

**РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ**Комисия за енергийно
и водно регулиране**РЕШЕНИЕ****№ БП-27****от 30.09.2026 г.****КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

на закрито заседание, проведено на 30.09.2026 г., като разгледа подаденото от „Ситигаз България” ЕАД заявление с искане за одобряване на бизнес план за обособена територия Тракия и общините Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово, за периода 2027 – 2031 г. и доклад с вх. № Е-ДК-1565 от 25.09.2026 г., установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-35-11 от 20.07.2026 г. на „Ситигаз България” ЕАД, за одобряване на бизнес план за обособена територия Тракия и общините Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово, за периода 2027 – 2031 г. Със Заповед № 3-Е-202 от 24.07.2026 г. на председателя на Комисията е сформирана работна група, която да извърши анализ на данните по заявление с вх. № Е-15-35-11 от 20.07.2026 г. на „Ситигаз България” ЕАД с оглед одобряване на бизнес план за периода 2027 – 2031 г., за обособена територия Тракия и общините Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово, при условията и по реда на Закона за енергетиката и Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката. В резултат на извършена проверка на подаденото заявление по реда на чл. 4 от НЛДЕ са установени непълноти. В тази връзка, с писмо с изх. № Е-15-35-11 от 29.07.2026 г. от дружеството е изискано да представи допълнителни данни и документи. С писмо с вх. № Е-15-35-11 от 30.07.2026 г. дружеството е представило исканата допълнителна информация.

Въз основа на анализ на фактите и обстоятелствата, съдържащи се в документите по административната преписка, Комисията приема за установено следното:

„Ситигаз България” ЕАД е еднолично акционерно дружество, вписано в Търговския регистър с ЕИК 131285259, със седалище и адрес на управление: гр. София, район Връбница, ул. „Адам Мицкевич“ № 4. Предметът на дейност на дружеството е: пренос, разпределение и продажба на природен газ.

„Ситигаз България“ ЕАД се управлява по едностепенна система на управление със Съвет на директорите в състав: Микаела Дионджи, Бруно Тани, Рипа Франческо, Александър Драгос Кожухаров, Десислава Първанова Димитрова, Стефано Де Чеко и Гуидо Мекоци, и се представлява от Бруно Тани.

„Ситигаз България” ЕАД е титуляр на лицензия № Л-209-08 от 03.10.2006 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ” и лицензия № Л-209-12 от 27.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” за обособена територия Тракия и за териториите на общините Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово, издадени със срок до 20.09.2040 г.

С Решение № БП-47 от 23.11.2023 г. КЕВР е одобрила бизнес план на „Ситигаз България” ЕАД за обособена територия Тракия и общините Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово за периода 2024 – 2026 г.

В чл. 13, ал. 1 и ал. 3 от НЛДЕ са регламентирани задължителните реквизити, които бизнес планът следва да съдържа, като е предвидено, че същият се съставя за срок до пет години. Съгласно чл. 49, ал. 2, т. 3 и ал. 3 от НЛДЕ, бизнес планът е неразделна част от издадената лицензия и периодично се актуализира, без това да се счита за изменение на лицензията.

Бизнес план на „Ситигаз България” ЕАД за обособена територия Тракия и общините Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово за периода 2027 – 2031 г.

Бизнес планът на „Ситигаз България” ЕАД е изготвен в съответствие с изискванията на чл. 13, ал. 1 и ал. 3 от НЛДЕ. Въз основа на предоставената информация са разгледани и анализирани основните технически и икономически аспекти, както и финансовото състояние на дружеството, към момента на съставяне на бизнес плана и очакваното развитие на дейността за периода 2027 – 2031 г. Бизнес планът е разработен на база на отчетните данни за 2025 г., отчетните и прогнозните стойности за 2026 г. и прогнозни стойности за петгодишния период на новия бизнес план.

1. Инвестиционна програма

Инвестиционната програма за газифициране на обособена територия Тракия и общините Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово за периода 2027 – 2031 г. е разработена на база поетапно изграждане на ГРМ, икономическата целесъобразност и очакваната възвращаемост на инвестициите. При изготвяне на инвестиционната програма дружеството е взело под внимание следните фактори: наличието на съществуващата газопреносна инфраструктура и възможностите за присъединяване към нея; потенциалът за привличане на промишлени клиенти, осигуряващи устойчиво и равномерно потребление; както и специфичните условия в отделни общини, включително използването на съгъстен природен газ в община Велинград, което обуславя изграждане предимно на разпределителна мрежа.

Строителните дейности по години са планирани, отразявайки потенциала за потребление и възможността за реализация на приходи, както следва:

- 2027 год. – Пловдив, Казанлък, Септември, Стамболийски, Марица, Хасково, Димитровград, Кърджали, Велинград;
- 2028 год. – Пловдив, Казанлък, Стамболийски, Родопи, Куклен, Хасково, Димитровград, Кърджали, Велинград;
- 2029 год. – Пловдив, Казанлък, Стамболийски, Родопи, Куклен, Хасково, Димитровград, Кърджали, Велинград;
- 2030 год. – Пловдив, Казанлък, Септември, Стамболийски, Родопи, Хасково, Димитровград, Кърджали, Велинград;
- 2031 год. – Пловдив, Казанлък, Септември, Стамболийски, Марица, Хасково, Димитровград, Кърджали, Велинград.

За периода на бизнес плана дружеството планира да изгради общо 27 330 м газоразпределителни мрежи, в т.ч. 7035 м разпределителна мрежа и 20 295 м газопроводни отклонения на обособена територия Тракия и общините Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово. Общият брой планирани за изграждане съоръжения е 3655 бр. Общата стойност на инвестициите за периода на бизнес плана е 4911 хил. евро.

Стойностите на инвестициите в ГРМ и съоръжения по години за периода на бизнес плана са посочени в таблица № 1:

Таблица № 1

Параметър	Мярка	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	Общо:
Инвестиции в ГРМ	хил. евро	615	530	647	667	670	3129
	м	5490	5490	5490	5490	5370	27 330
Инвестиции в съоръжения	хил. евро	228	792	242	252	269	1782
	брой	732	735	733	737	718	3655
Общо инвестиции	хил. евро	843	1322	889	918	939	4911

Инвестициите са изчислени на базата на проучване, направено от „Ситигаз България“ ЕАД за цените на строителство на такива съоръжения на територията на Република България и опита на „Група Дружества Газ Римини“ С.п.А., Италия – едноличен собственик на капитала на заявителя.

2. Производствена програма

„Ситигаз България“ ЕАД посочва, че разработването на производствената програма за лицензираната територия се основава на средносрочна прогноза, съобразена с тенденциите на пазара и очакваните промени в структурата на потребление. Основните фактори, влияещи върху търсенето на природен газ включват: нивото и динамиката на потреблението при отделните групи клиенти; платежоспособността и инвестиционната активност на потенциалните клиенти; както и общата макроикономическа среда и нейната динамика. Дружеството е определило очакваната консумация на база на маркетингови проучвания, в които е отразен потенциалният пазар на природен газ за територията на лицензията.

Клиентите на природен газ са условно разделени на три групи, съобразно потреблението им, а именно: промишлени клиенти с пет подгрупи, обществено-административни и търговски клиенти и битови клиенти. Заявителят посочва, че производствената програма ще се реализира на основата на съвременните технологии за изграждане и експлоатация на газоразпределителни мрежи, в съответствие с приложимите нормативни изисквания и добрите практики в сектора, като при проектирането и изграждането на инфраструктурата се предвижда използване на материали и оборудване от утвърдени производители, с което се осигурява надеждност, безопасност и дългосрочна експлоатационна ефективност.

За петгодишния период „Ситигаз България“ ЕАД предвижда да присъедини: 26 промишлени клиенти; 45 обществено-административни клиенти и 1750 битови клиенти. Заедно с досега присъединените клиенти, в края на петгодишния период дружеството очаква да има общо: 303 промишлени клиенти, 769 обществено-административни клиенти и 9790 битови клиенти. В края на петгодишния прогнозен период годишната консумация на природен газ за обособена територия Тракия и общини Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово се очаква да достигне 827 654 MWh/год., реализирана от 10 862 клиенти, от които 9790 битови.

Консумацията на природен газ по групи клиенти през годините на бизнес плана е посочена в таблица № 2:

Таблица № 2

Групи клиенти	Мярка	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.
Промислени	MWh/г.	583 250	592 049	595 953	612 792	617 548
до 1000	MWh/г.	35 129	35 973	35 784	35 893	36 059
от 1000 до 5000	MWh/г.	53 437	55 766	58 498	61 687	62 825
от 5000 до 10 000	MWh/г.	90 018	95 019	95 038	100 060	100 060
от 10 000 до 50 000	MWh/г.	139 666	140 291	141 633	150 152	153 604
над 50 000	MWh/г.	265 000	265 000	265 000	265 000	265 000
ОА и Т	MWh/г.	125 787	127 501	129 215	130 929	131 785
Битови	MWh/г.	67 120	69 920	72 720	75 520	78 320
Общо:	MWh/г.	776 157	789 470	797 888	819 241	827 654

Броят на потенциалните клиенти по групи клиенти с натрупване за периода на бизнес плана е посочен в таблица № 3:

Таблица № 3

Групи клиенти с натрупване	Мярка	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.
Промислени	брой	282	288	293	300	303
до 1000 MWh/год.	брой	199	202	205	208	210
от 1000 до 5000 MWh/год.	брой	46	48	50	53	54

от 5000 до 10 000 MWh	брой	18	19	19	20	20
от 10 000 до 50 000 MWh	брой	14	14	14	14	14
над 50 000 MWh/год.	брой	5	5	5	5	5
ОА и Т	брой	734	744	754	764	769
Битови	брой	8390	8740	9090	9440	9790
Общо:	брой	9406	9772	10 137	10 504	10 862

3. Ремонтна (експлоатационна програма)

„Ситигаз България“ ЕАД отбелязва, че ремонтната програма обхваща дейностите по поддържане, контрол и възстановяване на газоразпределителната система с цел осигуряване на надеждна, безопасна и непрекъсната експлоатация. Основната цел е гарантиране на техническата изправност на съоръженията, недопускане на аварийни ситуации и оптимизиране на жизнения цикъл на активите.

Ремонтната програма е разработена въз основа на: проектните и паспортни характеристики на съоръженията; степента на натоварване на системата; изискванията за поддръжка, заложи в техническата документация; както и статистически данни от експлоатацията и профилактиката. Анализът на данните се извършва централизирано, като се оценяват показатели като вероятност за отказ, време до отказ и време за възстановяване. Този подход позволява подобряване на надеждността и ефективността на системата и служи като основа за планиране на ремонтните дейности.

Направена е класификация на ремонтните дейности, която включва: текущи ремонти, включително аварийни; планово-профилактични ремонти и основни ремонти.

В програмата за ремонт са описани видовете контролни дейности, извършвани върху основните съоръжения, както следва: преносни и междуселищни газопроводи (метални, 16 bar); полиетиленови газопроводи (до 10 bar); градски разпределителни мрежи; газорегулаторни станции и съоръжения; газоизмервателни и спомагателни съоръжения, включващи разходомери, одориращи станции и кранови възли.

4. Прогнозна структура и обем на разходите

Структурата и обемът на разходите по години са формирани съгласно Наредба № 2 от 19 март 2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ). Прогнозните разходи включват само тези разходи, които са пряко свързани с лицензионната дейност на дружеството. Във видовете разходи, които участват при образуването на цените, не са включени финансовите и извънредните разходи, разходите за данъци върху печалбата и разходите за бъдещи периоди. Разходите за дейността са формирани за петгодишния период при ценови равнища към момента на изготвяне на бизнес плана 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 клиенти; отчетна и балансова стойност на ГРМ; необходим персонал за управление, експлоатация и обслужване.

4.1. Разходи за дейността „разпределение на природен газ“ включват условно-постоянни разходи (УПР), свързани с експлоатацията на ГРМ и съоръженията към нея, както и променливи разходи, зависещи от пренесените/доставените количества природен газ.

Прогнозната структура и обем на разходите за дейността „разпределение на природен газ“ е посочена в таблица № 4:

Таблица № 4

Разходи за „разпределение на природен газ“ (хил. евро)	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.
Разходи за експлоатация и поддръжка на ГРМ (Условно-постоянни разходи):	5 619,53	5 952,09	6 187,59	6 435,18	6 698,02
Разходи за материали	63	66	69	73	77
Разходи за външни услуги	1464	1555	1651	1753	1861
Разходи за амортизации	2804	2978	3047	3119	3196
Разходи за заплати и възнаграждения	1040	1092	1146	1204	1264

Разходи за социални осигуровки	130	137	143	151	158
Социални разходи	84	88	92	97	102
Други разходи	35	37	38	39	41
Променливи разходи	6,83	7,30	7,74	8,35	8,85
Общо разходи за разпределение:	5626	5959	6195	6444	6707

В структурата на общите прогнозни разходи за дейност „разпределение на природен газ“ за периода с най-голям дял са разходите за амортизации – 49%, следвани от разходи за външни услуги – 27% и разходи за заплати и възнаграждения – 19%.

4.1.1. Условно-постоянни разходи

Условно-постоянните разходи включват следните основни разходни елементи:

Разходите за материали включват: горива за автотранспорт, прогнозиран на база среден разход на километър изградена ГРМ; работно облекло, прогнозирано на база среден разход на човек годишно; канцеларски материали, прогнозиран на база разход на човек годишно; разходи за материали за текущо поддържане на ГРМ, определени като процент от стойността на изградената мрежа, отчитайки въвеждането на нови участъци.

Разходи за външни услуги включват: застраховки, прогнозиран като процент от стойността на дълготрайните материални активи; данъци и такси, прогнозиран са лицензионните такси в съответствие с Тарифа за таксите, които се събират от Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и параметрите на настоящия бизнес план; пощенски разходи, телефони и абонаменти; абонаментно поддържане и аварийна готовност, прогнозиран на база среден разход на километър изградена ГРМ и за съоръжения; реклама и рекламни материали; въоръжена и противопожарна охрана; наеми; проверка на уреди, прогнозиран за съоръжения за стопански и битови клиенти; съдебни разходи; експертни и одиторски разходи; вода, отопление и осветление; други разходи, включително разходи за електронно фактуриране, платежни системи и поддръжка на банкови гаранции.

Разходите за амортизации са определени по линеен метод, съгласно нормативните изисквания и са изчислени както за наличните активи, така и за активите, които ще се придобиват по време на новия петгодишен период.

Разходи за заплати и възнаграждения включват разходите за възнаграждения на предвидения зает персонал от тридесет и четирима души за дейността „разпределение на природен газ“.

Разходи за социални осигуровки включват съответните начислени суми за социални и здравни осигуровки на служителите.

Социални разходи включват разходи за ваучери за храна на служителите.

Други разходи включват разходи за охрана на труда; командировки и обучение на персонала.

4.1.2. Променливи разходи

Стойността на променливите разходи е функция на прогнозните количества пренесен природен газ. Основният компонент на променливите разходи е разходът за одорант, определен при разходна норма от 2,4 mg/MWh, съобразно прогнозните обеми за реализация.

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

Включват само условно-постоянни разходи, като няма планирани променливи разходи пряко зависещи от количествата пренесен природен газ.

Разходите за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ включват:

Разходи за материали включват горива за автотранспорт и работно облекло.

Разходи за външни услуги включват застраховки; данъци и такси; пощенски разходи, телефони и абонаменти.

Разходи за амортизации включват начислените разходи за амортизации на дълготрайни материални активи.

Разходи за заплати и възнаграждения включват разходите за възнаграждения на предвидения зает персонал от четирима души на половин работен ден за дейността „снабдяване с природен газ“.

Разходи за социални осигуровки включват съответните начислени суми за социални и здравни осигуровки на служителите.

Социални разходи включват разходи за ваучери за храна на служителите.

Други разходи включват разходи за обучение на персонала и разходи за охрана на труда.

Прогнозната структура и обем на разходите за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ е посочена в таблица № 5:

Таблица № 5

Разходи за дейността „снабдяване с природен газ“ (хил. евро)	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.
Условно-постоянни разходи в т. ч.:	148	153	148	155	163
Разходи за материали	4	4	5	5	5
Разходи за външни услуги	49	51	53	56	59
Разходи за амортизации	22	20	9	9	9
Разходи за заплати и възнаграждения	61	64	67	71	74
Разходи за социални осигуровки	8	8	8	9	9
Социални разходи	2	2	2	2	2
Други разходи	3	3	4	4	4

В прогнозните общи разходи за дейност „снабдяване с природен газ“ за периода 2027 – 2031 г. с най-голям дял са разходите за заплати и възнаграждения – 44%, следвани от разходи за външни услуги – 35% и разходи за амортизации – 9%.

5. Прогнозна структура на капитала, размер и начин на финансиране на „Ситигаз България“ ЕАД за периода 2027 – 2031 г.

За целите на финансиране на инвестиционната програма се предвижда използването на собствени парични средства, акумулирани от дейността на дружеството. Към 01.01.2025 г. „Ситигаз България“ ЕАД притежава собствен капитал за обособена територия Тракия и общините Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово, в размер на 57 250 хил. евро, от който по-голямата част е инвестирана в газоразпределителната мрежа. В структурата на капитала за периода 2027 – 2031 г. делът на собствения капитал е 100%.

Дружеството не предвижда разпределение на дивиденди на акционерите през годините на бизнес плана, като реализираните финансови резултати ще бъдат насочени към финансиране на инвестиционната програма и развитие на дейността.

6. Финансово-икономическо състояние на „Ситигаз България“ ЕАД за периода 2027 – 2031 г.

„Ситигаз България“ ЕАД е представило прогнозни счетоводен баланс, отчет за приходите и разходите и прогнозен паричен поток за периода 2027 – 2031 г. За периода на бизнес плана дружеството прогнозира да реализира печалби, както следва: 1310 хил. евро за 2027 г., 1140 хил. евро за 2028 г., 1027 хил. евро за 2029 г., 977 хил. евро за 2030 г. и 819 хил. евро за 2031 г. Общите приходи от дейността на дружеството се увеличават от 35 276 хил. евро през 2027 г. на 37 665 хил. евро за 2031 г. Основен дял в реализираните приходи имат приходите от продажба на природен газ, които се увеличават от 35 157 хил. евро за 2027 г. на 37 558 хил. евро за 2031 г. Общите разходи на дружеството през разглеждания период се увеличават от 33 820 хил. евро за 2027 г. до 36 755 хил. евро за 2031 г. Нетекущите активи намаляват от 37 884 хил. евро за 2027 г. на 29 065 хил. евро за 2031 г. Текущите активи се увеличават от 41 771 хил. евро за 2027 г. на 56 510 хил. евро за 2031 г. Записаният капитал остава с непроменена стойност в размер на 24 304 хил. евро за всяка година от периода. Собственият капитал се увеличава от 78 383 хил. евро за 2027 г. на 82 345 хил. евро за 2031 г., вследствие на увеличение на размера

на натрупаната печалба. Нетекущи пасиви не са планирани за периода. Текущите пасиви се увеличават от 1273 хил. евро за 2027 г. на 3230 хил. евро за 2031 г.

Прогнозни приходи и разходи, финансовите резултати, както и показателите, характеризиращи финансовото състояние на дружеството, определени на база обща балансова структура, са посочени в таблица № 6:

Таблица № 6

Параметри	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.
Общо приходи от дейността (хил. евро)	35 276	35 907	36 312	37 284	37 665
Общо разходи от дейността (хил. евро)	33 820	34 640	35 171	36 199	36 755
Счетоводна печалба (хил. евро)	1456	1267	1141	1085	910
Финансов резултат (хил. евро)	1310	1140	1027	977	819
Коефициент на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (СК/ДА)	2,07	2,20	2,37	2,60	2,83
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	32,81	31,09	30,78	17,15	17,50
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	61,57	55,25	51,57	26,22	25,49

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Ситигаз България“ ЕАД за обособена територия Тракия и общините Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово за периода 2027 – 2031 г. Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал за периода се увеличава от 2,07 за 2027 г. на 2,83 за 2031 г., което означава, че дружеството ще притежава достатъчно свободен собствен капитал да инвестира в нови дълготрайни активи. Коефициентът на обща ликвидност намалява от 32,81 за 2027 г. на 17,50 за 2031 г., но остава над единица, което означава, че дружеството няма да изпита затруднения при погасяване на текущите си задължения със свободни оборотни средства. Коефициентът на финансова автономност намалява от 61,57 за 2027 г. на 25,49 за 2031 г., но остава над единица, което означава, че дружеството няма да има затруднения при покриване на задълженията си със собствени средства.

7. Прогноза за цените на предоставяните услуги

Прогнозните цени за пренос на природен газ по ГРМ, за снабдяване с природен газ от краен снабдител по групи и подгрупи клиенти и цените за присъединяване към ГРМ са образувани в съответствие с НРЦПГ при метод на регулиране „горна граница на цени“. Дружеството запазва тарифната си структура.

Предложените от „Ситигаз България“ ЕАД цени за пренос на природен газ през ГРМ и цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител за територията на обособена територия Тракия и общини Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово са посочени в таблица № 7:

Таблица № 7

Групи клиенти	Цени за пренос на природен газ през ГРМ (евро/MWh)	Цени за снабдяване с природен газ (евро/MWh)
Промислени клиенти		
до 1000 MWh/год.	15,33	0,36
от 1000 до 5000 MWh/год.	9,80	0,36
от 5000 до 10 000 MWh/год.	7,43	0,36
от 10 000 до 50 000 MWh/год.	6,67	0,36
над 50 000 MWh/год.	5,74	0,36
ОА и търговски клиенти	15,62	0,44
Битови	16,16	1,35

Забележка: в предложените за утвърждаване цени не са включени ДДС и акциз

Предложените от „Ситигаз България“ ЕАД цени за присъединяване на клиенти към ГРМ на територията на обособена територия Тракия и общини Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово са посочени в таблица № 8:

Таблица № 8

Групи клиенти	Цени (евро/клиент без ДДС)
Промислени клиенти	2495
ОА и търговски клиенти	1370
Битови	266

„Ситигаз България“ ЕАД е подало в КЕВР заявление с вх. № Е-15-35-10 от 20.07.2026 г. за утвърждаване на цени за разпределение на природен газ, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване към ГРМ на обособена територия Тракия и общините Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово за регулаторен период 2027 – 2031 г., което е предмет на разглеждане в отделно административно производство.

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

Прогнозните цени за пренос на природния газ по ГРМ и за снабдяване с природен газ по групи и подгрупи клиенти, образувани по метода „Горна граница на цени“ са в съответствие с НРЦПГ. Съгласно НРЦПГ образуваните цени са пределни. Енергийното предприятие може да договаря, предлага и прилага по-ниски от утвърдените от Комисията цени при условие, че това не води до кръстосано субсидиране. „Ситигаз България“ ЕАД е заявило, че на тази регулаторна база и отчитайки динамиката на пазара на енергоносителите, прилага следните основни принципи на ценова политика: поддържане на конкурентоспособност спрямо алтернативните енергоносителите; избягване на резки и чести ценови изменения, които биха довели до нестабилност на потреблението; осигуряване на предвидимост за клиентите и устойчивост на приходите; както и гъвкавост при пазарни промени, включително възможност за прилагане на по-ниски цени в рамките на регулаторните ограничения.

9. Определяне на области за повишаване на ефективността

Дейността на дружеството обхваща процеса от изграждането на ГРМ до продажбите на природен газ на крайните клиенти. Дружеството определя следните области за повишаване на ефективността:

В строителството и развитието на инфраструктурата: използване на съвременни софтуерни решения при предпроектни проучвания и проектиране; прилагане на стандартизирани технически решения с цел оптимизиране на разходите и сроковете; използване на високоефективна строителна техника; оптимизиране на организацията на строителния процес и ресурсното обезпечение.

В експлоатацията и поддръжката: подобряване на планирането и управлението на експлоатационните процеси (годишно, сезонно и дневно); оптимизиране на сервисната дейност и времето за реакция при аварии; рационализиране на снабдителния процес за резервни части и материали; поддържане на високо ниво на безопасност чрез балансирано развитие на персонал, техника и технологии.

В управлението на човешките ресурси: повишаване на квалификацията и професионалните умения на персонала; развитие на мотивационни механизми; оптимизиране на разпределението на човешките ресурси спрямо нуждите на дейността.

В технологичното развитие и автоматизацията: използване на SCADA системи за мониторинг и управление на мрежата; внедряване на електронни разходомери с дистанционно отчитане; подобряване на контрола и анализа на потреблението.

В маркетинга и обслужването на клиенти: ефективна организация на обслужването на клиентите; развитие на комуникационни и рекламни дейности; повишаване на качеството на предоставяните услуги чрез квалифициран персонал и модерни технически решения.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложените от „Ситигаз България“ ЕАД, в бизнес плана за периода 2027 – 2031 г., ще осигурят на дружеството необходимите материални и финансови ресурси за изпълнение на лицензионните му задължения, във връзка с дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за обособена територия Тракия и общините Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово.

Предвид горното и на основание чл. 13, ал. 2, т. 1 от Закона за енергетиката, чл. 13, ал. 1, ал. 3 и ал. 8 във връзка с чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Одобрява бизнес план на „Ситигаз България“ ЕАД, за обособена територия Тракия и общините Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово, за периода 2027 – 2031 г.

Решението подлежи на обжалване пред Административен съд – София град в 14 (четиринадесет) дневен срок.

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

X

Председател на Комисията за
енергийно и водно регулиране

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

X

Главен секретар на Комисията за
енергийно и водно регулиране