



ПРОТОКОЛ

№ 60

София, 11.03.2020 година

Днес, 11.03.2020 г. от 10:03 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха Ю. Митев – директор на дирекция „Обща администрация“, А. Иванова - директор на дирекция „Природен газ“, Е. Маринова – директор на дирекция „Правна“, И. Касчиев - главен директор на главна дирекция „Водоснабдителни и канализационни услуги“, П. Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, И. Александров – началник на отдел „Цени и лицензи: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензи и пазари – природен газ“ 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. № О-Дк-175 от 06.03.2020 г. относно приемане на Правилник за изменение и допълнение на Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация.

Работна група: Росица Тоткова, Елена Маринова, Юлиан Митев,
Агапина Иванова, Пламен Младеновски, Ивайло Касчиев,
Наталия Кирова и Надежда Иванова

2. Доклад № Е-Дк-213 от 5.03.2020 г. и проект на решение относно издаване на нов сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от „Топлофикация-Габрово“ ЕАД, през периода от 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г.

Работна група: Пламен Младеновски, Ивайло Александров,
Дориан Дянков, Христина Петрова

3. Доклад № Е-Дк-214 от 5.03.2020 г. и проект на решение относно издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 01.01.2020 г. до 31.01.2020 г. от „Юлико-Евротрейд“ ЕООД и „Енергиен център ЗЕБРА“ ЕООД.

Работна група: Пламен Младеновски, Ивайло Александров,
Дориан Дянков, Христина Петрова

4. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-15-40-7 от 18.07.2019 г. от „Костинбродгаз“ ООД с искане за изменение и/или допълнение на издадените лицензии за дейността „разпределение на природен газ“ и за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Костинброд, чрез присъединяване на територията на община Сливница към териториалния обхват на издадените лицензии.

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова, Ремзия Тахир,
Красимира Лазарова, Снежана Станкова,
Сирма Денчева, Емилия Тренева

5. Доклад вх. № О-Дк-176/06.03.2020 г. относно финансов отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране към 31.12.2019 г.

Докладват: Юлиан Митев, Евгения Сматракалева, Анжела Димитрова

По т.1. Комисията разглежда доклад относно приемане на Правилник за изменение и допълнение на Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация.

Правомощие на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), регламентирано в чл. 16, ал. 1 от Закона за енергетика (ЗЕ), е да приема или изменя Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация (ПДКЕВРНА). Към настоящия момент в сила е ПДКЕВРНА (обн. ДВ, бр. 43 от 2015 г., изм. и доп. ДВ, бр. 19 от 2016 г.).

Със Закон за изменение и допълнение на Закона за енергетиката, обнародван в ДВ, бр. 38 от 2018 г. (ЗИД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 38 от 2018 г.) са извършени промени в ЗЕ, част от които налагат промени в подзаконовите нормативни актове, в т.ч. и ПДКЕВРНА.

Предвид гореизложеното, със Заповед № 3-ОХ-1 от 03.01.2019 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да изготви доклад и проект на Правилник за изменение и допълнение на ПДКЕВРНА (проект на ПИД на ПДКЕВРНА, проекта) в съответствие с чл. 28 от Закона за нормативните актове (ЗНА).

Изготвеният проект на ПИД на ПДКЕВРНА, както и докладът, съдържащ мотивите към него, са приети от КЕВР с решение по Протокол № 15 от 22.01.2020 г., т. 1. В хода на закритото заседание за приемане на проекта членовете на КЕВР обсъдиха и приеха предложение наименованието на дирекция „Мониторинг и контрол на пазара на едро с енергия“ да се съдържа пълното или съкратено наименование на Регламент (ЕС) № 1227/2011 на Европейския парламент и на Съвета от 25 октомври 2011 г. относно интегритета и прозрачността на пазара за търговия на едро с енергия (Регламент (ЕС) № 1227/2011)“. В тази връзка следва да се има предвид, че приетото от КЕВР предложение е отразено в приложения към доклада проект на ПИД на ПДКЕВРНА.

На 22.01.2020 г. проектът на ПИД на ПДКЕВРНА е публикуван на интернет страницата на КЕВР, ведно с доклада, съдържащ мотивите, както и на Портала за обществени консултации.

В 30-дневния срок за обществени консултации, изтичащ на 22.02.2020 г., на Портала за обществени консултации не са публикувани становища и коментари по

проекта на ПИД на ПДКЕВРНА. С вх. № Е-СТ-10 от 29.01.2020 г. в КЕВР е постъпило становище по проекта от синдикалната организация на НСФЕБ-КНСБ при КЕВР (СО-КЕВР) с предложение за изменение на чл. 62 от ПДКЕВРНА с оглед въвеждане на работно време с променливи граници. Резултатите от извършения анализ на това становище са отразени в таблица, неразделна част от настоящия доклад.

След обсъждане и анализ на относимите факти и обстоятелства се установи следното:

Съгласно чл. 28, ал. 1 и ал. 2 от Закона за нормативните актове (ЗНА), в редакцията обн. ДВ, бр. 34 от 2016 г., в сила от 04.11.2016 г., проектът на нормативен акт се внася за обсъждане и приемане от компетентния орган заедно с мотивите, съответно доклада към него и предварителната оценка на въздействието по чл. 20 от ЗНА, като мотивите, съответно докладът, следва да съдържат: причините, които налагат приемането; целите, които се поставят; финансовите и други средства, необходими за прилагането на новата уредба; очакваните резултати от прилагането, включително финансовите, ако има такива; анализ за съответствие с правото на Европейския съюз. Предвид разпоредбата на § 5 от Преходните и заключителни разпоредби към ЗНА, за приеманите от КЕВР подзаконовни нормативни актове не се изисква изготвяне на предварителна оценка на въздействието по чл. 20 от ЗНА.

Във връзка с горното, в настоящия доклад са изложени мотивите за приемането на приложения проект на проект на ПИД на ПДКЕВРНА, както следва:

1. Причини, които налагат приемането на проект на ПИД на ПДКЕВРНА:

С измененията и допълненията на ЗЕ (обн. ДВ, бр. 38 от 2018 г.) е променен статутът на служителите в администрацията на КЕВР, като по силата на изменението на чл. 16, ал. 3 от ЗЕ дейността на администрацията се осъществява от лица, работещи по трудово правоотношение и трудовите правоотношения на служителите на Комисията се уреждат съгласно разпоредбите на Кодекса на труда (КТ). В тази връзка се налага привеждането на отделни разпоредби от ПДКЕВРНА в съответствие с изискванията на ЗЕ и КТ.

Промени в ПДКЕВРНА са необходими и предвид разширените със ЗИД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 38 от 2018 г. правомощия на КЕВР. С допълването на чл. 21, ал. 1 от ЗЕ с нови т. 41а и 41б на Комисията са създадени правомощия да извършва контрол по изпълнение на Регламент (ЕС) № 1227/2011 и да осъществява взаимодействие с държавни органи и си сътрудничи с регулаторни органи на други държави – членки на Европейския съюз, и АСРЕ, като сключва споразумения за обмен на информация и установява механизми по реда на Регламент (ЕС) № 1227/2011. В тази връзка със ЗИД на ЗЕ (обн. ДВ, бр. 38 от 2018 г.) в ЗЕ е създадена нова глава VIIa „Контрол по изпълнение на Регламент (ЕС) № 1227/2011“.

Със Закона за изменение и допълнение на Административнопроцесуалния кодекс (ЗИД на АПК, обн. ДВ, бр. 77 от 2018 г.) са направени изменения в начина на съобщаване на индивидуалните административни актове, част от които водят до необходимост от изменение на разпоредби в ПДКЕВРНА. Също така промени в ПДКЕВРНА са необходими и в отделни разпоредби, в които има препратки към отменени закони.

Отделно от горното, в хода на прилагането на ПДКЕВРНА са установени непълноти и неточности в настоящата редакция на акта. В тази връзка възникна необходимост от прецизиране на отделни разпоредби на ПДКЕВРНА.

След разглеждане и анализ на необходимите изменения и допълнения на ПДКЕВРНА се установи, че същите не са в такава степен многобройни и важни и не налагат отмяна на съществуващия правилник и приемане на изцяло нов акт, като е достатъчно отразяването им в действащия ПДКЕВРНА.

2. Цели, които се поставят:

С проекта на проект на ПИД на ПДКЕВРНА се цели привеждането на акта в съответствие с измененията и допълнения на ЗЕ, посочени по-горе.

Предвид горното с оглед промяната на статута на служителите в администрацията

на КЕВР и привеждането на ПДКЕВРНА в съответствие с чл. 16 от ЗЕ са предвидени съответни изменения и допълнения в чл. 10, чл. 11, чл. 18, чл. 23а и чл. 24.

С предложените изменения на чл. 13, ал. 2, чл. 16, чл. 26 и чл. 27 от ПДКЕВРНА се създават необходимите нормативни предпоставки за осъществяване на правомощията на КЕВР по чл. 21, ал. 1, т. 41а и 41б. В тази връзка в проекта на ПИД на ПДКЕВРНА е предвидено в структурата на администрацията на КЕВР да се създаде нова дирекция „Мониторинг и контрол на пазара на едро с енергия“, в чиито правомощия попада осигуряването на дейности, посочени в Регламент (ЕС) № 1227/2011 (чл. 27а от проекта на ПИД на ПДКЕВРНА). С оглед създаването на тази дирекция са направени и изменения в числеността на администрацията и във функциите и правомощията на други дирекции от администрацията на КЕВР.

С оглед привеждане на ПДКЕВРНА в съответствие с чл. 18а и чл. 61 от АПК, в проекта на ПИД на ПДКЕВРНА се предвидени изменения на действащите разпоредби на чл. 38 и чл. 41, а отмяната на Закона за предотвратяване и установяване на конфликт на интереси и приемането на Закона за противодействие на корупцията и за отнемане на незаконно придобито имущество са отразени в чл. 21а и чл. 36, ал. 2 от проекта.

С цел отстраняване на непълноти и неточности, както и за прецизиране на отделни разпоредби са направени предложения за изменения и допълнения в чл. 23, чл. 24, чл. 25, чл. 28, чл. 32, чл. 33, чл. 35, чл. 44, чл. 50, чл. 51, чл. 59, чл. 62 и чл. 66 от ПДКЕВРНА.

3. Финансови и други средства, необходими за прилагането на новата уредба:

Прилагането на проекта на ПИД на ПДКЕВРНА не е обвързано с допълнителни разходи за държавния бюджет.

4. Очаквани резултати от прилагането:

В резултат от измененията и допълненията на ПДКЕВРНА ще се създаде подзаконова нормативна уредба, която ще допринесе за ефективното прилагане на измененията и допълненията на ЗЕ по отношение на статута на администрацията на КЕВР, както и на разпоредбите на ЗЕ, касаещи прилагането на Регламент (ЕС) № 1227/2011.

5. Анализ за съответствие с правото на Европейския съюз:

Предложеният проект на ПИД на ПДКЕВРНА е в съответствие с действащото европейско законодателство в сектор „Електроенергетика“ и по-конкретно с Регламент (ЕС) № 1227/2011.

Изказвания по т.1.:

Р. Тоткова:

Уважаеми г-н Председателю, уважаеми членове на Комисията за енергийно и водно регулиране,

Изготвеният проект на Правилник за изменение и допълнение на Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, както и докладът, съдържащ мотивите към него, бяха приети с решение от Комисията по Протокол № 15 на 22.01.2020 г., т. 1. В хода на закритото заседание за приемане на проекта, членовете на КЕВР обсъдиха и приеха предложение за промяна на наименованието на дирекцията, която в проекта беше наречена „Мониторинг и контрол на пазара на едро с енергия“, да се съдържа пълното или част от наименованието на Регламент (ЕС) № 1227/2011 на Европейския парламент и на Съвета относно интегритета и прозрачността на пазара за търговия на едро с енергия. По този повод искам да отбележа, че в предложения проект, сега, за окончателно приемане на измененията в Правилника, това е съобразено и наименованието на дирекцията е променено. На 22 януари тази година проектът на ПИД на Правилника на Комисията е публикуван на интернет страницата на Комисията, ведно с доклада, съдържащ мотивите, а също така и на Портала за обществени консултации, така, както предвижда Законът за нормативните актове. В 30-дневния срок за обществени консултации, който изтече на 22.02.2020 г., на Портала за обществени консултации не са постъпили и не са публикувани становища и коментари по предложения проект. В Комисията е заведено становище на 29.01.2020 г. по

проекта от синдикалната организация в КЕВР към Независимата синдикална организация на енергетиците в България - КНСБ с предложение за промяна в чл. 62 от ПДКЕВРНА, който се отнася до въвеждане на работно време с променливи граници, съгласно чл. 139 от КТ. Мотивите на синдикалната организация са отразени в таблицата изчерпателно. Там много коректно е отразено, че би било много трудно за нашата Комисия, с оглед на нейната организация, да се въведе изцяло и за всички такова работно време с променливи граници или да се въведе тази възможност, която е дадена в КТ, но все пак да се оцени за отделни звена, ако това е възможно. Това, което смята работната група, е, че предложението на синдикалната организация на практика се съдържа в предложението, още в първоначалното предложение за промяна в чл. 62, с това уточнение, че границите на задължителното присъствие, което те предлагат от 10:00 ч. до 16:00 ч., да се определя в заповедта за въвеждане на такова работно време на председателя. Много е дискуссионен въпросът от 10:00 ч. до 16:00 ч. само да е присъствието, тъй като все пак нашите заседания традиционно започват в 10:00 ч. и би било малко трудно да се направи такава организация, но това е въпрос на обсъждане и съгласуване, което в бъдеще, ако се реши да се въведе, ще се вземе съответно решение. За да не повтарям причините и целите, и т.н. за промяна в Правилника, само искам да отбележа, че цялата процедура е в съответствие със Закона за нормативните актове по отношение на провеждането и на съдържанието на документите.

Предвид изложеното и на основание чл. 16, ал. 1 от Закона за енергетиката, чл. 26 от Закона за нормативните актове и чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, предлагаме на Комисията да вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да приеме Правилник за изменение и допълнение на Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация;
3. Правилникът по т. 2 да бъде изпратен в „Държавен вестник“ за обнародване.

И. Н. Иванов:

Благодаря, г-жо Тоткова. Колеги, имате думата. Заповядайте, г-жа Тодорова.

С. Тодорова:

Аз имам една бележка във връзка с този член, който беше подробно обяснен, 62, за работното време. Председателят със заповед може да промени работно време с променливи граници по реда на чл. 139 от КТ. Това важи за... може да бъде за цялата Комисия, може да бъде за отделни звена, нали така? А в горния параграф, където става дума за това, че Председателят може да постанови такова променливо работно време за отделен служител по негово искане, има задължение за задължително присъствие от 9.00 ч. до 17.00 ч. Значи, когато е за всички, не е фиксирано, тук в Правилника, работното време, задължително, а когато е за един – е фиксирано. Мисля, че това е доста рестриктивно и предлагам да се заличи. Тоест в самата заповед, в зависимост от специфичните нужди на служителя. Нали? Така ми се струва, че е по-равнопоставено.

И. Н. Иванов:

Кой ще отговори на този въпрос? Г-жо, Тоткова, имате думата.

Р. Тоткова:

Аз напълно разбирам Вашите аргументи за това, че тук е въведен по-рестриктивен модел, и той наистина може да се промени, така че в заповедта да се отрази точно времето, през което работникът да присъства (или служителят в случая да присъства), но това е наложено от опита и свързано с нуждите, които има нашата администрация и членовете на нашата администрация. Затова е записано така, защото тези няколко години, през които се прилага такова изключение, не са показали необходимост от по-различно

работно време. Но аз лично не възразявам да отпадне този задължителен период.

И. Н. Иванов:

Какво значи да отпадне? Може ли да се чуе текстът?

Р. Тоткова:

Сега само един момент, да видя точно къде е.

С. Тодорова:

В чл. 62...

Р. Тоткова:

Само да го намеря точно ...

С. Тодорова:

Добре. Чл. 62, ал. 1, първият параграф завършва с изрази: при задължително присъствие от 9.00 ч. до 17.00 ч. Предлагам това да отпадне и текстът да бъде: Председателят на комисията със заповед, по подадено искане от страна на служител на КЕВР, може да определи променливо работно време, съгласно разпоредбите на Кодекса на труда и Наредбата за работното време, почивките и отпуските.

Р. Тоткова:

Да.

И. Н. Иванов:

Така. Има ли други изказвания? Не виждам, колеги. В такъв случай, с така променения текст на първия абзац на параграф 26, който касае чл. 62, ал. 1, подлагам на гласуване Правилник за изменение и допълнение на Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация. Против? Не виждам. С осем гласа „за“ решението се приема. Правилникът да бъде своевременно изпратен за публикуване в „Държавен вестник“.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 16, ал. 1 от Закона за енергетиката, чл. 26 от Закона за нормативните актове и чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно приемане на Правилник за изменение и допълнение на Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация;

2. Приема Правилник за изменение и допълнение на Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация;

3. Правилникът по т. 2 да бъде изпратен в „Държавен вестник“ за обнародване.

В заседанието по **точка първа** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **осем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова - за, Ремзи Осман - за, Александър Йорданов - за, Георги Златев - за, Евгения Харитонова - за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова - за).

По т.2. Комисията, след като разгледа заявление за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена при комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, подадено от „Топлофикация-Габрово“ ЕАД и доклад с вх. № Е-Дк-213 от 5.03.2020 г., установи следното:

На основание чл. 21, ал. 1, т. 18 от Закона за енергетиката (ЗЕ, обн. ДВ. бр. 107 от 09.12.2003 г., посл. изм. ДВ бр. 79 от 08.10.2019 г.) Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) издава, прехвърля и отменя сертификати на производителите на електрическа енергия за произход на стоката „електрическа енергия“, произведена при комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.

За периода от 26.10.2015 до 31.12.2015 г. на „Топлофикация-Габрово“ ЕАД (дружеството) е издаден сертификат № ЗСК-12-03-15 с Решение № С-2 от 4.02.2016 г. на КЕВР за количество брутна електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) на електрическа и топлинна енергия в размер на 2168,840 MWh. Същото решение е отменено с Решение № С-2 от 3.02.2017 г. на КЕВР и съответно издаденият сертификат № ЗСК-12-03-15 е обезсилен, поради това, че единият от двата работили през периода парогенератора (ЕПГ №8) не е имал разрешение за ползване, като с него е произведена по-голямата част от топлинната енергия с пара, захранваща единствената за централата инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ТГ-3). Разрешение за ползване на този парогенератор (ЕПГ-8) е издадено от Дирекция за национален строителен контрол (ДНСК) една година по-късно под № СТ-05-1901 от 29.12.2016 г. В мотивите на отменящото Решение № С-2 от 3.02.2017 г. е отбелязано обстоятелството, че другият работил през този период парогенератор (ЕПГ-2) е имал Разрешение за ползване и произведената електрическа енергия от инсталацията за комбинирано производство (ТГ-3), на базата на топлинната енергия с пара от този парогенератор, може да бъде разгледана от КЕВР дали е с показатели за ВЕКП. Обаче с наличните данни, приложени към Заявление с вх. № Е-ЗСК-12 от 14.01.2016 г. в КЕВР, може да се определи по **пропорционален** начин колко е количеството електрическата енергия произведена от законно работилия през периода парогенератор (ЕПГ-2), но не може да се определи дали тя покрива критерия за ВЕКП – т.е. дали спестената първична енергия от горивото (ΔF) е над 10%. Поради тази причина в т. 2 от диспозитива на отменящото Решение е записано, че **КЕВР ще издаде сертификат за произход на електрическата енергия за разглеждания период, след представяне на коригирана справка по чл. 4, ал. 4** от Наредбата за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин (т.е. актуалната наредба за разглеждания период), съобразно посочените условия в мотивите на решението. Съответно в мотивите на решението е пояснено, че в тази нова справка трябва да бъде премахната топлинната енергия с пара произведена от парогенератора без разрешение за ползване (ЕПГ-8) и произведената въз основа на нея електрическа енергия от инсталацията за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.

Срещу решението на КЕВР, за обезсилване на сертификата, издаден на „Топлофикация-Габрово“ ЕАД за периода от 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г., е подадена жалба от дружеството до Административен съд София-град в законоустановения 14-дневен срок, образувано е административно дело № 1867/2017 г., приключило с Решение № 2584/18.04.2018 г., с което първоинстанционният съд е отменил Решение С-2 от 03.02.2017 г. на КЕВР в частта му отнасяща се за това дружество (по т. 18).

Срещу Решението на първоинстанционния съд е подадена касационна жалба от КЕВР, образувано е административно дело № 7534/2018 г., завършило с окончателно Решение № 3325/07.03.2019 г. на Върховния административен съд на Република България (пет членен състав), с което е отменено като неправилно решението на първоинстанционния съд и е отхвърлена жалбата на „Топлофикация-Габрово“ ЕАД против Решение С-2 от 03.02.2017 г. на КЕВР.

Следва, на мястото на обезсиления сертификат № ЗСК-12-03-15, КЕВР да издаде

нов сертификат, съответно с нов идентификационен номер, като при тази процедура е необходимо да се спазят всички условия относими към периода на производството от 26.10.2015 до 31.12.2015 г., както следва:

- Закон за енергетиката (ЗЕ, обн. ДВ. бр. 107 от 09.12.2003 г., изм. и доп. ДВ. бр. 56 от 24.07.2015 г.);

- Наредба № РД-16-267 от 19.03.2008 г. за определяне на количеството електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия (Наредба № РД-16-267, обн., ДВ, бр. 37 от 08.04.2008 г., изм. и доп. ДВ., бр. 67 от 07.10.2013 г.);

- Наредба за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин (Наредбата, обн., ДВ, бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. и доп., бр. 85 от 29.10.2010 г.);

- Актуалната за периода справка по чл. 4, ал. 4 от Наредбата;

- Актуален за периода образец на сертификат на хартиен носител, с реквизити описани в Приложение № 2 към чл. 8, ал. 1 на Наредбата;

За изпълнение на задълженията на КЕВР, произтичащи от нормативната уредба и във връзка с подадените от производителите заявления за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия в съответствие с Правилник за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, със **Заповед № З-Е-94 от 20.05.2019 г.** на Председателя на КЕВР, е сформирана **работна група**, която да проучва данните и документите, съдържащи се в заявленията и приложенията към тях за установяване на съответствието им с правните и техническите критерии за издаване на сертификатите. Същата работна група разглежда документите по издаването през 2020 г. на нов сертификат на „Топлофикация-Габрово“ ЕАД за периода на производство от 26.10.2015 до 31.12.2015 г.

В изпълнение на т. 2 от диспозитива на Решение № С-2 от 3.02.2017 г., от Комисията е изпратено писмо с изх. № Е-13-01-15 от 21.01.2020 г. до „Топлофикация – Габрово“ ЕАД, вследствие на което е получено писмо от дружеството с вх. № Е-13-01-15 от 3.02.2020 г. в КЕВР, съдържащо коригирана справка по чл. 4, ал. 4 от Наредбата, с премахната топлинна енергия изработена от ЕПГ-8 и съответстващата на това електрическа енергия произведена от инсталацията за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия. По-нататък в настоящия доклад работната група разглежда именно тази коригирана справка за издаването на нов сертификат.

Въз основа на извършеното проучване на данните и документите, съдържащи се в заявлението от 2016 г. и на коригираната справка по чл. 4, ал. 4. от Наредбата от 2020 г., е установено следното:

„Топлофикация – Габрово“ ЕАД

„Топлофикация – Габрово“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Габрово, община Габрово, гр. Габрово 5300, ул. „Индустриална“ № 6, с **ЕИК 107009273**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-008-03 от 17.10.2000 г.

С писмо вх. № **Е-ЗСК-12 от 14.01.2016 г.** и приложените към него документи „Топлофикация – Габрово“ ЕАД е поискала издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода **от 26.10.2015 до 31.12.2015 г.** от производствената централа ТЕЦ „Габрово“, в размер на 2 168,840 MWh (това заявено количество от дружеството е въз основа на данните от придружаващите документи към заявлението, послужили за издаването на обезсиления сертификат № ЗСК-12-03-15).

Забележка: Съгласно чл. 13 от Наредбата, Комисията издава сертификат за произход за количество електрическа енергия, **различно от заявеното от производителя, ако са налице достатъчно данни за неговото определяне от комисията,**

при спазване изискванията на действащото законодателство.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „Габрово”, е **6,0 MW_e**;
- През разглеждания период в централата е била в експлоатация една инсталация ТГ-3 за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия с парна турбина с противоналягане с един регулируем пароотбор и електрически генератор с номинална мощност 6 MW_e;
- Основното гориво е въглища с долна топлотворна способност **15 032 кJ/kg**;
- За посочената от дружеството, относно периода 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г., средната стойност на външната температура от **6,6°C** са представени официални данни за град Габрово с източник НИМХ – филиал Плевен – климатична станция Габрово;
- Инсталацията е изградена преди 2001 г. и референтната стойност за горивото използвано от ЕПГ-2 (с Разрешение за ползване през периода), според Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267, относно ефективност за разделно производство на:
 - електрическа енергия е – **40,3%** за лигнитни въглища/брикети;
 - топлинна енергия е – **86,0%** за лигнитни въглища и дървесни горива;
- След прилагането на коригиращите фактори, във връзка с климатичните условия и за избегнати загуби от мрежата, хармонизираната референтна стойност на ефективност за разделно производство на електрическа енергия е изчислена от дружеството в размер на **38,93%**;
- Определената, по чл. 4, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталация ТГ-3 (парна турбина с противоналягане), трябва да е **равна или по-голяма от 75%**;
- Критерият, по чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за **високоэффективно комбинирано производство** на електрическа и топлинна енергия, е спестеното гориво от всяка инсталация **да не е по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно;
- Количества на продадената електрическа енергия през разглеждания период:

Общо и по видове	Мярка	ВСИЧКО	НЕК	ЕРД	Други
общо	MWh	565,850		565,850	
комбинирана	MWh	565,850		565,850	
некомбинирана	MWh				

- Количествата електрическа енергия (ЕЕ), потребявани на площадката на централата, са следните:
 - няма отбелязана ЕЕ за собствени нужди – $E_{сн} = 0$ MWh (количеството на тази електрическа енергия е намалено със закупената ЕЕ за ТЕЦ, която се оказва с абсолютно същата стойност в размер на 287,960 MWh);
 - в т.ч. закупена ЕЕ за ТЕЦ = 287,960 MWh;
- Посоченият коригиращ фактор, за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата с напрежение 20 kV за продажба на „Енерго-Про Продажби” АД – **0,945 отговаря** на Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267 за напрежение между 0,4 kV и 50 kV;
 - потребявана на площадката с напрежение 0,360 kV – **0,860 отговаря** на Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267 за напрежение между < 0,4 kV;
- Изчислените от дружеството обща ефективност на използваното гориво ($\eta_{общо}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за ТГ-3 са:
 - $\eta_{общо} = 79,48\%$;
 - $\Delta F = 10,07\%$;
- Общите показатели, за периода 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г. на инсталация ТГ-3,

получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори съгласно Наредба № РД-16-267, са следните:

Показатели за инсталация ТГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	4110,000	2807,000	1303,000	
Електрическа енергия	MWh	565,850	565,850		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	6313,000	4242,740	2070,336	

След прегледа, на представената от дружеството информация по чл. 4, ал. 4 от Наредбата, не са констатирани неточности и несъответствия.

Допълнителни изчисления:

- Изчислено е количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия, получено след намаляването на брутното високоефективно с това за собствени нужди и собствено потребление:

- В конкретния случай има само една инсталация (ТГ-3) и цялата брутна електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора ѝ, покрива критериите за комбинирана и високоефективна, затова от нея директно се изважда стойността на $E_{сн}$ (т.е. Сума на ЕЕ по чл. 162 от ЗЕ), но тъй като е нулева тази стойност, се получава:

$$565,850 \text{ MWh} - 0 \text{ MWh} = \mathbf{565,850 \text{ MWh.}}$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ТГ-3 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия е в размер на **565,850 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ТГ-3 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия е в размер на **565,850 MWh**;

- Количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия, след приспадане на количествата по чл. 162, ал. 1 от ЗЕ за: собствени нужди, собствено потребление и сключени договори, е в размер също на **565,850 MWh**, тъй като цялата електрическа енергия за собствени нужди на ТЕЦ е закупена, съгласно приложената справка по чл. 4, ал. 4 от Наредбата.

Въз основа на гореизложеното предлагаме: на „Топлофикация Габрово“ ЕАД, гр. Габрово за централа ТЕЦ „Габрово“, да бъде издаден сертификат за произход на количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, в размер на 565,850 MWh през периода от 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г.

Изказвания по т.2.:

Докладва Д. Дянков. През периода от 26.10.2015 до 31.12.2015 г. е издаден сертификат на дружеството „Топлофикация-Габрово“ ЕАД, чиито сертификат с Решение № С-2 от 3.02.2017 г. е обезсилен. Това е поради причината, че единият от двата работили тогава парогенератор (ЕПГ №8) не е имал разрешение за ползване и е получил такова разрешение една година по-късно. Имало е и законно работещ парогенератор (ЕПГ №2). Поради това, че Комисията не е можела да определи колко е точната електроенергия от високоефективно комбинирано производство на този парогенератор, (произведена въз основа на парата от законно работил парогенератор) не може да се определи дали спестената енергия от комбинираното производство на първична енергия от горивото е под 10% или над 10%, т. е. дали изобщо има произведено високо ефективно производство. Поради тази причина в т. 2 от диспозитива на отменящото решение е записано, че КЕВР ще издаде сертификат за произход на електрическата енергия за разглеждания период, след представяне на коригирана справка по чл. 4, ал. 4, от което да се разбере дали е високоефективна и от законно работил парогенератор. Срещу решението на КЕВР за обезсилване на сертификата е подадена жалба от дружеството до Административен съд София-град в законоустановения срок. Първоинстанционният съд е отменил Решение №

С-2 от 03.02.2017 г. на КЕВР в частта му отнасяща се за това дружество (по т. 18). Срещу решението на първоинстанционния съд е подадена касационна жалба от КЕВР и Върховният административен съд на Република България (петчленен състав) е отхвърлил жалбата на „Топлофикация-Габрово“ ЕАД против Решение С-2 от 03.02.2017 г. на КЕВР. Окончателното решение е, че Комисията е била права за обезсилването на този сертификат. Работната група е изисквала справка по чл. 4, ал. 4 и след тази справка е нужно Комисията да издаде нов сертификат на мястото на обезсиления, която е произведена на базата на топлинната енергия от законно работилния парогенератор. Д. Дянков поясни, че горе-долу 2/3 от топлинната енергия е била произведена от незаконния парогенератор, а от законно работилния: 1/3. С отпадането на топлинната енергия от незаконно работилния парогенератор 8, разликата е 1602,990 MWh, което е равно на 327, 811 лв. Това ще бъде разгледано по-подробно, тъй като има жалба от НЕК срещу „Енерго – Про“ във връзка с тази електроенергия от „Топлофикация-Габрово“ ЕАД и отделен доклад на отдел „Контрол и решаване на спорове в електроенергетиката и топлоенергетиката“. Предвид гореизложеното, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

1. На основание чл. 43, ал. 6, от Правилник за дейността на КЕВР и на нейната администрация, комисията да приеме настоящия доклад;

2. На основание чл. 21, ал. 1, т. 18 от ЗЕ Комисията да издаде сертификат за произход на стоката електрическа енергия, произведена по комбиниран начин от „Топлофикация Габрово“ ЕАД през периода от 26.10.2015 до 31.12.2015 г. с № ЗСК-12-04-15;

3. На основание чл. 25, ал. 1, т. 2 от ЗЕ, информацията да бъде публикувана в регистъра на електронната страница на Комисията.

Е. Хаританова каза, че решението на ВАС е от месец март 2019 г. и попита една година ли е трябвала на Комисията, за да се произнесе по този въпрос?

Д. Дянков отговори, че по принцип съдебните решения не спират решенията на Комисията. Съдебният процес не спира взимането на никакви решения. Проблемът е, че „Топлофикация-Габрово“ ЕАД не е желало да подаде справка по чл. 4, ал. 4. Във връзка с жалбата от отдел „Контрол“ е изисквана такава справка, която най-накрая е изпратена от страна на дружеството.

Е. Хаританова обърна внимание, че е ясно, че Комисията се произнася една година.

И. Н. Иванов установи, че няма повече изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

На основание чл. 21, ал. 1, т. 18 от Закон за енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилник за дейността на КЕВР и нейната администрация

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Приема доклада и издава сертификат за произхода на стоката електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, както следва:

Сертификат № ЗСК-12-04-15 на „Топлофикация – Габрово“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Габрово, община Габрово, гр. Габрово 5300, ул. „Индустриална“ № 6, с ЕИК 107009273, за:

- период на производство – 26.10.2015 г. ÷ 31.12.2015 г.
- от производствена централа ТЕЦ „Габрово“, гр. Габрово
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 565,850 MWh
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 2807,000 MWh
- вид на основното гориво – въглища

- високоефективно производство – 565,850 MWh /бруто/
- долна топлотворна способност на използваното гориво – 15 032 kJ/kg
- спестена първична енергия на използваното гориво – 10,07%
- обща инсталирана електрическа мощност – 6,0 MW
- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 6,0 MW

В заседанието по **точка втора** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **осем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова - за, Ремзи Осман - за, Александър Йорданов - за, Георги Златев - за, Евгения Харитонова - за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова - за), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.3. Комисията, след като **разгледа заявления за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена при комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, подадени от „Юлико-Евротрейд“ ЕООД и „Енергиен център ЗЕБРА“ ЕООД, както и доклад с вх. № Е-Дк-214 от 5.03.2020 г., установи следното:**

На основание чл. 21, ал. 1, т. 18 от Закона за енергетиката (ЗЕ, обн. ДВ. бр. 107 от 09.12.2003 г., посл. изм. ДВ бр. 79 от 08.10.2019 г.) Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) издава, прехвърля и отменя сертификати на производителите на електрическа енергия за произход на стоката „електрическа енергия“, произведена при комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.

В изпълнение на чл. 163в, ал. 3 от ЗЕ Комисията е приела Наредба № 7 от 19.07.2017 г. за издаване, прехвърляне и отмяна на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (Наредба № 7 от 19.07.2017 г., обн. ДВ, бр. 61 от 28.07.2017 г.), която е в сила от 01.08.2017 г.

На основание чл. 162б от ЗЕ, с наредбата на министъра на енергетиката – Наредба № РД-16-267 от 19.03.2008 г. за определяне на количеството електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия (Наредба № РД-16-267, обн., ДВ, бр. 37 от 08.04.2008 г., изм. и доп. ДВ., бр. 67 от 07.10.2013 г.), е указан начинът за определяне на количеството електрическа енергия, произведена от комбинирано производство в зависимост от вида на технологичния цикъл, изискванията към техническите средства за измерване и регистриране на електрическата енергия от комбинирано производство и критериите за определяне на комбинираното производство като високоефективно.,

Наредба № РД-16-267 се прилага за инсталации за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, като в чл. 2 са посочени следните видове в отделни точки: т. 1 – кондензационна турбина с регулируем/и пароотбор/и; т. 2 – парна турбина с противоналягане; т. 3 – газова турбина с котел-утилизатор; т. 4 – двигател с вътрешно горене (ДВГ) с утилизатор; т. 5 – комбиниран парогазов цикъл; т. 6 – микротурбини, стирлингови двигатели, горивни клетки, парни машини, органични цикли на Ренкин, както и комбинации от изброените по-горе системи. Съгласно чл. 4, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 брутното количество комбинирана електрическа енергия, произведена от инсталации по чл. 2, се приема равно на брутното производство на електрическа енергия от инсталацията, когато отчетената обща енергийна ефективност на използване на горивото е равна или по-голяма от: **75%** за инсталациите, цитирани в чл. 2, т. 2, т. 3, т. 4 и

т. 6; **80%** за инсталациите, цитирани в чл. 2, т. 1 и т. 5. В чл. **14, ал. 1** на същата наредба е определено, че комбинираното производство на топлинна и електрическа енергия е високоефективно, когато води до годишно спестяване на гориво не по-малко от **10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество топлинна и електрическа енергия поотделно, като в **ал. 2** на този член, за инсталации с единична електрическа мощност **до 1 MW**, критерият за високоефективно производство е, когато има наличие на спестено гориво, спрямо горивото необходимо за производството на същото количество топлинна и електрическа енергия поотделно, без изискване към количеството (процента) на спестеното гориво. Изчисляването на режимните фактори за оценка на ефективността на инсталациите се извършва при измерване на **брутните количества електрическа енергия на шините на електрическите генератори** към всяка инсталация поотделно, съгласно чл. 17, ал. 1 т. 1 във връзка с чл. 4 от Наредба № РД-16-267.

Съгласно чл. 163б от ЗЕ сертификатът за произход е **електронен документ**, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за **нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата** и подадено към съответната електрическа мрежа, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне.

Сертификатът съдържа:

1. наименованието, местоположението, вида и общата инсталирана мощност на централата;
2. началната и крайната дата на периода, в който е произведена електрическата енергия;
3. долната топлина на изгаряне на горивото, използвано за производството на електрическата енергия;
4. количеството на топлинната енергия, произведена едновременно с електрическата енергия, както и количеството на потребената топлинна енергия;
5. количеството на електрическата енергия, произведена при високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б;
6. спестяванията на първична енергия, изчислени съгласно наредбата по чл. 162б;
7. номиналната ефективност на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия;
8. получената инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане;
9. всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане;
10. вида на националната схема за подпомагане;
11. датата, на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация;
12. датата и държавата на издаване;
13. уникален идентификационен номер.

Прехвърлянето на сертификатите се извършва на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, като по отношение на централите с инсталирана електрическа мощност по-малка от 1 MW е записано (в ал. 5), че за изкупената електрическа енергия по чл. 162 производителите заявяват издаване на месечни сертификати за произход и ги прехвърлят на обществения доставчик, съответно крайните снабдителите, а по отношение на централите с инсталирана електрическа мощност от 1 MW и над 1 MW е записано (в ал. 6), че за произведената електрическа енергия по чл. 162а производителите заявяват издаване на месечни сертификати за произход и ги прехвърлят на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (ФСЕС).

За всяка единица произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия може да се издава само

един сертификат за произход, който е със срок на валидност 12 месеца от производството на съответната единица енергия.

Сертификатът за произход се издава по искане на производителя на електрическата енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, и се използва от производителя, за да докаже, че електрическата енергия е произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.

КЕВР издава на дружествата и/или централите **месечни сертификати** за произход относно цялото произведено количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия.

На основание чл. 12 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. КЕВР може да издаде брой сертификати за произход за количество електрическа енергия, различно от заявеното от производителя, ако са налице достатъчно данни за неговото определяне от комисията, при спазване изискванията на действащото законодателство.

Следва да се има предвид, че от **01.01.2016 г.** е в сила **Делегиран Регламент (ЕС) 2015/2402 от 12.10.2015 г. (Регламента)**, с който се преразглеждат хармонизираните референтни стойности на к.п.д. при разделно производство на електрическа и топлинна енергия, в изпълнение на Директива 2012/27/ЕС на Европейския парламент и на Съвета и се отменя Решението за изпълнение 2011/877/ЕС на Европейската комисията. Във връзка с горното вече не са валидни цифровите параметри на референтните стойности, съдържащи се в Приложение № 3 на Наредба № РД-16-267, тъй като те са въведени с отмененото Решение за изпълнение 2011/877/ЕС на Европейската Комисия.

Във връзка с измененията, наложени от Регламента, справка за средната температура през разглеждания период на външния въздух за района на местонахождение на съответната централа, се прилага само от централите, използващи **газообразни горива**, тъй като единствено при тях се изисква да се извършва корекция спрямо климатичните условия. Тази справка е определена с официална **справка от Националния институт по метеорология и хидрология (НИМХ)**, във връзка с изискванията, записани в Приложение № 3 към чл. 16 на Наредба № РД-16-267. Справката може да бъде издадена от най-близкия клон на НИМХ до централата и за най-близкия до нея район, за който НИМХ е правила такива измервания.

Съгласно чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. заявителите представят справка за съответния период по утвърден от Комисията образец. С Протокол № 141 от 27.06.2016 г. на КЕВР са приети **актуализирани електронни справки** по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. Те са публикувани на интернет страницата на Комисията в раздел „Документи“, които следва да бъдат използвани, във връзка с подаването на заявления за месечните сертификати относно произведените количества електрическа енергия. На основание чл. 25, ал. 1, т. 2 от ЗЕ КЕВР има задължение да създаде, поддържа и публикува на своята интернет страница регистър на сертификатите за произход. Вписванията в регистъра се извършват въз основа на решенията на Комисията.

Следва да се има предвид, че от **01.07.2019 г.** са в сила измененията в **чл. 162а** от ЗЕ (по силата на изм. и доп. ДВ, бр.41 от 21 май 2019 г.), съгласно които Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (**ФСЕС**) компенсира с премия производители с обекти с **обща електрическа инсталирана мощност 1 MW и над 1 MW** за цялото количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, регистрирано с месечен сертификат за произход, с изключение на количеството електрическа енергия, необходимо за осигуряване експлоатационната надеждност на основните съоръжения, произведено над количеството електрическа енергия от комбинирано производство и количествата, които производителят ползва за собствени нужди и за собствено потребление по смисъла на чл. 119, ал. 1 или с които участва на пазара на балансираща енергия, или която е потребявана от небитови клиенти, които не са на бюджетна издръжка, и които производителят с преобладаващ топлинен товар за стопански нужди снабдява с топлинна енергия. За

останалите производители – **с обща електрическа инсталирана мощност под 1 MW** – се запазва същият ред на изкупуване (както преди 01.07.2019 г.), който е регламентиран в чл. 162, ал. 1 на ЗЕ. И в двата случая – на изкупуване и компенсиране, това става до размера на количествата, определени с решение на комисията за определяне на преференциална цена.

За изпълнение на задълженията на КЕВР, произтичащи от нормативната уредба и във връзка с подадените от производителите заявления за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия в съответствие с Правилник за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, със **Заповед № 3-Е-94 от 20.05.2019 г.** на Председателя на КЕВР, е сформирана **работна група**, която да проучва данните и документите, съдържащи се в заявленията и приложенията към тях за установяване на съответствието им с правните и техническите критерии за издаване на сертификатите.

С настоящия доклад се разглеждат заявления, обхващащи периода **от 01.01.2020 г. до 31.01.2020 г.** и отговарящи на изискванията за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от инсталации за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, подадени в КЕВР на основание чл. 4, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., разделени според двата основни вида на справките по чл. 4, ал. 5 от същата наредба, отнасящи се за: 1) двигатели с вътрешно горене (ДВГ) или с газови турбини (ГТ); 2) турбогенератори (ТГ) или комбинирани парогазови цикли (КПГЦ). Цитираните разпоредби в ЗЕ, влизащи в сила за произведената електрическа енергия след 01.07.2017 г., налагат да има ново разделение по отношение на това на кои производители, количествата електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство (ВЕКП), е определено (от решението на комисията за определяне на преференциални цени) **да бъде изкупувана от общественият доставчик (ОД) и/или крайните снабдители (КС)**, съгласно реда по чл. 162, ал. 1, и съответно кои производители **да бъдат компенсирани от Фонд „Сигурност на електроенергийната система“**, съгласно реда по чл. 162а.

Следва да се има предвид изискване то на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ за по-ранно издаване на сертификатите – не по-късно от 20-о число на месеца, съгласно чл. 36и, ал. 4 от ЗЕ, – за да може дружествата и/или централите с инсталирана **мощност 1 MW и над 1 MW** да си получат навреме компенсациите (в края на месеца след производството). Поради сравнително малкия брой централи, оставащи за изкупуване по преференциални цени на тяхната електрическа енергия от ВЕКП от обществения доставчик и/или крайните снабдители (с инсталирана мощност под 1 MW, съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ), се оказва удачно всички централи отново да се разглеждат в един доклад. За разглеждания период те са следните:

• С ИЗКУПУВАНЕ ОТ ОД И/ИЛИ КС ПО ЧЛ. 162, АЛ. 1 ОТ ЗЕ (ПОД 1 MW):

– **Производители със справки за ДВГ/ГТ:**

1. „Юлико-Евротрейд“ ЕООД;

• С КОМПЕНСИРАНЕ ОТ ФСЕС ПО ЧЛ. 162а ОТ ЗЕ (1 MW И НАД 1 MW):

– **Производители със справки за ДВГ/ГТ:**

2. „Енергиен център ЗЕБРА“ ЕООД;

С оглед изпълнение на задължения във връзка с измененията в ЗЕ, влезли в сила на 30.12.2016 г., е изпратено циркулярно писмо до всички дружества с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, в което е дадено указание да бъде постоянно представяна информация в декларативна форма относно **схемите за подпомагане**, съгласно изброяването им в закона (чл. 163б, ал. 2, т.8, т.9 и т.10 от ЗЕ). В него изрично е указано, че при подаване на всяко следващо заявление за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия по комбиниран начин, ведно с изискуемите документи по чл. 4 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., следва да се подава и актуализирана за съответния месец информация за схемите на подпомагане или липсата на такива, съгласно изискванията на закона.

Въз основа на извършеното проучване на данните и документите, съдържащи се в заявленията, е установено следното:

ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛИ С ИЗКУПУВАНЕ НА НЕТНИТЕ КОЛИЧЕСТВА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ ОТ ВЕКП ОТ ОБЩЕСТВЕНИЯ ДОСТАВЧИК И/ИЛИ КРАЙНИТЕ СНАБДИТЕЛИ СЪГЛАСНО ЧЛ. 162, АЛ. 1 ОТ ЗЕ (ПОД 1 MW):

ПРОИЗВОДИТЕЛИ СЪС СПРАВКИ ЗА ДВГ/ГТ:

1. „Юлико-Евротрейд“ ЕООД

„Юлико-Евротрейд“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив 4000, район Централен, ул. „Капитан Райчо“ № 70, с **ЕИК 115744408**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ и притежава лицензия № Л-267-03 от 26.06.2008 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“.

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-10** от **10.02.2020** г. в КЕВР, с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – ТЕЦ „Стамболийски“, за периода от **01.01.2020** г. до **31.01.2020** г, отбелязани в заявлението като:

• **ДАНИИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

▪ **Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): 331,167 MWh;**

– Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

▪ **ЕРМ: 0,670 MWh;**

• Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

▪ **ЕРМ: 332 бр. (Верният брой е 331 бр.);**

▪ **ОБЩО: 332 бр. (Верният брой е 331 бр.);**

• **ДАНИИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

▪ **За „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД: 332 бр. (Верният брой е 331 бр.);**

Забележка: Реалният брой сертификати, след прибавянето на дробения остатък от предходния период, в който са били издадени сертификати за произведената електрическа енергия от ВЕКП, е в размер 331 бр.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

• Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **0,495 MW_e**;

• В централата ТЕЦ „Стамболийски“ в гр. Стамболийски през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и

топлинна енергия (ДВГ-1) и се състои от един бутален газов двигател, тип GMS 212 GS-N.LC, производство на фирмата GE JENBAHER – Австрия. Параметрите на инсталацията са:

- номинална електрическа мощност 0,495 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 0,649 MW_t;
- електрическа ефективност 38%;
- топлинна ефективност 50%;
- обща ефективност 88%;
- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	11.02.2002 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 179 kJ/nm ³
Средна месечна температура	3,5°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,52%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	85,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,02%
Изискване за ΔF	$> 0,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	21,96%

- Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	331,167	няма	331,167	няма

• Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **21,933 MWh**;
- закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – MWh;

• Коригиращият фактор, за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:

- подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ АД с напрежение 0,4 kV – **0,888 отговаря** на Регламента;
- потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;

• Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	418,000	418,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	353,100	353,100	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	963,641	963,641	–	–

- Потребена топлинна енергия: **418,000 MWh**.

След прегледа, на представената от дружеството информация в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., не са констатирани неточности и несъответствия.

Информация за количеството нетната електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата Е_{нето}:

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна

високоэффективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ, за да се получи на колко е равна високоэффективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$$353,100 \text{ MWh} - 21,933 \text{ MWh} = 331,167 \text{ MWh} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **353,100 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** (въпреки че за инсталация с по-малка инсталирана мощност от 1 MW е необходимо само да има спестяване без изискване към процента на спестеното гориво) и количеството брутна високоэффективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **353,100 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоэффективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **331,167 MWh**.

- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
12/2019	324,855	0	няма	няма	няма	няма	324,855	325,670	325	0,670
01/2020	331,167	0	няма	няма	няма	няма	331,167	331,837	331	0,837

- От направената справка за м. 01/2020 г., използваща данните от предходния период (м. 12/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Юлико-Евротрейд“ ЕООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 1 MW – за месец януари 2020 г. са в размер на **331 бр.**

Въз основа на горното следва на „Юлико-Евротрейд“ ЕООД, за производствена централа ТЕЦ „Стамболийски“, гр. Стамболийски, да бъдат издадени 331 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД да бъдат прехвърлени 331 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоэффективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.01.2020 г. до 31.01.2020 г

ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛИ С КОМПЕНСАЦИЯ НА НЕТНИТЕ КОЛИЧЕСТВА

ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ ОТ ВЕКП ОТ ФОНД „СИГУРНОСТ НА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЙНАТА СИСТЕМА“ (ФСЕС) ПО ЧЛ. 162а ОТ ЗЕ (1 MW И НАД 1 MW):

ПРОИЗВОДИТЕЛИ СЪС СПРАВКИ ЗА ДВГ/ГТ:

2. „Енергиен център Зебра“ ЕООД

„Енергиен център Зебра“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Област София (столица), община Столична, гр. Нови Искър, п.код 1280, Промислена зона 1, с ЕИК 204883234 е юридическо лице, което не е лицензирано по ЗЕ, обаче се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление с вх. № Е-ЗСК-30 от 14.02.2020 г. с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периодите от 01.12.2019 г. до 31.12.2019 г. и от 01.01.2020 г. до 31.01.2020 г. от производствената централа ТЕЦ „Енергиен център Зебра“, гр. Нови Искър, отбелязани в заявлението като:

• **ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **46,904 MWh**;

– Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕРМ: **0,403 MWh (0,199 MWh от м. 11/2019 г. + 0,204 MWh от м. 12/2019 г.);**

• Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

- ЕРМ: **47 бр.;**
- ОБЩО: **47 бр.;**

• **ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **47 бр.**

Следва да се има предвид, че през периода от 01.12.2019 г. до 31.12.2019 г. е произведена от дружеството нетна електрическа енергия от ВЕКП в размер на **0,204 MWh**, който е по-малък от 1 MWh, и съгласно чл. 8, ал. 2 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. не се издават сертификати за същия този период, а количеството се прибавя към следващия период, в който е произведена нетна електрическа енергия от ВЕКП в размер по-голям от 1 MWh – в конкретния случай това е периода от 01.01.2020 г. до 31.01.2020 г. Поради тази причина са представени **2 бр. справки** по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., всяка от които описва данните и изчислените режимни фактори на инсталацията (ДВГ-1) за съответния период.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

• Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **1,570 MW_e**.

• През разглежданите периоди в ТЕЦ „Енергиен център Зебра“ е била в експлоатация една инсталация (ДВГ-1) за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, която се състои от двигател с вътрешно горене тип 1570GQMB – производство на „GUMMINS Power Generation (UK) и електрически генератор на същата фирма. Параметрите на инсталацията ДВГ-1 са:

- номинална електрическа мощност 1,570 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 2,268 MW_t;
- електрическа ефективност 36,90%;
- топлинна ефективност 50,94%;
- обща ефективност 87,84%.

1. I-ва справка – за периода на производство от 01.12.2019 г. до 31.12.2019 г.:

• Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталацията/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	15.02.2010 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 330 kJ/nm ³
Средна месечна температура	2,3°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,29%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	75,87%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	13,26%

• Количества електрическа енергия на изхода **по електромер:**

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	0,204	няма	0,204	няма

• Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **0,581 MWh**;

– няма закупена ЕЕ за производството = 0 MWh;

• Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:

– подавана към мрежата експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД с напрежение 6 kV – **0,918 – отговаря** на Регламента;

– потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 – отговаря** на Регламента;

• Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1,060	1,060	–	–
Електрическа енергия	MWh	0,785	0,785	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2,432	2,432	–	–

• Потребена топлинна енергия: **127,060 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{шпк}} = 126,000 \text{ MWh}$).

След прегледа, на представената от дружеството информация в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., не са констатирани неточности и несъответствия.

Информация за количеството нетната електрическа енергия, измерено на

изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата $E_{\text{нето}}$:

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$$0,785 \text{ MWh} - 0,581 \text{ MWh} = \mathbf{0,204 \text{ MWh}}$$
 – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **0,785 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **0,785 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **0,204 MWh**;

Въз основа на горното, и на основание чл. 8, ал. 2 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., следва на „Енергиен център Зебра“ ЕООД, за централа ТЕЦ „Енергиен център Зебра“, гр. Нови Искър, да бъде прехвърлено за следващ период произведеното под 1 MWh количество нетна електрическа енергия в размер на 0,204 MWh, измерено на изхода на централата, в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.12.2019 г. до 31.12.2019 г.

2. II-ра справка – за периода на производство от 01.01.2020 г. до 31.01.2020 г.:

- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	15.02.2010 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 175 kJ/nm ³
Средна месечна температура	0,6°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,94%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,67%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	17,83%

- Количества електрическа енергия на изхода **по електромер**:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	46,904	няма	46,904	няма

- Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **30,793 MWh**;

- няма закупена ЕЕ за производството = 0 MWh;

- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:

- подавана към мрежата експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД с напрежение 6 kV – **0,918** – отговаря на Регламента;

- потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891** – отговаря на Регламента;

- Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	104,500	104,500	–	–
Електрическа енергия	MWh	77,697	77,697	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	225,858	225,858	–	–

- Потребена топлинна енергия: **211,500 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{шпк}} = 107,000 \text{ MWh}$).

След прегледа, на представената от дружеството информация в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., не са констатирани неточности и несъответствия.

Информация за количеството нетната електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата $E_{\text{нето}}$:

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$77,697 \text{ MWh} - 30,793 \text{ MWh} = \mathbf{46,904 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **77,697 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **77,697 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **46,904 MWh**;

Въз основа на горното, и на основание чл. 8, ал. 2 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., следва на „Енергиен център Зебра“ ЕООД, за централа ТЕЦ „Енергиен център Зебра“, гр. Нови Искър, да бъде сумирано произведеното над 1 MWh количество нетна електрическа енергия в размер на 46,904 MWh с произведеното от предходния период количество нетна електрическа енергия под 1 MWh в размер на 0,204 MWh, които и в двата случая са в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, като за общото количество се издадат сертификати за периода от 01.01.2020 г. до 31.01.2020 г.

- **Обединяване на двете справки по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г.:**

- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа през двата периода на производство – първият, от 01.12.2019 г. до 31.12.2019 г. (с произведена нетна електрическа от ВЕКП под

1 MWh); вторият, от 01.01.2020 г. до 31.01.2020 г. (с произведена нетна електрическа от ВЕКП над 1 MWh) – е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
11/2019	27,798	0	няма	няма	няма	няма	27,798	28,199	28	0,199
12/2019	0,204	0	няма	няма	няма	няма	0,204	0,403	-	0,403
01/2020	46,904	0	няма	няма	няма	няма	46,904	47,307	47	0,307

• От направената справка за м. 01/2020 г., използваща данните от двата предходни периода (м. 11/2019 г. и м. 12/2019 г.), за които централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Енергиен център Зебра“ ЕООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД), които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец януари 2020 г. са в размер на **47 бр.**

Въз основа на горното следва на „Енергиен център Зебра“ ЕООД, за централа ТЕЦ „Енергиен център Зебра“, гр. Нови Искър, да бъдат издадени **47 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **47 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на **високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.01.2020 г. до 31.01.2020 г.**

Изказвания по т.3.:

Докладва Д. Дянков. Двете дружества не са получили сертификати, защото не са им били разписани алгоритмите от Министерство на енергетиката (най-вероятно поради голямата ангажираност на министъра на енергетиката), който подписва тези заповеди за утвърждаване. Работната група не е срещнала никакви проблеми при издаването на сертификатите, а по скоро е изчаквала да получи алгоритмите. Предвид гореизложеното, работната група предлага:

1. На основание чл. 43, ал. 6, от Правилник за дейността на КЕВР и на нейната администрация, комисията да приеме настоящия доклад;

2. На основание чл. 21, ал. 1, т. 18 от ЗЕ, Комисията да издаде сертификати за произход на **стоката електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, като всеки от тях е под формата на електронен документ за 1 MWh нетно количество електрическа енергия, покриващо изискванията за високоефективно комбинирано производство, измерено на изхода на централа за производство на топлинна и електрическа енергия по комбиниран начин, на „Юлико-Евротрейд“ ЕООД и „Енергиен център ЗЕБРА“ ЕООД;**

3. На основание чл. 25, ал. 1, т. 2 от ЗЕ, информацията да бъде публикувана в регистъра на електронната страница на Комисията.

И. Н. Иванов установи, че няма изказвания от страна на членовете на Комисията и подложи на гласуване проекта на решение.

На основание чл. 21, ал. 1, т. 18 от Закон за енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилник за дейността на КЕВР и нейната администрация

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Приема доклада и издава едномесечни сертификати за произход (СП), всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата и подадено към съответната електрическа мрежа, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) на електрическа и топлинна енергия през месец ЯНУАРИ 2020 г., както следва:

ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛИ С ИЗКУПУВАНЕ НА НЕТНИТЕ КОЛИЧЕСТВА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ ОТ ВЕКП ОТ ОБЩЕСТВЕНИЯ ДОСТАВЧИК И/ИЛИ КРАЙНИТЕ СНАБДИТЕЛИ СЪГЛАСНО ЧЛ. 162, АЛ. 1 ОТ ЗЕ (ПОД 1 MW):

1. На „Юлико–Евротрейд“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив 4000, район Централен, ул. „Капитан Райчо“ № 70, с ЕИК 115744408, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Стамболийски“;
- местоположение на централата: община Стамболийски, гр. Стамболийски;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 0,495 MW;
- период на производство: 01.01.2020 г. ÷ 31.01.2020 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 179 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 418,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 418,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 353,100 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 21,96%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 80,02%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 11.02.2002 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.01.2020 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-10-01-20/000000001 до № ЗСК-10-01-20/000000331.

ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛИ С КОМПЕНСАЦИЯ НА НЕТНИТЕ КОЛИЧЕСТВА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ ОТ ВЕКП ОТ ФОНД „СИГУРНОСТ НА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЙНАТА СИСТЕМА“ (ФСЕС) ПО ЧЛ. 162а ОТ ЗЕ (1 MW И НАД 1 MW):

2. На „Енергиен Център ЗЕБРА“ ЕООД, със седалище и адрес на управление: Област София (столица), община Столична, гр. Нови Искър 1280, Промислена зона 1, с ЕИК 204883234, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Енергиен център Зебра“;
- местоположение на централата: гр. Нови Искър, Промислена зона 1;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 1,570 MW;
- период на производство: 01.01.2020 г. ÷ 31.01.2020 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 175 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 104,500 MWh;
- потребена топлинна енергия: 104,500 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 77,697 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 17,83%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 80,67%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 15.02.2010 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.01.2020 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-30-01-20/000000001 до № ЗСК-30-01-20/000000047.

В заседанието по **точка трета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **осем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова - за, Ремзи Осман - за, Александър Йорданов - за, Георги Златев - за, Евгения Харитонова - за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова - за), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.4. Комисията, след като разгледа заявление с вх. № Е-15-40-7 от 18.07.2019 г., подадено от „Костинбродгаз“ ООД за изменение и допълнение на издадените лицензии № Л-211-08 от 03.10.2006 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и № Л-211-12 от 27.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на община Костинброд чрез присъединяване на територията на община Сливница към териториалния обхват на издадените лицензии, както и събраните данни и доказателства при проведеното на 05.03.2020 г. открито заседание, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-40-7 от 18.07.2019 г. от „Костинбродгаз“ ООД с искане за изменение и допълнение на издадените му лицензии № Л-211-08 от 03.10.2006 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и № Л-211-12 от 27.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на община Костинброд,

чрез присъединяване на територията на община Сливница към териториалния обхват на издадените лицензии, на основание чл. 43, ал. 10 от Закона за енергетиката (ЗЕ). Дружеството е приложило към заявлението решение на Общински съвет - Община Сливница и протокол от извънредно общо събрание на съдружниците в „Костинбродгаз“ ООД, на което е взето решение за даване на съгласие за присъединяване на община Сливница към територията на лицензиите.

Със Заповед № 3-Е-145 от 26.07.2019 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши проучване и анализ на данните и документите, съдържащи се в заявлението и приложенията към него, за наличие на технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура на заявителя за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на лицензионните дейности по отношение на заявената за присъединяване територия и икономическата целесъобразност на исканото изменение.

След проверка на заявлението и приложенията към него са установени непълноти. В тази връзка и на основание чл. 4, ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ), с писмо с изх. № Е-15-40-7 от 26.07.2019 г. от дружеството са изискани следните допълнителни данни и документи, които са представени „Костинбродгаз“ ООД с писма с вх. № Е-15-40-7 от 13.08.2019 г., вх. № Е-15-40-7 от 02.10.2019 г., вх. № Е-15-40-7 от 21.10.2019 г., вх. № Е-15-40-7 от 02.12.2019 г. и вх. № Е-15-40-7 от 06.02.2020 г.

Съгласно чл. 26, ал. 1 и ал. 3 от НЛДЕ, когато с подаденото заявление се иска изменение на лицензия за разпределение на природен газ и/или за снабдяване с природен газ от крайни снабдители, чрез присъединяване към територия за разпределение на природен газ на територия, която е извън описа по чл. 4, ал. 2, т. 6 от ЗЕ, Комисията проверява наличието на технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура на заявителя за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията и чрез заявената за присъединяване територия и икономическата целесъобразност на исканото изменение на лицензия, като се съобразява с принципите по чл. 23 от ЗЕ и целите на чл. 2 от ЗЕ.

Съгласно чл. 65, ал. 4 от НЛДЕ, в производството за изменение и/или допълване на лицензия се прилагат съответно редът и сроковете за подаване, разглеждане и решаване на заявленията за издаване на лицензия.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-ДК-179 от 21.02.2020 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 52 от 27.02.2020 г., т. 7. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 05.03.2020 г. е проведено открито заседание, на което е присъствал представител на „Костинбродгаз“ ООД, който е заявил, че няма забележки и възражения по доклада.

След проучване на обстоятелствата по образуваната преписка, Комисията приема за установено следното:

I. Правни аспекти

„Костинбродгаз“ ООД е дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 131321489, със седалище и адрес на управление: област София, община Костинброд, 2232 – гр. Костинброд, Птицекомбинат, с предмет на дейност: инвестиране, изграждане, експлоатация и поддържане на газоразпределителната мрежа в обекти и съоръжения, свързани с използването, разпределението и продажбата на природен газ. Дружеството се управлява и представлява от управителя Михаил Цветков.

„Костинбродгаз“ ООД е титуляр на лицензия № Л-211-08 от 03.10.2006 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-211-12 от 27.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на община Костинброд.

Съгласно чл. 51, ал. 1, т. 1 от ЗЕ и чл. 61 от НЛДЕ, лицензията може да бъде изменена и/или допълнена с решение на комисията по искане на лицензианта.

Според разпоредбата на чл. 43, ал. 10 от ЗЕ, с решение на Комисията територията

на общината, която е извън описа на нови обособени територии за разпределение на природен газ и за изменение на съществуващи обособени територии за разпределение на природен газ, за които не е издадена лицензия, може да бъде присъединена към обособена територия за разпределение на природен газ или към територията на община, за която е издадена лицензия за същата дейност, при заявено съгласие от съответната община извън описа и съгласие на титуляря на лицензията.

За обосноваване на хипотезата на чл. 43, ал. 10 от ЗЕ, „Костинбродгаз“ ООД е представило препис от Решение № 453 от 17.09.2018 г. на Общински съвет - община Сливница, с което общинският съвет дава съгласие за присъединяване на територията на община Сливница към издадените на „Костинбродгаз“ ООД лицензии за разпределение и снабдяване на природен газ от краен снабдител и възлага на дружеството да представи проект за развитие на газоснабдяването в общината. Титулярът на лицензиите е заявил своето съгласие за присъединяване на територията на община Сливница към териториалния обхват на посочените лицензии в подаденото заявление.

Дружеството е заявило, че не притежава и не е поискало лицензии за други дейности по ЗЕ, освен издадените от Комисията лицензии № Л-211-08 от 03.10.2006 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и № Л-211-12 от 27.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Костинброд.

Заявителят е представил изискуемите по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ - б. „д“ от НЛДЕ декларации от управителя на „Костинбродгаз“ ООД, с които същият декларира, че не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и не е осъден с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството, както и че на дружеството не е отнемана лицензията за същата дейност.

Представени данни за процентното участие на съдружниците на заявителя и копие от дружествен договор. Видно от същия, капиталът на заявителя е внесен изцяло и е в размер на 355 300 лв., разпределен в 3553 равни дяла, всеки с номинална стойност от по 100 лв. Съдружници в „Костинбродгаз“ ООД са „Джиев“ АД с дял от 200 400 лв., „Еврогазкомпания“ ООД с дял от 30 500 лв., Мариян Стоянов Петров с дял от 62 200 лв. и Тодорка Рашкова Иванова с дял от 62 200 лв.

II. Описание и основни технически параметри на енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността „разпределение на природен газ“ на територията на община Сливница

1. Описание и особености на територията на община Сливница

Територията на община Сливница е разположена в западната част на Софийска област и има площ от 187 433 км². Границите ѝ са следните: на север община Драгоман, на изток община Костинброд, на югоизток община Божурище, на югозапад община Брезник и област Перник. Релефът на общината е равнинен, хълмист и нископланински и територията ѝ попада в пределите на Софийска котловина и планината Вискяр. Около половината от територията на община Сливница се заема от западните части на Софийската котловина с надморска височина между 600 м и 650 м. Югоизточно от гр. Сливница, на границата с община Костинброд, в коритото на Сливнишка река е най-ниската ѝ точка 565 м н.в. Югозападно от Софийската котловина релефът става хълмист и започва да се повишава, като постепенно преминава в нископланински. Тук са разположени североизточните ридове на ниската планина Вискяр. Най-високата ѝ точка в пределите на община Сливница е връх Мечи камък 1077 м, разположен на 1 км западно от село Ракита, на границата с община Брезник.

Община Сливница обхваща 13 населени места - административен център гр. Сливница и 12 села: Алдомировци, Бахалин, Братушково, Бърложница, Гургулят, Гълъбовци, Драготинци, Извор, Пищане, Повалиръж, Радуловци и Ракита.

Община Сливница попада в умереноконтиненталната климатична област и в южнобългарската котловинна подобласт. Населението на общината наброява 9256 души (към 31.12.2013 г.), като около 80% от него живее в гр. Сливница.

Община Сливница развива смесен тип икономика, като основната дейност на фирмите е производство, търговия, лека промишленост и услуги. Индустрията в общината изпитва сериозни затруднения, поради остарялата инфраструктура, много малки чужди инвестиции, изоставане в прилагането на нови технологии и нови производства. В последните години индустрията се развива в резултат на създаването на множество малки и средни предприятия. Фактори, които създават благоприятна среда за развитие на бизнеса, са преминаването на трансевропейския транспортен коридор през общината, близостта до гр. София, както и изграждането на междусистемна газова връзка България – Сърбия, чието трасе се предвижда да премине през община Сливница.

2. Основни технически параметри на енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността „разпределение на природен газ” на територията на община Сливница.

Идейният проект за обект: „Газоснабдяване на община Сливница“ е разработен от „Еврогазкомпания“ ООД. Проектантът е декларирал, че при разработване на идейния проект са спазени изискванията на: ЗУТ; Наредба № 8 от 14.06.2001 г. за обема и съдържанието на устройствените схеми и планове; Наредба за устройство и безопасна експлоатация на преносните и разпределителните газопроводи, на съоръженията, инсталациите и уредите за природен газ; Наредба № 6 от 25.10.2004 г. за техническите правила и нормативи за проектиране, изграждане и ползване на обектите и съоръженията за пренос, съхранение, разпределение и доставка на природен газ; Наредба № 13-1971 от 29.10.2009 г. за строително-технически правила и норми за осигуряване на безопасност при пожар; Наредба № 8 от 28.07.1999 г. за правила и норми за разполагане на технически проводни и съоръжения в населени места и др.

Представена е специализирана план-схема за газификация на гр. Сливница в мащаб 1: 2500, с нанесени разпределителни газопроводи по диаметри - Ø160 x 14,6 мм, Ø110 x 10 мм, Ø90 x 8,2 мм, Ø63 x 5,8 мм, Ø32 x 3 мм.

Проектът предвижда ГРМ в гр. Сливница да работи с налягане 6 bar (0,6 МПа) и да обслужва всички потенциални консуматори на природен газ (жилищните, обществените сгради и промишлени предприятия), като осигурява пиковия (максимален) разход за целия град 3682 nm³/час.

При разработването на специализираната план-схема за ГРМ на гр. Сливница, проектантът „Еврогазкомпания“ ООД е използвал данни и цифров модел на регулационните планове на града, предоставени от възложителя „Костинбродгаз“ ООД.

Разработената схема за газификация на града предвижда ГРМ да има следната структура:

- първична мрежа (основни газопроводи) от полиетиленови тръби РЕ-НД с диаметри Ø160 и Ø110 мм;
- вторична разпределителна мрежа (за връзка на клиентите в кварталите и промишлените предприятия с първичната мрежа) от полиетиленови тръби с диаметър Ø63, като трасетата на газопроводите са основно по уличната мрежа;
- третична мрежа (за връзка на консуматорите с уличната мрежа) от полиетилен с диаметър Ø32, като това са отклоненията от уличните газопроводи до границата на имотите. Отклоненията завършват с газорегулиращи измервателни табла (ГРИТ) или само газорегулаторни табла (ГРТ).

Прогнозираната обща дължина на газопроводите е 42 553 м, както следва:

Ø160 x 14,6 мм – 11 219 м

Ø110 x 10,0 мм – 1291 м

Ø63 x 5,8 мм – 25 647 м

Ø32 x 3,0 мм – 4396 м

Предвижда се газопроводите да бъдат положени подземно на дълбочина с покритие най-малко 0,9 м над тръбопровода, а за преминаването им през реки и дерета ще се използват стоманени безшевни тръби, монтирани открито по конструкцията на съществуващите мостове.

3. График на изграждане и развитие на ГРМ в община Сливница.

Към специализираната план-схема от идейния проект за газификация на гр. Сливница е представен подробен график (с таблица и чертеж) за строителството на ГРМ за периода 2020 – 2024 г., който обхваща пет етапа на строителство:

- първи етап на строителството (2020 г.) предвижда единият от главните клонове на изградената ГРМ на територията на община Костинброд да достигне до асфалтова база, която се намира на 2,8 км от гр. Сливница. Предвижда се да започне изграждане на главните клонове на ГРМ и част от второстепенната ГРМ, като бъдат изградени общо 8283 м разпределителни газопроводи (с посочени диаметри и дължини) по улиците „Хан Крум“, „Иван Вазов“, „Юрий Гагарин“, „Ген. Гурко“, „Свети Климент Охридски“, „Хан Аспарух“, „Кап. Ат. Узунов“, „Максим Горки“, „Георги Бенковски“, „Алеко Константинов“ и „Чавдар войвода“ Предвижда се присъединяване на 1 промишлен, 1 обществено-административен и около 30 битови клиенти.

- втори етап на строителството (2021 г.) предвижда да продължи изграждането на главните клонове от ГРМ и второстепенните разпределителни газопроводи в отделните градски зони, като бъдат изградени нови 7216 м (с посочени диаметри и дължини) по улиците „Юрий Гагарин“, „Панайот Волов“, „Цар Симеон Велики“, „Владимир Димитров - Майстора“, „Петко Славейков“, „1300 години България“, „Иван Вазов“, „Георги Бенковски“, „Константин Величков“, „Св. Св. Кирил и Методий“, „Хаджи Димитър“, „Елин Пелин“, „Любен Каравелов“, „Дедо Пуне“, „Патриарх Евтимий“, „Васил Левски“, „Цар Калоян“, „Доктор Памукчиев“, „Христо Ботев“, „Тодор Каблешков“, „Отец Матей Преображенски“, „Хан Омуртаг“, „Княз Борис I“, „Захари Стоянов“ и „Вишая“. Предвижда се присъединяване на 1 промишлен, 10 обществено-административни и около 120 битови клиенти.

- трети етап на строителството (2022 г.) предвижда да продължи изграждането на главните клонове от ГРМ, като бъдат изградени нови 7084 м (с посочени диаметри и дължини) по улиците „Цар Симеон Велики“, „Сливнишки герой“, „Петко Славейков“, „Христо Михайлов“, „Ген. Гурко“, „Панайот Хитов“, „Кап. Ат. Узунов“, „Панайот Волов“, „Тодор Влайков“, „Георги Бенковски“, „Васил Петлешков“, „Лев Толстой“, „Ив. Германов“, „Паисий Хилендарски“, „Пейо Яворов“, „Спартак“, „Ал. Стамболийски“, „Хаджи Димитър“, „Г. С. Раковски“, „Райна Княгиня“, „Лозан Тончев“ и „Шейново“. Предвижда се присъединяване на 10 промишлени, 16 обществено-административни и около 195 битови клиенти.

- четвърти етап на строителството (2023 г.) предвижда да бъдат изградени нови 8636 м от главните клонове на ГРМ и ГРМ в отделните зони на града (с дадени са с дължина и диаметри) по улиците „Юрий Гагарин“, „Сливнишка река“, „Паисий Хилендарски“, „Неделище“, „Бачо Киро“, „Батак“, „Щастие“, „Цар Симеон Велики“, „Иван Вазов“, „Нешо Бончев“, „Баба Тонка“, „Коста Паница“, „Цар Самуил“, „Г. Бенковски“, „В. Друмев“, „Св. Св. Кирил и Методий“, „Ангел Кънчев“, „Васил Левски“, „Цар Калоян“, „Софроний Врачански“, „Шипка“, „Отец Матей Преображенски“, „Княз Борис I“, „Захари Стоянов“, „Освобождение“ и „Вишая“. На този етап се предвижда присъединяването на 6 промишлени, 3 обществено-административни и около 254 битови клиенти.

- пети етап на строителството (2024 г.) предвижда да завърши изграждането на главните клонове от ГРМ и да продължи изграждането на ГРМ в отделните зони на града, като бъдат изградени общо 7244 м (с дадени диаметри и дължини) по улиците „Патриарх Евтимий“, „Паисий Хилендарски“, „Черни връх“, „Филип Тотю“, „Капитан Радко Димитров“, „Алеко Константинов“, „Юрий Гагарин“, „Черно море“, „В. Търново“, „Оборище“, „Кочо Честименски“, „Спартак“, „Петко Славейков“, „Клисура“, „Шейново“, „Три уши“, „Васил Априлов“, „Михаил Кенин“, „Клокотница“, и „Гургулят“, като бъдат присъединени 12 промишлени, 2 обществено-административни и 335 битови клиенти.

III. Данни за управленската и организационната структура на заявителя, за образованието и квалификацията на ръководния персонал на заявителя и данни за

числеността и квалификацията на персонала, зает в упражняване на дейността, подлежаща на лицензиране

Организационната структура на „Костинбродгаз“ ООД включва: управител, офис мениджър и три направления: „Експлоатация“; „Сервиз и поддръжка“ и „Финанси“. От представената справка за числеността на персонала и поименно щатно разписание с броя, длъжността, образованието и мястото на служителите в организационната структура на дружеството е видно, че в него работят 9 души. Това са: управител; ръководител отдел газопроводен транспорт; инженер - газоразпределителна мрежа; главен счетоводител; офис мениджър; счетоводител; организатор ремонт и поддръжка; отчетник измервателни уреди; работник монтаж и ремонт газови съоръжения. Ръководният персонал е с висше техническо и с висше икономическо образование, а служителите са с висше и средно специално техническо образование.

IV. Данни за притежаваните от „Костинбродгаз“ ООД материални ресурси, включително данни за информационни мрежи и софтуер за извършване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“

1. Материални ресурси

„Костинбродгаз“ ООД разполага с необходимата материална база за извършване на лицензионните дейности. Материалните ресурси са обобщени от заявителя в групи, както следва: офиси, обзаведени със съответните компютри и периферни устройства; работилници и складови помещения; поддържане на складова наличност на материали за аварийни и планови ремонти на ГРМ - тръби и фасонни елементи, спирателна и регулираща арматура, вентили за врязване под налягане и др.; поддържане на складова наличност на консумативи и материали, свързани с безопасната експлоатация на ГРМ и съоръженията към тях - одорант, предпазни клапани, манометри и др.; поддържане на складова наличност на резервни и оборотни разходомери за различните групи клиенти; механизация и специализирани устройства за извършване на текущи и аварийни ремонтни дейности - заваръчни апарати, преносими газсигнализатори, контролни помпи, централизиращи устройства и др.

2. Изградени информационни мрежи и софтуер

Дружеството разполага със следните информационни мрежи и софтуер:

- система за измерване и контрол в точките за извеждане на природен газ на ГРМ на „Костинбродгаз“ ООД, внедрена от фирма „Метер“ ООД. Чрез приложния софтуер се реализира изпращането в режим „реално време“ към информационната система на Агенция „Митници“ на информация за движението на потоците природен газ, подлежащи на контрол по Закона за акцизите и данъчните складове;

- UDS базов софтуер за дистанционно отчитане, баланси и отчети, разработена и внедрена от „Унисист Инженеринг“ ООД. Основните функции на софтуера са събиране, визуализиране и архивиране на данните от локалните уреди. Предвидени са функции за управление от нея на уредите, което позволява изграждането на по-сложни системи за управление на процесите, т.е. изграждането на разпределени системи за управление на технологичните процеси. Програмното осигуряване е разработено като Windows приложение и работи на стандартен персонален компютър. Реализирани са следните основни функции: комуникация с близки и отдалечени устройства по RS232, RS485, MODEM, GSM, GPRS, LAN; визуализация в реално време на текущите стойности от уредите в цифров вид, като графики или „оживени“ мнемосхеми; създаване на база данни (архив) с моментните стойности на измерваните и изчислявани величини; генериране на различни видове справки от архива на системата; генериране на алармени съобщения за възникнали нарушения на технологични процеси или комуникационни проблеми.

V. Доказателства, че са спазени нормативните изисквания за безопасни и здравословни условия на труд.

„Костинбродгаз“ ООД е представило копие от договори от 02.07.2018 г. и от 18.10.2019 г., сключени със Служба по трудова медицина „Медика“ ЕООД, с предмет извършване и осигуряване поддържането на безопасни и здравословни условия на труд

във фирмата, както и изготвяне на анализ на заболяемост и организиране на задължителни и периодични прегледи на персонала.

VI. Доказателства, че ще бъдат спазвани нормативните изисквания за опазване на околната среда.

Заявителят посочва, че за всяко инвестиционно намерение уведомява Регионалната инспекция по околната среда и водите (РИОСВ). Във връзка с планираното присъединяване на община Сливница към лицензионната територия на община Костинброд дружеството е представило писмо до РИОСВ - гр. София с вх. № 12672 от 21.10.2019 г., с приложена към него декларация от 18.10.2019 г. от управителя на „Костинбродгаз“ ООД, че при реализиране на инвестиционните проекти, свързани с изграждането на ГРМ на територията на община Сливница, дружеството стриктно ще спазва действащата нормативна база по опазване на околната среда и водите.

Представено е и копие от влязло в сила Решение № СО-13-ПР/2015 г. на директора на РИОСВ - гр. София да не се извършва оценка на въздействието върху околната среда за инвестиционно предложение за изграждане на част от ГРМ на „Костинбродгаз“ ООД „Разпределителен газопровод до асфалтова база, разположена в имот № 000502, землище на с. Опицвет, община Костинброд“, което няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитени зони. Решението е във връзка със заявление от дружеството с вх. № 26-00-4841 от 19.05.2015 г.

VII. Обосновка на икономическата целесъобразност на исканото изменение на лицензия

Във връзка с изискването на чл. 26, ал. 3 от НЛДЕ, заявителят е представил обосновка относно икономическата целесъобразност на исканото изменение на лицензиите чрез присъединяване на територията на община Сливница към лицензионната територия. „Костинбродгаз“ ООД посочва, че от резултатите от направените маркетингови проучвания и разработения идеен проект за газификация на община Сливница могат да бъдат направени следните изводи:

Община Сливница е с нерешени проблеми на индивидуалното топлоснабдяване. Главната причина е недостигът и лошите качества на използваните горива и отсъствие на приемлива алтернатива на системата на топлоснабдяване, на базата на същите горива. Неблагоприятните енергийни, екологични и социални последици от сегашния начин на задоволяване на топлинните потребности, могат да се премахнат при промяна на горивната база, с въвеждане на гориво природен газ. Газоснабдителната система е алтернатива за задоволяване на топлинните потребности на общината, с която се постигат следните по-важни цели:

- замяна с природен газ на твърдите и течни горива, използвани в комунално-битовия сектор и промишлеността;
- подобряване на енергозадоволяването на населението за отопление и комфорт на обитаваните сгради;
- повишаване на ефективността на оползотворяване на топлинната енергия за отопление, битова гореща вода и приготвяне на храна за битовите и обществени консуматори.

От икономическа гледна точка целесъобразността от газификацията на община Сливница чрез присъединяване към лицензионната територия на община Костинброд може да бъде систематизирана в следните направления:

- използването на изградената вече ГРМ на територията на община Костинброд чрез продължаването ѝ на територията на община Сливница. По този начин за газификацията на община Сливница ще бъдат необходими много по-малко капиталовложения за доставката на природен газ до крайните клиенти;
- развитието на ГРМ на територията на община Сливница ще доведе до значително увеличение на количествата природен газ, които „Костинбродгаз“ ООД ще транспортира и доставя до крайните клиенти, присъединени към ГРМ. Това ще доведе до намаляване на

цените на горивото за клиентите на дружеството в дългосрочен план;

- използването на природен газ осигурява намаляване с пъти на разходите за енергия, при това с кратък срок на възвръщане на инвестицията. Природният газ като енергиен източник е на конкурентна цена, енергоефективен, надежден, екологичен и предоставя високо ниво на комфорт.

Заявителят счита, че изграждането на система за газифициране на община Сливница е не само икономически обосновано, но ще реши и проблемите с енергозадоволяването на населението и ще допринесе за повишаване на културата на бита и комфорта на обитаваната среда, както и за подобряване на чистотата на въздуха и околната среда.

VIII. Финансово-икономическо състояние на „Костинбродгаз“ ООД за периода 2016 – 2018 г.

От годишните финансови отчети на „Костинбродгаз“ ООД е видно, че дружеството отчита печалба през целия период, както следва: 118 хил. лв. за 2016 г., 283 хил. лв. за 2017 г. и 281 хил. лв. за 2018 г.

Общите приходи от дейността на дружеството нарастват от 2613 хил. лв. през 2016 г. на 5745 хил. лв. за 2018 г. Основен дял в реализираните приходи имат приходите от продажба на природен газ, които са 2568 хил. лв. за 2016 г. и се увеличават на 5591 хил. лв. през 2018 г. Структурата на общите приходи включва още приходи от присъединяване и други приходи. Общите разходи на дружеството през разглеждания период нарастват от 2482 хил. лв. за 2016 г. на 5432 хил. лв. за 2018 г. Разходите за материали се увеличават от 7 хил. лв. за 2016 г. на 19 хил. лв. за 2018 г.; разходите за външни услуги намаляват от 65 хил. лв. за 2016 г. на 35 хил. лв. за 2018 г.; разходите за покупка на природен газ се увеличават от 2032 хил. лв. за 2016 г. на 4868 хил. лв. за 2018 г.; разходите за амортизации се увеличават от 200 хил. лв. за 2016 г. на 206 хил. лв. за 2018 г.; разходите за възнаграждения и осигуровки се увеличават от 56 хил. лв. за 2016 г. на 101 хил. лв. за 2018 г. Финансовите разходи намаляват от 72 хил. лв. за 2016 г. на 70 хил. лв. в края на 2018 г.

Общата сума на активите на дружеството нараства от 4778 хил. лв. за 2016 г. на 5705 хил. лв. за 2018 г. Нетекущите активи нарастват от 4185 хил. лв. за 2016 г. на 4223 хил. лв. за 2018 г., основно в частта съоръжения. Текущите активи нарастват от 593 хил. лв. за 2016 г. на 1482 хил. лв. за 2018 г. от увеличените вземания от клиенти и доставчици и вземания от предприятия от група.

Записаният капитал е в размер на 355 хил. лв. и стойността му остава без промяна през периода. Резервите са в размер на 746 хил. лв. и остават с непроменена стойност за периода. Собственият капитал на дружеството се увеличава от 1941 хил. лв. на 2504 хил. лв. в края на периода, основно от увеличената текуща и неразпределена печалба. Нетекущите пасиви през периода намаляват от 2430 хил. лв. за 2016 г. на 1994 хил. лв. за 2018 г. Намалението се дължи на намалените задължения към финансови предприятия. Текущите пасиви нарастват от 404 хил. лв. за 2016 г. на 1197 хил. лв. за 2018 г. в резултат на увеличение на задълженията към доставчици и клиенти, данъчни и други задължения.

От представените парични потоци за периода 2016 – 2018 г. е видно, че паричните постъпления са от основната търговска дейност на дружеството – приходи от парични постъпления от търговски контрагенти. Плащания са извършвани за трудови възнаграждения, лихви, комисионни, данъци и други. Плащанията при инвестиционната дейност на дружеството са свързани с дълготрайните активи. По отношение на финансовата дейност са извършвани плащания по предоставени заеми, както и плащания за дължими лихви, дивиденди и други. От представените парични потоци за периода 2016 – 2018 г. е видно, че паричните наличности са с положителни стойности през целия период.

Отчетните приходи и разходи, финансовите резултати, както и показателите, характеризиращи финансовото състояние на дружеството, определени на база обща балансова структура, са посочени в следната таблица:

Таблица № 1

ПОКАЗАТЕЛИ	ОТЧЕТ		
	2016 г.	2017 г.	2018 г.
Общо приходи от дейността (хил. лв.)	2613	3716	5745
Общо разходи от дейността (хил. лв.)	2482	3402	5432
Счетоводна печалба (хил. лв.)	131	314	313
Финансов резултат (хил. лв.)	118	283	281
Коефициент на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (СК/ДА)	0,46	0,55	0,59
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	1,47	1,52	1,24
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	0,68	0,81	0,78

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Костинбродгаз“ ООД за периода 2016 – 2018 г.

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал за периода се увеличава от 0,46 за 2016 г. на 0,59 за 2018 г., но остава под единица за периода, което означава, че дружеството не е разполагало с достатъчно свободен собствен капитал за инвестиране в нови дълготрайни активи.

Коефициентът на обща ликвидност намалява от 1,47 за 2016 г. на 1,24 за 2018 г., но остава над единица и означава, че дружеството е имало достатъчно свободни оборотни средства за погасяване на текущите си задължения през целия период.

Коефициентът на финансова автономност, който показва степента на независимост от ползване на привлечени средства се увеличава от 0,68 за 2016 г. на 0,78 за 2018 г., но остава под единица за периода. Стойностите на този коефициент показват, че дружеството може да е имало затруднения при покриването със собствен капитал на дългосрочните и краткосрочните си задължения.

Предвид стойностите на горепосочените показатели, изчислени на база обща балансова структура финансово-икономическо състояние на „Костинбродгаз“ ООД може да се определи като *относително лошо* за периода 2016 – 2018 г.

„Костинбродгаз“ ООД е представило предварителен счетоводен баланс, отчет за приходи и разходи и паричен поток за 2019 г. Дружеството отчита печалба в размер на 225 хил. лв. Общите приходи са в размер 5101 хил. лв. Структурата на общите приходи включва приходи от продажби на природен газ в размер на 4592 хил. лв., приходи от услуги в размер на 115 хил. лв. и други приходи в размер на 394 хил. лв. Общите разходи са в размер на 4876 хил. лв. Разходите за суровини и материали са в размер на 6 хил. лв. Разходите за външни услуги са в размер на 126 хил. лв. Разходите за възнаграждения и осигуровки на персонала са 106 хил. лв. за 2019 г. Разходите за амортизации са 220 хил. лв., а разходите за покупка на природен газ са в размер на 4189 хил. лв. Финансовите разходи са в размер на 52 хил. лв.

Общата сума на актива е 5647 хил. лв. за 2019 г. Нетекущите активи на дружеството са в размер на 4376 хил. лв., а текущите активи в размер на 1271 хил. лв. За 2019 г. записания капитал е в размер на 355 хил. лв., а резервите са 746 хил. лв. Дружеството има собствен капитал (включващ записан капитал, натрупана загуба/печалба и текущ финансов резултат) в размер на 2729 хил. лв. Дългосрочните задължения са в размер на 2435 хил. лв., а краткосрочните задължения са 480 хил. лв.

От представените парични потоци за 2019 г. е видно, че постъпленията са от основната търговска дейност на дружеството – приходи от продажба на природен газ и приходи от присъединявания. Плащанията са за: природен газ, трудови възнаграждения и осигуровки и данъци. Плащанията при инвестиционната дейност на дружеството са свързани с дълготрайни активи. По отношение на финансовата дейност - постъпленията са от получени заеми, а плащанията са свързани с погасяване на заеми и лихви. От представените парични потоци за 2019 г. е видно, че паричните средства са с положителни стойности в края на годината.

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал е 0,62, което е показател, че дружеството може да е имало затруднения при инвестиране със собствен капитал в нови дълготрайни активи. Коефициентът на обща ликвидност е 2,65, което е показател, че дружеството не е имало затруднения при погасяване със свободни оборотни средства на текущите си задължения. Коефициентът на финансова автономност е със стойност 0,94. Това е индикатор, че дружеството може да е имало затруднения при покриване на дългосрочните и краткосрочните си задължения със собствени средства. Стойностите на показателите, определени на база обща балансова структура за 2019 г., показват подобряване на финансово-икономическото състояние на „Костинбродгаз“ ООД.

IX. Бизнес план на „Костинбродгаз“ ООД за периода 2016 – 2020 г., актуализиран за 2020 г.

Бизнес планът на „Костинбродгаз“ ООД е изготвен в съответствие с изискванията на чл. 13, ал. 1 и ал. 3 от НЛДЕ. Въз основа на съдържащата се в бизнес плана информация, са анализирани основните технически и икономически аспекти, очакваното финансово състояние на дружеството, както и очакваното развитие на дейността му.

1. Инвестиционна програма

Към края на 2019 г. „Костинбродгаз“ ООД експлоатира ГРМ с обща дължина 86 052 м. Инвестирани са 6454 хил. лв., от които 6022 хил. лв. в газопроводи, 381 хил. лв. в съоръжения и 51 хил. лв. в други дълготрайни активи, обслужващи лицензионната дейност. Дружеството предвижда да присъедини община Сливница през 2020 г.

В актуализирания бизнес план „Костинбродгаз“ ООД предвижда през 2020 г. изграждането на територията на двете общини общо 20 531 м ГРМ, от които в Сливница 8283 м ГРМ, и общо 211 съоръжения.

Дължината на предвидената за изграждане ГРМ и брой съоръжения по години на територията на общините Костинброд и Сливница са посочени в Таблица № 2:

Таблица № 2

Параметър	Мярка	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	Актуализация 2020 г.
Газопроводи - линейна част и отклонения	метър	6836	4889	4289	4710	20 531
Общ брой съоръжения	брой	45	71	114	179	211

В актуализирания бизнес план стойността на инвестициите за 2020 г. за общините Костинброд и Сливница за дейност „разпределение“ възлиза на 2075,6 хил. лв., а за дейност „снабдяване“ в размер на 300 лв., като общата стойност на инвестициите за двете дейности е в размер на 2075,9 хил. лв., като през 2020 г. инвестициите за община Сливница ще са в размер на 965 хил. лв.

Разпределението на стойността на инвестициите по години на територията на общините Костинброд и Сливница е посочено в Таблица № 3:

Таблица № 3

Инвестиции	Мярка	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	Актуализация 2020 г.
Газопроводи - линейна част и отклонения	хил. лв.	276,6	370,3	315,9	347,8	1969
Инвестиции в съоръжения съоръжения	хил. лв.	41,8	39,9	56,6	91,1	104
Инвестиции в други ДМА	хил. лв.	24,3	3,6	1,8	0	1,8
Инвестиции в ДНА	хил. лв.	0,77	1,53	0,77	0	0,77
Инвестиции разпределение	хил. лв.	343	415	375	439	2075,6
Дейност „снабдяване с природен газ от краен снабдител”						
Инвестиции в други ДМА	хил. лв.	2,7	0,4	0,2	0	0,2
Инвестиции в ДНА	хил. лв.	0,1	0,2	0,1	0	0,1
Инвестиции снабдяване	хил. лв.	2,8	0,6	0,3	0,0	0,3
Общо инвестиции:	хил. лв.	346,2	415,8	375,3	438,9	2075,9

Към бизнес плана е приложена таблица, в която са посочени по години дължината и диаметрите на газопроводите, предвидени за изграждане в община Сливница.

2. Производствена програма

„Костинбродгаз“ ООД е извършило маркетингово проучване на потенциалните клиенти и състоянието на енергийния пазар на територията на общините Костинброд и Сливница. Като основни фактори, определящи пазара на природен газ дружеството е посочило: нуждите на клиента, равнището на доходите на потенциалните клиенти, влиянието на общите икономически тенденции и прогнозите за икономическото развитие на общините. Проучванията са направени със съдействието на общинските служби за изясняване на необходимите изходни данни, условия и характеристики на общините, свързани с развитието им и потреблението на горива в небитовия и битовия сектор.

Дружеството прогнозира в края на 2020 г. общият брой на клиентите за двете общини да бъде 1199 бр., от които: промишлени – 22 бр., обществено административни и търговски – 80 бр. и битови клиенти – 1097 бр. Предвижда се в община Сливница към ГРМ да се присъединят 35 бр. клиенти, от които 1 бр. промишлен, 1 бр. обществено-административен и търговски клиент и 33 бр. битови клиенти.

Броят на клиентите с натрупване през годините е посочен в таблица № 4:

Таблица № 4

Групи клиенти с натрупване	Мярка	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	Актуализация 2020 г.
Промислени	брой	17	19	20	21	22
до 20 хил. м ³	брой	4	6	7	8	8
до 200 хил. м ³	брой	4	4	4	4	4
до 1000 хил. м ³	брой	5	5	5	5	5
над 1000 хил. м ³	брой	3	3	3	3	4
метанстанции	брой	1	1	1	1	1
ОА и Т	брой	51	54	61	69	80
до 5 хил. м ³	брой	29	30	31	34	38
до 20 хил. м ³	брой	17	18	24	28	34
до 100 хил. м ³	брой	4	5	5	6	7
над 100 хил. м ³	брой	1	1	1	1	1
Битови	брой	509	575	681	851	1097
ОБЩО:	брой	577	648	762	941	1199

Прогнозираната обща годишна консумация на природен газ за 2020 г. е 8101 хил.

м³, от която 6209 хил. м³ са от промишлени, 541 хил. м³ от обществено-административни и търговски клиенти и 1351 хил. м³ от битови клиенти. Намалението на очакваната годишна консумация за 2020 г. спрямо предходната година се дължи на спирането на голям промишлен консуматор (фабрика за производство на гасена вар „Тамара 2009“ ООД). В община Сливница се предвижда консумацията за 2020 г. да е 338 хил. м³.

Годишната консумация по години е посочена в таблица № 5:

Таблица № 5

Групи клиенти	Мярка	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	Актуализация 2020 г.
Промислени	хил.м ³	8286	8840	8865	8875	6209
до 20 хил. м ³	хил.м ³	32	46	71	81	87
до 200 хил. м ³	хил.м ³	316	316	316	316	850
до 1000 хил. м ³	хил.м ³	2154	2694	2694	2694	3422
над 1000 хил. м ³	хил.м ³	5035	5035	5035	5035	1500
метанстанции	хил.м ³	750	750	750	750	350
ОА и Т	хил.м ³	342	451	514	582	541
до 5 хил. м ³	хил.м ³	56	57	60	66	58
до 20 хил. м ³	хил.м ³	152	170	198	250	180
до 100 хил. м ³	хил.м ³	101	115	146	157	153
над 100 хил. м ³	хил.м ³	33	110	110	110	150
Битови	хил.м ³	660	728	840	1019	1351
ОБЩО:	хил.м ³	9288	10 020	10 219	10 476	8101

Към бизнес плана е приложена таблица за предвидената консумация на природен газ в община Сливница по групи клиенти, години на включване, максимален часови разход и брой присъединени клиенти на година.

3. Ремонтна (експлоатационна) програма

Ремонтната програма обхваща следните дейности:

По отношение на газопроводите от ГРМ: обхождане на трасето и водене на експлоатационен дневник; проверка за загазяване на шахти, колектори, сутерени; съгласуване и контрол на строително-монтажни работи в близост до подземни газопроводи от външни организации и лица; изпускане и напълване с природен газ на действащи и нови газопроводи при планови дейности по разширение на ГРМ; текуща поддръжка на кранови възли; боядисване, противопожарни мерки около площадките, гърнета; извършване на основни ремонти; поддържане на аварийна готовност и аварийен резерв на части, възли и детайли за съоръжения и контролно-измервателни уреди и автоматика (КИП и А); анализ на качеството на природния газ; планов ремонт и обследване на ГРМ, съоръжения и КИП и А, компресираща и декомпресиращи станции; извънпланови (аварийни) ремонти; извършване на обследване на подземните газопроводи за наличие и локализиране на пропуски на природен газ; съставяне на досиета, картографичен материал (картни листове) и база данни за разпределителните газопроводи, крановите възли и отклоненията в мрежата.

По отношение на системата за катодна защита са предвидени: измерване на електрическите потенциали и съставяне на протоколи за резултатите от измерванията, анализ и мерки; поддръжка и обслужване на защитните съоръжения и инсталации; поддръжка и обслужване на въздушни преходи; извършване на ремонти по системата; участие и/или контрол при извършване на електрометрично обследване на подземните газопроводи и ремонт на изолационното покритие в случай на констатирани нарушения.

По отношение на поддръжка на съоръженията и инсталациите: извършване на проверка и настройка на оборудването, обслужвано от експлоатационния персонал; извършване на основни ремонти и преустройства; проверка и обслужване на одориращите станции и съставяне на досиета и на база данни за съоръженията; проверка и подаване на природен газ на нови промишлени и обществено-административни клиенти, инструктаж; проверка и подаване на природен газ за сградни газови инсталации на нови битови клиенти, инструктаж; текуща поддръжка на съоръженията.

По отношение на разходомерните системи: измерване и отчитане на количествата газ; обслужване на разходомерите; изготвяне на годишни календарни графици за метрологична проверка на средствата за измерване и съставяне на база данни за всички елементи на разходомерните системи.

Аварийната готовност и газова безопасност включва: организиране и провеждане на аварийни тренировки; проверка на степента на одориране на природния газ по камерен метод; проверка на концентрацията на одоранта в природния газ по приборен метод; поддръжка на аварийните автомобили и оборудването.

Работата с клиентите включва: следене и регулиране на работните и аварийни режими на ГРМ в съответствие с договорите за доставка; ръководство при пускането и спирането на природен газ към клиентите; издаване на оперативни разпореждания на експлоатационния персонал; експлоатация и поддръжка на автоматизираните средства за диспечерско управление; събиране и обработка на оперативни данни за ГРМ, поддръжка и архив на базата данни; приемане на заявки от клиенти и упълномощени лица и подаване на заявки към висшестоящ диспечер, водене на оперативна документация.

4. Социална програма

„Костинбродгаз“ ООД предвижда да развива активна социална програма, насочена към служителите на дружеството, която включва: предоставяне на средства за храна, спорт, отдых и бизнес облекло; медицинско обслужване на служителите; подпомагане на персонала при настъпване на значими събития (брак, раждане на дете, смърт, отглеждане на дете до 2-годишна възраст) и при необходимост от скъпоструващо лечение; допълнително доброволно пенсионно осигуряване; застраховка.

Според „Костинбродгаз“ ООД газификацията и развитието на дейността на дружеството ще имат социално-икономическо влияние върху населението на територията на общините, изразяващо се в следните аспекти:

- социален – откриване на нови работни места, свързани с експлоатацията и управлението на ГРМ, обучение и квалификация на потенциални местни трудови ресурси, подобряване на условията на труд на работниците и служителите, елиминиране на злоупотребите с гориво, нарастване на инвестиционната стойност и привлекателност на региона, създаване на условия за развитие на туризма, създаване на възможности за преструктуриране и подобряване на общинските бюджети, повишаване на комфорта на живот в общините;
- екологичен – подобряване на качеството на атмосферния въздух, подобряване на санитарно-хигиенните условия и намален здравен риск към заболявания, причинени от замърсяването на въздуха и др.

5. Прогнозна структура и обем на разходите

Структурата и обемът на разходите по години са формирани съгласно Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ). Разходите за дейностите са формирани за периода на бизнес плана при цени към момента на изготвянето му. Основните фактори, които се отразяват върху прогнозните стойности на разходите са: продажби на природен газ по групи клиенти; брой клиенти; отчетна и балансова стойност на ГРМ; брой персонал, необходим за управление, експлоатация на ГРМ и обслужване на клиентите; разходи за експлоатация и поддръжка на природен газ и разходи, пряко зависещи пренесените/доставените количества природен газ.

Разходи за дейността „разпределение на природен газ“

Разходите за експлоатация и поддръжка на ГРМ включват следните разходи за: материали, външни услуги, амортизации, заплати и възнаграждения, социални осигуровки и други разходи. Разходите, пряко зависещи от пренесените количества природен газ, включват следните видове разходи: разходи за материали, зависещи от количеството пренесен природен газ, загуби на газ по мрежата и други разходи.

Структурата и обема на разходите по икономически елементи за дейността „разпределение на природен газ“ са посочени в таблица № 6:

Таблица № 6

Разходи по елементи (лв.)	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	Актуализация 2020 г.
Разходи за експлоатация и поддръжка на ГРМ - УПР, в т. ч:	378	425,5	460	496,7	576
Разходи за материали	27,5	29,9	32	34,6	37,51
Разходи за външни услуги	45,7	48,3	51,1	58,7	59,01
Разходи за амортизации	247,6	275,9	298,5	324,8	394
Разходи за заплати и възнаграждения	41,3	52,3	57,8	57,8	63,29
Разходи за социални осигуровки	7,4	9,4	10,4	10,4	11,39
Други разходи	8,5	9,7	10,2	10,4	11,19
Разходи, пряко зависещи от пренесените количества природен газ - ПР	10,4	11,3	11,6	11,9	12,33
Общо разходи за разпределение:	388,4	436,9	471,6	508,6	589

Разходите за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ са разделени на условно-постоянни разходи, независещи от доставените количества газ и разходи за снабдяване, пряко зависещи от пренесените количества природен газ.

Условно-постоянните разходи, независещи от доставените количества природен газ, включват разходи за: материали, външни услуги, амортизации, заплати и възнаграждения, социални осигуровки и други разходи. Разходи, пряко зависещи от количеството природен газ, не са предвидени за тази дейност.

Структурата и обема на разходите по икономически елементи за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ са посочени в таблица № 7:

Таблица № 7

Разходи по елементи (лв.)	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	Актуализация 2020 г.
Разходи за материали	0,6	0,7	0,7	0,8	0,9
Разходи за външни услуги	3,8	3,9	4	4,1	4,3
Разходи за амортизации	0,3	0,6	0,7	0,7	0,73
Разходи за заплати и възнаграждения	4,6	5,8	6,4	6,4	7,03
Разходи за социални осигуровки	0,8	1,05	1,2	1,2	1,27
Други разходи	0,9	1,1	1,1	1,2	1,2
Разходи за дейността „снабдяване с природен газ“ – УПР	11	13,1	14,2	14,4	15,4

5.1. Условно-постоянни разходи:

Разходи за материали включват: разходи за горива за автотранспорт, прогнозиран на база среден разход на километър изградена ГРМ в размер на 45 лв./км; разходи за работно облекло в размер на 180 лв./г. на всеки зает; разходи за канцеларски материали, прогнозиран на база обслужвани клиенти; разходи за материали за текущо поддържане, които представляват разходи, свързани със закупуване на резервни части и материали, необходими за ремонти по ГРМ и са прогнозиран като процент от стойността на изградените линейни участъци (приблизително 0,9% от стойността на изградените участъци).

Разходите за външни услуги включват:

- разходи за застраховки включват: имуществена застраховка и застраховка за причинени вреди на трети лица, както и застраховка на автомобилите с които се извършва лицензионната дейност и са прогнозиран като 0,22% от отчетната стойност на дълготрайните материални активи;

- разходи за данъци и такси, които са прогнозиран в съответствие с Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, както и с параметрите на бизнес плана;

- пощенски разходи, телефони и абонаментни такси, прогнозиран в зависимост от броя на обслужваните клиенти на дружеството, като са в размер на 2 лв./г. на присъединен

клиент;

- разходи за абонаментно поддържане, които включват разходите за сервизно обслужване на линейните газопроводи, съоръженията, одориращата станция, офис оборудването, необходимия софтуер и разходи за поддържане за аварийна готовност;

- разходи за въоръжена и противопожарна охрана, които включват разходите по договор със СОТ и ППО;

- разходи за проверка на уреди, които включват разходи за задължителни периодични проверки на измервателните средства, с които се извършва лицензионната дейност. Прогнозирани са в съответствие с плана за извършване на метрологични проверки на средствата за търговско измерване;

- експертни и одиторски разходи, които са прогнозирани в зависимост от отчетните разходи;

- разходи за вода, отопление и осветление, които са прогнозирани в зависимост от броя на заетия персонал в дейността.

Разходите за амортизации са изчислени по линеен метод, съгласно разпоредбите на НРЦПГ, при спазване на амортизационния срок на активите, определен от Комисията.

Разходите за заплати и възнаграждения включват разходите за заплати на целия персонал, определени на базата на разширяване на дейността на дружеството и увеличаване числеността на персонала.

Разходите за социални осигуровки включват социално-осигурителните вноски, начислени върху работната заплата, съобразени с промяната им в прогнозния период съгласно ЗОДФЛ, КЗОО, ЗБДОО, КТ и др.

Други разходи включват: разходи за командировки и обучение на персонала; разходи за охрана на труда; разходи маркетинг и реклама в размер на 0,2% от приходите от продажби на природен газ.

5.2. Разходи, пряко зависещи от количеството пренесен/доставен природен газ.

Стойността на променливите разходи е функция на прогнозните количества пренесен/доставен природен газ и разходните норми на дружеството. Разходите за одорант са прогнозирани в размер на 0,24 лв./1000 м³ доставен природен газ. Разходите за загуби на газ са прогнозирани на база 0,35% от прогнозната консумация на природен газ.

Разходите за дейностите дружеството е разделило по следния начин:

- в съотношение 90% към 10% между дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ са разпределени разходите за: работно облекло, канцеларски материали, пощенски и телефонни разходи, вода, отопление и осветление, заплати и възнаграждения, социални осигуровки, командировки и обучение на персонала, охрана на труда, реклама, публикации;

- на 100% към дейността „разпределение на природен газ“ са отнесени разходите за: материали за текущо поддържане, застраховки, данъци и такси за тази дейност, абонаментно поддържане, проверка на уреди, одорант, загуби на газ по мрежата;

- на 100% към дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ са отнесени разходите за данъци и такси за тази дейност.

6. Прогнозна структура на капитала, размер и начин на финансиране.

Прогнозната структура на капитала на дружеството за 2020 г. е 3883 хил. лв. собствен капитал и 2520 хил. лв. привлечен капитал.

Предвижданите източници за финансиране на инвестиционната програма за 2020 г. са, както следва: от натрупана печалба – 319 хил. лв.; от акумулирани амортизационни отчисления – 357 хил. лв.; от инвестиционен банков кредит – 565 хил. лв. и от допълнителни вноски на съдружниците – 835 хил. лв.

7. Очаквано финансово-икономическо състояние на „Костинбродгаз“ ООД за 2020 г.

„Костинбродгаз“ ООД е представило прогнозни счетоводен баланс, отчет за

приходи и разходи и паричен поток за 2020 г. Дружеството прогнозира печалба за 2020 г. в размер на 319 хил. лв. Общите приходи от дейността на дружеството са в размер на 5662 хил. лв., от които приходи от продажби на природен газ в размер на 5422 хил. лв. през 2020 г. и приходи от услуги в размер на 240 хил. лв. Общите разходи са прогнозирани в размер на 5343 хил. лв. за 2020 г. Разходите за суровини и материали са прогнозирани в размер на 38 хил. лв. Разходи за покупка на газ са в размер на 4681 хил. лв. Разходите за амортизации са прогнозирани в размер на 357 хил. лв. Разходите за външни услуги са прогнозирани в размер на 63 хил. лв., а прогнозните разходи за възнаграждения и осигуровки в размер на 83 хил. лв. за 2020 г.

Общата сума на актива е в размер на 6471 хил. лв. Нетекущите активи на дружеството са прогнозирани в размер на 5905 хил. лв. през 2020 г. Текущите активи ще бъдат в размер на 566 хил. лв. Записаният капитал е прогнозиран в размер на 1190 хил. лв. за 2020 г., а резервите са 746 хил. лв. Дружеството прогнозира собствения капитал (включващ записан капитал, натрупана загуба/печалба и текущ финансов резултат) да бъде в размер на 3883 хил. лв., в резултат на увеличение на записания капитал, неразпределената и текущата печалба. Дългосрочните задължения ще бъдат в размер на 2520 хил. лв., а краткосрочните задължения - в размер на 65 хил. лв., през 2020 г.

От представените прогнозни парични потоци за 2020 г. е видно, че паричните постъпления ще бъдат от основната търговска дейност на дружеството – приходи от продажба на природен газ и приходи от присъединявания. Прогнозиран са плащания за природен газ, за материали, за външни услуги, плащания по трудови възнаграждения и осигуровки, данъци и на търговски контрагенти. Плащанията при инвестиционната дейност на дружеството са свързани с покупка и изграждане на нови активи. По отношение на финансовата дейност са предвидени постъпления от допълнителни вноски на собственици и получени заеми, а плащания са свързани с изплащане на заеми и лихви. От представените прогнозни парични потоци за 2020 г. е видно, че прогнозираните парични средства са с положителни стойности в края на годината.

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал ще бъде със стойност 0,66, което е показател, че дружеството може да има затруднения при инвестиране със собствен капитал в нови дълготрайни активи. *Коефициентът на обща ликвидност* за 2020 г. ще бъде със стойност 8,71, което показва, че дружеството ще има свободни оборотни средства и няма да има затруднения при погасяване на текущите си задължения. *Коефициентът на финансова автономност* е със стойност 1,50 през 2020 г., което е показател, че дружеството ще притежава достатъчно собствени средства за покриване на дългосрочните и краткосрочните си задължения. Очакваните стойности на показателите, определени на база обща балансова структура за 2020 г., показват, че финансово-икономическото състояние на „Костинбродгаз“ ООД ще бъде *добро*.

8. Прогноза за цените на предоставяните услуги

С Решение № Ц – 36 от 30.09.2016 г. Комисията е утвърдила на „Костинбродгаз“ ООД цени за територията на община Костинброд при продължителност на регулаторния период от 2016 г. до 2020 г., включително.

С Решение № Ц – 24 от 18.10.2017 г., в резултат на извършена корекция съгласно чл. 25, ал. 2, т. 3 от НРЦПГ с разликата между прогнозните и отчетените от дружеството инвестиции в нетекущи активи за 2016 г., Комисията е утвърдила на „Костинбродгаз“ ООД, считано от 01.11.2017 г., цени за пренос на природен газ през ГРМ на територията на община Костинброд.

Утвърдените цени за пренос на природен газ през ГРМ и за снабдяване с природен газ от краен снабдител за територията на община Костинброд са посочени в Таблица № 9:

Таблица № 9

Групи и подгрупи клиенти	Цени за разпределение (лв./1000 нм ³)	Цени за снабдяване (лв./1000 нм ³)
Промислени клиенти		

до 20 хнм ³ /г.	104,68	3,59
до 200 хнм ³ /г.	88,32	3,59
до 1000 хнм ³ /г.	75,42	3,59
над 1000 хнм ³ /г.	65,85	3,59
метанстанции	72,72	3,59
ОА и търговски клиенти		
до 5 хнм ³ /г.	199,15	5,67
до 20 хнм ³ /г.	183,72	5,67
до 100 хнм ³ /г.	144,95	5,67
над 100 хнм ³ /г.	108,92	5,67
Битови клиенти	199,49	17,28

Забележка: В цените не е включен ДДС и акциз

Утвърдените цени за присъединяване на клиенти към ГРМ за територията на община Костинброд са посочени в таблица № 10:

Таблица № 10

Групи клиенти	Цени за присъединяване (лв./клиент)
Промислени клиенти	
до 2 999 999 нм ³	2505
от 3 000 000 нм ³	3495
ОА и Т клиенти	1665
Битови клиенти	575

„Костинбродгаз” ООД не е подало заявление за утвърждаване на нови цени, тъй като регулаторният период на цените 2016 – 2020 г. не е изтекъл. В актуализирания бизнес план заявителят посочва, че през 2020 г. предстои внасяне в КЕВР за одобряване на нов бизнес план за развитие на дружеството през следващият петгодишен период 2021 – 2026 г. До одобряване на нов бизнес план 2021 – 2026 г. дружеството посочва, че ще прилага утвърдените от КЕВР с горепосочените решения цени за пренос на природен газ през ГРМ, цени за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ и цени за присъединяване към ГРМ на територията на община Костинброд. През 2020 г. утвърдените цени ще се прилагат и за клиентите на територията на община Сливница.

9. Прогноза за равномерно изменение на цените при значително изменение на ценообразуващите елементи

Съгласно чл. 6 от НРЦПГ, образуваните цени са пределни. Газоразпределителното предприятие може да договоря, предлага и прилага по-ниски от утвърдените от Комисията цени при условие, че това не води до кръстосано субсидиране. На тази регулаторна база и отчитайки конюнктурата на пазара на енергоносителите, „Костинбродгаз” ООД заявява, че може да изгражда и прилага ефективна ценова стратегия, най-същественото в която е: поддържане на конкурентоспособно равнище на цените на природния газ спрямо цените на алтернативните енергоносители; избягване на стресирането на пазара с чести и значителни изменения в цените чрез поддържане на устойчивото им равнище за по-продължителен период от време; осигуряване чрез цените на дългосрочната ефективност на дейността.

10. Определяне на области за повишаване на ефективността

По време на регулаторния период дружеството предвижда да се повишава ефективността в следните области:

В строителството: прилагане на съвременни компютърни системи за предпроектни проучвания и проектиране; стандарти за строителство и осигуряване на качество съгласно международните стандарти; използване на високоефективна строителна техника и създаване на организация за оптимално и използване.

В производството: прилагане на съвременни компютърни системи за предпроектни проучвания и проектиране; повишаване производителността на труда - квалификация и мотивация на персонала; рационализиране на снабдителния процес;

подобряване на безопасността чрез балансирано развитие на персонал, техника и технологии; ефективна организация на сервизната дейност; годишно, сезонно и дневно планиране и ръководство на експлоатационния процес.

В маркетинга на услугата: ефективна организация на сервизната дейност; изграждане на SCADA (System Control and Data Acquisition); монтиране на електронни разходомери; внедряване на техническа възможност за дистанционно отчитане на разходомерите; изграждане на Billing System; изграждане на нови центрове за работа с клиенти; квалифициран персонал; атрактивни рекламни кампании.

Въз основа на всичко гореизложено е видно, че „Костинбродгаз“ ООД ще разполага с технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси, и организационна структура за осъществяване на дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на общините Костинброд и Сливница.

„Костинбродгаз“ ООД е представило правила за работа с потребителите на енергийни услуги и проект на общи условия на договорите по ЗЕ, които са предмет на разглеждане в отделно административно производство.

Изказвания по т.4.:

Докладва С. Станкова. Резултатите от извършения анализ на заявлението от „Костинбродгаз“ ООД за изменение и допълнение на издадените лицензии за дейността „разпределение на природен газ“ (от 2006 г.) и за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ (от 2009 г.) на територията на община Костинброд чрез присъединяване на територията на община Сливница. Резултатите от този извършен анализ са отразени в доклад от 21.02.20 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 52 от 27.02.2020 г. В изпълнение на разпоредбите на Закона за енергетиката на 05.03.2020 г. е проведено открито заседание, на което е присъствал представител на „Костинбродгаз“ ООД, който е заявил, че няма забележки и възражения по доклада. Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1, чл. 43, ал. 10 и ал. 11 и чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, чл. 13, чл. 26, ал. 6, т. 1, чл. 49, ал. 2, т. 2 и т. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да приеме следните решения:

1. Да измени издадените на „Костинбродгаз“ ООД, с ЕИК 131321489, лицензия № Л-211-08 от 03.10.2006 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-211-12 от 27.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, като към лицензионната територия - община Костинброд, присъединява територията на община Сливница;

2. Да одобри на „Костинбродгаз“ ООД актуализиран бизнес план за периода 2016-2020 г. – приложение към изменените лицензии по т. 1.;

3. Да задължи „Костинбродгаз“ ООД в едномесечен срок от приемане на настоящото решение да представи актуализирано описание на границите и карта, указваща територията, обхваната от съответната лицензия за разпределение на природен газ и за снабдяване с природен газ от краен снабдител - приложение към изменените лицензии по т. 1.

И. Н. Иванов установи, че няма изказвания от страна на членове на Комисията и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1, чл. 43, ал. 10 и ал. 11 и чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, чл. 13, чл. 26, ал. 6, т. 1, чл. 49, ал. 2, т. 2 и т. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Изменя издадените на „Костинбродгаз” ООД, с ЕИК 131321489, лицензия № Л-211-08 от 03.10.2006 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ” и лицензия № Л-211-12 от 27.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител”, като към лицензионната територия - община Костинброд, присъединява територията на община Сливница;

2. Одобрява на „Костинбродгаз” ООД актуализиран бизнес план за периода 2016-2020 г. – приложение към изменените лицензии по т. 1.;

3. Задължава „Костинбродгаз” ООД в едномесечен срок от приемане на настоящото решение да представи актуализирано описание на границите и карта, указваща територията, обхваната от съответната лицензия за разпределение на природен газ и за снабдяване с природен газ от краен снабдител - приложение към изменените лицензии по т. 1.

В заседанието по **точка четвърта** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **осем гласа „за”** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова - за, Ремзи Осман - за, Александър Йорданов - за, Георги Златев - за, Евгения Харитонова - за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова - за), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.5. Комисията, след като разгледа доклад **вх. № О-Дк-176/06.03.2020 г. относно финансов отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране към 31.12.2019 г.**

Съгласно Закона за държавния бюджет на Република България за 2019 г., утвърденият бюджет на Комисията, е както следва:

• Приходи	12 000,0 хил.лв.;
• Разходи	8 132,3 хил.лв.;
• Бюджетно взаимоотношение с ЦБ	(-140,0) хил.лв.;
• Бюджетно салдо (излишък)	(-3 727,7) хил.лв.

I. ОБЩИ ПОЛОЖЕНИЯ И ПРОМЕНИ ПО БЮДЖЕТА НА КЕВР

За периода 01.01.2019-31.12.2019 г. по бюджета на КЕВР са извършени вътрешно-компенсирани промени.

Бюджетът на КЕВР и отчета към 31.12.2019 г. в обобщен вид е, както следва:

Показатели	План (хил. лв.)	Отчет (хил. лв.)
Приходи: в т.ч.:	12 000,0	10 552,6
- държавни такси	11 801,0	10 620,7
- глоби, санкции и наказателни лихви	190,0	73,3
- приходи от наеми	9,0	9,1
- други приходи		-150,5
Разходи: в т.ч.:	8 132,3	7 541,1
- персонал	6 250,4	6 240,8
- текуща издръжка	1271,2	1 151,2

- капиталови разходи	610,7	149,1
----------------------	-------	-------

Приходи

В изпълнение на регулаторните си правомощия по Закона за енергетиката (ЗЕ) и по Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (ЗРВКУ) комисията събира такси за разглеждане на заявления, издаване на сертификати, лицензионни такси, такси за регистрация на експерти и други.

Размерът на таксите, редът и сроковете за заплащането им са определени с Тарифи, приети с ПМС № 266 от 2004 г. и ПМС № 49 от 2006 г.

По приходен параграф 25-00 „Държавни такси“ към 31.12.2019 г. при план в размер на 11 801,0 хил.лв., събраните приходи от държавни такси възлизат на 10 620,7 хил.лв. Енергийните дружества и В и К операторите своевременно са уведомявани по факс, електронна поща и/или с писма за дължимите от тях суми и са поканени доброволно да ги заплатят. Някои от тях са в процес на издължаване на дължимите такси, а за незаплатилите – се прилага утвърдената процедура в КЕВР по установяване на публично държавно вземане и принудителното им събиране чрез Териториалните дирекции на Националната агенция по приходите (ТД на НАП).

По приходен параграф 28-00 „Глоби, санкции и наказателни лихви“ към 31.12.2019 г. са отчетени средства в размер на 73,3 хил.лв., от които:

Събрани лихви за просрочие, начислени върху незаплатени в срок държавни такси, съгласно двете Тарифи за таксите по ЗЕ и ЗРВКУ;

➤ Събрана сума в размер на 42 хил. лв. както следва: 2 хил.лв. от ТД на НАП и разпределена в полза на КЕВР, съгласно наложено от Председателя на КЕВР административно наказание „глоба“ на управител на В и К дружество по издадено и влязло в сила Наказателно постановление, а 40 хил.лв. заплатени от дружествата и постъпили по банковата сметка на КЕВР.

По отношение на приходите от Наказателни постановления, издадени от председателя на КЕВР през периода 2013-2015 г., по-голямата част са събирани през периода 2015 г. и 2016 г. след потвърждаването им с влезли в сила решения на съда и една малка част през 2017 г. Разпределени по години са, както следва: 2015 г. – 5 033,0 хил.лв.; 2016 г. – 6 548,4 хил.лв.; 2017 г. – 258,5 хил.лв.; 2018 г. – 115 хил.лв. През настоящата 2019 г. са планирани да се съберат суми в размер на 140 хил.лв.

В справка и обяснителна записка е представен подробен анализ на просрочените вземания, както и предприетите действия за тяхното събиране.

Към 31.12.2019 г. просрочените вземания на КЕВР са в размер на общо **2 660 634 лева** и намират счетоводно отражение по сметка 4301 „Вземания от данъци, осигурителни вноски, такси и административни глоби и санкции“ и сметка 4303 „Разчети за лихви върху вземания от данъци, вноски, такси и административни глоби и санкции“.

Разпределени по сектори просрочените вземания са, както следва:

- от топлофикационни дружества - 352 279 лева
- от газови дружества - 115 464 лева
- от електро дружества - 1 607 017 лева
- от В и К оператори - 561 822 лева
- наказателно постановление
предадено за принудително
събиране от ТД на НАП - 24 052 лева

От общата сума на просрочените вземания, вземанията с предприети действия за установяване на публично държавно вземане към 31.12.2019 г. възлизат на **2 561 864 лева**, от които вече предадени производства за принудително събиране от ТД на НАП са вземания в размер на **2 254 805 лева**.

От друга страна събраните и разпределени суми от ТД на НАП в полза на КЕВР са в размер на **178 290 лева**.

Разходи

Към 31.12.2019 г. при утвърден план на разходите от **8 132,3** хил.лв. са разходвани средства в размер на **7 541,1** хил.лв. или 92,73 % от бюджета.

По показател „**Персонал**“ при годишен план **6 250,4** хил.лв., са разходвани средства в размер на **6 240,8** хил.лв., което представлява 99,85 % от бюджета.

В параграф 10-00 “Издръжка” при годишен план **1 172,6 хил.лв.** са изразходвани средства в размер на **1 053,9 хил.лв.**, което представлява 89,88 % от бюджета

По показател **“Капиталови разходи”** при годишен план **610,7 хил.лв.** са изразходвани средства в размер на **149.1 хил.лв.**, което представлява 24,41 % от бюджета по този показател.

Комисията за енергийно и водно регулиране е бенефициент по проект BG05SFOP001-2.012 „Развитие на аналитичния капацитет на Комисия за енергийно и водно регулиране“. Проектът се осъществява с финансовата подкрепа на Оперативна програма “Добро управление“, съфинансирана от Европейския съюз чрез Европейския социален фонд“. За изпълнение на проекта е сключен договор № BG05SFOP001-2.012-0001-C01 от 01.03.2019 г. за предоставяне на безвъзмездна финансова помощ по оперативна програма „Добро управление“ между Министерския съвет и Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) и е подписано споразумение между КЕВР и Европейската банка за възстановяване и развитие (ЕБВР) от 30.01.2019 г., което влиза в сила от 11.10.2019 г.

Към 31.12.2019 г. по Проекта са отчетени разходи в размер на 224 хил.лв. в отчетна група „Сметки за средства от Европейския съюз“ - СЕС-КСФ.

Изказвания по т.5.:

Докладва Е. Сматракалева. В изпълнение на чл. 20, т. 7 от Закона за енергетиката председателят на КЕВР внася годишния отчет и периодичните финансови отчети на КЕВР за приемане от Комисията. В тази връзка работната група е изготвила доклад № О-Дк-176/06.03.2020 г. за представяне на финансовия отчет на Комисията за енергийно и водно регулиране към 31.12.2019 г., който представлява следния вид:

Приходи в план от 12 000,0 хил.лв. Изпълнени са в отчет 10 552,6 хил.лв.

Разходи общо в план от 8 132,3 хил.лв.. Изпълнени са 7 541,1 хил.лв.

В тази връзка изпълнението на разходите в годишен аспект е 92,73 % от бюджета.

Към 31.12.2019 г. има просрочени вземания в размер на 2 660 634 лева, от които предприетите действия на просрочени вземания (с предприети действия за установяване на публично държавно вземане) към 31.12.2019 г. възлизат на 2 561 864 лева. Събраните и разпределени суми от ТД на НАП в полза на КЕВР са в размер на 178 290 лева.

Е. Сматракалева каза, че Комисията за енергийно и водно регулиране от месец октомври е стартирала проект „Развитие на аналитичния капацитет на Комисия за енергийно и водно регулиране“ по програма „Добро управление“, по която разплатени разходи са в размер на 224 хил.лв.

В тази връзка, работната група предлага на Комисията да вземе следното решение:

1. Да приеме Финансовия отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране към 31.12.2019 г.

С. Тодорова запита, какво точно се внася, като отчет в Народното събрание.

Е. Сматракалева отговори, че това е само финансов отчет. Представя се част от финансовия отчет, който представлява отчет към Народното събрание. Една част, т.е Глава 11 от тази част от отчета е в Годишния отчет.

С. Тодорова уточни, че това ще влезе в Годишния отчет.

Е. Сматракалева потвърди, че тази част ще влезе в Годишния отчет.

С. Тодорова каза, че има един параграф, който смята, че трябва да се задраска, това е на стр. 2. Става дума за „Глоби, санкции и наказателни лихви“.

Е. Сматракалева попита дали става въпрос за *параграф 28*?

С. Тодорова потвърди, че става въпрос за **параграф 28**. По отношение на приходите

(параграф 3): по отношение на приходите от наказателни постановления, издадени от председателя за период 2013-2015 г. и т.н. С. Тодорова каза, че не вижда защо в отчета за 2019 г., да се пише какво е издадено 2013-2015 г. и след това какво е събрано през годините до 2017 г. Всъщност за 2019 г. С. Тодорова разбира, че няма приходи от стари постановления, така че тази част няма място в този документ.

А. Димитрова каза, че този абзац е сложен, защото Министерство на финансите по принцип иска да вдигне приходната част на Комисията точно с „Глоби, санкции и наказателни лихви“. Работната група пояснява, че лихвите през годините, които Комисията събира, са между 30 и 50 хил. Всичко останало, което се събере над тази сума, представлява *наказателни постановления*. Министерство на финансите смята, че Комисията всяка година трябва да събира приходите от наказателни постановления и затова в отчета се обяснява, че този период на голямото издаване на наказателни постановления е преминал. Тези приходи са събрани и сега има само епизодични, тъй като текат възражения, обжалвания, които са повече от 2 години. Комисията дори ще събере много малко приходи в тази част и затова този абзац седи специално за Министерство на финансите.

С. Тодорова каза, че това, което обяснява А. Димитрова, не е написано, а това, което е написано, виси и не става ясно защо е включено в текста. Ако това са аргументите, тогава да има специално пояснение, че конкретно посочените години са били изключение. С. Тодорова предложи това, което обяснява А. Димитрова да бъде записано, а не само да се посочват числа: какво е събрано и какво е трябвало да се събере.

И. Н. Иванов се обърна към членовете на Комисията и каза, че при това положение докладът, който се представя на Комисията, трябва да бъде върнат и да се коригира в съответствие с изказаното становище, срещу което няма възражения.

Р. Осман запита какви са причината да бъде върнат и поясни, че не вижда причина за това.

С. Тодорова отговори, че предложението ѝ е в Годишния доклад да бъде описано достатъчно добре казаното от А. Димитрова.

И. Н. Иванов уточни, че корекциите трябва да бъдат отразени в Годишния доклад, а не в настоящия и допълни, че няма никаква промяна в настоящия доклад, който внася дирекция „Обща администрация“ и го подложи на гласуване във вида, в който е внесен.

Във връзка с гореизложеното,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Приема финансовия отчет на Комисията за енергийно и водно регулиране към 31.12.2019 г.

В заседанието по **точка пета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **осем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова - за, Ремзи Осман - за, Александър Йорданов - за, Георги Златев - за, Евгения Харитонова - за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова - за).

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Приема доклад относно приемане на Правилник за изменение и допълнение на Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация;
2. Приема Правилник за изменение и допълнение на Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация;
3. Правилникът по т. 2 да бъде изпратен в „Държавен вестник“ за обнародване.

По т.2. както следва:

Приема доклада и издава нов сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от „Топлофикация-Габрово“ ЕАД, през периода от 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г.

По т.3. както следва:

Приема доклада и издава електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 01.01.2020 г. до 31.01.2020 г. от „Юлико-Евротрейд“ ЕООД и „Енергиен център ЗЕБРА“ ЕООД

По т.4. както следва:

1. Изменя издадените на „Костинбродгаз“ ООД, с ЕИК 131321489, лицензия № Л-211-08 от 03.10.2006 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-211-12 от 27.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, като към лицензионната територия - община Костинброд, присъединява територията на община Сливница;
2. Одобрява на „Костинбродгаз“ ООД актуализиран бизнес план за периода 2016-2020 г. – приложение към изменените лицензии по т. 1.;
3. Задължава „Костинбродгаз“ ООД в едномесечен срок от приемане на настоящото решение да представи актуализирано описание на границите и карта, указваща територията, обхваната от съответната лицензия за разпределение на природен газ и за снабдяване с природен газ от краен снабдител - приложение към изменените лицензии по т. 1.

По т.5. както следва:

Приема финансовия отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране към 31.12.2019 г.

Приложения:

1. Доклад с вх. № О-Дк-175 от 06.03.2020 г. относно приемане на Правилник за изменение и допълнение на Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация.
2. Доклад № Е-Дк-213 от 5.03.2020 г. и Решение на КЕВР № С-3 от 11.03.2020 г. относно издаване на нов сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от „Топлофикация-Габрово“ ЕАД, през периода от 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г.
3. Доклад № Е-Дк-214 от 5.03.2020 г. и Решение на КЕВР № С-4 от 11.03.2020 г. относно издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 01.01.2020 г. до 31.01.2020 г. от „Юлико-Евротрейд“ ЕООД и „Енергиен център ЗЕБРА“ ЕООД

4. Решение на КЕВР № И2-Л-211 от 11.03.2020 г. относно заявление с вх. № Е-15-40-7 от 18.07.2019 г. от „Костинбродгаз” ООД с искане за изменение и/или допълнение на издадените лицензии за дейността „разпределение на природен газ” и за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” за територията на община Костинброд, чрез присъединяване на територията на община Сливница към териториалния обхват на издадените лицензии

5. Доклад вх. № О-Дк-176/06.03.2020 г. относно финансов отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране към 31.12.2019 г.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

.....
(С. Тодорова)

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

.....
(Р. Осман)

.....
(А. Йорданов)

.....
(Г. Златев)

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА

.....
(Е. Харитонова)

.....
(Д. Кочков)

.....
(П. Трендафилова)

Протоколирали:

(А. Фикова - главен експерт)

(И. Зашева - главен експерт)