



Вх. №...../.....2026 г.

ДО
Г-Н ПЛАМЕН МЛАДЕНОВСКИ
ПРЕДСЕДАТЕЛ НА КОМИСИЯТА
ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

ДОКЛАД
от
дирекция „Природен газ“
и дирекция „Правна“

Относно: *заявление от „Правецгаз 1“ АД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Правец, за регулаторен период 2026 – 2028 г.*

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) заявление с вх. № Е-15-37-13 от 30.09.2025 г. от „Правецгаз 1“ АД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Правец, за регулаторен период 2026 – 2028 г. Със Заповед № 3-Е-309 от 06.10.2025 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши проверка на подаденото заявление и приложените към него документи за съответствие с изискванията на Закона за енергетиката (ЗЕ) и Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране цените на природния газ (НРЦПГ), при съобразяване на данните от заявление на „Правецгаз 1“ АД за одобряване на бизнес план за периода 2026 – 2028 г.

Предложените със заявление с вх. № Е-15-37-13 от 30.09.2025 г. за утвърждаване от „Правецгаз 1“ АД цени за пренос през газоразпределителната мрежа и цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител, са представени в таблица № 1:

Таблица № 1

Групи и подгрупи клиенти	Цени за пренос (лв./MWh)	Цени за пренос (евро/MWh)	Цени за снабдяване (лв./MWh)	Цени за снабдяване (евро/MWh)
Промислени	24,91	12,74	0,96	0,49
Обществено-административни и търговски:				
до 3200 MWh/год. вкл.	30,79	15,74	1,70	0,87
над 3200 MWh/год.	29,88	15,28	1,70	0,87
Битови	31,64	16,18	5,90	3,02

Забележки: предложените за утвърждаване цени са без включен акциз и Данък върху добавената стойност (ДДС).

След извършена проверка на подаденото заявление и представените от дружеството документи по реда на чл. 28, ал. 2 от НРЦПГ са установени нередовности. В тази връзка с писмо с изх. № Е-15-37-13 от 17.10.2025 г. КЕВР е изисквала от „Правецгаз 1“ АД да представи допълнителни данни, документи, информация и обосновки. От заявителя е изисквано да представи и заявление, с което е преработено заявление с вх. № Е-15-37-13 от 30.09.2025 г. за утвърждаване на цени по отношение на предвидените за реализация прогнозни количества природен газ, в съответствие с планираното увеличаване на броя клиенти на дружеството през новия регулаторен период, и с оглед реализираните количества природен газ през 2024 г. и 2025

г., като е изискано да представи и коригиран електронен модел на цените. Изискана е обосновка за коефициента, използван при формирането на цената за снабдяване за битови клиенти. От дружеството е поискано и становище относно наличие на защитена по закон информация, съдържаща се в данните и документите по заявлението за утвърждаване на цени – включително чрез посочване на обхвата на информацията, съставляваща търговска тайна, основания и мотиви за квалифицирането ѝ като такава, посочване на частен интерес, който ще бъде засегнат при нейното разкриване и др. – арг. от чл. 18, ал. 1 и 3 от ЗЕ.

С писмо с вх. № Е-15-37-13 от 24.10.2025 г. заявителят е представил изисканите данни, документи, информация и обосновки, като е посочил, че прогнозата на дружеството по отношение на количествата природен газ и броя клиенти за периода 2026 – 2028 г. е изготвена въз основа на реални данни за потребление и присъединявания през последните години и при отчитане на местните пазарни и демографски условия. „Правецгаз 1“ АД е посочило също, че територията на община Правец е малка и с ограничен потенциал за растеж, като се наблюдава трайна тенденция на намаляване на потреблението поради високи цени на природния газ, икономически спад, използване на алтернативни енергийни източници и липса на стопанска активност. Дружеството очаква новите клиенти да бъдат основно битови и малки търговски обекти с ниско потребление. Затова заложените за реализация количества природен газ и броят нови абонати са умерени и съответстват на реалистичното потребление. На база изложеното, „Правецгаз 1“ АД е счело, **че не е необходимо** подаденото от него заявление с вх. № Е-15-37-13 от 30.09.2025 г. за утвърждаване на цени на дружеството да бъде преработвано.

С писмо с вх. № Е-15-37-13 от 14.11.2025 г. „Правецгаз 1“ АД е представило копие на Допълнително споразумение № (...) от (...) към Договор № (...) от (...), сключен с „Булгаргаз“ ЕАД.

Въз основа на анализ на фактите и обстоятелствата, съдържащи се в документите по административната преписка, се установи следното:

„Правецгаз 1“ АД е титуляр на лицензия № Л-197-08 от 24.01.2006 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-197-12 от 27.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Правец, със срок до 24.01.2041 г.

Съгласно чл. 30, ал. 1, т. 8, т. 11 и т. 12 от ЗЕ, цените, по които крайните снабдители продават природен газ на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи, цените за присъединяване към мрежите и цените за достъп и пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, подлежат на регулиране от КЕВР. С Решение № Ц-8 от 27.01.2021 г. КЕВР е утвърдила на „Правецгаз 1“ АД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени, по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа, както и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за територията на община Правец за регулаторен период от 2021 до 2025 г.

„Правецгаз 1“ АД е представило информация по смисъла на чл. 36а от ЗЕ и чл. 33 от НРЦПГ за оповестяване на предложението си за утвърждаване на цени в средствата за масово осведомяване, като е приложило копие на съобщението от 29.09.2025 г., публикувано във вестник „24 часа“.

На основание чл. 29, ал. 2, т. 6 от НРЦПГ заявителят е представил копие на Договор № (...) от (...), сключен с „Булгаргаз“ ЕАД, за доставка на природен газ на изходен пункт на газопреносната мрежа по регулирана цена, със срок на действие на договора до (...). Съгласно условията на договора, срокът му на действие може да бъде удължен с допълнително споразумение. В тази връзка са представени копия на Допълнителни споразумения № (...) от (...) и № (...) от (...) към този договор, с които срокът на действие е удължен, съответно до (...) и до (...).

Съгласно чл. 14, ал. 1 от НРЦПГ, енергийните предприятия могат да предлагат за утвърждаване от КЕВР различни тарифни структури по групи клиенти, отразяващи разпределените необходими годишни приходи за предоставяне на услугата за всяка група въз основа на представено проучване за стойността на услугата. КЕВР утвърждава групите клиенти по предложение на енергийните предприятия, в зависимост от сходни характеристики на потребление и/или по друг признак (чл. 14, ал. 2 от НРЦПГ).

През новия регулаторен период „Правецгаз 1” АД не предвижда изменение на утвърдените *групи* клиенти от тарифна структура, състояща се от три групи клиенти: промишлени, обществено-административни и търговски (ОА и търговски) и битови. След направеното проучване и анализ на потреблението на съществуващите и потенциалните клиенти на дружеството, в групата на *ОА и търговските клиенти*, в зависимост от годишното потребление, заявителят е обособил две *нови подгрупи – до 3200 MWh/год. вкл. и над 3200 MWh/год.*

Предложената от заявителя тарифна структура е изготвена в съответствие с изискванията на чл. 14, ал. 1 и 2 от НРЦПГ.

1. Регулаторен период

Предложеният от „Правецгаз 1” АД регулаторен период на цените е с продължителност 3 (три) години (от 2026 до 2028 г.), което е в съответствие с разпоредбата на чл. 3, ал. 2, т. 2 от НРЦПГ, съгласно която при регулиране по метода „горна граница на цени“ регулаторният период е с продължителност от 2 до 5 години.

Заявителят счита, че предложената продължителност на регулаторния период от 3 (три) години е обусловена от фактори, отразяващи перспективата както пред газовия пазар, така и пред дружеството в следващите години. Наличните през последните години динамична конюнктура на енергийния пазар, неустойчива макроикономическа и политическа среда водят до невъзможност за изготвяне на по-дългосрочни достоверни прогнози. Избраната продължителност на регулаторния период се основава и на несигурността на енергийните пазари на глобално и регионално ниво, продължаващите военни действия и зараждащите се нови военни конфликти, неустойчивата политическа обстановка, продължаващата политика на държавата за субсидии в сферата на електрическата енергия, повишението на основния лихвен процент от Европейската централна банка и лихвените нива по привлечения капитал. Тези фактори оказват влияние върху процеса на газификация и не позволяват адекватно дългосрочно планиране. С избрания тригодишен регулаторен период дружеството цели да постигне по-точно и логически аргументирано прогнозиране на основните параметри, гарантиращи устойчивото му развитие, както и осигуряване на възможност за справедлива и конкурентна цена за клиентите, използващи природен газ.

Предвид гореизложеното, предложеният от „Правецгаз 1” АД регулаторен период на цените с продължителност от 3 (три) години – от 2026 до 2028 г. е в съответствие с разпоредбата на чл. 3, ал. 2, т. 2 от НРЦПГ.

2. Разходи

Структурата и обемът на разходите по години са формирани от дружеството в съответствие с чл. 10 от НРЦПГ. Съгласно цитираната разпоредба, видовете разходи, пряко свързани със съответната лицензионна дейност, които се включват при образуването на цените, се делят на две основни групи: условно-постоянни разходи (УПР) и променливи разходи, според връзката им с количествата природен газ и/или осигуряването на услугата.

Предложените от дружеството общи разходи за периода, разпределени по дейности и години, са представени в таблица № 2:

Общо разходи по дейности

Таблица № 2

Наименование	Мярка	2026 г.	2027 г.	2028 г.	Общо	%
Общо разходи по дейности, в т.ч.:	хил. лв.	557	653	699	1909	100%
„разпределение на природен газ“	хил. лв.	463	558	596	1617	85%
„снабдяване с природен газ от краен снабдител“	хил. лв.	94	95	103	292	15%

Според представената обосновка разходите са формирани за тригодишен период, при цени към момента на изготвяне на предложението за утвърждаване на цени, въз основа на прогнозното развитие на параметрите на дейностите по разпределение и снабдяване с природен газ, а именно: продажби на природен газ по групи клиенти; брой клиенти по групи; отчетна и балансова стойност на газоразпределителната мрежа; отчетна и балансова стойност на други дълготрайни материални и нематериални активи, необходими за извършване на лицензионните дейности, както и брой персонал, необходим за управление и експлоатация на мрежата и обслужване на клиентите. Прогнозираните за регулаторния период разходи включват само

разходите, които са пряко свързани с лицензионната дейност на дружеството. За нуждите на ценообразуването, разходите за дейностите са разделени на разходи за експлоатация и поддръжка на газоразпределителната мрежа и разходи, пряко зависещи от пренесените/доставени количества природен газ и/или осигуряването на услугата. Годишните разходи са групирани по икономически елементи, като във всяка група са изброени детайлно всички конкретни видове разходи. УПР, които не зависят от количествата природен газ, са прогнозирани по години без отчитане на инфлация за периода. В разходите за текущ и аварийен ремонт са посочени само разходите за ремонт, които не водят до увеличаване на стойността на активите. Стойността на променливите разходи е функция на прогнозираните количества природен газ и съответните разходни норми. За нуждите на ценообразуването разходите са посочени поотделно за видовете лицензионни дейности и съответните им отчетни и прогнозни стойности на годишна база. В изпълнение на нормативните изисквания при планиране на годишните разходи за лицензионни дейности не са включени финансови, извънредни разходи, оперативни разходи, които не са свързани и/или не са необходими за извършването на лицензионната дейност, начислени разходи за загуби от обезценка, текущи разходи за начислени провизии и задължения, отписани вземания и текущи разходи за намаляване на отчетната стойност на стоково-материалните запаси, както и други разходи, в съответствие с чл. 10, ал. 4 от НРЦПГ.

В съответствие с чл. 10, ал. 1, изречение второ от НРЦПГ, „Правецгаз 1” АД е представило различните групи разходи по дейности и икономически елементи, ведно с обосновки за начина на формирането им.

2.1. Разходи за дейността „разпределение на природен газ“

Предложените от заявителя разходи за дейността „разпределение на природен газ“ представляват 85% от общия обем разходи и се изменят, както следва: 463 хил. лв. през 2026 г. 558 хил. лв. през 2027 г. и 596 хил. лв. през 2028 г.

Предложените **УПР** представляват (...) % от разходите за дейността „разпределение на природен газ“ и се изменят, както следва: 436 хил. лв. за 2026 г., 530 хил. лв. за 2027 г., на 568 хил. лв. за 2028 г., със следното разпределение:

Разходите за материали са планирани в размер на 32 хил. лв. за 2026 г., 37 хил. лв. за 2027 г. и 40 хил. лв. за 2028 г. и включват:

- *разходи за горива за автотранспорт*, в размер на 9,12 хил. лв. за 2026 г., 10,08 хил. лв. за 2027 г. и 11,04 хил. лв. за 2028 г., планирани за два автомобила. Отчетените разходи за горива за автотранспорт за 2024 г. са в размер на 7000 лв. Увеличението на разходите за горива за автотранспорт за 2028 г. спрямо отчетната 2024 г. е в размер на 57,71%. Дружеството е посочило, че разполага с един автомобил за дейността „разпределение на природен газ“, като предвижда да закупи втори автомобил през 2026 г., за който е предвидило разходи за горива. По данни на дружеството за 2025 г. дължината на изградените газопроводи – линейна част и отклонения е 45,91 км, а съоръженията са 1073 бр. През новия регулаторен период дружеството планира да изгради (...) км нови газопроводи – линейна част и отклонения и (...) бр. съоръжения. Предвиденото разширение на газопроводи – линейна част и отклонения към края на новия регулаторен период е 7,08%, а на съоръженията е 5,03%. По данни на дружеството количеството пренесен природен газ по газоразпределителната мрежа за 2025 г. е в размер на 19 129 MWh. През новия регулаторен период дружеството планира количества природен газ за пренос по газоразпределителната мрежа за 2026 г. в размер на 19 229 MWh, за 2027 г. в размер на 19 329 MWh и за 2028 г. в размер на 19 454 MWh. Предвиденото увеличение на количествата природен газ за пренос през газоразпределителната мрежа към края на регулаторния период в сравнение с 2025 г. е 1,69%. По данни на дружеството присъединените клиенти към газоразпределителната мрежа към края на 2025 г. са 1099 бр. През новия регулаторен период дружеството предвижда присъединените клиенти към газоразпределителната мрежа към края на 2026 г. да са 1117 бр. или 18 бр. присъединени нови клиенти през 2026 г., съответно към края на 2027 г. да са 1135 бр. или 18 бр. присъединени нови клиенти през 2027 г., съответно към края на 2028 г. да са 1153 бр. или 18 бр. присъединени нови клиенти през 2028 г. Предвиденото увеличение на присъединените клиенти към газоразпределителната мрежа към края на новия регулаторен период в сравнение с 2025 г. е 4,9%. В тази връзка, предвидените разходи за горива за автотранспорт за втори автомобил **не са обосновани**. С оглед на това, разходите за горива за

автотранспорт следва да бъдат в размер на: 7,5 хил. лв. за 2026 г., 8 хил. лв. за 2027 г. и 8,5 хил. лв. за 2028 г.

- *предложените разходи за работно облекло*, планирани в зависимост от броя персонал, зает с дейността по разпределение на природен газ в размер на 3,131 хил. лв. за 2026 г., 4,104 хил. лв. за 2027 г. и 4,515 хил. лв. за 2028 г. Включват разходи за осигуряване на персонала с работно облекло, с оглед безопасност на условията на труд. Дружеството не е отчетло разходи за работно облекло за 2024 г. Разходите за работно облекло за 2025 г. са в размер на 1,4 хил. лв. Увеличението на разходите за 2028 г. спрямо 2025 г. е в размер на 222%. Дружеството е планирало да назначи по един нов служител през 2026 г. и 2027 г. Отделно от това, дружеството е посочило, че предвижда разход за работно облекло за първата година от регулаторния период по (...) лв./служител, увеличен с по (...) лв./служител на година. За дейността „разпределение на природен газ“ са заети три служителя. В тази връзка, предвидените разходи за работно облекло за новите служители, които дружеството планира да назначи през 2026 и 2027 г. **не са обосновани** спрямо планираното развитие на дейността „разпределение на природен газ“ през регулаторния период. С оглед на това, разходите за работно облекло следва да бъдат в размер на: 1,40 хил. лв. за 2026 г., 1,60 хил. лв. за 2027 г. и 1,80 хил. лв. за 2028 г.

- *предложените разходи за канцеларски материали*, планирани в размер на 873 лв. за 2026 г., 1158 лв. за 2027 г. и 1274 лв. за 2028 г. Дружеството не е отчетло разходи за канцеларски материали за 2024 г. Разходите за канцеларски материали за 2025 г. са в размер на 460 лв. Увеличението на разходите за канцеларски материали за 2028 г. спрямо 2025 г. е в размер на 177%, което **не е обосновано** спрямо планираното развитие на дейността „разпределение на природен газ“ през регулаторния период. С оглед на това, разходите за канцеларски материали следва да бъдат в размер на: 500 лв. за 2026 г., 550 лв. за 2027 г. и 600 лв. за 2028 г.

- *разходи за материали за текущо поддържане*, планирани в размер на 19,1 хил. лв. за 2026 г., с увеличение на 23,5 хил. лв. през 2028 г. Включват разходите за инструменти и резервни части за ремонт на линейната част, планирани на база дължина на мрежата, както и резервни части за ремонт на съоръженията, прогнозирани на база брой монтирани съоръжения.

Предложените *разходи за външни услуги* са планирани с увеличение от 61 хил. лв. през 2026 г. на 75 хил. лв. за 2028 г., като включват:

- *разходи за застраховки*, прогнозирани в размер на 5,5 хил. лв. за 2026 г., с увеличение на 6,6 хил. лв. през 2028 г., в съответствие с направените до момента разходи за застраховки. Включват задължителните по нормативна уредба имуществена застраховка и застраховка „Гражданска отговорност“, планирани на база отчетната стойност на линейната част и съоръженията, задължителна застраховката на персонал за съответната дейност, както и застраховка на автомобилите;

- *предложените разходи за данъци и такси*, прогнозирани в размер на 4,13 хил. лв. за 2026 г., 4,49 хил. лв. за 2027 г. и 4,94 хил. лв. за 2028 г., като включват прогнозни лицензионни такси в съответствие с Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, такса за разглеждане на заявление от КЕВР, пътен данък МПС, винетки и такси битови отпадъци. Отчетените разходи за данъци и такси за 2024 г. са в размер на 2,5 хил. лв. Увеличението на разходите за 2028 г. спрямо 2024 г. е в размер на 97%. Лицензионната такса за дейността „разпределение на природен газ“ на „Правецгаз 1“ АД за 2025 г. е в размер на (...) лв., формирана от годишна такса 2000 лв. плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за лицензионната дейност или (...) лв. Разликата спрямо отчетените разходи за 2024 г. и лицензионната такса за 2024 г. е в размер на 373,8 лв. Лицензионната такса се изчислява спрямо предложените от дружеството количества за пренос и цени за разпределение на природен газ за 2026 г. в размер на 2320 лв., за 2027 г. в размер на 2321 лв. и за 2028 г. в размер на 2323 лв. С оглед на това, разходите за данъци и такси следва да бъдат в размер на: 3 хил. лв. за 2026 г., 3,1 хил. лв. за 2027 г. и 3,2 хил. лв. за 2028 г.

- *пощенски разходи, разходи за телефони и абонаменти*, прогнозирани в размер на 7,70 хил. лв. за 2026 г., 8,47 хил. лв. за 2027 г. и 9,32 хил. лв. за 2028 г. Тези разходи включват пощенски разходи, разходи за писма до клиенти с просрочени задължения и друга кореспонденция, куриерски услуги за пратки на разходомери за проверка, разходи за мобилни съобщителни услуги, карти за интернет услуги за ИКУНК, както и абонаментна такса за поддръжка на компютри, локална компютърна мрежа и техниката в офиса. Отчетените

пощенски разходи и разходи за телефони и абонаменти за 2024 г. са в размер на 6 хил. лв. Увеличението на тези разходи за 2028 г. спрямо отчетната 2024 г. е в размер на 55,33%, което **не е обосновано** спрямо планираното развитие на дейността „разпределение на природен газ“ през регулаторния период. С оглед на това, пощенските разходи и разходите за телефони и абонаменти следва да бъдат в размер на: 7,5 хил. лв. за 2026 г., 8 хил. лв. за 2027 г. и 8,5 хил. лв. за 2028 г.

- *разходи за абонаментно поддържане*, прогнозирани в размер на 13,84 хил. лв. за 2026 г., 15,22 хил. лв. за 2027 г. и 16,75 хил. лв. за 2028 г. Тези разходи са прогнозирани за поддържане на аварийна готовност и сервизно обслужване на линейните газопроводи и съоръженията по газоразпределителната мрежа, както и абонаментните разходи за поддръжка на програмното осигуряване – специализиран софтуер за обслужване на дейността, в т.ч. за издаването на фактури на клиентите, за изготвяне на заплатите на служителите и за счетоводната програма, такса за поддържане и профилактика на одориращата станция. Отчетените разходи за абонаментно поддържане за 2025 г. са в размер на 12,08 хил. лв. Дружеството е посочило, че е предвидило увеличение на тези разходи с до 10%, предвид очакваната инфлация. Увеличението на тези разходи за 2026 г. спрямо 2025 г. е в размер на 14,6%, за 2027 г. спрямо 2026 г. е в размер на 10%, за 2028 г. спрямо 2027 г. е в размер на 10% или увеличение за 2028 г. в сравнение с 2025 г. в размер на 38%. В заключителния доклад на мисията на Международния валутен фонд в България за 2025 г. е посочено, че се очаква постепенно забавяне на инфлацията, като се прогнозира общата годишна инфлация да бъде около 3,5% средно през 2025 г. и 2026 г., като след това също се прогнозира инфлацията да се забави. С оглед на това, предложените от дружеството разходи за абонаментно поддържане са **необосновани**, поради което тези разходи следва да бъдат в размер на: 12,6 хил. лв. за 2026 г., 13,06 хил. лв. за 2027 г. и 13,6 хил. лв. за 2028 г.

- *разходи за въоръжена и противопожарна охрана*, прогнозирани за СОТ и противопожарна охрана, в размер на 1100 лв. през 2026 г. и 1331 лв. за 2028 г.;

- *разходи за наеми*, прогнозирани в размер на 14,3 хил. лв. за 2026 г., с увеличение на 15,9 хил. лв. през 2028 г. за наем на офис и автомобил;

- *разходи за проверка на уреди*, планирани съгласно Глава Трета „Ред за извършване на контрол на средствата за измерване“ и Глава Четвърта „Знаци за удостоверяване на резултатите от контрола на средствата за измерване“ от Наредба за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол (НСИПМК), както и съгласно Тарифа № 11 за таксите, които се събират в системата на Държавната агенция за метрологичен и технически надзор по Закона за държавните такси. Проверка на средствата за търговско измерване (СТИ) е в съответствие с НСИПМК, като диафрагмените расходомери подлежат на проверка на всеки четири години, ротационните се проверяват през две години, а коригиращите устройства за обем също подлежат на проверка през две години. Във връзка с това, планираните разходи са различни в годините от регулаторния период. Формирани са на база брой задължителни за проверка уреди през регулаторния период – (...) бр. през 2026 г., (...) бр. през 2027 г. и (...) бр. през 2028 г. според представената обосновка, цената за проверка на един уред в лицензирана лаборатория в страната е различна за различните видове расходомери и коригиращи устройства, като варира от 18 лв. до над 260 лв. без ДДС. Разчетите са извършени с предвидено увеличение на цените с до 10%. Тези разходи включват и средствата за измерване, които не издържат критериите за проверка, връщат се от лабораторията маркирани като „неиздържал/негоден“ и се бракуват. Разходите за проверка на уреди се отнасят само за дейността „разпределение на природен газ“, като са в размер на 10,2 хил. лв. за 2026 г. и 14,9 хил. лв. през 2028 г.;

- *експертни и одиторски разходи* – планирани в размер на 4,4 хил. лв. за 2026 г. и 5,1 хил. лв. за 2028 г., на база годишен разход за 2025 г. за дейността „разпределение на природен газ“, в т.ч. разходи за технически надзор, финансов одит, одит за системата ISO и др.

В резултат на извършените корекции общият размер на *разходи за външни услуги* намалява от 61 хил. лв. на 59 хил. лв. през 2026 г.; от 69 хил. лв. за 2027 г. на 65 хил. лв. и за 2028 г. – от 75 хил. лв. на 69 хил. лв.

Разходите за амортизации – планирани в размер на 73,6 хил. лв. за 2026 г. и 89,1 хил. лв. за 2028 г. Разходите за амортизации на дълготрайните активи са определени по линеен метод, съгласно чл. 12 от НРЦПГ.

Предложените *разходи за заплати и възнаграждения* са планирани в размер на 204,8 хил. лв. за 2026 г., 260,3 хил. лв. за 2027 г. и 276,7 хил. лв. за 2028 г. Включват разходите за заплати на персонала по експлоатация и поддръжка на мрежата и на административно-управленския персонал. През първата година от регулаторния период планираните разходи са в размер на изплащаните до момента възнаграждения на персонала на дружеството за трима служители, заети в тази дейност и изпълнителния директор. През 2026 г. и 2027 г. дружеството предвижда назначаване по един служител годишно. В тази връзка, предвидените разходи за заплати и възнаграждения за новите служители, които дружеството планира да назначи през 2026 г. и 2027 г. **не са обосновани** спрямо планираното развитие на дейността „разпределение на природен газ“ през регулаторния период. С оглед на това, разходите за заплати и възнаграждения следва да бъдат в размер на: 175 хил. лв. за 2026 г., 178 хил. лв. за 2027 г. и 181 хил. лв. за 2028 г.

Разходите за социални осигуровки – планирани в размер на 40,6 хил. лв. за 2026 г., 51,5 хил. лв. за 2027 г. и 54,8 хил. лв. за 2028 г. Включват социално-осигурителни вноски, начислявани върху работната заплата на персонала, зает в съответната дейност, съгласно Закона за данъците върху доходите на физическите лица, Кодекса за социално осигуряване, Закона за бюджета на държавното обществено осигуряване, Кодекса на труда и др. Дружеството е изчислило тези разходи в размер на (...) % от разходите за заплати и възнаграждения. С оглед на това, разходите за социални осигуровки се променят, както следва: 34,7 хил. лв. за 2026 г., 35,2 хил. лв. за 2027 г. и 35,8 хил. лв. за 2028 г.

Предложените *социални разходи* са планирани в размер на 11,9 хил. лв. за 2026 г., 16,5 хил. лв. за 2027 г. и 18,5 хил. лв. за 2028 г., въз основа на изплащаните на служителите към момента социални добавки. Отчетените социални разходи за 2024 г. са в размер на 8 хил. лв. Увеличението на социалните разходи за 2028 г. спрямо отчетната 2024 г. е в размер на 131%, което **не е обосновано** спрямо планираното развитие на дейността „разпределение на природен газ“ през регулаторния период. С оглед на това, социалните разходи следва да бъдат в размер на: 9 хил. лв. за 2026 г., 9 хил. лв. за 2027 г. и 9 хил. лв. за 2028 г.

Други разходи – планирани в размер на 11,2 хил. лв. за 2026 г. и 13,8 хил. лв. за 2028 г., като включват:

- *разходи за охрана на труда*, прогнозирани като функция от броя на персонала, зает в съответната дейност и достигнатия среден годишен разход през предходната година, съответно 1,86 хил. лв. за 2026 г., 2,47 хил. лв. за 2027 г. и 2,71 хил. лв. за 2028 г. Дружеството е представило фактура от 2025 г. за разходи за охрана на труда, издадена от (...) в размер на (...) хил. лв. В тази връзка, предвидените разходи за охрана на труда за новите служители, които дружеството планира да назначи през 2026 г. и 2027 г. **не са обосновани** спрямо планираното развитие на дейността „разпределение на природен газ“ през регулаторния период. С оглед на това, разходите за охрана на труда следва да бъдат в размер на: 0,60 хил. лв. за 2026 г., 0,64 хил. лв. за 2027 г. и 0,68 хил. лв. за 2028 г.

- *разходи за маркетинг и реклама* – планирани в размер на 4 хил. лв. за 2026 г., 4,2 хил. лв. за 2027 г. и 4,41 хил. лв. за 2028 г. Тези разходи са прогнозирани за рекламни материали и кампании, маркетинг и анализ на пазара, публичност и комуникации, корпоративна социална отговорност, както и консултиране на клиентите по процедурата за присъединяване, подписване на договор за присъединяване и изпълнението му, докато обектът се газифицира и клиентът сключи договор за разпределение и снабдяване с природен газ. Дружеството не е извършвало разходи за маркетинг и реклама за 2024 г., както и не е представило, издадени фактури за тези разходи за 2025 г., които КЕВР е изисквала. В тази връзка, предвидените разходи за маркетинг и реклама **не са обосновани** спрямо планираното развитие на дейността „разпределение на природен газ“ през регулаторния период. С оглед на това, разходите за маркетинг и реклама следва да бъдат в размер на: 1 хил. лв. за 2026 г., 1 хил. лв. за 2027 г. и 1 хил. лв. за 2028 г.

- *разходи за командировки и разходи за обучение* – планирани в размер на 2,97 хил. лв. за 2026 г., 3,49 хил. лв. за 2027 г. и 3,74 хил. лв. за 2028 г. Дружеството е прогнозирано тези разходи в зависимост от средния годишен разход на човек за тази дейност през предходни години, като включват разходи за командировки и сертифициране на работниците за заваряване на тръби. Отчетените разходи за командировки и обучение за 2025 г. са в размер на 2 хил. лв. Увеличението на тези разходи за 2028 г. спрямо 2025 г. е в размер на 87%. В тази връзка,

предвидените разходи за командировки и обучение за новите служители, които дружеството планира да назначи през 2026 г. и 2027 г. **не са обосновани** спрямо планираното развитие на дейността „разпределение на природен газ“ през регулаторния период. С оглед на това, разходите за командировки и обучение следва да бъдат в размер на: 2,3 хил. лв. за 2026 г., 2,6 хил. лв. за 2027 г. и 2,9 хил. лв. за 2028 г.

- *разходи за публикации* – в размер на 2,4 хил. лв. за 2026 г., 2,64 хил. лв. за 2027 г. и 2,90 хил. лв. за 2028 г., прогнозиран на база публикациите на съобщения в пресата, които дружеството ще прави. Дружеството посочва, че тези разходи са свързани с оповестяване и публикации на съобщения в пресата и интернет пространството, включително за промяна на цените на предоставяните услуги. Дружеството предвижда ежесечно да оповестява местата/обектите за предстояща смяна на средствата за търговско измерване (СТИ) за метрологична проверка. Дружеството е представило фактура от 2025 г. за разходи за публикации, издадена от (...) в размер на (...) лв. Следва да се отбележи, че одобрените от КЕВР на „Правецгаз 1“ АД Общи условия на договорите за пренос на природен газ не предвиждат дружеството да публикува съобщение в пресата и/или интернет пространството за предстояща подмяна на СТИ за извършване на метрологична проверка. С оглед на това, разходите за публикации следва да бъдат в размер на: 600 лв. за 2026 г., 600 лв. за 2027 г. и 600 лв. за 2028 г.

Променливите разходи включват разходи за: *одорант* в зависимост от планираните продажни количества природен газ, с разходна норма в размер на 26 mg/1000 м³, средно по 1,3 хил. лв. на година за периода и *загуби на газ*, прогнозиран в размер на 26,26 хил. лв. за 2026 г., 26,40 хил. лв. за 2027 г. и 26,57 хил. лв. за 2028 г. По данни на дружеството разходите за загуби на газ за 2025 г. са в размер на 5 хил. лв., което представлява загуби на газ по газоразпределителната мрежа в размер на (...) MWh при прилагане на използваната от дружеството цена на природния газ на „Булгаргаз“ ЕАД за м. август 2025 г. за определяне на необходимия оборотен капитал. По данни на дружеството количеството пренесен природен газ през 2025 г. е в размер на 19 129 MWh, като загубите възлизат на 0,42% от пренесените количества природен газ по газоразпределителната мрежа. През новия регулаторен период дружеството планира количества природен газ за пренос по газоразпределителната мрежа за 2026 г. в размер на 19 229 MWh, за 2027 г. в размер на 19 329 MWh и за 2028 г. в размер на 19 454 MWh. Загубите на газ се изчисляват в размер на 2,20% от пренесените количества природен газ по газоразпределителната мрежа за всяка от годините на новия регулаторен период. Увеличението на процента на загуби на газ спрямо предвидените за пренос количества природен газ по газоразпределителната мрежа през новия регулаторен период **не е обосновано**, както спрямо отчетените загуби на газ през 2025 г. от дружеството така и с целите на Регламент (ЕС) 2024/1787 на Европейския парламент и на Съвета от 13 юни 2024 година за намаляване на емисиите на метан в сектора на енергетиката и за изменение на Регламент (ЕС) 2019/942, съгласно който операторите предприемат всички подходящи мерки за намаляване на емисиите, за да предотвратят и сведат до минимум емисиите на метан в своите операции (чл. 13). С оглед на това, разходите за загуби на газ следва да бъдат в размер на: 5 хил. лв. за 2026 г., 5 хил. лв. за 2027 г. и 5,1 хил. лв. за 2028 г., което представлява 0,42% от пренесените количества природен газ по газоразпределителната мрежа за всяка от годините на новия регулаторен период.

С оглед изложеното, общият размер на разходите за дейността „разпределение на природен газ“ намаляват, както следва: 390 хил. лв. за 2026 г., 413 хил. лв. за 2027 г. и 430 хил. лв. за 2028 г. Условно-постоянните разходи за дейността „разпределение на природен газ“ се променят, както следва: 384 хил. лв. за 2026 г., 407 хил. лв. за 2027 г. и 424 хил. лв. за 2028 г., като относителният им дял в общите разходи се променя на 98%. Променливите разходи се променят, както следва: 6 хил. лв. за 2026 г., 6 хил. лв. за 2027 г. и 6 хил. лв. за 2028 г.

2.2. Разходи за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“

Предложените от заявителя разходи представляват 15% от общия обем разходи, предвидени от енергийното предприятие. Разходите за дейността през разглеждания период се увеличават от 94 хил. лв. за 2026 г. на 103 хил. лв. през 2028 г.

УПР представляват (...) % от общия обем разходи, предвидени от дружеството за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, със следното разпределение по икономически елементи:

Разходи за материали –планирани 7,5 хил. лв. за 2026 г., с увеличение на 8,8 хил. лв. през 2028 г. и включват:

- предложените *разходи за горива за автотранспорт*, в размер на 5,4 хил. лв. за 2026 г., 6 хил. лв. за 2027 г. и 6,5 хил. лв. за 2028 г., планирани за един автомобил. Отчетените разходи за горива за автотранспорт за 2024 г. и 2025 г. са в размер на 5 хил. лв. на година. Извършването на дейността „снабдяване с природен газ“ е свързана основно с осигуряване на необходимите количества природен газ за клиентите, които са присъединени към газоразпределителната мрежа. За обезпечаване на дейността дружеството поддържа финансова обезпеченост, материални и човешки ресурси, и информационна мрежа, необходими за осъществяване на дейността, поддържа отношения с другите енергийни предприятия, гарантиращи непрекъснатостта и качеството на снабдяването с природен газ, извършва дейност по проучване и прогнозиране на потреблението от клиентите на природен газ на територията на лицензията, както и поддържа база данни за клиентите, които снабдява с природен газ. „Правецгаз 1“ АД има сключен договор с „Булгаргаз“ ЕАД за доставка на природен газ на изходен пункт на газопреносната мрежа, по който се осигуряват количествата природен газ на клиентите, присъединени към газоразпределителната мрежа. „Булгаргаз“ ЕАД е въвело и използва електронната платформа – програмен модул „Доставки“, чрез която процесът по заявяване на количества природен газ за доставка от неговите клиенти се извършва дистанционно по електронен път. Осигуряването на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ не изисква постоянни посещения до места, за които е необходимо да се използва автомобил за разлика от дейността „разпределение на природен газ“. С оглед на това, разходите за горива за автотранспорт следва да бъдат в размер на: 2 хил. лв. за 2026 г., 2,1 хил. лв. за 2027 г. и 2,2 хил. лв. за 2028 г.

- *разходи за работно облекло*, планирани в зависимост от броя персонал, зает с дейността по снабдяване с природен газ в размер на 729 лв. за 2026 г., 802 лв. за 2027 г. и 882 лв. за 2028 г. За дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ е зает един служител. Дружеството не е отчетло разходи за работно облекло за 2024 г. Разходите за работно облекло за 2025 г. са в размер на 450 лв. Увеличението на разходите за 2028 г. спрямо 2025 г. е в размер на 96%. Дружеството е посочило, че предвижда разход за работно облекло за първата година от регулаторния период по (...) лв./служител, увеличен с по (...) лв./служител на година. С оглед на това, разходите за работно облекло следва да бъдат в размер на: 600 лв. за 2026 г., 660 лв. за 2027 г. и 720 лв. за 2028 г.

- *разходи за канцеларски материали*, планирани в размер на 1407 лв. за 2026 г., 1428 лв. за 2027 г. и 1449 лв. за 2028 г. Дружеството не е отчетло разходи за канцеларски материали за 2024 г. Разходите за канцеларски материали за 2025 г. са в размер на 440 лв. По данни на дружеството количеството снабден природен газ по газоразпределителната мрежа за 2025 г. е в размер на 19 129 MWh. През новия регулаторен период дружеството планира количества природен газ за снабдяване по газоразпределителната мрежа за 2026 г. в размер на 19 229 MWh, за 2027 г. в размер на 19 329 MWh и за 2028 г. в размер на 19 454 MWh. Предвиденото увеличение на снабдените количества природен газ по газоразпределителната мрежа към края на регулаторния период в сравнение с 2025 г. е 1,69%. По данни на дружеството присъединените клиенти към газоразпределителната мрежа към края на 2025 г. са 1099 бр. През новия регулаторен период дружеството предвижда присъединените клиенти към газоразпределителната мрежа към края на 2026 г. да са 1117 бр. или 18 бр. присъединени нови клиенти през 2026 г., съответно към края на 2027 г. да са 1135 бр. или 18 бр. присъединени нови клиенти през 2027 г., съответно към края на 2028 г. да са 1153 бр. или 18 бр. присъединени нови клиенти през 2028 г. Предвиденото увеличение на присъединените клиенти към газоразпределителната мрежа към края на новия регулаторен период в сравнение с 2025 г. е 4,9%. Увеличението на разходите за канцеларски материали за 2028 г. в сравнение с 2025 г. е в размер на 229%, което **не е обосновано** спрямо планираното развитие на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ през регулаторния период. С оглед на това, разходите за канцеларски материали следва да бъдат в размер на: 500 лв. за 2026 г., 550 лв. за 2027 г. и 600 лв. за 2028 г.

Предложените от заявителя *разходи за външни услуги* са прогнозирани в размер на 12 хил. лв. през 2026 г., като се увеличават на 14,2 хил. лв. през 2028 г., и включват:

- *разходи за застраховки* на компютърна техника, с която се осъществява поддържане на базата данни след инкасиране и измерване на доставеното количество природен газ на клиентите на дружеството и на други активи. Тези разходи са планирани на база отчетните разходи за застраховки за предходната година, в размер на 1,6 хил. лв. за 2026 г., с увеличение на 1,9 хил. лв. през 2028 г.;

- *разходи за данъци и лицензионна такса*, прогнозирани в размер на 3,49 хил. лв. за 2026 г., 3,84 хил. лв. за 2027 г. и 4,23 хил. лв. за 2028 г., като включват прогнозни лицензионни такси в съответствие с Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката. Отчетените разходи за данъци и лицензионна такса за 2024 г. са в размер на 2,5 хил. лв. Увеличението на разходите за 2028 г. спрямо 2024 г. е в размер на 69%. Лицензионната такса за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на „Правецгаз 1“ АД за 2025 г. е в размер на (...) лв., формирана от годишна такса 2000 лв. плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за лицензионната дейност или (...) лв. Дружеството планира минимално увеличение на снабдените количества по газоразпределителната мрежа с около 0,5% за 2026 и 2027 г. и с около 0,65% за 2028 г. Отделно от това следва да се отбележи, че не е налице съществено изменение на цената на природния газ за 2025 г. спрямо 2024 г. С оглед на това, разходите за данъци и лицензионна такса следва да бъдат в размер на: 3,3 хил. лв. за 2026 г., 3,6 хил. лв. за 2027 г. и 4 хил. лв. за 2028 г.

- *пощенски разходи, телефони и абонаменти*, прогнозирани в размер 1,2 хил. лв. за 2026 г., 1,32 хил. лв. за 2027 г. и 1,45 лв. за 2028 г. Тези разходи, включват разходи за интернет и мобилни съобщителни услуги на служителите, заети с тази лицензионна дейност;

- *разходи за абонаментно поддържане* – средно по 110 лв. на месец за целия период, включващи част от абонаментните разходи за поддръжка на програмното осигуряване, вкл. за издаването на фактури на клиенти;

- *разходи за наеми*, прогнозирани със средногодишен размер от 2,9 хил. лв. на база средномесечен наем на офис и автомобил.

- *експертни и одиторски разходи*, прогнозирани в размер на 1,46 хил. лв. за 2026 г., 1,49 хил. лв. за 2027 г. и 1,50 хил. лв. за 2028 г. Дружеството не е отчетло разходи за експертни и одиторски услуги за 2024 г. Разходите за 2025 г. са в размер на 1 хил. лв. Увеличението на разходите за 2028 г. спрямо 2025 г. е в размер на 50%, което **не е обосновано** спрямо планираното развитие на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ през регулаторния период. С оглед на това, експертните и одиторски разходи следва да бъдат в размер на: 1,1 хил. лв. за 2026 г., 1,2 хил. лв. за 2027 г. и 1,3 хил. лв. за 2028 г.

В резултат на извършените корекции общият размер на *разходите за външни услуги* намалява от 12 хил. лв. на 11,4 хил. лв. през 2026 г.; от 13 хил. лв. за 2027 г. на 12,5 хил. лв. и за 2028 г. – от 14,2 хил. лв. на 13,8 хил. лв.

Разходите за амортизации намаляват от 7,1 хил. лв. през 2026 г. на 2,5 хил. лв. през 2028 г. Разходите за амортизации на дълготрайните активи са определени по линеен метод, съгласно чл. 12 от НРЦПГ.

Разходите за заплати и възнаграждения, прогнозирани в размер на 47,8 хил. лв. за 2026 г., 51 хил. лв. за 2027 г. и 54,4 хил. лв. за 2028 г. Включват разходите за заплати и възнаграждения на един служител, пряко зает с дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“. Отчетените разходи за заплати и възнаграждения за 2024 г. са в размер на 31 хил. лв. По данни на дружеството разходите за заплати и възнаграждения за 2025 г. са в размер на 35 хил. лв. С предвидените разходи се предлага увеличение на заплатата на служителя за 2025 г. с (...) лв./месец, за 2026 г. с (...) лв./месец, за 2027 г. с (...) лв./месец и за 2028 г. с (...) лв./месец или общо за четирите години с (...) лв./месец. В тази връзка, предвидените разходи за заплати и възнаграждения не са обосновани спрямо планираното развитие на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ през регулаторния период. С оглед на това, разходите за заплати и възнаграждения следва да бъдат в размер на: 31 хил. лв. за 2026 г., 32 хил. лв. за 2027 г. и 33 хил. лв. за 2028 г.

Разходите за социални осигуровки, прогнозирани в размер на 9,31 хил. лв. за 2026 г., 9,95 хил. лв. за 2027 г. и 10,60 хил. лв. за 2028 г. Включват социално-осигурителни вноски, начислявани върху работната заплата на персонала, зает в съответната дейност, съгласно Закона за данъците върху доходите на физическите лица, Кодекса за социално осигуряване, Закона за

бюджета на държавното обществено осигуряване, Кодекса на труда и др. Дружеството е изчислило тези разходи в размер на (...) % от разходите за заплати и възнаграждения. С оглед на това, разходите за социални осигуровки се променят, както следва: 6,14 хил. лв. за 2026 г., 6,34 хил. лв. за 2027 г. и 6,53 хил. лв. за 2028 г.

Социални разходи, прогнозираны в размер на 3,96 хил. лв. за 2026 г., 4,50 хил. лв. за 2027 г. и 5,04 хил. лв. за 2028 г., прогнозираны въз основа на изплащаните на служителите към момента социални добавки. Отчетените социални разходи за 2024 г. и 2025 г. са в размер на 3 хил. лв. на година. Увеличението на социалните разходи за 2028 г. в сравнение с отчетната 2024 г. е в размер на 68%, което **не е обосновано** спрямо планираното развитие на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ през регулаторния период. С оглед на това, социалните разходи следва да бъдат в размер на: 3 хил. лв. за 2026 г., 3 хил. лв. за 2027 г. и 3 хил. лв. за 2028 г.

Други разходи, прогнозираны в размер на 6,3 хил. лв. 2026 г., 6,9 хил. лв. за 2027 г. и 7,4 хил. лв. за 2028 г., като включват разходи за:

- *охрана на труда*, прогнозираны като функция от броя на персонала, зает в съответната дейност и достигнатия среден годишен разход през предходната година, съответно 442 лв. за 2026 г., 486 лв. за 2027 г. и 534 лв. през 2028 г. Дружеството е представило фактура от 2025 г. за разходи за охрана на труда, издадена от (...) в размер на (...) лв. Разходите за охрана на труда за дейността „разпределение на природен газ“ са в размер на 600 лв. за 2026 г., 640 лв. за 2027 г. и 680 лв. за 2028 г. В тази връзка, предвидените разходи за охрана на труда **не са обосновани** спрямо планираното развитие на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ през регулаторния период. С оглед на това, разходите за охрана на труда следва да бъдат в размер на: 50 лв. за 2026 г., 60 лв. за 2027 г. и 70 лв. за 2028 г.;

- *маркетинг и реклама*, прогнозираны в размер на 3 хил. лв. за 2026 г., 3,3 хил. лв. за 2027 г. и 3,46 хил. лв. за 2028 г., за две рекламни кампании годишно. Дружеството не е реализирало разходи за маркетинг и реклама за 2024 г. и 2025 г. **Не е обосновано** да се включват разходи за маркетинг и реклама за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ през регулаторния период предвид планираното минимално увеличение на снабдените количества природен газ по газоразпределителната мрежа през регулаторния период, което е в размер на 0,5% – 0,6% на година. Отделно от това следва да се отбележи, че разходи за маркетинг и реклама са включени в дейността „разпределение на природен газ“.

- *командировки и обучение* – 435 лв. за 2026 г., с увеличение на 491 лв. за 2028 г.;

- *разходи за публикации*, прогнозираны в размер на 2,4 хил. лв. за 2026 г., 2,64 хил. лв. за 2027 г. и 2,9 хил. лв. за 2028 г. за публикации на съобщения в медиите – по (...) бр. годишно. Дружеството не е отчетало разходи за публикации за 2024 г. Разходите за публикации за 2025 г. са в размер на 1 хил. лв. **Не е обосновано** да се включват разходи за публикации за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ през регулаторния период предвид планираното минимално увеличение на снабдените количества природен газ по газоразпределителната мрежа през регулаторния период, което е в размер на 0,5% – 0,6% на година. Отделно от това следва да се отбележи, че разходи за публикации са включени в дейността „разпределение на природен газ“.

Заявителят не е планирал **променливи разходи** за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за регулаторния период.

С оглед изложеното, разходите за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ намаляват, както следва: 63 хил. лв. за 2026 г., 60 хил. лв. за 2027 г. и 63 хил. лв. за 2028 г.

КЕВР утвърждава прогнозен размер на разходите по чл. 10, ал. 1 от НРЦПГ, като преценява тяхната икономическа обоснованост въз основа на представените от енергийното предприятие доказателства по ал. 3. КЕВР изисква от енергийното предприятие да представи писмена обосновка и доказателства за всички или за отделни разходи, както и за връзката им с изпълнението на условията по лицензията. Предвид изложеното, е извършена преценка на икономическата обоснованост на предложения от заявителя прогнозен размер на разходите, вследствие на която са коригирани разходите, които са приети за необосновани.

Коригираните общи разходи за периода, разпределени по дейности и години, са представени в таблица № 3:

Общо разходи по дейности**Таблица № 3**

Наименование	Мярка	2026 г.	2027 г.	2028 г.	Общо	%
Общо разходи по дейности, в т.ч.:	хил. лв.	453	473	493	1419	100%
„разпределение на природен газ“	хил. лв.	390	413	430	1233	87%
„снабдяване с природен газ от краен снабдител“	хил. лв.	63	60	63	186	13%

3. Норма на възвръщаемост на капитала

За финансиране изграждането на газоразпределителната мрежа в община Правец заявителят предвижда да използва собствени парични средства. Предложената от „Правецгаз 1” АД среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала за регулаторния период 2026 – 2028 г. е 7,21%, изчислена при 100% собствен капитал, с норма на възвръщаемост 6,49%, след данъчно облагане (корпоративен данък от 10%, съгласно ЗКПО).

Съгласно чл. 13, ал. 4 от НРЦПГ, КЕВР определя нормата на възвръщаемост на капитала при отчитане на фактори, като: безрискова доходност, сравнения с други предприятия с подобна степен на риск, достъп до финансиране, текущи финансови и икономически условия в страната, капиталова структура на предприятието. Съгласно чл. 13, ал. 5 от НРЦПГ КЕВР определя нормата на възвръщаемост на капитала чрез модела за оценка на капиталовите активи и въз основа на данни от: международно признати източници на информация относно отраслов безлостов коефициент β за страни от Европа, обща пазарна рискова премия за Р България, формирана като сума от базовата рискова премия за развити пазари и премията за специфичния за държавата риск; данни на Българската народна банка (БНБ) относно безрисковата норма на възвръщаемост, при използване на дългосрочния лихвен процент за оценка степента на конвергенция, като средна стойност за 12-месечен период преди месеца на оповестяване на предложението за цени.

При регулирането на цените в енергийния сектор и във ВиК услугите във връзка с изчисляването на нормата на възвръщаемост на собствения капитал, КЕВР прилага Модела за оценка на капиталовите активи (МОКА), като използва данни, публикувани на официалните интернет страници на Aswath Damodaran – Stern School of Business и БНБ. Предвид изложеното, при определяне нормата на възвръщаемост на собствения капитал на „Правецгаз 1” АД следва да бъдат използвани данни за пазарните величини, като се отчете отрасловият коефициент β , общата пазарна рискова премия за страната, както и безрисковата норма на възвръщаемост.

За изчисление на нормата на възвръщаемост на собствения капитал на „Правецгаз 1” АД е използван МОКА и актуални данни от цитираните по-горе източници, а именно: безрискова премия в размер на 3,9294%; безлостов β коефициент – 0,39, който предвид капиталовата структура, при преобразуване в лостов коефициент запазва стойността си, а общата пазарна рискова премия за Р България е в размер на 6,57%. В резултат, изчислената норма на възвръщаемост на собствения капитал е в размер на 6,49%, а среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала е 7,21%, която съвпада с предложената от дружеството.

Предвид изложеното, за периода 2026 – 2028 г. е целесъобразно да бъде приета предложената от „Правецгаз 1” АД среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала в размер на 7,21%, преди данъчно облагане, изчислена при 100% собствен капитал, с норма на възвръщаемост 6,49%, след данъчно облагане.

4. Регулаторна база на активите

Съгласно чл. 12 от НРЦПГ, утвърдената от КЕВР регулаторна база на активите, придобити възмездно от енергийното предприятие и пряко свързани с лицензионната дейност, е признатата стойност на активите, върху която енергийното предприятие получава възвръщаемост от вложения капитал. Получените в резултат на корекциите прогнозни стойности на регулаторната база на активите, възвръщаемостта и разходите за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ по години за регулаторния период са представени, съответно в таблици № 4 и 5:

Дейност „разпределение на природен газ“ (хил. лв.)**Таблица № 4**

№	Позиция	2026 г.	2027 г.	2028 г.
1.	Балансова стойност на ДМА	717	809	881
2.	Балансова стойност на дълготрайните нематериални активи (ДНА)	4	5	6

3.	Балансова стойност на ДМА, придобити за сметка на финансираня	195	189	184
4.	Необходим оборотен капитал	40	41	43
5.	Регулаторна база на активите	565	666	745
6.	Норма на възвръщаемост, %	7,21%	7,21%	7,21%
7.	Възвръщаемост	41	48	54
8.	Разходи, в т.ч.:	390	413	430
8.1.	УПР	384	407	424
8.2.	Променливи разходи	6	6	6

Дейност „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ (хил. лв.)

Таблица № 5

№	Позиция	2026 г.	2027 г.	2028 г.
1.	Балансова стойност на ДМА	2	3	4
2.	Балансова стойност на ДНА	3	4	5
3.	Балансова стойност на ДМА, придобити за сметка на финансираня	0	0	0
4.	Необходим оборотен капитал	156	157	159
5.	Регулаторна база на активите	161	164	167
6.	Норма на възвръщаемост, %	7,21%	7,21%	7,21%
7.	Възвръщаемост	12	12	12
8.	Разходи, в т.ч.:	63	60	63
8.1.	УПР	63	60	63
8.2.	Променливи разходи	0	0	0

Дружеството е определило размера на оборотния капитал в съответствие с разпоредбата на чл. 12, ал. 8 от НРЦПГ. Изчисленият оборотен капитал отговаря на нормативните изисквания, като представлява 1/8 от годишните оперативни парични разходи за лицензионната дейност (без амортизации и разходи за обезценка на несъбираеми вземания).

5. Необходими приходи

Съгласно чл. 9 от НРЦПГ, необходимите годишни приходи за съответната дейност по лицензията включват икономически обоснованите разходи и възвръщаемост на капитала. Необходимите годишни приходи (НГП) за дейността „разпределение на природен газ“ и за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ са прогнозирани от дружеството по години за регулаторния период.

Предложените от дружеството необходимите годишни приходи, разпределени по групи клиенти, дейности и години за регулаторния период са представени в таблици № 6 и 7:

Дейност „разпределение на природен газ“

Таблица № 6

Клиенти	Мярка	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Промислени	хил. лв.	46	58	71
ОА и търговски	хил. лв.	266	299	308
Битови	хил. лв.	192	249	272
Общо	хил. лв.	504	607	651

Дейност „снабдяване с природен газ от краен снабдител“

Таблица № 7

Клиенти	Мярка	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Промислени	хил. лв.	2	2	2
ОА и търговски	хил. лв.	16	16	17
Битови	хил. лв.	88	89	96
Общо	хил. лв.	106	108	115

Получените в резултат на корекциите необходими годишни приходи, разпределени по групи клиенти, дейности и години за регулаторния период са представени в таблици № 8 и 9:

Дейност „разпределение на природен газ“

Таблица № 8

Клиенти	Мярка	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Промислени	хил. лв.	39	44	53
ОА и търговски	хил. лв.	228	227	229
Битови	хил. лв.	164	190	202
Общо	хил. лв.	431	461	484

*Дейност „снабдяване с природен газ от краен снабдител“**Таблица № 9*

Клиенти	Мярка	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Промислени	хил. лв.	2	2	2
ОА и търговски	хил. лв.	12	12	13
Битови	хил. лв.	60	58	61
Общо	хил. лв.	74	72	75

6. Прогнозна консумация на природен газ и прогнозен брой клиенти

Прогнозната консумация на природен газ в рамките на регулаторния период, както и прогнозният брой присъединени клиенти към газоразпределителната мрежа на дружеството, са представени по години и групи клиенти в таблици № 10 и 11:

*Прогнозна консумация на природен газ**Таблица № 10*

Клиенти	Мярка	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Промислени	MWh/год.	2305	2325	2355
ОА и търговски	MWh/год.	9525	9545	9580
Битови	MWh/год.	7399	7459	7519
Общо:	MWh/год.	19 229	19 329	19 454

*Прогнозен брой клиенти**Таблица № 11*

Клиенти	Мярка	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Промислени	бр.	8	9	10
ОА и търговски	бр.	118	120	122
Битови	бр.	991	1006	1021
Общо:	бр.	1117	1135	1153

За нуждите на ценообразуването са изчислени коефициенти за разпределяне по групи клиенти на възвръщаемостта и разходите за експлоатация, поддръжка и снабдяване, както и коефициентите за разпределяне по групи клиенти на разходите, зависещи от количеството пренесен/доставен природен газ.

За дейността „разпределение на природен газ“, коефициентите за разпределяне на възвръщаемостта и постоянните разходи отчитат дела на ДМА за съответната група клиенти в общата стойност на ДМА. Стойностите на коефициента за разпределение на възвръщаемостта и УПР за дейността „разпределение на природен газ“ по групи клиенти се променят, както следва: за промишлените се увеличават от 0,090 през 2026 г. на 0,109 през 2028 г., за ОА и търговските намаляват от 0,529 за 2026 г. на 0,472 за 2028 г., а за битовите се увеличават от 0,381 през 2026 г. на 0,419 за 2028 г.

Коефициентът за разпределение на възвръщаемостта и УПР за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ е получен на база на броя на клиентите от всяка група и средната годишна консумация на всеки вид клиент в определено съотношение. Стойностите на коефициента се променят през разглеждания период, както следва: за промишлените клиенти се увеличават от 0,025 за 2026 г. на 0,027 през 2028 г., за ОА и търговските клиенти се увеличават от 0,147 през 2026 г. на 0,148 за 2028 г., а за битовите клиенти намаляват от 0,809 за 2026 г. на 0,806 през 2028 г.

Коефициентите за разпределение на разходите, зависещи от количеството пренесен природен газ по групи клиенти, отчитат дела на годишното потребление на природен газ на съответната група в общото потребление. Стойностите на коефициента се променят през разглеждания период, както следва: за промишлените клиенти се увеличават от 0,120 за 2026 г. на 0,121 през 2028 г., за ОА и търговските клиенти намаляват от 0,495 през 2026 г. на 0,492 за 2028 г., а за битовите клиенти се увеличават от 0,385 за 2026 г. на 0,387 през 2028 г.

Предложените коефициенти са обосновани, тъй като отчитат дела на ДМА на газоразпределителната мрежа за съответната група клиенти в общата стойност на дълготрайните активи, броя клиенти от всяка група и средната годишна консумация на всеки вид клиент, както и дела на годишното потребление на природен газ на съответната група клиенти в общото потребление.

7. Определяне на цени

7.1. Цена за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа

Според чл. 20, ал. 2 от НРЦПГ, цената за пренос на природен газ през разпределителната мрежа се образува въз основа на утвърдените необходими годишни приходи съгласно чл. 9 от НРЦПГ към утвърденото прогнозно количество природен газ за разпределение в левове за MWh по групи клиенти.

7.2. Цена за продажба на природен газ от краен снабдител

Според чл. 19, ал. 1 от НРЦПГ, цените за продажба на природен газ от крайните снабдители на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи, се определят въз основа на разходите за покупка на природен газ и утвърдените прогнозни необходими годишни приходи за снабдяване с природен газ, съгласно чл. 9 от НРЦПГ. Компонентата цена за снабдяване се определя на основата на необходимите годишни приходи съгласно чл. 9 за снабдяване с природен газ към прогнозното количество природен газ (чл. 19, ал. 3 от НРЦПГ).

Предложените от „Правецгаз 1“ АД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа и цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител за територията на община Правец са посочени в таблица № 12:

Цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа и цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител
Таблица № 12

Клиентски групи и подгрупи	Цени за пренос (лв./MWh)	Цени за пренос (евро/MWh)	Цени за снабдяване (лв./MWh)	Цени за снабдяване (евро/MWh)
Промислени	24,91	12,74	0,96	0,49
ОА и търговски:				
до 3200 MWh/год. вкл.	30,79	15,74	1,70	0,87
над 3200 MWh/год.	29,88	15,28	1,70	0,87
Битови	31,64	16,18	5,90	3,02

Забележки: предложените за утвърждаване цени са без включен акциз и ДДС.

В резултат на извършените корекции са изчислени следните цени за пренос на природен газ през газоразпределителната, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител за територията на община Правец, представени в таблица № 13:

Цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа и цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител
Таблица № 13

Клиентски групи и подгрупи	Цени за пренос (лв./MWh)	Цени за пренос (евро/MWh)	Цени за снабдяване (лв./MWh)	Цени за снабдяване (евро/MWh)
Промислени	19,28	9,86	0,82	0,42
ОА и търговски:				
до 3200 MWh/год. вкл.	24,19	12,37	1,30	0,66
над 3200 MWh/год.	23,45	11,99	1,30	0,66
Битови	24,75	12,65	7,98	4,08

Забележки: цените са без включен акциз и ДДС.

Общата цена на природния газ, формирана от цената за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа и цената за продажба на природен газ от краен снабдител, включваща компонента цена на природния газ на „Булгаргаз“ ЕАД, която за м. януари 2026 г. е в размер на 60,92 лв./MWh, е с увеличение спрямо общата цена на природния газ през регулаторния период 2021 – 2025 г., както следва: за промишлени клиенти с 15,43%, за ОА и търговски за първата подгрупа с 11,01%, за втората подгрупа с 10,06% и за битови клиенти с 16,15%.

7.3. Цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа

Съгласно чл. 24, ал. 1 от НРЦПГ, цената за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа се образува по групи клиенти в зависимост от заявления максимален капацитет, налягане и съответните признати разходи за групата. Разходите за допълнително оборудване за присъединяване по желание на клиента са за негова сметка.

Разходите при образуване на цените за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на дружеството се делят на УПР и променливи. УПР включват: издаване на скица и виза за проектиране; изготвяне на работен проект за газопроводно отклонение; съгласуване на работен проект за газопроводното отклонение; одобряване на работния проект от общината; издаване на разрешение за строеж; сключване на договор за Независим строителен надзор; разходи по организация и безопасност на движението; изготвяне на екзекутивна документация; становища по изпълнение на газопроводното отклонение; разходи по назначаване и провеждане на държавна приемателна комисия. Променливите разходи са в зависимост от максималния часови разход и включват изкопно-възстановителни и монтажни работи; излаз към газорегулаторен и замерен пункт (ГРЗП) и свързване на ГРЗП към газовата инсталация.

За регулаторен период 2026 – 2028 г. заявителят предлага изменение на тарифната структура, като в групите на промишлените и ОА и търговските клиенти са обособени по две нови подгрупи, в зависимост от консумацията на природен газ – до и над 0,530 MWh/час. Изменението на цените е: увеличение при цените за присъединяване на промишлени и битови клиенти, и намаление на цената за присъединяване на ОА и търговски клиенти.

Предложените от дружеството цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа за територията на община Правец са посочени в таблица № 14:

Цени за присъединяване

Таблица № 14

Групи и подгрупи клиенти с максимален часов разход	Цени (лв./клиент)	Цени (евро/клиент)
Промислени:		
до 0,530 MWh/час вкл.	3330	1702,60
над 0,530 MWh/час	4480	2290,59
ОА и търговски:		
до 0,530 MWh/час вкл.	1470	751,60
над 0,530 MWh/час	1950	997,02
Битови	529	270,47

Забележка: предложените цени са в лева, без ДДС.

Предложените цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на лицензионната територия на заявителя са формирани на база на представените от заявителя разходи по групи клиенти.

8. Защитена по закон информация, съдържаща се в подаденото от „Правецгаз 1” АД заявление и която не следва да бъде разгласявана:

С писмо с вх. № Е-15-37-13 от 24.10.2025 г. „Правецгаз 1” АД е посочило, че като търговска и производствена тайна следва да се считат следната информация: данните и информацията в модела за ценообразуване, а именно: амортизационен план – разпределение и снабдяване, приходи от присъединяване, дълготрайни активи; годишни разходи, необходим оборотен капитал, капитал, капиталова структура и норма на възвръщаемост, характеристика на групите клиенти за разпределение и снабдяване; коефициенти за разпределение на възвръщаемостта и условно постоянни разходи за разпределение и снабдяване, коефициенти за разпределение на постоянните приходи, необходими годишни приходи, постоянните и променливи приходи за дейността „разпределение на природен газ“, възвращаемост на дружеството, разходи за определяне на цената за присъединяване на потребители към газоразпределителните мрежи; - цени, срокове, условия и контрагенти по договорите (за наем, за абонаментно обслужване, за предоставяне на услуги и т.н.), както и фактури, предоставени в административните преписки, свързани с одобряване на бизнес плана и утвърждаване на цени за новия регулаторен период; данните, касаещи прогнозните количества, потребители, прогнозните приходи, прогнозните разходи по икономически елементи и пера, прогнозни инвестиции, както и данните в прогнозните финансови отчети, тъй като те отразяват стратегията на дружеството за развитие в следващите три години; третирано обичайно считаните за такива данни, както и информацията в бизнес плана и текстовите файлове, съдържащи данни за ползваните финансови ресурси, както и документите относно притежаваните и планираните от дружеството материални ресурси. Заявителят счита че при публикуването, е необходимо да

бъде заличена и следната информация, включително изброената по-горе: отчетна стойност на дълготрайните активи за всяка от лицензионните дейности, прогнозната обща стойност и по видове на активите, амортизационен план за дейностите по разпределение и снабдяване, оборотен капитал по дейности, норма на възвръщаемост, необходими годишни приходи за двете дейности, прогнозни приходи по лицензионни дейности и приходи от присъединяване, брой клиенти на дружеството, продажните количества природен газ и пропорционалното им разпределение по групи потребители, прогнозните стойности на годишните разходи и разпределението им по икономически елементи и отделните пера за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ“, прогнозни инвестиции, параметри на газоразпределителната мрежа – линейна част, отклонения и съоръжения, прогноза за капитала, капиталовата структура и данъчните задължения, и данни от прогнозните финансови отчети. Според дружеството, посочената информация и документи съдържат търговска тайна по смисъла на Правила за достъп, използване и съхраняване на документи, представляващи производствена, търговска или друга защитена от закон тайна, Закона за защита на конкуренцията и Закона за защита на търговската тайна. Предвид наличието на поети от „Правецгаз 1“ АД договорни ангажименти за конфиденциалност по отношение на договорните параметри, защитени от договорна конфиденциалност по смисъла на чл. 3 от Закона за защита на търговската тайна, посочените данни представляват факти и информация, свързани със стопанска дейност, чието запазване в тайна е в интерес на дружеството, за което сме взели необходимите мерки, и с оглед на това посочената информация следва да бъде заличена. При разкриване на информация от договори, фактури и горепосочените документи дружеството ще бъде поставено в неравноправно положение спрямо негови настоящи или потенциални контрагенти. По същество, посочената информация и документи представляват търговска тайна поради факта, че същите не са общоизвестни или леснодостъпни за трети лица. Въпросната информация и документи имат финансово-икономически и технически характер, касаещи само и единствено дейността и оперативните процеси на дружеството, както и търговски отношения с трети страни и затова имаме интерес да бъдат запазени в тайна. Информацията и документите разкриват особена чувствителност за дружеството поради търговската си стойност и характер, а именно те са свързани с изпълнение на вътрешни за дружеството, икономически и правни процеси по начин, който е уникален за дружеството и има таен характер, защото се състои в процеси, пряко свързани с дейността му и с управлението на корпоративната структура. Разкриването на така посочената информация в значителна степен би увредило интереса на дружеството и на неговите акционери, защото трети лица биха придобили достъп до информация, която не е публично достъпна и притежава чувствителен търговски характер. Разпространението на финансово-икономически и технически данни от вътрешно-корпоративния живот на дружеството в последствие може да се превърне в предмет на престъпление, спекулации или друг вид злоупотреба, като например неправомерни анализи и заключения, неправомерно проучване и проследяване на финансови потоци и плащания, неговото икономическо състояние и цялостната му стопанска дейност. Посочените данни представляват факти и информация, свързани със стопанска дейност, чието запазване в тайна е в интерес на „Правецгаз 1“ АД, за което дружеството е взело необходимите мерки.

Съгласно разпоредбата на чл. 37, ал. 1 от НРЦПГ за енергийните предприятия, спрямо които се прилага метод на ценово регулиране „горна граница на цени“, проектът на решение, съответно решението по чл. 39, ал. 1 от НРЦПГ, съдържа: продължителността на регулаторния период и нормата на възвръщаемост на капитала; прогнозните необходими приходи по години за регулаторния период, както и прогнозните количества природен газ по години за регулаторния период. Следователно тази информация не следва да бъде заличавана.

Съгласно чл. 18 от ЗЕ председателят на КЕВР, нейните членове и служителите на нейната администрация, са длъжни да не разгласяват информация, обявена за търговска тайна от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция между търговци, или до застрашаване на търговския интерес на трети лица.

С оглед гореизложеното, искането за заличаване на защитена по закон информация е основателно в частта относно съдържащата се в доклада информация, представляваща търговска тайна, като при публикуването на доклада и решението на КЕВР следва да бъде заличена, с изключение на параметрите посочени в чл. 37, ал. 1 от НРЦПГ.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 2 и чл. 14 от Закона за енергетиката, чл. 34, ал. 1 и ал. 3 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ, чл. 43, ал. 1 и ал. 6, чл. 44, чл. 45, чл. 50 и чл. 51 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, предлагаме Комисията да обсъди и вземе следните

РЕШЕНИЯ:

1. Да приеме настоящия доклад и проект на решение;
2. Да определи дата, час и място за провеждане на открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране;
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „Правецгаз 1” АД, като се осигури и възможност за дистанционно участие;
4. Да определи дата, час и място за провеждане на обществено обсъждане на проекта на решение по т. 1, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране;
5. Да покани чрез съобщение на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране за участие в общественото обсъждане на проекта на решение по т. 1 заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката – държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители, като се осигури и възможност за дистанционно участие;
6. Да определи 14-дневен срок за предоставяне на становища по проекта на решение;
7. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

Приложение: проект на решение.