

**РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ**Комисия за енергийно  
и водно регулиране**РЕШЕНИЕ****№ БП-49**  
от 27.11.2023 г.**КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

на закрито заседание, проведено на 27.11.2023 г., като разгледа подаденото от „Примагаз“ АД заявление с искане за одобряване на бизнес план за територията на община Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“, за периода 2024 – 2025 г. и доклад с вх. № Е-ДК-1409 от 22.11.2023 г., установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-21-16 от 29.09.2023 г. от „Примагаз“ АД за одобряване на бизнес план за територията на община Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“ за периода 2024 – 2025 г.

Със Заповед № 3-Е-298 от 03.10.2023 г. на председателя на Комисията е сформирана работна група, която да извърши анализ на бизнес плана от техническа, финансово-икономическа и правна страна, и в тази връзка да изготви доклад и проект на решение.

В резултат на извършена проверка на подаденото заявление и приложените към него документи по реда на чл. 4 от НЛДЕ са установени нередовности. В тази връзка, с писмо с изх. № Е-15-21-16 от 10.10.2023 г., от дружеството са изисквани следните данни: подробна обосновка на изпълнението на бизнес плана на дружеството за територията на община Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“ за периода 2019 – 2023 г.; сравнение на прогнозните данни, заложи в инвестиционната и производствената програма на одобрения бизнес план на дружеството за периода 2019 – 2023 г. спрямо отчетните данни за същия период по отношение на извършени инвестиции, изградена газоразпределителна мрежа, брой клиенти с натрупване по групи и годишна консумация на природен газ по групи, както и обосновка относно представените документи и информация, част от административна преписка, които съдържат търговска тайна, като се посочат основания и мотиви за квалифицирането им като такава, включително чрез посочване на частен интерес, който ще бъде засегнат при нейното разкриване. С писмо с вх. № Е-15-21-16 от 17.10.2023 г. „Примагаз“ АД е предоставило исканата допълнителна информация.

**Въз основа на предоставените данни и документи от заявителя и извършеното проучване по преписката Комисията приема за установено следното:**

„Примагаз“ АД е акционерно дружество, вписано в Търговския регистър с ЕИК 831079085, със седалище и адрес на управление: гр. Варна, ул. „Цар Симеон I“ № 25, ет. 7. Предметът на дейност на дружеството е: „управление и експлоатация на разпределителни мрежи за природен газ; разпределение и снабдяване с природен газ на потребителите на разпределителните мрежи; инвестиционна дейност във връзка с развитието на разпределителните мрежи; поддържане на обектите и съоръженията от разпределителните мрежи в съответствие с техническите изисквания, както и поддържане и развитие на спомагателните съоръжения; извършване на други услуги на потребителите на разпределителни мрежи.“

Капиталът на дружеството е изцяло внесен и е в размер на 1 149 860 лева, разпределен на 114 986 обикновени поименни акции, с номинална стойност 10 лева. „Примагаз“ АД се управлява по едностепенна система на управление, със Съвет на директорите в състав: Микеле

Петроне, Венета Иванова Райкова, Борис Цветанов Николов, и и се представлява от Венета Иванова Райкова, в качеството си на изпълнителен директор.

„Примагаз“ АД е титуляр на лицензия № Л-153-08 от 17.12.2004 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-153-12 от 18.01.2010 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“, за срок до 17.12.2039 г.

С Решение № БП-5 от 08.03.2019 г. КЕВР е одобрила бизнес план на „Примагаз“ АД за територията на община Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“, за периода 2019 – 2023 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 „Примагаз“ АД за периода 2024 – 2025 г.**

Бизнес планът на „Примагаз“ АД 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 2024 – 2025 г.

#### ***1. Инвестиционна програма***

Инвестиционната програма на дружеството е съобразена с броя на желаещите да се присъединят към газоразпределителната мрежа (ГРМ) потенциални потребители на природен газ и тяхното прогнозно потребление, както и с плановете на общината за реконструкция и модернизация на пътна инфраструктура и перспективите за развитие на определени райони.

Инвестиционната програма на „Примагаз“ АД включва уплътняване на ГРМ на две от кметствата със започнал процес на газификация – „Владислав Варненчик“ и „Младост“, като за периода 2024 – 2025 г. се предвижда изграждането на (...) м ГРМ, както и монтиране на (...) бр. съоръжения, обслужващи мрежата, на обща прогнозна стойност (...) хил. лв.

През всяка календарна година от периода на бизнес плана се предвижда изграждане на ГРМ и съоръжения, със следните параметри отразени в таблица № 1:

Таблица № 1

Параметър	Мярка	2024 г.	2025 г.	Общо
Инвестиции в ГРМ	хил. лв.	(...)	(...)	(...)
	м	(...)	(...)	(...)
Инвестиции в съоръжения	хил. лв.	(...)	(...)	(...)
	брой	(...)	(...)	(...)
Общо инвестиции	хил. лв.	(...)	(...)	(...)

#### ***2. Производствена програма***

За стимулиране на преминаването към използване на природен газ като енергиен източник от всички групи клиенти, „Примагаз“ АД може да предложи изгодни оферти за изграждане на вътрешни инсталации и закупуване на необходимите газови уреди и съоръжения, експертно съдействие при оформянето на необходимите документи за присъединяване и доставка на природен газ, както и организиране на атрактивни промоционални кампании, в които потребителите да могат да получат значителни отстъпки от таксата за присъединяване.

За периода на бизнес плана, дружеството запазва разделението на клиентите в три групи – промишлени, обществено-административни и търговски (ОА и Т), и битови.

В края на периода на бизнес плана се очаква клиентите на територията на община Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“ да бъдат (...) броя, в т.ч. (...) битови клиенти, с очаквана обща годишна консумация 62 075 MWh/год.

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

Таблица № 2

Групи клиенти	Мярка	2024 г.	2025 г.
Промислени	MWh/год.	39 782	39 782
ОА и Т	MWh/год.	18 091	18 091
Битови	MWh/год.	4083	4202
Общо:	MWh/год.	61 956	62 075

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	2024 г.	2025 г.
Промислени	брой	(...)	(...)
ОА и Т	брой	(...)	(...)
Битови	брой	(...)	(...)
Общо:	брой	(...)	(...)

### 3. Ремонтна (експлоатационна програма)

Дружеството посочва като основна цел осигуряване на непрекъснато, безопасно и безаварийно функциониране на ГРМ, с цел надеждно снабдяване на клиентите с природен газ при спазване на изискванията за качество, за опазване на околната среда и съхраняване на здравето, живота и собствеността на гражданите.

В ремонтната (експлоатационна) програма на „Примагаз“ АД са включени необходими дейности по отношение на: газопроводите; системата за катодна защита; разходомерните системи; поддръжката на съоръженията и инсталациите; работа с потребителите.

Извършват се и следните дейности с цел контрол на качеството на услугите по преноса и доставката на природен газ: контрол на степента на одориране на природния газ в ГРМ; контрол на работата на електрохимичната защита на ГРМ; периодично провеждане на курсове на обучение на персонала за опресняване и проверка знанията при работа с газови съоръжения и инсталации; контрол на състоянието на линейните участъци, отклоненията и съоръженията на ГРМ; оперативен контрол в процеса на проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на ГРМ; контрол за обезпечаване на експлоатационните екипи с необходимото оборудване, лични предпазни средства, искронеобразуващи инструменти, необходими за нормалната експлоатация на ГРМ.

### 4. Прогнозна структура и обем на разходите

Структурата и обемът на разходите по години са формирани съгласно Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране цените на природния газ (НРЦПГ). Разходите за дейността са формирани 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; отчетна и балансова стойност на други дълготрайни активи (сгради, нематериални активи, др. материални активи), необходими за извършване на извършването на лицензионните дейности; брой персонал, необходим за управление и експлоатация на ГРМ и съоръженията и обслужване на клиентите.

#### 4.1. Разходи за дейността „разпределение на природен газ“:

Разходите за експлоатация и поддръжка на ГРМ включват разходите за: материали, външни услуги, амортизации, заплати и възнаграждения, за социални осигуровки, социални разходи и други разходи.

Разходите, пряко зависещи от пренесените количества природен газ, включват разходи за: одорант, материали за текущо поддържане, загуби на природен газ по мрежата и други.

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

Таблица № 4

Разходи по елементи (хил. лв.)	2024 г.	2025 г.
<b>Разходи за експлоатация и поддръжка на ГРМ - УПР, в т.ч.:</b>	(...)	(...)
Разходи за материали	(...)	(...)
Разходи за външни услуги	(...)	(...)
Разходи за амортизации	(...)	(...)
Разходи за заплати и възнаграждения	(...)	(...)
Разходи за социални осигуровки	(...)	(...)
Други разходи	(...)	(...)
<b>Разходи, пряко зависещи от пренесените количества природен газ – ПР</b>	(...)	(...)
<b>Общо:</b>	(...)	(...)

В структурата на прогнозните разходи за дейността „разпределение на природен газ“, най-голям дял имат разходите за амортизации – (...)% , следвани от разходите за външни услуги – (...)% и разходите за заплати – (...)%.

#### **Условно-постоянни разходи**

*Разходите за материали включват:*

- разходи за горива за автотранспорт, планирани в съответствие със стойността им за отчетната и базовата година;
- разходи за канцеларски материали, прогнозирани съгласно достигнатите разходи през 2022 г.

*Разходите за външни услуги включват:*

- разходи за застраховка на ГРМ, вкл. задължителните по нормативна уредба имуществена застраховка и застраховка „Гражданска отговорност“, прогнозирани в съответствие със стойността им за отчетната 2022 г.

- данъци и такси, които са прогнозирани на база нормативна уредба и извършени разходи през предходната година, в т.ч. и за лицензионни такси в съответствие с Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката;

- пощенски, телефонни и абонаментни такси, планирани на база, извършени към момента разходи; разходи за абонаментно поддържане и аварийна готовност, прогнозирани до размера на тези разходи, направени през отчетната година;

- разходи за въоръжена и противопожарна охрана, прогнозирани в съответствие със стойността им за отчетната и базовата година.

- наеми, прогнозирани в съответствие със стойността им за отчетната и базовата година.

- разходите за проверка на уреди са за метрологични проверки на експлоатираните съоръжения съгласно Закона за измерванията. Прогнозирани са в зависимост от броя на съоръженията, които се предвижда да преминат проверка през годината и цената за проверка на съответното средство за търговско измерване;

- съдебни разходи, прогнозирани са като твърда стойност за всяка от годините през периода;

- експертни и одиторски разходи, прогнозирани в съответствие със стойността им за отчетната и базовата година.

- разходи за вода, отопление и осветление, прогнозирани са на база на отчетените разходи през 2022 г.

*Други разходи* включват: разходи за охрана на труда, командировки и обучение на персонала, разходи за маркетинг и реклама и разходи за публикации.

#### **Разходи, пряко зависещи от количеството пренесен/доставен природен газ**

Разходи за одорант, прогнозираны са в зависимост от планираните продажни количества природен газ, в размер на (...) хил. лв. на година за 2024 г. и 2025 г.

Разходи, свързани със загуби на природен газ, които са прогнозираны като твърда стойност за всяка от годините през периода.

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

Те представляват (...) % от общите планираны разходи на дружеството през периода на бизнес плана.

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

Таблица № 5

Разходи за „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ (хил. лв.)	2024 г.	2025 г.
Разходи за материали	(...)	(...)
Разходи за външни услуги	(...)	(...)
Разходи за амортизации	(...)	(...)
Разходи за заплати и възнаграждения	(...)	(...)
Разходи за социалны осигуровки и надбавки	(...)	(...)
<b>Общо:</b>	(...)	(...)

При прогнозните разходи за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за периода на бизнес плана 2024 – 2025 г., най-голям дял имат разходите за външни услуги – (...)%, следваны от разходите за заплати и възнаграждения – (...)%.

Разходите за дейността са разпределены от заявителя, както следва:

- в съотношение (...)/(...) % между дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ са разпределены разходите за: горива, работно облекло, канцеларски материали, пощенски и телефонны разходи, наеми, съдебны разходи, експертны и одиторски разходи, вода, отопление и осветление, заплати и възнаграждения, социалны осигуровки, социалны разходи, командировки и обучение на персонала, охрана на труда, реклама, публикации,

- на (...) % към дейността „разпределение на природен газ“ са разпределены разходите за: материали за текущо поддържане, застраховки, данъци и такси за тази дейност, абонаментно поддържане, въоръжена и противопожарна охрана, проверка на уреди, одорант, загуби на газ.

- на (...) % към дейността „снабдяване с природен газ“ са разпределены разходите за данъци и такси за тази дейност.

#### 5. Прогнозна структура на капитала, размер и начин на финансиране на „Примагаз“ АД за периода 2024 – 2025 г.

Структурата на капитала е представена в таблица № 6:

Таблица № 6

Описание	Мярка	Стойности	
		2024 г.	2025 г.
Собствен капитал	хил. лв.	(...)	(...)
Дял на собствен капитал	%	(...)	(...)
Привлечен капитал	хил. лв.	(...)	(...)
Дял на привлечен капитал	%	(...)	(...)

За периода 2024 – 2025 г., като източник на финансиране дружеството предвижда използването на собствени средства – паричните потоци, възникналы от обичайната дейност на дружеството, част от които ще бъдат използваны за финансиране на инвестиционната програма. Съгласно предоставената обосновка, привлеченият капитал, отразен в капиталовата структура на дружеството представлява оставащия към момента на изготвяне на предложението за цени размер на сумата по (...). Дружеството не предвижда да използва (...) за периода 2024 – 2025 г.

Погасителният план по обслужването на привлечения капитал е представен в таблица № 7:

Таблица № 7

Параметър	Мярка	Година	
		2024	2025
Плащания по главница	хил. лв.	(...)	(...)
Плащания на лихви		(...)	(...)
<b>Остатък</b>		(...)	(...)

За финансово осигуряване на инвестиционната програма дружеството ще използва и средствата от реинвестиране на печалбата.

**б. Финансово-икономическо състояние на „Примагаз“ АД за периода 2024 – 2025 г.:**

„Примагаз“ АД е представило прогнозни счетоводни баланси, отчет за приходите и разходите и прогнозен паричен поток за периода 2024 – 2025 г. Дружеството прогнозира да реализира печалби, както следва: в размер на (...) хил. лв. за 2024 г. и (...) хил. лв. за 2025 г. Общите приходи нарастват от (...) хил. лв. за 2024 г. на (...) хил. лв. през 2025 г. Структурата на приходите за периода на бизнес плана включва приходи от продажби на природен газ на клиенти и други приходи. Общите разходи се увеличават от (...) хил. лв. за 2024 г. на (...) хил. лв. за 2025 г. Основен дял в общите разходи за дейността са разходите за покупка на природен газ, прогнозиран с увеличение от (...) хил. лв. за 2024 г. до (...) хил. лв. за 2025 г. Общо активите на дружеството намаляват от (...) хил. лв. за 2024 г. до (...) хил. лв. за 2025 г. Нетекующите активи на дружеството намаляват от (...) хил. лв. за 2024 г. на (...) хил. лв. за 2025 г. Текущите активи нарастват от (...) хил. лв. през 2024 г. на (...) хил. лв. през 2025 г., от увеличените парични средства и еквиваленти.

За посочения период, основният капитал остава с непроменена стойност в размер на (...) хил. лв. Дружеството прогнозира увеличение на собствения капитал от (...) хил. лв. за 2024 г. на (...) хил. лв. за 2024 г., вследствие на увеличение на неразпределената печалба. Дългосрочните пасиви намаляват от (...) хил. лв. за 2024 г. на (...) хил. лв. за 2025 г., в резултат на намалените задължения по заеми. Краткосрочните пасиви намаляват от (...) хил. лв. за 2024 г. на (...) хил. лв. за 2025 г.

От представените прогнозни парични потоци за периода 2024 – 2025 г. е видно, че паричните постъпления ще бъдат от основната дейност на дружеството – приходи от продажба на природен газ на клиенти. Плащанията са към доставчици, за трудови възнаграждения и осигурителни вноски, корпоративен данък и за други разходи. Плащанията при инвестиционната дейност на дружеството са свързани с покупка на активи. По отношение на финансовата дейност са предвидени плащания по получени заеми. От прогнозните парични потоци за периода 2024 – 2025 г. е видно, че прогнозираните парични наличности са с положителни стойности в края на всяка една година.

Прогнозните приходи и разходи, финансовите резултати, както и показателите, характеризиращи финансовото състояние на дружеството, определени на база обща балансова структура, са посочени в таблица № 8:

Таблица № 8

Показатели	Прогноза	
	2024 г.	2025 г.
Общо приходи от дейността (хил. лв.)	(...)	(...)
Общо разходи от дейността (хил. лв.)	(...)	(...)
Финансов резултат (хил. лв.)	(...)	(...)
Коефициент на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (СК/ДА)	(...)	(...)
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	(...)	(...)
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	(...)	(...)

*Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Примагаз“ АД за територията на община Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“ за периода 2024 – 2025 г.: Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал през периода 2024 – 2025 г. се увеличава от (...) за 2024 г. на (...) за 2025 г. Това е показател, че дружеството няма да има затруднения при инвестирането на свободен собствен капитал в нови дълготрайни активи. Коефициентът за обща ликвидност се*

увеличава от (...) през 2024 г. на (...) за 2025 г. Това е показател, че дружеството няма да има затруднения със свободни оборотни средства за покриване на текущите си задължения през 2025 г. *Коефициентът на финансова автономност*, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства, е (...) за 2024 г. и се увеличава на (...) за 2025 г. Това е показател, че дружеството ще притежава достатъчно собствени средства за покриването на дългосрочните и краткосрочните си задължения през периода на бизнес плана. Очакваните стойности на горепосочените показатели, определени на база обща балансова структура, показват че финансово-икономическото състояние на „Примагаз“ АД ще бъде добро.

#### **7. Прогноза за цените на предоставяните услуги**

Прогнозните цени за пренос на природен газ по мрежи, за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване по групи и подгрупи клиенти са образувани в съответствие с НРЦПГ при метод на регулиране „горна граница на цени“. В зависимост от това за какви цели се ползва природния газ от клиентите, те са разделени на три основни групи: промишлени, обществено-административни и търговски, и битови.

Предложените за утвърждаване от дружеството цени за пренос на природен газ и цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител са посочени в таблица № 9:

Таблица № 9

Групи клиенти	Цени за пренос на природен газ през ГРМ (лв./MWh)	Цени за снабдяване с природен газ (лв./MWh)
<b>Промишлени</b>	12,38	0,72
<b>ОА и търговски</b>	25,86	0,82
<b>Битови</b>	32,54	5,94

Предложените цени за присъединяване на клиенти към ГРМ на лицензираната територия, са посочени в таблица № 10:

Таблица № 10

Групи и подгрупи клиенти	Пределни цени (лв./клиент)
<b>Промишлени</b>	
до 4,22 MW/час	4905
до 10,55 MW/час	5432
над 10,55 MW/час	6185
<b>ОА и търговски</b>	
до 0,738 MW/час	4249
до 4,220 MW/час	5121
над 4,220 MW/час	5255
<b>Битови</b>	482

Заявление с вх. № Е-15-21-15 от 29.09.2023 г. от „Примагаз“ АД за утвърждаване на цени за пренос през ГРМ на природен газ, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител, и цени за присъединяване на клиенти към ГРМ на територията на община Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“ 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 природен газ по ГРМ, за снабдяване с природен газ от краен снабдител и за присъединяване на клиенти към ГРМ по групи клиенти са образувани в съответствие с НРЦПГ при метод на регулиране „горна граница на цени“. Според „Примагаз“ АД, естеството на услугите и икономическата среда, в която дружеството осъществява дейността си, са основа за поддържане на устойчиви пределни цени за по-продължителни периоди от време и за плавното им и равномерно актуализиране по време на регулаторен период.

#### **9. Определяне на области за повишаване на ефективността**

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

*по отношение на проектните и проучвателни дейности* – прилагане на съвременни компютърни системи, хардуер и софтуер за предпроектни проучвания и проектиране;

*по отношение на строително монтажните работи* – използване на високоефективна строителна техника и оборудване; създаване на ефективна, безрискова строителна организация и условия; прилагане и съблюдаване на всички национални и международни стандарти за строителство;

*по отношение на експлоатационната дейност* – по-ефективна организация на сервизната дейност и процесите, свързани с обследване на ГРМ и съоръженията; регулярно планиране и ръководство на експлоатационните процеси; попълване и осъвременяване на базите данни за ГРМ и прилежащите ѝ съоръжения;

*по отношение продажбите на природен газ и работа с потребители* - поддържане и оптимизиране на центъра за работа с потребители; монтиране на съвременни интелигентни разходомерни системи; комплексно и пълно обслужване на потребителите и удовлетворяване на потребностите им от информация и експертна помощ.

***Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложиени от „Примагаз“ АД в бизнес плана за периода 2024 – 2025 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“ на територията на община Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“.***

**10. Защитена по закон информация, съдържаща се в подаденото от „Примагаз“ АД заявление и която не следва да бъде разгласявана:**

С писмо с вх. № Е-15-21-16 от 17.10.2023 г. дружеството е посочило информацията и документите, които счита, че съдържат търговска тайна. Според дружеството търговска тайна представляват всички данни, съдържащи се в бизнес плана, които се отнасят до следните параметри: брой потребители, потребление на природен газ, дължина на ГРМ и брой на съоръжения; отчетни и прогнозни инвестиции, стойност на разходите и начина на разпределение, структура и размер на капитала, коефициенти за разпределение, прогнозен баланс, прогнозен отчет за приходи и разходи, прогнозен отчет за паричните потоци, стойност на ГРМ, списък на потребителите. Дружеството посочва, че е представило в тази връзка неуповителен вариант на бизнес план. Търговска тайна според дружеството, се съдържа в текстовата част на бизнес плана, а именно всички текстове, оформящи бизнес плана като единен документ. В тази връзка „Примагаз“ АД счита, че тези текстове или части от тях не следва да бъдат цитирани. Търговска тайна се съдържа и в приложение № 2, с оглед което е представен неуповителен вариант на приложението.

Дружеството посочва още, че горепосочената информация и документи представляват търговска тайна поради факта, че не са общоизвестни или леснодостъпни за трети лица, имат финансово-икономически и технически характер, касаят единствено дейността и оперативните процеси на дружеството и то има интерес да бъдат запазени в тайна. Информацията и документите са свързани с изпълнение на вътрешни за дружеството, икономически и правни процеси по начин, който е уникален за дружеството и има траен характер, тъй като се състои в процеси, пряко свързани с дейността му и по-общо с управлението на корпоративната му структура. Разкриването на информацията в значителна степен би увредило интересите на дружеството, защото трети лица биха придобили достъп до информация, която не е публично достъпна и притежава чувствителен търговски характер. Разпространението на тези данни впоследствие може да се превърне в предмет на престъпление, спекулации или друг вид злоупотреба.



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. В бизнес плана на „Примагаз“ АД е посочено прогнозното потребление на природен газ за лицензионната територия, което съгласно чл. 37, ал. 1 от НРЦПГ ще бъде публикувано в решението за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през ГРМ, цени за снабдяване с природен газ и цени за присъединяване на клиенти към ГРМ за периода 2023 – 2024 г. Предвид изложеното тези данни не следва да бъдат заличени при публикуване на решението за одобряване на бизнес план „Примагаз“ АД за периода 2024 – 2025 г.

Съгласно чл. 18 от ЗЕ председателят на Комисията, 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 търговска тайна е основателно, като при публикуване на решението на интернет страницата на КЕВР, следва да бъде заличена посочената информация, с изключение на посоченото прогнозно потребление на природен газ за лицензионната територия.

**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 „Примагаз“ АД, за територията на община Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“, за периода 2024 – 2025 г.**

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

**ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

**ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ**

**ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:**

**РОСИЦА ТОТКОВА**