



ПРОТОКОЛ

№ 218

София, 24.07.2025 година

Днес, 24.07.2025 г. от 10:08 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в състав „Енергетика“, ръководено от председателя Пламен Младеновски.

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

На заседанието присъстваха М. Димитров - директор на дирекция „Природен газ“, Р. Тахир – 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-930 от 23.07.2025 г. и проект на решение относно утвърждаване на 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 „Овергаз Мрежи“ АД за следните лицензирани територии: Столична община (в т.ч. СОР Банкя) и община Божурище, „Изток“, „Запад“, „Север“ и „Юг“ за регулаторен период 2020 – 2024 г., считано от 01.02.2020 г., след обявяването на нищожността на Решение № Ц-10 от 29.05.2023 г. на Комисията за енергийно и водно регулиране с Решение № 6222 от 23.10.2023 г. по адм. дело № 6186 от 2023 г. на Административен съд - София град, 31 състав, оставено в сила с Решение № 9021 от 22.07.2024 г. по адм. дело № 11580 от 2023 г. на Върховния административен съд.

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

По т.1. Комисията, след като разгледа Решение № 6222 от 23.10.2023 г. на Административен съд - София град по административно дело № 6186 от 2023 г., оставено в сила с Решение № 9021 от 22.07.2024 г. на Върховния административен съд по административно дело № 11580 от 2023 г., установи следното:

Във връзка с подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-57-32 от 30.09.2019 г. от „Овергаз мрежи“ АД, с Решение № Ц-5 от 30.01.2020 г., в частта му по т. I, КЕВР е утвърдила на „Овергаз мрежи“ АД, считано от 01.02.2020 г., 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 Банкя) и община Божурище, „Изток“, „Запад“, „Север“ и „Юг“ за регулаторен период 2020 – 2024 г.

По жалба на „Овергаз мрежи“ АД, с влязло в сила Решение № 5338 от 08.09.2021 г. на Административен съд - София град (АССГ), по адм. дело № 2135 от 2020 г., оставено в сила с Решение № 7440 от 26.07.2022 г. на Върховния административен съд (ВАС) по адм. дело № 11206 от 2021 г., Решение № Ц-5 от 30.01.2020 г., в частта по т. I, е отменено и административната преписка е върната на Комисията за ново произнасяне при спазване на задължителните указания по тълкуване и прилагане на закона.

Предвид горното, КЕВР е приела Решение № Ц-10 от 29.05.2023 г., с което е утвърдила на „Овергаз мрежи“ АД, считано от 01.02.2020 г., 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 Банкя) и община Божурище, „Изток“, „Запад“, „Север“ и „Юг“ за регулаторен период 2020 – 2024 г. Срещу посоченото решение е подадена жалба от „Овергаз Мрежи“ АД, по която с Решение № 6222 от 23.10.2023 г. на АССГ, 61 състав, по адм. дело № 6186 от 2023 г., оставено в сила с Решение № 9021 от 22.07.2024 г. на ВАС, по адм. дело № 11580 от 2023 г., Решение № Ц-10 от 29.05.2023 г. на КЕВР е обявено за нищожно и административната преписка е върната на КЕВР за ново произнасяне при съобразяване с указанията по тълкуване и прилагане на закона, съдържащи се в мотивите на съдибното решение. АССГ е приел, че Решение № Ц-10 от 29.05.2023 г. е постановено от компетентен държавен орган, в рамките на очертаната му от ЗЕ материална компетентност, при спазване на установените процесуални правила, но при неправилно приложение на материалноправните разпоредби. В тази връзка в съдебното решение се излагат следните мотиви:

АССГ е отбелязал, че оспореното решение е издадено в изпълнение на задължителните указания по тълкуването и прилагането на закона, дадени с Решение № 5338 от 08.09.2021 г. на АССГ по адм. дело № 2135 от 08.09.2021 г., оставено в сила с Решение № 7440 от 26.07.2022 г. на ВАС по адм. дело № 11206 от 2021 г. АССГ е посочил, че в цитираните съдебни решения, съдът е постановил и е указал на КЕВР, че не е съобщила законовото изискване да бъдат използвани данни от международно признати източници на информация, относно безлостов коефициент β за страните - членки на Европейския съюз (ЕС), а са приложени такива за страните от Западна Европа, използвайки сайта на проф. Aswath Damodaran, в който са публикувани безлостови коефициенти за различни региони в световен мащаб – САЩ, Западна Европа, Източна Европа и Русия, Япония, но не и такъв за страните – членки на ЕС.

АССГ приел, че в Решение № Ц-10 от 29.05.2023 г., КЕВР отново се позовава на данни от същия сайт на проф. Aswath Damodaran, който според мотивите на съда няма информация относно коефициента β само за страните от ЕС. Съдът е посочил, че този сайт

поддържа информация за коефициент β за отрасъл Петролна/газова дистрибуция само за страните от Западна Европа и за развиващи се пазари. В развиващи се пазари са включени страните от Източна Европа и Русия, включително и България. В тази връзка, съдебният състав е приел, че задължителните съдебни указания по предходните съдебни актове не са изпълнени с констатацията на КЕВР, че „страните от Развита Европа имат сходен икономически риск с България, тъй като България от 25 години е във валутен борд“, съответно в групата развита Европа от сайта на проф. Aswath Damodaran, има включени много страни - членки на ЕС, а в групата Развиващи се пазари от същия сайт, в която изрично е посочена България – са включени страни от различни части на света.

АССГ е приел, че с така направените констатации, КЕВР не е съобщила законовото изискване да бъдат използвани данни от международно признати източници на информация относно безлостов коефициент β за страните-членки на Европейския съюз, както и със съдебните указания, а е приложила такъв за страните от Западна Европа използвайки сайта на проф. Aswath Damodaran, в който са публикувани безлостови коефициенти за различни региони в световен мащаб - САЩ, Западна Европа, Източна Европа и Русия, Япония, но не и такъв за страните – членки на Европейския съюз. Съдът е посочил, че с влязлото в сила съдебно решение, безусловно е установено, че използваният от КЕВР международно признат източник на информация не е единственият наличен, въз основа на което съдът е направил извод, че административният орган не е бил възпрепятстван при определяне на нормата на възвръщаемост на капитала за регулаторния период да използва такъв, който да отговаря на предвидения в закона критерий.

Според АССГ с Решение № Ц-10 от 29.05.2023 г. е пренебрегнато произнасянето на съда по оспорването на предходното решение на регулаторния орган и не е спазено нито едно от задължителните указания, дадени със съдебното решение, вместо което последните са били превратно приложени от КЕВР. Според съда, предвид констатираното неизпълнение от страна на КЕВР са налице основанията на чл. 177, ал. 2 от АПК, съгласно която актове и действия на административния орган, извършени в противоречие с влязло в сила решение на съда, са нищожни. На следващо място, АССГ е отбелязал, че в съдебните решения не само има задължителни указания за произнасянето от страна на КЕВР по спорния въпрос, но и ясно е посочено с какво трябва да се съобрази Комисията и какво конкретно следва да извърши.

Предвид гореизложеното, АССГ е приел, че Решение № Ц-10 от 29.05.2023 г. на КЕВР противоречи на влязлото в сила съдебно Решение № 5338 от 08.09.2021 г. по адм. дело № 2135 от 2020 г. на АССГ, потвърдено с Решение на ВАС № 7440 от 26.07.2022г. по адм. дело № 11206 от 2021 г. АССГ отбелязва, че в цитираното решение на ВАС ясно е посочено, че КЕВР не е съобщила законовото изискване да бъдат използвани данни от международно признати източници на информация относно безлостов коефициент β за страните - членки на ЕС, а е приложил такъв за страните от Западна Европа, използвайки сайта на проф. Aswath Damodaran, като едновременно с това е установено, че използваният от КЕВР международно признат източник не е единственият наличен, поради което административният орган не е бил възпрепятстван при определяне нормата на възвръщаемост на капитала за регулаторния период да използва такъв източник, който да отговаря на предвидения в закона критерий. Прилагането на противоречиви критерии, според ВАС не отговаря на законовото изискване на чл. 13, ал. 5 от НРЦПГ (обн. ДВ, бр. 95 от 3.12.2019 г., в сила от 3.12.2019 г.).

АССГ е посочил, че от фактическа и материалноправна страна, в предходното производство съдът е изяснил спора и е дал точни указания на административния орган, които не са изпълнени от последния, поради което и постановения от него акт е нищожен в съответствие с чл. 177, ал. 2 от АПК.

Съдът е приел, че при новото разглеждане от страна на административния орган, последният следва да съобрази следните обстоятелства, предмет на предходно развитото се съдебно производство, а именно при определяне на безлостовия коефициент β да подбере международно признат източник, съдържащ предвидения коефициент само за страните от Европейския съюз, за да е налице съответствие на използваните данни с нормата на чл. 13, ал. 5 от НРЦПГ (обн. ДВ, бр. 95 от 3.12.2019 г., в сила от 3.12.2019 г.). КЕВР следва да съобрази и указанието на съда, че използваният от административния орган международно признат източник не е единственият международно признат източник относно остойността на елементите от Модела за оценка на капиталовите активи (МОКА).

Решение № 6222 от 23.10.2023 г. на АССГ е оставено в сила с Решение № 9021 от 22.07.2024 г. на ВАС, който изцяло възприема мотивите и заключенията на първоинстанционния съд.

Съгласно чл. 173, ал. 1 от АПК, след като обяви нищожността или отмени административния акт, съдът решава делото по същество, когато въпросът не е предоставен на преценката на административния орган. Извън тези случаи, както и когато актът е нищожен поради некомпетентност или естеството му не позволява решаването на въпроса по същество, съдът отменя административния акт и изпраща преписката на съответния компетентен административен орган за решаване на въпроса по същество със задължителни указания по тълкуването и прилагането на закона (чл. 173, ал. 2 от АПК).

С оглед изложеното, предвид съдебните решения и разпоредбите на АПК, КЕВР следва да се произнесе с ново решение, като спазва указанията на съда по тълкуването и прилагането на закона, което налага технико-икономически анализ на фактите и обстоятелствата, релевантни към момента на утвърждаване на „Овергаз мрежи“ АД на 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 Банкя) и община Божурище, „Изток“, „Запад“, „Север“ и „Юг“ за регулаторен период 2020 – 2024 г., които да бъдат прилагани от 01.02.2020 г.

Във връзка с горното и след извършен технико-икономически анализ при съобразяване на дадените от съда указания с Решение № 6222 от 23.10.2023 г. на АССГ по адм. дело № 6186 от 2023 г., оставено в сила с Решение № 9021 от 22.07.2024 г. на ВАС по адм. дело № 11580 от 2023 г., с което е обявено за нищожно Решение № Ц-10 от 29.05.2023 г. на КЕВР и преписката е върната за ново произнасяне при спазване на указанията по прилагане на закона, дадени с влезли в сила съдебни решения – Решение № 7440 от 26.07.2022г. на ВАС по адм. дело № 11206 от 2021 г., с което се оставя в сила Решение № 5338 от 08.09.2021 г. на АССГ, по адм. дело № 2135 от 2020 г., с което се отменя Решение № Ц-5 от 30.01.2020 г. на КЕВР, Комисията установи следното:

„Овергаз Мрежи“ АД е подало заявление с вх. № Е-15-57-32 от 30.09.2019 г. за утвърждаване на цени за пренос на природен газ, за снабдяване с природен газ от краен снабдител и за присъединяване на клиенти към газоразпределителните мрежи (ГРМ) на лицензионните територии на дружеството за периода 2020 – 2024 г.

„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.

Предложените от „Овергаз Мрежи” АД цени за утвърждаване са, както следва:

Клиентски групи и подгрупи	Цени за пренос на природен газ през ГРМ	Цени за продажба на природен газ от краен снабдител	
	лв./MWh	лв./клиент/месец	лв./MWh
Стопански:			
С равномерно потребление:			
до 528 MWh/год., вкл.	18,14		0,86
до 1057 MWh/год., вкл.	17,03		0,86
до 2113 MWh/год., вкл.	15,92		0,85
до 4226 MWh/год., вкл.	14,81		0,85
до 6339 MWh/год., вкл.	14,16		0,84
до 8452 MWh/год., вкл.	13,70		8,84
до 10 565 MWh/год., вкл.	13,34		0,83
до 21 130 MWh/год., вкл.	12,23		0,80
до 31 695 MWh/год., вкл.	11,58		0,77
до 42 260 MWh/год., вкл.	11,12		0,74
до 52 825 MWh/год., вкл.	10,76		0,71
до 73 955 MWh/год., вкл.	10,22		0,65
до 105 650 MWh/год., вкл.	9,65		0,57
над 105 650 MWh/год.	9,00		0,42
С неравномерно потребление:			
до 53 MWh/год., вкл.	27,05	3,19	
до 528 MWh/год., вкл.	26,89		0,86
до 1057 MWh/год., вкл.	25,98		0,86
до 2113 MWh/год., вкл.	25,08		0,85
до 4226 MWh/год., вкл.	24,17		0,85
до 6339 MWh/год., вкл.	23,64		0,84
до 8452 MWh/год., вкл.	23,26		0,84
до 10 565 MWh/год., вкл.	22,97		0,83

до 21 130 MWh/год., вкл.	22,06		0,80
до 31 695 MWh/год., вкл.	21,53		0,77
до 42 260 MWh/год., вкл.	21,16		0,74
до 52 825 MWh/год., вкл.	20,86		0,71
до 73 955 MWh/год., вкл.	20,42		0,65
до 105 650 MWh/год., вкл.	19,96		0,57
над 105 650 MWh/год.	19,43		0,42
Метанстанции:			
до 4226 MWh/год., вкл.	12,11		0,85
до 10 565 MWh/год., вкл.	11,46		0,83
над 10 565 MWh/год.	10,33		0,71
Обекти на „Топлофикация София“:			
ВОЦ „Суха река“, ВОЦ „Левски Г“ и ВОЦ „Хаджи Димитър“	1,30		
Битови	27,05	3,19	

Съгласно чл. 3, ал. 2, т. 2 от НРЦПГ при регулиране по метода „горна граница на цени“ регулаторният период е с продължителност от 2 до 5 години. Предложеният от „Овергаз Мрежи“ АД в заявление с вх. № Е-15-57-32 от 30.09.2019 г. регулаторен период на цените е с продължителност от 5 години – 2020 - 2024 г.

По отношение на нормата на възвръщаемост на капитала:

Съгласно чл. 13, ал. 1 от НРЦПГ Комисията определя норма на възвръщаемост на капитала за регулаторния период, която е равна на прогнозна среднопретеглена цена на капитала. Среднопретеглената цена на капитала е определената от Комисията целева норма на възвръщаемост на привлечения и на собствения капитал на енергийното предприятие, претеглена според дела на всеки от тези източници на финансиране в определената целева структура на капитала. Според чл. 13, ал. 2 от НРЦПГ нормата на възвръщаемост на капитала се определя като норма преди данъчно облагане по следната формула:

$$НВ = Дск * (НВск / (1 - ДС)) + Дпк * НВпк,$$

където: НВ е нормата на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане; Дск – делът на собствения капитал в общия капитал; НВск – нормата на възвръщаемост на собствения капитал след данъчно облагане; ДС – корпоративният данък по Закона за корпоративното подоходно облагане, %; Дпк – делът на привлечения капитал в общия капитал; НВпк – нормата на възвръщаемост на привлечения капитал, която е в съответствие с пазарната норма

Съгласно чл. 13, ал. 3 от НРЦПГ Комисията определя норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане, която е изчислена при целева норма на възвръщаемост на собствения капитал след данъчно облагане, целева норма на възвръщаемост на привлечения капитал и целева капиталова структура на собствен/привлечен капитал. 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 - чл. 13, ал. 4 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 страните – членки на Европейския съюз, обща пазарна рискова премия за Република България, формирана като сума от базовата рискова премия за развити пазари и премията за специфичния за държавата риск; данни на Българската народна банка 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 - чл. 13, ал. 5 от НРЦПГ(обн. ДВ, бр. 95 от 3.12.2019 г., в сила от 3.12.2019 г.).

Във връзка с горното, следва да се има предвид, че коефициентът β е мярка за движението на отделния актив при увеличаване или намаляване на общия фондов пазар.

В изпълнение на задължителните съдебни указания на Решение № 6222 от 23.10.2023 г. на АССГ по адм. дело № 6186 от 2023 г., оставено в сила с Решение № 9021 от 22.07.2024 г. на ВАС по адм. дело № 11580 от 2023 г., а именно - при новото разглеждане на заявление с вх. № Е-15-57-32 от 30.09.2019 г. КЕВР при определяне на безлостовия коефициент β да подбере международно признат източник, съдържащ предвидения коефициент само за страните от Европейския съюз, за да е налице съответствие на използваните данни с нормата на чл. 13, ал. 5 от НРЦПГ (обн. ДВ, бр. 95 от 3.12.2019 г., в сила от 3.12.2019 г.), е извършено проучване на различни международно признати източници.

Направени са запитвания за предоставяне на данни за отраслов безлостов коефициент β за страните – членки на Европейския съюз до Moody's, Bloomberg, S&P Global, Fitch Ratings Inc.

В отговор Moody's е посочило, че на неговата платформа се съдържа информация за лостов коефициент β , но не са налични данни за безлостовия коефициент β . S&P Global и Fitch Ratings Inc. не са отговорили на запитването на КЕВР.

Министерството на финансите на Република България е представило данни от терминала Bloomberg за лостов коефициент β за сектор „Gas Utilities“ за страните – членки на Европейския съюз към 05.01.2019 г. Установено е, че терминалът на Bloomberg не съдържа първични данни за безлостовия коефициент β .

Проучени са и други международно признати източници, които публикуват информация за релевантните данни, а именно: Salvidio & Partners и Bazhutov, Betzer and Stehle. По отношение на Salvidio & Partners е установено, че същите предоставят информация относно стойностите на лостов и безлостов коефициент β за редица промишлени сектори и географски региони. По отношение на Bazhutov, Betzer and Stehle е установено, че извършват анализ на влиянието на различните методологии за оценка на коефициента β на регулираните оператори на мрежи в Европа, но поради включването на телекомуникационни оператори и водоснабдителни дружества, стойностите на β не могат да бъдат използвани.

Salvidio & Partners изчисляват индустриални и подиндустриални лостови и безлостови коефициенти β чрез прозрачна методология и систематични данни, обхващащи различни, публично търгувани компании и индустрии. Salvidio & Partners публикува тримесечни доклади с данни за 65 индустрии, 144 подиндустрии и 10 географски региона. Докладите на Salvidio & Partners съдържат данни за безлостовия коефициент β за индустрия „Water, gas and electricity“, подиндустрия „gas utilities“ за регион „European Union and other Western European countries“.

Предвид горното, в съответствие с чл. 13, ал. 5 от НРЦПГ(обн. ДВ, бр. 95 от 3.12.2019 г., в сила от 3.12.2019 г.). и в изпълнение на задължителните съдебни указания, дадени с Решение № 6222 от 23.10.2023 г. на АССГ по адм. дело № 6186 от 2023 г., оставено в сила с Решение № 9021 от 22.07.2024 г. на ВАС по адм. дело № 11580 от 2023 г. е целесъобразно при определяне на нормата на възвращаемост на собствения капитал на „Овергаз Мрежи“ АД да бъдат използвани данни за безлостов коефициент β от международно признатия източник - Salvidio & Partners.

Стойността на отрасловия безлостов коефициент β за индустрия „Water, gas and electricity“, подиндустрия „gas utilities“ за регион „European Union and other Western European countries“, публикувана в доклада на Salvidio & Partners за първото тримесечие

на 2019 г., е в размер на 0,56. Следва да се има предвид, че съгласно данните от терминала на Bloomberg, представени от министерството на финансите на Република България, стойността на коефициента β е сходна с тази, съгласно доклада на Salvidio & Partners.

За сравнение в публикувания от Съвета на европейските енергийни регулатори (CEER) Доклад относно регулаторните рамки за европейските енергийни мрежи за 2019 г. са посочени стойностите на използвания от националните регулаторни органи от държавите – членки на ЕС през 2019 г. безлостов коефициент β за оператори на газоразпределителни мрежи. Същите са както следва: Австрия в размер на 0,40; Белгия в размер на 0,38; Чехия в размер на 0,532; Германия в размер на 0,4025; Финландия в размер на 0,45; Франция 0,40; Великобритания в размер на 0,37; Хърватия в размер на 0,30; Италия в размер на 0,44; Литва в размер на 0,32; Люксембург в размер на 0,47; Латвия в размер на 0,40; Полша в размер на 0,40; Португалия в размер на 0,39; Швеция в размер на 0,43 и формират средноаритметична стойност на безлостов коефициент β в размер на 0,4056.

Предвид изложените по-горе аргументи, нормата на възвръщаемост на собствения капитал на „Овергаз Мрежи“ АД е изчислена въз основа на безлостов коефициент β в размер на 0,56 по данни от доклада на Salvidio & Partners. При преобразуването на безлостовия коефициент в лостов, предвид капиталовата структура на дружеството, безлостовият коефициент се преобразува в лостов в размер 0,59. Общата пазарна рискова премия за Р България е 8,60%, формирана като сума от базовата рискова премия за развити пазари (5,96%) и премията за специфичния за държавата риск (2,64%) по данни от месец януари 2019 г. Безрисковата норма на възвръщаемост е в размер на 0,6330%, изчислена като средна стойност на ДЛП за 12-месечен период август 2018 г. – юли 2019 г. по данни на БНБ. При прилагане на посочените параметри, нормата на възвръщаемост на собствения капитал на „Овергаз Мрежи“ АД се изчислява в размер на 5,72%. Среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала е 6,28%, изчислена при използване на 94,67% собствен капитал с норма на възвръщаемост на собствения капитал от 5,72% и 5,33% привлечен капитал с възвръщаемост от 5% и при отчитане на данъчните задължения. Изчислената по този начин норма на възвръщаемост на капитала е в съответствие с чл. 13 от НРЦПГ и осигурява баланс между интересите на енергийните предприятия и клиентите – принцип по чл. 23, т. 4 от ЗЕ.

По отношение на ценообразуващите елементи, с изключение на нормата на възвръщаемост на капитала:

С изключение на нормата на възвръщаемост на капитала, всички други ценообразуващите елементи на цените за пренос на природен газ, за снабдяване с природен газ от краен снабдител и за присъединяване на клиенти към газоразпределителните мрежи (ГРМ) на лицензионните територии на дружеството за периода 2020 – 2024 г., са в размера, предложен от „Овергаз Мрежи“ АД в заявление с вх. № Е-15-57-32 от 30.09.2019 г.

Предвид горното, считано от 01.02.2020 г., цените на „Овергаз Мрежи“ АД 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 Банкя) и община Божурище, „Изток“, „Запад“, „Север“ и „Юг“ за регулаторен период 2020 – 2024 г. се изчисляват, както следва:

1. Цени (без ДДС) за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа:

1.1. За стопански клиенти:

1.1.1. С равномерно потребление:

до 528 MWh/год., вкл. - 16,51 лв./MWh;
до 1057 MWh/год., вкл. - 15,49 лв./MWh;
до 2113 MWh/год., вкл. - 14,48 лв./MWh;
до 4226 MWh/год., вкл. - 13,47 лв./MWh;
до 6339 MWh/год., вкл. - 12,88 лв./MWh;
до 8452 MWh/год., вкл. - 12,46 лв./MWh;
до 10 565 MWh/год., вкл. - 12,14 лв./MWh;
до 21 130 MWh/год., вкл. - 11,13 лв./MWh;
до 31 695 MWh/год., вкл. - 10,53 лв./MWh;
до 42 260 MWh/год., вкл. - 10,11 лв./MWh;
до 52 825 MWh/год., вкл. - 9,79 лв./MWh;
до 73 955 MWh/год., вкл. - 9,30 лв./MWh;
до 105 650 MWh/год., вкл. - 8,78 лв./MWh;
над 105 650 MWh/год. - 8,19 лв./MWh.

1.1.2. С неравномерно потребление:

до 53 MWh/год., вкл. - 24,63 лв./MWh;
до 528 MWh/год., вкл. - 24,47 лв./MWh;
до 1057 MWh/год., вкл. - 23,64 лв./MWh;
до 2113 MWh/год., вкл. - 22,82 лв./MWh;
до 4226 MWh/год., вкл. - 21,99 лв./MWh;
до 6339 MWh/год., вкл. - 21,51 лв./MWh;
до 8452 MWh/год., вкл. - 21,17 лв./MWh;
до 10 565 MWh/год., вкл. - 20,90 лв./MWh;
до 21 130 MWh/год., вкл. - 20,07 лв./MWh;
до 31 695 MWh/год., вкл. - 19,59 лв./MWh;
до 42 260 MWh/год., вкл. - 19,25 лв./MWh;
до 52 825 MWh/год., вкл. - 18,98 лв./MWh;
до 73 955 MWh/год., вкл. - 18,58 лв./MWh;
до 105 650 MWh/год., вкл. - 18,16 лв./MWh;
над 105 650 MWh/год. - 17,68 лв./MWh.

1.1.3. Метанстанции:

до 4226 MWh/год., вкл. - 11,02 лв./MWh;
до 10 565 MWh/год., вкл. - 10,43 лв./MWh;
над 10 565 MWh/год. - 9,40 лв./MWh;

1.1.4. Обекти на „Топлофикация София“:

ВОЦ „Суха река“, ВОЦ „Левски Г“ и ВОЦ „Хаджи Димитър“ - 1,21 лв./MWh.

1.1.5. За битови клиенти - 24,63 лв./MWh.**2. Ценообразуващите елементи на цените по т. 1 – 1.3. и 1.5. са, както следва:**

Необходимите годишни приходи: за 2020 г. – 58 800 хил. лв.; за 2021 г. – 60 839 хил. лв.; за 2022 г. – 63 350 хил. лв.; за 2023 г. – 66 124 хил. лв.; за 2024 г. – 68 905 хил. лв.;

Количества природен газ: за 2020 г. – 3 330 121 MWh/год.; за 2021 г. – 3 478 066 MWh/год.; за 2022 г. – 3 637 514 MWh/год.; за 2023 г. – 3 818 685 MWh/год.; за 2024 г. – 4 024 129 MWh/год.;

Норма на възвръщаемост на капитала: 6,28%.

2.1. Ценообразуващите елементи на цените по т. 1.4. са, както следва:

Необходимите годишни приходи: за 2020 г. – 175 265 лв.; за 2021 г. – 161 904 лв.; за 2022 г. – 149 568 лв.; за 2023 г. – 138 148 лв.; за 2024 г. – 127 555 лв.;

Количества природен газ: за 2020 г. – 140 001 MWh/год.; за 2021 г. – 131 733 MWh/год.; за 2022 г. – 123 987 MWh/год.; за 2023 г. – 116 711 MWh/год.; за 2024 г. – 109 870 MWh/год.;

Норма на възвръщаемост на капитала: 6,28%.

3. Цени (без ДДС), по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа:

3.1. За стопански клиенти:

3.1.1. С равномерно потребление:

до 528 MWh/год., вкл. - 44,76 лв./MWh;
до 1057 MWh/год., вкл. - 44,76 лв./MWh;
до 2113 MWh/год., вкл. - 44,76 лв./MWh;
до 4226 MWh/год., вкл. - 44,75 лв./MWh;
до 6339 MWh/год., вкл. - 44,75 лв./MWh;
до 8452 MWh/год., вкл. - 44,74 лв./MWh;
до 10 565 MWh/год., вкл. - 44,74 лв./MWh;
до 21 130 MWh/год., вкл. - 44,71 лв./MWh;
до 31 695 MWh/год., вкл. - 44,69 лв./MWh;
до 42 260 MWh/год., вкл. - 44,66 лв./MWh;
до 52 825 MWh/год., вкл. - 44,64 лв./MWh;
до 73 955 MWh/год., вкл. - 44,59 лв./MWh;
до 105 650 MWh/год., вкл. - 44,51 лв./MWh;
над 105 650 MWh/год. - 44,39 лв./MWh.

3.1.2. С неравномерно потребление:

до 53 MWh/год., вкл. – цената се формира от цената за снабдяване с природен газ в размер на 3,08 лв./клиент на месец и цената на природния газ в размер на 44,04 лв./MWh за първото тримесечие на 2020 г.;

до 528 MWh/год., вкл. - 44,76 лв./MWh;
до 1057 MWh/год., вкл. - 44,76 лв./MWh;
до 2113 MWh/год., вкл. - 44,76 лв./MWh;
до 4226 MWh/год., вкл. - 44,75 лв./MWh;
до 6339 MWh/год., вкл. - 44,75 лв./MWh;
до 8452 MWh/год., вкл. - 44,74 лв./MWh;
до 10 565 MWh/год., вкл. - 44,74 лв./MWh;
до 21 130 MWh/год., вкл. - 44,71 лв./MWh;
до 31 695 MWh/год., вкл. - 44,69 лв./MWh;
до 42 260 MWh/год., вкл. - 44,66 лв./MWh;
до 52 825 MWh/год., вкл. - 44,64 лв./MWh;
до 73 955 MWh/год., вкл. - 44,59 лв./MWh;
до 105 650 MWh/год., вкл. - 44,51 лв./MWh;
над 105 650 MWh/год. - 44,39 лв./MWh.

3.1.3. Метанстанции:

до 4226 MWh/год., вкл. - 44,75 лв./MWh;
до 10 565 MWh/год., вкл. - 44,74 лв./MWh;
над 10 565 MWh/год. - 44,64 лв./MWh;

3.2. За битови клиенти – цената се формира от цената за снабдяване с природен газ в размер на 3,08 лв./клиент на месец и цената на природния газ в размер на 44,04 лв./MWh за първото тримесечие на 2020 г.

4. Ценови компоненти на цените за продажба на природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа:

4.1 Цена на природния газ (не по-висока от утвърдената цена на обществения доставчик за съответното тримесечие на годината): 44,04 лв./MWh;

4.2. Цени за снабдяване с природен газ:

4.2.1. За стопански клиенти:

4.2.1.1. С равномерно потребление:

до 528 MWh/год., вкл. - 0,72 лв./MWh;
до 1057 MWh/год., вкл. - 0,72 лв./MWh;
до 2113 MWh/год., вкл. - 0,72 лв./MWh;
до 4226 MWh/год., вкл. - 0,71 лв./MWh;
до 6339 MWh/год., вкл. - 0,71 лв./MWh;
до 8452 MWh/год., вкл. - 0,70 лв./MWh;
до 10 565 MWh/год., вкл. - 0,70 лв./MWh;
до 21 130 MWh/год., вкл. - 0,67 лв./MWh;
до 31 695 MWh/год., вкл. - 0,65 лв./MWh;
до 42 260 MWh/год., вкл. - 0,62 лв./MWh;
до 52 825 MWh/год., вкл. - 0,60 лв./MWh;
до 73 955 MWh/год., вкл. - 0,55 лв./MWh;
до 105 650 MWh/год., вкл. - 0,47 лв./MWh;
над 105 650 MWh/год. - 0,35 лв./MWh.

4.2.1.2. С неравномерно потребление:

до 53 MWh/год., вкл. - 3,08 лв./клиент на месец;
до 528 MWh/год., вкл. - 0,72 лв./MWh;
до 1057 MWh/год., вкл. - 0,72 лв./MWh;
до 2113 MWh/год., вкл. - 0,72 лв./MWh;
до 4226 MWh/год., вкл. - 0,71 лв./MWh;
до 6339 MWh/год., вкл. - 0,71 лв./MWh;
до 8452 MWh/год., вкл. - 0,70 лв./MWh;
до 10 565 MWh/год., вкл. - 0,70 лв./MWh;
до 21 130 MWh/год., вкл. - 0,67 лв./MWh;
до 31 695 MWh/год., вкл. - 0,65 лв./MWh;
до 42 260 MWh/год., вкл. - 0,62 лв./MWh;
до 52 825 MWh/год., вкл. - 0,60 лв./MWh;
до 73 955 MWh/год., вкл. - 0,55 лв./MWh;
до 105 650 MWh/год., вкл. - 0,47 лв./MWh;
над 105 650 MWh/год. - 0,35 лв./MWh.

4.2.1.3. Метанстанции:

до 4226 MWh/год., вкл. - 0,71 лв./MWh;
до 10 565 MWh/год., вкл. - 0,70 лв./MWh;
над 10 565 MWh/год. - 0,60 лв./MWh.

4.3. За битови клиенти - 3,08 лв./клиент на месец.

5. Ценообразуващите елементи на цените по т. 4.2. са, както следва:

Необходимите годишни приходи: за 2020 г. – 5022 хил. лв.; за 2021 г. – 5229 хил. лв.; за 2022 г. – 5434 хил. лв.; за 2023 г. – 5683 хил. лв.; за 2024 г. – 5968 хил. лв.;

Количества природен газ: за 2020 г. – 3 330 121 MWh/год.; за 2021 г. – 3 478 066 MWh/год.; за 2022 г. – 3 637 514 MWh/год.; за 2023 г. – 3 818 685 MWh/год.; за 2024 г. – 4 024 129 MWh/год.;

Норма на възвръщаемост на капитала: 6,28%.

6. Цени (без ДДС), по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа на територията на общините Банско и Разлог, снабдявани със сгъстен природен газ (СПГ):

6.1. За стопански клиенти:

6.1.2. С равномерно потребление:

до 528 MWh/год., вкл. - 78,36 лв./MWh;
до 1057 MWh/год., вкл. - 78,36 лв./MWh;
до 2113 MWh/год., вкл. - 78,36 лв./MWh;
до 4226 MWh/год., вкл. - 78,35 лв./MWh;
до 6339 MWh/год., вкл. - 78,35 лв./MWh;
до 8452 MWh/год., вкл. - 78,34 лв./MWh;
до 10 565 MWh/год., вкл. - 78,34 лв./MWh;
до 21 130 MWh/год., вкл. - 78,31 лв./MWh;
до 31 695 MWh/год., вкл. - 78,29 лв./MWh;
до 42 260 MWh/год., вкл. - 78,26 лв./MWh;
до 52 825 MWh/год., вкл. - 78,24 лв./MWh;
до 73 955 MWh/год., вкл. - 78,19 лв./MWh;
до 105 650 MWh/год., вкл. - 78,11 лв./MWh;
над 105 650 MWh/год. - 77,99 лв./MWh.

6.1.3. С неравномерно потребление:

до 53 MWh/год., вкл. – цената се формира от цената за снабдяване с природен газ в размер на 3,08 лв./клиент на месец, цената на природния газ в размер на 44,04 лв./MWh за първото тримесечие на 2020 г. и цената за снабдяване със сгъстен природен газ в размер на 33,60 лв./MWh, без ДДС.

до 528 MWh/год., вкл. - 78,36 лв./MWh;
до 1057 MWh/год., вкл. - 78,36 лв./MWh;
до 2113 MWh/год., вкл. - 78,36 лв./MWh;
до 4226 MWh/год., вкл. - 78,35 лв./MWh;
до 6339 MWh/год., вкл. - 78,35 лв./MWh;
до 8452 MWh/год., вкл. - 78,34 лв./MWh;
до 10 565 MWh/год., вкл. - 78,34 лв./MWh;
до 21 130 MWh/год., вкл. - 78,31 лв./MWh;
до 31 695 MWh/год., вкл. - 78,29 лв./MWh;
до 42 260 MWh/год., вкл. - 78,26 лв./MWh;
до 52 825 MWh/год., вкл. - 78,24 лв./MWh;
до 73 955 MWh/год., вкл. - 78,19 лв./MWh;
до 105 650 MWh/год., вкл. - 78,11 лв./MWh;
над 105 650 MWh/год. - 77,99 лв./MWh.

6.1.4 Метанстанции:

до 4226 MWh/год., вкл. - 78,35 лв./MWh;
до 10 565 MWh/год., вкл. - 78,34 лв./MWh;
над 10 565 MWh/год. - 78,24 лв./MWh.

6.2. За битови клиенти – цената се формира от цената за снабдяване с природен газ в размер на 3,08 лв./клиент на месец, цената на природния газ в размер на 44,04 лв./MWh за първото тримесечие на 2020 г. и цената за снабдяване със сгъстен природен газ в размер на 33,60 лв./MWh, без ДДС.

7. Цените по т. 6, включват ценовите компоненти по т. 4 и ценова компонента – цена за снабдяване със сгъстен природен газ, отразяваща разходите за компресиране, транспорт, декомпресиране на природния газ за територията на общините Банско и Разлог в размер на 33,60 лв./MWh, без ДДС.

8. Цени (без ДДС), по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа на територията на община Карнобат, снабдявани със СПГ:

8.1. За стопански клиенти:

8.1.2. С равномерно потребление:

до 528 MWh/год., вкл. - 85,36 лв./MWh;
до 1057 MWh/год., вкл. - 85,36 лв./MWh;
до 2113 MWh/год., вкл. - 85,36 лв./MWh;
до 4226 MWh/год., вкл. - 85,35 лв./MWh;
до 6339 MWh/год., вкл. - 85,35 лв./MWh;
до 8452 MWh/год., вкл. - 85,34 лв./MWh;
до 10 565 MWh/год., вкл. - 85,34 лв./MWh;
до 21 130 MWh/год., вкл. - 85,31 лв./MWh;
до 31 695 MWh/год., вкл. - 85,29 лв./MWh;
до 42 260 MWh/год., вкл. - 85,26 лв./MWh;
до 52 825 MWh/год., вкл. - 85,24 лв./MWh;
до 73 955 MWh/год., вкл. - 85,19 лв./MWh;
до 105 650 MWh/год., вкл. - 85,11 лв./MWh;
над 105 650 MWh/год. - 84,99 лв./MWh.

8.1.3. С неравномерно потребление:

до 53 MWh/год., вкл. – цената се формира от цената за снабдяване с природен газ в размер на 3,08 лв./клиент на месец, цената на природния газ в размер на 44,04 лв./MWh за първото тримесечие на 2020 г. и цената за снабдяване със сгъстен природен газ в размер на 40,60 лв./MWh, без ДДС.

до 528 MWh/год., вкл. - 85,36 лв./MWh;
до 1057 MWh/год., вкл. - 85,36 лв./MWh;
до 2113 MWh/год., вкл. - 85,36 лв./MWh;
до 4226 MWh/год., вкл. - 85,35 лв./MWh;
до 6339 MWh/год., вкл. - 85,35 лв./MWh;
до 8452 MWh/год., вкл. - 85,34 лв./MWh;
до 10 565 MWh/год., вкл. - 85,34 лв./MWh;
до 21 130 MWh/год., вкл. - 85,31 лв./MWh;
до 31 695 MWh/год., вкл. - 85,29 лв./MWh;
до 42 260 MWh/год., вкл. - 85,26 лв./MWh;
до 52 825 MWh/год., вкл. - 85,24 лв./MWh;
до 73 955 MWh/год., вкл. - 85,19 лв./MWh;
до 105 650 MWh/год., вкл. - 85,11 лв./MWh;
над 105 650 MWh/год. - 84,99 лв./MWh.

8.1.4 Метанстанции:

до 4226 MWh/год., вкл. - 85,35 лв./MWh;
до 10 565 MWh/год., вкл. - 85,34 лв./MWh;
над 10 565 MWh/год. - 85,24 лв./MWh.

8.2. За битови клиенти – цената се формира от цената за снабдяване с природен газ в размер на 3,08 лв./клиент на месец, цената на природния газ в размер на 44,04 лв./MWh за първото тримесечие на 2020 г. и цената за снабдяване със сгъстен природен газ в размер на 40,60 лв./MWh, без ДДС.

9. Цените по т. 8, включват ценовите компоненти по т. 4 и ценова компонента – цена за снабдяване със сгъстен природен газ, отразяваща разходите за компресиране, транспорт, декомпресиране на природния газ за територията на община Карнобат в размер на 40,60 лв./MWh, без ДДС.

10. Цени (без ДДС), по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа на територията на община Бяла, снабдявани със СПГ:

10.1. За стопански клиенти:

10.1.2. С равномерно потребление:

до 528 MWh/год., вкл. - 89,56 лв./MWh;
до 1057 MWh/год., вкл. - 89,56 лв./MWh;
до 2113 MWh/год., вкл. - 89,56 лв./MWh;
до 4226 MWh/год., вкл. - 89,55 лв./MWh;
до 6339 MWh/год., вкл. - 89,55 лв./MWh;
до 8452 MWh/год., вкл. - 89,54 лв./MWh;
до 10 565 MWh/год., вкл. - 89,54 лв./MWh;
до 21 130 MWh/год., вкл. - 89,51 лв./MWh;
до 31 695 MWh/год., вкл. - 89,49 лв./MWh;
до 42 260 MWh/год., вкл. - 89,46 лв./MWh;
до 52 825 MWh/год., вкл. - 89,44 лв./MWh;
до 73 955 MWh/год., вкл. - 89,39 лв./MWh;
до 105 650 MWh/год., вкл. - 89,31 лв./MWh;
над 105 650 MWh/год. - 89,19 лв./MWh.

10.1.3. С неравномерно потребление:

до 53 MWh/год., вкл. – цената се формира от цената за снабдяване с природен газ в размер на 3,08 лв./клиент на месец, цената на природния газ в размер на 44,04 лв./MWh за първото тримесечие на 2020 г. и цената за снабдяване със сгъстен природен газ в размер на 44,80 лв./MWh, без ДДС;

до 528 MWh/год., вкл. - 89,56 лв./MWh;
до 1057 MWh/год., вкл. - 89,56 лв./MWh;
до 2113 MWh/год., вкл. - 89,56 лв./MWh;
до 4226 MWh/год., вкл. - 89,55 лв./MWh;
до 6339 MWh/год., вкл. - 89,55 лв./MWh;
до 8452 MWh/год., вкл. - 89,54 лв./MWh;
до 10 565 MWh/год., вкл. - 89,54 лв./MWh;
до 21 130 MWh/год., вкл. - 89,51 лв./MWh;
до 31 695 MWh/год., вкл. - 89,49 лв./MWh;
до 42 260 MWh/год., вкл. - 89,46 лв./MWh;
до 52 825 MWh/год., вкл. - 89,44 лв./MWh;
до 73 955 MWh/год., вкл. - 89,39 лв./MWh;
до 105 650 MWh/год., вкл. - 89,31 лв./MWh;

над 105 650 MWh/год. - 89,19 лв./MWh.

10.1.4. Метанстанции:

до 4226 MWh/год., вкл. - 89,55 лв./MWh;

до 10 565 MWh/год., вкл. - 89,54 лв./MWh;

над 10 565 MWh/год. - 89,44 лв./MWh.

10.2. За битови клиенти - цената се формира от цената за снабдяване с природен газ в размер на 3,08 лв./клиент на месец, цената на природния газ в размер на 44,04 лв./MWh за първото тримесечие на 2020 г. и цената за снабдяване със сгъстен природен газ в размер на 44,80 лв./MWh, без ДДС.

11. Цените по т. 10, включват ценовите компоненти по т. 4 и ценова компонента – цената за снабдяване със сгъстен природен газ, отразяваща разходите за компресиране, транспорт, декомпресиране на природния газ за територията на община Бяла в размер на 44,80 лв./MWh, без ДДС.

Изказвания по т.1.:

Докладва М. Димитров. С Решение № Ц-5 от 30.01.2020 г. КЕВР е утвърдила на „Овергаз мрежи“ АД, считано от 01.02.2020 г., цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на „Овергаз мрежи“ АД за регулаторен период 2020 – 2024 г. По жалба на „Овергаз мрежи“ АД, с влязло в сила Решение на Административен съд - София град, което е потвърдено от Върховния административен съд, е отменено Решение № Ц-5 от 30.01.2020 г. за утвърждаване на цени на „Овергаз мрежи“ АД. Основният спор е по отношение на изчисляването на нормата на възвръщаемост на собствения капитал и по-специално използвания коефициент β от Комисията и предложения от „Овергаз мрежи“ АД. „Овергаз мрежи“ АД предлага да се използва коефициент β от сайта на проф. Aswath Damodaran за развиващите се пазари, докато Комисията използва при изчислението на нормата на възвръщаемост коефициент за Европа.

Според съда сайтът на проф. Aswath Damodaran не е единственият международно признат източник, той не е подходящ при изчисляването на нормата на възвръщаемост и коефициента β , тъй като в НРЦПГ е посочено, че Комисията определя коефициента β за страни от Европейския съюз, докато групата на Damodaran е Европа, т.е. не само държави от Европейския съюз. Поради този факт решението на Комисията е отменено. Предвид отмененото решение, впоследствие Комисията се е произнесла през 2023 г. с ново Решение № Ц-10 за утвърждаване на цени на „Овергаз мрежи“ АД. В него е използван същия източник, тъй като подробно и ясно е обосновано защо трябва да се използва точно тази група. В тази група предимно са включени държави от Европейския съюз, докато в групата за развиващите се пазари, която се предлага в заявлението на „Овергаз мрежи“ АД, са включени малко държави от Европейския съюз, основно държави от други континенти, от островни държави и т.н. Поради това Комисията е счела, че тази група не е подходяща и следва да използва групата, където фигурират предимно държави от Европейския съюз (група Европа от сайта на проф. Damodaran). С Решение № Ц-10 от 2023 г. са утвърдени цени на „Овергаз мрежи“ АД за същия регулаторен период 2020 – 2024 г. „Овергаз мрежи“ АД отново подава жалба срещу това решение. Има решение на Административен съд - София град, което отменя Решение № Ц-10 на Комисията. Впоследствие решението на АССГ е потвърдено от решение на ВАС и Решение № Ц-10 е обявено за нищожно. Съдът коментира, че не са спазени първите указания на съдебния състав при предходното развитие се съдебно заседание - да бъдат използвани данни от

други международно признати източници на информация за коефициент β , а не от сайта на проф. Aswath Damodaran, тъй като там групата Европа не е само за страните-членки на Европейския съюз.

С настоящия доклад работната група предлага утвърждаване на цени във връзка с указанията на съдебния състав по отношение на отмяната на Решение № Ц-10 от 2023 г.

Съгласно чл. 13, ал. 5 от НРЦПГ Комисията определя норма на възвръщаемост на капитала чрез модела за оценка на капиталовите активи и въз основа на международно признати източници на информация относно отраслов безлостов коефициент β за страните – членки на Европейския съюз. Това е текстът в Наредбата, който е действал в 2019 г. Впоследствие този текст е променен с последните промени на Наредба №2, където Европейски съюз е заменен с група Европа, т.е. настоящата действаща Наредба не е за страни от Европейския съюз, а за страни от Европа.

Коефициентът β отразява изменението на акциите на дадена компания спрямо определен борсов пазар и оценява бизнес риска на дадената компания.

В изпълнение на задължителните съдебни указания при новото разглеждане на заявлението на „Овергаз Мрежи“ АД КЕВР при определяне на безлостовия коефициент β следва да подбере международно признат източник, съдържащ предвидения коефициент само за страните от Европейския съюз, за да е налице съответствие на използваните данни с нормата на чл. 13, ал. 5 от НРЦПГ. Работната група е извършила проучване за установяване на друг източник за ползване на коефициент β . Направени са запитвания за предоставяне на данни за отраслов безлостов коефициент β за страните-членки на Европейския съюз до Moody's, Bloomberg, S&P Global, Fitch Ratings Inc. Moody's е информирало Комисията, че информацията, с която разполага платформата, е по отношение на лостовия коефициент β , а на КЕВР е необходим безлостовия коефициент β , тъй като след това се преобразува в лостов спрямо капиталната структура на компанията и корпоративния данък за България. Тази налична информация не е подходяща. S&P Global и Fitch Ratings Inc. не са отговорили на запитването на КЕВР.

По отношение на Bloomberg, след проведена телеконференция с техни представители е установено, че тъй като платформата е платена и няма как да се получи директен достъп, достъп има Министерството на финансите и БНБ. Направен е контакт с Министерството на финансите и е прегледано каква информация се съдържа на терминала на Bloomberg. Установено е, данните за коефициента β се отнасят до лостовия β коефициент и няма данни за безлостов коефициент β .

Проучени са и други международно признати източници, които публикуват информация и релевантните данни, а именно: Salvidio & Partners и Bazhutov, Betzer and Stehle. По отношение на Salvidio & Partners е установено, че същите предоставят информация относно стойностите на лостов и безлостов коефициент β за редица промишлени сектори и географски региони. По отношение на Bazhutov, Betzer and Stehle е установено, че извършват анализ на влиянието на различните методологии за оценка на коефициента β на регулираните оператори на мрежи в Европа, но поради включването на телекомуникационни оператори и водоснабдителни дружества, стойностите на β не могат да бъдат използвани в сектор Природен газ.

Salvidio & Partners изчисляват индустриални и подиндустриални лостови и безлостови коефициенти β чрез прозрачна методология и систематични данни, обхващащи различни, публично търгувани компании и индустрии. Salvidio & Partners публикува тримесечни доклади с данни за 65 индустрии, 144 подиндустрии и 10 географски региона. Докладите на Salvidio & Partners съдържат данни за безлостовия коефициент β за индустрия „Water, gas and electricity“, подиндустрия „gas utilities“ за регион „European Union and other Western European countries“. Целесъобразно е да се използва този

източник, тъй като от проучването се вижда, че е най-подходящ.

Стойността на отрасловия безлостов коефициент β за индустрия „Water, gas and electricity“, подиндустрия „gas utilities“ за регион „European Union and other Western European countries“, публикувана в доклада на Salvidio & Partners за първото тримесечие на 2019 г., е в размер на 0,56.

Следва да се има предвид, че съгласно данните от терминала на Bloomberg, представени от Министерството на финансите на Република България, стойността на коефициента β е сходна с тази, съгласно доклада на Salvidio & Partners.

Направено е сравнение с публикувания от Съвета на европейските енергийни регулатори (CEER) Доклад относно регулаторните рамки за европейските енергийни мрежи за 2019 г. Там са посочени стойностите на безлостов коефициент β за държавите – членки на ЕС през 2019 г. В доклада е посочена подробна информация - безлостовият коефициент β за Австрия е 0,40. На всички държави, за които е публикувана информация, стойностите са по-ниски от стойностите, които работната група е установила от източника Salvidio & Partners, поради което счита, че е целесъобразен и следва да се приеме. Нормата на възвръщаемост на собствения капитал на „Овергаз Мрежи“ АД е изчислена въз основа на безлостов коефициент β в размер на 0,56 по данни от доклада на Salvidio & Partners. При преобразуването на безлостовия коефициент в лостов, предвид капиталовата структура на дружеството, безлостовият коефициент се преобразува в лостов в размер 0,59. Общата пазарна рискова премия за Р България е 8,60%, формирана като сума от базовата рискова премия за развити пазари (5,96%) и премията за специфичния за държавата риск към 2019 г. (2,64%). При прилагане на посочените параметри, нормата на възвръщаемост на собствения капитал на „Овергаз Мрежи“ АД се изчислява в размер на 5,72%. Среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала е 6,28% (тъй като имат и заеми), изчислена при използване на 94,67% собствен капитал с норма на възвръщаемост на собствения капитал от 5,72% и 5,33% привлечен капитал с възвръщаемост от 5% (лихвите по кредитите). Изчислената по този начин норма на възвръщаемост на капитала е в съответствие с чл. 13 от НРЦПГ и осигурява баланс между интересите на енергийните предприятия и клиентите – принцип от ЗЕ.

По отношение на останалите ценообразуващи елементи, с изключение на нормата на възвръщаемост на капитала, всички други ценообразуващи елементи на цените за пренос на природен газ, за снабдяване с природен газ от краен снабдител и за присъединяване на клиенти към газоразпределителните мрежи за периода 2020 – 2024 г. са в размера, предложен от „Овергаз Мрежи“ АД в заявлението.

В доклада е представена информация с новите цени, които се получават на база на новата норма на възвръщаемост на собствения капитал и среднопретеглената норма.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 8 във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 8, 11 и 12 от Закона за енергетиката, чл. 2, т. 2, т. 3 и т. 5, чл. 5, ал. 2, чл. 19, чл. 19а, чл. 20 и чл. 24, ал. 1 от Наредба № 2 за регулиране на цените на природния газ, чл. 173, ал. 2 от Административнопроцесуалния кодекс, и в изпълнение на задължителните указания по тълкуването и прилагането на закона, дадени влязло в сила Решение № 5338 от 08.09.2021 г. на Административен съд София-град по адм. дело № 2135 от 2020 г., оставено в сила с Решение № 7440 от 26.07.2022 г. на Върховния административен съд по адм. дело № 11206 от 2021 г. и Решение № 6222 от 23.10.2023 г. на Административен съд София-град по адм. дело № 6186 от 2023 г., оставено в сила с Решение № 9021 от 22.07.2024 г. на Върховния административен съд по адм. дело № 11580 от 2023 г., работната група предлага Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да приеме решение за утвърждаване на цени на „Овергаз Мрежи“ АД за пренос

на природен газ през газоразпределителната мрежа, за продажба на природен газ от краен снабдител и за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на лицензионните територии на дружеството, за регулаторен период 2020-2024 г.

М. Димитров прочете диспозитива на проекта на решения:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

I. Утвърждава, считано от 01.02.2020 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 Банкя) и община Божурище, „Изток“, „Запад“, „Север“ и „Юг“, периода от 2020 до 2024 г., както следва:

1. Цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа:

1.1. За стопански клиенти:

1.1.1. С равномерно потребление: (нови цени за всички подгрупи);

1.1.2. С неравномерно потребление: (нови цени за всички подгрупи);

1.1.3. Метанстанции: (нови цени за присъединените към мрежата метанстанции);

1.1.4. Обекти на „Топлофикация София“: ВОЦ „Суха река“, ВОЦ „Левски Г“ и ВОЦ „Хаджи Димитър“;

1.1.5. За битови клиенти.

2. Ценообразуващите елементи на цените по т. 1 – 1.3. и 1.5. са, както следва:

Необходимите годишни приходи на база новата норма на възвръщаемост за петте години от регулаторния период;

Количества природен газ, които дружеството е предвиждало да реализира за петте години;

Норма на възвръщаемост на капитала

2.1. Ценообразуващите елементи на цените по т. 1.4. са, както следва:

Необходимите годишни приходи;

Количества природен газ;

Норма на възвръщаемост на капитала 6,28%.

3. Цени (без ДДС), по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа:

3.1. За стопански клиенти:

3.1.1. С равномерно потребление: (нови цени за всички подгрупи);

3.1.2. С неравномерно потребление: (нови цени за всички подгрупи);

3.1.3. Метанстанции:

3.2. За битови клиенти – цената се формира от цената за снабдяване с природен газ в размер на 3,08 лв./клиент на месец и цената на природния газ в размер на 44,04 лв./MWh за първото тримесечие на 2020 г.

4. Ценови компоненти на цените за продажба на природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа:

4.1 Цена на природния газ (не по-висока от утвърдената цена на обществения доставчик за съответното тримесечие на годината). Посочена е каква е била цената на „Булгаргаз“ ЕАД - 44,04 лв./MWh;

4.2. Цени за снабдяване с природен газ:

4.2.1. За стопански клиенти:

4.2.1.1. С равномерно потребление: (нови цени за всички подгрупи);

4.2.1.2. С неравномерно потребление: (нови цени за всички подгрупи);

4.2.1.3. Метанстанции:

4.3. За битови клиенти

5. Ценообразуващите елементи на цените по т. 4.2. са, както следва:

Необходимите годишни приходи: (за петте години);

Количества природен газ: (за петте години);

Норма на възвръщаемост на капитала: 6,28%.

6. Цени (без ДДС), по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа на територията на общините Банско и Разлог, снабдявани със сгъстен природен газ (СПГ): (посочена е цената за доставка и декомпресиране, тъй като нямат връзка с преносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД)

6.1. За стопански клиенти:

6.1.2. С равномерно потребление: (нови цени за всички подгрупи);

6.1.3. С неравномерно потребление: (нови цени за всички подгрупи);

6.1.4. Метанстанции:

6.2. За битови клиенти

7. Цените по т. 6, включват ценовите компоненти по т. 4 и ценова компонента – цена за снабдяване със сгъстен природен газ, отразяваща разходите за компресиране, транспорт, декомпресиране на природния газ за територията на общините Банско и Разлог в размер на 33,60 лв./MWh, без ДДС.

8. Цени (без ДДС), по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа на територията на община Карнобат, снабдявани със СПГ:

8.1. За стопански клиенти: (нови цени за всички подгрупи. Разликата е в цената за транспорт, компресиране и декомпресиране)

8.1.2. С равномерно потребление:

8.1.3. С неравномерно потребление:

8.1.4. Метанстанции:

8.2. За битови клиенти

9. Цените по т. 8, включват ценовите компоненти по т. 4 и ценова компонента – цена за снабдяване със сгъстен природен газ, отразяваща разходите за компресиране, транспорт, декомпресиране на природния газ за територията на община Карнобат в размер на 40,60 лв./MWh, без ДДС.

10. Цени (без ДДС), по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа на територията на община Бяла, снабдявани със СПГ:

10.1. За стопански клиенти:

10.1.2. С равномерно потребление:

10.1.3. С неравномерно потребление:

10.1.4. Метанстанции:

10.2. За битови клиенти

11. Цените по т. 10, включват ценовите компоненти по т. 4 и ценова компонента – цената за снабдяване със сгъстен природен газ, отразяваща разходите за компресиране, транспорт, декомпресиране на природния газ за територията на община Бяла в размер на 44,80 лв./MWh, без ДДС.

12. Цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на следните лицензирани територии: Столична община (в т.ч. СОР Банкя) и община Божурище, „Изток“, „Запад“, „Север“ и „Юг“, както следва: (цени за присъединяване към мрежата за стопански и битови клиенти). Тези цени нямат промяна, тъй като не се влияят от нормата на възвръщаемост. Те са на база на разходите.

Пл. Младеновски отбеляза, че когато Комисията е утвърдила цени през 2020 г. на „Овергаз Мрежи“ АД, стойността на използвания коефициент β е била най-високата в цяла Европа, сравнено с всички регулатори, които са отразени в доклада на европейските регулатори. Най-високата стойност на коефициент β е била приета в България. Въпреки

това „Овергаз Мрежи“ АД обжалва решението и съдът приема техните аргументи. Това за председателя е учудващо, но го отдава на абсолютната некомпетентност на вещите лица, с които самият той се е сблъсквал по дела в сектор Електроенергетика. Не може Арбитражният съд във Вашингтон да възприема, че това е начинът, по който трябва да се определя β коефициентът, това е източникът, но тук по някаква причина по делата на „Овергаз Мрежи“ АД не се възприема този модел. Видно от източниците β коефициентът е по-нисък от използвания тогава от Комисията. Дори Bloomberg, за който М. Димитров е казал, че е лостов, като се превърне в безлостов и се използва данъчната ставка, стойността става още по-ниска. Стойността, която в момента е използвала Комисията, 0,56 за регион „European Union and other Western European countries“, това са Швейцария, Норвегия и Исландия, които са членове на Европейското икономическо пространство, така че те са напълно относими към Европейския съюз, тъй като се подчинява на почти всички норми на Европейския съюз. Пл. Младеновски заключи, че с това решение до голяма степен се възстановява и справедливостта, защото не може при положение, че си получил от всички европейски страни едни от най-благоприятните елементи на нормата на възвръщаемост, и отново завеждат дела и включително има искова молба на стойност близо 18 млн. лв. за нанесени вреди. С настоящото решение се намаляват тогава утвърдените цени. Ще бъде коментирано с юристите оттук нататък, как следва да се случват нещата, но „Овергаз Мрежи“ АД следва да възстановят близо 13 млн. лв. на своите клиенти за този период. Най-вероятно ще има ново обжалване, но според председателят доста добре е мотивирано решението. Използвани са данни от безупречни източници и затова Пл. Младеновски счита, че този път съдът би следвало да се съобрази с аргументите, изложени от Комисията.

Пл. Младеновски установи, че няма други изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 8 във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 8, 11 и 12 от Закона за енергетиката, чл. 2, т. 2, т. 3 и т. 5, чл. 5, ал. 2, чл. 19, чл. 19а, чл. 20 и чл. 24, ал. 1 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ, чл. 173, ал. 2 от Административнопроцесуалния кодекс и в изпълнение на задължителните указания по тълкуването и прилагането на закона, дадени влязло в сила Решение № 5338 от 08.09.2021 г. на Административен съд София-град по адм. дело № 2135 от 2020 г., оставено в сила с Решение № 7440 от 26.07.2022 г. на Върховния административен съд по адм. дело № 11206 от 2021 г. и Решение № 6222 от 23.10.2023 г. на Административен съд София-град по адм. дело № 6186 от 2023 г., оставено в сила с Решение № 9021 от 22.07.2024 г. на Върховния административен съд по адм. дело № 11580 от 2023 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

I. Приема доклад относно утвърждаване на 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 „Овергаз Мрежи“ АД за следните лицензирани територии: Столична община (в т.ч. СОР Банкя) и община Божурище, „Изток“, „Запад“, „Север“ и „Юг“ за регулаторен период 2020 – 2024 г., считано от 01.02.2020 г., след обявяването на нищожността на Решение № Ц-10 от 29.05.2023 г. на Комисията за енергийно и водно регулиране с Решение № 6222 от

23.10.2023 г. по адм. дело № 6186 от 2023 г. на Административен съд - София град, 31 състав, оставено в сила с Решение № 9021 от 22.07.2024 г. по адм. дело № 11580 от 2023 г. на Върховния административен съд;

II. Утвърждава, считано от 01.02.2020 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 Банкя) и община Божурище, „Изток“, „Запад“, „Север“ и „Юг“, периода от 2020 до 2024 г., както следва:

1. Цени (без ДДС) за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа:

1.1. За стопански клиенти:

1.1.1. С равномерно потребление:

до 528 MWh/год., вкл.	16,51 лв./MWh;
до 1057 MWh/год., вкл.	15,49 лв./MWh;
до 2113 MWh/год., вкл.	14,48 лв./MWh;
до 4226 MWh/год., вкл.	13,47 лв./MWh;
до 6339 MWh/год., вкл.	12,88 лв./MWh;
до 8452 MWh/год., вкл.	12,46 лв./MWh;
до 10 565 MWh/год., вкл.	12,14 лв./MWh;
до 21 130 MWh/год., вкл.	11,13 лв./MWh;
до 31 695 MWh/год., вкл.	10,53 лв./MWh;
до 42 260 MWh/год., вкл.	10,11 лв./MWh;
до 52 825 MWh/год., вкл.	9,79 лв./MWh;
до 73 955 MWh/год., вкл.	9,30 лв./MWh;
до 105 650 MWh/год., вкл.	8,78 лв./MWh;
над 105 650 MWh/год.	8,19 лв./MWh.

1.1.2. С неравномерно потребление:

до 53 MWh/год., вкл.	24,63 лв./MWh;
до 528 MWh/год., вкл.	24,47 лв./MWh;
до 1057 MWh/год., вкл.	23,64 лв./MWh;
2113 MWh/год., вкл.	22,82 лв./MWh;
до 4226 MWh/год., вкл.	21,99 лв./MWh;
до 6339 MWh/год., вкл.	21,51 лв./MWh;
до 8452 MWh/год., вкл.	21,17 лв./MWh;
до 10 565 MWh/год., вкл.	20,90 лв./MWh;
до 21 130 MWh/год., вкл.	20,07 лв./MWh;
до 31 695 MWh/год., вкл.	19,59 лв./MWh;
до 42 260 MWh/год., вкл.	19,25 лв./MWh;
до 52 825 MWh/год., вкл.	18,98 лв./MWh;
до 73 955 MWh/год., вкл.	18,58 лв./MWh;
до 105 650 MWh/год., вкл.	18,16 лв./MWh;
над 105 650 MWh/год.	17,68 лв./MWh.

1.1.3. Метанстанции:

до 4226 MWh/год., вкл.	11,02 лв./MWh;
до 10 565 MWh/год., вкл.	10,43 лв./MWh;
над 10 565 MWh/год.	9,40 лв./MWh;

1.1.4. Обекти на „Топлофикация София“:

ВОЦ „Суха река“, ВОЦ „Левски Г“ и ВОЦ „Хаджи Димитър“ 1,21 лв./MWh.

1.1.5. За битови клиенти

24,63 лв./MWh.

2. Ценообразуващите елементи на цените по т. 1 – 1.3. и 1.5. са, както следва:

Необходимите годишни приходи: за 2020 г. – 58 800 хил. лв.; за 2021 г. – 60 839 хил. лв.; за 2022 г. – 63 350 хил. лв.; за 2023 г. – 66 124 хил. лв.; за 2024 г. – 68 905 хил. лв.;

Количества природен газ: за 2020 г. – 3 330 121 MWh/год.; за 2021 г. – 3 478 066 MWh/год.; за 2022 г. – 3 637 514 MWh/год.; за 2023 г. – 3 818 685 MWh/год.; за 2024 г. – 4 024 129 MWh/год.;

Норма на възвръщаемост на капитала: 6,28%.

2.1. Ценообразуващите елементи на цените по т. 1.4. са, както следва:

Необходимите годишни приходи: за 2020 г. – 175 265 лв.; за 2021 г. – 161 904 лв.; за 2022 г. – 149 568 лв.; за 2023 г. – 138 148 лв.; за 2024 г. – 127 555 лв.;

Количества природен газ: за 2020 г. – 140 001 MWh/год.; за 2021 г. – 131 733 MWh/год.; за 2022 г. – 123 987 MWh/год.; за 2023 г. – 116 711 MWh/год.; за 2024 г. – 109 870 MWh/год.;

Норма на възвръщаемост на капитала: 6,28%.

3. Цени (без ДДС), по които продава природен газ на клиенти, присъединени към

газоразпределителната мрежа:

3.1. За стопански клиенти:**3.1.1. С равномерно потребление:**

до 528 MWh/год., вкл.	44,76 лв./MWh;
до 1057 MWh/год., вкл.	44,76 лв./MWh;
до 2113 MWh/год., вкл.	44,76 лв./MWh;
до 4226 MWh/год., вкл.	44,75 лв./MWh;
до 6339 MWh/год., вкл.	44,75 лв./MWh;
до 8452 MWh/год., вкл.	44,74 лв./MWh;
до 10 565 MWh/год., вкл.	44,74 лв./MWh;
до 21 130 MWh/год., вкл.	44,71 лв./MWh;
до 31 695 MWh/год., вкл.	44,69 лв./MWh;
до 42 260 MWh/год., вкл.	44,66 лв./MWh;
до 52 825 MWh/год., вкл.	44,64 лв./MWh;
до 73 955 MWh/год., вкл.	44,59 лв./MWh;
до 105 650 MWh/год., вкл.	44,51 лв./MWh;
над 105 650 MWh/год.	44,39 лв./MWh.

3.1.2. С неравномерно потребление:

до 53 MWh/год., вкл. – цената се формира от цената за снабдяване с природен газ в размер на 3,08 лв./клиент на месец и цената на природния газ в размер на 44,04 лв./MWh за първото тримесечие на 2020 г.;

до 528 MWh/год., вкл.	44,76 лв./MWh;
до 1057 MWh/год., вкл.	44,76 лв./MWh;
до 2113 MWh/год., вкл.	44,76 лв./MWh;
до 4226 MWh/год., вкл.	44,75 лв./MWh;
до 6339 MWh/год., вкл.	44,75 лв./MWh;
до 8452 MWh/год., вкл.	44,74 лв./MWh;
до 10 565 MWh/год., вкл.	44,74 лв./MWh;

до 21 130 MWh/год., вкл.	44,71 лв./MWh;
до 31 695 MWh/год., вкл.	44,69 лв./MWh;
до 42 260 MWh/год., вкл.	44,66 лв./MWh;
до 52 825 MWh/год., вкл.	44,64 лв./MWh;
до 73 955 MWh/год., вкл.	44,59 лв./MWh;
до 105 650 MWh/год., вкл.	44,51 лв./MWh;
над 105 650 MWh/год.	44,39 лв./MWh.

3.1.3. Метанстанции:

до 4226 MWh/год., вкл.	44,75 лв./MWh;
до 10 565 MWh/год., вкл.	44,74 лв./MWh;
над 10 565 MWh/год.	44,64 лв./MWh;

3.2. За битови клиенти – цената се формира от цената за снабдяване с природен газ в размер на 3,08 лв./клиент на месец и цената на природния газ в размер на 44,04 лв./MWh за първото тримесечие на 2020 г.

4. Ценови компоненти на цените за продажба на природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа:

4.1 Цена на природния газ (не по-висока от утвърдената цена на обществения доставчик за съответното тримесечие на годината): 44,04 лв./MWh;

4.2. Цени за снабдяване с природен газ:**4.2.1. За стопански клиенти:****4.2.1.1. С равномерно потребление:**

до 528 MWh/год., вкл.	0,72 лв./MWh;
до 1057 MWh/год., вкл.	0,72 лв./MWh;
до 2113 MWh/год., вкл.	0,72 лв./MWh;
до 4226 MWh/год., вкл.	0,71 лв./MWh;
до 6339 MWh/год., вкл.	0,71 лв./MWh;
до 8452 MWh/год., вкл.	0,70 лв./MWh;
до 10 565 MWh/год., вкл.	0,70 лв./MWh;
до 21 130 MWh/год., вкл.	0,67 лв./MWh;
до 31 695 MWh/год., вкл.	0,65 лв./MWh;
до 42 260 MWh/год., вкл.	0,62 лв./MWh;
до 52 825 MWh/год., вкл.	0,60 лв./MWh;
до 73 955 MWh/год., вкл.	0,55 лв./MWh;
до 105 650 MWh/год., вкл.	0,47 лв./MWh;
над 105 650 MWh/год.	0,35 лв./MWh.

4.2.1.2. С неравномерно потребление:

до 53 MWh/год., вкл. 3,08 лв./клиент на месец;

до 528 MWh/год., вкл.	0,72 лв./MWh;
до 1057 MWh/год., вкл.	0,72 лв./MWh;
до 2113 MWh/год., вкл.	0,72 лв./MWh;
до 4226 MWh/год., вкл.	0,71 лв./MWh;
до 6339 MWh/год., вкл.	0,71 лв./MWh;
до 8452 MWh/год., вкл.	0,70 лв./MWh;
до 10 565 MWh/год., вкл.	0,70 лв./MWh;
до 21 130 MWh/год., вкл.	0,67 лв./MWh;
до 31 695 MWh/год., вкл.	0,65 лв./MWh;
до 42 260 MWh/год., вкл.	0,62 лв./MWh;

до 52 825 MWh/год., вкл.	0,60 лв./MWh;
до 73 955 MWh/год., вкл.	0,55 лв./MWh;
до 105 650 MWh/год., вкл.	0,47 лв./MWh;
над 105 650 MWh/год.	0,35 лв./MWh.

4.2.1.3. Метанстанции:

до 4226 MWh/год., вкл.	0,71 лв./MWh;
до 10 565 MWh/год., вкл.	0,70 лв./MWh;
над 10 565 MWh/год.	0,60 лв./MWh.

4.3. За битови клиенти

3,08 лв./клиент

на месец.

5. Ценообразуващите елементи на цените по т. 4.2. са, както следва:

Необходимите годишни приходи: за 2020 г. – 5022 хил. лв.; за 2021 г. – 5229 хил. лв.; за 2022 г. – 5434 хил. лв.; за 2023 г. – 5683 хил. лв.; за 2024 г. – 5968 хил. лв.;

Количества природен газ: за 2020 г. – 3 330 121 MWh/год.; за 2021 г. – 3 478 066 MWh/год.; за 2022 г. – 3 637 514 MWh/год.; за 2023 г. – 3 818 685 MWh/год.; за 2024 г. – 4 024 129 MWh/год.;

Норма на възвръщаемост на капитала: 6,28%.

6. Цени (без ДДС), по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа на територията на общините Банско и Разлог, снабдявани със сгъстен природен газ (СПГ):

6.1. За стопански клиенти:**6.1.2. С равномерно потребление:**

до 528 MWh/год., вкл.	78,36 лв./MWh;
до 1057 MWh/год., вкл.	78,36 лв./MWh;
до 2113 MWh/год., вкл.	78,36 лв./MWh;
до 4226 MWh/год., вкл.	78,35 лв./MWh;
до 6339 MWh/год., вкл.	78,35 лв./MWh;
до 8452 MWh/год., вкл.	78,34 лв./MWh;
до 10 565 MWh/год., вкл.	78,34 лв./MWh;
до 21 130 MWh/год., вкл.	78,31 лв./MWh;
до 31 695 MWh/год., вкл.	78,29 лв./MWh;
до 42 260 MWh/год., вкл.	78,26 лв./MWh;
до 52 825 MWh/год., вкл.	78,24 лв./MWh;
до 73 955 MWh/год., вкл.	78,19 лв./MWh;
до 105 650 MWh/год., вкл.	78,11 лв./MWh;
над 105 650 MWh/год.	77,99 лв./MWh.

6.1.3. С неравномерно потребление:

до 53 MWh/год., вкл. – цената се формира от цената за снабдяване с природен газ в размер на 3,08 лв./клиент на месец, цената на природния газ в размер на 44,04 лв./MWh за първото тримесечие на 2020 г. и цената за снабдяване със сгъстен природен газ в размер на 33,60 лв./MWh, без ДДС.

до 528 MWh/год., вкл.	78,36 лв./MWh;
до 1057 MWh/год., вкл.	78,36 лв./MWh;
до 2113 MWh/год., вкл.	78,36 лв./MWh;
до 4226 MWh/год., вкл.	78,35 лв./MWh;
до 6339 MWh/год., вкл.	78,35 лв./MWh;
до 8452 MWh/год., вкл.	78,34 лв./MWh;

до 10 565 MWh/год., вкл.	78,34 лв./MWh;
до 21 130 MWh/год., вкл.	78,31 лв./MWh;
до 31 695 MWh/год., вкл.	78,29 лв./MWh;
до 42 260 MWh/год., вкл.	78,26 лв./MWh;
до 52 825 MWh/год., вкл.	78,24 лв./MWh;
до 73 955 MWh/год., вкл.	78,19 лв./MWh;
до 105 650 MWh/год., вкл.	78,11 лв./MWh;
над 105 650 MWh/год.	77,99 лв./MWh.

6.1.4 Метанстанции:

до 4226 MWh/год., вкл.	78,35 лв./MWh;
до 10 565 MWh/год., вкл.	78,34 лв./MWh;
над 10 565 MWh/год.	78,24 лв./MWh.

6.2. За битови клиенти – цената се формира от цената за снабдяване с природен газ в размер на 3,08 лв./клиент на месец, цената на природния газ в размер на 44,04 лв./MWh за първото тримесечие на 2020 г. и цената за снабдяване със сгъстен природен газ в размер на 33,60 лв./MWh, без ДДС.

7. Цените по т. 6, включват ценовите компоненти по т. 4 и ценова компонента – цена за снабдяване със сгъстен природен газ, отразяваща разходите за компресиране, транспорт, декомпресиране на природния газ за територията на общините Банско и Разлог в размер на 33,60 лв./MWh, без ДДС.

8. Цени (без ДДС), по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа на територията на община Карнобат, снабдявани със СПГ:

8.1. За стопански клиенти:**8.1.2. С равномерно потребление:**

до 528 MWh/год., вкл.	85,36 лв./MWh;
до 1057 MWh/год., вкл.	85,36 лв./MWh;
до 2113 MWh/год., вкл.	85,36 лв./MWh;
до 4226 MWh/год., вкл.	85,35 лв./MWh;
до 6339 MWh/год., вкл.	85,35 лв./MWh;
до 8452 MWh/год., вкл.	85,34 лв./MWh;
до 10 565 MWh/год., вкл.	85,34 лв./MWh;
до 21 130 MWh/год., вкл.	85,31 лв./MWh;
до 31 695 MWh/год., вкл.	85,29 лв./MWh;
до 42 260 MWh/год., вкл.	85,26 лв./MWh;
до 52 825 MWh/год., вкл.	85,24 лв./MWh;
до 73 955 MWh/год., вкл.	85,19 лв./MWh;
до 105 650 MWh/год., вкл.	85,11 лв./MWh;
над 105 650 MWh/год.	84,99 лв./MWh.

8.1.3. С неравномерно потребление:

до 53 MWh/год., вкл. – цената се формира от цената за снабдяване с природен газ в размер на 3,08 лв./клиент на месец, цената на природния газ в размер на 44,04 лв./MWh за първото тримесечие на 2020 г. и цената за снабдяване със сгъстен природен газ в размер на 40,60 лв./MWh, без ДДС.

до 528 MWh/год., вкл.	85,36 лв./MWh;
до 1057 MWh/год., вкл.	85,36 лв./MWh;
до 2113 MWh/год., вкл.	85,36 лв./MWh;

до 4226 MWh/год., вкл.	85,35 лв./MWh;
до 6339 MWh/год., вкл.	85,35 лв./MWh;
до 8452 MWh/год., вкл.	85,34 лв./MWh;
до 10 565 MWh/год., вкл.	85,34 лв./MWh;
до 21 130 MWh/год., вкл.	85,31 лв./MWh;
до 31 695 MWh/год., вкл.	85,29 лв./MWh;
до 42 260 MWh/год., вкл.	85,26 лв./MWh;
до 52 825 MWh/год., вкл.	85,24 лв./MWh;
до 73 955 MWh/год., вкл.	85,19 лв./MWh;
до 105 650 MWh/год., вкл.	85,11 лв./MWh;
над 105 650 MWh/год.	84,99 лв./MWh.

8.1.4 Метанстанции:

до 4226 MWh/год., вкл.	85,35 лв./MWh;
до 10 565 MWh/год., вкл.	85,34 лв./MWh;
над 10 565 MWh/год.	85,24 лв./MWh.

8.2. За битови клиенти – цената се формира от цената за снабдяване с природен газ в размер на 3,08 лв./клиент на месец, цената на природния газ в размер на 44,04 лв./MWh за първото тримесечие на 2020 г. и цената за снабдяване със сгъстен природен газ в размер на 40,60 лв./MWh, без ДДС.

9. Цените по т. 8, включват ценовите компоненти по т. 4 и ценова компонента – цена за снабдяване със сгъстен природен газ, отразяваща разходите за компресиране, транспорт, декомпресиране на природния газ за територията на община Карнобат в размер на 40,60 лв./MWh, без ДДС.

10. Цени (без ДДС), по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа на територията на община Бяла, снабдявани със СПГ:

10.1. За стопански клиенти:**10.1.2. С равномерно потребление:**

до 528 MWh/год., вкл.	89,56 лв./MWh;
до 1057 MWh/год., вкл.	89,56 лв./MWh;
до 2113 MWh/год., вкл.	89,56 лв./MWh;
до 4226 MWh/год., вкл.	89,55 лв./MWh;
до 6339 MWh/год., вкл.	89,55 лв./MWh;
до 8452 MWh/год., вкл.	89,54 лв./MWh;
до 10 565 MWh/год., вкл.	89,54 лв./MWh;
до 21 130 MWh/год., вкл.	89,51 лв./MWh;
до 31 695 MWh/год., вкл.	89,49 лв./MWh;
до 42 260 MWh/год., вкл.	89,46 лв./MWh;
до 52 825 MWh/год., вкл.	89,44 лв./MWh;
до 73 955 MWh/год., вкл.	89,39 лв./MWh;
до 105 650 MWh/год., вкл.	89,31 лв./MWh;
над 105 650 MWh/год.	89,19 лв./MWh.

10.1.3. С неравномерно потребление:

до 53 MWh/год., вкл. – цената се формира от цената за снабдяване с природен газ в размер на 3,08 лв./клиент на месец, цената на природния газ в размер на 44,04 лв./MWh за първото тримесечие на 2020 г. и цената за снабдяване със сгъстен природен газ в размер на 44,80 лв./MWh, без ДДС;

до 528 MWh/год., вкл.	89,56 лв./MWh;
-----------------------	----------------

до 1057 MWh/год., вкл.	89,56 лв./MWh;
до 2113 MWh/год., вкл.	89,56 лв./MWh;
до 4226 MWh/год., вкл.	89,55 лв./MWh;
до 6339 MWh/год., вкл.	89,55 лв./MWh;
до 8452 MWh/год., вкл.	89,54 лв./MWh;
до 10 565 MWh/год., вкл.	89,54 лв./MWh;
до 21 130 MWh/год., вкл.	89,51 лв./MWh;
до 31 695 MWh/год., вкл.	89,49 лв./MWh;
до 42 260 MWh/год., вкл.	89,46 лв./MWh;
до 52 825 MWh/год., вкл.	89,44 лв./MWh;
до 73 955 MWh/год., вкл.	89,39 лв./MWh;
до 105 650 MWh/год., вкл.	89,31 лв./MWh;
над 105 650 MWh/год.	89,19 лв./MWh.

10.1.4. Метанстанции:

до 4226 MWh/год., вкл.	89,55 лв./MWh;
до 10 565 MWh/год., вкл.	89,54 лв./MWh;
над 10 565 MWh/год.	89,44 лв./MWh.

10.2. За битови клиенти - цената се формира от цената за снабдяване с природен газ в размер на 3,08 лв./клиент на месец, цената на природния газ в размер на 44,04 лв./MWh за първото тримесечие на 2020 г. и цената за снабдяване със сгъстен природен газ в размер на 44,80 лв./MWh, без ДДС.

11. Цените по т. 10, включват ценовите компоненти по т. 4 и ценова компонента – цената за снабдяване със сгъстен природен газ, отразяваща разходите за компресиране, транспорт, декомпресиране на природния газ за територията на община Бяла в размер на 44,80 лв./MWh, без ДДС.

12. Цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на следните лицензирани територии: Столична община (в т.ч. СОР Банкя) и община Божурище, „Изток“, „Запад“, „Север“ и „Юг“, както следва:

12.1. Стопански клиенти

до 264 kWh/час, вкл.	430,83 лв./клиент;
до 528 kWh/час, вкл.	1152,60 лв./клиент;
до 10 565 kWh/час, вкл.	2401,55 лв./клиент;
до 31 695 kWh/час, вкл.	3603,14 лв./клиент;
над 31 695 kWh/час	4260,32 лв./клиент.

12.2. Битови клиенти: 430,83 лв./клиент

В заседанието по **точка първа** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Благой Голубарев и Таско Ерменков.

Решението е взето с **три гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Благой Голубарев – за и Таско Ерменков – за), от които **два гласа** (Благой Голубарев, Таско Ерменков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-ДК-930 от 23.07.2025 г. и Решение на КЕВР № Ц-29 от 24.07.2025 г. – утвърждаване на 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 „Овергаз Мрежи“ АД за следните лицензирани територии: Столична община (в т.ч. СОР Банкя) и община Божурище, „Изток“, „Запад“, „Север“ и „Юг“ за регулаторен период 2020 – 2024 г., считано от 01.02.2020 г., след обявяването на нищожността на Решение № Ц-10 от 29.05.2023 г. на Комисията за енергийно и водно регулиране с Решение № 6222 от 23.10.2023 г. по адм. дело № 6186 от 2023 г. на Административен съд - София град, 31 състав, оставено в сила с Решение № 9021 от 22.07.2024 г. по адм. дело № 11580 от 2023 г. на Върховния административен съд.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:**X**

Благой Голубарев - член на КЕВР

X

Таско Ерменков - член на КЕВР

ПРЕДСЕДАТЕЛ:**X**

Пламен Младеновски - председател на КЕВР

X

Росица Тоткова - главен секретар на КЕВР

Протоколирал:**X**Антоанета Фикова - главен експерт, АИО
дирекция "Обща администрация"