020 г., се преизчисляват в MWh по ред и при условията, посочени в т. 15 от това допълнение. В тази връзка се отчитат и условията за образуване на цените в MWh по Допълнение № (...) от 02.03.2020 г. към Договор № 02-12-13 от 15.11.2012 г.

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.

Съгласно Допълнение № (...) от 02.03.2020 г. към Договор № 02-12-13 от 15.11.2012 г. цените на природния газ се образуват по (...) формула, вместо прилаганата 100% петролно обвързана формула. Цената на доставените количества природен газ се изчислява в \$/MWh за всеки месец по регламентираната в това допълнение формула, като: (...)

Предвид горното, очакваната доставна цена на природния газ за месец април 2020 г. е в размер на (...) \$/MWh. При утвърждаване на цената от 01.04.2020 г. следва да бъде съобразена стойността на (...) в последния работен ден на м. март 2020 г.

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 (16.01.2020 г. – 29.02.2020 г.), е в размер на 1,78363 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, се увеличава с 1,01%.

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 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 април 2020 г. е в размер на (...) MWh, разпределени, както следва: за дейността „обществената доставка“ на природен газ – 942 (...) 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.

Съгласно чл. 17, ал. 7 от НРЦПГ, 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, 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 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 (...) хил. лв., като за месец април 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 с одобрен график за добив и нагнетяване в ПГХ „Чирен“ за 2020 г. Съгласно чл. 28 от Правилата за предоставяне на достъп до газопреносните и/или газоразпределителните мрежи, операторът на съоръжението за съхранение обявява на интернет страницата си свободния капацитет за съхранение в срок не по-късно от 30 (тридесет) календарни дни преди началото на съответния нагнетателен период. В съответствие с цитираните правила, нагнетателният период за следващата година ще започне на 15.04.2020 г.

Предвид горното, при изчисляването на компонентата за дейността „обществена доставка“ „Булгаргаз“ ЕАД не е предвидило променливи разходи за месец април 2020 г.

Възвръщаемостта за дейността „обществена доставка“ се преизчислява за всеки период на изменение на компонентата цена на природния газ на входа, в зависимост от промяната в стойността на оборотния капитал и на паричните разходи на обществения доставчик. Оборотният капитал за месец април 2020 г. е в размер на (...) хил. лв. и е изчислен като 1/8 от месечната сума на разходите за покупка на природен газ, УПР и променливи разходи, намалени със стойността на амортизацията. Регулаторната база на активите за месец април 2020 г. е в размер на (...) хил. лв., а възвръщаемостта на активите за периода е в размер на (...) хил. лв.

Предложеният размер на компонентата за дейността „обществена доставка“ е 0,59 лв./MWh, представлява (...) % от компонентата цена на вход на газопреносната мрежа и е изчислена от обществения доставчик при съобразяване с чл. 17, ал. 7 от НРЦПГ.

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 април 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. Планът съдържа описание на мерките, които трябва да бъдат предприети от страна на оператора на газопреносната мрежа „Булгартрансгаз“ ЕАД, в сътрудничество с предприятията за газ, големите промишлени клиенти, асоциациите на потребителите и под контрола на Министерството на енергетиката за отстраняване или смекчаване на въздействието от прекъсване на доставките на природен газ за страната и региона. Съгласно т. 3.5 от Плана, предприятията, които доставят природен газ на клиенти с неравномерно потребление (в

т.ч. топлофикационни дружества и крайни снадбители) 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 снадбители. Съгласно т. 3.9 от Плана, „Булгаргаз“ ЕАД ще заплаща съхранението на тези количества природен газ по регулирани цени.

„Булгаргаз“ ЕАД е приложило: окончателен график за съхранение на природен газ през 2019 г. по Плана, съдържащ прогнозни и отразени окончателни отчетни данни за реализирани и нагнетени количества газ в ПГХ „Чирен“ и заплатени суми за тяхното съхранение; актове за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ с отразена стойност на услугата по съхранение за месеците ноември и декември 2019 г.

В тази връзка, общественият доставчик е приложил и следните доказателства за извършените от него разходи: акт за м. ноември 2019 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение; фактура от „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0000500982 от 02.12.2019 г., ведно с платежно нареждане за плащане на суми по тази фактура; акт за м. декември 2019 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение; фактура от „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0000500985 от 02.01.2020 г., ведно с платежно нареждане за плащане на суми по тази фактура.

Общественият доставчик е представил и график за съхранение на природен газ през 2020 г. по Плана за действие при извънредни ситуации, съдържащ данни за предстоящите за реализиране и нагнетяване количества природен газ в ПГХ „Чирен“ и суми за тяхното съхранение. 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. „Булгаргаз“ ЕАД е приложило и следните доказателства за извършените от него разходи за 2020 г.: акт за м. януари 2020 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение; фактура от „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0000500987 от 03.02.2020 г., ведно с платежно нареждане за плащане на суми по тази фактура.

След съгласуване на окончателен график с „Булгартрансгаз“ ЕАД за съхранение на количествата по Плана, „Булгаргаз“ ЕАД ще актуализира предварителния график, в т.ч. и очакваните разходи, въз основа на които се образува компонентата по чл. 11а от НРЦПГ.

Компонента по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ се изчислява при отчитане на договорените с годишните програми количества за доставка, прогнозните количества за добив и нагнетяване на количествата природен газ, съхранявани по Плана и свързаните с това разходи. 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. Прогнозните разходи за съхранение на природен газ за 2020 г. са коригирани, като са увеличени с (...) лв., представляващи разлика между прогнозните и реално отчетените разходи за 2019 г. В резултат, получената компонента по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ за месец април 2020 г. е в размер на 0,17 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 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, по договора с ООО „Газпром экспорт” 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 април 2020 г. в енергийни единици:

(...) 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 април 2020 г. е в размер на (...) лв./MWh:

(...) лв./MWh

В съответствие с чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ, към горепосочената компонента се прибавя и компонента, която за месец април 2020 г. е в размер на 0,17 лв./MWh:

(...) лв./MWh

Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления, цената за месец април 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 **26,21** лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС), което е намаление в сравнение с действащата цена със 17,83 лв./MWh или с 40,49%.

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 10,534 kWh/m³, като е взета предвид средната калоричност на природния газ за точка на предаване ГИС „Странджа 2“ за месеците януари и февруари 2020 г.

№	Енергийни предприятия	Пределни цени при продажба на природен газ от крайните снабдители 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

1	Овергаз Мрежи АД – Столична община, СОР Банка и община Божурище, територии "Изток", "Запад", "Север" и "Юг" ****				52,05	3,13
	до 53 MWh/год., вкл.		52,05		3,13	
	до 528 MWh/год., вкл.	44,32	52,68			
	до 1057 MWh/год., вкл.	43,26	51,81			
	до 2113 MWh/год., вкл.	42,20	50,95			
	до 4226 MWh/год., вкл.	41,13	50,07			
	до 6339 MWh/год., вкл.	40,50	49,56			
	до 8452 MWh/год., вкл.	40,06	49,20			
	до 10 565 MWh/год., вкл.	39,71	48,91			
	до 21 130 MWh/год., вкл.	38,63	48,02			
	до 31 695 MWh/год., вкл.	37,98	47,48			
	до 42 260 MWh/год., вкл.	37,51	47,09			
	до 52 825 MWh/год., вкл.	37,15	46,80			
	до 73 955 MWh/год., вкл.	36,57	46,31			
	до 105 650 MWh/год., вкл.	35,94	45,79			
	над 105 650 MWh/год.	35,19	45,15			
	метанстанции до 4226 MWh/год., вкл.		38,55			
метанстанции до 10 565 MWh/год., вкл.		37,92				
метанстанции над 10 565 MWh/год.		36,74				
обекти на "Топлофикация София": ВОЦ "Суша река", ВОЦ "Левски Г" и ВОЦ "Хаджи Димитър"		27,46				
2	"Арсгаз" ЕАД – регион Добруджа и община Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг****				51,73	
	до 10 000 м ³ /год., вкл.*****	45,31	49,85			
	от 10 001 до 20 000 м ³ /год., вкл.*****	44,50	48,62			
	от 20 001 до 50 000 м ³ /год., вкл.*****	43,14	47,38			
	от 50 001 до 100 000 м ³ /год., вкл.*****	41,74	46,88			
	от 100 001 до 200 000 м ³ /год., вкл.*****	41,23	46,15			
	от 200 001 до 500 000 м ³ /год., вкл.*****	39,99	45,61			
	от 500 001 до 1 000 000 м ³ /год., вкл.*****	39,57	44,96			
над 1 000 000 м ³ /год., вкл.*****	35,95	43,13				
3	"Арсгаз" ЕАД – регион Мизия и община Бяла Слатина****				54,45	
	до 10 000 м ³ /год., вкл.*****	45,30	53,03			
	от 10 001 до 20 000 м ³ /год., вкл.*****	44,30	51,50			
	от 20 001 до 50 000 м ³ /год., вкл.*****	43,47	50,65			
	от 50 001 до 100 000 м ³ /год., вкл.*****	42,97	48,43			
	от 100 001 до 200 000 м ³ /год., вкл.*****	41,89	46,24			
	от 200 001 до 500 000 м ³ /год., вкл.*****	40,96	45,04			
	от 500 001 до 1 000 000 м ³ /год., вкл.*****	39,83	43,99			
	от 1 000 001 до 5 000 000 м ³ /год., вкл. за стопански клиенти с равномерно потребление/над 1 000 000 м ³ /год. за стопански клиенти с неравномерно потребление*****	36,77	40,38			
	над 5 000 000 м ³ /год., вкл.*****	34,24				
4	"Газтрейд Сливен" ЕООД – община Сливен				50,56	
	до 211 MWh/год.	42,12				
	от 211 до 527,5 MWh/год.	41,24				
	от 527,5 до 1055 MWh/год.	39,87				
	от 1055 до 2110 MWh/год.	38,97				
	от 2110 до 5275 MWh/год.	37,49				
	от 5275 до 10 550 MWh/год.	34,73				
	над 10 550 MWh/год.	32,82				
	до 52,75 MWh/год.		48,52			
	от 52,75 до 211 MWh/год.		46,84			
	от 211 до 527,5 MWh/год.		46,00			
	от 527,5 до 1055 MWh/год.		44,43			
	от 1055 до 2110 MWh/год.		42,02			
от 2110 до 5275 MWh/год.		41,19				
от 5275 до 10 550 MWh/год.		41,05				
	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 – община Каварна и Шабла				55,87	
	до 500 MWh/год., вкл.	41,87				
	над 500 MWh/год.	38,91				
	до 50 MWh/год., вкл.		51,58			
над 50 MWh/год. до 500 MWh/год., вкл.		46,26				
над 500 MWh/год.		42,73				
6	"Кнежа-газ" ООД – община Кнежа****				52,72	
	до 1055 MWh	40,89				
	до 4220 MWh	37,93				
	до 211 MWh		41,02			
до 1055 MWh		39,91				
7	"Неврокоп-газ" АД – община Гоце Делчев ***				98,30	
	до 2500 MWh вкл.	80,84				
	над 2500 MWh	73,89				
	до 250 MWh вкл.		92,61			
над 250 MWh		88,97				
8	"Свиленград-Газ" АД – община Свиленград ***				93,22	
	до 100 000 м ³ /год., вкл.*****	79,23				
	до 200 000 м ³ /год., вкл.*****	77,18				
	над 200 000 м ³ /год., вкл.*****	74,45				
	до 10 000 м ³ /год., вкл.*****		85,80			
до 20 000 м ³ /год., вкл.*****		84,12				
над 20 000 м ³ /год., вкл.*****		81,75				
9	"ТЕЦЕКО" ЕООД – общини Свищов и Белене ***				64,37	
	до 100 000 м ³ /год., вкл.*****	59,02				
	до 500 000 м ³ /год., вкл.*****	57,25				
	до 1 000 000 м ³ /год., вкл.*****	54,00				
над 1 000 000 м ³ /год., вкл.*****	48,09					
10	"КарловоГаз" ООД – община Карлово***				73,25	

	до 20 000 м ³ /год.*****	69,80			
	до 50 000 м ³ /год.*****	64,04			
	до 100 000 м ³ /год.*****	61,12			
	до 250 000 м ³ /год.*****	56,62			
	до 500 000 м ³ /год.*****	54,10			
	до 1 000 000 м ³ /год.*****	53,55			
	над 1 000 000 м ³ /год.*****	50,94			
11	"Арегаз" ЕАД – община Сопот	36,01	47,00		13,93
12	"Арегаз" ЕАД – община Хисаря	37,38	46,24		13,62
13	"Комекес" АД – община Самоков			50,55	
	до 1054,599 MWh	41,56			
	от 1054,600 MWh до 10 545,999 MWh	36,10			
	над 10 546,000 MWh	33,93			
	до 52,729 MWh		50,77		
	от 52,730 MWh до 210,920 MWh		50,62		
	от 210,921 MWh до 1054,599 MWh		49,26		
от 1054,600 MWh до 2109,199 MWh		47,38			
над 2109,200 MWh		45,88			
14	"Балкангаз-2000" АД – община Ботевград	40,03	43,49		45,97
15	"Севлиевогаз-2000" АД – община Севлиево		41,21		43,96
16	до 50 000 MWh	37,41			
	над 50 000 MWh	28,39			
17	"Примагаз" АД – кметства "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна	38,02	50,27		58,11
	"Газинженеринг" ООД – община Долни Дъбник			52,76	
	до 105,5 MWh	39,00			
	до 1055 MWh	37,50			
	до 10 550 MWh	37,01			
18	до 105,5 MWh		42,80		
	до 1055 MWh		41,39		
19	"Камено-газ" ЕООД – община Камено	40,50	48,55		49,86
20	"Добруджа газ" АД – община Генерал Тошево*****	36,66	44,00		53,65
21	"Правецгаз I" АД – община Правец*****	35,11	42,48		44,29
22	"Костинбродгаз" ООД – община Костинброд				46,79
	до 20 хм ³ /год, вкл.*****	36,49			
	от 20 хм ³ до 200 хм ³ /год, вкл.*****	34,93			
	от 200 хм ³ до 1000 хм ³ /год, вкл.*****	33,71			
	над 1000 хм ³ /год.*****	32,80			
	метанстанции	33,45			
	до 5 хм ³ /год, вкл.*****		45,66		
от 5 до 20 хм ³ /год, вкл.*****		44,19			
от 20 до 100 хм ³ /год, вкл.*****		40,51			
над 100 хм ³ /год.*****		37,09			
23	"Ситигаз България" ЕАД – регион Тракия, общини Кърджали, Велинград, Павел Баня, Гурково, Твърдица и Брацигово****		50,77		51,60
	до 1000 MWh/год.	48,70			
	от 1000 до 5000 MWh/год.	40,78			
	от 5000 до 10 000 MWh/год.	37,59			
	от 10 000 до 50 000 MWh/год.	36,57			
над 50 000 MWh/год.	35,93				
24	"Арегаз" ЕАД – за обособена територия "Запад" *****	45,43	50,48		54,22
25	"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ЕООД – община Елин Пелин		42,81		43,16
	до 500 000 м ³ /год, вкл.*****	38,49			
26	над 500 000 м ³ /год, вкл.*****	36,94			
	"Консорциум Варна Про Енерджи" ООД – община Балчик *****	35,37	45,47		50,63
27	"Ситигаз България" ЕАД – общини Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан, Главиница и Ситово		48,11		50,79
	до 10 000 м ³ /год.*****	47,06			
	от 10 000 до 100 000 м ³ /год.*****	43,07			
	от 100 000 до 500 000 м ³ /год.*****	37,56			
28	от 500 000 до 1 000 000 м ³ /год.*****	35,24			
	"Ситигаз България" ЕАД – община Габрово		47,39		50,21
	до 10 000 м ³ /год.*****	47,04			
	от 10 000 до 100 000 м ³ /год.*****	45,81			
	от 100 000 до 500 000 м ³ /год.*****	40,67			
от 500 000 до 1 000 000 м ³ /год.*****	39,60				
от 1 000 000 до 5 000 000 м ³ /год.*****	37,61				
29	"Си Ен Джи Марица" ООД – община Чепеларе**			50,34	
	до 10 000 м ³ /год, вкл.*****		45,05		
	до 50 000 м ³ /год, вкл.*****		49,27		
	до 100 000 м ³ /год, вкл.*****		41,07		
	над 100 000 м ³ /год.*****		34,28		
	до 200 000 м ³ /год, вкл.*****	36,14			
	до 1 000 000 м ³ /год.*****	35,11			

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 10,534 kWh/m³.
8. При утвърждаване от КЕВР на нови или изменени на действителни 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.

Изказвания по т.1.:

Докладва Р. Тахир. Административното производство е образувано по подадено заявление от „Булгаргаз“ ЕАД за утвърждаване на цена за месец април на 2020 г. Тя съдържа и компонента за обществена доставка и компонента за компенсиране на разходи за задължения към обществото. В началото на м. март между „Булгаргаз“ ЕАД и ООО „Газпром экспорт“ е подписано допълнително Споразумение № (...) към основния Договор за доставка от 2012 г., според който, считано от 05 август 2019 г., цената на природния газ се изчислява всеки месец и се образува по (...) ценообразуваща формула, включваща (...) и (...) компонента. Именно затова Булгаргаз“ ЕАД е подало заявление за утвърждаване на цена за месец април, а не за тримесечие, както преди. Предложената цена е в размер на 26,21 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС). В сравнение с действащата цена намалението е със 17,83 лв./MWh или с 40,49%. Тази цена съдържа компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 0,59 лв./MWh и по чл. 11а в размер на 0,17 лв./MWh. Към заявлението „Булгаргаз“ ЕАД е представило и обосновка на всички фактори, формиращи цената на природния газ за месец април 2020 г. Заявените количества са в размер на (...) MWh, като те са предвидени за покупка изцяло по договора. Няма количества, които да са предвидени от „Чирен“ или за закупуване от местно добивно предприятие. По новото допълнително споразумение количествата не са в 1000 м³, а са в MWh.

Относно условия по договора за доставка на природен газ, има две допълнителни споразумения, които са сключени. Едното е № (...) от 30.12.2019 г., където се измества пунктът на „Странджа 2“. Допълнение № (...) касае хибридна формула. В ценообразуващата формула (...). Запазват се алтернативните горива, като мазутът със съдържание на сяра 1% намалява с (...), а газьолът със съдържание на сяра 0,1% намалява с (...). В резултат на изчисленията работната група е посочила какъв е размерът на (...).

Предвид горното, очакваната доставна цена на природния газ за месец април 2020 г. е в размер на (...)\$/MWh. При утвърждаването на цената от 01.04.2020 г. следва да бъде съобразена със стойността на (...) в последния работен ден на м. март 2020 г. Осредненият валутен курс на БНБ към лева е в размер на 1,78363 лв. за 1 щатски долар, като в сравнение с предходното тримесечие се увеличава с 1,01%. Посочени са количествата по трите дейности в съответствие с Наредбата. При изчисляването на компонентата за дейността „обществена доставка“ са взети предвид утвърдените условно-постоянни разходи с решението за I тримесечие, като този път УПР са взети само за м. април (тази част, която съответства за м. април). Прогнозни променливи разходи за м. април не са предвидени, тъй като „Булгаргаз“ ЕАД все още няма график (графикът започва след 15 април). В резултат на това, предложеният размер на компонентата за дейността „обществена доставка“ е в размер на 0,59 лв./MWh и е изчислена при съобразяване с чл. 17, ал. 7 от НРЦПГ.

Следващата компонента е за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото. „Булгаргаз“ ЕАД е представило окончателния график за 2019 г., където са отразени разходите за ноември и декември, и новия график за 2020 г., като има една сума в графика за 2020 г. за компенсиране (това, което е извършено през 2019 г.). В резултат на всички изчисления тази компонента за м. април е в размер на 0,17 лв./MWh.

Въз основа на извършения анализ на данните от подаденото заявление и предоставените документи и обосновки е установено, че разходите, необходими за закупуване на природен газ с цел продажба на вътрешния пазар, имайки предвид споменатите количества, цената на входа се изчислява в размер на (...) лв./MWh. Към нея се добавят компонентата за дейността „обществена доставка“ и 0,17 лв./MWh за компенсиране на разходи, произтичащи от задължения към обществото. Така

окончателната цена се изчислява в размер на 26,21 лв./MWh или това е намаление с 40,49% спрямо действащата цена.

Съгласно чл. 21, ал. 2 от НРЦПГ и цените за продажба на крайните снабдителите се преизчисляват с тази цена. Изменението на цените е посочено в таблица.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 2 и чл. 30, ал. 1, т. 7 и 8, и чл. 35 от Закона за енергетиката, чл. 11а, чл. 17, чл. 21 и чл. 34, ал. 2 от Наредба № 2, чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране, работната група предлага КЕВР да обсъди и вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да определи дата, час и място за провеждане на открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията;

3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи „Булгаргаз“ ЕАД или други упълномощени от тях представители на дружеството.

Р. Тахир поиска да запознае Комисията с това, което „Булгаргаз“ ЕАД е посочило като търговска тайна. „Предвид настъпилите промени в маршрутите за доставка на природен газ и свързаните с това разходи за доставка предлагаме, отчитайки договорните условия за конфиденциалност, в недоверителните доклади и решения на КЕВР да не се посочват количества, разходи, цени и елементи на отделните компоненти на цената за съответния период. Оповестяването на заличената информация ще бъде нарушение на договорените с доставчиците на природен газ условия, което ще позволи използването и от конкуренти срещу интересите на „Булгаргаз“ ЕАД.“ Работната група е обсъдила тези твърдения на „Булгаргаз“ ЕАД. Съгласни са, че стойностите за (...),(...) компонента и отделните елементи по договора за ООО „Газпром экспорт“ не е редно да се публикуват, но разходите и количествата, при които се образува цената на входа, все пак са прогнозни. Освен това цената на входа е елемент от цената за продажба по споразумението на месечните търгове. От тази гледна точка всички тези данни (цена на вход, след това и другите) са един вид прогноза и работната група счита, че това не би навредило на интересите на „Булгаргаз“ ЕАД. Работната група предлага това, което е след цената на вход, обществената доставка, тези неща да се оставят при публикуването на доклада на сайта.

И. Н. Иванов отбеляза, че и в досегашните доклади е било така.

Р. Тахир потвърди това, като каза, че има един различен елемент, но все пак е прогноза и това няма да разкрие точно отчетната цена по договорите с ООО „Газпром экспорт“. Във връзка с *последния ден* Р. Тахир обясни, че Комисията няма достъп, за да вземе данни за (...) за последния работен ден на тази борса. Тази информация е платена. За да има достъп до нея, годишната такса е 12-13 хил. долара. Например за (...), където също е платена информацията в Италия за този регион, „Булгаргаз“ ЕАД със заявлението си предоставя информация. Но тъй като тук се касае за последния работен ден, би следвало по някакъв начин „Булгаргаз“ ЕАД да я предостави тази информация. Р. Тахир каза, че не знае кога се публикуват тези данни. Ако тази информация я предостави „Булгаргаз“ ЕАД, това означава да се променят доставните цени. Промяната на доставните цени води до промяна на цената на вход. Цената на вход е част от изчисленията за дейността обществена доставка, което също води до промяна и съответно до промяна в крайната цена. Възможно е, ако разликите са големи, решението значително да се различава от доклада, който се публикува. Това Р. Тахир го съобщава, за да знаят членовете на Комисията.

И. Н. Иванов отбеляза, че Комисията е длъжна да изпълни това, което е заложено, т.е. Комисията е длъжна да отчете резултата на (...) за последния работен ден от месеца, който предшества месеца, в който ще бъдат валидни цените. А каква ще е реално промяната, това зависи от всеки месец поотделно. Комисията не може да „избяга“ от това си задължение. Що се касае до предоставянето на тези данни, председателят счита, че

„Булгаргаз“ ЕАД ще ги предостави на Комисията. Този технически въпрос трябва да се разисква директно с ръководството на „Булгаргаз“ ЕАД като час, в който ще се предостави, защото ще се наложи съответно да бъдат коригирани някои от резултатите. Това няма да доведе до промяна на мотивите в доклада.

Р. Тахир каза, че ако тези данни бъдат предоставени на 31 март, работната група трябва да работи в следобедните часове по проекта.

И. Н. Иванов каза, че сега докладът се приема такъв, какъвто е. Комисията ще направи всичко необходимо да изпълни своите задължения.

И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение, прочетен от Р. Тахир, като определи дата за провеждане на открито заседание – 26.03.2020 г. от 10:00 ч. На заявителя да бъде съобщено, че срокът за представяне на становища е до 27.03.2020 г., 17:00 часа. Този срок да бъде част от решението.

И. Н. Иванов изрично съобщи, че във връзка с епидемиологичната обстановка в страната, до залата за провеждане на откритото заседание ще бъде допуснат само представител на заявителя „Булгаргаз“ ЕАД. Тъй като заседанието е публично, всички, които желаят да проследят неговото протичане, имат възможност да го наблюдават чрез интернет страницата на Комисията, ще бъде предавано директно, и могат да подават становища до 27.03.2020 г., 17:00 ч.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 2 и чл. 30, ал. 1, т. 7 и 8, и чл. 35 от Закона за енергетиката, чл. 11а, чл. 17, чл. 21 и чл. 34, ал. 2 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ, чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, КЕВР

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявления от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-15-20-21#1 от 11.03.2020 г. и вх. № Е-15-20-21 от 11.03.2020 г. за утвърждаване на цена за месец април 2020 г., по която общественият доставчик ще продава природен газ на крайните снабдителни и лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 26.03.2020 г. от 10:00 ч.;

3. За участие в откритото заседание да бъдат покани лицата, представляващи „Булгаргаз“ ЕАД или други, упълномощени от тях представители на дружеството;

4. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията;

5. Определя срок за представяне на становища до 27.03.2020 г., 17.00 ч.

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

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Ремзи Осман - за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев - за, Евгения Харитоновна - за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.2. Комисията разглежда доклад 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 01.04.2020 г.

Със Заповед № З-Е-39 от 13.03.2020 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е сформирана работна група, която да анализира 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 във връзка с 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 тази връзка е установено следното:

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.

Във връзка с подаденото от „Булгаргаз“ ЕАД заявление с вх. № Е-15-20-21#1 от 11.03.2020 г. е изготвен доклад с вх. № Е-Дк-239 от 17.03.2020 г., в който е посочено, че данните и документите по заявлението и направените въз основа на тях изчисления, водят до формиране на цената от 01.04.2020 г., по която общественият доставчик следва да 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 **26,21 лв./MWh** (без акциз и ДДС) при коефициент на преобразуване **10,534 kWh/m³** или **276,10 лв./1000 nm³**. Последното, от своя страна, съставлява намаление на цената на природния газ с 40,48% на 1000 nm³, спрямо цената на природния газ в сила считано от 01.01.2020 г. и намаление с 41,62% спрямо цената на природния газ, при която са изчислени цените на топлинната и електрическа енергия, в сила считано от 01.07.2019 г.

Съгласно разпоредбата на чл. 22, ал. 1 от Наредба № 5 от 23.01.2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия (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 Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (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. 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. Преценката за наличие на втората предпоставка (необходимост от изменение на утвърдените ценообразуващи елементи) следва да се извърши 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 по отношение на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, съответно премиите по чл. 33а от ЗЕ, са налице предпоставките да се открие процедура за изменение.

Предвид разпоредбата на чл. 38, ал. 1 от НРЦЕЕ, че в този случай не се прилага процедурата по глава четвърта от НРЦЕЕ „Ред за утвърждаване, определяне и изменение на цени“, КЕВР следва да приеме процедура, по която да се осъществи изменението на преференциалните цени и премиите за електрическата енергия. При отчитане на обстоятелството, че цените на електрическата и топлинната енергия от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия са в пряка зависимост, процедурата може 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 цените и премиите на електрическата енергия от комбинирано производство.

Следва да се отчете, че съгласно чл. 31а, ал. 2 от ЗЕ, когато Комисията изменя цена и/или компонента от цена или премия, която води до изменение на утвърдените ценообразуващи елементи на друга цена и/или компонента от цена или премия, Комисията може паралелно да проведе процедура за изменение и на тази цена и/или компонента от цена или премия. Предвид изложеното, производството за изменение на цените на електрическата енергия и на топлинната енергия при високоефективното комбинирано производство следва да се проведе паралелно с производството за изменение на цените на природния газ, образувано по заявление с вх. № Е-15-20-21#1 от 11.03.2020 г. на „Булгаргаз“ ЕАД.

Във връзка с изложеното, след извършен икономически анализ относно измененията в признатия размер на ценообразуващите елементи на енергийните дружества в сектор „Топлоенергетика“ при отчитане на изменената цена на природния газ, която оказва влияние върху размера на необходимите годишни приходи и без да бъдат променени останалите ценообразуващи елементи, са изчислени преференциални цени и премии на електрическата енергия и пределни цени на топлинната енергия и техните ценообразуващи елементи, както следва:

1. На „Топлофикация София“ ЕАД:

- 1.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 142,85 лв./MWh
- 1.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 52,36 лв./MWh
- 1.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 71,60 лв./MWh
- 1.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1.1 и т. 1.3:
 - Необходими годишни приходи – 383 445 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 354 878 хил. лв., от които условно-постоянни – 96 909 хил. лв. и променливи – 257 969 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 376 383 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) – 142,37 лв./MWh
- 2.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 51,88 лв./MWh
- 2.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 85,78 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 – 84,78 лв./MWh

2.5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 2.1, т. 2.3 и т. 2.4:

- Необходими годишни приходи – 63 111 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 52 286 хил. лв., от които условно-постоянни – 21 521 хил. лв. и променливи – 30 764 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 152 685 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) – 156,33 лв./MWh

3.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 65,84 лв./MWh

3.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 72,36 лв./MWh

3.4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 68,06 лв./MWh

3.5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 3.1, т. 3.3 и т. 3.4:

- Необходими годишни приходи – 63 996 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 62 006 хил. лв., от които условно-постоянни – 15 443 хил. лв. и променливи – 46 563 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 35 358 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) – 144,61 лв./MWh

4.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 54,12 лв./MWh

4.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 62,90 лв./MWh

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

- Необходими годишни приходи – 24 602 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 23 492 хил. лв., от които условно-постоянни – 6 233 хил. лв. и променливи – 17 259 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 15 996 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) – 144,88 лв./MWh

5.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 54,39 лв./MWh

5.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 80,49 лв./MWh

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

▪ Необходими годишни приходи – 15 284 хил. лв., в т. ч.:

○ Разходи – 13 889 хил. лв., от които условно-постоянни – 5 291 хил. лв. и променливи – 8 598 хил. лв.

○ Регулаторна база на активите – 27 690 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) – 158,93 лв./MWh

6.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 68,44 лв./MWh

6.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 69,09 лв./MWh

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

▪ Необходими годишни приходи – 14 516 хил. лв., в т. ч.:

○ Разходи – 13 858 хил. лв., от които условно-постоянни – 4 681 хил. лв. и променливи – 9 178 хил. лв.

○ Регулаторна база на активите – 9 919 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) – 193,29 лв./MWh

7.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 102,80 лв./MWh

7.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 82,86 лв./MWh

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

▪ Необходими годишни приходи – 6 573 хил. лв., в т. ч.:

○ Разходи – 6 498 хил. лв., от които условно-постоянни – 1 429 хил. лв. и променливи – 5 070 хил. лв.

○ Регулаторна база на активите – 2 100 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) – 168,50 лв./MWh

8.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 78,01 лв./MWh

8.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 76,34 лв./MWh;

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

- Необходими годишни приходи – 4 688 хил. лв., в т. ч.:
- Разходи – 4 590 хил. лв., от които условно-постоянни – 1 295 хил. лв. и променливи –
3 295 хил. лв.
- Регулаторна база на активите – 2 737 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) – 271,43 лв./MWh

9.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС)

–

79,17 лв./MWh

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

- Необходими годишни приходи – 958 хил. лв., в т. ч.:
- Разходи – 921 хил. лв., от които условно-постоянни – 517 хил. лв. и променливи –
404 хил. лв.
- Регулаторна база на активите – 965 хил. лв.
- Норма на възвръщаемост – 3,58%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 1 879 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 2 384 MWh

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

10.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 254,37 лв./MWh

10.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 112,65 лв./MWh

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

- Необходими годишни приходи – 451 хил. лв., в т. ч.:
- Разходи – 398 хил. лв., от които условно-постоянни – 213 хил. лв. и променливи
185 хил. лв.
- Регулаторна база на активите – 679 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) – 159,95 лв./MWh

11.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 69,46 лв./MWh

11.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 79,84 лв./MWh

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

- Необходими годишни приходи – 7 049 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 6 631 хил. лв., от които условно-постоянни – 3 410 хил. лв. и променливи – 3 221 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) – 150,86 лв./MWh

12.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 60,37 лв./MWh

12.3. Ценообразуващи елементи на цената по т. 12.1:

- Необходими годишни приходи – 3 868 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 3 639 хил. лв., от които условно-постоянни – 1 801 хил. лв. и променливи – 1 837 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 5 920 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) – 149,23 лв./MWh

13.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 58,74 лв./MWh

13.3. Ценообразуващи елементи на цената по т. 13.1:

- Необходими годишни приходи – 5 022 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 4 528 хил. лв., от които условно-постоянни – 2 064 хил. лв. и променливи – 2 464 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 8 459 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) – 172,02 лв./MWh

14.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 81,53 лв./MWh

14.3. Ценообразуващи елементи на цената по т. 14.1:

- Необходими годишни приходи – 1 828 хил. лв., в т.ч.:
 - Разходи – 1 658 хил. лв., от които условно-постоянни – 879 хил. лв. и променливи – 778 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 4 775 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) – 159,39 лв./MWh

15.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 68,90 лв./MWh

15.3. Ценообразуващи елементи на цената по т. 15.1:

- Необходими годишни приходи – 2 373 хил. лв., в т.ч.:
- Разходи – 2 282 хил. лв., от които условно-постоянни – 879 хил. лв. и променливи – 1 403 хил. лв.
- Регулаторна база на активите – 1 739 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) – 125,91 лв./MWh

16.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 35,42 лв./MWh

16.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) –

42,04 лв./MWh

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

- Необходими годишни приходи – 2 380 хил. лв., в т. ч.:
- Разходи – 2 137 хил. лв., от които условно-постоянни – 837 хил. лв. и променливи – 1 300 хил. лв.
- Регулаторна база на активите – 2 686 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) – 95,74 лв./MWh

17.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 5,25 лв./MWh

17.3. Ценообразуващи елементи на цената по т. 17.1:

- Необходими годишни приходи – 1 046 хил. лв., в т. ч.:
- Разходи – 999 хил. лв., от които условно-постоянни – 298 хил. лв. и променливи – 701 хил. лв.
- Регулаторна база на активите – 597 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) – 127,03 лв./MWh

18.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 36,54 лв./MWh

18.3. Ценообразуващи елементи на цената по т. 18.1:

- Необходими годишни приходи – 1 377 хил. лв., в т. ч.:
- Разходи – 1 275 хил. лв., от които условно-постоянни – 653 хил. лв. и променливи – 622 хил. лв.
- Регулаторна база на активите – 1 318 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) – 114,79 лв./MWh

19.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 24,30 лв./MWh

19.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 51,57 лв./MWh

19.4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 51,57 лв./MWh

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

- Необходими годишни приходи – 2 369 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 2 018 хил. лв., от които условно-постоянни – 790 хил. лв. и променливи – 1 228 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 4 520 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) – 163,09 лв./MWh

20.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 72,60 лв./MWh

20.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 102,79 лв./MWh

20.4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 91,22 лв./MWh

20.5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 20.1, т. 20.3 и т. 20.4:

- Необходими годишни приходи – 2 905 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 2 559 хил. лв., от които условно-постоянни – 894 хил. лв. и променливи – 1 665 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 4 444 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) – 122,32 лв./MWh

21.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 31,83 лв./MWh

21.3. Ценообразуващи елементи на цената по т. 21.1:

- Необходими годишни приходи – 1 658 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 1 517 хил. лв., от които условно-постоянни – 725 хил. лв. и променливи – 792 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 1 804 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) – 135,60 лв./MWh

22.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 22.1:

- Необходими годишни приходи – 970 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 819 хил. лв., от които условно-постоянни – 362 хил. лв. и променливи – 457 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 1 944 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) – 301,58 лв./MWh

23.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 23.1:

- Необходими годишни приходи – 515 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 491 хил. лв., от които условно-постоянни – 294 хил. лв. и променливи – 197 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 299 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) – 295,29 лв./MWh

24.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 24.1:

- Необходими годишни приходи – 240 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 208 хил. лв., от които условно-постоянни – 138 хил. лв. и променливи – 70 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) – 197,68 лв./MWh

25.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 25.1:

- Необходими годишни приходи – 400 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 391 хил. лв., от които условно-постоянни – 182 хил. лв. и променливи – 209 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)

–

169,79 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 „Оранжерии Петров дол“ ООД:

27.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 115,82 лв./MWh

27.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 25,33 лв./MWh

27.3. Ценообразуващи елементи на цената по т. 27.1:

- Необходими годишни приходи – 1 722 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 1 691 хил. лв., от които условно-постоянни – 875 хил. лв. и променливи – 816 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 825 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 3,72%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 9 385 MWh

Изказвания по т.2.:

Докладва И. Александров. Действащите цени на топлинната и електрическа енергия от комбинирано производство са образувани с Решение № Ц-16 от 28.06.2019 г. при цена 44,90 лв./MWh природен газ при коефициент на преобразуване 10,569 kWh/m³ или 474,55 лв./1000 nm³ без пренос и достъп, които са индивидуални добавки за всяка една отделна централа. С Решение № Ц-31 от 30.09.2019 г цената на природния газ е променена незначително - 475,50 лв./1000 nm³. С Решение № Ц-1 от 01.01.2020 г. е утвърдена нова цена на природния газ, която е 44,04 лв./MWh. През коефициента на преобразуване тя е 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, така че те са запазени каквито са от 01.07.2019 г.

Във връзка с подаденото заявление от „Булгаргаз“ ЕАД и новата цена на природния газ, която е 26,21 лв./MWh или 276,10 лв./1000 nm³, това драстично намаление се явява 40,48% намаление спрямо цената на природния газ от 01.01.2020 г. и намаление с 41,62% спрямо цената на природния газ от 01.07.2019 г., при която цена са изчислени действащите цени на топлинната и електрическа енергия. Във връзка с това работната група е преизчислила всички цени на топлинната енергия и електрическа енергия от комбинирано производство и за онагледяване са представени в таблица, както и в края на доклада със съответните параметри.

Средната стойност на цената на топлинната енергия за всички топлофикационни дружества е изчислена като среднопотеглена стойност и е общо намаление с 20,77%. Максимално е намалението на топлинната енергия за гр. София, поради по-голямата част в структурата на разходите на природния газ. В таблицата се виждат и съответните намаления. И. Александров отбеляза, че прави добро впечатление много равномерното изменение на цената на електрическата енергия от комбинирано производство именно поради новия метод на разделение на разходите, който е свързан с ефективността.

Във връзка с гореизложеното, работната група предлага Комисията да приеме следните решения:

1. На основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за

енергийно и водно регулиране и на нейната администрация да приеме настоящия доклад;

2. На основание чл. 30, ал. 2, във връзка с чл. 22, ал. 1 от Наредба № 5 за регулиране на цените на топлинната енергия и чл. 38, ал. 1 от Наредба № 1 за регулиране на цените на електрическата енергия да открие производство за изменение на цените на топлинната енергия и на преференциалните цени, съответно премиите по чл. 33а от ЗЕ, на електрическата енергия, произведена от топлоелектрически централи с комбиниран начин на производство;

3. На основание чл. 30, ал. 2 от Наредба № 5 за регулиране на цените на топлинната енергия, чл. 38, ал. 1 от Наредба № 1 за регулиране на цените на електрическата енергия и чл. 5, ал. 3, предложение второ от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, да приеме процедурата по т. 2 да се осъществи по реда на чл. 30, ал. 2 и чл. 31, ал. 2 от Наредба № 5 за регулиране на цените на топлинната енергия 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:

3.1. 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.;

3.2. 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;

3.3. 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.

4. За участие в откритото заседание да бъдат поканени представители на заинтересованите лица;

5. Докладът, както и датата и часът за провеждане на открито заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР.

И. Н. Иванов обяви, че насрочва открито заседание по т. 3.1 от проекта на решение на 26.03.2020 г. от 10:10 ч. Срокът за представяне на становища от заинтересованите лица - до 27.03.2020 г., 17 ч. Председателят подчерта, че начинът, по който е договорено Изменение №13 между „Булгаргаз“ ЕАД и ООО „Газпром экспорт“, въвежда някои трудноизпълними ангажменти на Комисията. Първо, цената на природния газ ще бъде утвърдена след като в последния работен ден, 31 март, бъде определен индексът ТТФ, което ще стане не по-рано от обяд. Това означава, че след това ще трябва да бъде коригиран докладът в някои стойности, които са в доклада. Веднага след това, още с корекцията на цената на природния газ, дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ (председателят се надява, че има екселски модел) да коригират всички цени на топлинната енергия, съобразно промяната на цената на природния газ. Вероятно на 31 март заседанията ще бъдат проведени в късния следобед. Това се налага от нормативните документи, с които Комисията работи.

И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение с направените допълнения относно насрочване на открито заседание и срок за подаване на становища.

И. Н. Иванов допълни, че е разработен модел за рестрикция по отношение на провеждане на откритите заседания, съобразно препоръките на Националния кризисен щаб. Без да се изключва личното присъствие в залата, се дават всички алтернативни

възможности за участие – било с предварително подаване по имейл на въпроси или участие по Skype.

Във връзка с гореизложеното, Комисията

Р Е Ш И:

1. На основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация приема доклад 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 01.04.2020 г.;

2. На основание чл. 30, ал. 2, във връзка с чл. 22, ал. 1 от Наредба № 5 от 23.01.2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия и чл. 38, ал. 1 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия открива 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;

3. На основание чл. 30, ал. 2 от Наредба № 5 от 23.01.2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия, чл. 38, ал. 1 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия и чл. 5, ал. 3, предложение второ от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация приема процедурата по т. 2, да се осъществи по реда на чл. 30, ал. 2 и чл. 31, ал. 2 от Наредба № 5 от 23.01.2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия, 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:

3.1. Насрочва 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 на 26.03.2020 г. от 10:10 часа;

3.2. Определя 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 17:00 часа на 27.03.2020 г.;

3.3. Закритото 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 ще се проведе на 31.03.2020 г.

4. За участие в откритото заседание да бъдат поканени представители на заинтересованите лица;

5. Докладът, датата и часът за провеждане на открито заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР.

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

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Ремзи Осман - за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев - за, Евгения Харитонова - за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров,

Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.3. Комисията разгледа доклад относно изменение на цените на електрическата енергия във връзка с изменение на цените на природния газ от 01.04.2020 г.

Със Заповед № 3-Е-35 от 13.03.2020 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране е сформирана работна група, която да анализира необходимостта от изменение на цените на електрическата енергия, утвърдени с решение № Ц-19 от 01.07.2019 г. с оглед подаденото от „Булгаргаз“ ЕАД заявление с вх. № Е-15-20-21 от 11.03.2020 г. В тази връзка се установи следното:

По подаденото от „Булгаргаз“ ЕАД заявление е изготвен доклад с вх. № Е-Дк-239 от 17.03.2020 г., в който е посочено, че данните и документите по заявлението и направените въз основа на тях изчисления водят до формиране на цена за м. април 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, в размер на 26,21 лв./MWh (без акциз и ДДС). Последното, от своя страна, съставлява намаление със 17,83 лв./MWh или с 40,49% в сравнение с действащата цена от 44,04 лв./MWh (без акциз и ДДС), утвърдена с Решение № Ц-1 от 01.01.2020 г.

При отчитане на горните обстоятелства, формирана със заповед № 3-Е-39 от 13.03.2020 г. на председателя на КЕВР работна група е извършила анализ и с доклад с вх. № Е-Дк-241 от 17.03.2020 г. е предложила изменение на утвърдените преференциални цени и премии на електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централите с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергията, на дружествата от сектор „Топлоенергетика“, които използват за основно гориво природен газ, предвид разпоредбата на чл. 38, ал. 1 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ).

Съгласно чл. 38а от НРЦЕЕ, в случай че изменението на цените по чл. 38, ал. 1 от същата наредба, съответно на премиите на енергийните предприятия, ще окаже влияние върху цената за задължения към обществото, съответно върху утвърдените цени на други енергийни предприятия, комисията може да измени и тези цени. Следва да се отчете, че съгласно чл. 31а, ал. 2 от ЗЕ, когато Комисията изменя цена и/или компонента от цена или премия, която води до изменение на утвърдените ценообразуващи елементи на друга цена и/или компонента от цена или премия, Комисията може паралелно да проведе процедура за изменение и на тази цена и/или компонента от цена или премия. Предвид изложеното, производството за изменение на цените на електрическата енергия следва да се проведе паралелно с производството за изменение на цените на природния газ, образувано по заявление с вх. № Е-15-20-21#1 от 11.03.2020 г. на „Булгаргаз“ ЕАД. Предвид разпоредбата на чл. 38, ал. 1 от НРЦЕЕ, че в разглеждания случай не се прилага процедурата по глава четвърта от НРЦЕЕ „Ред за утвърждаване, определяне и изменение на цени“, КЕВР следва да приеме процедура, по която да се осъществи изменението на ценообразуващите елементи на цените на електрическата енергия.

С оглед горното следва да се има предвид, че намаляването на утвърдените преференциални цени и премии на електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централите с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергията, на дружествата от сектор „Топлоенергетика“ води до намаляване на разходите, които се компенсират чрез цената по чл. 30, ал. 1, т. 17 от Закона за енергетиката (ЗЕ). Според посочената разпоредба КЕВР утвърждава цена или компонента от цена, чрез която всички крайни клиенти, присъединени към електроенергийната система, включително операторът на електропреносната мрежа и операторите на електроразпределителните мрежи, участват в компенсиране на разходите

по чл. 34 и чл. 35 от ЗЕ. Приходите от тази цена следва да се управляват от Фонд „Сигурност на енергийната система“ (ФСЕС), за да бъдат покривани разходите на обществения доставчик по чл. 93а и чл. 94 от ЗЕ и за предоставяне на премия на производителите по чл. 162а от ЗЕ и производителите с обекти с обща инсталирана мощност 1 MW и над 1 MW по Закона за енергията от възобновяеми източници (ЗЕВИ) – чл. 36б, ал. 1 от ЗЕ.

С Решение № Ц-19 от 01.07.2019 г. на КЕВР е утвърдена цена за задължения към обществото в размер на 19,57 лв./MWh, без ДДС. Описаните по-горе факти и обстоятелства водят до изменение на разходите на ФСЕС, спрямо утвърдените с Решение № Ц-19 от 01.07.2019 г., като промяната на определените преференциални цени и премии за електрическата енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, ще доведе до намаление на разходите на ФСЕС с около 96 353 хил. лв. на годишна база.

Със заповед № Е-РД-16-39 от 29.01.2020 г. министърът на енергетиката налага на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД допълнително задължение за обслужване на обществото, състоящо се в предоставяне на НЕК ЕАД на допълнителни количества електрическа енергия за задоволяване на нуждите на регулирания пазар за периода 29.01.2020 г. – 30.06.2020 г. в размер до 1 981 420 MWh. Съгласно чл. 70, ал. 1 във връзка с ал. 4 от ЗЕ министърът на енергетиката може да налага на енергийните предприятия допълнителни задължения за обслужване на обществото, като извършените от енергийните предприятия допълнителни разходи се признават като разходи по чл. 35 от ЗЕ. Причината за издаване на горната заповед е задоволяване на нуждите на регулирания пазар, респ. за гарантиране непрекъснатостта на доставките на електрическа енергия. Разходите на обществения доставчик за електрическа енергия от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД по горната заповед следва да се остойностят по изчислените разходи за произведен 1 MWh в т. П.3. от мотивите към Решение № Ц-19 от 01.07.2019 г. и възлизат на 268 086 хил. лв. НЕК ЕАД следва да бъде компенсирано от ФСЕС за разликата между горните разходи и приходите, които ще получи от продажбата на тази електрическа енергия на крайните снабдители, намалени с разходите за обществена доставка или в размер на до 97 030 хил. лв.

Въз основа на изложеното по-горе цената по чл. 30, ал. 1, т. 17 от ЗЕ, чрез която всички крайни клиенти, присъединени към електроенергийната система, включително операторът на електропреносната мрежа и операторите на електроразпределителните мрежи, участват в компенсиране на разходите по чл. 34 и чл. 35 от ЗЕ, следва да се запази на нивото на утвърдения с Решение № Ц-19 от 01.07.2019 г. размер от 19,57 лв./MWh, тъй като по време на ценовия период за ФСЕС са възникнали допълнителни разходи, които по-размер са съизмерими със спестените такива, в резултат на промяната на определените преференциални цени и премии за електрическата енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия на годишна база.

Предвид горните аргументи, цената по чл. 30, ал. 1, т. 17 от ЗЕ, утвърдена с Решение № Ц-19 от 01.07.2019 г., в частта по т. П.1 на КЕВР не следва да се изменя. В тази връзка не следва да се изменят и останалите цени на електрическата енергия, утвърдени с Решение № Ц-19 от 01.07.2019 г. на КЕВР.

Изказвания по т.3.:

Докладва П. Младеновски. Със заповед на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да анализира необходимостта от изменение на цените на електрическата енергия, утвърдени с Решение № Ц-19 от 01.07.2019 г., с оглед подаденото от „Булгаргаз“ ЕАД заявление от 11.03.2020 г. От приетия по предходната точка доклад е ясно, че промяната на цените на природния газ водят до промяна на цените не само на топлинната, но и на електрическата енергия, произведена от централи с високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия. В тази връзка, тъй като

премиите, които се изплащат на тези централи, се изплащат от Фонд „Сигурност на енергийната система“, който от своя страна финансира тези свои разходи от цената за задължения към обществото. Тези променени цени, както се вижда и от таблицата, средно промяната на преференциалната цена е около 26% на централите, които използват за първично гориво природен газ, води до намаляване на разходната част, т.е. на премиите за производителите, като ефектът върху Фонда в годишен разрез е около 96 378 хил. лв. на годишна база. Това е при положение, че всички производители от ВКП достигнат своята квота, определена от Комисията с решението от 01.07.2019 г. Именно заради това в доклада е написано *около*, тъй като то по-скоро е *до*. Същевременно намаляването на тези разходи от 96 млн. лв., ако се отразят в цената за задължение към обществото, намалението на цената за задължение към обществото е с около 3 лв./MWh, което води до намаляване на всички останали цени по веригата – електроразпределителни дружества, ЕСО ЕАД, крайни снабдители и т.н., всички цени, които формират крайната цена на електрическата енергия. В същото време, по време на ценовия период са възникнали нови факти и обстоятелства, които не са били на 01.07.2019 г., а именно в резултат на увеличените цени в началото на предходната година, които се запазват до м. ноември 2019 г., голяма част от небитовите потребители под 100 kW, които са били на свободния пазар, и други такива (като хотели, големи ресторанти) са се върнали на регулирания пазар заради по-голямата сигурност и по-ниските цени към онзи момент, в резултат на което (към настоящия момент цените на свободния пазар са много по-ниски от регулираните) в НЕК ЕАД е възникнал недостиг на електрическа енергия за задоволяване на крайните снабдители. В резултат на това, със заповед на министъра от 29.01.2020 г. се налага допълнително задължение за обслужване на обществото, състоящо се в предоставяне на НЕК ЕАД на допълнителни количества електрическа енергия за задоволяване на нуждите на регулирания пазар за периода 29.01.2020 г. – 30.06.2020 г. в размер до 1 981 420 MWh. Съгласно чл. 70, ал. 1 във връзка с ал. 4 от ЗЕ министърът на енергетиката може да налага на енергийните предприятия допълнителни задължения за обслужване на обществото, като извършените от енергийните предприятия допълнителни разходи се признават като разходи по чл. 35 от ЗЕ, т.е. остойностяват се в цената за задължения към обществото. Разходите на обществения доставчик за електрическа енергия от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД по горната заповед следва да се остойностят по изчислените разходи за този регулаторен период с Решение № Ц-19 за 1 MWh произведена електрическа енергия. Съдържат се в мотивите на Решение № Ц-19 в т. II.3. и възлизат на около 268 мил. лв. От тази сума следва да се извадят приходите, които НЕК ЕАД ще получи от продажбата на тази електрическа енергия на крайните снабдители, и съответно разходите за обществена доставка в утвърдената от Комисията цена. Допълнителните разходи за ФСЕС, с които би следвало да компенсира НЕК ЕАД, са в размер на до 97 мил. лв. (може и да са по-малко) в зависимост от количествата електрическа енергия, които ще му бъдат доставени от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, и нуждите на регулирания пазар.

П. Младеновски отбеляза, че спестените 97 мил. лв. от ВКП са на годишна база. Ако тези премии важаха от 01 юли, за тези три месеца най-вероятно спестяванията във Фонда ще възлизат на по-малко от $\frac{1}{4}$ от тази сума. На годишна база са 97 мил. лв. Има едни 97 мил. лв., с които трябва да се компенсират допълнителните количества от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, съответно спестени 97 мил. лв. на годишна база. Въз основа на това работната група смята, че не следва да се изменят утвърдената с Решение № Ц-19 от 01.07.2019 г. цената за задължения към обществото в размер на 19,57 лв./MWh.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 31б, ал. 1 и ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 38а от Наредба № 1 за регулиране на цените на електрическата енергия във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 17 от Закона за енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да открие производство по изменение на цената по чл. 30, ал. 1, т. 17 от Закона за енергетиката;

3. Да приеме производството по т. 2 да се осъществи по съкратени процедура и срокове, както следва:

3.1. Дата за провеждане на открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1 и дата за провеждане на обществено обсъждане на проект на решение за цени на електрическата енергия – 26.03.2020 г.;

3.2. Срок за предоставяне на становища по доклада и по проекта на решение – 27.03.2020 г., 17 ч.;

3.3. Дата за провеждане на закрито заседание на КЕВР за приемане на решение за цени на електрическата енергия – 31.03.2020 г.

4. Да насрочи открито заседание, на което да бъдат поканени представители на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“;

5. Да насрочи обществено обсъждане на проекта на решение за цени на електрическата енергия, на което да бъдат поканени заинтересовани лица - държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти, пряко свързани с изготвения проект, и организации на потребители.

6. Приетите доклад и проект на решение, датите и часовете на откритото заседание и на общественото обсъждане да бъдат оповестени на интернет страницата на Комисията.

И. Н. Иванов каза, че подкрепя становището на работната група да не бъде променяна цената на високоефективната електрическа енергия, по-скоро разходите, които се извършват, поради това взаимно компенсиране с възникващите финансови ангажименти по повод заповедта на министър Петкова. И двете стойности, които са дадени в доклада на работната група, носят все пак приблизителен характер. Първо, защото цената на природния газ ще бъде включена като такава едва в последния работен ден на м. март, 31.03.2020 г. Второ, защото относно разходите на НЕК ЕАД се касае за разходи до 97 млн. лв., а те могат да бъдат и по-малки, но при всички положения са напълно съпоставими двете суми и затова И. Н. Иванов счита, че работната група правилно излиза с това предложение – да не бъде извършвана финансова корекция.

И. Н. Иванов потвърди прочетеното в проекта на решение и обяви, че откритото заседание се насрочва за 26.03.2020 г. от 10:25 ч., като срокът за предоставяне на становища е 27.03.2020 г., 17 ч. Общественото обсъждане съгласно т.5 от проекта на решение се насрочва за 26.03.2020 г. от 10:30 ч., а срокът за предоставяне на становища е 27.03.2020 г., 17 ч.

Р. Тоткова отбеляза, че ако така бъде приета т.5, това означава да се отворят вратите на Комисията за всички тези, които бъдат поканени. Затова Р. Тоткова счита, че трябва да...

И. Н. Иванов обясни, че както и в решението по предходната точка, режимът, който се въвежда за общественото обсъждане, е много по-рестриктивен. Ако е необходимо, председателят може да прочете разпоредбите, които са в съответствие с препоръките на Националния щаб - каква да бъде рестрикцията при провеждане на общественото обсъждане.

Р. Тоткова предложи т. 5 да се измени по следния начин: *Да насрочи обществено обсъждане на проекта на решение за цени на електрическа енергия, на което да бъдат поканени за дистанционно участие заинтересованите лица - държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители, като бъде указан начинът за дистанционното им участие чрез писмени въпроси и изказвания на имейл, точно описан, до 16 ч. на 25.03.2020 г. и чрез програмата за съобщения Skype.* Това е най-правилният начин, ще бъде оповестен и на всички тези, на които ще бъдат изпратени покани, ще бъде указано как да се регистрират чрез Skype за участие, а всички, които не желаят по този начин, могат да си предоставят въпроси и изказвания, които ще бъдат представени по време на заседанието.

И. Н. Иванов благодари.

Р. Тоткова допълни, че това се прави на основание на всички документи, които съществуват, и всички указания на Националния щаб и на министъра на здравеопазването..

И. Н. Иванов каза, че това е във връзка с извънредното положение.

И. Н. Иванов установи, че няма други изказвания и подложи на гласуване проекта на решение с променения текст на т. 5.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 31б, ал. 1 и ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 38а от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 17 от Закона за енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията

Р Е Ш И:

1. Приема доклад относно изменение на цените на електрическата енергия във връзка с изменение на цените на природния газ от 01.04.2020 г.;

2. Открива производство за изменение на цената по чл. 30, ал. 1, т. 17 от Закона за енергетиката;

3. Приема производството по т. 2 да се осъществи по съкратени процедура и срокове, както следва:

3.1. Определя дата за провеждане на открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1 и дата за провеждане на обществено обсъждане на проект на решение за цени на електрическата енергия – 26.03.2020 г.;

3.2. Определя срок за представяне на становища по доклада и по проекта на решение до 17:00 часа на 27.03.2020 г.;

3.3. Определя дата за провеждане на закрито заседание на КЕВР за приемане на решение за цени на електрическата енергия – 31.03.2020 г.

4. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 26.03.2020 г. от 10:25 ч., на което да бъдат поканени представители на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“;

5. Насрочва обществено обсъждане на проекта на решение за цени на електрическа енергия на 26.03.2020 г. от 10:30 ч., на което да бъдат поканени за дистанционно участие заинтересованите лица - държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители, като бъде указан начинът за дистанционното им участие чрез писмени въпроси и изказвания на точно посочен имейл, до 16 ч. на 25.03.2020 г. и чрез програмата за съобщения Skype.

6. Приетите доклад и проект на решение, датите и часовете на откритото заседание и на общественото обсъждане да бъдат оповестени на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране.

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

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

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Приема доклад относно заявления от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-15-20-21#1 от 11.03.2020 г. и вх. № Е-15-20-21 от 11.03.2020 г. за утвърждаване на цена за месец април 2020 г., по която общественият доставчик ще продава природен газ на крайните снабдители и лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия;
2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 26.03.2020 г. от 10:00 ч.;
3. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи „Булгаргаз“ ЕАД или други, упълномощени от тях представители на дружеството;
4. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията;
5. Определя срок за представяне на становища до 27.03.2020 г., 17.00 ч.

По т.2. както следва:

1. На основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация приема доклад 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 01.04.2020 г.;
2. На основание чл. 30, ал. 2, във връзка с чл. 22, ал. 1 от Наредба № 5 от 23.01.2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия и чл. 38, ал. 1 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия открива 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;
3. На основание чл. 30, ал. 2 от Наредба № 5 от 23.01.2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия, чл. 38, ал. 1 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия и чл. 5, ал. 3, предложение второ от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация приема процедурата по т. 2, да се осъществи по реда на чл. 30, ал. 2 и чл. 31, ал. 2 от Наредба № 5 от 23.01.2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия, 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:
 - 3.1. Насрочва 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 на 26.03.2020 г. от 10:10 часа;
 - 3.2. Определя 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 17:00 часа на 27.03.2020 г.;
 - 3.3. Закритото 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 ще се проведе на 31.03.2020 г.
4. За участие в откритото заседание да бъдат поканени представители на заинтересованите лица;
5. Докладът, датата и часът за провеждане на открито заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР.

По т.3. както следва:

1. Приема доклад относно изменение на цените на електрическата енергия във връзка с изменение на цените на природния газ от 01.04.2020 г.;
2. Открива производство за изменение на цената по чл. 30, ал. 1, т. 17 от Закона за

енергетиката;

3. Приема производството по т. 2 да се осъществи по съкратени процедура и срокове, както следва:

3.1. Определя дата за провеждане на открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1 и дата за провеждане на обществено обсъждане на проект на решение за цени на електрическата енергия – 26.03.2020 г.;

3.2. Определя срок за представяне на становища по доклада и по проекта на решение до 17:00 часа на 27.03.2020 г.;

3.3. Определя дата за провеждане на закрито заседание на КЕВР за приемане на решение за цени на електрическата енергия – 31.03.2020 г.

4. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 26.03.2020 г. от 10:25 ч., на което да бъдат поканени представители на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“;

5. Насрочва обществено обсъждане на проекта на решение за цени на електрическа енергия на 26.03.2020 г. от 10:30 ч., на което да бъдат поканени за дистанционно участие заинтересованите лица - държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители, като бъде указан начинът за дистанционното им участие чрез писмени въпроси и изказвания на точно посочен имейл, до 16 ч. на 25.03.2020 г. и чрез програмата за съобщения Skype.

6. Приетите доклад и проект на решение, датите и часовете на откритото заседание и на общественото обсъждане да бъдат оповестени на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-239 от 17.03.2020 г. за заявление с вх. № Е-15-20-21#1 от 11.03.2020 г., подадено от „Булгаргаз“ ЕАД за утвърждаване на цена за месец април 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;

2. Доклад с вх. № Е-Дк-241 от 17.03.2020 г. за 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 01.04.2020 г.;

3. Доклад с вх. № Е-Дк-243 от 17.03.2020 г. и проект на решение за изменение на цените на електрическата енергия във връзка с изменение на цените на природния газ от 01.04.2020 г.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

.....
(Р. Осман)

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

.....
(А. Йорданов)

.....
(В. Владимиров)

.....
(Г. Златев)

.....
(Е. Харитонова)

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА

Протоколирал:

(А. Фикова - главен експерт)