



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ
Комисия за енергийно
и водно регулиране



ПРОТОКОЛ

№ 32

София, 01.02.2022 година

Днес, 01.02.2022 г. от 14:02 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 присъства членът на Комисията Евгения Харитонова и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

Налице е кворум съобразно изменените разпоредби на чл.13, ал.3, т.1 във връзка с чл. 11, ал.1 на Закона за енергетиката, в сила от 01.02.2022 г., обнародван в ДВ, брой 9/01.02.2022 г.

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.

И. Иванов каза, че след промените в Закона за енергетиката и редуциране на състава на Комисията за енергийно и водно регулиране, на основание чл. 12, ал. 1 и във връзка с чл. 13, ал. 3 специализираният състав „Енергетика“ на Комисията има кворум с участието на г-жа Е. Харитонова – член на специализирания състав „Енергетика“, и председателя, който участва по право в състав „Енергетика“. Третият член на специализирания състав (г-н А. Йорданов) е в отпуск. И. Иванов запитва Е. Харитонова дали има предложение за промяна в дневния ред.

Е. Харитонова отговори, че няма предложение за промяна на дневния ред.

И. Иванов каза, че на основание чл. 33, ал 6 от Правилника за дейността на КЕВР и на нейната администрация прави предложение за допълнителна т. 2 в дневния ред (след първата точка, която предварително е представена при изпращането на дневния ред). Предложението на нова т. 2 е следното:

2. Доклад с вх. № Е-Дк-84 от 31.01.2022 г. и проект на решение относно актуализиране на преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, произвеждащи електрическа енергия от биомаса, получена от дървесни остатъци, прочистване на гори, горско поддръжане и други дървесни отпадъци, с комбиниран цикъл, считано от

01.07.2019 г., след отмяна на Решение № Ц – 17 от 01.07.2019 г. в частта по раздел IX, т. 2 с Решение № 5208 от 08.10.2020 г. на АССГ по адм. дело № 8476 от 2019 г., отменено с Решение № 8898 от 29.07.2021 г. на ВАС по адм. дело № 86 от 2021 г.

И. Иванов запитва Е. Харитоновата дали има възражение относно включването на тази нова точка в дневния ред.

Е. Харитоновата каза, че няма възражение.

И. Иванов каза, че в такъв случай приема, че има общо съгласие на двамата участващи в състава за изменение на дневния ред с нова т. 2.

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

ДНЕВЕН РЕД:

1. Проект на решение относно заявления с вх. № Е-15-20-4#1 от 11.01.2022 г. и с вх. № Е-15-20-4#5 от 01.02.2022 г. от „Булгаргаз“ ЕАД за утвърждаване на цена за месец февруари 2022 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия.

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Грета Дечева, Михаела Андреева, Хриси Йорданова, Александра Димитрова, Рада Башлиева

2. Доклад с вх. № Е-Дк-84 от 31.01.2022 г. и проект на решение относно актуализиране на преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, произвеждащи електрическа енергия от биомаса, получена от дървесни остатъци, прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбиниран цикъл, считано от 01.07.2019 г., след отмяна на Решение № Ц – 17 от 01.07.2019 г. в частта по раздел IX, т. 2 с Решение № 5208 от 08.10.2020 г. на АССГ по адм. дело № 8476 от 2019 г., отменено с Решение № 8898 от 29.07.2021 г. на ВАС по адм. дело № 86 от 2021 г.

Работна група: Пламен Младеновски; Елена Маринова; Ивайло Александров; Ана Иванова; Радостина Методиева; Радослав Райков; Силвия Петрова.

По т.1. Комисията, като разгледа заявление с вх. № Е-15-20-4#1 от 11.01.2022 г., изменено със заявление с вх. № Е-15-20-4#5 от 01.02.2022 г., подадени от „Булгаргаз“ ЕАД, за утвърждаване на цена за месец февруари 2022 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, както и събраните данни от проведено на 26.01.2022 г. открито заседание, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-20-4#1 от 11.01.2022 г. от „Булгаргаз“ ЕАД, съдържащо искане за утвърждаване на цена за месец февруари 2022 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, 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) и компонента за дейността „обществена доставка“ по чл. 17, ал. 7 от същата наредба. Посоченото по-горе заявление и неговите приложения са обозначени с гриф „търговска тайна“. В тази връзка, заявителят е предоставил и нероверителен вариант, заведен в деловодната система на КЕВР с вх. № Е-15-20-4 от 11.01.2022 г. За разглеждане и анализ на подаденото заявление е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-7 от 12.01.2022 г. на председателя на КЕВР. С писмо с вх. № Е-15-20-4 от 12.01.2022 г. „Булгаргаз“ ЕАД е представило допълнителна информация във връзка с подаденото заявление.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него документи, са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-29 от 17.01.2022 г., приет от КЕВР с решение по Протокол № 20 от 20.01.2022 г., т. 1. В изпълнение на чл. 13, ал. 5, т. 2 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 34, ал. 4 от НРЦПГ, на 26.01.2022 г. е проведено открито заседание, на което представителят на „Булгаргаз“ ЕАД е заявил, че докладът обективно отразява информацията, свързана с образуването на цената на природния газ за месец февруари 2022 г.

С писмо с изх. № Е-15-20-7 от 25.01.2022 г. КЕВР е изисквала от „Булгаргаз“ ЕАД заверено копие на извадка от електронното издание (...), удостоверяваща индекса (...) към 31.01.2022 г.; заверено копие на извадка от бюлетин на (...) за средномесечния обменен курс за конвертиране на евро в щатски долари за м. януари 2022 г., както и всички документи, имащи отношение към формирането на цената на природния газ за месец февруари 2022 г.

С писмо с вх. № Е-15-20-4#5 от 01.02.2022 г. „Булгаргаз“ ЕАД е представило заявление, съдържащо актуални данни във връзка с утвърждаването на цената на природния газ за м. февруари 2022 г., с което изменя заявление с вх. № Е-15-20-4#1 от 11.01.2022 г. Дружеството е представило и нероверителен вариант на това заявление с вх. № Е-15-20-4#4 от 01.02.2022 г.

След обсъждане и анализ на всички събрани данни и документи, Комисията приема за установено следното:

Съгласно чл. 30, ал. 2 от 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 снабдителите на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия.

С Решение № Ц-1 от 01.01.2022 г. КЕВР е утвърдила за месец януари 2022 г. цена, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдителите на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в размер на 133,41 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

„Булгаргаз“ ЕАД е подало заявление с вх. № Е-15-20-4#1 от 11.01.2022 г., с което в качеството си на обществен доставчик на природен газ, е поискало да му бъде утвърдена за месец февруари 2022 г. цена, по която да продава природен газ на крайните снабдителите на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия. Предложената от заявителя цена е в

размер на 114,31 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС) и включва компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на (...) лв./MWh и компонента „задължения към обществото“ в размер на (...) лв./MWh.

Със заявление с вх. № Е-15-20-4#5 от 01.02.2022 г. „Булгаргаз“ ЕАД е представило актуални данни във връзка с формирането на цената на природния газ за м. февруари 2022 г., въз основа на които е предложило за утвърждаване цена в размер на 109,88 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС), която включва компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на (...) лв./MWh и компонента „задължения към обществото“ в размер на (...) лв./MWh.

Цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдителни на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, се утвърждава от КЕВР ежемесечно, като същата се прилага от първо число на месеца, за който е утвърдена – чл. 30, ал. 1, т. 7, изр. 2 от ЗЕ. В този смисъл, КЕВР следва да утвърди цена на природния газ, която „Булгаргаз“ ЕАД да прилага, считано от 01.02.2022 г.

Съгласно чл. 33 от НРЦПГ, в едномесечен срок преди подаване в Комисията на заявленията за утвърждаване на нови цени, общественият доставчик оповестява в средствата за масово осведомяване предложението си за утвърждаване на нови цени. В тази връзка, „Булгаргаз“ ЕАД е представило доказателства за оповестяване, а именно: разпечатки от интернет страници на електронни издания на вестници и от интернет страницата на дружеството.

Правилата за образуване, респективно утвърждаване на цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдителни на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, са регламентирани в чл. 17 от НРЦПГ.

I. Анализ на данните и документите относно образуване на цената за месец февруари 2022 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдителни на природен газ и на лица, 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 снабдителни на природен газ и на лица, 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 и от запаси природен газ:

Във връзка с образуването на цената на вход на газопреносните мрежи съгласно чл. 17, ал. 3, изр. второ от НРЦПГ, „Булгаргаз“ ЕАД е представило към заявлението справка за общото количество природен газ за м. февруари 2022 г. и относителния дял на количествата за: обществена доставка на природен газ, програмата за освобождаване на природен газ, както и по двустранните договори за доставка на природен газ. Общото количество природен газ за м. февруари 2022 г. е (...) MWh, от които по Договора за доставка на природен газ с ООО „Газпром экспорт“ – (...) MWh, по Договора за доставка на природен газ с азербайджанска компания – (...) MWh и от добив на природен газ от ПГХ „Чирен“ – (...) MWh. Общото количество е разпределено, както следва: за дейността „обществена доставка“ на природен газ – (...) MWh или (...)%; за програма за освобождаване на природен газ – (...) MWh или (...)%; по двустранните договори – (...) MWh или (...)%.

„Булгаргаз“ ЕАД е формирало прогнозните количества природен газ за обществена доставка през месец февруари 2022 г. въз основа на заявените прогнозни количества в енергийни единици от крайните снабдители на природен газ и лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, съгласно приложен към заявлението списък.

2. Условия по договорите за доставка на природен газ от внос за вътрешния пазар:

2.1. По договора с ООО „Газпром экспорт“

Според Допълнение № (...) от 30.12.2019 г. към Договор № 02-12-13 от 15.11.2012 г. за доставка на природен газ (Договор № 02-12-13 от 15.11.2012 г.), 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 България/Турция.

Съгласно сключено Допълнение № 13 от 2 март 2020 г. към Договор № 02-12-13 от 15.11.2012 г. между „Булгаргаз“ ЕАД и ООО „Газпром экспорт“, цената на природния газ се изчислява всеки месец и се образува по хибридна ценообразуваща формула, включваща (...) % петролна и (...) % хъбова компонента.

Цената на доставените количества природен газ се изчислява в USD/MWh за всеки месец по регламентираната в това допълнение формула, както следва: петролната компонента се изчислява на тримесечни периоди, като базовата цена P_0 е равна на (...) USD/MWh; хъбовата компонента се изчислява ежемесечно чрез индекса (...), публикуван в електронното издание (...) през последния работен ден от месеца, предшестващ месеца на доставка, в EUR/MWh. За целите на конвертиране от евро в щатски долари за MWh се използва средномесечния курс на (...) за съответния месец на доставка с точност до четвъртия знак след запетаята.

Цените на алтернативните горива, които са в основата на петролната компонента за определяне на доставните цени на природния газ, са изчислени за месец февруари 2022 г. като средноаритметична стойност на ежемесечните цени на тези горива за (...) период (...), предшестващ определянето на петролната компонента за I тримесечие 2022 г., в т.ч. за м. февруари 2022 г. Въз основа на цените на алтернативните на природния газ горива мазут със съдържание на сяра 1% и газьол със съдържание на сяра 0,1%, изчислената от „Булгаргаз“ ЕАД петролна компонента за м. февруари 2022 г. е в размер на (...) USD/MWh.

„Булгаргаз“ ЕАД е изчислило хъбовата компонента за м. февруари 2022 г. в размер на (...) USD/MWh, при индекс (...) в размер на (...) EUR/MWh, публикуван на 31.01.2022 г. в електронното издание (...) и средномесечен курс евро/щатски долар на (...) към 31.01.2022 г. в размер на (...) EUR/USD.

Отчитайки данните за петролната и хъбовата компонента, която е с (...) относителен дял в ценообразуващата формула, очакваната доставна цена на природния газ за месец февруари 2022 г. е в размер на (...) USD/MWh.

2.2. По договора с азербайджанска компания

Съгласно Договор за продажба на газ от (...), сключен между азербайджанска компания и „Булгаргаз“ ЕАД, (...), цената на природния газ се изчислява в USD/MWh на (...).

Със сключено на (...) Трето споразумение за изменение на договора за продажба на природен газ между „Булгаргаз“ ЕАД и азербайджанска компания, страните са договорили удължаване на временния период на доставка от (...) до (...), през който покупката и продажбата на количества природен газ ще се осъществява в изходна точка

Неа Месимврия, вместо в изходна точка Комотини. Дневното договорено количество за всеки ден на доставка е в размер до (...) MWh/ден.

При определяне на доставната цена на природния газ за (...) за м. февруари 2022 г., цените на (...) са изчислени за период от (...).

(...)

Към доставната цена от (...) USD/MWh, която „Булгаргаз“ ЕАД ще заплаща за договорените количества природен газ се добавят и допълнителни разходи за доставка на природния газ на изходна точка Неа Месимврия.

Предвид горното, цената, която „Булгаргаз“ ЕАД ще заплаща на азербайджанска компания за природен газ, доставен в изходна точка Неа Месимврия през м. февруари 2022 г., е в размер на (...) USD/MWh и включва посочените по-горе разходи.

Разходи за капацитет и пренос на природен газ по газопреносната система на Р Гърция от изходна точка Неа Месимврия до изходна точка Сидирокастро/Кулата:

Тези разходи се формират съгласно Рамков договор № LFA-0031/2020 от м. декември 2020 г. за пренос на природен газ, сключен между „Булгаргаз“ ЕАД и ДЕСФА С.А., оператор на газопреносната система на Р Гърция. В тази връзка, „Булгаргаз“ ЕАД участва в търгове за резервиране на капацитетни продукти, провеждани на регионалната платформа за резервиране на капацитет (RBP) на точка на междусистемно свързване Сидирокастро/Кулата и на платформа за резервиране на капацитет PRISMA на междусистемната точка Неа Месимврия между ТАР и гръцката газопреносна мрежа, при тарифи, одобрени от RAЕ и публикувани на интернет страницата на ДЕСФА С.А. на адрес: <https://www.desfa.gr>.

Прогнозните разходи за пренос на природен газ през територията на Р Гърция за м. февруари 2022 г. включват резервираните капацитетни продукти, съобразени с количествата природен газ, договорени за доставка с азербайджанска компания.

Предвид горното, прогнозните разходи за достъп и пренос през гръцката газопреносна мрежа от изходна точка Неа Месимврия до точка на междусистемно свързване Сидирокастро/Кулата за м. февруари 2022 г. са в размер на (...) лв. за количествата природен газ за м. февруари 2022 г., доставяни от азербайджанска компания. Посочената сума е изчислена за резервиран твърд тримесечен входен капацитет в размер на (...) MWh/ден на изходна точка Неа Месимврия и за резервиран твърд тримесечен изходен капацитет по тримесечна тарифа за (...) MWh/ден на изходна точка Кулата/Сидирокастро. В тази връзка са взети предвид:

- потвърждение, издадено от RBP за резултатите от участието на „Булгаргаз“ ЕАД в търга за резервиране на твърд изходен тримесечен капацитет на Кулата/Сидирокастро, проведен на 02.11.2021 г.;

- потвърждение, издадено от PRISMA за резултатите от участието на „Булгаргаз“ ЕАД в търга за резервиране на твърд условен (прекъсваем) входен тримесечен капацитет на изходна точка Неа Месимврия, проведен на 09.08.2021 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 (17.11.2021 г. – 31.12.2021 г.), е в размер на 1,73141 лв. за 1 щатски долар и е изчислен от дружеството съгласно чл. 17, ал. 3 от НРЦПГ.

Съгласно чл. 17, ал. 7 от НРЦПГ, цената, 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, включва и

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

При изчисляването на компонентата за дейността „обществена доставка“ са взети предвид утвърдените с Решение № Ц-1 от 01.01.2022 г. на КЕВР годишни условно-постоянни разходи (УПР) за дейността „обществена доставка“ за 2022 г. в размер на 4053 хил. лв., като за месец февруари 2022 г. те 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 при изчисляването на компонентата за дейността „обществена доставка“ „Булгаргаз“ ЕАД не е предвидило променливи разходи за месец февруари 2022 г.

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

Предвид гореизложеното, оборотният капитал за месец февруари 2022 г. се изчислява в размер на (...) хил. лв., регулаторната база на активите за месец февруари 2022 г. е (...) хил. лв., възвръщаемостта на активите за същия период е (...) хил. лв.

Изчисленият размер на компонентата за дейността „обществена доставка“ е (...) лв./MWh, представлява (...) % от компонентата цена на вход на газопреносните мрежи и е изчислена от обществения доставчик при съобразяване с чл. 17, ал. 7 от НРЦПГ, като в годишен аспект остава в размер под 2,5%, предвид утвърдената за м. януари 2022 г. стойност на компонентата.

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 на природен газ и от лица, 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.

С подаденото заявление „Булгаргаз“ ЕАД предлага в цената на природния газ за месец февруари 2022 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. Съгласно т. 5.2.4. от Плана, предприятията, които доставят природен газ на клиенти с неравномерно потребление (в т.ч. топлофикационни дружества и крайни снабдители на природен газ) 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. 5.2.5.1. от Плана, които имат задължения, произтичащи от Плана и носят отговорност за сигурността на доставките.

(...)

Общественият доставчик е приложил следните доказателства за извършените от него разходи: актуализиран, съгласуван график за съхранение на природен газ през 2021 г. по План за действие при извънредни ситуации; актуализиран предварителен график за съхранение на природен газ по Плана през 2022 г.; акт за месец декември 2021 г. за разпределен капацитет за добив „за ден напред“ и добити/съхранени количества природен газ по Договор № 4867 от 02.03.2021 г.; фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0040000120 от 03.12.2021 г. за: годишен интегриран капацитетен продукт – План за действие при извънредни ситуации, месечен продукт за съхранение и месечен твърд продукт за добив през м. декември 2021 г., ведно с платежно нареждане за изплатени суми; фактура на (...) № 5000010809 от 09.12.2021 г. за прехвърлен капацитет за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ от ПГХ „Чирен“ по Споразумения от 30.06.2021 г., 09.07.2021 г. и 11.08.2021 г., за период 01.12. – 31.12.2021 г.; фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0040000140 от 05.01.2022 г. за дневен твърд капацитетен продукт за добив за м. декември 2021 г., ведно с платежно нареждане за изплатени суми; писмо за прихващане на насрещни вземания до (...).

На този етап „Булгаргаз“ ЕАД не разполага със съгласуван окончателен график за добив и нагнетяване на природен газ в ПГХ „Чирен“ за 2022 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. В тази връзка, „Булгаргаз“ ЕАД е приложило прогнозен график за добив и нагнетяване на природен газ в ПГХ „Чирен“ за 2022 г., съдържащ данни за предстоящите за реализиране и нагнетяване количества природен газ в ПГХ „Чирен“ и суми за тяхното съхранение. Количествата природен газ, които „Булгаргаз“ ЕАД планира да съхрани през 2022 г. по Плана са в размер на (...) MWh, изчислени като 20% от заявените количества природен газ по годишна програма от клиентите на дружеството с неравномерно потребление. „Булгаргаз“ ЕАД ще заплаща услугите по достъп и съхранение на природен газ в съответствие с цените на предоставяните услуги за достъп и съхранение на природен газ, в сила от 15.04.2021 г., утвърдени от КЕВР с Решение № Ц-34 от 13.08.2020 г.

След съгласуване на окончателен график с „Булгартрансгаз“ ЕАД за съхранение

на количествата по Плана, „Булгаргаз“ ЕАД ще актуализира прогнозния график, в т.ч. и очакваните разходи, въз основа на които се образува компонентата по чл. 11а от НРЦПГ.

Компонентата 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. Във връзка с горното, прогнозните разходи за съхранение на природен газ за 2022 г. са коригирани, като са увеличени с (...) лв., представляващи разлика между прогнозните и реално отчетените разходи за периода м. януари 2021 г. – м. декември 2021 г.

В резултат, изчислената компонента по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ за м. февруари 2022 г. е в размер на (...) лв./MWh. Същата е изчислена при отчитане на договорените с годишните програми количества за доставка с крайните снабдителите и с лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, количествата по двустранни договори, количествата природен газ за продажба по чл. 176а, ал. 1 от ЗЕ, прогнозните количества за добив и нагнетяване на количествата природен газ по Плана и свързаните с това разходи.

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

Прогнозните разходи за закупуване на природен газ през м. февруари 2022 г. по договора с ООО „Газпром экспорт“, по договора с азербайджанска компания и от запаси природен газ в ПГХ „Чирен“, с цел продажба на вътрешния пазар на крайните снабдителите на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, за програмата за освобождаване на природен газ, както и по двустранните договори, се изчисляват в размер на (...) лв.

Цената на природния газ на вход на газопреносните мрежи като компонента на цената, по която общественият доставчик ще продава природен газ на крайните снабдителите на природен газ и на лица, 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 февруари 2022 г.:

(...) лв./MWh

В съответствие с чл. 17, ал. 7 от НРЦПГ, към компонентата цена на природния газ на входа на газопреносните мрежи се прибавя стойността на компонентата за дейността „обществена доставка“, изчислена пропорционално на количествата природен газ, предназначени за дейността „обществена доставка“, която за месец февруари 2022 г. е в размер на (...) лв./MWh:

(...) лв./MWh

В съответствие с чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ, към горепосоченото се прибавя и компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, която за месец февруари 2022 г. е в размер на (...) лв./MWh:

(...) лв./MWh

Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления, цената за месец февруари 2022 г., по която общественият доставчик следва да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, е в размер на 109,88 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

Коефициентът за преобразуване в енергийни единици на цените за продажба на природен газ от крайните снабдители е изчислен в размер на 10,553 kWh/m³. За изчисляването му е взета предвид средната калоричност на природния газ за точки на предаване ГИС „Кулата” и ГИС „Странджа 2“ за периода октомври – декември 2021 г., както и представителната калоричност в режим на добив от ПГХ „Чирен” за месец февруари 2022 г.

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 на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия.

Изказвания по т.1.:

Докладва Р. Тахир. Резултатите от извършения анализ на заявлението, подадено на 11.01.2022 г. от „Булгаргаз“ ЕАД, са отразени в доклад от 17.01.2022 г., който е приет от Комисията с решение по Протокол № 20 от 20.01.2022 г., т. 1. На 26.01.2022 г. е проведено открито заседание, на което представителят на „Булгаргаз“ ЕАД е заявил, че докладът обективно отразява информацията, свързана с образуването на цената на природния газ за месец февруари 2022 г.

На 25.01.2022 г. КЕВР е изискала от „Булгаргаз“ ЕАД заверено копие на извадка от електронното издание, с което се удостоверява индекса (...); заверено копие на извадка от бюлетин на (...) за средномесечния обменен курс за конвертиране на евро в щатски, както и всички документи, имащи отношение към формирането на цената за месец февруари 2022 г.

Със заявление от 01.02.2022 г. „Булгаргаз“ ЕАД е представило актуални данни, като въз основа на тях е предложило за утвърждаване цена в размер на 109,88 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС), която включва компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на (...) лв./MWh и компонента „задължения към обществото“ в размер на (...) лв./MWh.

Р. Тахир поясни, че ще представи само новите моменти спрямо доклада. Общото количество природен газ за м. февруари 2022 г. е (...) MWh. По отношения на количествата от Азербайджан, които са в размер на (...) MWh и от добив от ПГХ „Чирен“ няма промяна. Увеличено е количеството от ООО „Газпром экспорт”, тъй като явно има промяна в заявките на клиентите. Общото количество е разпределено по дейности: за дейността „обществена доставка“ е (...)%; за програма за освобождаване е (...)%; по двустранните договори е (...)%.

При петролната компонента по договора с ООО „Газпром экспорт” няма промяна. Тя е в размер на (...) USD/MWh. Хъбовата компонента е изчислена в размер на

(...) USD/MWh, при индекс (...) в размер на (...) EUR/MWh (които е публикуван на 31.01.2022 г.) и курс евро/щатски долар на (...) към 31.01.2022 г. е в размер на (...) EUR/USD. При този курс няма промяна спрямо прогнозата в доклада.

Отчитайки данните за петролната и хъбовата компонента, очакваната доставна цена по договора с ООО „Газпром экспорт“ е в размер на (...) USD/MWh.

По договора с Азербайджан няма промяна в доставната цена. Тя е в размер на (...) USD/MWh. Има промяна в разходите за (...), като предвид това цената на природния газ за месец февруари 2022 г., доставен в изходна точка Неа Месимврия по договора с Азербайджан е в размер на (...) USD/MWh. Този газ се пренася през газопреносната система на Гърция и в проекта на решение са посочени разходите за достъп и пренос в размер на (...) лв. Когато тези разходи се обърнат в долари, за да достигне азербайджанския газ до Кулата, излиза, че цената е (...) USD/MWh.

Няма промяна във валутния курс на щатския долар към лева. Компонентата за дейността „обществена доставка“ се изчислява в размер на (...) лв./MWh, което представлява (...) % от компонентата цена на вход.

По отношение на компонентата за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото няма промяна. Тя е (...) лв./MWh.

Предвид всичко изложено, разходите за покупка на природен газ през м. февруари се изчисляват в размер на (...) лв. При разделянето на тази сума на количествата се получава цена на вход от (...) лв./MWh. Към тази цена се добавя (...) лв./MWh и се получава (...) лв./MWh. Към тази цена се прибавя и компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, която за месец февруари 2022 г. е в размер на (...) лв./MWh. Крайната цена, която се получава е 109,88 лв./MWh.

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

I. Утвърждава, считано от 01.02.2022 г.:

1. Цена, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдителни на природен газ и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в размер на 109,88 лв./MWh (без акциз и ДДС), в т.ч. компонента „цена на природния газ на входа на газопреносните мрежи“ в размер на (...) лв./MWh, компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на (...) лв./MWh и компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на (...) лв./MWh;

2. Цени за продажба на природен газ от крайните снабдителни на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи (в таблица е посочено как се изменят цените на крайните снабдителни)

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

Р. Тахир каза, че може да се обобщи, че има намаление на цената на природния газ със 17,64%, спрямо м. януари.

И. Иванов каза, че иска да направи кратък коментар, че след толкова високата цена на природния газ за м. януари в размер на 133,41 лв./MWh (най-високата до момента цена на природния газ на обществения доставчик) има намаление със 17,64% и цената слиза на 109,88 лв. Като се сравняват цените, по които се получава природния

газ от двамата основни доставчици ООО „Газпром экспорт“ и азербайджанския газ, прави впечатление, че поради нарастването през последните седмици на цената на суровия петрол и неговите деривати тази разлика, която на моменти е достигала почти (...) пъти по-евтин азербайджански газ по отношение на газа от ООО „Газпром экспорт“, в момента е (...) пъти. (...) USD/MWh е цената на природния газ от ООО „Газпром экспорт“, а (...) USD/MWh е цената с достъп и пренос през гръцката газопреносна система на азербайджанския газ. Това за сетен път показва, че флукуациите, които се получават на световните пазари могат в един момент да обърнат тенденцията, така че природният газ от Азербайджан да се окаже по-скъп от този, който идва от ООО „Газпром экспорт“ – нещо, което се е случило преди няколко години. Следващото, което също прави впечатление е, че в публичното пространство няколкократно е задаван въпрос с определен подтекст какво задържа „Булгаргаз“ ЕАД. Съвсем ясно в доклада и в проекта на решение е записано, че само (...) лв. е сумата, която общественият доставчик задържа за всеки MWh природен газ, а не неща, които са наговорени доста произволно.

Р. Тоткова каза, че И. Иванов е казал някои конкретни данни и затова предлага те да бъдат заличени от протокола.

И. Иванов отговори, че се взима решение за заличаване на числените данни, свързани с доставките на природен газ от двамата основни външни доставчици.

Р. Тоткова каза, че това ще бъде отразено в протокола от експертите от дирекция „Природен газ“.

И. Иванов каза, че е трябвало да представи тези данни, защото в заседанието участва специализиран състав и работната група, но за протокола тези данни безспорно трябва да бъдат заличени. И. Иванов поясни, че и в интервютата, в които е давал не си е позволявал да дава конкретни стойности, а е заявявал само това, което е публично известно – че азербайджанският газ е значително по-евтин от този, който е доставян от ООО „Газпром экспорт“, но нищо повече. И. Иванов предложи да се премине към приемане на решение и запита дали след като Комисията е била силно критикувана, че е утвърдила цена на природния газ за м. януари с 30% повишение Комисията ще бъде похвалена, че сега се утвърждава по-ниска цена с близо 18%. Такава е работата на Комисията за енергийно и водно регулиране – както казват: най-мразената комисия, а столът на председателя е електрически стол. И. Иванов каза, че все пак се е оказал издръжлив – близо седем години на електрическия стол и допълни, че си е позволил подобно отклонение, защото това е последното заседание което води заедно с Е. Харитонова, а следващата седмица други ще заемат техните места.

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

I. Утвърждава, считано от 01.02.2022 г.:

1. Цена, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдителни на природен газ и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в размер на 109,88 лв./MWh (без акциз и ДДС), в т.ч.

компонента „цена на природния газ на входа на газопреносните мрежи“ в размер на (...) лв./MWh, компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на (...) лв./MWh и компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на (...) лв./MWh;

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

№	Енергийни предприятия	Предельни 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	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*
1	Овергаз Мрежи АД – Столична община, СОР Банка и община Божурище, територии "Изток", "Запад", "Север" и "Юг" ****				135,72	3,13
	до 53 MWh/год., вкл.		135,72	3,13		
	до 528 MWh/год., вкл.	127,99	136,35			
	до 1057 MWh/год., вкл.	126,93	135,48			
	до 2113 MWh/год., вкл.	125,87	134,62			
	до 4226 MWh/год., вкл.	124,80	133,74			
	до 6339 MWh/год., вкл.	124,17	133,23			
	до 8452 MWh/год., вкл.	123,73	132,87			
	до 10 565 MWh/год., вкл.	123,38	132,58			
	до 21 130 MWh/год., вкл.	122,30	131,69			
	до 31 695 MWh/год., вкл.	121,65	131,15			
	до 42 260 MWh/год., вкл.	121,18	130,76			
	до 52 825 MWh/год., вкл.	120,82	130,47			
	до 73 955 MWh/год., вкл.	120,24	129,98			
	до 105 650 MWh/год., вкл.	119,61	129,46			
	над 105 650 MWh/год.	118,86	128,82			
метанстанции до 4226 MWh/год., вкл.		122,22				
метанстанции до 10 565 MWh/год., вкл.		121,59				
метанстанции над 10 565 MWh/год.		120,41				
обекти на "Топлофикация София": ВОЦ "Суша река", ВОЦ "Левски Г" и ВОЦ "Хаджи Димитър"		111,13				
2	"Арегсгаз" ЕАД – за обособена територия "Добруджа" и общини Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг****				136,77	
	до 106 MWh/год.	129,71	134,90			
	до 211 MWh/год.	128,86	133,45			
	до 528 MWh/год.	127,34	132,09			
	до 1056 MWh/год.	125,93	131,51			
	до 2112 MWh/год.	125,34	130,73			
	до 5281 MWh/год.	124,54	130,15			
	до 10 562 MWh/год.	123,95	129,47			
	над 10 562 MWh/год.	119,85	127,53			
3	"Арегсгаз" ЕАД – за обособена територия "Мизия" и община Бяла Слатина****				139,64	
	до 106 MWh/год.	129,99	138,22			
	до 211 MWh/год.	128,87	136,58			
	до 528 MWh/год.	127,94	135,61			
	до 1056 MWh/год.	127,19	133,19			
	до 2112 MWh/год.	126,17	130,86			
	до 5281 MWh/год.	125,24	129,61			
	до 10 562 MWh/год.	123,94	128,44			
над 10 562 MWh/год. за стопански клиенти с неравномерно потребление		124,66				
до 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	120,74					
над 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	118,07					
4	"Газтрейд Сливен" ЕООД – община Сливен				134,23	
	до 211 MWh/год.	125,79				
	от 211 до 527,5 MWh/год.	124,91				
	от 527,5 до 1055 MWh/год.	123,54				
	от 1055 до 2110 MWh/год.	122,64				
	от 2110 до 5275 MWh/год.	121,16				
	от 5275 до 10 550 MWh/год.	118,40				
	над 10 550 MWh/год.	116,49				
	до 52,75 MWh/год.		132,19			
	от 52,75 до 211 MWh/год.		130,51			
	от 211 до 527,5 MWh/год.		129,67			
	от 527,5 до 1055 MWh/год.		128,10			
	от 1055 до 2110 MWh/год.		125,69			
	от 2110 до 5275 MWh/год.		124,86			
от 5275 до 10 550 MWh/год.		124,72				
5	"ЗИВ" ЕООД – община Балчик	134,71	135,11		135,78	
	Енергийни предприятия	Промислени/Стопански 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)*
6	"Каварна газ" ООД – община Каварна и Шабла				139,54	
	до 500 MWh/год. вкл.	125,54				
	над 500 MWh/год.	122,58				
	до 50 MWh/год. вкл.		135,25			
	над 50 MWh/год. до 500 MWh/год. вкл.		129,93			
	над 500 MWh/год.		126,40			
7	"Кнежа-газ" ООД – община Кнежа*****				136,39	
	до 1055 MWh	124,56				
	до 4220 MWh	121,60				
	до 211 MWh		124,69			
	до 1055 MWh		123,58			
8	"Неврокоп-газ" АД – община Гоце Делчев ***				181,97	
	до 2500 MWh вкл.	164,51				
	над 2500 MWh	157,56				
	до 250 MWh вкл.		176,28			
	над 250 MWh		172,64			
9	"Свиленград-Газ" АД – община Свиленград ***				183,78	
	до 250 MWh/год. вкл.	179,96				
	над 250 MWh/год. вкл.	179,19				
10	"ТЕПЕКО" ЕООД – общини Свищов и Белене ***		150,18		147,96	
	до 100 000 m ³ /год. вкл.*****	142,63				
	до 500 000 m ³ /год. вкл.*****	140,87				
	до 1 000 000 m ³ /год. вкл.*****	137,62				
	над 1 000 000 m ³ /год.*****	131,72				
11	"КарловоГаз" ООД – община Карлово***				156,83	
	до 20 000 m ³ /год.*****	153,39				
	до 50 000 m ³ /год.*****	147,63				
	до 100 000 m ³ /год.*****	144,73				
	до 250 000 m ³ /год.*****	140,23				
	до 500 000 m ³ /год.*****	137,71				
	до 1 000 000 m ³ /год.*****	137,17				
над 1 000 000 m ³ /год.*****	134,56					
12	"Арегаз" ЕАД – община Сопот	119,68	130,67		137,03	13,93
13	"Арегаз" ЕАД – община Хисаря	121,05	129,91		136,90	13,62
14	"Комекес" АД – община Самоков				134,22	
	до 1054,599 MWh	125,23				
	от 1054,600 MWh до 10 545,999 MWh	119,77				
	над 10 546,000 MWh	117,60				
	до 52,729 MWh		134,44			
	от 52,730 MWh до 210,920 MWh		134,29			
	от 210,921 MWh до 1054,599 MWh		132,93			
от 1054,600 MWh до 2109,199 MWh		131,05				
	над 2109,200 MWh		129,55			
15	"Балкангаз-2000" АД – община Ботевград	123,70	127,16		129,64	
16	"Севлиевогаз-2000" АД – община Севлиево		124,88		127,63	
	до 50 000 MWh	121,08				
	над 50 000 MWh	112,06				
17	"Примагаз" АД – кметства "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна	121,69	133,94		141,78	
	"Газинженеринг" ООД – община Долни Дъбник				136,43	
18	до 105,5 MWh	122,67				
	до 1055 MWh	121,17				
	до 10 550 MWh	120,68				
	до 105,5 MWh		126,47			
	до 1055 MWh		125,06			
19	"Камено-газ" ЕООД – община Камено	124,17	132,22		133,53	
20	"Добруджа газ" АД – община Генерал Тошево	131,44	147,20		135,16	
21	"Правецгаз I" АД – община Правец	119,15	126,80		129,59	
22	"Костинбродгаз" ООД – община Костинброд				131,00	3,94
	до 1000 MWh/год. вкл.	130,31				
	от 1001 MWh/год. до 10 000 MWh/год. вкл.	124,53				
	над 10 000 MWh/год.	120,72				
23	"Ситигаз България" ЕАД – за обособена територия "Тракия", общини Кърджали, Велинград, Павел Баян, Гурково, Твърдица и Брацигово****		134,44		135,27	5,69
	до 1000 MWh/год.	132,37				
	от 1000 до 5000 MWh/год.	124,45				
	от 5000 до 10 000 MWh/год.	121,26				
	от 10 000 до 50 000 MWh/год.	120,24				
	над 50 000 MWh/год.	119,60				
24	"Арегаз" ЕАД – за обособена територия "Запад"	130,28	135,71		139,75	
25	"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ЕООД – община Елин Пелин		126,45		126,79	
	до 500 000 m ³ /год. вкл.*****	122,13				
	над 500 000 m ³ /год. вкл.*****	120,58				
26	"Ситигаз България" ЕАД – общини Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан, Главиница и Ситово		134,41		133,60	5,57
	до 1000 MWh/год.	132,79				
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	128,35				
27	"Ситигаз България" ЕАД – община Габрово		133,00		133,25	6,90
	до 1000 MWh/год.	132,38				

	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	131,05			
	над 5000 MWh/год.	129,18			
28	"Си Ен Джи Марица" ООД – община Чепеларе**				133,97
	до 10 000 m ³ /год., вкл.*****		128,68		
	до 50 000 m ³ /год., вкл.*****		132,89		
	до 100 000 m ³ /год., вкл.*****		124,70		
	над 100 000 m ³ /год.,*****		117,93		
	до 200 000 m ³ /год., вкл.*****		119,79		
	до 1 000 000 m ³ /год.,*****	118,76			

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 10,553 kWh/m³.
8. При утвърждаване от КЕВР на нови или изменение на действащите цени за пренос на природен газ през газоразпределителни мрежи и за снабдяване с природен газ, се променят и пределните цени, по които съответният краен снабдител продава природен газ на клиенти.

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

В заседанието по **точка първа** участват председателят Иван Н. Иванов и членът на Комисията Евгения Харитонова.

Решението е взето с два гласа „за” (Иван Н. Иванов – за, Евгения Харитонова – за), от които **един глас** (Евгения Харитонова) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

И. Иванов каза, че е необходимо документите да се подготвят максимално бързо, след което да се разпишат и решението на Комисията да се публикува.

По т.2. Комисията, след като разгледа данните и документите, свързани с актуализиране на преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, произвеждащи електрическа енергия от биомаса, получена от дървесни остатъци, прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство, установи следното:

С Решение № Ц-17 от 01.07.2019 г., в частта по т. IX.2, Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), считано от 01.07.2019 г., е актуализирала преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, произвеждащи електрическа енергия от биомаса, получена от дървесни остатъци, прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство – 294,45 лв./MWh, без ДДС, на основание чл. 32, ал. 4 от Закон за енергията от възобновяеми източници (ЗЕВИ).

Това решение е обжалвано от „Еко Енерджи Мениджмънт” ООД, във връзка с което е образувано адм. дело № 8476 от 2019 г., по което е постановено Решение № 5208 от 08.10.2020 г. на Административен съд София – град (АССг), с което съдът е отхвърлил жалбата на дружеството срещу Решение № Ц-17 от 01.07.2019 г. на КЕВР, в частта му по т. IX.2. Решението на АССг е обжалвано пред Върховния

административен съд (ВАС), въз основа на което е образувано адм. дело № 86 от 2021 г. С Решение № 8898 от 29.07.2021 г. на ВАС, Трето отделение по адм. дело № 86 от 2021 г. е отменено Решение № 5208 от 08.10.2020 г. на АССГ по адм. дело № 8476 от 2019 г., в частта с която е отхвърлено оспорването по жалбата на „Еко Енерджи Мениджмънт“ ООД срещу Решение № Ц-17 от 01.07.2019 г. на КЕВР. Със същото решение ВАС е върнал преписката на КЕВР за ново произнасяне при съобразяване с дадените в решението указания по тълкуването и прилагането на закона

За да отмени Решение № 5208 от 08.10.2020 г. на АССГ по адм. дело № 8476 от 2019 г. ВАС е установил, че при правилно установена фактическа обстановка и събрани в необходимия обем доказателства първоинстанционният съд е направил необосновани правни изводи. В тази връзка в мотивите на своето решение ВАС е посочил, че съгласно чл. 32, ал. 4 от ЗЕВИ Комисията за енергийно и водно регулиране ежегодно, до 30 юни, актуализира преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от биомаса, с коефициент, който отразява изменението на стойността на ценообразуващите елементи по чл. 32, ал. 2, т. 6, т. 7 и т. 8 от ЗЕВИ, а именно: разходите за суровини за производство на енергия; разходите за горива за транспорта; разходите за труд и работна заплата.

ВАС е посочил, че другите ценообразуващи елементи и/или параметри, формиращи съответната преференциална цена са определени в Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. на КЕВР в частта му по раздел I.28 за целия срок на изкупуване на електрическата енергия по преференциална цена, когато за първи път е била определена преференциалната цена за изкупуване на електрическата енергия за групата производители, в която попада централата на „Еко Енерджи Мениджмънт“ ООД и така определените ценообразуващи елементи не могат да се променят в производство като настоящото - по чл. 32, ал. 4 от ЗЕВИ.

На следващо място според ВАС съгласно чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ, коефициентът, отразяващ изменението на стойността на ценообразуващите елементи по ал. 2, т. 6, т. 7 и т. 8 на същата разпоредба се определя като произведение от: 1. изменението на разходите за суровина за производство на електрическа енергия от биомаса, на разходите за горива за транспорта, необходими за доставка на суровината за производство на електрическа енергия, и на разходите за труд и работна заплата, необходими за добиването и обработката на суровината за производство на електрическа енергия и производство на електрическа енергия от възобновяеми източници, изразено в проценти, и 2. дела на съответния ценообразуващ елемент от общите разходи, изразен в проценти. В тази връзка съдът е посочил, че данни за процента на изменение на компонентите по чл. 32, ал. 5, т. 1 от ЗЕВИ Комисията е получила от министъра на земеделието, храните и горите - по отношение разходите за суровините за производство и от Националния статистически институт - по отношение на разходите за горива за транспорта и разходите за труд и работна заплата. След получаване на тези данни обаче според ВАС не става ясно как е определен делът на съответния ценообразуващ елемент, изразен в проценти, към общите разходи. Затова посоченият коефициент, с който следва да се актуализира преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от биомаса за следващия едногодишен период, е необоснован.

В мотивите на своето решение ВАС е посочил, че разписаните от законодателя правила за определяне на преференциалната цена са ясни и недвусмислени и КЕВР е длъжна да ги спазва буквално, за да може да бъде осъществен контрол за законосъобразност. В тази връзка, в конкретния случай съдът е посочил, че не е ясно

как са определени показателите по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ, не е посочено по какъв начин е формирана посочената актуализирана преференциална цена, вследствие на което и решението остава немотивирано. Изводът за липса на мотиви, довели до необоснованост на административния акт, се потвърждава от заключението на назначената по делото експертиза, която констатира несъответствие както при формирането на отделните ценообразуващи елементи, така и при определянето на преференциална цена за конкретния период.

ВАС посочва, че органът следва не само да посочи цифровото изражение, но и да обоснове какво се включва в понятието „обща разходи“ за производство на електрическа енергия от биомаса, както и дела на съответния ценообразуващ елемент от общите разходи, изразен в проценти, без да се засягат други ценообразуващи елементи и/или параметри, формиращи съответната преференциална цена, определени за целия срок на изкупуване на електрическата енергия по преференциална цена в Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. на КЕВР.

С оглед всичко гореизложено съдът е върнал преписката на КЕВР за ново разглеждане при стриктно спазване на задължението да изложи ясни, обосновани и подкрепени с доказателства мотиви при ценообразуването.

Съгласно чл. 173, ал. 1 от АПК, след като обяви нищожността или отмени административния акт, съдът решава делото по същество, когато въпросът не е предоставен на преценката на административния орган. Извън тези случаи, както и когато актът е нищожен поради некомпетентност или естеството му не позволява решаването на въпроса по същество, съдът отменя административния акт и изпраща преписката на съответния компетентен административен орган за решаване на въпроса по същество със задължителни указания по тълкуването и прилагането на закона (чл. 173, ал. 2 от АПК).

С оглед изложеното, предвид отменителното съдебно решение и разпоредбите на АПК, КЕВР следва да се произнесе с ново решение вместо отмененото, като спазва указанията на съда по тълкуването и прилагането на закона, при прилагане на действащите към момента на постановяване на Решение № Ц-17 от 01.07.2019 г., в частта по т. IX.2., материалноправни норми относно актуализирането на преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от биомаса, което налага извършване на технико-икономически анализ на фактите и обстоятелствата, релевантни към момента на приемане на посоченото решение на КЕВР. Предвид отмененото Решение № Ц-17 от 01.07.2019 г., в частта по т. IX.2., на КЕВР и ежегодното актуализиране на преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от биомаса по реда и при условията на ЗЕВИ, новото решение на КЕВР следва да бъде приложимо за периода 01.07.2019 г. до 30.06.2020 г.

Предвид горното и след анализ на относимите факти и обстоятелства се установи следното:

Според чл. 31, ал. 1 от ЗЕВИ, в редакцията обн. бр. 41 от 2019 г., електрическата енергия от възобновяеми източници се изкупува от обществения доставчик, съответно от крайните снабдители, по определената от КЕВР преференциална цена, действаща към датата на въвеждане в експлоатация по смисъла на Закона за устройство на територията на енергийния обект за производство на електрическа енергия. Електрическата енергия от възобновяеми източници се изкупува въз основа на сключени дългосрочни договори за изкупуване, като цената не се изменя за срока на

договора за изкупуване, освен в случаите на по чл. 32, ал. 4 от ЗЕВИ – актуализиране на преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от биомаса (арг. от чл. 31, ал. 2 и ал. 4 от ЗЕВИ).

Съгласно чл. 32, ал. 4 от ЗЕВИ, КЕВР ежегодно до 30 юни актуализира преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от биомаса, с коефициент, който отразява изменението на стойността на ценообразуващите елементи по ал. 2, т. 6, 7 и 8 на чл. 32 от ЗЕВИ, а именно: разходите за суровини за производство на енергия; разходите за горива за транспорт; разходите за труд и работна заплата.

В изпълнение на горната разпоредба и предвид отмяната от съда на Решение № Ц-17 от 01.07.2019 г., в частта по т. IX.2, на КЕВР, в настоящото административно производство следва да бъде актуализирана, считано от 01.07.2019 г., преференциалната цена по Решение № Ц-9 от 01.07.2018 г., в частта по т. IX.2. С това решение КЕВР е извършила ежегодна актуализация на преференциална цена на електрическата енергия, произведена от биомаса, произведена от електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW с комбинирано производство, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, която първоначално е била определена с Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г., в частта по т. I.28., на КЕВР.

С Решение № Ц-9 от 01.07.2018 г., в частта по т. IX.2, КЕВР, считано от 01.07.2018 г., е актуализирала преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от биомаса, произведена от електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW с комбинирано производство, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци - 291,40 лв./MWh, без ДДС, при ценообразуващи елементи, както следва:

Таблица № 1

	Актуализирана преференциална цена и ценообразуващи елементи:	в лв./MWh, без ДДС	дял, в %
	Актуализирана преференциална цена	291,40	100%
1.	Експлоатационни разходи, в т.ч.:	192,09	65,92%
1.1.	Разходи за ремонт	30,85	16,18%
1.2.	Други разходи	16,30	
1.3.	Разходи за труд и работна заплата	14,77	5,07%
1.4.	Разходи за горива за транспорт	11,28	3,87%
1.5.	Разходи за суровини	118,90	40,80%
2.	Разходи за амортизации	54,33	18,64%
3.	Възвръщаемост	44,97	15,43%

Следователно, посочената цена в размер на 291,40 лв./MWh, без ДДС, е формирана при разходи за суровини за производство на енергия – 118,90 лв./MWh, без ДДС, разходи за горива за транспорта – 11,28 лв./MWh, без ДДС и разходи за труд и работна заплата – 14,77 лв./MWh, без ДДС.

След извършен технико-икономически анализ стойностите на ценообразуващите елементи по чл. 32, ал. 2, т. 6, 7 и 8 от ЗЕВИ, а именно: разходите за суровини за производство на енергия; разходите за горива за транспорта; разходите за труд и работна заплата, са както следва:

1. Изменение на стойността на разходите за суровини.

Съгласно чл. 32, ал. 6 от ЗЕВИ процентът на изменение на разходите за суровините за производство на електрическа енергия от биомаса се определя от КЕВР, като се вземат предвид определените и обявени от министъра на земеделието, храните и горите годишни индекси за изменение на цените на тези суровини. В тази връзка с писмо с вх. № Е-03-13-1 от 20.05.2019 г. министърът на земеделието, храните и горите е уведомил КЕВР, че средният индекс на изменението на средната цена на дървесината за технологична преработка и дърва за горене за периода от 01.04.2018 г. до 31.03.2019 г. спрямо периода от 01.04.2017 г. до 31.03.2018 г. е в размер на 8,1%.

Въз основа на горното, изменените разходи на суровините за производство на електрическа енергия от биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, са в размер на 121,41 лв./MWh след дисконтиране, като същите съставляват 41,23% от общите разходи.

2. Изменение на стойността на разходите за горива за транспорта.

Съгласно чл. 32, ал. 7 от ЗЕВИ процентът на изменение на разходите за горива за транспорта се определя въз основа на средната пазарна цена на съответния ценообразуващ елемент за предходната отчетна година. С писмо с вх. № Е-04-24-4 от 14.05.2019 г. заместник-председателят на Националния статистически институт (НСИ) е уведомил КЕВР, че процентното изменение за 2018 г. спрямо 2017 г. на цените на горивата за транспорт е в размер на 6,8%. В тази връзка изменените разходи за горива за транспорт са в размер на 11,51 лв./MWh след дисконтиране, като същите съставляват 3,91% от общите разходи.

3. Изменение на стойността на разходите за работна заплата.

Съгласно чл. 32, ал. 8 от ЗЕВИ процентът на изменение на разходите за труд и работна заплата се определя въз основа на данните от НСИ за изменението на средната работна заплата за предходната календарна година. С писмо с вх. № Е-04-24-4 от 14.05.2019 г. заместник-председателят на НСИ е уведомил КЕВР, че процентното изменение за 2018 г. спрямо 2017 г. на средната годишна работна заплата на наетите лица по трудово и служебно правоотношение е в размер на 9,4%. В тази връзка изменените разходи за работна заплата са в размер на 15,08 лв./MWh след дисконтиране, като същите съставляват 5,12% от общите разходи.

Според чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ коефициентът, отразяващ изменението на стойността на ценообразуващите елементи - разходи за суровини за производство на енергия, разходи за горива за транспорта и разходи за труд и работна заплата, се определя като произведение от: изменението на разходите за суровина за производство на електрическа енергия от биомаса, на разходите за горива за транспорта, необходими за доставка на суровината за производство на електрическа енергия, и на разходите за труд и работна заплата, необходими за добиването и обработката на суровината за производство на електрическа енергия и производство на електрическа енергия от възобновяеми източници, изразено в проценти, и дела на съответния ценообразуващ елемент от общите разходи, изразен в проценти.

В настоящото административно производство коефициентът по чл. 32, ал. 5 от

ЗЕВИ е в размер на **3,79%**. Същият се изчислява като сбор от произведенията на относителните дялове на разходи за суровини за производство на енергия, разходи за горива за транспорта и разходи за труд и работна заплата през предходната година, умножени със съответните индекси на изменение на горепосочените разходи, а именно:

$3,79\% = 38,20\% * 8,1\% + 3,62\% * 6,8\% + 4,74\% * 9,4\%$, където:

38,20% - относителен дял на разходите за дървесни остатъци от общите разходи, преди дисконтиране;

8,1% - процент на изменение на разходите за дървесни остатъци, по данни на Министерството на земеделието, храните и горите;

3,62% - относителен дял на разходите за горива за транспорт от общите разходи, преди дисконтиране;

6,8% - процент на изменение на разходите за горива за транспорт, по данни на НСИ;

4,74% - относителен дял на разходите за труд и работна заплата от общите разходи, преди дисконтиране;

9,4% - процент на изменение на разходите за труд и работна заплата, по данни на НСИ.

В тази връзка и съгласно чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ коефициентът, отразяващ изменението на стойността на ценообразуващите елементи, се определя като произведение от: изменението на разходите за суровина за производство на електрическа енергия от биомаса в размер на 8,1%, на разходите за горива за транспорта в размер на 6,8%, необходими за доставка на суровината за производство на електрическа енергия, и на разходите за труд и работна заплата, в размер на 9,4%, необходими за добиването и обработката на суровината за производство на електрическа енергия и производство на електрическа енергия от ВИ, изразено в проценти, и дела на съответния ценообразуващ елемент от общите разходи, изразен в проценти, а именно: разходите за суровини за производство на енергия в размер на $38,20\% = 1\,892$ хил. лв. представляващи разходите за суровини за производство на енергия през предходната година/4 952 хил. лв. представляващи необходимите годишни приходи за предходната година, преди дисконтиране; разходите за горива за транспорта в размер на $3,62\% = 179$ хил. лв. представляващи разходите за горива за транспорта през предходната година/4 952 хил. лв. представляващи необходимите годишни приходи за предходната година, преди дисконтиране и разходите за труд и работна заплата в размер на $4,74\% = 235$ хил. лв. представляващи разходите за труд и работна заплата през предходната година/4 952 хил. лв. представляващи необходимите годишни приходи за предходната година, преди дисконтиране.

В допълнение, следва да се има предвид, че процентите на изменение на разходите са приложени към стойността на отделните ценообразуващи елементи участващи в Решение № Ц-9 от 01.07.2018 г., в частта по т. IX.2 на КЕВР и при преференциалната цена в размер на 291,40 лв./MWh.

През съответната нова текуща година, при изчисленията е заложено, че коефициентът по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ е приложен към стойността на отделните елементи, в резултат на което се получава тяхната нова актуализирана стойност с нова относителна тежест. В тази връзка, коефициентът отразява изменението на стойността на ценообразуващите елементи по чл. 32, ал. 2, т. 6, 7 и 8 от ЗЕВИ (разходите за суровини за производство на енергия, разходите за горива за транспорта и разходите за труд и работна заплата) и е отнесен към стойността на отделния разход.

Общите разходи, които се включват в състава на преференциалните цени са:

условно-постоянни разходи - разходи за труд и работна заплата, разходи за амортизации, разходи за ремонт и други разходи и променливи разходи - разходи за суровини и разходи за горива за транспорт, като тези разходи, съгласно Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ) са част от необходимите годишни приходи. Последните се формират като сбор от нормата на възвръщаемост и прогнозните годишни разходи. В тази връзка следва да се има предвид, че възвръщаемостта на капитала може да не е част от експлоатационните разходи, но е ценообразуващ елемент, който участва във формулата заложена в НРЦЕЕ, като елемент от необходимите годишни приходи. Размерът на преференциалната цена е в пряка зависимост от получените стойности на ценообразуващите елементи, а именно: експлоатационни разходи, разходи за амортизации и възвръщаемост.

В конкретния случай, общите разходи, които се включват в състава на актуализираната преференциална цена са в размер на 249,47 лв./MWh, или 84,72% от цената (Таблица № 2) и включват: условно-постоянни разходи - разходи за труд и работна заплата в размер на 15,08 лв./MWh или 5,12% от общите разходи участващи в ценообразуването, разходи за амортизации в размер на 54,33 лв./MWh или 18,45% от общите разходи участващи в ценообразуването, разходи за ремонт в размер на 30,85 лв./MWh и други разходи в размер на 16,30 лв./MWh или двете разходни пера са с общ дял от 16,01% от общите разходи участващи в ценообразуването и променливи разходи - разходи за суровини в размер на 121,41 лв./MWh или 41,23% от общите разходи участващи в ценообразуването и разходи за горива за транспорт в размер на 11,51 лв./MWh или 3,91% от общите разходи участващи в ценообразуването и са част от необходимите годишни приходи. Последните се формират като сбор от нормата на възвръщаемост (в размер на 44,98 лв./MWh или 15,28%) и прогнозните годишни разходи, а именно нормата на възвръщаемост в размер на 44,98 лв./MWh + прогнозните годишни разходи в общ размер на 249,47 лв./MWh = 294,45 лв./MWh.

Актуализираната преференциална цена на електрическата енергия, произведена от електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, произвеждащи електрическа енергия от биомаса, получена от дървесни остатъци, прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство, както и нейните ценообразуващи елементи са:

Таблица № 2

	Актуализирана преференциална цена и ценообразуващи елементи:	в лв./MWh, без ДДС	дял, в %
	Актуализирана преференциална цена	294,45	100%
1.	Експлоатационни разходи, в т.ч.:	195,14	66,27%
1.1.	Разходи за ремонт	30,85	16,01%
1.2.	Други разходи	16,30	

1.3.	Разходи за труд и работна заплата	15,08	5,12%
1.4.	Разходи за горива за транспорт	11,51	3,91%
1.5.	Разходи за суровини	121,41	41,23%
2.	Разходи за амортизации	54,33	18,45%
3.	Възвръщаемост	44,98	15,28%

Въз основа на гореизложеното може да се направи извод, че считано от 01.07.2019 г., актуализираната преференциална цена за изкупуване на електрическа енергия, произведена от електрически централи с инсталирана електрическа мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса, получена от дървесни остатъци, прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство, следва да бъде определена в размер на 294,45 лв./MWh.

Изказвания по т.2.:

Докладва А. Иванова. Докладът и проектът на решение са във връзка с актуализиране на преференциалната цена за групата електрически централи, попадащи в обхвата до 5 MW, с комбинирано производство, по отношение Решение № Ц-17 от 01.07.2019 г., в частта по т. IX.2. Това решение е обжалвано от „Еко Енерджи Мениджмънт“ ООД пред АССГ, във връзка с което е образувано административно дело. В своето решение съдът е отхвърлил жалбата на дружеството. В тази връзка дружеството е обжалвало решението на АССГ пред ВАС, като от своя страна той е отменил решението на първа инстанция. Мотивите на ВАС са, че първоинстанционният съд е направил необосновани правни изводи. В тази връзка, видно от мотивите на ВАС, в решението е посочено, че Комисията не е обосновала как е определен коефициентът по смисъла на чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ, неговите параметри като абсолютна стойност и като процент, както и тежестта на всеки един елемент – как е участвал в образуването на преференциалната цена. В тази връзка за Комисията възниква задължение да се съобрази с мотивите на съда, като спази нормативната база към момента на приемане на Решение № Ц-17 от 01.07.2019 г. От страна на работната група е извършен технико-икономически анализ, в който подробно е посочено, че цената в размер на 294,45 лв. от Решение № Ц-17 от 01.07.2019 г. по своята същност представлява актуализирана преференциална цена по Решение № Ц-9 от 01.07.2018 г. В доклада подробно са изложени стойността, параметрите, дялът на всеки един от тях и неговата индивидуална тежест към общата цена, както и по смисъла на чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ как е формиран коефициентът и от кои източници работната група е черпела информация съгласно нормативната база. Въз основа на гореизложеното може да се направи извод, че считано от 01.07.2019 г., актуализираната преференциална цена за изкупуване на електрическа енергия, произведена от електрически централи с инсталирана електрическа мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса, получена от дървесни остатъци, прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство, следва да бъде определена в размер на 294,45 лв./MWh. Предвид гореизложеното и на основание чл. 32, ал. 4 от Закона за енергията от възобновяеми източници и чл. 173, ал. 2 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с изпълнение на задължителните

указания по тълкуването и прилагането на закона, дадени в Решение № 8898 от 29.07.2021 г. на Върховния административен съд по адм. дело № 86 от 2021 г., работната група предлага на Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да приеме решение за актуализиране на преференциална цена на електрическата енергия, произведена от електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса от дървесина, получена от дървесни остатъци, прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство, считано от 01.07.2019 г. до 30.06.2020 г.

А. Иванова прочете диспозитива на проекта на решение:

КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Актуализира, считано от 01.07.2019 г., преференциалната цена за изкупуване на електрическа енергия, произведена от електрически централи с инсталирана електрическа мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса, получена от дървесни остатъци, прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство, в размер на 294,45 лв./MWh, без ДДС.

И. Иванов каза, че има въпрос, свързан с диспозитива на решението. КЕВР заявява, че актуализира цената. Това всъщност е актуализиране на цената от 01.07.2019 г. до 30.06.2020 г. по отношение на цената от 01.07.2018 г. до 30.06.2019 г.?

А. Иванова отговори положително.

И. Иванов обобща, че Комисията потвърждава самия размер, какъвто е бил в решението, което е обжалвано от „Еко Енерджи Мениджмънт“ ООД.

А. Иванова каза, че не е посочила единствено, че цената и ценообразуващите елементи към онзи момент (01.07.2019 г.) относно Решение № Ц-17 не са променени. Комисията препотвърждава решението, като се обосновава. Съдът връща решението на КЕВР за ново произнасяне, като е дал конкретни указания да се обоснове всеки един елемент въз основа на това, което е посочило дружеството като възражение в съда. Указанията са изпълнени и Комисията е мотивирала подробно всеки от ценообразуващите елементи.

И. Иванов каза, че е удовлетворен от отговора.

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

На основание чл. 32, ал. 4 от Закона за енергията от възобновяеми източници и чл. 173, ал. 2 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с изпълнение на задължителните указания по тълкуването и прилагането на закона, дадени в Решение № 8898 от 29.07.2021 г. на Върховния административен съд по адм. дело № 86 от 2021 г.

КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-84 от 31.01.2022 г. относно актуализиране на преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, произвеждащи електрическа енергия от биомаса, получена от дървесни остатъци, прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбиниран цикъл, считано от 01.07.2019 г., след отмяна на Решение № Ц – 17 от 01.07.2019 г. в частта по раздел IX, т. 2 с Решение № 5208 от 08.10.2020 г. на АССГ по адм. дело № 8476 от 2019 г., отменено с Решение № 8898 от 29.07.2021 г. на ВАС по адм. дело № 86 от 2021 г.

2. Актуализира, считано от 01.07.2019 г., преференциалната цена за изкупуване на електрическа енергия, произведена от електрически централи с инсталирана електрическа мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса, получена от дървесни остатъци, прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство, в размер на 294,45 лв./MWh, без ДДС.

В заседанието по **точка втора** участват председателят Иван Н. Иванов и членът на Комисията Евгения Харитонова.

Решението е взето с два **гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Евгения Харитонова – за), от които **един глас** (Евгения Харитонова) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

I. Утвърждава, считано от 01.02.2022 г.:

1. Цена, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдителни на природен газ и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в размер на 109,88 лв./MWh (без акциз и ДДС), в т.ч. компонента „цена на природния газ на входа на газопреносните мрежи“ в размер на 108,75 лв./MWh, компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 0,73 лв./MWh и компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на 0,40 лв./MWh;

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

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

По т.2. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-84 от 31.01.2022 г. относно актуализиране на преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, произвеждащи електрическа енергия от биомаса, получена от дървесни остатъци, прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбиниран цикъл, считано от 01.07.2019 г., след отмяна на Решение № Ц – 17 от 01.07.2019 г. в частта по раздел IX, т. 2 с Решение № 5208 от 08.10.2020 г. на АССГ по адм. дело № 8476 от 2019 г., отменено с Решение № 8898 от 29.07.2021 г. на ВАС по адм. дело № 86 от 2021 г.

2. Актуализира, считано от 01.07.2019 г., преференциалната цена за изкупуване на електрическа енергия, произведена от електрически централи с инсталирана електрическа

мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса, получена от дървесни остатъци, прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство, в размер на 294,45 лв./MWh, без ДДС.

Приложения:

1. Решение на КЕВР № Ц-7 от 01.02.2022 г. относно заявления с вх. № Е-15-20-4#1 от 11.01.2022 г. и с вх. № Е-15-20-4#5 от 01.02.2022 г. от „Булгаргаз“ ЕАД за утвърждаване на цена за месец февруари 2022 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдителни на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия.

2. Доклад с вх. № Е-Дк-84 от 31.01.2022 г. и Решение на КЕВР № Ц-8 от 01.02.2022 г. относно актуализиране на преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, произвеждащи електрическа енергия от биомаса, получена от дървесни остатъци, прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбиниран цикъл, считано от 01.07.2019 г., след отмяна на Решение № Ц – 17 от 01.07.2019 г. в частта по раздел IX, т. 2 с Решение № 5208 от 08.10.2020 г. на АССГ по адм. дело № 8476 от 2019 г., отменено с Решение № 8898 от 29.07.2021 г. на ВАС по адм. дело № 86 от 2021 г.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

.....

Е. Харитонова

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА

Протоколирал:

Н. Косев – главен експерт