



ПРОТОКОЛ

№ 52

София, 27.02.2020 година

Днес, 27.02.2020 г. от 10:04 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, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова и Юлиан Митев – за главен секретар, *съгласно Заповед № 118/18.02.2020 г. (без право на глас).*

На заседанието присъстваха Б. Петракиева - началник на сектор „Международна дейност“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“, М. Димитров – началник на отдел „Контрол и решаване на спорове – 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 относно сключване на Споразумение за сътрудничество с Агенцията за енергийно регулиране на Република Азербайджан.

Работна група: Юлиан Митев, Борислава Петракиева

2. Доклад с вх. № Е-Дк-182 от 21.02.2020 г. и проект на решение относно съвместно решение на Комисията за енергийно и водно регулиране и Регулаторния орган за енергия на Гърция за одобряване на Мрежови кодекс за междусистемна газова връзка Гърция - България (IGB) и неговите приложения, в т.ч. Тарифен кодекс на IGB.

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Мариана Сиркова, Милен Димитров, Пламен Кованджиев, Снежана Станкова, Виктория Джерманова, Михаела Андреева, Грета Дечева, Ваня Василева

3. Доклад относно бюджетна прогноза на Комисията за енергийно и водно регулиране за периода 2021-2023 г.

Докладват: Юлиан Митев, Елена Маринова, Пламен Младеновски,

Агапина Иванова, Ивайло Касчиев, Николай Георгиев,
Евгения Сматракалева, Анжела Димитрова

4. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕНЕРДЖИ ПАУЪР“ ЕООД, ЕИК 202718713, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1113, район Триадица, бул. „Патриарх Евтимий“ № 49.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Анжела Димитрова, Ваня Караджова-Чернева, Димитър Дуевски

5. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ПАУЪРОН“ ЕООД, ЕИК 203698288, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София, ж.к. Люлин, бл. 818, вх. Б, ет. 8, ап. 43.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Анжела Димитрова, Ваня Караджова-Чернева, Димитър Дуевски

6. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „РАЗЛОГ ЕНЕРДЖИ ПАРК“ ЕАД, ЕИК 201402477, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1592, бул. „Христофор Колумб“ № 41, ет. 7.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Анжела Димитрова, Петя Георгиева, Димитър Дуевски

7. Доклад 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 по Заповед № 3-Е-145 от 26.07.2019 г.:
Агапина Иванова, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Красимира Лазарова,
Снежана Станкова, Сирма Денчева, Емилия Тренева

8. Доклад с вх. № Е-Дк-181 от 21.02.2020 г. относно извършена проверка на „Газтрейд Сливен“ ЕООД за начина на съхраняване на досиета по повод присъединяването на клиенти към газоразпределителната мрежа на дружеството.

Работна група: Милен Димитров, Ралица Караконова

9. Доклад с вх. № Е-Дк-184 от 24.02.2020 г. относно извършена проверка на „Булгаргаз“ ЕАД за изпълнение на Споразумението за изпълнение на програма за освобождаване на природен газ.

Работна група: Милен Димитров, Мариана Сиркова, Пламен Кованджиев

По т.1. Комисията разгледа доклад относно сключване на Споразумение за сътрудничество с Агенцията за енергийно регулиране на Република Азербайджан.

В последните години Комисията за енергийно и водно регулиране предприе редица инициативи за подписване на споразумения за сътрудничество с националните регулаторни органи на страните от Балканския полуостров, както и със страни от други региони, но с общи интереси в областта на регулаторните дейности в секторите енергетика и ВиК услугите.

След множество срещи между представители на КЕВР и посолството на Република Азербайджан в България и Съвета по тарифите на Република Азербайджан на различни срещи и форуми в София и по време на международни прояви, и двете страни са изразили желание за осъществяване на по-тесни връзки и форми на сътрудничество в областта на

енергийното регулиране. В тази връзка, и със съдействието на посолството на Република Azerbaijan в България, беше осъществен контакт с Azerbaijanската агенция за енергийно регулиране (AERA). Агенцията за енергийно регулиране е основана през 2017 г. в рамките на Министерството на енергетиката на Република Azerbaijan и в правомощията ѝ са включени привличането на инвестиции и осигуряване на конкурентна среда за предприятията в енергийния сектор, разрешаване на спорове между пазарните участници и потребителите, подаване на предложения относно политиката за формиране на цените и контролни функции относно спазването и прилагането на закона за енергетиката и за защита на потребителите.

След осъществяване на пряк контакт между КЕВР и Агенцията за енергийно регулиране на Република Azerbaijan, бяха разменени варианти за проект на Споразумение за сътрудничество. По своето съдържание проектът на Споразумение за сътрудничество е аналогичен с подписаните споразумения с други национални регулаторни органи, като колегите от AERA са включили предложения за допълнителни членове, отнасящи се до финансовата отговорност, уреждането на допълнителни въпроси и ограничаването на привилегии и имунитети. Проектът на споразумението обхваща следните области: обмен на информация за регулаторните политики на съответните държави в енергийния сектор при спазване на националните законови рамки и изисквания; споделяне на знания по различни регулаторни въпроси; развитие на административния капацитет на съответните два регулатора чрез участие в специфични обучителни дейности, конференции, семинари и работни срещи; сътрудничество за гарантиране на качеството на функциониране на институционалния и регулаторен процес, когато това е възможно и подходящо; лица за контакт; финансово обезпечаване за изпълнение на споразуменията (всеки регулатор поема разходите за своите представители, освен ако изрично не е договорено друго в самостоятелен документ) и начин за уреждане на незасегнати въпроси в съответното споразумение (взаимни консултации по конкретен казус).

Текстовете на споразумението предвиждат клаузи за неговата безсрочност, ред за прекратяване по взаимно съгласие на страните, както и използване на английски език за комуникация при обмена на информация.

В същото време формулировките за ангажимент на страните по споразумението са достатъчно свободни и неангажиращи финансово и институционално - винаги, когато това е възможно и подходящо, с поемане на разходите за своите участници, освен ако не е договорено друго в самостоятелен документ.

Очаква се сътрудничеството на КЕВР с Агенцията за енергийно регулиране на Република Azerbaijan, базирано на двустранното споразумение, да допринесе за укрепването им като регулатори, както и за хармонизираното развитие на региона в областта на енергийното регулиране.

Изказвания по т.1.:

Докладва Б. Петракиева. Във връзка с инициативата на Комисията за енергийно и водно регулиране в последните години за осъществяване на тесни контакти с националните регулаторни органи на страните от Балканския регион и близки страни до региона и след проведени срещи между представители на КЕВР и посолството на Република Azerbaijan в България е била подета инициатива за сключване на Споразумение за сътрудничество и с Агенцията за енергийно регулиране на Република Azerbaijan (AERA). Агенцията за енергийно регулиране е основана през 2017 г. в рамките на Министерството на енергетиката на Република Azerbaijan. След осъществяване на пряк контакт между КЕВР и Агенцията за енергийно регулиране на Република Azerbaijan са били разменени варианти за проект на Споразумение за сътрудничество. По своето съдържание проектът на Споразумение е аналогичен с подписаните споразумения с други национални регулаторни органи до този момент.

Колегите от AERA са пожелали да се включат три нови предложения за допълнителни членове, отнасящи се до финансовата отговорност, уреждането на допълнителни въпроси и ограничаването на привилегии и имунитети. Според работната група тези добавки не противоречат на общата концепция на Споразумението и не биха били в ущърб на Комисията. Представени са вариантите на Споразумение на български език и на английски език.

С оглед горното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 28, предл. трето от Закона за енергетиката, работната група предлага на КЕВР да вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да одобри текст на проект за Споразумение за сътрудничество между Агенцията за енергийно регулиране на Република Азербайджан и Комисията за енергийно и водно регулиране на Република България.

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

С оглед горното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 28, предл. трето от Закона за енергетиката, Комисията за енергийно и водно регулиране

Р Е Ш И:

1. Приема доклад относно сключване на Споразумение за сътрудничество с Агенцията за енергийно регулиране на Република Азербайджан;
2. Одобрява текст на проект за Споразумение за сътрудничество между Агенцията за енергийно регулиране на Република Азербайджан и Комисията за енергийно и водно регулиране на Република България.

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

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

По т.2. Комисията, след като разгледа искане с вх. № Е-15-59-1 от 19.02.2019 г. за **одобряване на Мрежови кодекс за междусистемен газопровод Гърция – България** и искане с вх. № Е-15-59-4 от 05.11.2018 г. за **одобряване на Тарифен кодекс на междусистемен газопровод Гърция – България**, подадени от „Ай Си Джи Би“ АД, установи следното:

С Решение № Р-ВО-2 от 08.08.2018 г. Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е приела Окончателно съвместно решение на Комисията за енергийно и водно регулиране и Регулаторния орган за енергия на Гърция по заявление за освобождаване от „Ай Си Джи Би“ АД (Окончателно съвместно решение). С цитираното решение на „Ай Си Джи Би“ АД е предоставено освобождаване от изискванията на Директива 2009/73/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година относно общите правила за вътрешния пазар на природен газ и за отмяна на Директива

2003/55/ЕО (Директива 2009/73/ЕО) за достъп на трети страни, регулирани тарифи и отделяне по собственост.

Съгласно чл. 4.3.1. от Окончателното съвместно решение, „Ай Си Джи Би“ АД е длъжно не по-късно от три месеца от влизане в сила на решението да представи за одобрение от регулаторните органи окончателна методика (Тарифен кодекс на IGB) за прилагане на тарифата на междусистемна газова връзка Гърция - България (IGB). За да се гарантира конкурентоспособността на тарифата, както и да се осигури прозрачност и предвидимост на тарифата за всички ползватели на газопровода IGB, същият е освободен от разпоредбите на чл. 41.6, чл. 41.8 и чл. 41.10 от Директива 2009/73/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година относно общите правила за вътрешния пазар на природен газ и за отмяна на Директива 2003/55/ЕО (Директива 2009/73/ЕО) за период от 25 години от датата на търговска експлоатация (ДТЕ) за 100% от твърд капацитет прав поток, 100% от прекъсваем капацитет прав поток и 100% от прекъсваемия капацитет обратен поток.

Съгласно чл. 4.4.1. от Окончателното съвместно решение, „Ай Си Джи Би“ АД е длъжно не по-късно от дванадесет месеца преди ДТЕ да представи за одобрение пред националните регулаторни органи (НРО) на Р България и на Р Гърция Мрежови кодекс за IGB, като този кодекс следва да е в съответствие с разпоредбите на Регламент (ЕО) № 715/2009 на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година относно условията за достъп до газопреносни мрежи за природен газ (Регламент (ЕО) № 715/2009) и на Европейските мрежови кодекси, които не са в противоречие с Окончателното съвместно решение.

Мрежовият кодекс за IGB следва да бъде публикуван на интернет страницата на „Ай Си Джи Би“ АД и трябва да включва най-малко следното: подробни процедури за нормалната работа, включително заявяване на капацитет на входни и изходни точки на IGB за прав и реверсивен поток; всички необходими процедури за търговия на вторичния пазар, които ще са достъпни за всички ползватели; процедури за управление на претоварването и принципа „използваш или губиш“ и процедури за публикуване на данни относно функционалността и наличността на капацитет за всички ползватели на газопровода.

В изпълнение на чл. 4.3.1. и чл. 4.4.1. от Окончателното съвместно решение „Ай Си Джи Би“ АД е подало искане с вх. № Е-15-59-1 от 19.02.2019 г. за одобряване на Мрежови кодекс за междусистемен газопровод Гърция – България (IGB) (Мрежовия кодекс) и искане с вх. № Е-15-59-4 от 05.11.2018 г. за одобряване на Тарифен кодекс на IGB.

С Решение № К-1 от 08.10.2019 г. КЕВР е одобрила Мрежови кодекс за междусистемен газопровод Гърция – България (IGB) и неговите приложения, в т.ч. Тарифен кодекс на IGB. С Решение № 918 от 09.10.2019 г. РАЕ е одобрила Мрежови кодекс на IGB и приложения към него Тарифен кодекс. В тази връзка, КЕВР и РАЕ приемат, че Мрежовият кодекс за IGB и Тарифния кодекс на IGB са в съответствие с разпоредбите, съдържащи се в Окончателното съвместно решение, и по-специално с условията, изложени в раздели 4.2, 4.3 и 4.4 от него, както и че същите са в съответствие с:

- Регламент (ЕО) № 715/2009 и предвидените в него принципи на разпределяне на капацитет и управление на претоварването;

- Регламент (ЕС) 2017/459 на Комисията от 16 март 2017 година за установяване на Мрежов кодекс относно механизмите за разпределяне на капацитет в газопреносни системи и за отмяна на Регламент (ЕС) № 984/2013, по отношение на неосвободения капацитет. В точките на междусистемно свързване със системите, управлявани от гръцкия оператор на газопреносна система DESFA S.A., Трансадриатическия тръбопровод ТАР и „Булгартрансгаз“ ЕАД, неосвободената част от капацитета ще се предлага на търг съгласно календара на Европейската мрежа на операторите на

преносни системи за газ ENTSOG с предвидените алгоритми на търга, с всички предлагани продукти и 10% от капацитета, запазени за краткосрочните продукти;

- Регламент (ЕС) № 312/2014 на Комисията от 26 март 2014 година за установяване на Мрежов кодекс за балансиране на газопреносните мрежи, като се предвижда въвеждане на виртуална търговска точка, до която всички ползватели на IGB да имат достъп. Също така, са включени правила за балансиране и механизми за неутралност;

- Регламент (ЕС) № 2015/703 на Комисията от 30 април 2015 година за установяване на мрежов кодекс относно правила за оперативната съвместимост и обмена на данни, в съответствие с който, са включени необходимите разпоредби за планиране на поддръжка, сътрудничество и координация със съседните оператори на преносни системи.

КЕВР и РАЕ приемат, че Мрежовият кодекс на IGB и Тарифният кодекс на IGB не въвеждат дискриминация между ползвателите и предвиждат предоставянето на услуги при еднакви условия, без да се засяга освобождаването, каквото са изискванията на Окончателното съвместно решение.

В допълнение към горното, КЕВР и РАЕ считат, че в интерес на ползвателите е целесъобразно „Ай Си Джи Би“ АД да преразгледа процедурите за управление на претоварването след една година на експлоатация, тъй като тогава дружеството ще разполага с достатъчно оперативни данни за оценка тяхната оценка. Също така, с оглед избягване на ненужна документация, да преразгледа и опрости процедурата за резервиране на капацитет, като приеме рамков договор, в който могат да бъдат включени отделни резервации на капацитет.

Изказвания по т.2.:

Докладва В. Джерманова. С решение на Комисията за енергийно и водно и Регулаторния орган за енергия на Гърция е било прието Окончателно съвместно решение на КЕВР и РАЕ по заявление за освобождаване, подадено от „Ай Си Джи Би“ АД. С цитираното решение е предоставено освобождаване на дружеството от изискванията на Директива 2009/73/ЕО за достъп до трети страни, регулирани тарифи и отделяне по собственост.

Съгласно чл. 4.3.1. от Окончателното съвместно решение, „Ай Си Джи Би“ АД е длъжно не по-късно от три месеца от влизане в сила на решението да представи за одобрение от регулаторните органи окончателна тарифна методика (Тарифен кодекс на IGB). Съгласно чл. 4.4.1. от същото решение, дружеството е длъжно не по-късно от дванадесет месеца преди ДТЕ да представи за одобрение Мрежови кодекс, като същият трябва да бъде в съответствие с разпоредбите на Регламент (ЕО) № 715/2009 за условията за достъп до газопреносни мрежи и на Европейските мрежови кодекси за природен газ, които не са в противоречие с Окончателното съвместно решение.

В изпълнение на споменатите разпоредби „Ай Си Джи Би“ АД е подало искане до КЕВР и РАЕ за одобряване на Мрежови кодекс и Тарифен кодекс на IGB.

С Решение от 08.10.2019 г. КЕВР е одобрила Мрежови кодекс за междусистемен газопровод Гърция – България и неговите приложения. Паралелно на 09.10.2019 г. и РАЕ със свое решение е одобрила Мрежови кодекс на IGB с неговите приложения. Мрежовият кодекс на IGB и Тарифният кодекс на IGB са в съответствие с разпоредбите на европейските регламенти за природен газ - Регламент (ЕО) № 715/2009 и предвидените в него принципи при разпределяне на капацитет и управление на претоварването; Регламент (ЕС) 2017/459; Регламент (ЕС) № 312/2014 за балансиране на газопреносните мрежи; Регламент (ЕС) № 2015/703 за оперативната съвместимост и обмена на данни.

Мрежовият кодекс на IGB и Тарифният кодекс на IGB предвиждат предоставянето на услуги при еднакви условия на всички ползватели, т.е. те са недискриминационни, без да се засяга освобождаването и са в съответствие с изискванията, изложени в раздели 4.2, 4.3 и 4.4 на Окончателното съвместно решение. В съвместно решение се предлага след

една година на експлоатация „Ай Си Джи Би“ АД да преразгледа процедурите за управление на претоварването и процедурата за резервиране на капацитет и съответно да ги опрости в интерес на ползвателите.

На 26 февруари РАЕ е приело Окончателното съвместно решение.

Предвид гореизложеното и на основание Окончателното съвместно решение на Комисията за енергийно и водно регулиране и Регулаторния орган за енергия на Р Гърция относно заявлението за освобождаване на „Ай Си Джи Би“ АД, част IV, т. 4.3.6. и т. 4.4.1., прието с Решение № Р-ВО-2 от 08.08.2018 г., (В. Джерманова отбелязва, че е допусната техническа грешка – приетото решение е от 2018 г., а не както е изписано 2019 г.) и чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да обсъди и вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да приеме Съвместно решение на Комисията за енергийно и водно регулиране и Регулаторния орган за енергия на Р Гърция за одобряване на Мрежови кодекс за междусистемен газопровод Гърция – България (IGB) и неговите приложения, в т.ч. Тарифен кодекс на IGB.

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

Предвид гореизложеното и на основание Окончателното съвместно решение на Комисията за енергийно и водно регулиране и Регулаторния орган за енергия на Р Гърция относно заявление за освобождаване на „Ай Си Джи Би“ АД, част IV, т. 4.3.6. и т. 4.4.1., прието с Решение № Р-ВО-2 от 08.08.2018 г.,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема Съвместно решение на Комисията за енергийно и водно регулиране и Регулаторния орган за енергия на Р Гърция за одобряване на Мрежови кодекс за междусистемен газопровод Гърция – България (IGB) и неговите приложения, в т.ч. Тарифен кодекс на IGB, неразделна част от настоящото решение;

2. Настоящото решение да се съобщи на Регулаторния орган за енергия на Р Гърция и на Европейската комисия, както и да се публикува на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране.

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

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

По т.3. Комисията разглежда доклад относно **Бюджетна прогноза на Комисия за енергийно и водно регулиране за периода 2021 - 2023 г.**

В изпълнение на чл. 20, т.5 от Закона за енергетиката Председателят на КЕВР организира съставянето на бюджета и го внася за разглеждане и приемане от комисията.

Съгласно чл. 24, ал. 2, т. 1, б. „а“ от Правилника за дейността на КЕВР и нейната администрация отдел „Финансово-стопанска дейност“ на дирекция „Обща администрация“ разработва тригодишната бюджетна прогноза и бюджета за съответната година и изготвя анализи и справки по изпълнението на бюджета.

Изказвания по т.3.:

Докладва Е. Сматракалева. В изпълнение на чл. 20, т.5 от Закона за енергетиката Председателят на КЕВР организира съставянето на бюджета и го внася за разглеждане и приемане от Комисията. В тази връзка е разработена бюджетна прогноза за периода 2021 - 2023 г. и е внесена с доклад с вх. № О-Дк-149 от 24.02.2020 г.

Разработената бюджетна прогноза е със следните параметри:

В изпълнение на РМС 815 от 2019 г. са спазени параметрите за разходните тавани в периода 2021 г. и 2022 г. Изменение е направено с увеличение на заплати и персонал само в периода 2023 г. с 922 100 лв.

Разходите по години възлизат на: за 2021 г. – общо 9 233 900 лв., за 2022 г. – общо 9 569 900 лв. и за 2023 г. – общо 10 492 000 лв.

Предвидени приходите по години са: за 2021 г. – 10 820 000 лв., за 2022 г. – 10 900 000 лв. и за 2023 г. – 10 800 000 лв.

В капиталовите разходи няма промяна. Остават такива, каквито са заложили като параметри с разходните тавани.

В тази връзка работната група предлага на КЕВР за вземе следното решение:

Приема Бюджетна прогноза на Комисия за енергийно и водно регулиране за периода 2021 - 2023 г. и приложенията към нея.

П. Трендафилова зададе въпрос по текста на Бюджетната прогноза. На стр. 4 е записано: „- за В и К операторите – влияние върху ръста на събираемостта оказват:..“.

П. Трендафилова попита не трябва ли да е записано *върху ръста на приходите*.

А. Димитрова отговори, че формирайки прихода, след това се прави една събираемост, а в бюджета се отчита събираемостта. Приходът на ВиК сектора, на конкретния оператор, си е неговият приход, а КЕВР реализира събираемостта от това, което те са реализирали като приходи, по конкретната формула, която е в тарифата.

П. Трендафилова каза, че това, което се цитира, е точно размерът как се формират приходите...

А. Димитрова допълни: на самия ВиК оператор.

П. Трендафилова довърши: .. за Комисията.

А. Димитрова каза, че може и да променят текста, но тя смята, че събираемостта е по-точният израз. Приходът е във ВиК оператора. Той реализира прихода като приход, а по формулата Комисията реализира конкретната събираемост от прихода.

П. Трендафилова попита събираемост не е ли различно, размерът, който ще се събере от операторите, а приходът е това, което те дължат на Комисията. П. Трендафилова попита според работната група грешно ли е да се напише *приход*, защото при Енергетиката е формулирано точно по този начин – как се формира приходът в енергийните предприятия.

А. Димитрова каза, че няма да е грешно, но тя обяснява ръста на събираемостта в КЕВР, а не просто конкретния приход, който се взема само от един ВиК оператор. Приходът е конкретното нещо, на базата на което се реализира събираемост в приходната част. От тази гледна точка е *събираемостта*, но не пречи да се промени: *върху ръста на приходите на ВиК операторите*.

П. Трендафилова отново каза, че по-горе е записано: „Размерът на приходите от държавни такси.. се влияе от:..“

И. Н. Иванов каза, че и трите извода надолу са валидни, ако не се говори за събираемост, за приходите.

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

Предвид гореизложеното, Комисията за енергийно и водно регулиране

Р Е Ш И:

Приема Бюджетна прогноза на Комисия за енергийно и водно регулиране за периода 2021 - 2023 г.

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

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

По т.4. Комисията, като разгледа преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 20 от протокол № 230 от 18.12.2019 г., доклад с вх. № О-Дк-778 от 11.12.2019 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от **„ЕНЕРДЖИ ПАУЪР“ ЕООД**, установи следното:

С решение по т. 20 от протокол № 230 от 18.12.2019 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕНЕРДЖИ ПАУЪР“ ЕООД с размер на главницата от 60 457,30 лева и лихви за просрочие в размер на общо 2 116,01 лева. Върху неплатената главница от 60 457,30 лева, считано от 05.12.2019 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

„ЕНЕРДЖИ ПАУЪР“ ООД е титуляр на Лицензия № Л-488-15 от 12.04.2017 г. за извършване на дейността "търговия с електрическа енергия", с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ за срок от 10 (десет) години.

Съгласно справка по актуално състояние в Търговския регистър на Агенция по вписванията, за „ЕНЕРДЖИ ПАУЪР“ е направено вписване на промяна на правната форма, както следва:

- На 02.09.2013 г. е вписано „дружество с ограничена отговорност“;
- На 12.10.2018 г. е вписано „еднолично дружество с ограничена отговорност“.

Лицензионната такса е определена съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн., ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ. бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ. бр. 10 от 06.02.2009 г., Тарифата). Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), считано от 06.03.2015 г., съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ. бр. 17 от 06.03.2015 г.), е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Съгласно чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифа за таксите, които се събират от ДКЕВР по Закона за енергетиката за лицензия, издадена при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ се събира годишна такса в размер на 2 000 лв. плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности съгласно чл. 38, ал. 1

от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща за всяка календарна година от срока на действие на лицензията (чл. 3, ал. 6 от Тарифата), на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

След представена информация с доклад вх. № О-Дк-376 от 26.06.2019 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила съответните начисления. С писмо на КЕВР изх. № О-13-263-1 от 03.07.2019 г. и известие за доставяне № R PS 1040 084ICG 8, удостоверяващо получаване на 06.08.2019 г., „ЕНЕРДЖИ ПАУЪР“ ЕООД е уведомен за дължимата такса и е приканен да я погаси.

С доклад вх. № О-Дк-728 от 03.12.2019 г., по данни от публикувания финансов отчет в Търговския регистър на Агенция по вписванията, са извършени корекционни записвания и е изготвена справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „ЕНЕРДЖИ ПАУЪР“ ЕООД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

За „ЕНЕРДЖИ ПАУЪР“ ЕООД годишната такса за 2019 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година, които са в размер на 106 286 000 лева. Дължимата годишна лицензионна такса за 2019 г. е в размер на общо 60 457,30 лева и е получена като към постоянната компонента 2 000 лева е прибавена сумата от 58 457,30 лева /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/.

Непогасените от „ЕНЕРДЖИ ПАУЪР“ ЕООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноска от годишна такса за 2019 г. в размер на 30 228,65 лева, дължима към 31.03.2019 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 2 082,42 лева, за периода от 01.04.2019 г. до 04.12.2019 г.

Начислена е втора вноска от годишна такса за 2019 г. в размер на 30 228,65 лева, дължима към 30.11.2019 г. върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 33,59 лева, за периода от 01.12.2019 г. до 04.12.2019 г.

Общото задължение на „ЕНЕРДЖИ ПАУЪР“ ЕООД към 04.12.2019 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на 60 457,30 лева и лихви за просрочие в размер на общо 2 116,01 лева. Върху неплатената главница в размер на 60 457,30 лева, считано от 05.12.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) до „ЕНЕРДЖИ ПАУЪР“ ЕООД е изпратено писмо на КЕВР с изх. № Ф-13-263-2 от 20.12.2019 г. чрез „Български пощи“ ЕАД за откритата процедура, като:

1. До адреса за седалище и управление на „ЕНЕРДЖИ ПАУЪР“ ЕООД: гр. София 1113, район Триадница, бул. „Патриарх Евтимий“ № 49, писмото на КЕВР е изпратено с известие за доставяне № R PS 1040 088LJJ P. Писмото е върнато с отбелязване от пощенските служители „преместен“.

2. Съгласно публикуваните в Търговския регистър към Агенция по вписванията дружествен договор на дружеството и декларация по чл.13, ал.4 от ЗТР на управителя, постоянният адрес на управителя г-н Костадин Димов Грозев е гр. София, бул. „Патриарх Евтимий“ № 59, ет. 4, ап. 9. В тази връзка горецитираното писмо на КЕВР е изпратено до този адрес с известие за доставяне № R PS 1040 088LJI O. Писмото е върнато с отбелязване от пощенските служители „непотърсено“.

На основание чл. 26, ал. 1 от АПК „за започване на производството се уведомяват известните заинтересовани граждани и организации освен заявителя. Ако срокът за приключване на производството е по-дълъг от 7 дни, в уведомлението се включва и информация за датата, до която трябва да бъде издаден актът. ”.

На основание чл. 26, ал. 2 от АПК „съобщаването за започване на производството се извършва по реда на чл. 18а.“.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 26 във връзка с чл. 18а от АПК, Съобщение с изх. № С-7 от 05.02.2020 г. е поставено на информационното табло във фоайето на сградата на комисията на адрес: гр. София, бул. „Княз Дондуков“ № 8-10 и на Интернет страницата на КЕВР на дата: 05.02.2020 г., за което е съставен констативен протокол. След изтичане на 7 (седем) дневния срок от датата на поставянето, съобщението е свалено на дата: 13.02.2020 г., което също е документирано в констативен протокол.

В законоустановения срок за възражение, такова не е постъпило, а задълженията на „ЕНЕРДЖИ ПАУЪР“ ЕООД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-488-15 от 12.04.2017 г. за извършване на дейността "търговия с електрическа енергия", с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ **не са погасени**.

Изказвания по т.4.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава по отношение „ЕНЕРДЖИ ПАУЪР“ ЕООД, ЕИК 202718713, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1113, район Триадница, бул. „Патриарх Евтимий“ № 49,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 60 457,30 лева (шестдесет хиляди четиристотин петдесет и седем лева и тридесет стотинки, представляваща:

☐ Първа вноса от годишна такса за 2019 г. в размер на 30 228,65 лева, дължима към 31.03.2019 г.;

☐ Втора вноса от годишна такса за 2019 г. в размер на 30 228,65 лева, дължима към 30.11.2019 г.

2. Начислена и неплатена лихва за просрочие в размер на общо 2 116,01 лева (две хиляди сто и шестнадесет лева и една стотинка), представляваща:

☐ 2 082,42 лева, върху неплатена първа вноса от годишна такса за 2019 г. в размер на 30 228,65 лева, за периода от 01.04.2019 г. до 04.12.2019 г.;

☐ 33,59 лева, върху неплатена втора вноса от годишна такса за 2019 г. в размер на 30 228,65 лева, за периода от 01.12.2019 г. до 04.12.2019 г.

3. Върху неплатената главница в размер на общо 60 457,30 лева, считано от 05.12.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на доброволно плащане в 14-дневен срок от връчване на акта, чрез превеждане на дължимите суми по банковата сметка на КЕВР:

БНБ, IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01, BIC код: BNBG BGSD

След изтичане на срока за доброволно плащане актът подлежи на предварително изпълнение съгласно чл. 13, ал. 9 от Закона за енергетиката, като установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на принудително събиране по реда на ДОПК.

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

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

По т.5. Комисията, като разгледа преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 15 от протокол № 215 от 05.12.2019 г., доклад с вх. № О-Дк-723 от 02.12.2019 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от **„ПАУЪРОН“ ЕООД**, установи следното:

С решение по т. 15 от протокол № 215 от 05.12.2019 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ПАУЪРОН“ ЕООД с размер на главницата от 1 000,00 лева, върху която сума, считано от 01.12.2019 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

„ПАУЪРОН“ ЕООД е титуляр на Лицензия № Л-467-15 от 27.04.2016 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 години, с включени в същата права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ, бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ, бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ, бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ бр. 17 от 06.03.2015 г.), считано от 06.03.2015 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За „ПАУЪРОН“ ЕООД годишната такса за 2019 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява

постоянната компонента от 2 000 лева.

След представена информация с доклад вх. № О-Дк-213 от 08.04.2019 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „ПАУЪРОН“ ЕООД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „ПАУЪРОН“ ЕООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е втора вноска от годишна такса за 2019 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2019 г., върху която сума, считано от 01.12.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата). За дължимата сума дружеството е уведомено по електронна поща на 13.11.2019 г. и е приканено да я погаси.

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) до „ПАУЪРОН“ ЕООД е изпратено писмо на КЕВР изх. № Ф-13-243-4 от 09.12.2019 г. и известие за доставяне № R PS 1040 0872JX J чрез „Български пощи“ ЕАД за откритата процедура до адреса за седалище и управление на „ПАУЪРОН“ ЕООД: гр. София, ж.к. Люлин, бл. 818, вх. Б, ет. 8, ап. 43. Писмото е върнато с отбелязване от пощенските служители „непотърсено“.

На основание чл. 26, ал. 1 от АПК „за започване на производството се уведомяват известните заинтересовани граждани и организации освен заявителя. Ако срокът за приключване на производството е по-дълъг от 7 дни, в уведомлението се включва и информация за датата, до която трябва да бъде издаден актът.“

На основание чл. 26, ал. 2 от АПК „съобщаването за започване на производството се извършва по реда на чл. 18а.“

Предвид гореизложеното и на основание чл. 26 във връзка с чл. 18а от АПК, Съобщение с изх. № С-6 от 05.02.2020 г. е поставено на информационното табло във фоайето на сградата на комисията на адрес: гр. София, бул. „Княз Дондуков“ № 8-10 и на Интернет страницата на КЕВР на дата: 05.02.2020 г., за което е съставен констативен протокол. След изтичане на 7 (седем) дневния срок от датата на поставянето, съобщението е свалено на дата: 13.02.2020 г., което също е документирано в констативен протокол.

В законоустановения срок за възражение, такова не е постъпило, а задълженията на „ПАУЪРОН“ ЕООД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-467-15 от 27.04.2016 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 години, с включени в същата права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ **не са погасени.**

Изказвания по т.5.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И :

Издава по отношение „ПАУЪРОН“ ЕООД, ЕИК 203698288, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София, ж.к. Люлин, бл. 818, вх. Б, ет. 8, ап. 43,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихва за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на 1 000,00 (хиляда) лева, представляваща втора вноска от годишна такса за 2019 г., дължима към 30.11.2019 г.

2. Върху неплатената главница в размер на 1 000,00 лева, считано от 01.12.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на доброволно плащане в 14-дневен срок от връчване на акта, чрез превеждане на дължимите суми по банковата сметка на КЕВР:

БНБ, IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01, BIC код: BNBG BGSD

След изтичане на срока за доброволно плащане актът подлежи на предварително изпълнение съгласно чл. 13, ал. 9 от Закона за енергетиката, като установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на принудително събиране по реда на ДОПК. Актът за установяване на публичното държавно вземане подлежи на обжалване пред Административен съд – София-град в 14 (четиринадесет) дневен срок.

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

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

По т.6. Комисията, като разгледа преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 15 от протокол № 219 от 12.12.2019 г., доклад с вх. № О-Дк-758 от 06.12.2019 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от **„РАЗЛОГ ЕНЕРДЖИ ПАРК“ ЕАД**, установи следното:

С решение по т. 15 от протокол № 219 от 12.12.2019 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „РАЗЛОГ ЕНЕРДЖИ ПАРК“ ЕАД с размер на главницата от 2 000,00 лева и лихви за просрочие в размер на 70,00 лева. Върху неплатената главница от 2 000,00 лева, считано от 05.12.2019 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

„РАЗЛОГ ЕНЕРДЖИ ПАРК“ ЕАД е титуляр на Лицензия № Л-374-01 от 09.01.2012 г. за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ, бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ, бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ, бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Считано от 06.03.2015 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е преименувана в Комисия за

енергийно и водно регулиране (КЕВР).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За „РАЗЛОГ ЕНЕРДЖИ ПАРК“ ЕАД годишната такса за 2019 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност и представлява постоянната компонента 2 000,00 лева.

След представена информация с доклад вх. № О-Дк-392/02.07.2019 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад. С писмо на КЕВР изх. № О-13-192-1 от 03.07.2019 г. и известие за доставяне № R PS 1040 082CSI I, удостоверяващо получаване на 08.07.2019 г., „РАЗЛОГ ЕНЕРДЖИ ПАРК“ ЕАД е уведомен за дължимата такса и е приканен да я погаси.

Непогасените от „РАЗЛОГ ЕНЕРДЖИ ПАРК“ ЕАД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноска от годишната такса за 2019 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2019 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 68,89 лева за периода от 01.04.2019 г. до 04.12.2019 г.

Начислена е втора вноска от годишната такса за 2019 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2019 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 1,11 лева за периода от 01.12.2019 г. до 04.12.2019 г.

Общото задължение на „РАЗЛОГ ЕНЕРДЖИ ПАРК“ ЕАД към 04.12.2019 г. представлява начислена и неплатена главница от годишна такса за 2019 г. в размер на 2 000,00 лева и лихви за просрочие в размер на общо 70,00 лева. Върху главницата от 2 000,00 лева, считано от 05.12.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) синдикът на „РАЗЛОГ ЕНЕРДЖИ ПАРК“ ЕАД е уведомен за откриване на процедурата с писмо на КЕВР изх. № Ф-13-192-2 от 13.12.2019 г. и известие за доставяне № R PS 1040 088LHG K, удостоверяващо получаване на 27.12.2019 г., като му е определен 7-дневен срок за обяснения и възражения по начислените суми.

На 02.01.2020 г. по банковата сметка на КЕВР постъпи плащане от „РАЗЛОГ ЕНЕРДЖИ ПАРК“ ЕАД в размер на 2 070,00 лева, погасяващо втора вноска от годишна такса за 2019 г. в размер на 2 000,00 лева и лихва за просрочие към 04.12.2019 г. в размер на 70,00 лева. В резултат на това плащане и съгласно т.1.3 върху неплатената главница в размер на 2 000,00 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 16,11 лева за периода от 05.12.2019 г. до 02.01.2020 г.

С писмо на КЕВР изх. № Ф-13-192-2 от 10.01.2020 г. и известие за доставяне № R PS 1040 089BUK S, удостоверяващо получаване на 21.01.2020 г., „РАЗЛОГ ЕНЕРДЖИ ПАРК“ ЕАД е уведомен за дължимата лихва в размер на 16,11 лева и е приканен да я погаси в 7-дневен срок от получаване на писмото. До момента няма постъпило плащане, а задълженията на „РАЗЛОГ ЕНЕРДЖИ ПАРК“ ЕАД към КЕВР **не са погасени.**

Изказвания по т.6.:

А. Димитрова отбелязва, че „РАЗЛОГ ЕНЕРДЖИ ПАРК” ЕАД, след като е открита на процедурата и дружеството е било поканено да подаде възражение или да плати, е заплатило само главницата и установената лихва, но е останал незаплатен остатък от лихва. В хода на процедурата дружеството е било изчакано да заплати остатъка, но това не се е случило. За да приключи процедурата, работната група предлага на КЕВР да вземе решение, прочетено от А. Димитрова.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И :

Издава по отношение на „РАЗЛОГ ЕНЕРДЖИ ПАРК” ЕАД, ЕИК 201402477, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1592, бул. „Христофор Колумб“ № 41, ет. 7,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лихва за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, в размер на 16,11 лева, начислена върху неплатена главница в размер на 2 000,00 лева за периода от 05.12.2019 г. до 02.01.2020 г.

Установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на доброволно плащане в 14-дневен срок от връчване на акта, чрез превеждане на дължимите суми по банковата сметка на КЕВР:

БНБ, IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01, BIC код: BNBG BGSD

След изтичане на срока за доброволно плащане актът подлежи на предварително изпълнение съгласно чл. 13, ал. 9 от Закона за енергетиката, като установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на принудително събиране по реда на ДОПК. Актът за установяване на публичното държавно вземане подлежи на обжалване пред Административен съд – София-град в 14 (четиринадесет) дневен срок.

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

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

По т.7. Комисията разглежда доклад 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.

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.

Въз основа на анализ на фактите и обстоятелствата, съдържащи се в документите по административната преписка, се установи 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 № Л-211-12 от 27.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на община Костинброд, издадени със срок до 25.09.2041 г.

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 поискала 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 връзване 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	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. м³	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 реструктуриране 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 прогнозирани 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, прогнозирани 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 прогнозираны в размер на 5343 хил. лв. за 2020 г. Разходите за суровини и материали са прогнозираны в размер на 38 хил. лв. Разходи за покупка на газ са в размер на 4681 хил. лв. Разходите за амортизации са прогнозираны в размер на 357 хил. лв. Разходите за външни услуги са прогнозираны 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 прогнозираны 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. Прогнозираны 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 нм ³ /г.	104,68	3,59
до 200 нм ³ /г.	88,32	3,59
до 1000 нм ³ /г.	75,42	3,59
над 1000 нм ³ /г.	65,85	3,59
метанстанции	72,72	3,59
ОА и търговски клиенти		
до 5 нм ³ /г.	199,15	5,67
до 20 нм ³ /г.	183,72	5,67
до 100 нм ³ /г.	144,95	5,67
над 100 нм 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.7.:

Докладва С. Станкова. По подадено в Комисията заявление от „Костинбродгаз“ ООД с искане за изменение и допълнение на издадените му лицензии за дейността „разпределение на природен газ“ и дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на община Костинброд чрез присъединяване на територията на община Сливница е сформирана работна група, която да извърши проучване и анализ на данните и документите, съдържащи се в заявлението и приложенията към него. Въз основа на това се е установило следното:

„Костинбродгаз“ ООД е титуляр на лицензия от 2006 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и от 2009 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на община Костинброд, издадени със срок до 2041 г.

„Костинбродгаз“ ООД е представило препис от Решение на Общински съвет - община Сливница, с което Общинският съвет дава съгласие за присъединяване на територията на община Сливница към издадените на „Костинбродгаз“ ООД лицензии. Титулярят на лицензиите е заявил своето съгласие за присъединяване на територията на община Сливница към териториалния обхват на посочените лицензии, което е съгласно ЗЕ и е необходимо условие от НЛДЕ. Заявителят е представил изискуемите от НЛДЕ декларации от управителя на „Костинбродгаз“ ООД.

Дадени са описание и основни технически параметри на енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността „разпределение на природен газ“ на територията на община Сливница. Представен е идеен проект за обекта, който съдържа нанесени разпределителни газопроводи по диаметри, като прогнозираната обща дължина на газопроводите е 42 км, предвижда ГРМ да работи с налягане от 6 bar и да обслужва всички потенциални консуматори. Даден е график за изграждане и развитие на ГРМ в община Сливница. Дадени са данни за управленската и организационната структура, данни за притежаваните от „Костинбродгаз“ ООД материални ресурси, включително данни за информационни мрежи и софтуер. Дадени са доказателства, че са спазени нормативните изисквания за безопасни и здравословни условия на труд, доказателства, че ще бъдат спазвани нормативните изисквания за опазване на околната среда, обосновка на

икономическата целесъобразност на исканото изменение на лицензията, финансово-икономическо състояние на „Костинбродгаз“ ООД за периода 2016 – 2018 г.

Представен е бизнес план на „Костинбродгаз“ ООД за периода 2016 – 2020 г., с актуализация за 2020 г., в който има инвестиционна програма, производствена програма, ремонтна, социална програма, прогнозна структура и обем на разходите

Очакваното финансово-икономическо състояние на „Костинбродгаз“ ООД за 2020 г., според очакваните стойности на показателите за 2020 г., финансово-икономическото състояние на „Костинбродгаз“ ООД ще бъде добро.

Дадена е прогноза за цените на предоставяните услуги. „Костинбродгаз“ ООД не е подало заявление за утвърждаване на нови цени, тъй като регулаторният период на цените 2016 – 2020 г. не е изтекъл. През 2020 г. утвърдените цени ще се прилагат и за клиентите на територията на община Сливница.

Дадена е прогноза за равномерно изменение на цените при значително изменение на ценообразуващите елементи, определяне на области за повишаване на ефективността

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.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 51, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 43, ал. 10 и ал. 11 от Закона за енергетиката и чл. 26, ал. 6, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага Комисията да вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да насрочи открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1, на което да бъде поканен представител на заявителя;
3. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

Е. Харитонова припомни, че на предишно заседание на Комисията е гласуван АУДВ на „НЕКСТ ПАУЪР“ ООД. Дружеството е трябвало да изгради газова централа в Костинброд. Е. Харитонова попита „Костинбродгаз“ ООД споменават ли нещо за тази централа, защото газопроводът ще отиде там и предполага, че няма да има два газопровода.

С. Станкова отговори, че в бизнес плана не се споменава.

И. Н. Иванов каза, че или централата за момента не се изгражда, или... Изменението касае 2020 г., явно ще бъде по-късно.

И. Н. Иванов установи, че няма други изказвания, насрочва откритото заседание за разглеждане на доклада за 05.03.2020 г. от 10:00 часа и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 51, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 43, ал. 10 и ал. 11 от Закона за енергетиката и чл. 26, ал. 6, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад 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;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1 на 05.03.2020 г. от 10:00 часа в зала IV на КЕВР;

3. За участие в откритото заседание да бъдат покани лицата, представляващи „Костинбродгаз” ООД, или други упълномощени от тях представители на дружеството;

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

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

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

По т.8. Комисията разгледа доклад относно **извършена проверка на „Газтрейд Сливен“ ЕООД** за начина на съхраняване на досиета по повод присъединяването на клиенти към газоразпределителната мрежа на дружеството.

Със заповед № 3-Е-14 от 28.01.2020 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), на основание чл. 21, ал. 1, т. 44, чл. 75, ал. 2, т. 1, чл. 76, ал. 4, т. 6, чл. 77, ал. 2, т. 1 и т. 4, чл. 78 и чл. 80 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 10, ал. 1, т. 6 от Правилника за дейността на КЕВР и на нейната администрация във връзка с решение на КЕВР по Протокол № 10 от 17.01.2020 г., по т. 3.2., е възложено на работна група да извърши проверка на „Газтрейд Сливен“ ЕООД за начина на съхраняване на досиета по повод присъединяването на клиенти към газоразпределителната мрежа на дружеството.

С Протокол № 10 от 17.01.2020 г., по т. 3.1., Комисията е приела доклад с вх. № Е-Дк-22 от 09.01.2020 г. относно проверка във връзка с писмо с вх. № Е-14-61-2 от 21.06.2019 г. от „Газтрейд Сливен“ ЕООД за присъединяване на „Декотекс“ АД към газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД. В хода на извършване на проверката по писмото на „Газтрейд Сливен“ ЕООД е установено, че в „Булгартрансгаз“ ЕАД е получено заявление за присъединяване към газопреносната мрежа от „Декотекс“ АД, като към заявлението са приложени заявление за присъединяване с № 21 от 06.06.2016 г. към газоразпределителната мрежа на „Газтрейд Сливен“ ЕООД и становище № 120 от 08.06.2016 г. на „Газтрейд Сливен“ ЕООД за отказ от присъединяване на обект „Когенератор за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия“. В тази връзка „Газтрейд Сливен“ ЕООД заявява, че няма регистрирано в дружеството заявление за присъединяване с № 21 от 06.06.2016 г. от „Декотекс“ АД и съответно не е издавало становище с № 120 от 08.06.2016 г. на „Декотекс“ АД. Предвид получената в КЕВР противоречива информация, Комисията е сезирала Районна прокуратура Сливен, която е извършила проверка и е установила истинността на заявление № 21 от 06.06.2016 г. и становище № 120 от 08.06.2016 г., които са изготвени през 2016 г. и са подписани от лицата, чиито имена са записани в тях.

С оглед на изложеното в т. 3.2. от Протокол № 10 от 17.01.2020 г., Комисията е взела решение отдел „Контрол и решаване на спорове-природен газ“ да извърши

тематична проверка във връзка с начина на съхраняване на досиетата по повод присъединяването на клиенти към газопреносната мрежа на „Газтрейд Сливен“ ЕООД.

Проверката беше извършена на място в офиса на дружеството в гр. Сливен, ул. „Драган Цанков“ № 2А в периода от 10.02. до 11.02.2020 г., в присъствието на г-н Кънчо Михайлов – управител на „Газтрейд Сливен“ ЕООД.

Проверката обхваща периода от 01.01.2016 г. до 31.12.2019 г.

По време на проверката бяха проверени всички досиета на присъединените към газоразпределителната мрежа на „Газтрейд Сливен“ ЕООД клиенти на природен газ за периода на проверката, които се съхраняват в офиса на дружеството. Бяха проверени също всички заявления за присъединяване на битови и стопански клиенти и съответно издадени от „Газтрейд Сливен“ ЕООД становища със съгласие за присъединяване за периода на проверката, както и сключените договори за присъединяване на битови и стопански клиенти към газоразпределителната мрежа на дружеството.

За резултатите от извършената проверка, на основание чл. 80 от ЗЕ е съставен констативен протокол № Г-01 от 11.02.2019 г. и връчен на същата дата на управителя на „Газтрейд Сливен“ ЕООД.

В хода на проверката се установи следното:

В дружеството са подадени 101 бр. заявления за присъединяване от битови и стопански клиенти за периода от 01.01.2016 г. до 31.12.2019 г.

При 13 бр. от подадените заявления са установени несъответствия с изискванията на Наредба № 4 от 5 ноември 2013 г. за присъединяване към газопреносните и газоразпределителните мрежи (Наредба № 4), като клиентите не са отстранили установените нередовности.

Дружеството не е издавало писмени мотивирани откази съгласно чл. 34, ал. 2 от Наредба № 4 във връзка с получени заявления от битови и стопански клиенти за присъединяване към ГРМ, видно от представена от управителя на дружеството декларация.

Проверени са 88 бр. досиета на присъединени обекти на битови и стопански клиенти, които попадат в обхвата на проверката за периода от 01.01.2016 г. до 31.12.2019 г.

Проверените досиета съдържат: заявление за присъединяване към ГРМ на дружеството, информация за определената точка на присъединяване съгласно чл. 34, ал. 1 от Наредба № 4 и съгласие на дружеството за присъединяване към ГРМ съгласно чл. 34, ал. 2 от Наредба № 4.

В резултат на извършената проверка се установи, че „Газтрейд Сливен“ ЕООД изпълнява изискванията на Наредба № 4 по отношение на създаването и съхраняването на досиета на клиентите си.

Изказвания по т.8.:

Докладва М. Димитров. Проверката на „Газтрейд Сливен“ ЕООД е във връзка с протоколно решение на КЕВР от 17.01.2020 г. да се извърши проверка на „Газтрейд Сливен“ ЕООД за начина на съхраняване на документите по присъединяването на клиентите. С това решение Комисията е приела доклад във връзка с писмо на „Газтрейд Сливен“ ЕООД срещу строителство на директен газопровод от „Декотекс“ АД. Установило се е, че „Декотекс“ АД разполага със Становище № 120, което е издадено от „Газтрейд Сливен“ ЕООД за отказ за присъединяване на обект на „Декотекс“ АД към ГРМ. От друга страна „Газтрейд Сливен“ ЕООД твърди, че не е издало Становище № 120. Предвид получената противоречива информация, работната група е сезирала Районна прокуратура Сливен, която е установила, че Становище № 120 е истински документ и е съставен от лицата, които са го подписали.

Извършена е проверка на „Газтрейд Сливен“ ЕООД, която обхваща периода от 01.01.2016 г. до 31.12.2019 г. Проверката е извършена в офиса на дружеството в гр.

Сливен. Проверени са всички подадени от клиенти заявления за присъединяване, проверени са съхраняваните досиета на присъединените клиенти, както и издаваните от дружеството становища във връзка с подаваните заявления. Установено е, че за периода на проверката са подадени 101 бр. заявления, 13 бр. от тях са били несъответстващи на Наредба № 4. „Газтрейд Сливен“ ЕООД е поискало от клиентите да отстранят посочените нередовности, но клиентите не са ги отстранили. Дружеството не е издавало мотивирани откази за присъединяване във връзка с получени заявления.

За периода на проверката дружеството е създадо 88 бр. досиета на присъединяване. Всички те са проверени и съдържат заявление за присъединяване, становище на дружеството с определената точка на присъединяване върху скица от кадастралната карта и договор за присъединяване.

В резултат на извършената проверка се е установило, че „Газтрейд Сливен“ ЕООД изпълнява изискванията на Наредба № 4 за присъединяване по отношение на създаването на досиета на присъединените клиенти.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, работната група предлага Комисията да вземе решение, с което да приеме доклада на работната група относно проверка, извършена съгласно Заповед от 28.01.2020 г. на Председателя на КЕВР.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, Комисията

РЕШИ:

Приема за сведение доклад относно извършена проверка на „Газтрейд Сливен“ ЕООД за начина на съхраняване на досиета по повод присъединяването на клиенти към газоразпределителната мрежа на дружеството.

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

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

По т.9. Комисията разгледа доклад относно **извършена проверка на „Булгаргаз“ ЕАД за изпълнение на Споразумението за изпълнение на програма за освобождаване на природен газ.**

Със Заповед № 3-Е-255 от 13.12.2019 г. на Председателя Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), на основание чл. 21, ал. 1, т. 44, чл. 77, ал. 2, чл. 78, ал. 1 и чл. 80 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 10, ал. 1, т. 6 от Правилника за дейността

на КЕВР и на нейната администрация, е възложено на работна група да извърши проверка на „Булгаргаз“ ЕАД за изпълнение на Споразумението за изпълнение на програма за освобождаване на природен газ (Споразумението), одобрено от КЕВР.

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 43 от ЗЕ по предложение на обществения доставчик „Булгаргаз“ ЕАД, КЕВР одобрява споразумението за изпълнение на програмата за освобождаване на природен газ и контролира неговото изпълнение. В тази връзка с решение по Протокол № 209 от 29.11.2019 г., т. 2, КЕВР е одобрила Споразумението, приложение към посоченото решение.

В т. 8 от Споразумението е посочена последователността на търговете за предлагане на продукти за 2020 г.

Според т. 8.1. вторият понеделник на месец декември от годината, предхождаща годината на физическа доставка - 09.12.2019 г., се провежда търг, както следва:

8.1.1. търг за годишен продукт: предлагат се 1 110 000 MWh, или половината от определеното за 2020 г. количество. Минималното количество, което може да бъде разпределено на един участник е 5 000 MWh, а максималното е до 33 % от общото предложено количество в този търг;

8.1.2. търг за дванадесет месечни продукта: предлагат се 1 110 000 MWh, или половината от определеното за 2020 г. количество, разделено на дванадесет отделни продукта от по 92 500 MWh всеки. Минималното количество, което може да бъде разпределено на един участник е 833 MWh, а максималното е до 33 % за всеки отделен продукт.

Според т. 8.2. третият понеделник на месец декември от годината, предхождаща годината на физическа доставка - 16.12.2019 г., се провежда търг, както следва:

8.2.1. търг за годишен продукт: предлагат се количествата, незакупени в търговете по т. 8.1.1, като максималното количество, което може да бъде разпределено на един участник е до 33% от общото предложено количество в този търг.

8.2.2. търг за дванадесет месечни продукта: предлагат се количествата, незакупени в търговете по т. 8.1.2, като максималното количество, което може да бъде разпределено на един участник е до 33 % за всеки отделен продукт.

Според т. 8.4. четвъртият понеделник на месец декември от годината, предхождаща годината на физическа доставка - 23.12.2019 г., се провежда търг, както следва:

8.4.1. търг за количествата, незакупени в търга по т. 8.2.1, като годишен продукт с равномерна доставка.

8.4.2. търг за количествата, незакупени в търговете по т. 8.2.2, като месечни продукти с равномерна доставка.

8.4.3. Количествата по т. 8.4.1. и т. 8.4.2. са предназначени за клиенти в и/или извън страната.

Съгласно т. 12. от Споразумението началната цена на търговете за освобождаване се определя от обществения доставчик и включва компоненти за: среднопретеглена цена на природния газ на входа на газопреносната система; разходи за осигуряване на природен газ по програмата за освобождаване (условно-постоянни и променливи); разходи от наложено задължение към обществото; разходи за осигуряване на необходимия капацитет.

Според т. 13.2., изр. второ от Споразумението началната и актуализираната цени се обявяват по компоненти, като съгласно т. 13.2.1 началната цена и количествата природен газ за търговете за доставка на природен газ през 2020 г. се обявяват не по-късно от 5 дни преди провеждането на търга – до 03.12.2019 г.

Съгласно т. 27. от Споразумението „Булгаргаз“ ЕАД консултира със заинтересованите лица условията на договора за покупко-продажба на природен газ за количествата, разпределени в рамките на програмата за освобождаване на природен газ и публикува договора на интернет-страницата си преди срока по т. 17.1.2. от Споразумението, т.е. преди срока за регистрация за участие в търга, а именно: най-късно на 04.12.2019 г.

Съгласно т. 32. от Споразумението Комисията за енергийно и водно регулиране осъществява контрол по изпълнение на условията на споразумението.

В хода на проверката се установи следното:

На 02.12.2019 г. „Булгаргаз“ ЕАД е публикувало на интернет страницата си за консултиране със заинтересованите страни проект на Договор за покупко-продажба на природен газ по Програма за освобождаване на количества. Срокът за предоставяне на становищата е 04.12.2019 г., като са представени такива от: „Ситигаз България“ ЕАД, „Метагаз България“ ЕАД и Българска асоциация за компресиран природен газ. „Булгаргаз“ ЕАД е отговорило писмено на поставените в становищата въпроси. „Булгаргаз“ ЕАД е консултирало със заинтересованите лица проекта на Договор за покупко-продажба на природен газ по Програма за освобождаване на количества съгласно т. 27 от Споразумението.

На 05.12.2019 г. „Булгаргаз“ ЕАД е публикувало на интернет страницата си следната информация: „В изпълнение на т. 13.2 от Споразумението, „Булгаргаз“ ЕАД определя общо количество за търговете за освобождаване на природен газ за доставка през 2020 г., в размер на 2 220 GWh. Началната цена за търговете, които ще се проведат на 09.12.2019 г. е 45,45 лв./MWh, като същата включва: утвърдената от КЕВР цена на вход на националната газопреносна мрежа; условно-постоянни разходи; променливи разходи; компонента „задължение към обществото“; разходи за капацитет на вход на националната газопреносна мрежа и пренос до ВТТ“.

На 09.12.2019 г. е проведен търг в изпълнение на т. 8.1 от Споразумението.

На 10.12.2019 г. „Булгаргаз“ ЕАД е публикувало на интернет страницата си следната информация: „В изпълнение на т. 13.2.1. от Споразумението, „Булгаргаз“ ЕАД предлага следните незакупени количества по време на търговете, проведени на 09.12.2019 г.: годишен продукт в размер 739 GWh и 12 месечни продукта в общ размер, възлизащ на 931 GWh. Началната цена за търговете, които ще се проведат на 16.12.2019 г. е 45.45 лв./MWh, като същата включва: утвърдената от КЕВР цена на вход на националната газопреносна мрежа; условно-постоянни разходи; променливи разходи; компонента „задължение към обществото“; разходи за капацитет на вход на националната газопреносна мрежа и пренос до ВТТ“.

На 16.12.2019 г. е проведен търг в изпълнение на т. 8.2 от Споразумението.

На 17.12.2019 г. „Булгаргаз“ ЕАД е публикувало на интернет страницата си следната информация: „В изпълнение на т. 13.2.1 от Споразумението, „Булгаргаз“ ЕАД предлага следните незакупени количества по време на търговете, проведени на 16.12.2019 г.: годишен продукт в размер 739 GWh и 12 месечни продукта в общ размер, възлизащ на 930,545 GWh. Началната цена за търговете, които ще се проведат на 23.12.2019 г. е в размер на 46.16 лева/MWh, като същата включва: утвърдената от КЕВР цена на вход на националната газопреносна мрежа; условно-постоянни разходи; променливи разходи; компонента „задължение към обществото“; разходи за капацитет на вход на националната газопреносна мрежа и пренос до ВТТ“.

Проверката беше извършена на място в офиса на дружеството в гр. София, ул. „Петър Парчевич № 47 на 18.12.2019 г. по документи, в присъствието на г-н Николай Павлов – изпълнителен директор.

В резултат от проверката се установи, че „Булгаргаз“ ЕАД е направило обявлението по т. 13.2.1 от Споразумението на 05.12.2019 г., а е следвало най-късно на 03.12.2019 г. да стори това, т.е. два дни след предвидения срок, като по този начин е нарушило т. 13.2.1 от Споразумението. Установено е също, че общественият доставчик е обявил крайния размер на началната цена за търговете на 09.12.2019 г., 16.12.2019 г. и 23.12.2019 г. но не е обявил тази цена по компоненти, като по този начин дружеството е нарушило т. 13.2, изр. второ във връзка с т. 13.2.1 от Споразумението.

За резултатите от извършената проверка, на основание чл. 80 от ЗЕ е съставен констативен протокол № Г-21 от 18.12.2019 г., връчен на същата дата на изпълнителния директор на „Булгаргаз“ ЕАД.

За констатираните нарушения на Споразумението, на дружеството са съставени Актове за установяване на административни нарушения, както следва:

АУАН № Г-КРС-1 от 10.01.2020 г. - „Булгаргаз“ ЕАД до 03.12.2019 г. не е обявявало на интернет страницата си началната цена и количествата природен газ за търговете за доставка на природен газ през 2020 г., като е нарушило т. 13.2.1 от Споразумението, с което е осъществило състава на чл. 206, ал. 1 от ЗЕ.

АУАН № Г-КРС-2 от 10.01.2020 г. - „Булгаргаз“ ЕАД не е обявило на интернет страницата си началната цена за търговете на 09.12.2019 г. по компоненти, като е нарушило т. 13.2, изр. второ във връзка с т. 13.2.1 от Споразумението, с което е осъществило състава на чл. 206, ал. 1 от ЗЕ.

АУАН № Г-КРС-3 от 10.01.2020 г. - „Булгаргаз“ ЕАД не е обявило на интернет страницата си началната цена за търговете на 16.12.2019 г. по компоненти, като е нарушило т. 13.2, изр. второ във връзка с т. 13.2.1 от Споразумението, с което е осъществило състава на чл. 206, ал. 1 от ЗЕ.

АУАН № Г-КРС-4 от 10.01.2020 г. - „Булгаргаз“ ЕАД не е обявило на интернет страницата си началната цена за търговете на 23.12.2019 г. по компоненти, като е нарушило т. 13.2, изр. второ във връзка с т. 13.2.1 от Споразумението, с което е осъществило състава на чл. 206, ал. 1 от ЗЕ.

В законоустановения срок, „Булгаргаз“ ЕАД е представило възражения по съставените Актове.

С писмо с вх. № Е-15-20-4/13.01.2020 г., „Булгаргаз“ ЕАД е представило възражение по АУАН № Г-КРС-1 от 10.01.2020 г. Във възражението се излагат доводи, че от съставения АУАН не става ясно в какво точно се изразява нарушението – в нарушение на одобреното Споразумение за изпълнение или на решението на КЕВР, с което същото е одобрено. Според „Булгаргаз“ ЕАД одобрението на КЕВР няма белезите на индивидуален административен акт по смисъла на чл. 21 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК).

„Булгаргаз“ ЕАД излага и следните факти по същество:

На 29.11.2019 г. КЕВР е публикувала на интернет страницата си одобреното споразумение. „Булгаргаз“ ЕАД е публикувало на 02.12.2019 г. на своята интернет страница проекта на Договор за покупко-продажба на природен газ по Програмата за освобождаване на количества природен газ, като е дало възможност на заинтересованите лица да представят становища и предложения в срок до 04.12.2019 г. След проведени консултации със заинтересованите страни със свое решение № 459/04.12.2019 г. „Булгаргаз“ ЕАД е одобрило окончателен вариант на Договор за покупко-продажба на природен газ по Програмата за освобождаване на количества природен газ и същият е публикуван на 05.12.2019 г. на интернет страницата на дружеството. Според дружеството нарушението се явява малозначителен случай, предвид липсата на вредни последици.

С писма с вх. № Е-15-20-2, № Е-15-20-1 и № Е-15-20-3 от 13.01.2020 г., „Булгаргаз“ ЕАД е представило възражения по АУАН № Г-КРС-2 от 10.01.2020 г., АУАН № Г-КРС-3 от 10.01.2020 г. и АУАН № Г-КРС-4 от 10.01.2020 г. Във възраженията се излагат доводи, че от съставените Актове не става ясно в какво точно се изразява нарушението – в нарушение на одобреното Споразумение за изпълнение или на решението на КЕВР, с което същото е одобрено. Според „Булгаргаз“ ЕАД одобрението на КЕВР няма белезите на индивидуален административен акт по смисъла на чл. 21 от АПК.

„Булгаргаз“ ЕАД излага и следните факти по същество:

Съгласно т. 13.2., изр. 2 от Споразумението началната и актуализираната цени се обявяват по компоненти. „Булгаргаз“ ЕАД посочва, че е обявило на интернет страницата си началната цена, включваща всички компоненти, посочени в т. 12 от Споразумението. Според „Булгаргаз“ ЕАД Споразумението не съдържа изрично изискване освен

компонентите да бъдат публикувани и съответните им конкретни размери в числово изражение. Дружеството посочва, че изброяването на конкретния размер на всеки компонент, формиращ началната цена за целите на търговете, би довело до недобросъвестното им използване от трети страни и разкриване на конфиденциална търговска информация. Според дружеството нарушението се явява малозначителен случай, предвид липсата на вредни последици.

По получените възражения срещу АУАН № Г-КРС-1 от 10.01.2020 г., АУАН № Г-КРС-2 от 10.01.2020 г., АУАН № Г-КРС-3 от 10.01.2020 г. и АУАН № Г-КРС-4 от 10.01.2020 г. от отдел „Контрол и решаване на спорове – природен газ“ са изготвени становища, които с доклад с вх. № Е-Дк-70 от 23.01.2020 г. са представени на Председателя на КЕВР.

Според становищата, направените от „Булгаргаз“ ЕАД възражения са неоснователни, поради това, че решението на КЕВР по Протокол № 209 от 29.11.2019 г., т. 2, с което е одобрено Споразумението е индивидуален административен акт, създаващ права и задължения на „Булгаргаз“ ЕАД, „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД – лицата, от които Комисията може да изисква информация по изпълнение на Споразумението. Относно възражението, че нарушението се явява малозначителен случай, предвид липсата на вредни последици, следва да се отбележи, че на проведените търгове на 09.12.2019 г. и 16.12.2019 г. дружеството е реализирало минимални количества спрямо количествата предвидени в Споразумението.

Изказвания по т.9.:

Докладва М. Димитров. Извършена е проверка на „Булгаргаз“ ЕАД във връзка с одобреното от Комисията Споразумение за изпълнение на програма за освобождаване на количества природен газ. Проверката е извършена в офиса на дружеството в гр. София. С одобреното Споразумение се определят условията и реда за предлагания от обществения доставчик за продажба на количества природен газ на организиран борсов пазар. Със Споразумението се определя и редът за провеждане на търгове, както и ценовите механизми при провеждане на търговете. Проверена е информация, която е представена от „Булгаргаз“ ЕАД на интернет страницата му във връзка с проведените търгове на 09.12.2019 г., 16.12.2019 г. и 23.12.2019 г.

Според т. 13.2.1. от Споразумението, „Булгаргаз“ ЕАД има задължение 5 дни по-рано да обявява началната цена за търговете. Според т. 13.2. началната цена следва да се обявява по компоненти (цена на входа на газопреносната мрежа, условно-постоянни разходи, променливи разходи, задължения към обществото и разходи за капацитет). Установено е, че във връзка с проведения търг на 09.12.2019 г. „Булгаргаз“ ЕАД не е спазило това изискване за обявяване на началната цена 5 дни по-рано, а я е обявило 3 дни по-рано. В тази връзка е нарушило т. 13.2.1. от Споразумението. Установено е, че началната цена не е разделена по компонентите, които я съставляват, и в този случай е нарушена т. 13.2. от Споразумението.

За констатираните нарушения работната група е съставила 4 бр. АУАН на „Булгаргаз“ ЕАД. В законоустановения срок „Булгаргаз“ ЕАД е представило възражения по съставените актове. Основният довод във възраженията е, че контролните органи нямат право да съставят актове по нарушения на Споразумението, тъй като Споразумението не е индивидуален административен акт. Споменават, че нарушенията са незначителни и няма вредни последици от тях. По възраженията работната група е изготвила становища и ги е представила с доклад до председателя на КЕВР. По отношение на възражението, че Споразумението не е индивидуален административен акт, работната група счита, че е неоснователно, тъй като одобреното Споразумение създава права и задължения за дружествата участници на пазара - „Булгаргаз“ ЕАД, „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно

регулиране по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, работната група предлага Комисията да вземе решение, с което да приеме доклада на работната група относно проверка, извършена съгласно Заповед № 3-Е-255 от 13.12.2019 г. на Председателя на КЕВР.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, Комисията

Р Е Ш И:

Приема за сведение доклад относно извършена проверка на „Булгаргаз“ ЕАД за изпълнение на Споразумението за изпълнение на програма за освобождаване на природен газ.

В заседанието по **точка девета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонов, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

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

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Приема доклад относно сключване на Споразумение за сътрудничество с Агенцията за енергийно регулиране на Република Азербайджан;
2. Одобрява текст на проект за Споразумение за сътрудничество между Агенцията за енергийно регулиране на Република Азербайджан и Комисията за енергийно и водно регулиране на Република България.

По т.2. както следва:

1. Приема Съвместно решение на Комисията за енергийно и водно регулиране и Регулаторния орган за енергия на Р Гърция за одобряване на Мрежови кодекс за междусистемен газопровод Гърция – България (IGB) и неговите приложения, в т.ч. Тарифен кодекс на IGB, неразделна част от настоящото решение;
2. Настоящото решение да се съобщи на Регулаторния орган за енергия на Р Гърция и на Европейската комисия, както и да се публикува на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране.

По т.3. както следва:

Приема Бюджетна прогноза на Комисия за енергийно и водно регулиране за периода 2021 - 2023 г.

По т.4. както следва:

Издава по отношение „ЕНЕРДЖИ ПАУЪР“ ЕООД, ЕИК 202718713, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1113, район Триадница, бул. „Патриарх Евтимий“ № 49,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт.

По т.5. както следва:

Издава по отношение „ПАУЪРОН“ ЕООД, ЕИК 203698288, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София, ж.к. Люлин, бл. 818, вх. Б, ет. 8, ап. 43,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихва за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт.

По т.6. както следва:

Издава по отношение на „РАЗЛОГ ЕНЕРДЖИ ПАРК“ ЕАД, ЕИК 201402477, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1592, бул. „Христофор Колумб“ № 41, ет. 7,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лихва за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт.

По т.7. както следва:

1. Приема доклад 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;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1 на 05.03.2020 г. от 10:00 часа в зала IV на КЕВР;

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

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

По т.8. както следва:

Приема за сведение доклад относно извършена проверка на „Газтрейд Сливен“ ЕООД за начина на съхраняване на досиета по повод присъединяването на клиенти към газоразпределителната мрежа на дружеството.

По т.9. както следва:

Приема за сведение доклад относно извършена проверка на „Булгаргаз“ ЕАД за изпълнение на Споразумението за изпълнение на програма за освобождаване на природен газ.

Приложения:

1. Доклад с вх. № О-Дк-142 от 24.02.2020 г. - сключване на Споразумение за сътрудничество с Агенцията за енергийно регулиране на Република Азербайджан;

2. Доклад с вх. № Е-Дк-182 от 21.02.2020 г. и Решение на КЕВР № К-1 от 27.02.2020 г. - съвместно решение на Комисията за енергийно и водно регулиране и Регулаторния орган за енергия на Гърция за одобряване на Мрежови кодекс за междусистемна газова връзка Гърция - България (IGB) и неговите приложения, в т.ч. Тарифен кодекс на IGB;

3. Доклад с вх. № О-Дк-149 от 24.02.2020 г. - бюджетна прогноза на Комисията за енергийно и водно регулиране за периода 2021-2023 г.;
4. Акт № УДВ-24 от 27.02.2020 г. - „ЕНЕРДЖИ ПАУЪР“ ЕООД;
5. Акт № УДВ-25 от 27.02.2020 г. - „ПАУЪРОН“ ЕООД;
6. Акт № УДВ-26 от 27.02.2020 г. - „РАЗЛОГ ЕНЕРДЖИ ПАРК“ ЕАД;
7. Доклад с вх. № Е-Дк-179 от 21.02.2020 г. - 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;
8. Доклад с вх. № Е-Дк-181 от 21.02.2020 г. - извършена проверка на „Газтрейд Сливен“ ЕООД за начина на съхраняване на досиета по повод присъединяването на клиенти към газоразпределителната мрежа на дружеството;
9. Доклад с вх. № Е-Дк-184 от 24.02.2020 г. - извършена проверка на „Булгаргаз“ ЕАД за изпълнение на Споразумението за изпълнение на програма за освобождаване на природен газ.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

.....
(С. Тодорова)

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

.....
(А. Йорданов)

.....
(В. Владимиров)

.....
(Г. Златев)

.....
(Е. Харитонова)

.....
(Д. Кочков)

ЗА ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

.....
(П. Трендафилова)

Ю. МИТЕВ
(съгласно Заповед № 118/18.02.2020 г.)

Протоколирал:
(А. Фикова - главен експерт)