



ПРОТОКОЛ

№ 349

София, 06.12.2024 година

Днес, 06.12.2024 г. от 15:15 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията в състав „Енергетика“, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха М. Димитров - директор на дирекция „Природен газ“, Л. Ненова – за началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“ и експерти на КЕВР.

Председателят установи, че няма възражения по проекта за дневен ред и няма други предложения, както и няма правни пречки за провеждане на заседанието, което протече при следния

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад с вх. № Е-ДК-1375 от 06.12.2024 г. и проект на решение относно заявление от „Овергаз Мрежи“ АД за одобряване на бизнес планове за лицензионните територии на дружеството за периода 2025 – 2026 г.

Работна група: Милен Димитров, Ремзия Тахир, Людмила Ненова, Снежана Станкова, Рая Радева, Александра Димитрова, Любослава Джоргова

2. Доклад с Вх. №Е-Дк-1376/06.12.2024 г.от 06.12.2024 г. и проект на решение относно заявление на „Овергаз Мрежи“ АД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител компонента за снабдяване със съгъстен природен газ и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за лицензионните територии на дружеството за периода 2025 – 2026 г.

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Хриси Йорданова, Михаела Андреева, Любослава Джоргова, Александра Димитрова, Ваня Василева, Теодор Хиков, Рада Башлиева

По т.1. Комисията, като разгледа подаденото от „Овергаз Мрежи“ АД заявление

за одобряване на бизнес планове за лицензионните територии на дружеството за периода 2025 – 2026 г. и доклад с вх. № Е-Дк-1375 от 06.12.2024 г., установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-57-26 от 30.09.2024 г. от „Овергаз Мрежи“ АД, с искане за одобряване на бизнес планове на дружеството за периода 2025 – 2026 г. за лицензионните територии на дружеството, а именно: за територията на Столична община (в т.ч. СОР Банкя) и община Божурище, за територията на общините Бургас, Карнобат, Айтос, Поморие, Несебър, Созопол, Приморско, Царево, Ямбол, Тунджа, Нова Загора, Стара Загора, Нови Пазар и Варна с изключение на кметствата Вл. Варненчик, Младост и Аспарухово; за територията на общините Кюстендил, Монтана, Петрич, Мездра, Банско и Разлог; за територията на обособена територия „Дунав“ и общините Русе, Велико Търново, Горна Оряховица, Лясковец, Попово, Разград, Исперих, Ловеч, Левски и Павликени и за територията на общините Асеновград, Първомай, Пазарджик и Пещера. Със Заповед № 3-Е-271 от 08.10.2024 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши проучване на бизнес планове на „Овергаз Мрежи“ АД за лицензионните територии на дружеството, за периода 2025 – 2026 г. от техническа, финансово-икономическа и правна страна, като разглежда същия при отчитане на параметрите на заявленията за утвърждаване на цени за пренос на природен газ, цени за снабдяване с природен газ и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа, което е предмет на разглеждане в отделно административно производство.

В резултат на извършена проверка на подаденото заявление и приложените към него документи по реда на чл. 4 от НЛДЕ са установени непълноти. В тази връзка, с писмо с изх. № Е-15-57-26 от 15.10.2024 г., на КЕВР, от дружеството е изискано да представи следните допълнителни данни и документи: подробна обосновка на изпълнението на бизнес планове поотделно за всяка от лицензионните територии на дружеството за периода 2023 – 2024 г.; сравнение на прогнозните данни, заложи в инвестиционната и производствената програма на одобрените бизнес планове поотделно за всяка от лицензионните територии на дружеството за периода 2023 – 2024 г., спрямо отчетните данни за същия период по отношение на извършени инвестиции, изградена газоразпределителна мрежа (ГРМ), брой клиенти с натрупване по групи и годишна консумация на природен газ по групи, като се попълнят приложените таблици поотделно за всяка от лицензионните територии. В тази връзка с писмо с вх. № Е-15-57-26 от 23.10.2024 г. „Овергаз Мрежи“ АД е представило исканата допълнителна информация, а именно: отчет за изпълнение на консолидиран бизнес план на „Овергаз Мрежи“ АД за лицензионни територии Столична община и община Божурище, „Изток“, „Север“, „Юг“, „Запад“ за периода 2023 – 2024 г.; отчет за изпълнение на бизнес план на лицензионна територия Столична община и община Божурище за периода 2023 – 2024 г.; отчет за изпълнение на бизнес план на лицензионна територия „Изток“ за периода 2023 – 2024 г.; отчет за изпълнение на бизнес план на лицензионна територия „Север“ за периода 2023 – 2024 г.; отчет за изпълнение на бизнес план на лицензионна територия „Юг“ за периода 2023 – 2024 г.; отчет за изпълнение на бизнес план на лицензионна територия „Запад“ за периода 2023 – 2024 г.

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

„Овергаз Мрежи“ АД с ЕИК 130533432 е акционерно дружество, със седалище и адрес на управление: област София, община Столична, гр. София, п.к. 1407, район „Лозенец“, ул. „Филип Кутев“ № 1. Предметът на дейност на дружеството е: инвестиране, проектиране, изграждане, експлоатация и ремонт на газоразпределителна

мрежа в обекти и съоръжения, свързани с използването на природен газ и продажба на природен газ, както и всяка друга дейност, незабранена от закона. „Овергаз Мрежи“ АД е с едностепенна система на управление и се управлява от Съвет на директорите в състав: Сашо Георгиев Дончев, Георги Дончев и Анна Георгиева Прешелкова. Представява се от Анна Георгиева Прешелкова – изпълнителен директор.

„Овергаз Мрежи“ АД е титуляр на следните лицензии:

- № Л-184-08 от 17.12.2004 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и № Л-184-12 от 27.04.2009 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за лицензионната територия на Столична община (в т.ч. СОР Банкя) и община Божурище, със срок до 17.12.2039 г.;

- № Л-441-08 от 30.03.2015 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и № Л-441-12 от 30.03.2015 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на обособена територия „Дунав“ и общините Русе, Горна Оряховица, Велико Търново, Лясковец, Попово, Разград, Исперих, Ловеч, Павликени и Левски (лицензионна територия „Север“), за срок от 27 години;

- № Л-438-08 от 30.03.2015 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и № Л-438-12 от 30.03.2015 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на общини Бургас, Карнобат, Айтос, Поморие, Несебър, Созопол, Приморско, Царево, Ямбол, Тунджа, Нова Загора, Стара Загора, Нови пазар и Варна с изключение на кметствата Владислав Варненчик, Младост и Аспарухово (лицензионна територия „Изток“), за срок от 26 години;

- № Л-439-08 от 30.03.2015 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и № Л-439-12 от 30.03.2015 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на общините Асеновград, Първомай, Пазарджик и Пещера (лицензионна територия „Юг“), за срок от 25 години;

- № Л-440-08 от 30.03.2015 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и № Л-440-12 от 30.03.2015 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на общините Кюстендил, Монтана, Петрич, Мездра, Банско и Разлог (лицензионна територия „Запад“), за срок от 25 години.

С Решение № БП-12 от 23.12.2019 г., КЕВР е одобрила бизнес планове на „Овергаз Мрежи“ АД за периода 2020 – 2024 г. за територията на Столична община (в т.ч. СОР Банкя) и община Божурище, за територията на общините Бургас, Карнобат, Айтос, Поморие, Несебър, Созопол, Приморско, Царево, Ямбол, Тунджа, Нова Загора, Стара Загора, Нови Пазар и Варна с изключение на кметствата Вл. Варненчик, Младост и Аспарухово; за територията на общините Кюстендил, Монтана, Петрич, Мездра, Банско и Разлог; за територията на обособена територия „Дунав“ и общините Русе, Велико Търново, Горна Оряховица, Лясковец, Попово, Разград, Исперих, Ловеч, Левски и Павликени и за територията на общините Асеновград, Първомай, Пазарджик и Пещера. С Решение № БП-4 от 30.01.2024 г., на основание чл. 13, ал. 1, ал. 3 и ал. 9 от НЛДЕ КЕВР е одобрила актуализирани бизнес планове за цитираните лицензионни територии на дружеството за 2024 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 планове на „Овергаз Мрежи“ АД за периода 2025 – 2026 г.

Бизнес плановете на „Овергаз мрежи“ АД са изготвени в съответствие с изискванията на чл. 13, ал. 1 и ал. 3 от НЛДЕ. Въз основа на съдържащата се в тях

информация, са анализирани основните технически и икономически аспекти, както и очакваното финансово състояние на дружеството и очакваното развитие на дейността за периода 2025 – 2026 г.

Бизнес план за територията на Столична община (в т. ч. СОР Банкя) и община Божурище

В бизнес плана дружеството е представило основните технически параметри на предвидената за изграждане ГРМ за периода 2025 – 2026 г.

Инвестиционна програма

Инвестиционната програма на „Овергаз Мрежи“ АД за лицензионната територия на Столична община (в т. ч. СОР Банкя) и община Божурище за периода 2025 – 2026 г. предвижда изграждането на (...) м. ГРМ и (...) бр. прилежащи съоръжения, на обща стойност (...) хил. лева. Предвидените инвестиционни разходи за периода са формираны при стоп цени на равнище 2023 г.

Няма предвидени инвестиции в дейност „Снабдяване“.

Инвестициите и дължината на предвидената за изграждане ГРМ и брой съоръжения по години са посочени в Таблица № 1:

Таблица № 1

Параметър	Мярка	2025 г.	2026 г.	ОБЩО
Разпределителни г-ди и отклонения	хил. лв.	(...)	(...)	(...)
	м.	(...)	(...)	(...)
Реконструкция на спирателни кранове (линейна част)	хил. лв.	(...)	(...)	(...)
	бр.	(...)	(...)	(...)
Съоръжения	хил. лв.	(...)	(...)	(...)
	бр.	(...)	(...)	(...)
Съоръжения (реконструкция, подмяна шкафове)	хил. лв.	(...)	(...)	(...)
	бр.	(...)	(...)	(...)
Модернизация и обновяване на SKADA	хил. лв.	(...)	(...)	(...)
ОБЩО ИНВЕСТИЦИИ	хил. лв.	(...)	(...)	(...)

Производствена програма

Прогнозира се в края на 2026 г. очакваната годишна консумация на природен газ от клиентите на „Овергаз Мрежи“ АД за лицензионната територия на Столична община (в т. ч. СОР Банкя) и община Божурище да достигне (...) MWh/г., реализирана от (...) броя клиенти.

Прогнозната годишна консумация през периода на бизнес плана е посочена в Таблица № 2:

Таблица № 2

Групи клиенти	Мярка	2025 г.	2026 г.
Стопански	MWh/г.	(...)	(...)
Битови	MWh/г.	(...)	(...)
ОБЩО:	MWh/г.	(...)	(...)

Прогнозният брой клиенти с натрупване през годините на бизнес плана е посочен в Таблица № 3:

Таблица № 3

Групи клиенти с натрупване	Мярка	2025 г.	2026 г.
----------------------------	-------	---------	---------

Стопански	бр.	(...)	(...)
Битови	бр.	(...)	(...)
ОБЩО:	бр.	(...)	(...)

Бизнес план за територията на общините Бургас, Карнобат, Айтос, Поморие, Несебър, Созопол, Приморско, Царево, Ямбол, Тунджа, Нова Загора, Стара Загора, Нови Пазар и Варна с изключение на кметствата Вл. Варненчик, Младост и Аспарухово

В бизнес плана дружеството е представило основните технически параметри на предвидената за изграждане ГРМ за периода 2025 – 2026 г.

Инвестиционна програма

Инвестиционната програма на „Овергаз Мрежи“ АД за тази територия предвижда за периода 2025 – 2026 г. изграждането на (...) м. ГРМ и (...) бр. прилежащи съоръжения на обща стойност (...) хил. лева. Прогнозираните инвестиционни разходи за периода са формирани при стоп цени на равнище 2023 г.

Инвестициите и дължината на предвидената за изграждане ГРМ и брой съоръжения по години са посочени в Таблица № 4:

Таблица № 4

Параметър	Мярка	2025 г.	2026 г.	ОБЩО
Разпределителни г-ди и отклонения	хил. лв.	(...)	(...)	(...)
	м.	(...)	(...)	(...)
Реконструкция на спирателни кранове (линейна част)	хил. лв.	(...)	(...)	(...)
	бр.	(...)	(...)	(...)
Съоръжения	хил. лв.	(...)	(...)	(...)
	бр.	(...)	(...)	(...)
Съоръжения (реконструкция, подмяна шкафове)	хил. лв.	(...)	(...)	(...)
	бр.	(...)	(...)	(...)
Модернизация и обновяване на SKADA	хил. лв.	(...)	(...)	(...)
ОБЩО ИНВЕСТИЦИИ	хил. лв.	(...)	(...)	(...)

Производствена програма

В края на 2026 г. се очаква годишната консумация на природен газ от клиентите на „Овергаз Мрежи“ АД за тази територия да достигне (...) MWh/год., реализирана от (...) броя клиенти.

Прогнозната годишна консумация през периода на бизнес плана е посочена в Таблица № 5:

Таблица № 5

Групи клиенти	Мярка	2025 г.	2026 г.
Стопански	MWh/г.	(...)	(...)
Битови	MWh/г.	(...)	(...)
ОБЩО:	MWh/г.	(...)	(...)

Прогнозният брой клиенти с натрупване през годините на бизнес плана е посочен в Таблица № 6:

Таблица № 6

Групи клиенти с натрупване	Мярка	2025 г.	2026 г.
----------------------------	-------	---------	---------

Стопански	бр.	(...)	(...)
Битови	бр.	(...)	(...)
ОБЩО:	бр.	(...)	(...)

Бизнес план за територията на общините: Кюстендил, Монтана, Петрич, Мездра, Банско и Разлог

В бизнес плана за тази територия дружеството е представило основните технически параметри на предвидената за изграждане ГРМ за периода 2025 – 2026 г.

Инвестиционна програма

Инвестиционната програма на „Овергаз Мрежи“ АД за тази територия за периода 2025 – 2026 г. предвижда изграждането на (...) м. ГРМ и (...) бр. прилежащи съоръжения на обща стойност (...) хил. лева. Прогнозираните инвестиционни разходи за периода са формирани при стоп цените на равнище 2023 г.

Инвестициите и дължината на предвидената за изграждане ГРМ и брой съоръжения по години са посочени в Таблица № 7:

Таблица № 7

Параметър	Мярка	2025 г.	2026 г.	ОБЩО
Разпределителни г-ди и отклонения	хил. лв.	(...)	(...)	(...)
	м.	(...)	(...)	(...)
Реконструкция на спирателни кранове (линейна част)	хил.лв.	(...)	(...)	(...)
	бр.	(...)	(...)	(...)
Съоръжения	хил.лв.	(...)	(...)	(...)
	бр.	(...)	(...)	(...)
Съоръжения (реконструкция,подмяна шкафов)	хил. лв.	(...)	(...)	(...)
	бр.	(...)	(...)	(...)
Модернизация и обновяване на SKADA	хил.лв.	(...)	(...)	(...)
ОБЩО ИНВЕСТИЦИИ	хил. лв.	(...)	(...)	(...)

Производствена програма

В края на 2026 г. се очаква годишната консумация на природен газ от клиентите на „Овергаз Мрежи“ АД за тази територия да достигне (...) MWh/г., реализирана от (...) броя клиенти.

Прогнозната годишна консумация през периода на бизнес плана е посочена в Таблица № 8:

Таблица № 8

Групи клиенти	Мярка	2025 г.	2026 г.
Стопански	MWh/г.	(...)	(...)
Битови	MWh/г.	(...)	(...)
ОБЩО:	MWh/г.	(...)	(...)

Прогнозният брой клиенти с натрупване през годините на бизнес плана е посочен в Таблица № 9:

Таблица № 9

Групи клиенти с натрупване	Мярка	2025 г.	2026 г.
Стопански	бр.	(...)	(...)
Битови	бр.	(...)	(...)
ОБЩО:	бр.	(...)	(...)

Бизнес план за територията на обособена територия „Дунав” (включваща общините Полски Тръмбеш, Стражица, Завет, Кубрат, Лозница, Самуил, Цар Калоян, Борово, Бяла, Ветово, Две могили, Иваново, Сливо поле, Ценово и Опака) и общините Русе, Велико Търново, Горна Оряховица, Лясковец, Попово, Разград, Исперих, Ловеч, Левски и Павликени

В бизнес плана за тази територия дружеството е представило основните технически параметри на предвидената за изграждане ГРМ за периода 2025 – 2026 г.

Инвестиционна програма

Инвестиционната програма на „Овергаз Мрежи“ АД за тази територия предвижда за периода 2025 – 2026 г. изграждането на (...) м. ГРМ и (...) бр. прилежащи съоръжения на обща стойност (...) хил. лева. Прогнозираните за извършване инвестиционни разходи за периода са формирани при стоп цени на равнище 2023 г.

Инвестициите и дължината на предвидената за изграждане ГРМ и брой съоръжения по години са посочени в Таблица № 10:

Таблица № 10

Параметър	Мярка	2025 г.	2026 г.	ОБЩО
Разпределителни г-ди и отклонения	хил. лв.	(...)	(...)	(...)
	м.	(...)	(...)	(...)
Реконструкция на спирателни кранове (линейна част)	хил.лв.	(...)	(...)	(...)
	бр.	(...)	(...)	(...)
Съоръжения	хил.лв.	(...)	(...)	(...)
	бр.	(...)	(...)	(...)
Съоръжения (реконструкция,подмяна шкафове)	хил. лв.	(...)	(...)	(...)
	бр.	(...)	(...)	(...)
Модернизация и обновяване на SKADA	хил.лв.	(...)	(...)	(...)
ОБЩО ИНВЕСТИЦИИ	хил. лв.	(...)	(...)	(...)

Производствена програма

В края на 2026 г. очакваната годишна консумация на природен газ от клиентите на „Овергаз Мрежи“ АД за тази територия ще достигне (...) MWh/г, реализирана от (...) броя клиенти.

Прогнозната годишна консумация през периода на бизнес плана е посочена в Таблица № 11:

Таблица № 11

Групи клиенти	Мярка	2025 г.	2026 г.
Стопански	MWh/г.	(...)	(...)
Битови	MWh/г.	(...)	(...)
ОБЩО:	MWh/г.	(...)	(...)

Прогнозният брой клиенти с натрупване през годините на бизнес плана е посочен в Таблица № 12:

Таблица № 12

Групи клиенти с натрупване	Мярка	2025 г.	2026 г.
Стопански	бр.	(...)	(...)
Битови	бр.	(...)	(...)
ОБЩО:	бр.	(...)	(...)

Бизнес план за територията на общините Асеновград, Първомай, Пазарджик и Пещера

В бизнес плана за тази територия дружеството е представило основните технически параметри на предвидената за изграждане ГРМ за периода 2025 – 2026 г.

Инвестиционна програма

Инвестиционната програма на „Овергаз Мрежи“ АД за тази територия за периода 2025 – 2026 г., предвижда изграждането на (...) м. ГРМ и (...) броя прилежащи съоръжения на обща стойност (...) хил. лева. Прогнозираните за извършване инвестиционни разходи за периода са формирани при стоп цени на равнище 2023 г.

Инвестициите и дължината на предвидената за изграждане ГРМ и брой съоръжения по години са посочени в Таблица № 13:

Таблица № 13

Параметър	Мярка	2025 г.	2026 г.	ОБЩО
Разпределителни г-ди и отклонения	хил. лв.	(...)	(...)	(...)
	м.	(...)	(...)	(...)
Реконструкция на спирателни кранове (линейна част)	хил.лв.	(...)	(...)	(...)
	бр.	(...)	(...)	(...)
Съоръжения	хил.лв.	(...)	(...)	(...)
	бр.	(...)	(...)	(...)
Съоръжения (реконструкция,подмяна шкафове)	хил. лв.	(...)	(...)	(...)
	бр.	(...)	(...)	(...)
Модернизация и обновяване на SKADA	хил.лв.	(...)	(...)	(...)
ОБЩО ИНВЕСТИЦИИ	хил. лв.	(...)	(...)	(...)

Производствена програма

В края на 2026 г. очакваната годишна консумация на природен газ от клиентите на „Овергаз Мрежи“ АД за тази територия ще достигне (...) MWh/г, реализирана от (...) броя клиенти.

Прогнозната годишна консумация през периода на бизнес плана е посочена в Таблица № 14:

Таблица № 14

Групи клиенти	Мярка	2025 г.	2026 г.
Стопански	MWh/г.	(...)	(...)
Битови	MWh/г.	(...)	(...)
ОБЩО:	MWh/г.	(...)	(...)

Прогнозният брой клиенти с натрупване през годините на бизнес плана е посочен в Таблица № 15:

Таблица № 15

Групи клиенти с натрупване	Мярка	2025 г.	2026 г.
Стопански	брой	(...)	(...)
Битови	брой	(...)	(...)
ОБЩО:	брой	(...)	(...)

Ремонтна (експлоатационна програма) на бизнес планове на „Овергаз Мрежи“ АД

„Овергаз Мрежи“ АД заявява, че експлоатационната дейност е насочена към осигуряване на непрекъснато, безопасно и ефективно функциониране на газоразпределителната мрежа (ГРМ), с цел надеждно снабдяване на клиентите с природен газ. Дружеството посочва, че експлоатационната дейност, диагностиката и сервизната дейност се осъществяват от експертите в сервизните центрове на дружеството, участващи в поддръжката, диагностиката и сервиза на газовата инфраструктура. Периодичните технически прегледи на разпределителните газопроводи и отклоненията от тях, газорегулаторните и газоизмервателните пунктове и табла, газопроводите и газорегулаторните пунктове на сградните газови инсталации се извършват от органите за технически надзор. Ремонтните дейности и преустройството на ГРМ се извършват от сервизните центрове на газоразпределителното дружество и чрез възлагане. Методическото ръководство и контрол на експлоатационната дейност се осъществява от „Овергаз Мрежи“ АД.

Разгледани са дейностите извършвани от „Овергаз Мрежи“ АД; „Овергаз Метрология“ ЕАД; Сервизните центрове на газоразпределителното дружество (ГРД).

1. Сервизните центрове на ГРД извършват следните дейности:

- по линейна част на ГРМ;
- по системи на електрохимична защита - катодна станция, протектори, контролно - измервателни колонки, електроизолиращи фланци и метални кожуси;
- по съоръжения и инсталации;
- по проверка на електронни коректори, разходомери и манометри.

2. Дейности извършвани от Корпоративна аварийна служба на ГРД - извършване на ремонт или преустройство на ГРМ; Аварийна готовност и газова безопасност.

Оперативното управление и наблюдение на ГРМ - „Овергаз Мрежи“ АД в периода 2025-2026 г. ще инвестира в разширението на вече изградената SKADA система за постигане на следните цели: осигуряване на надеждност на ГРМ, качествено снабдяване с природен газ, намаляване разходите по поддръжка на ГРМ, увеличаване на приходите, повишаване качествено обслужване и безопасността както и удовлетвореността на потребителите на системата. Описани са основните дейности, изпълнявани от Диспечерския център на ГРД.

„Овергаз Мрежи“ АД ще инвестира във внедряване и развитие на автоматизирана интелигентна система за дистанционно измерване, наблюдение и управление на консумирания природен газ от битовите клиенти. Проектът за изграждане на автоматизирана интелигентна система за дистанционно измерване, наблюдение и управление на ГРМ (Smart metering) е в съответствие с приложимите изисквания, препоръки и насоки на Европейския парламент и на Съвета заложи в Директива 2009/73/ЕО относно общите правила за вътрешния пазар на природен газ и Директива 2012/27/ЕО относно енергийната ефективност. „Овергаз Мрежи“ АД предвижда Smart metering да бъде изградена посредством: интелигентни (смайт) разходомери с вграден комуникационен модул; телекомуникационна среда позволяваща събиране, обработка и предаване на данни от смайт разходомери; информационна система за приемане, съхранение и обработка на данните от битови смайт разходомери; следене на технологичните параметри – аларми и събития и дистанционно управление. С реализирането на Smart metering ще се постигнат следните цели: подобряване на енергийната ефективност и намаляване на загубите от повреди; повишаване на качеството на снабдяването с природен газ; реализиране на допълнителни продукти и функционалности; повишаване на безопасността и надеждността; ползи при обслужването на клиенти; повишаване на клиентската удовлетвореност.

Прогнозна структура и обем на разходите

Структурата и обемът на разходите по години са формирани съгласно Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ). Разходите за

дейностите са прогнозираны въз основа: 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 и брой персонал, необходим за управление и експлоатация на ГРМ и обслужване на клиентите.

Разходи за дейността „разпределение на природен газ“:

Тези разходи включват условно-постоянни разходи (УПР), свързани с експлоатацията на ГРМ, и променливи разходи, зависещи от количествата пренесен природен газ.

Прогнозната структура на разходите за дейността „разпределение на природен газ“ включва: разходи за материали; разходи за външни услуги; разходи за амортизации; разходи за заплати; разходи за социални осигуровки и надбавки; други разходи.

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

Тези разходи включват само условно-постоянни разходи (УПР). Прогнозната структура на разходите за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ включва: разходи за материали; разходи за външни услуги; разходи за амортизации; разходи за заплати; разходи за социални осигуровки и надбавки и други разходи.

Структура на капитала на „Овергаз Мрежи“ АД, размер и начин на финансиране за периода на актуализираните бизнес планове

Средствата за финансиране на проектите за газификация на лицензионните територии покриват инвестиции в ГРМ и съоръжения, необходими за осъществяване на дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“. Основният капитал на „Овергаз Мрежи“ АД към началото на 2025 г. е (...) хил. лв. Собственият капитал на дружеството към 01.01.2025 г. е (...) хил. лв. Балансовата стойност на активите към 01.01.2025 г. е (...) хил. лв. За финансиране на инвестиционните проекти дружеството предвижда общо (...) хил. лв., от които реинвестирани собствени парични средства в размер на (...) хил. лв. и привлечен капитал в размер на (...) хил. лв.

Финансово-икономическо състояние на „Овергаз Мрежи“ АД за периода 2025-2026 г.

„Овергаз Мрежи“ АД е представило прогнозни счетоводен баланс, отчет за приходите и разходите и прогнозен паричен поток за 2025 г. и 2026 г.

Дружеството прогнозира да реализира печалба в размер на (...) хил. лв. за 2025 г. и (...) хил. лв. за 2026 г.

Общите приходи от дейността на дружеството се увеличават от (...) хил. лв. през 2025 г. на (...) хил. лв. за 2026 г. Общите разходи на дружеството през разглеждания период намаляват от (...) хил. лв. за 2025 г. на (...) хил. лв. за 2026 г.

Нетекущите активи намаляват от (...) хил. лв. за 2025 г. на (...) хил. лв. за 2026 г. Текущите активи се увеличават от (...) хил. лв. за 2025 г. на (...) хил. лв. за 2026 г. Дружеството прогнозира увеличение на собствения капитал от (...) хил. лв. за 2025 г. на (...) хил. лв. за 2026 г. Нетекущите пасиви намаляват от (...) хил. лв. за 2025 г. на (...) хил. лв. за 2026 г. Текущите пасиви се увеличават от (...) хил. лв. за 2025 г. на (...) хил. лв. за 2026 г.

От паричните потоци за периода 2025-2026 г. е видно, че прогнозираните парични наличности са с положителни стойности в края на всяка една година от периода.

Прогнозните приходи и разходи, финансовите резултати, както и показателите, характеризиращи финансовото състояние на дружеството, определени на база обща балансова структура, са посочени в Таблица № 16:

Таблица № 16

Показатели	Прогноза	
	2025 г.	2026 г.
Общо приходи от дейността (хил. лв.)	(...)	(...)

Общо разходи от дейността (хил. лв.)	(...)	(...)
Счетоводна печалба/загуба (хил. лв.)	(...)	(...)
Финансов резултат (хил. лв.)	(...)	(...)
Коефициент на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (СК/ДА)	(...)	(...)
Коефициент на обща ликвидност (КА/КП)	(...)	(...)
Коефициент на финансова автономност СК/(ДП+КП)	(...)	(...)

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Овергаз Мрежи“ АД за периода 2025-2026 г.

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал за периода се увеличава от (...) за 2025 г. на (...) за 2026 г., което означава, че дружеството ще разполага със свободен собствен капитал за инвестиране в нови дълготрайни активи.

Коефициентът на обща ликвидност намалява от (...) за 2025 г. на (...) за 2026 г., което означава, че дружеството ще разполага с достатъчно свободни оборотни средства за погасяване на текущите си задължения.

Коефициентът на финансова автономност, който показва степента на независимост от ползване на привлечени средства, се увеличава от (...) за 2025 г. на (...) за 2026 г. Стойностите на този коефициент показват добра финансова автономност. Дружеството няма да има затруднения при покриването на задълженията си.

Въз основа на направения анализ на стойностите на горепосочените показатели, определени на база обща балансова структура, може да се направи извод, че за периода 2025-2026 г. общото финансово състояние на „Овергаз Мрежи“ АД ще бъде много добро. Дружеството ще разполага с необходимите собствени капиталови източници за финансиране на дълготрайни активи и обслужването на дългосрочните си задължения, както и със свободен оборотен капитал за покриване на краткосрочните си задължения.

Цени на предоставяните услуги

Прогнозните цени за разпределение на природен газ, за снабдяване с природен газ от краен снабдител и за присъединяване към газоразпределителната мрежа на лицензираните територии за клиентите на „Овергаз Мрежи“ АД са представени с писмо с вх. № Е-15-57-24 от 02.12.2024 г. към заявления с вх. № Е-15-57-24 и вх. № Е-15-57-25 от 30.09.2024 г. за утвърждаване на цени за разпределение на природен газ, за снабдяване с природен газ от краен снабдител и за присъединяване към газоразпределителната мрежа на лицензираните територии.

Прогнозните цени за разпределение на природен газ през ГРМ и за снабдяване с природен газ от краен снабдител са посочени в Таблица № 17:

Таблица № 17

Клиентски групи и подгрупи	Цени за разпределение	Цени за снабдяване
	лв./MWh	лв./MWh
Стопански:		
С равномерно потребление:		
до 539 MWh вкл.	26,35	1,29
до 1 079 MWh вкл.	24,96	1,29
до 2 158 MWh вкл.	23,56	1,29
до 4 316 MWh вкл.	22,17	1,28
до 6 473 MWh вкл.	21,36	1,28
до 8 631 MWh вкл.	20,78	1,27
до 10 789 MWh вкл.	20,33	1,27

до 21 578 MWh вкл.	18,94	1,24
до 32 367 MWh вкл.	18,12	1,21
до 43 156 MWh вкл.	17,54	1,19
до 53 945 MWh вкл.	17,09	1,16
до 75 523 MWh вкл.	16,42	1,11
до 107 890 MWh вкл.	15,70	1,03
до 127 800 MWh вкл.	15,36	0,98
над 127 800 MWh вкл.	14,89	0,90
С неравномерно потребление:		
до 54 MWh вкл.	36,60	6,99
до 539 MWh вкл.	35,40	1,29
до 1 079 MWh вкл.	34,84	1,29
до 2 158 MWh вкл.	34,28	1,29
до 4 316 MWh вкл.	33,72	1,28
до 6 473 MWh вкл.	33,39	1,28
до 8 631 MWh вкл.	33,16	1,27
до 10 789 MWh вкл.	32,97	1,27
до 21 578 MWh вкл.	32,41	1,24
до 32 367 MWh вкл.	32,08	1,21
до 43 156 MWh вкл.	31,85	1,19
до 53 945 MWh вкл.	31,67	1,16
до 75 523 MWh вкл.	31,40	1,11
до 107 890 MWh вкл.	31,11	1,03
до 127 800 MWh вкл.	30,97	0,98
над 127 800 MWh вкл.	30,78	0,90
Метанстанции		
до 4 316 MWh вкл.	20,71	1,28
до 10 789 MWh вкл.	19,61	1,27
над 10 789 MWh вкл.	17,68	1,16
Битови потребители	36,60	6,99

Прогнозните цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на „Овергаз Мрежи“ АД са посочени в Таблица № 18:

Таблица № 18

Клиентски групи и подгрупи	Цени на присъединяване лв./клиент
Стопански	
до 264 kWh, вкл.	682,81
до 528 kWh, вкл.	1503,31
до 10 565 kWh, вкл.	3344,00
до 31 695 kWh, вкл.	4705,81
над 31 695 kWh, вкл.	4774,87
Битови	682,81

Подадените от „Овергаз Мрежи“ АД заявления с вх. № Е-15-57-24, вх. № Е-15-57-25 от 30.09.2024 г. за утвърждаване на цени за разпределение на природен газ, за

снабдяване с природен газ от краен снабдител и за присъединяване към газоразпределителната мрежа на лицензираните територии са предмет на разглеждане в отделно административно производство.

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

Според „Овергаз Мрежи“ АД прилагането на метода на ценообразуване „горна граница на цени“ на природния газ дава възможност за „изглаждане“ на цените в рамките на регулаторния период, като се осигурява събиране на необходимите приходи на дружеството за периода. Дружеството посочва, че съгласно Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 6 от НРЦПГ образуваните цени са пределни, което му дава възможност да договаря, предлага и прилага по-ниски от утвърдените от Комисията цени при условие, че това не води до кръстосано субсидиране. „Овергаз Мрежи“ АД заявява, че с оглед регулаторната база и конюнктурата на пазара на енергоносителите ще изгражда и прилага ефективна ценова стратегия, която цели: поддържане на конкурентоспособно равнище на цените на природния газ спрямо цените на алтернативните енергоносители; нестресиране на пазара с чести и значителни изменения в цените чрез поддържане на устойчивото им равнище за по-продължителен период от време и осигуряване чрез цените на дългосрочната ефективност на дейността.

Определяне на области за повишаване на ефективността

Дейността на „Овергаз Мрежи“ АД обхваща веригата от изграждането на ГРМ до продажбите на природен газ на крайните клиенти. Лицензиантът декларира, че усилията за ефективна дейност са насочени към всеки един елемент от тази верига. Дружеството предвижда повишаване на ефективността в следните области:

В производството: чрез създаване на цифрови двойници на ГРМ и съоръженията към нея с помощта на съвременни географски информационни системи за предпроектни проучвания и проектиране, както и специализиран софтуер за симулации и хидравличен разчет с цел постигане на високо ниво на оптимизация както на съществуващата ГРМ така и при проектиране на нови съоръжения и газопроводи.

В маркетинга на услугата: ефективна организация на сервизната дейност; модернизация на разходомерите за природен газ чрез прилагане на интелигентни системи за измерване (Smart metering); развитие на центрове за работа с клиентите; квалифициран персонал и атрактивни рекламни кампании.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложили от „Овергаз Мрежи“ АД в бизнес плановете за периода 2025 – 2026 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 лицензионните територии.

Изказвания по т.1.:

М. Димитров: „Овергаз Мрежи“ АД е подало в Комисията заявление за одобряване на бизнес плановете на дружеството за периода 2025 – 2026 г. за лицензионните територии на дружеството. Това са Столична община, община Божурище, територията на общините Бургас, Карнобат, Айтос, Поморие, Несебър, Созопол, Приморско, Царево, Ямбол, Тунджа, Нова Загора, Стара Загора, Нови Пазар и Варна, с изключение на кметствата Вл. Варненчик, Младост и Аспарухово; територията на общините Кюстендил, Монтана, Петрич, Мездра, Банско и Разлог; обособена територия „Дунав“ и общините Русе, Велико Търново, Горна Оряховица, Лясковец, Попово, Разград, Исперих, Ловеч, Левски и Павликени и територията на общините Асеновград, Първомай, Пазарджик и Пещера.

В резултат на извършена проверка са установени непълноти, като Комисията е изисквала от дружеството допълнителна информация, която е представена от дружеството.

С Решение № БП-12 от 23.12.2019 г., КЕВР е одобрила бизнес планове на дружеството, които впоследствие, с решение от 30.01.2024 г., Комисията е одобрила актуализирани бизнес планове на дружеството за 2024 г.

В доклада е представена подробна информация за изпълнение на бизнес плановите на „Овергаз мрежи“ АД за периода 2020 – 2024 г. за всички лицензирани територии на дружеството по отношение на изградена мрежа, направени инвестиции, реализирани количества, както и присъединени нови клиенти към ГРМ на дружеството.

В доклада е представена подробна информация за новите бизнес планове, които дружеството е представило в Комисията за периода 2025– 2026 г.

Бизнес плановите на „Овергаз мрежи“ АД са изготвени в съответствие с изискванията на НЛДЕ. Въз основа на съдържащата се в тях информация, са анализирани основните технически и икономически аспекти, както и очакваното финансово състояние на дружеството и очакваното развитие на дейността за новия регулаторен период на дружеството.

За Столична община и Божурище дружеството предвижда да изгради (...) м мрежа и инвестиции в размер на (...) лв. За тази територия дружеството предвижда да реализира към края на периода потребление в размер на (...) MWh/г. и да има (...) бр. присъединени клиенти.

За територията на регион „Изток“ дружеството предвижда изграждането на 2322 м мрежа и инвестиции на обща стойност (...) хил. лева, както и да реализира количества в последната година на периода в размер на (...) MWh/год., реализирани от (...) броя клиенти.

За територията на общините Кюстендил, Монтана, Петрич, Мездра, Банско и Разлог (това е регион „Запад“) дружеството предвижда да изгради (...) м мрежа и инвестиции на обща стойност (...) хил. лв. Консумацията в края на последната година, която дружеството е предвидило е в размер на (...) MWh/г., реализирана от (...) броя клиенти.

За територията на регион „Север“ дружеството предвижда да изгради мрежа в размер на (...) м ГРМ и инвестиции на обща стойност (...) хил. лв. Консумацията в края на периода, която дружеството предвижда да реализира за 2026 г., е в размер на (...)MWh/г, реализирана от (...) броя клиенти.

За територията на регион „Юг“ дружеството предвижда да изгради (...) м ГРМ и инвестиции на обща стойност (...) хил. лева. Консумацията през 2026 г., която дружеството е предвидило е в размер на (...) MWh/г, реализирана от (...) броя клиенти.

Бизнес планът на дружеството съдържа информация относно ремонтната и експлоатационната програма на дружеството

„Овергаз Мрежи“ АД заявява, че експлоатационната дейност е насочена към осигуряване на непрекъснато, безопасно и ефективно функциониране на мрежата, с цел надеждно снабдяване на клиентите с природен газ.

В доклада е посочена информация за прогнозната структура на капитала и обема на разходите. Те са изготвени съгласно Наредба № 2 за регулиране на цените на природния газ.

За дейността „разпределение на природен газ“ дружеството е предвидило условно-постоянни разходи и променливи разходи, докато за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ се предвиждат само условно-постоянни разходи.

В доклада се съдържа информация за Структурата на капитала на дружеството.

Разгледано е финансово-икономическо състояние на дружеството за регулаторния период 2025-2026 г., като въз основа на направения анализ на стойностите на показателите, определени на база обща балансова структура, може да се направи извод, че общото финансово състояние на „Овергаз Мрежи“ АД ще бъде много добро.

Представена е информация за цените на предоставяните услуги, посочена подробно

в доклада, като следва да се отбележи, че утвърждаването на цени е в отделна процедура.

В доклада са посочени подробно областите за повишаване на ефективността.

Въз основа на изложените данни, може да се приеме, че параметрите, заложи от дружеството, заложи в бизнес плана за периода 2025 – 2026 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 лицензионните територии на „Овергаз“.

Информация, съдържаща се в подаденото от „Овергаз Мрежи“ АД заявление, която не следва да бъде разгласявана:

Дружеството отбелязва, че предоставената отчетна и прогнозна информация в изисканите обосновки и бизнес планове на лицензионните територии на дружеството съдържа данни, които представляват търговска тайна и разкриват конкретни параметри от дейността на дружеството и на клиенти на дружеството. „Овергаз Мрежи“ АД счита, че разкриването на тази информация би могло да навреди на неговите интереси.

Съгласно Наредба № 2 за регулиране на цените на природния газ, спрямо които се прилага метод на ценово регулиране „горна граница на цени“, проектът на решение за утвърждаване на цени 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.

Дружеството е посочило и тази информация за заличаване, като тя не следва да бъде заличавана, предвид това, че се изисква да се публикува.

Посочената за заличаване информация е основателна, с изключение на тези данни, които вече споменах, че не следва да бъдат заличавани.

В диспозитива на доклада предлагаме следното:

Предвид горното и на основание чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, чл. 13, ал. 2, т. 1 от Закона за енергетиката и 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, предлагаме Комисията да обсъди и вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да приеме решение за одобряване на „Овергаз Мрежи“ АД на:

2.1. Бизнес план за територията на Столична община (в т. ч. СОР Банкя) и община Божурище за периода 2025 – 2026 г.;

2.2. Бизнес план за територията на общините: Бургас, Карнобат, Айтос, Поморие, Несебър, Созопол, Приморско, Царево, Ямбол, Тунджа, Нова Загора, Стара Загора, Нови пазар и Варна с изключение на кметствата Вл. Варненчик, Младост и Аспарухово за периода 2025 – 2026 г.;

2.3. Бизнес план за територията на общините: Кюстендил, Монтана, Петрич, Мездра, Банско и Разлог за периода 2025 – 2026 г.;

2.4. Бизнес план за територията на общините: Асеновград, Първомай, Пазарджик и Пещера за периода 2025 – 2026 г.;

2.5. Бизнес план за обособена територия „Дунав“ и общините: Русе, Горна Оряховица, Велико Търново, Лясковец, Попово, Разград, Исперих, Ловеч, Павликени, Левски за периода 2025 – 2026 г.

3. 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.

Към доклада е приложен и проектът на решение.

Да чета ли проекта на решение? Той е аналогичен.

Говори Ал. Йорданов, без микрофон.

Доц. д-р Ив. Н. Иванов: Да, той не съдържа нищо различно от това, което е в рамките на петте точки от 2.1. до 2.5. по проекта на решение по доклада.

М. Димитров: Да. В проекта на решение се предлага да се одобрят бизнес планове за всяка една от лицензираните територии.

Доц. д-р Ив. Н. Иванов: И проект на решение: одобряване на самите бизнес планове.

М. Димитров: Да.

Доц. д-р Ив. Н. Иванов: Добре. Благодаря, г-н Димитров. Колеги, заповядайте! Г-н Голубарев има думата!

Бл. Голубарев: Благодаря, г-н Председател! Много кратък ще бъда. Спомням си, че на общественото обсъждане на Десетгодишния план на „Булгартрансгаз“ „Овергаз“ много усилено говореше за територията на Банско и Разлог. Гледайки резултатите, виждам, че Банско и Разлог не са отделно. Тук са дадени Кюстендил, Монтана. Петрич, Мездра, Банско и Разлог. Общо шест. Това е регион „Запад“. Общо шест общини. Прави ми впечатление, че горе-долу, ако ги разхвърлям чисто математически, (...) абоната има и към (...) MWh/г за целия регион, което ме навежда на мисълта, че специално за Банско и Разлог не се предвижда кой знае какво увеличение и би трябвало да помислят по-нататък, разбира се, те да изградят тази мрежа, която е от Симитли до Разлог. Това беше предмет на общественото обсъждане... Както е предвидено, по мои спомени, в тяхната лицензия, в конкурса, в който те участваха и спечелиха. Това е, което исках накратко да коментирам.

Доц. д-р Ив. Н. Иванов: Благодаря, г-н Голубарев! Аз ще продължа в общи линии в същата посока на това, което каза и г-н Голубарев, защото в първоначалната лицензия, която беше дадена на „Овергаз“ беше записано, че те ще изградят отклонението до Банско и Разлог. Впоследствие това беше прехвърлено като отговорност на „Булгартрансгаз“ и прехвърлянето от едното дружество на другото дружество води до забавяне изобщо на реализацията на това отклонение от Симитли до Банско, респективно в ущърб на потребителите на природен газ, защото към момента те се снабдяват с компресиран природен газ, който е на друга цена и изобщо има съвсем други качествени показатели. Това е първото. Второ, търсех, може би и аз не съм успял да намеря, можете ли да ми кажете общо колко са инвестициите в този период 2025-2026 г.? Дадени са по отделните групи клиенти в „Изток“, „Запад“, „Север“, „Юг“ и Столична община. Има ли обобщени данни?

М. Димитров: В доклада са посочени по отделните територии, тъй като има отделни лицензии. Не са представени общите инвестиции. Аз сега ще ги събера и ще Ви кажа стойността. Понеже са отделни лицензиите...

Доц. д-р Ив. Н. Иванов: Да, те имат отделни лицензии, но дори самият факт, че го гледаме това в един доклад дава основание да се направят и обобщени данни и да се докладват обобщени данни за брой потребители, за инвестиции в рамките на тези две години. Може след това да ги съобщите. Това няма да промени нашето отношение.

Ал. Йорданов: Може ли, г-н Председател?

Доц. д-р Ив. Н. Иванов: Да, заповядайте, г-н Йорданов!

Ал. Йорданов: Тези данни обобщени ще ги има в другото административно производство за цените, тъй като там цените са единни за лицензионните територии, така че най-вероятно тези данни, обобщени, ще се съдържат в...

М. Димитров: В модела се съдържат капиталови.. Това са капиталовите разходи...

Доц. д-р Ив. Н. Иванов: Единствено инвестициите може след заседанието да ги изчислите за петте обособени територии и да ми кажете общо колко са. И брой клиенти общо. Това ме интересува, защото все пак това е най-големият оператор на газоразпределителни мрежи. Нека да видим как се справя с тази задача.

Ал. Йорданов: Още само един коментар, г-н Председател, в продължение на коментара, който направихте г-н Голубарев и Вие. Аз лично нямам спомен лицензията, обхващаща Банско и Разлог на „Овергаз Мрежи“ да е била променяна, т.е. лицензионните задължения, както са определени при издаване на лицензията са все още валидни...

Доц. д-р Ив. Н. Иванов: Да! И не е изпълнено...

Ал. Йорданов: ...Без оглед на това какви споразумения и преговори води „Овергаз Мрежи“ с „Булгартрансгаз“ по отношение на довеждащия газопровод, така че в случая най-вероятно се касае за неизпълнение на лицензионни задължения.

Доц. д-р Ив. Н. Иванов: Така е! Благодаря Ви, г-н Йорданов! Колеги, да преминем към гласуване.

От страна на членовете на Комисията нямаше други въпроси и коментари по доклада.

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:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-1375 от 06.12.2024 г. и проект на решение относно заявление от „Овергаз Мрежи“ АД за одобряване на бизнес планове за лицензионните територии на дружеството за периода 2025 – 2026 г.
2. Одобрява бизнес план на „Овергаз Мрежи“ АД за територията на Столична община (в т. ч. СОП Банкя) и община Божурище за периода 2025 – 2026 г.;
3. Одобрява бизнес план на „Овергаз Мрежи“ АД за територията на общините: Бургас, Карнобат, Айтос, Поморие, Несебър, Созопол, Приморско, Царево, Ямбол, Тунджа, Нова Загора, Стара Загора, Нови пазар и Варна с изключение на кметствата Вл. Варненчик, Младост и Аспарухово за периода 2025 – 2026 г.;
4. Одобрява бизнес план на „Овергаз Мрежи“ АД за територията на общините:

Кюстендил, Монтана, Петрич, Мездра, Банско и Разлог за периода 2025 – 2026 г.;

5. Одобрява бизнес план на „Овергаз Мрежи“ АД за територията на общините: Асеновград, Първомай, Пазарджик и Пещера за периода 2025 – 2026 г.;

6. Одобрява бизнес план на „Овергаз Мрежи“ АД за обособена територия „Дунав“ и общините: Русе, Горна Оряховица, Велико Търново, Лясковец, Попово, Разград, Исперих, Ловеч, Павликени, Левски за периода 2025 – 2026 г.

В заседанието по **точка първа** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов и Благой Голубарев.

Решението е взето с **три гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов – за, Благой Голубарев - за), от които **два гласа** (Александър Йорданов, Благой Голубарев) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.2. Комисията разгледа доклад с Вх. №Е-Дк-1376/06.12.2024 г.от 06.12.2024 г. и проект на решение относно **заявление на „Овергаз Мрежи“ АД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител компонента за снабдяване със съгъстен природен газ и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за лицензионните територии на дружеството за периода 2025 – 2026 г.**

Административното производство е образувано по подадени в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-57-24 от 30.09.2024 г. на „Овергаз Мрежи“ АД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа (ГРМ) и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за периода 2025 – 2026 г. и заявление с вх. № Е-15-57-25 от 30.09.2024 г. на „Овергаз Мрежи“ АД за утвърждаване на цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител, компонента за снабдяване със съгъстен природен газ (СПГ) за периода 2025 – 2026 г. за територията на Столична община (в т.ч. СОР Банкя) и община Божурище, за територията на общините Бургас, Карнобат, Айтос, Поморие, Несебър, Созопол, Приморско, Царево, Ямбол, Тунджа, Нова Загора, Стара Загора, Нови Пазар и Варна с изключение на кметствата Вл. Варненчик, Младост и Аспарухово; за територията на общините Кюстендил, Монтана, Петрич, Мездра, Банско и Разлог; за територията на обособена територия „Дунав“ и общините Русе, Велико Търново, Горна Оряховица, Лясковец, Попово, Разград, Исперих, Ловеч, Левски и Павликени и за територията на общините Асеновград, Първомай, Пазарджик и Пещера. Със Заповед № 3-Е-270 от 08.10.2024 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши проверка на заявленията и приложените документи за съответствие с изискванията на Закона за енергетиката (ЗЕ) и Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ), като отчете съответните данни и параметри на заявление на „Овергаз Мрежи“ АД за одобряване на бизнес план.

Предложените от дружеството за утвърждаване цени за пренос през газоразпределителната мрежа и цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител, са представени в таблица № 1:

Цени за пренос и снабдяване с природен газ

Таблица № 1

Клиентски групи и подгрупи	Цени за пренос на природен газ през ГРМ	Цени за продажба за снабдяване с природен газ	
	лв./MWh	лв./месец	лв./MWh
Стопански:			
С равномерно потребление:			

до 539 MWh/год., вкл.	32,38		1,30
до 1079 MWh/год., вкл.	30,67		1,30
до 2158 MWh/год., вкл.	28,96		1,30
до 4316 MWh/год., вкл.	27,25		1,29
до 6473 MWh/год., вкл.	26,25		1,29
до 8631 MWh/год., вкл.	25,54		1,28
до 10 789 MWh/год., вкл.	24,99		1,28
до 21 578 MWh/год., вкл.	23,28		1,25
до 32 367 MWh/год., вкл.	22,27		1,23
до 43 156 MWh/год., вкл.	21,56		1,21
до 53 945 MWh/год., вкл.	21,01		1,18
до 75 523 MWh/год., вкл.	20,18		1,14
до 107 890 MWh/год., вкл.	19,30		1,07
до 127 800 MWh/год.	18,89		1,02
над 127 800 MWh/год.	18,30		0,95
С неравномерно потребление:			
до 54 MWh/год, вкл.	43,93	4,44	
до 539 MWh/год, вкл.	43,51		1,30
до 1079 MWh/год, вкл.	42,82		1,30
до 2158 MWh/год, вкл.	42,13		1,30
до 4316 MWh/год, вкл.	41,44		1,29
до 6473 MWh/год, вкл.	41,03		1,29
до 8631 MWh/год, вкл.	40,75		1,28
до 10 789 MWh/год, вкл.	40,53		1,28
до 21 578 MWh/год, вкл.	39,84		1,25
до 32 367 MWh/год, вкл.	39,43		1,23
до 43 156 MWh/год, вкл.	39,14		1,21
до 53 945 MWh/год, вкл.	38,92		1,18
до 75 523 MWh/год, вкл.	38,59		1,14
до 107 890 MWh/год, вкл.	38,23		1,07
до 127 800 MWh/год.	38,06		1,02
над 127 800 MWh/год.	37,83		0,95
Метанстанции:			
до 4226 MWh/год., вкл.	25,45		1,29
до 10 565 MWh/год., вкл.	24,10		1,28
над 10 565 MWh/год.	21,73		1,18
Обекти на „Топлофикация София“:			
ВОЦ „Сува река“, ВОЦ „Левски Г“ и ВОЦ „Хаджи Димитър“	1,74		
Битови	43,93	4,44	

Забележка: В цените, предложени за утвърждаване не е включен ДДС.

След извършена проверка на заявленията и приложенията към тях по реда на чл. 28, ал. 2 от НРЦПГ са установени нередовности и непълноти. В тази връзка, с писмо с изх. № Е-15-57-25 от 15.10.2024 г. от „Овергаз Мрежи“ АД е изискано да предостави следните данни и документи: доказателства за оповестяване на предложенията за нови цени по смисъла на чл. 36а, ал. 1 от ЗЕ и чл. 33 от НРЦПГ в средствата за масово осведомяване, тъй като публикуването на предложенията само на интернет страницата на дружеството не се приема за оповестяване в средства за масово осведомяване (медии); обосновка за продължителността на предложени регулаторен период; обосновка за начина на прогнозиране на различните групи разходи по икономически елементи, предвидени за дейностите „разпределение с природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“; данни за прогнозиран брой на автомобилите на дружеството по години; обосновка на прогнозираните „транспортни разходи“ по години и дейности; обосновка на прогнозираните за дейностите „разпределение с природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ други разходи в перо „други разходи“; справка в табличен вид за действащите, сключени от дружеството договори за наем, ведно със съответните договорни условия, относими към прогнозираните разходи за наем; подробна обосновка за предвидения привлечен капитал и доказателства за предвидената норма на възвръщаемост на привлечения капитал; обосновка за

значителното увеличение на предложените за утвърждаване цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа и за снабдяване с природен газ от краен снабдител спрямо действащите цени; междинен отчет на „Овергаз мрежи“ АД към 30 септември 2024 г.

С писмо с вх. № Е-15-57-25 от 23.10.2024 г. „Овергаз Мрежи“ АД е представило изисканите допълнителни данни и обосновки, отчет за изпълнение на консолидиран бизнес план на дружеството за лицензионни територии Столична община и община Божурище, „Изток“, „Север“, „Юг“, „Запад“ за периода 2023 – 2024 г., както и междинен финансов отчет (към 30.09.2024 г.) на дружеството.

С писмо изх. № Е-15-57-24 от 31.10.2024 г. от заявителя е изискано да представи описание на дейностите, които се извършват от административно-управленския персонал (...) за лицензионните дейности „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“; обосновка за увеличението на разходите за амортизации в Разходи_Р от (...) хил. лв. за 2023 г. на (...) хил. лв. за 2024 г., (...) хил. лв. за 2025 г. и (...) хил. лв. за 2026 г.; информация за начина на изчисление на разходите за амортизации в електронния модел в лист „АП_Р“ за „разпределителни газопроводи и отклонения“ за 2024 г. в размер (...) хил., за 2025 г. в размер на (...) хил. лв. и за 2026 г. в размер на (...) хил. лв. при отчетна стойност на активите към 31.12.2023 г. в размер на (...) хил. лв., придобити активи за 2024 г. в размер на (...) хил. лв., планирани за придобиване активи за 2025 г. в размер на (...) хил. лв., планирани за придобиване активи за 2026 г. в размер на (...) хил. лв. с амортизационен срок за разпределителни газопроводи и отклонения 25 г.; обосновка по отношение на разликата в електронния модел в лист „АП_Р“ – таблица „Машини, съоръжения и оборудване (без битови)“ по отношение на придобитите активи за 2025 г. в размер на (...) хил. лв. и за 2026 г. в размер на (...) хил. лв. спрямо лист „Отклонения Ст.“ по отношение на стойност на съоръженията за 2025 г. в размер на (...) хил. лв. и за 2026 г. в размер на (...) хил. лв., а именно: какви други машини, съоръжения и оборудване са включени; информация за начина на изчисление на разходите за амортизации в електронния модел в лист „АП_Р“ за „Машини, съоръжения и оборудване - битови“ за 2024 г. в размер (...) хил., за 2025 г. в размер на (...) хил. лв. и за 2026 г. в размер на (...) хил. лв. при отчетна стойност на активите към 31.12.2023 г. в размер на (...) хил. лв., придобити активи за 2024 г. в размер на (...) хил. лв., планирани за придобиване активи за 2025 г. в размер на (...) хил. лв., планирани за придобиване активи за 2026 г. в размер на (...) хил. лв. с амортизационен срок за машини, съоръжения и оборудване - битови 10 г.; информация за начина на изчисление на разходите за амортизации в електронния модел в лист „АП_Р“ за „Земя, сгради“ за 2024 г., 2025 г. и 2026 г. в размер (...) хил. за година при отчетна стойност на активите към 31.12.2023 г. в размер на (...) хил. лв., непридобити активи за 2024 г., 2025 г. и 2026 г., като амортизационния срок за земя, сгради е 25 г.; информация за дълготрайни материални активи, които са включени в електронния модел в лист „АП_Р“ в таблица „Други дълготрайни материални активи“ с отчетна стойност към 31.12.2023 г. в размер на (...) хил.лв.; информация относно предвидените за 2025 г. и 2026 г. дейности по реконструкция на спирателни кранове – линейна част, битови и стопански съоръжения, а именно: какво ги налага и какво включват; Обосновка за разликата в електронния модел в лист „ДА“ – таблици „Отчетна стойност на дълготрайните активи – разпределение“, „Отчетна стойност на дълготрайните активи – снабдяване“ и „Отчетна стойност на дълготрайните активи – административно-управленска дейност“ по отношение на стойността на дълготрайните материални активи в размер на (...) хил. лв. ((...) хил.лв. + (...) хил.лв. + (...) хил.лв.) спрямо посочената отчетна стойност към 31.12.2023 г. на дълготрайните материални активи в размер на (...) хил. лв. в годишния финансов отчет за 2023 г. на дружеството; обосновка за разликата в електронния модел в лист „ДА“ – таблици „Отчетна стойност на дълготрайните активи – разпределение“, „Отчетна

стойност на дълготрайните активи – снабдяване“ и „Отчетна стойност на дълготрайните активи – административно-управленска дейност“ по отношение на стойността на дълготрайните нематериални активи в размер на (...) хил.лв. ((...) хил.лв. + (...) хил.лв. + (...) хил.лв.) спрямо посочената отчетна стойност към 31.12.2023 г. на дълготрайните нематериални активи в размер на (...) хил.лв. в годишния финансов отчет за 2023 г. на дружеството; обосновка за прогнозираното значително увеличение на социалните разходи спрямо отчетените за 2023 г.; обосновка за прогнозираното увеличение на разходите за развитие на пазара спрямо отчетените за 2023 г.; обосновка на предвидените разходи за данъци, удържани при източника съгласно Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО) в електронния модел в лист „Разходи_Р“, „Разходи_С“ и „Разходи_АУП“ и относимостта на посочените от дружеството разпоредби на чл. 35, 36, 48 от ЗКПО; обосновка за увеличението на разхода за одорант за 2024 г. спрямо 2023 г. съответно от 68 хил.лв. на 139 хил.лв. в електронния модел в лист „Разходи_Р“; Обосновка за прогнозираните „други разходи за външни услуги“ в електронния модел в лист „Разходи_Р“, „Разходи_С“ и „Разходи_АУП“, в т.ч. какво включват цитираните разходи; обосновка на разходите за изготвяне на работен проект за газопроводното отклонение в електронния модел в лист „Цени_Присъединяване“ предвид значителното процентно увеличение на разходите спрямо регулаторния период 2020-2024 г.; обосновка на разходите за съгласуване на работния проект за газопроводното отклонение с комуникационните оператори в електронния модел в лист „Цени_Присъединяване“ предвид значителното процентно увеличение на разходите спрямо регулаторния период 2020-2024 г.; обосновка за формираните разходи за издаване на протокол за строителна площадка и ниво на строежа в електронния модел в лист „Цени_Присъединяване“ предвид значителното процентно увеличение на разходите спрямо периода 2020-2024 г.; обосновка за формираните разходи за изготвяне на екзекутивна документация в електронния модел в лист „Цени_Присъединяване“ предвид значителното процентно увеличение на разходите спрямо регулаторния период 2020-2024 г.; информация за отчетната стойност за 2023 г. на дълготраен материален актив – „земя“ предвид, че е посочена обща стойност за „Земя и сгради“ в електронния модел в лист „ДА“ – таблици „Отчетна стойност на дълготрайните активи – разпределение“, „Отчетна стойност на дълготрайните активи – снабдяване“ и „Отчетна стойност на дълготрайните активи – административно-управленска дейност“.

С писмо с вх. № Е-15-57-24 от 07.11.2024 г. „Овергаз Мрежи“ АД е представило изисканите обосновки и информация, както и коригиран електронен модел на цените с всички формули и връзки във формат Excel.

С писмо с изх. № Е-15-57-24 от 20.11.2024 г. от заявителя е изискано да представи амортизационен план на нетекущите активи – Разпределителни газопроводи и отклонения, по който са изчислени разходите за амортизация, в електронния модел на цените за 2024 г. в размер на (...) хил. лв., за 2025 г. в размер на (...) хил. лв. и за 2026 г. в размер на (...) хил. лв. с информация за годината на въвеждане в експлоатация на съответния актив, неговата отчетна и балансова стойност; оценка на справедливата стойност на газоразпределителната мрежа, направена от независим оценител към 01.01.2024 г.; документ за актуална счетоводна политика на дружеството.

С вх. № Е-15-57-24 от 22.11.2024 г. дружеството е представило амортизационен план на нетекущите активи с информация за годината на въвеждане на актива, неговата отчетна и балансова стойност; доклад за определяне на справедлива стойност, изготвен от независим оценител към 01.01.2024 г. и счетоводна политика на „Овергаз Мрежи“ АД, публикувана в годишния финансов отчет на дружеството за 2023 г. (последен отчетен годишен период). Заявителят посочва, че към края на всеки отчетен период преразглежда прилаганата счетоводна политика, като за регулаторен период 2025 – 2026 г. „Овергаз Мрежи“ АД ще разгледа съществуващата счетоводна политика през 2025 г.

С писмо с изх. № Е-15-57-24 от 28.10.2024 г. от „Овергаз Мрежи“ АД е изискано да предостави коригиран електронен модел на цените, в който: нормата на възвръщаемост на собствения капитал да е определена чрез модела за оценка на капиталовите разходи с използване на актуални данни от интернет страницата на Aswath Damodaran – Stern School of Business – отраслов безлостов коефициент β за страни от Европа (0,57), обща пазарна рискова премия за Република България (6,07%), формирана като сума от базовата рискова премия за развити пазари (4,12%) и премията за специфичния за държавата риск (1,95%) – актуализация към м. юли 2024 г.; данни на Българската народна банка относно безрисковата норма на възвръщаемост при използване на дългосрочния лихвен процент за оценка на степента на конвергенция като средна стойност за 12-месечен период преди месеца на оповестяване на предложението за цени, а именно от м. август 2023 г. до м. юли 2024 г. или 3,9718%; разходите за амортизация на съществуващите нетекущи активи в електронния модел в лист „АП_Р“ – „разпределителни газопроводи и отклонения“ да бъдат изчислени въз основа на отчетната им стойност, с амортизационен срок 25 г. и амортизационна норма 4% така както са изчислени разходите за амортизация на предвидените за придобиване нови активи през регулаторния период; не са включени разходи, попадащи в обхвата на разпоредбите на чл. 10, ал. 4, в това число на т. 6 и т. 7 от НРЦПГ; цената за снабдяване на стопанските клиенти с неравномерно потребление „до 54 MWh/год.“ и „битовите клиенти“ да е изчислена предложена в лева за MWh. Изискано е и становище, в което заявителят да посочи конкретните данни, съдържащи се в документите в административната преписка, които представляват защитена по закона информация, както и основания и мотиви за квалифицирането им като такава, включително чрез посочване на частен интерес, който ще бъде засегнат при нейното разкриване. Предвид това, с писмо с вх. № Е-15-57-24 от 02.12.2024 г. дружеството е представило изисканите данни и документи, както и коригиран електронен модел на цените.

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

„Овергаз Мрежи“ АД е титуляр на следните лицензи:

- № Л-184-08 от 17.12.2004 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и № Л-184-12 от 27.04.2009 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за лицензионната територия на Столична община (в т.ч. СОР Банкя) и община Божурище, със срок до 17.12.2039 г.;

- № Л-441-08 от 30.03.2015 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и № Л-441-12 от 30.03.2015 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на обособена територия „Дунав“ и общините Русе, Горна Оряховица, Велико Търново, Лясковец, Попово, Разград, Исперих, Ловеч, Павликени и Левски (лицензионна територия „Север“), за срок от 27 години;

- № Л-438-08 от 30.03.2015 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и № Л-438-12 от 30.03.2015 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на общини Бургас, Карнобат, Айтос, Поморие, Несебър, Созопол, Приморско, Царево, Ямбол, Тунджа, Нова Загора, Стара Загора, Нови пазар и Варна с изключение на кметствата Владислав Варненчик, Младост и Аспарухово (лицензионна територия „Изток“), за срок от 26 години;

- № Л-439-08 от 30.03.2015 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и № Л-439-12 от 30.03.2015 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на общините Асеновград, Първомай, Пазарджик и Пещера (лицензионна територия „Юг“), за срок от 25 години;

- № Л-440-08 от 30.03.2015 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и № Л-440-12 от 30.03.2015 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на общините Кюстендил, Монтана,

Петрич, Мездра, Банско и Разлог (лицензионна територия „Запад“), за срок от 25 години.

Съгласно чл. 30, ал. 1, т. 8, т. 11 и т. 12 от Закона за енергетиката (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 Комисията.

Съгласно чл. 30, ал. 1, т. 8, т. 11 и т. 12 от Закона за енергетиката (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 Комисията. Съгласно чл. 5, ал. 2 от НРЦПГ Комисията по искане на лицензиант, притежаващ повече от една лицензия за разпределение на природен газ и/или снабдяване с природен газ от краен снабдител, може да утвърждава единни цени по групи клиенти за териториите, които са в обхвата на тези лицензии. Към момента „Овергаз Мрежи“ АД прилага единни цени на всичките си лицензионни територии.

В съответствие с разпоредбата на чл. 29, ал. 2, т. 6 от НРЦПГ, дружеството е представило копие на Договор № (...) от (...), сключен между (...) като продавач и „Овергаз Мрежи“ АД като купувач за доставка на природен газ, изменен с Тристранно споразумение от (...), по силата на което (...) е встъпило в правата на продавач по договора. Срокът на действие на договора е (...) съгласно Приложение № 1.

„Овергаз Мрежи“ АД е представило и копие на Договор № (...), сключен между (...) като доставчик и „Овергаз Мрежи“ АД като клиент за доставка на природен газ на изходен пункт на газопреносната мрежа по регулирана цена. Срокът на действие на договора е от (...) до (...), като срокът може да бъде удължен с допълнително споразумение, подписано от двете страни.

„Овергаз Мрежи“ АД е представило и копие на Договор № (...), сключен между „Овергаз Мрежи“ АД като възложител и (...) като изпълнител за компресиране на природен газ в трейлери, батерии от бутилки или други съоръжения за пренасяне на компресиран природен газ. Срокът на действие на договора е до (...), като в случай че никоя от страните не възрази в срок до един месец преди изтичането срокът на договора, се смята, че е продължен за (...).

„Овергаз Мрежи“ АД е представило и копие на Договор № (...), сключен между „Овергаз Мрежи“ АД като възложител и (...) като изпълнител за компресиране на природен газ в трейлери, батерии от бутилки или други съоръжения за пренасяне на компресиран природен газ. Срокът на действие на договора е до (...), като в случай че никоя от страните не възрази в срок до един месец преди изтичането срокът на договора, се смята, че е продължен за (...).

„Овергаз Мрежи“ АД е представило и копие на Договор № (...), сключен между „Овергаз Мрежи“ АД като възложител и (...) като изпълнител за компресиране на природен газ в трейлери, батерии от бутилки или други съоръжения за пренасяне на компресиран природен газ. Срокът на действие на договора е до (...), като в случай че никоя от страните не възрази в срок до един месец преди изтичането срокът на договора, се смята, че е продължен за (...).

„Овергаз Мрежи“ АД е представило и копие на Договор № (...), сключен между „Овергаз Мрежи“ АД като възложител и (...) като изпълнител за съхранение и транспорт на компресиран природен газ. Срокът на действие на договора е (...), като в случай че никоя от страните не изрази писмено желанието си за прекратяване на този договор един месец преди изтичане на неговия срок, договорът се продължава автоматично за (...).

„Овергаз Мрежи“ АД е представило и копие на Анекс (...), сключен между „Овергаз Мрежи“ АД като възложител и (...) като изпълнител към Договор № (...) за съхранение и транспорт на компресиран природен газ.

„Овергаз Мрежи“ ЕАД е представило и копие на Договор № (...), сключен между „Овергаз Мрежи“ АД като възложител и (...) като изпълнител за съхранение и транспорт на компресиран природен газ. Срокът на действие на договора е (...), като в случай че никоя от страните не изрази писмено желанието си за прекратяване на този договор един месец преди изтичане на неговия срок, договорът се продължава автоматично за срок от (...).

„Овергаз Мрежи“ АД е представило и копие на Договор № (...), сключен между (...) като възложител и (...) като изпълнител за съхранение и транспорт на компресиран природен газ. Срокът на действие на договора е (...), като в случай че нито една от страните не изрази писмено желанието си за прекратяване на този договор един месец преди изтичане на неговия срок, договорът се продължава автоматично за срок от (...).

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. Комисията 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).

„Овергаз Мрежи“ АД предлага тарифна структура, която се състои от следните групи клиенти: стопански и битови клиенти. Групата на стопанските клиенти се състои от: стопански клиенти с равномерно потребление, стопански клиенти с неравномерно потребление и метанстанции, като за всяка една група са формирани подгрупи, в зависимост от годишното потребление на природен газ.

Дружеството е обособило отделна тарифна група, която включва три обекта на „Топлофикация София“ АД, а именно ВОЦ „Хаджи Димитър“, ВОЦ „Сухата река“ и ВОЦ „Левски Г“. Формирането на тази тарифна група е породено от характера на потребление, значителните обеми транспортиран природен газ и социалната значимост на предоставяната от „Топлофикация София“ АД услуга. От друга страна, това е свързано и с факта, че за тези обекти „Овергаз Мрежи“ АД осъществява само разпределение на природен газ. Цената за разпределение за тези обекти е изчислена като отношение на сумата на дисконтираните необходими приходи и сумата на дисконтираните количества пренесен природен газ за периода 2025 – 2026 г. Необходимите приходи включват възвращаемост върху направените инвестиции плюс разходи за експлоатация и поддръжка на ГРМ и съоръженията към нея.

Предвид горното, предложената от „Овергаз Мрежи“ АД тарифна структура по групи клиенти е обоснована.

1. Регулаторен период

Предложеният от „Овергаз Мрежи“ АД регулаторен период на цените е с продължителност 2 години (от 2025 до 2026 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.

Относно предложения регулаторен период, дружеството посочва, че е обусловен от фактори, отразяващи перспективата както пред газовия пазар, така и пред компанията в следващите години. Според „Овергаз Мрежи“ АД е налице в последните години динамична конюнктура на енергийния пазар, неустойчива макроикономическа и политическа среда, които водят до невъзможност за изготвяне на предсказуеми дългосрочни прогнози. Посочва се също, че несигурността на енергийните пазари на глобално и регионално ниво, продължаващите военни действия в Украйна и близкия Изток, зараждащите се нови военни конфликти, неустойчивата политическа обстановка, продължаващата политика на държавата за субсидии в сферата на електрическата енергия, не позволяват адекватно дългосрочно прогнозиране, в т.ч. и на факторите,

оказващи влияние върху процеса на газификация. Дружеството аргументира предложението регулаторен период и с повишението на основния лихвен процент от Европейската централна банка и лихвените нива по привлечения капитал. Според дружеството предложеният регулаторен период цели по-точно прогнозиране на основните параметри на бизнес плана, гарантиращи устойчивото развитие на дружеството, както и ще осигури възможност за справедлива и конкурентна цена на клиентите на природен газ.

Предвид гореизложеното, предложеният от „Овергаз Мрежи“ АД регулаторен период на цените с продължителност от 2 години (от 2025 до 2026 г.) попада в обхвата на чл. 3, ал. 2, от НРЦПГ и ще осигури на дружеството възможност да реализира инвестиционната и производствената си програма.

2. 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 дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ са прогнозираните от дружеството по години за регулаторния период. НГП по години, групи клиенти и дейности, са представени в таблици № 2 и 3:

Дейност „разпределение на природен газ“ (хил. лв.)

Таблица № 2

Клиенти	2025 г.	2026 г.
Стопански	50 299	50 488
Битови	30 687	31 132
Общо	80 986	81 620

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

Таблица № 3

Клиенти	2025 г.	2026 г.
Стопански	2 485	2 596
Битови	4 625	4 874
Общо	7 110	7 469

2.1. 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. Общите разходи за периода, разпределени по дейности и години, са представени в таблица № 4:

Общо разходи по дейности (хил. лв.)

Таблица № 4

Наименование	2025 г.	2026 г.	Общо	%
Общо разходи по дейности, в т.ч.:	(...)	(...)	(...)	(...)
„разпределение на природен газ“	(...)	(...)	(...)	(...)
„снабдяване с природен газ от краен снабдител“	(...)	(...)	(...)	(...)

Отделно от разходите по таблица № 3 са прогнозираните разходи за обекти на „Топлофикация София“, както следва: за 2025 г. – (...) хил. лв. и за 2024 г. – (...) хил. лв.

Прогнозираните разходи за регулаторния период включват само разходите, които са пряко свързани с лицензионната дейност на дружеството. Разходите са посочени поотделно за видовете лицензионни дейности. В изпълнение на нормативните изисквания при планиране на годишните разходи за лицензионни дейности не са включени финансови, извънредни, оперативни разходи, които не са свързани и/или не са

необходими за извършването на лицензионната дейност, както и други непреки разходи, за които КЕВР е приела, че не са в интерес на клиентите, в т.ч.: разходи за данък върху печалбата и разходи за бъдещи периоди, които са част от отчета за приходите и разходите, разходите за загуби от обезценки, текущи разходи за начислени провизии по смисъла на чл. 38 от Закона за корпоративно подоходно облагане, текущи разходи или задължения за намаляване на отчетната стойност на стоково-материалните запаси, санкции и/или глоби, както и лихви за забавяне, неустойки и други плащания, свързани с неизпълнение по сключени договори, разходи за дарения и неизползвани отпуски, разходи за данъци, свързани с корпоративното подоходно облагане на печалбата, както и съдебни разходи, извън държавните такси, свързани с образуване на дела за събиране на вземания, както и други разходи, в съответствие с чл. 10, ал. 4 от НРЦПГ.

Дружеството е представило обосновка за разпределението на разходите за периода 2025 – 2026 г., видно от която същите са планирани като функция от разходите, реализирани през 2023 г., очаквано изпълнение през 2024 г. (по действащи договори) и прогнозни основни параметри на регулираната дейност, а именно: продажби на природен газ по групи клиенти; брой клиенти по потребителски групи; дължина на газоразпределителната мрежа; отчетна стойност на газоразпределителната мрежа; брой персонал. Планирани са разходи за дейностите „разпределение на природен газ“, „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ и „административно-управленска“.

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

2.1.1. Разходи за дейността „разпределение на природен газ“

Разходите за дейността „разпределение на природен газ“ представляват (...) % от общия обем разходи, предвидени от дружеството. Те включват условно-постоянни разходи (УПР), свързани с експлоатацията и поддръжката на ГРМ, променливи разходи, зависещи от количествата пренесен природен газ и разходи, предвидени за административно-управленския персонал – разпределени пропорционално за двете лицензионни дейности.

Разходите за дейността „разпределение на природен газ“ нарастват от (...) хил. лв. през 2025 г. на (...) хил. лв. през 2026 г.

Условно-постоянните разходи – представляват (...) % от разходите за дейността „разпределение на природен газ“ и се увеличават от (...) хил. лв. за 2025 г. на (...) хил. лв. през 2026 г., със следното разпределение:

Разходите за материали представляват (...) % от УПР за дейността, прогнозиран в размер на (...) хил. лв. за 2025 г. и в размер на (...) хил. лв. за 2026 г., като включват:

- *разходи за горива за автотранспорт*, прогнозиран на база на отчетените разходи за 2023 г.;

- *разходи за канцеларски материали*, прогнозиран спрямо броя персонал и на база на отчетения средногодишен разход на служител за 2023 г.;

- *разходи за материали за текущо поддържане на ГРМ*, включващи резервните части за ремонт на линейната част на ГРМ, прогнозиран на база среден процент разходи за текущо поддържане за две години спрямо дължината на мрежата и средната стойност на линеен метър. Резервните части за ремонт на съоръженията са прогнозиран на база среден процент разходи за текущо поддържане за две години спрямо броя на съоръженията и средната стойност на съоръжение;

- *други материали*, прогнозиран на база отчетените разходи за 2023 г.;

Разходите за външни услуги представляват (...) % от УПР за дейността, прогнозиран в размер на (...) хил. лв. през 2025 г. и в размер на (...) хил. лв. за 2026 г., като включват:

- *разходи за застраховки* на газоразпределителната мрежа, вкл. имуществена застраховка и застраховка „Гражданска отговорност“, прогнозиран на база среднопретеглена стойност на застрахователна полица спрямо отчетната стойност на линейната част на ГРМ и съоръженията. Застраховките на техника, имоти и професионална отговорност са прогнозиран на база на отчетените разходи за 2023 г.;

- *разходи за данъци и такси*, прогнозиран на база отчетените разходи за 2023 г.;

- *разходи за лицензионна такса*, прогнозиран на база нормативна уредба, в т.ч. лицензионни такси, в съответствие с Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, в размер на 2000 лв., плюс 0,055% от приходите за съответната лицензионна дейност през предходната година;

- *пощенски разходи, телефони и абонаменти*, прогнозиран на база на отчетените разходи за 2023 г.;

- *разходи за абонаментно поддържане и аварийна готовност*, включват разходи за комплексно сервизно обслужване и аварийната готовност на газопроводите и съоръженията, технически надзор и текуща поддръжка на ГРМ и съоръженията съгласно Наредбата за устройството и безопасната експлоатация на преносните и разпределителните газопроводи и на съоръженията, инсталациите и уредите за природен газ на база на отчетените разходи за 2023 г.;

- *въоръжена и противопожарна охрана*, прогнозиран спрямо броя персонал и отчетения средногодишен разход на служител за 2023 г.;

- *разходи за наеми*, включват наеми на помещения, като са разпределени спрямо брой персонал и са прогнозиран на база отчетените разходи за 2023 г.;

- *разходи за транспорт*, включват разходи за транспортни услуги и са прогнозиран спрямо брой персонал на база на отчетените за 2023 г.;

- *проверка на уреди*, прогнозиран са 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“ и Тарифа № 11 за таксите, които се събират в системата на Държавната агенция за метрологичен и технически надзор по Закона за държавните такси;

- *съдебни разходи* – прогнозиран на база отчетените разходи за 2023 г.;

- *разходи за вода, отопление и осветление*, прогнозиран в зависимост от средния годишен разход на служител и брой персонал на база на отчетените разходи за 2023 г.;

- *други разходи за външни услуги*, включват: разходи за ИТ и информационно обслужване, прогнозиран на база брой персонал и средногодишен разход на услугата за един човек, както и разходи за отчитане на средствата за търговско измерване и други;

Разходите за амортизации представляват (...) % от УПР за дейността, прогнозиран в размер на (...) хил. лв. през 2025 г. и в размер на (...) хил. лв. през 2026 г. Разходите за амортизации на дълготрайните активи са определени по линеен метод, съгласно чл. 12 от НРЦПГ и са изчислени при следните амортизационни норми: за разпределителни газопроводи и отклонения – 25 г., машини, оборудване и съоръжения – 10 г., сгради – 25 г. и други ДМА – 5 г.;

Разходите за заплати и възнаграждения представляват (...) % от УПР за дейността, прогнозиран в размер на (...) хил. лв. за 2025 г. и в размер на (...) хил. лв. за 2026 г., като са добавени разходи за допълнително дължимо възнаграждение при изпълнение на плана;

Разходите за социални осигуровки и надбавки, включително социални разходи представляват (...) % от УПР за дейността, прогнозиран в размер на (...) хил. лв. през 2025 г. и в размер на (...) хил. лв. през 2026 г., като включват съответните начислени суми за социални и здравни осигуровки, социални надбавки съгласно ЗОДФЛ, КЗОО, ЗБДОО и други обезщетения, полагащи се на работниците и служителите по Кодекса на труда. Сумата е обвързана с прогнозираните разходи за заплати и дължимия процент осигуровки.

Други разходи представляват (...) % от УПР за дейността, прогнозирани в размер на (...) хил. лв. през 2025 г. и в размер на (...) хил. лв. през 2026 г., като включват: *разходи за охрана на труда, разходи за командировки, разходи за работно облекло, разходи за обучение на персонала* и са прогнозирани на база брой персонал и средногодишен разход на човек за 2023 г.; *разходи за публикации*, прогнозирани на база отчетените разходи за 2023 г.; *разходи за въздействие на пазара*, прогнозирани в размер на (...) лв./потребител и брой планирани нови битови потребители. Разходът в размер на (...) лв./потребител е определен на базата на резултатите от проведените рекламни кампании за въздействие на пазара през последните 5 години на базата на отчетни данни за брой присъединени нови битови клиенти, покритието и отчетения клиентски интерес в резултат на рекламните кампании; *други разходи*, прогнозирани на база на отчетените разходи за 2023 г.

Променливите разходи, представляват (...) % от общите разходи за тази дейност, прогнозирани в размер на (...) хил. лв. през 2025 г. и в размер на (...) хил. лв. през 2026 г. Тези разходи пряко зависят от пренесените и доставени количества природен газ и включват: *разходи за одорант*, които се отнасят само за дейността „разпределение на природен газ“, в зависимост от прогнозните продажни количества природен газ, определени при норма (...) лв./1000 м³, както и *разходи, свързани със загуби на природен газ*, прогнозирани в съответствие с Методиката за определяне на допустимите размери на технологични разходи при пренос, разпределение и съхранение на природен газ, приета от КЕВР и на базата на отчетните загуби на газ за периода 2021 – 2023 г.

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

Тези разходи представляват (...) % от общия обем разходи, предвидени от енергийното предприятие. Те включват условно-постоянни разходи (УПР) и разходи, предвидени за административно-управленския персонал – разпределени пропорционално за двете лицензионни дейности.

Разходите за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ са в размер на (...) хил. лв. за 2025 г. и се увеличават на (...) хил. лв. за 2026 г.

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

Разходите за материали представляват (...) % от УПР за дейността, прогнозирани в размер на (...) хил. лв. за 2025 г. и в размер на (...) хил. лв. за 2026 г., като включват:

- *разходи за канцеларски материали*, прогнозирани спрямо броя персонал и на база на отчетения средногодишен разход на служител за 2023 г.;

- *други материали*, прогнозирани на база отчетените разходи за 2023 г.;

Разходите за външни услуги представляват (...) % от УПР за дейността, прогнозирани в размер на (...) хил. лв. през 2025 г. и в размер на (...) хил. лв. за 2026 г., като включват:

- *разходи за застраховки*, на техника и имоти, като са прогнозирани на база на отчетените разходи за 2023 г.;

- *разходи за данъци и такси*, прогнозирани на база отчетените разходи за 2023 г.;

- *разходи за лицензионна такса*, прогнозирани на база нормативна уредба, в т.ч. лицензионни такси, в съответствие с Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, в размер на 2000 лв., плюс 0,055% от приходите за съответната лицензионна дейност през предходната година;

- *пощенски разходи, телефони и абонаменти*, прогнозирани на база на отчетените разходи за 2023 г.;

- *въоръжена и противопожарна охрана*, прогнозирани спрямо броя персонал и отчетения средногодишен разход на служител за 2023 г.;

- *разходи за наеми*, включват наеми на помещения, като са разпределени спрямо брой персонал и са прогнозирани на база отчетените разходи за 2023 г.;

- *разходи за транспорт*, включват разходи за транспортни услуги и са прогнозирани спрямо брой персонал на база на отчетените за 2023 г.;

- *разходи за вода, отопление и осветление*, прогнозирани в зависимост от средния годишен разход на служител и брой персонал на база на отчетените разходи за 2023 г.;

- *други разходи за външни услуги*, включват: разходи за ИТ и информационно обслужване, прогнозирани на база брой персонал и средногодишен разход на услугата за един човек, както и други разходи;

Разходите за амортизации представляват (...) % от УПР за дейността, прогнозирани в размер на (...) хил. лв. през 2025 г. и в размер на (...) хил. лв. през 2026 г. Разходите за амортизации на дълготрайните активи са определени по линеен метод, съгласно чл. 12 от НРЦПГ;

Разходите за заплати и възнаграждения представляват (...) % от УПР за дейността, прогнозирани в размер на (...) хил. лв. за 2025 г. и в размер на (...) хил. лв. за 2026 г., като са добавени разходи за допълнително дължимо възнаграждение при изпълнение на плана;

Разходите за социални осигуровки и надбавки, включително социални разходи представляват (...) % от УПР за дейността, прогнозирани в размер на (...) хил. лв. през 2025 г. и в размер на (...) хил. лв. през 2026 г., като включват съответните начислени суми за социални и здравни осигуровки, социални надбавки съгласно ЗОДФЛ, КЗОО, ЗБДОО и други обезщетения, полагащи се на работниците и служителите по Кодекса на труда. Сумата е обвързана с прогнозираните разходи за заплати и дължимия процент осигуровки.

Други разходи представляват (...) % от УПР за дейността, прогнозирани в размер на (...) хил. лв. през 2025 г. и в размер на (...) хил. лв. през 2026 г., като включват: *разходи за охрана на труда, разходи за командировки, разходи за обучение на персонала* и са прогнозирани на база брой персонал и средногодишен разход на човек за 2023 г.; *разходи за публикации и други разходи*, прогнозирани на база отчетените разходи за 2023 г.

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

Разходи за снабдяване със сгъстен природен газ - съгласно чл. 19а от НРЦПГ в случаите, когато крайните снабдители снабдяват клиенти със сгъстен природен газ, цената за продажба на природен газ за тези клиенти включва и ценова компонента по чл. 19, ал. 2 от НРЦПГ, отразяваща разходите за компресиране, транспорт, декомпресиране и подгръване на природен газ. „Овергаз Мрежи“ АД снабдява със сгъстен природен газ клиенти, разположени в общините Банско, Разлог, Карнобат и Бяла. В тази връзка, дружеството е сключило договори за компресиране на природен газ, както и договори за транспортиране на компресирания природен газ, с оглед на което:

Разходите за снабдяване със СПГ в общини Банско и Разлог са, както следва:

Компресиране на природен газ: съгласно Договор № (...) с (...), цената за компресиране на природния газ е в размер на (...) лв./MWh.

Транспорт на компресирания природен газ: съгласно Договор № (...) с (...), цената за извършване на услугата транспорт на компресирания природен газ е в размер на (...) лв./MWh.

Предвид горното, разходите за компресиране и транспорт на природния газ за общини Банско и Разлог се предвиждат в размер на **32,29 лв./MWh**.

Разходите за снабдяване със СПГ в община Карнобат включват:

Компресиране на природен газ: съгласно Договор № (...) с (...), цената за компресиране на природния газ е в размер на (...) лв./MWh.

Транспорт на компресирания природен газ: съгласно Договор № (...) с (...), цената за извършване на услугата транспорт на компресирания природен газ е в размер на (...) лв./MWh.

Предвид горното, разходите за компресиране и транспорт на природния газ за община Карнобат се предвиждат в размер на **34,29 лв./MWh**.

Разходите за снабдяване със СПГ в община Бяла са следните:

Компресиране на природен газ: съгласно Договор № (...) с (...), цената за компресиране на природния газ е в размер на (...) лв./MWh.

Транспорт на компресирания природен газ: съгласно Договор № (...) и Анекс от (...) с (...), цената за извършване на услугата транспорт на компресирания природен газ е в размер на (...) лв./MWh.

Предвид горното, разходите за компресиране и транспорт на природния газ за община Бяла се предвиждат в размер на **42,63 лв./MWh**.

От извършения по-горе анализ на прогнозния размер на разходите по години и икономически елементи, както и въз основа на представените от дружеството обосновки и доказателства за разходите е видно, че те са свързани с изпълнението на лицензионните дейности и може да бъде направен извод, че са икономически обосновани.

2.2. Регулаторна база на активите

Съгласно чл. 12 от НРЦПГ, утвърдената от Комисията 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. Прогнозните 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 № 5 и 6:

*Дейност „разпределение на природен газ“ (хил. лв.)**Таблица № 5*

№	Позиция	2025 г.	2026 г.
1.	Балансова стойност на дълготрайните материални активи (ДМА)	(...)	(...)
2.	Балансова стойност на дълготрайните нематериални активи (ДНА)	(...)	(...)
3.	Балансова стойност на ДМА, придобити за сметка на финансираня	(...)	(...)
4.	Необходим оборотен капитал	(...)	(...)
5.	Регулаторна база на активите	(...)	(...)
6.	Норма на възвръщаемост, %	8,8%	8,8%
7.	Възвръщаемост	(...)	(...)
8.	Разходи, в т.ч.:	(...)	(...)
8.1.	УПР	(...)	(...)
8.2.	Променливи разходи	(...)	(...)

*Дейност „снабдяване с природен газ“ (хил. лв.)**Таблица*

№ 6

№	Позиция	2025 г.	2026 г.
1.	Балансова стойност на ДМА	(...)	(...)
2.	Балансова стойност на ДНА	(...)	(...)
3.	Необходим оборотен капитал	(...)	(...)
4.	Регулаторна база на активите	(...)	(...)
5.	Норма на възвръщаемост, %	8,8%	8,8%
6.	Възвръщаемост	(...)	(...)
7.	Разходи, в т.ч.:	(...)	(...)
7.1.	УПР	(...)	(...)

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).

2.3. Норма на възвръщаемост на капитала

За периода 2025 – 2026 г., като източник на финансиране дружеството предвижда

използването на собствени средства и привлечен капитал.

Съгласно чл. 13, ал. 4 от НРЦПГ, Комисията 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 Комисията 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.

Предвид горното, относно отрасловия безлостов коефициент β за страни от Европа, общата пазарна рискова премия за Р България, формирана като сума от базовата рискова премия за развити пазари и премията за специфичния за държавата риск, приложим международно признат източник е интернет страницата на Aswath Damodaran – Stern School of Business, от който се установява, че стойността на посочените ценообразуващи елементи е както следва: безлостовият β коефициент е в размер на 0,57 или 0,74 при преобразуването му в лостов коефициент, общата пазарна рискова премия за Р България е в размер на 6,07%, безрисковата премия е в размер на 3,9718%. Въз основа на тези данни, нормата на възвръщаемост на собствения капитал, съответно среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала, се изчислява в размер на (...)% , съответно на 8,86%.

„Овергаз Мрежи“ АД е предложило за регулаторния период 2025 – 2026 г. среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала в размер на 8,8%, изчислена при (...)% собствен капитал с норма на възвръщаемост от (...)% и (...)% привлечен капитал, с норма на възвръщаемост (...)% , при отчитане на данъчните задължения. „Овергаз Мрежи“ АД е посочило, че при формирането на цената на привлечения капитал, отразен в капиталовата структура на дружеството, са включени лихва по планираните кредити и допълнителни такси и комисионни за одобряване и обслужване на кредитите.

Предвид горното, е обосновано цените на „Овергаз Мрежи“ АД да бъдат формиран при предложената от дружеството среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала в размер на 8,8%.

3. 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 № 7, 8, 9 и 10:

Прогнозна консумация – „разпределение на природен газ“

Таблица № 7

Клиенти	Мярка	2025 г.	2026 г.
Стопански:			
с равномерно потребление	MWh/год.	(...)	(...)
с неравномерно потребление	MWh/год.	(...)	(...)
метанстанции		(...)	(...)
Общо за стопанските клиенти:	MWh/год.	2 251 006	2 266 614
Битови	MWh/год.	669 372	688 296
Общо за двете групи клиенти:	MWh/год.	2 920 378	2 954 910

Прогнозна консумация – „снабдяване с природен газ от краен снабдител“

Таблица № 8

Клиенти	Мярка	2025 г.	2026 г.
---------	-------	---------	---------

Стопански:			
с равномерно потребление	MWh/год.	(...)	(...)
с неравномерно потребление	MWh/год.	(...)	(...)
метанстанции		(...)	(...)
Общо за стопанските клиенти:	MWh/год.	2 065 510	2 080 539
Битови	MWh/год.	669 372	688 296
Общо за двете групи клиенти:	MWh/год.	2 734 882	2 768 835

Прогнозен брой клиенти – „разпределение на природен газ“

Таблица № 9

Клиенти	Мярка	2025 г.	2026 г.
Стопански:			
с равномерно потребление	бр.	(...)	(...)
с неравномерно потребление	бр.	(...)	(...)
метанстанции		(...)	(...)
Общо стопански клиенти:	бр.	(...)	(...)
Битови	бр.	(...)	(...)
Общо за двете групи клиенти:	бр.	(...)	(...)

Прогнозен брой клиенти – „снабдяване с природен газ от краен снабдител“

Таблица № 10

Клиенти	Мярка	2025 г.	2026 г.
Стопански:			
с равномерно потребление	бр.	(...)	(...)
с неравномерно потребление	бр.	(...)	(...)
метанстанции		(...)	(...)
Общо стопански клиенти:	бр.	(...)	(...)
Битови	бр.	(...)	(...)
Общо за двете групи клиенти:	бр.	(...)	(...)

Количествата природен газ за трите обекта, собственост на „Топлофикация София“ АД, за регулаторния период са следните: за 2025 г. – (...) MWh/г.; за 2026 г. – (...) MWh/г. или общо (...) MWh/г.

От представените данни е видно, че коефициентите за разпределяне на приходите по основните групи клиенти се изменят за дейността „разпределение на природен газ“, както следва: за стопански клиенти намаляват от (...) за 2025 г. на (...) за 2026 г.; за битови клиенти се увеличават от (...) за 2025 г. на (...) за 2026 г.

Коефициентите за разпределяне на възвръщаемостта за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за стопански клиенти намаляват от (...) за 2025 г. на (...) за 2026 г. Коефициентите за битовите клиенти се изменят от (...) за 2025 г. на (...) за 2026 г.

Коефициентите за разпределяне 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. При тях изменението е, както следва: при стопанските клиенти намаляват от (...) за 2025 г. на (...) за 2026 г., а при битовите клиенти се наблюдава увеличение на коефициентите от (...) за 2025 г. на (...) за 2026 г.

Предложените коефициенти са обосновани, тъй като отчитат: 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.

4. Определяне на цени

4.1. Цена за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа

Съгласно 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.

4.2. Цена за продажба на природен газ от краен снабдител

Съгласно 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. Цената 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 „Овергаз Мрежи“ АД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа и цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител за територията на: Столична община (в т.ч. СОР Банкя) и община Божурище, за територията на общините Бургас, Карнобат, Айтос, Поморие, Несебър, Созопол, Приморско, Царево, Ямбол, Тунджа, Нова Загора, Стара Загора, Нови Пазар и Варна с изключение на кметствата Вл. Варненчик, Младост и Аспарухово; за територията на общините Кюстендил, Монтана, Петрич, Мездра, Банско и Разлог; за територията на обособена територия „Дунав” и общините Русе, Велико Търново, Горна Оряховица, Лясковец, Попово, Разград, Исперих, Ловеч, Левски и Павликени и за територията на общините Асеновград, Първомай, Пазарджик и Пещера за регулаторен период 2020 –2024 г. са посочени в Таблица № 11:

Цени за пренос и снабдяване с природен газ

Таблица № 11

Клиентски групи и подгрупи	Цени за пренос на природен газ през ГРМ	Цени за продажба за снабдяване с природен газ
	лв./MWh	лв./MWh
Стопански:		
С равномерно потребление:		
до 539 MWh/год., вкл.	26,35	1,29
до 1079 MWh/год., вкл.	24,96	1,29
до 2158 MWh/год., вкл.	23,56	1,29
до 4316 MWh/год., вкл.	22,17	1,28
до 6473 MWh/год., вкл.	21,36	1,28
до 8631 MWh/год., вкл.	20,78	1,27
до 10 789 MWh/год., вкл.	20,33	1,27
до 21 578 MWh/год., вкл.	18,94	1,24
до 32 367 MWh/год., вкл.	18,12	1,21
до 43 156 MWh/год., вкл.	17,54	1,19
до 53 945 MWh/год., вкл.	17,09	1,16
до 75 523 MWh/год., вкл.	16,42	1,11
до 107 890 MWh/год., вкл.	15,70	1,03
до 127 800 MWh/год.	15,36	0,98
над 127 800 MWh/год.	14,89	0,90
С неравномерно потребление:		
до 54 MWh/год, вкл.	36,60	6,99
до 539 MWh/год., вкл.	35,40	1,29
до 1079 MWh/год., вкл.	34,84	1,29
до 2158 MWh/год., вкл.	34,28	1,29
до 4316 MWh/год., вкл.	33,72	1,28
до 6473 MWh/год., вкл.	33,39	1,28
до 8631 MWh/год., вкл.	33,16	1,27
до 10 789 MWh/год., вкл.	32,97	1,27
до 21 578 MWh/год., вкл.	32,41	1,24
до 32 367 MWh/год., вкл.	32,08	1,21
до 43 156 MWh/год., вкл.	31,85	1,19
до 53 945 MWh/год., вкл.	31,67	1,16
до 75 523 MWh/год., вкл.	31,40	1,11
до 107 890 MWh/год., вкл.	31,11	1,03
до 127 800 MWh/год.	30,97	0,98

над 127 800 MWh/год.	30,78	0,90
Метанстанции:		
до 4226 MWh/год., вкл.	20,71	1,28
до 10 565 MWh/год., вкл.	19,61	1,27
над 10 565 MWh/год.	17,68	1,16
Обекти на „Топлофикация София“:		
ВОЦ „Суша река“, ВОЦ „Левски Г“ и ВОЦ „Хаджи Димитър“	1,70	
Битови	36,60	6,99

Забележка: В цените, предложени за утвърждаване не е включен ДДС.

Предложената от „Овергаз Мрежи“ АД компонента за снабдяване със СПГ за всички групи клиенти на територията на: *общини Банско и Разлог* е в размер на **32,29 лв./MWh**; *община Карнобат* е в размер на **34,29 лв./MWh** и *община Бяла* е в размер на **42,63 лв./MWh**.

С оглед гореизложеното, от анализа на представените в заявление с вх. № Е-15-57-24 от 30.09.2024 г. и заявление с вх. № Е-15-57-25 от 30.09.2024 г. от „Овергаз Мрежи“ АД данни и подкрепящите ги обосновки е видно, че дружеството е изчислило размера на предложените цени в съответствие с НРЦПГ.

Предложените за утвърждаване от „Овергаз Мрежи“ АД цени ще дадат възможност на дружеството да реализира инвестиционната и производствената програма, заложи в бизнес плана за дейността на дружеството за периода 2025 – 2026 г.

4.3. 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 и 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 разходи. 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; разходи по издаване на разрешения за ползване; разходи за труд по проверка на работните проекти на потребителите и издаване на становище; разходи за труд по инспекция на изпълненото строителство от потребителя и издаване на разрешение за свързване на газовите инсталации към прибора за търговско мерене. Променливите разходи са в зависимост от максималния часови разход и включват изкопно-възстановителни и монтажни работи.

За регулаторен период 2025 – 2026 г. заявителят предлага следните цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа за територията на Столична община (в т.ч. СОР Банкя) и община Божурище, за територията на общините Бургас, Карнобат, Айтос, Поморие, Несебър, Созопол, Приморско, Царево, Ямбол, Тунджа, Нова Загора, Стара Загора, Нови Пазар и Варна с изключение на кметствата Вл. Варненчик, Младост и Аспарухово; за територията на общините Кюстендил, Монтана, Петрич, Мездра, Банско и Разлог; за територията на обособена територия „Дунав“ и общините Русе, Велико Търново, Горна Оряховица, Лясковец, Попово, Разград, Исперих, Ловеч, Левски и Павликени и за територията на общините Асеновград, Първомай, Пазарджик и Пещера.

Предложените от заявителя цени са посочени в таблица № 12:

Групи и подгрупи клиенти	Пределни цени (лв./клиент)
Стопански	
до 264 kWh/час, вкл.	682,81
до 528 kWh/час, вкл.	1503,31
до 10 565 kWh/час, вкл.	3344,00
до 31 695 kWh/час, вкл.	4705,81
над 31 695 kWh/час	4774,87
Битови	682,81

Забележка: Предложените цени са без ДДС.

Предложените цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа на лицензионната територия на заявителя са формирани на база подробно представени разходи по групи клиенти в съответствие с НРЦПГ.

5. Информация, съдържаща се в подаденото от „Овергаз Мрежи“ АД заявление и която не следва да бъде разгласявана:

С писмо с вх. № Е-15-57-24 от 02.12.2024 г. „Овергаз Мрежи“ АД е посочило, че защитена по закон информация, която включва данни и информация, както за дейността на дружеството, така и трети физически и юридически лица и клиенти на дружеството, се съдържат в следните документи и справки: отчетна стойност на дълготрайните активи за дейности разпределение, снабдяване и за административно-управленска дейност; амортизационен план за разпределение, снабдяване и административно-управленска дейност; обобщен амортизационен план за разпределение, снабдяване и административно-управленска дейност; оборотен капитал по дейности; годишни разходи по дейности и административно-управленска дейност; разпределяне на разходите и възвръщаемостта за административно-управленска дейност по дейности; погасителна схема на дългосрочен кредит и овердрафт; капитал; норма на възвръщаемост; необходими годишни приходи за двете дейности; цените за пренос и цените снабдяване с природен газ; приходи от присъединяване; параметри на ГРМ-линейна част и параметри-съоръжения и отклонения.

Според заявителя приложената отчетна и прогнозна информация съдържа данни, който представлява търговска тайна и разкриват конкретни параметри от дейността на дружеството. В тази връзка „Овергаз Мрежи“ АД отбелязва, че представените данни не са общоизвестни или лесно достъпни за трети лица и имат финансово-икономически и технически характер, касаещи единствено дейността и оперативните процеси на дружеството. Дружеството счита, че информацията, предоставена в посочените справки, представлява търговска тайна, тъй като е свързана с изпълнение на икономически и правни процеси, присъщи единствено за „Овергаз Мрежи“ АД и пряко свързани с неговата дейност и корпоративна структура. Заявителят посочва, че разкриването на 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 известна и представлява защитена търговска тайна. Според „Овергаз Мрежи“ АД разпространението на финансово-икономически и технически данни от корпоративната дейност на дружеството може да се използва за неправомерни анализи и заключения за икономическото състояние и цялостната стопанска дейност на дружеството, което да доведе до спекулации или друг вид злоупотреба. Дружеството отбелязва, че разкриването на посочената информация може да навреди на интересите му, вследствие на което са възможни и значителни загуби. В допълнение заявителят отбелязва, че приложената отчетна и прогнозна информация съдържа данни за търговските отношения с трети страни и с клиенти на дружеството, които не са общодостъпни и информацията за тях притежава чувствителен търговски характер и не следва да бъде разгласявана. Предвид изложеното, „Овергаз Мрежи“ АД е представило и неуповярливи варианти на заявленията и справките към тях.

Посочените данни представляват факти и информация, свързани със стопанска дейност, чието запазване в тайна е в интерес на дружеството, за което то е взело необходимите мерки. Съгласно чл. 18 от ЗЕ не следва да бъде разгласявана информация, обявена за търговска тайна от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция или до застрашаване на търговския интерес на трети лица.

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.

Предвид изложеното и съгласно решение на КЕВР по Протокол № 296 от 24.10.2024 г., по т. 2, при публикуване на доклада и проекта на решение на интернет страницата на КЕВР, цитираните от дружеството параметри следва да бъдат заличени, с изключение на параметрите посочени в чл. 37, ал. 1 от НРЦПГ.

Изказвания по т.2.:

М. Димитров: „Овергаз Мрежи“ е подало в Комисията заявление за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за периода 2025 – 2026 г. и заявление за утвърждаване на цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител, компонента за снабдяване със съгъстен природен газ същия за период 2025 – 2026 г. за лицензираните му територии: Столична община и община Божурище, общините Бургас, Карнобат, Айтос, Поморие, Несебър, Созопол, Приморско, Царево, Ямбол, Тунджа, Нова Загора, Стара Загора, Нови Пазар и Варна с изключение на кметствата Вл. Варненчик, Младост и Аспарухово; за територията на общините Кюстендил, Монтана, Петрич, Мездра, Банско и Разлог; обособена територия „Дунав“ и общините Русе, Велико Търново, Горна Оряховица, Лясковец, Попово, Разград, Исперих, Ловеч, Левски и Павликени и общините Асеновград, Първомай, Пазарджик и Пещера.

В резултат от извършена проверка на заявлението и представените с него информация, данни и обосновки, Комисията е изисквала допълнителна информация, както и преработка на заявленията. Комисията е изискал допълнителна информация по отношение обосновката на някои от предвидените разходи за регулаторния период. Изискано е от дружеството и преработка на заявленията по отношение на начина на изчисляване на амортизациите за активите, отнасящи се за линейната част на ГРМ, изчислената норма на възвръщаемост на собствения капитал и цените за снабдяване, предвид, че в заявлението цените бяха определени в *лева за клиент*, а предвид измененията в Наредба № 2 за регулиране на цените на природния газ отпадна лева за клиент. Цените се определят в лв./MWh, като това беше изискано от дружеството да преработи в заявлението. Дружеството представи предварителната информация и представи коригирано заявление, като се е съобразило с указанията, дадени от Комисията в писмото до дружеството. Преработило е амортизационните разходи за линейните газопроводи, променило е начина на изчисляване на нормата на възвръщаемост на собствения капитал. Това води до промяна на предложените цени, които дружеството иска за утвърждаване.

„Овергаз Мрежи“ АД е титуляр на лицензии. Те са посочени подробно в доклада. Обхваща всичките територии, които изброих преди малко. Пет лицензии... Да ги цитирам ли подробно лицензиите, тъй като са доста обемисти?

Говори Ал. Йорданов, без микрофон.

Ив. Н. Иванов: Не!

М. Димитров: През новия регулаторен период „Овергаз Мрежи“ предвижда изменение на утвърдената тарифна структура чрез промяна на годишното потребление и подгрупите на стопанските клиенти, както и добавяне на две нови подгрупи, съответно в „Стопански клиенти с равномерно потребление“ и „Стопански клиенти с неравномерно потребление“.

Предложеният от дружеството регулаторен период на цените е с продължителност от 2 години (обхваща годините 2025-2026 г.), което е в съответствие с разпоредбата на чл. 3, ал. 2, т. 2 от НРЦПГ.

В доклада е посочена подробна информация за необходимите годишни приходи за двете дейности. За дейността „разпределение на природен газ“ за 2025 г. са в размер на 80 986 000. За 2026 г. са 81 620 000 лв. За дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за 2025 г. са в размер на 7 110 000 лв. и за 2026 г. са в размер на 7 469 000 лв.

По отношение на разходите:

Структурата и обемът на разходите по години са формирани от дружеството в съответствие с чл. 10 от НРЦПГ. Общо разходите за дейността „разпределение на природен газ“ за 2025 г. са в размер на (...), а за 2026 г. са в размер на (...) лв. Отделно от тези разходи, дружеството е прогнозирано разходи за обекти на „Топлофикация София“, централи на „Топлофикация София“, на които се доставя природен газ чрез мрежата на „Овергаз Мрежи“. Разходите за тези обекти на „Топлофикация София“ през 2025 г. са в размер на (...) лв. и за 2026 г. са в размер на (...) лв.

Прогнозираните разходи за регулаторния период включват само разходите, които са пряко свързани с лицензионната дейност на дружеството.

Дружеството е представило обосновка за разпределението на разходите за периода 2025 – 2026 г., които са планирани като функция от разходите, реализирани през 2023 г., очаквано изпълнение през 2024 г. (по действащи договори) и прогнозни параметри до края на годината. Планирани са разходи за дейността „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ и за административно-управленска дейност. Не са включени финансово извънредни и оперативни разходи, които не са свързани или не са необходими за извършването на лицензионната дейност, както и други непреки разходи, които не са в интерес на клиентите.

Разходите за дейността „разпределение на природен газ“ представляват (...) % от общия обем разходи. Включват условно-постоянни разходи и променливи разходи, разходи за материали, за външни услуги, за амортизация, за заплати и възнаграждения, за социални осигуровки, за социални разходи и други разходи.

Ал. Йорданов: Г-н Димитров, извинявам се, че Ви прекъсвам, но тук е моментът да ни кажете дали „Овергаз Мрежи“ е преработило заявлението си за цени, с оглед на дадените му от страна на работната група указания.

М. Димитров: Дружеството изпълни указанията и е преработило заявлението, като са коригирани разходите за амортизация, тъй като в първоначално подаденото заявление и в ценовия модел разходите за амортизация, по отношение на линейните газопроводи, дружеството в сега одобреният, до края на тази година регулаторен период, използваше полезен живот (...) години. За новия регулаторен период дружеството е предвидило (...) -годишен регулаторен период. Поради тази промяна активите, които са с полезен живот до 2025 г. и 2026 г., балансовата им стойност беше разпределена до края на оставащите години в полезния живот. От дружеството беше поискано да приложи амортизационни норми за тези активи, съответстващи за (...) -годишен полезен живот, което съответства на (...) % амортизационна норма. Това доведе до промяна на разходите за амортизация за

тези групи активи. Те бяха в размер на (...) лв., като в последно подаденото заявление те са в размер на (...) лв. Намалението е в размер на (...) лв.

Ив. Н. Иванов: Близко (...) % намаление от първоначалната сума.

М. Димитров: Да, но това не са всичките разходи. Това са за линейните газопроводи.

Ив. Н. Иванов: За потребителите какво е намалението спрямо това, което първоначално бяха поискали?

М. Димитров: В доклада са посочени и първоначално предложените цени, както и последно предложените.

Ив. Н. Иванов: Какви са те? Сравнение...

М. Димитров: Примерно за битовите клиенти първоначално предложената цена за разпределение от „Овергаз Мрежи“ беше в размер на 43,93 лв./MWh. Сега цената е 36,60 лв./MWh.

Ив. Н. Иванов: Т.е. от 43 на 36 лв. понижение. Искам да разбера в момента колко е цената.

М. Димитров: В момента цената, която се предлага за утвърждаване е 36,60 лв.

Ив. Н. Иванов: Не за утвърждаване. В момента до 01 януари...

М. Димитров: Действащата ще я видя... 25...

Ив. Н. Иванов: Защото е поискало от 25 на 43. Не беше ли така?

М. Димитров: Точно така, да.

Ив. Н. Иванов: Сега от 43 намалява на?

М. Димитров: На 36,60 лв.

Ив. Н. Иванов: Пак е доста голямо. Това е 40% увеличение на цената.

М. Димитров: Да, а предлагаше около 60%. Работната група анализира подробно ценовия модел и предвидените разходи, като тука също е важно, че в протокола следва да се отбележи, че дружеството е предвидило, спрямо сегашния регулаторен период, една по-ниска консумация на природен газ. Консумацията е ценообразуващ елемент и тя е в знаменателя при определянето на цената. 2022-2023 г. сме свидетели на едно понижение на потреблението на природен газ и предложеното потребление за новия регулаторен период е съобразено с отчетната 2023 г., която е значително по-ниска от предложената консумация в този, действащият сега, регулаторен период.

Ал. Йорданов: Да изясним обаче...

Ив. Н. Иванов: Да чуем конкретни стойности, защото така е...

М. Димитров: Ще ги кажа.

Ив. Н. Иванов: Така може пред общата публика, но мен ме интересува колко е била консумацията 2022-2023 г. и колко те предвиждат за 2025-2026 г.?

М. Димитров: Сега ще Ви информирам, понеже това ще го извадя от ценовия модел. Консумацията, която е била заложена от дружеството в сега действащия регулаторен период е общо за дейността „разпределение на природен газ“ за 2020 г. (...) MWh; за 2021 г. консумацията е заложена в размер на (...) MWh; за 2022 г.: в размер на (...) MWh; за 2023 г. (...) MWh; за 2024 г. е (...) MWh.

Ив. Н. Иванов: Добре. Какво е това намаление? То е обратното.

М. Димитров: Това са годините от действащия регулаторен период.

Ал. Йорданов: Сега прогнозите за 2025 г. и 2026 г.

М. Димитров: За 2025 г., в новия регулаторен период, предложената консумация е в размер на (...) MWh, а за 2026 г. е в размер на (...) MWh.

Ив. Н. Иванов: За коя година имаме отчетен период?

М. Димитров: За 2023 г. дружеството ни представи отчетна информация със сегашното заявление, като отчита за 2023 г. консумация в размер на (...) MWh. Може да направите сравнението. Това директно влияе върху предложената цена.

Ал. Йорданов: Г-н Председател, тук само за да изчистим въпроса и с амортизационните отчисления на линейната част на газопроводите. Всъщност експлоатационният живот на тези активи, не за регулаторни цели, а чисто технически, е значително по-дълъг от (...) години. Може би г-н Димитров ще го потвърди сега. Второто нещо, което трябва да добавим е, че при предходния ценови период всъщност „Овергаз Мрежи“ сам е предложил (...) -годишен срок, който също е по-кратък от действителният експлоатационен живот на линейните активи и общо-взето смяната на живота на експлоатация на линейните активи не е много добра практика, както счетоводно, така и по отношение на регулаторните цели, защото в крайна сметка предизвиква натоварване с амортизационни отчисления на цените на потребителите ударно в един период. Ефектът от това нещо ще е ускорено ескалиране на цените за ценовия период, който разглеждаме. Затова този въпрос с амортизационните отчисления и амортизационната политика на „Овергаз Мрежи“ трябваше да бъде изяснен докрай. И сега експлоатационният живот е по-дълъг, дори и от (...) -те години, които те са прилагали досега.

Ив. Н. Иванов: Благодаря, г-н Йорданов! Сега искам да кажа, че защитната теза на „Овергаз Мрежи“ е, че на всички други газоразпределителни дружества експлоатационният срок е (...) години. Нали така?

М. Димитров: Да, точно така! За регулаторни цели...

Ив. Н. Иванов: За регулаторни цели... Всъщност това, че ние приемаме такъв кратък експлоатационен период от (...) години... всъщност ние даваме авантаж на дружествата за сметка на цените на крайните потребители, защото колкото повече се

намалява експлоатационният срок, толкова повече се повишават цените за пренос и разпределение. Аз считам... добре, ОК, това ще влезе сега от 1-ви януари, но да се стигне до решение буквално в следващите месеци (януари-февруари) да въведем нов експлоатационен период по-голям от тези (...) години. (...). Г-н Йорданов каза, че и (...)години е недостатъчен срок за експлоатационния период, а ние сме на (...) години. (...).

Ал. Йорданов: Аз ще добавя, г-н Председател, към Вашето разсъждение. Ако да кажем някъде назад в годините, с оглед стимулиране развитието на газоразпределителните мрежи, е взето решение този период за регулаторни цели да е по-кратък, с което да се стимулират всъщност дружествата, то в случая в „Овергаз Мрежи“ това съвсем не е валидно, защото това е дружеството с най-голям пазарен дял в този сегмент на газоразпределителните дружества и с най-развити мрежи. Не може да се очаква, че има нужда от това стимулиране спрямо лицензионни територии, които тепърва развиват газоразпределителните си мрежи и които няма да могат да ги експлоатират толкова дълъг период, колкото „Овергаз Мрежи“ ще експлоатира изградените от него мрежи.

М. Димитров: Тук един коментар, ако разрешите, по отношение на срока. Сектор „Природен газ“, за разлика от останалите сектори е електроенергетиката, топлоенергетиката и ВиК сектора, дейността „разпределение на природен газ“ стартира 90-те години, така че обяснението за този срок е това, че не е имало такъв развит сектор в страната и с цел по-ускорено развитие на мрежата вероятно затова е въведен този срок. По отношение на „Овергаз Мрежи“ в годишния финансов отчет за счетоводни цели те прилагат 40-годишен период за тези газопроводи.

Ив. Н. Иванов: (...).

Ал. Йорданов: Назад във времето, г-н Председател, преди този състав на Комисията, предходните два, ако не се лъжа, е било взето решение очевидно да се стимулира...

Ал. Йорданов: ...Очевидно с цел да се стимулира изграждането и развиването на газоразпределителните мрежи обаче сега, години по-късно, ситуацията е съвсем различна на този пазар.

М. Димитров: Тук също искам и да отбележа за Зелената сделка. Тя предвижда ускорено извеждане на активи от газоразпределителната мрежа и съответно от газопреносната мрежа до 2050 г.

Ив. Н. Иванов: Да, точно така е. Аз това също го имам предвид, но това не значи, че трябва да съкратим експлоатационният срок до 2050 г., т.е. от 2025 г. до 2050 г. Ние даваме експлоатационен срок на съоръженията, не на Зелената сделка. Още повече, че не се знае Зелената сделка дали 2050 г. ще се реализира финално, или ще бъде отложена, защото виждате, че настъпват всякакви събития. Това не може да бъде за нас определящо и по тази причина да съкратим. Това означава, че след пет години, ако тогава се въвеждат нови участъци и т.н. ще трябва да им дадем 20 години, защото е от 2030 г. до 2050 г.

Ал. Йорданов: А и не се знае след 2050 г., г-н Председател, дали тези мрежи няма да пренасят други горивни газове.

Ив. Н. Иванов: Да, така е: течен водород и т.н., т.е. не можем да стъпим на

фалшиви аргументи.

М. Димитров: Срокът на тези активи в доклада е (...) години живот.

Бл. Голубарев: (...) Аз това го чух. (...) в доклада е (...) години. Ние досега си говорим, че сме (...), а в доклада е (...).

М. Димитров: При всички дружества е този срок.

Бл. Голубарев: Защо се събирахме тогава преди това на разговори, когато си изразихме много ясно становището ни, нашето мнение какво е? Това, което и сега го потвърждаваме.

Ал. Йорданов: Сложността, г-н Голубарев, аз разбирам откъде идва, но те имат различни действащи ценови периоди различните дружества. За да уеднаквим срока, т.е. да имаме равнопоставен подход към всичките дружества, това изисква някаква извънредна намеса на регулатора, която за жалост няма как да се случи в това административно производство. Аз разбирам защо са приложени, защото пък после аргументите на „Овергаз Мрежи“ ще са, че всъщност за всички други се прилагат (...) години, а за тях (...), независимо от това, че те самите са поискали за (...) от предходния ценови период.

Бл. Голубарев: Тогава да направим на всички (...). По-правилно е.

Ал. Йорданов: Такава е нормалната логика, с оглед на...

Ив. Н. Иванов: ...Но понеже другите са в текущ период, т.е. не са завършили, не можем да го променим, след като сме гласували за определен период. Все пак ми се струва, че днес не можем да променим това.

М. Димитров: Тук нещо да отбележа специално за...

Бл. Голубарев: Ние днес променяме от (...) на (...).

Ив. Н. Иванов: Много съществено ще се повишат цените за потребителите. Не стига, че самият природен газ поскъпна с 10%, след 1-ви януари в графата за цени за пренос и разпределение ще има много по-сериозни стойности и ще се повиши общо цената, която плащат потребителите

Бл. Голубарев: Сега сме в някаква такава ситуация... Имахме среща, изразихме си мнението. (...).

М. Димитров: Тук за определени групи активи, тези които са въвеждани през 2000 г., полезният живот по този модел е над (...) години. С предложението се предлагаша (...) години. Балансовата стойност се разпределяше на две години за активите от 2000 г. въведени в експлоатация, като указахме на дружеството да приложи (...) % норма. Това означава, че на по-старите активи животът е над (...) години.

Ал. Йорданов: Да, това означава, че остатъчната балансова стойност на активите ще бъде амортизирана за (...) години, тази, която до този момент не е амортизирана. Това означава.

Ив. Н. Иванов: Колеги, ако искаме това производство да завърши до 30-ти декември, би трябвало да приемем проекта на решение. Едновременно с това, ако това в крайна сметка го решим, (...), предлагам след 1-ви януари да се стигне до създаване на работна група, която да изготви проект на решение, което Комисията да вземе първо за уеднаквяване на срока. Не може да бъде (...)години за счетоводни цели и (...) години за регулаторни. Това просто е извън нормата, според мен. И да се установи (...)годишен срок, като всички производства, които са действащи остават такива до момента, в който трябва да започне следващ за тях регулаторен период, когато всички трябва да минат на (...)годишен срок. (...).

Ал. Йорданов: Все пак трябва наистина да отбележим, че това е един заварен за този състав на Комисията проблем, който не възниква в момента.

Ив. Н. Иванов: Наследили сме го.

М. Димитров: Заявлението, което разглеждаме е аналогично на останалите дружества и на останалите цени на дружествата.

Ал. Йорданов: Всъщност ние сега ще постигнем известно уеднаквяване.

Ив. Н. Иванов: Изравняване, което след това ще го променим изцяло.

Ал. Йорданов: ...Но на по-ниското ниво.

М. Димитров: Само нещо да допълня по отношение на (...)годишния период. Този период е регламентиран в указания за формирането на цените за пренос на природен газ.

Бл. Голубарев: От коя година?

М. Димитров: Тези указания са указания на Комисията...

Ив. Н. Иванов: От коя година?

М. Димитров: Годишната ще я видя точно. Не съм сигурен от коя година е, но те са отменени тези указания, но практиката е останала да се ползва този период.

Ив. Н. Иванов: Дори и да не бяха отменени, указанията не са свещена крава. Когато считаме, че трябва да се променят, ги променяме. Това е воля на Комисията. Ако са отменени: още повече.

Ел. Маринова: Не, няма такъв регламентиран срок към момента.

Ив. Н. Иванов: Няма, но ние ще го въведем, както Ви казах. Например, ако се разработи февруари-март, ще го въведем този срок.

Ел. Маринова: Става въпрос, че в момента няма регламентиран (...)годишен срок.

Ал. Йорданов: Няма. Това е практиката, която Комисията прилага въз основа на заявленията...

Ив. Н. Иванов: Те ще използват силен аргумент, ако сега постановим срок, различен от (...) години, като кажат, че за всички е приложен (...) години и ги поставяме в някакво друго неизгодно положение. Ние ще приемем това, което сега се предлага, ако искаме да завършим процедурата, но ще променим както за „Овергаз“, така и за всички останали на един по-дълъг експлоатационен период.

М. Димитров: Те по сертификат са с доста дълъг срок. Това е полиетилен основно. При „Овергаз Мрежи“ 90% от мрежата е полиетиленова.

Ив. Н. Иванов: Това трябва да се промени. Категорично! Аз няма да спра да настоявам след Нова година, очевидно през декември не може нищо да се направи, да се започне работа за изработването на такова решение. Въвеждаме го и има достатъчен период, в който те трябва да разберат, че срокът им ще се промени в изпълнение на решение на Комисията.

Ал. Йорданов: Сега, да не кажа, г-н Председател, че „Овергаз Мрежи“, като пазарният участник с най-голям дял на този пазар и с най-много приходи от продажби на услуги...

Ал. Йорданов: ...Всъщност би трябвало като търговска политика да прилага щадящ към клиентите метод, тъй като той така или иначе има достатъчно приходи, а не ние да го ограничаваме, при положение, че той всъщност трябва да се стреми да обслужва клиентите си при оптимални разходи.

Бл. Голубарев: Аз искам едно пояснение. В Таблица 1 виждам една самотна цифра 4,44, която е лева на месец за клиентска група с неравномерно потребление до 54 MWh на година.

М. Димитров: Това е първоначалното заявление преди промените на Наредба № 2 за регулиране на цените на природния газ. Впоследствие се направи изменение в Наредбата и те подадоха преработено заявление. Просто е посочено като информация, за да се види какво са заявили.

Ив. Н. Иванов: Колеги, в крайна сметка може вече да преминем към гласуване.

Ал. Йорданов: Може би да продължи докладването, г-н Председател, защото може би ще има коментари и при начина на изчисление на нормата на възвръщаемост и някои други от ценообразуващите елементи.

Ив. Н. Иванов: Проектът на решение прочетен ли беше?

М. Димитров: Не. Аз стигнах до необходимите годишни приходи.

Ив. Н. Иванов: Да, въпросът е свързан със срока на експлоатация.

Ал. Йорданов: Но просто трябваше да изчистим този въпрос със срока на експлоатация, тъй като разходите за амортизация са един съществен елемент в цената.

Ив. Н. Иванов: Продължавайте, г-н Димитров!

М. Димитров: По отношение на разходите за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“. Разходите представляват (...) % от общия обем разходи, като в тази дейност са предвидени само условно-постоянните разходи. Тук следва да се отбележи, че на територията на „Овергаз Мрежи“ има населени места, които не са свързани с газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ и в тези населени места изградената от „Овергаз“ ГРМ се захранва с компресиран природен газ на входа. Това означава, че природният газ е компресиран на метан станция и след това с камиони и бутилки под високо налягане се доставя до ГРМ. Оттам се декомпресира и постъпва в ГРМ. Това са следните общини от териториите на „Овергаз“: Банско и Разлог, Карнобат и Бяла. За тези общини дружеството предлага компонента, отразяваща разходите за компресиране и транспорт на природния газ. За община Банско и Разлог е в размер на 32,29 лв./MWh. За община Карнобат е в размер на 34,29 лв./MWh и за община Бяла е в размер на 42,63 лв./MWh.

От извършения анализ на разходите по години, икономическите елементи, както въз основа на представените от дружеството обосновки, които изискахме и доказателства за разходите, става ясно, че са свързани с дейностите на лицензионните територии и може да се направи извод, че са икономически обосновани.

По отношение на регулаторната база на активите: в доклада е посочена подробна информация за регулаторната база на активите за двете години от регулаторния период, а двете дейности: „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“. Посочена е информация за балансовата стойност на активите за двете дейности, за необходимия оборотен капитал, за нормата на възвръщаемост, за възвръщаемостта на дружеството и за разходите. Дружеството е определило размера на оборотния капитал в съответствие с Наредба № 2 за регулиране на цените на природния газ. Изчисленият оборотен капитал представлява 1/8 от годишните оперативни парични разходи за лицензионната дейност.

По отношение на нормата за възвръщаемост на капитала:

За периода 2025 – 2026 г., като източник на финансиране дружеството предвижда използването на собствени средства и привлечен капитал. Предложената от „Овергаз Мрежи“ за периода 2025 – 2026 г. среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала е 8,8%, изчислена при (...) % собствен капитал, с норма на възвръщаемост (...) % и (...) % привлечен капитал с норма на възвръщаемост (...) %, при отчитане на данъчните задължения.

Работната група направи също изчисления на нормата на възвръщаемост на собствения капитал на дружеството, като от изчисленията, които направихме се получава среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала от 8,86%, като е целесъобразно да бъде приета предложената от „Овергаз Мрежи“ норма на възвръщаемост на капитала в размер на 8,8%.

Ал. Йорданов: Само един коментар, г-н Председател, преди да продължим! Касае се за клиентите на територията на Банско и Разлог. Само да отбележа, че те два пъти са наказани вследствие на неизпълнението на лицензионните задължения от страна на „Овергаз Мрежи“. Сега в момента плащат и допълнителна компонента за снабдяване със сгъстен природен газ, освен оскъпяването на самата цена за разпределение, така че те са два пъти наказани. Продължава да ми се струва, че в Банско и Разлог, предвид развитието на туризма основно, повечето от клиентите ще са от стопански характер и ще осигуряват едно прилично потребление за „Овергаз Мрежи“.

Ив. Н. Иванов: Благодаря, г-н Йорданов! Продължете, г-н Димитров.

М. Димитров: При определянето на нормата на възвръщаемост на собствения

капитал следва да се отбележи, че дружеството е използвало данни от сайта на проф. Damodaran за група Европа, не за развиващите се пазари. В доклада е посочена подробна информация...

Ал. Йорданов: За отбелязване е, че те водят съдебни спорове с нас все още именно по повод на това, че ние прилагаме данни от сайта на Damodaran, а те в предходни периоди на заявяване на цени са прилагали други данни за развиващи се страни.

М. Димитров: В доклада е посочена подробна информация за консумацията на природен газ и за броя клиенти, прогнозната консумация за 2025 г. и 2026 г. за двете дейности „разпределение на природен газ“ и за „снабдяване с природен газ от краен снабдител“. Консумацията за двете дейности не съвпада, тъй като има клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа, на които дружеството не е доставчик. Това са например обектите на „Топлофикация София“. Дадена е информация за прогнозния брой клиенти за регулаторния период за двете дейности поотделно. Количествата природен газ, използвани при изчисляване на цената за разпределение на природен газ за трите обекта на „Топлофикация София“ за регулаторния период са следните: за 2025 г. количествата са в размер на (...) MWh/г.; за 2026 г. – (...) MWh/г.

Изчислени са коефициенти за разпределянето на приходите по основните групи клиенти и коефициенти за разпределяне на разходите, зависещи от количеството пренесен природен газ.

Предложените коефициенти са обосновани, тъй като отчитат: броя клиенти от всяка група и средната годишна консумация на всеки вид клиент; както и дела на годишното потребление.

В доклада са представени предложените от „Овергаз Мрежи“ цени за „пренос на природен газ“ през ГРМ и цена за „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за всички лицензионни територии на дружеството. Вече споменах за компонентата за съгъстен природен газ за общините Банско и Разлог, за Бяла и за Карнобат, която се предлага от дружеството. В доклада са посочени цените за присъединяване към ГРМ по отделните групи клиенти. За стопанските клиенти в цените са включени пет подгрупи и цена за битови клиенти. Предложените цени са формирани в съответствие с НРЦПГ.

В доклада е посочена информация, съдържаща се в подаденото от „Овергаз Мрежи“ заявление, която не следва да бъде разгласявана. Дружеството е посочило, че защитена по закон информация са: отчетна стойност на дълготрайните активи за дейностите разпределение, снабдяване и за административно-управленска дейност; амортизационен план за дейностите; обобщен амортизационен план; годишните разходи по дейности; разпределяне на разходите и възвръщаемостта за административно-управленска дейност; погасителна схема на дългосрочен кредит и овердрафт; капитал; норма на възвръщаемост; необходими годишни приходи за двете дейности; приходи от присъединяване; параметри на мрежата.

Тук също има информация, която при проекта на решение се публикува, като например: необходимите годишни приходи, нормата на възвръщаемост, количествата. Тази информация не следва да бъде заличавана.

Дружеството е представило следната обосновка в тази връзка: посочва, че се разкриват конкретни параметри от дейността на дружеството. Данните не са общоизвестни и лесно достъпни за трети лица и има финансово-икономически и технически характер, касаещ единствено дейността на дружеството. Посочените справки представляват търговска тайна, тъй като са свързани с изпълнението на икономически и правни процеси, присъщи единствено за дружеството и пряко свързани с неговата дейност и корпоративната структура.

Посочва, че разкриването на посочената информация в значителна степен би

увредило интересите на дружеството и на неговите акционери.

Чл. 37, ал. 1 от НРЦПГ предвижда при публикуване на проекта на решение да се публикува информация за нормата на възвръщаемост на капитала; за прогнозните необходими годишни приходи за регулаторния период, както и прогнозните количества природен газ за регулаторния период, като тази информация не следва да се заличава.

В диспозитива на доклада предлагаме на Комисията следното:

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;
2. Да приеме проект на решение;
3. Да определи дата, час и място за провеждане на открито заседание за разглеждане на проекта на решение по т. 2, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране;
4. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „Овергаз Мрежи“ АД, като се осигури и възможност за дистанционно участие;
5. Да определи дата, час и място за провеждане на обществено обсъждане на проекта на решение по т. 2, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране;
6. 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. 2 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;
7. Да определи 14-дневен срок за предоставяне на становища в процедурата за обществено обсъждане;
8. 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.

Към доклада е приложен и проектът на решение. Той съдържа...

Ив. Н. Иванов: Само структурата...

М. Димитров:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И :

I. Утвърждава, считано от 2025 г., на „Овергаз Мрежи“ АД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за продажба на природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на следните лицензирани територии: Столична община (в т.ч. СОР Банка) и община Божурище, „Изток“, „Запад“, „Север“ и „Юг“...

Ал. Йорданов: Няма нужда да ги изчитате, г-н Димитров. Вие така или иначе

няколко пъти ги обявихте.

Ив. Н. Иванов: Само изброявате: цени за пренос...

М. Димитров:

1. Цени (без ДДС) за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа (тук всичките групи са дадени).

След това са цените, по които продава на клиенти: цената за снабдяване и цената на обществения доставчик за този месец.

Ив. Н. Иванов: След това са ценообразуващите елементи. Само да се изброят.

М. Димитров: *По т. 4: Цената за снабдяване е посочена за отделните групи клиенти.*

Т. 5. Цени, по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа, снабдявани със сгъстен природен газ за територията на общините Банско и Разлог. Тук е включена цената със сгъстен природен газ.

Т. 6. Ценовите компоненти на цените, по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа за територията на общините Банско и Разлог, включват компонентите по т. 4 и ценова компонента за снабдяване със сгъстен природен газ, отразяваща разходите за компресиране, транспорт, декомпресиране и подгряване на природния газ за територията на общините Банско и Разлог: 32,29 лв./MWh.

7. Цени (без ДДС), по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа, снабдявани със сгъстен природен газ за територията на община Карнобат.

Ив. Н. Иванов: Т. 8 повтаря това, което е за Банско и Разлог.

М. Димитров: Да. Т. 9 е пак аналогична на тези две. Това е за община Бяла. По т. 11 са цените за цените за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа. По групи са изброени.

II. Цените по т. I.3, I.5, I.7 и I.9 се изменят ежемесечно в съответствие с промяната на цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдителите и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в съответствие с чл. 21, ал. 2 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ.

III. Крайните клиенти на дружеството заплащат цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносната мрежа, определени от оператора на газопреносната мрежа по реда на Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Ал. Йорданов: Ще се опитам съвсем кратък да бъда, г-н Председател! Първо, похвално е все пак, че „Овергаз Мрежи“ е приел разумната практика, която Комисията прилага по отношение на другите дружества, както по отношение на нормата на възвръщаемост, така и по отношение на крачката назад, която са направили във връзка с амортизационните отчисления. Поне да постигнем един равнопоставен подход. Това на първо място. На второ място: считам, че в крайна сметка „Овергаз Мрежи“ следва да упражнява дейността си в интерес на клиентите си, за да си гарантира съответните приходи и възвръщаемост. На трето място: по повод на защитената по закон информация, която се иска за заличаване. Само ще обърна внимание на колегите от работната група, че

„Овергаз Мрежи“ е публично дружество и балансите и отчетите му не са търговска тайна и съответно при заличаването на конкретни данни, които „Овергаз“ е поискало, моля да се съобразите с това, както и с данните, които „Овергаз Мрежи“ самостоятелно е публикувал на сайта си по отношение на технически параметри на мрежата, по отношение на линейни дължини, по отношение на брой клиенти и т.н., ако е публикувал такива данни. Съответно тези данни, които „Овергаз“ е оповестил (дали по силата на това, че е публично дружество, чрез балансите си и отчетите си, или по силата на собствена преценка да ги публикува на сайта си) да не бъдат заличавани, защото би било абсурдно да приемем такова заличаване.

Ив. Н. Иванов: Благодаря, г-н Йорданов! Колеги, аз в общи линии мнението си го казах при разискването, което беше проведено по време на самото докладване. Това, което заявих, че ще се направи още в първите месеци на 2025 г.: категорично ще го инициiram. Може би няма да съм в регулатора, когато ще се вземе това решение, но категорично трябва да се вземе, защото това е за честа на регулатора и би отговаряло изобщо на нашата визия за регулиране на цените, тъй като (...) да имаме едни цени за един срок на експлоатация за едно отчитане, а за друго – друг, за едни и също съоръжения, най-общо да кажа. В крайна сметка, преди да преминем към гласуване: по т. 3 насрочвам откритото заседание да се проведе на 12.12.2024 г. от 13:30 часа. Насрочвам общественото обсъждане по т. 5 да се проведе в същия ден от 12.12.2024 г. от 13:40 часа.

С тези допълнения ще пристъпим към гласуване и ще Ви кажа, че наистина няма да се поколебая да кажа, че гласувам с неудоволствие, защото фактически с гласа си утвърждавам, поне за тези две години, нещо, което не би трябвало да се толерира от Комисията.

Ал. Йорданов: Все пак правим малки стъпки към правилната посока.

Ив. Н. Иванов: Ще успеем, ако имаме волята да го направим това. Компетентността я имаме. Трябва да имаме и волята. Минаваме към гласуване!

От страна на членовете на Комисията нямаше други въпроси и коментари по доклада.

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,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с Вх. №Е-Дк-1376/06.12.2024 г.от 06.12.2024 г. относно заявление на „Овергаз Мрежи“ АД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител компонента за снабдяване със съгъстен природен газ и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за лицензионните територии на дружеството за периода 2025 – 2026 г.

2. Приема проект на решение относно заявление на „Овергаз Мрежи“ АД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител компонента за снабдяване със съгъстен

природен газ и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за лицензионните територии на дружеството за периода 2025 – 2026 г.

3. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 12.12.2024 г. от 13:30 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Овергаз Мрежи“ АД, като се осигури и възможност за дистанционно участие.

4. Докладът, датата и часът на провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР.

5. Насрочва обществено обсъждане за разглеждане на проекта на решение по т. 2 на 12.12.2024 г. от 13:40 ч., в зала IV в сградата на КЕВР.

6. За участие в общественото обсъждане на проекта на решение по т. 2 да бъдат поканени чрез съобщение на интернет страницата на Комисията 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.

7. Проектът на решение, датата и часът на провеждане на общественото обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР.

8. Да определи 14-дневен срок за предоставяне на становища по проекта на решение.

9. 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.

В заседанието по **точка втора** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов и Благой Голубарев.

Решението е взето с **три гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов – за, Благой Голубарев - за), от които **два гласа** (Александър Йорданов, Благой Голубарев) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-1375 от 06.12.2024 г. и проект на решение относно заявление от „Овергаз Мрежи“ АД за одобряване на бизнес планове за лицензионните територии на дружеството за периода 2025 – 2026 г.

2. Одобрява бизнес план на „Овергаз Мрежи“ АД за територията на Столична община (в т. ч. СОР Банкя) и община Божурище за периода 2025 – 2026 г.;

3. Одобрява бизнес план на „Овергаз Мрежи“ АД за територията на общините: Бургас, Карнобат, Айтос, Поморие, Несебър, Созопол, Приморско, Царево, Ямбол, Тунджа, Нова Загора, Стара Загора, Нови пазар и Варна с изключение на кметствата Вл. Варненчик, Младост и Аспарухово за периода 2025 – 2026 г.;

4. Одобрява бизнес план на „Овергаз Мрежи“ АД за територията на общините: Кюстендил, Монтана, Петрич, Мездра, Банско и Разлог за периода 2025 – 2026 г.;

5. Одобрява бизнес план на „Овергаз Мрежи“ АД за територията на общините: Асеновград, Първомай, Пазарджик и Пещера за периода 2025 – 2026 г.;

6. Одобрява бизнес план на „Овергаз Мрежи“ АД за обособена територия „Дунав“ и общините: Русе, Горна Оряховица, Велико Търново, Лясковец, Попово, Разград, Исперих, Ловеч, Павликени, Левски за периода 2025 – 2026 г.

По т.2. както следва:

1. Приема доклад с Вх. №Е-Дк-1376/06.12.2024 г.от 06.12.2024 г. относно заявление на „Овергаз Мрежи” АД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител компонента за снабдяване със съгъстен природен газ и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за лицензионните територии на дружеството за периода 2025 – 2026 г.

2. Приема проект на решение относно заявление на „Овергаз Мрежи” АД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител компонента за снабдяване със съгъстен природен газ и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за лицензионните територии на дружеството за периода 2025 – 2026 г.

3. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 12.12.2024 г. от 13:30 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Овергаз Мрежи” АД, като се осигури и възможност за дистанционно участие.

4. Докладът, датата и часът на провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР.

5. Насрочва обществено обсъждане за разглеждане на проекта на решение по т. 2 на 12.12.2024 г. от 13:40 ч., в зала IV в сградата на КЕВР.

6. За участие в общественото обсъждане на проекта на решение по т. 2 да бъдат поканени чрез съобщение на интернет страницата на Комисията 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.

7. Проектът на решение, датата и часът на провеждане на общественото обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР.

8. Да определи 14-дневен срок за предоставяне на становища по проекта на решение.

9. 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.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-ДК-1375 от 06.12.2024 г. и Решение на КЕВР № БП-40 от 06.12.2024 г. относно заявление от „Овергаз Мрежи“ АД за одобряване на бизнес планове за лицензионните територии на дружеството за периода 2025 – 2026 г.

2. Доклад с Вх. №Е-Дк-1376/06.12.2024 г.от 06.12.2024 г. и проект на решение относно заявление на „Овергаз Мрежи” АД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител компонента за снабдяване със съгъстен природен газ и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за лицензионните територии на дружеството за периода 2025 – 2026 г.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

.....
А. Йорданов

ПРЕДСЕДАТЕЛ:**ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ**

.....
Б. Голубарев

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

РОСИЦА ТОТКОВА

Протоколирал:

Н. Косев - главен експерт