



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ
Комисия за енергийно
и водно регулиране



РЕШЕНИЕ

№ БП - 40
от 06.12.2024 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 06.12.2024 г., 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 плановете 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 плановете поотделно за всяка от лицензионните територии на дружеството за периода 2023 – 2024 г.; сравнение на прогнозните данни, заложили 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 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.

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 формирани 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 формиран 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 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/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 цени 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 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/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 шкафов)	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 плановете 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 (...) 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 (смарт) разходомери с вграден комуникационен модул; телекомуникационна среда позволяваща събиране, обработка и предаване на данни от смарт разходомери; информационна система за приемане, съхранение и обработка на данните от битови смарт 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 прогнозирани 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

2.

„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, заложи 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.

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. 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.;
2. 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.;
3. Одобрява бизнес план на „Овергаз Мрежи“ АД за територията на общините: Кюстендил, Монтана, Петрич, Мездра, Банско и Разлог за периода 2025 – 2026 г.;
4. Одобрява бизнес план на „Овергаз Мрежи“ АД за територията на общините: Асеновград, Първомай, Пазарджик и Пещера за периода 2025 – 2026 г.;
5. 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.

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

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

ЗА ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

ИВАЙЛО КАСЧИЕВ