

Заявление по Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ

**ДО
КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО
И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

**ЗАЯВЛЕНИЕ
ЗА УТВЪРЖДАВАНЕ НА ЦЕНИ НА ПРИРОДНИЯ ГАЗ**

От **ТЕЦЕКО ЕАД**
(фирма на заявителя съгласно съдебната регистрация)

гр. Свищов – 5250, ж.к. „Надежда“1, вх.В, ет.1, ап.32
(седалище и адрес на управление)

гр. Свищов – 5250, ж.к. „Надежда“1, вх.В, ет.1, ап.32
(пълен и точен адрес за кореспонденция)

ЕИК по БУЛСТАТ 206935080

банка ОББ IBAN BG16 UBBS 8002 1032 6076 50 BIC/SWIFT UBBSBGSF

телефон: 0887 84 14 16 факс: 0631/40104, 41141 e-mail teceko@b-trust.org,
teceko@gmail.com

притежаващо

лицензия №Л-394-08/26.09.2012г. за осъществяване на дейността разпределение на природен газ на територията на община Свищов и община Белене и

лицензия №Л-394-12/26.09.2012г. за осъществяване на дейността снабдяване с природен газ от краен снабдител на територията на община Свищов и община Белене

представявано от **Албена Цветанова Бадева**

ЕГН (...), документ за самоличност: № (...)

изд. на (...) от (...)

на длъжност **Изпълнителен директор**

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

1. Предлагам за утвърждаване следните цени:

1.1. Цени без ДДС за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на териториите на община Свищов и община Белене:

- 1.1.1. Промислени клиенти:
- до 10 000 MWh /год. вкл.: 7,80 лева/MWh;
 - над 10 000 MWh/год.: 7,65 лева/MWh.
- 1.1.2. Обществено-административни и търговски клиенти: 17,69 лева/MWh.
- 1.1.3. Битови клиенти: 11,18 лева/MWh.
- 1.2. Цени без ДДС за снабдяване с природен газ на териториите на община Свищов и община Белене:
- 1.2.1. Промислени клиенти:
- до 10 000 MWh /год. вкл.: 2,21 лева/MWh;
 - над 10 000 MWh/год.: 2,21 лева/MWh.
- 1.2.2. Обществено-административни и търговски клиенти: 2,17 лева/MWh.
- 1.2.3. Битови клиенти: 4,71 лева/MWh.
- 1.3. Цени без ДДС за присъединяване на потребители към газоразпределителната мрежа на териториите на община Свищов и община Белене.
- 1.3.1. Промислени клиенти: 4 852,00 лева/клиент.
- 1.3.2. Обществено-административни и търговски клиенти: 2 185,00 лева/клиент.
- 1.3.3. Битови клиенти: 529,00 лева/клиент.
- 1.4. Ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ на териториите на община община Белене:
- 1.4.1. Промислени клиенти: 15,75 лева/MWh
- 1.4.2. Обществено-административни и търговски клиенти: 15,75 лева/MWh
- 1.4.3. Битови клиенти: 15,75 лева/MWh

2. Приложени документи:

- 2.1. Справка № 12-А Цени за дейността "Разпределение";
- 2.2. Справка № 12-Б Цени за дейността "Снабдяване";
- 2.3. Справка № 13 Цени за дейностите "Снабдяване" и "Разпределение";
- 2.4. Справка № 14-А Цени за пренос на природен газ по ГРМ;
- 2.5. Справка № 15 Видове признати разходи за определяне на цената за присъединяване на клиенти към газоразпределителните мрежи;
- 2.6. Справка № 16 Цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа;
- 2.7. Прогнозен счетоводен баланс на ТЕЦЕКО ЕАД за регулаторен период 2023 - 2027г.;

- 2.8. Прогнозен отчет за приходи и разходи на ТЕЦЕКО ЕАД за регулаторен период 2023 - 2027г.;
- 2.9. Прогнозен отчет за паричните потоци на ТЕЦЕКО ЕАД за регулаторен период 2023 - 2027г.;
- 2.10. Копие от платежно нареждане за внесена такса от ТЕЦЕКО ЕАД за разглеждане на настоящото заявление в размер на 1000 лв., по сметката на КЕВР в БНБ, IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01, BIC: BNBG BGSD;
- 2.11. Копие от публикувано в регионален ежедневник обявление с предлаганите от ТЕЦЕКО ЕАД за утвърждаване от КЕВР цени за регулаторен период 2018 - 2022г.;
- 2.12. Копие от публикувано в регионален седмичник обявление с предлаганите от ТЕЦЕКО ЕАД за утвърждаване от КЕВР цени за регулаторен период 2018 - 2022г.;
- 2.13. Годишен финансов отчет за базисната финансова 2021г. с приложения към него, изготвен в съответствие с изискванията на Закона за счетоводството и приложимите счетоводни стандарти, заедно с доклад на независимия одитор;
- 2.14. Договор за доставка на природен газ №542-224/18.08.2022г. сключен между ТЕЦЕКО ЕАД и доставчика (...) за периода 01.10.2022-01.01.2023г.;
- 2.15. Договор за доставка на природен газ №542-234/14.11.2022г. между ТЕЦЕКО ЕАД и доставчика БУЛГАРГАЗ ЕАД за периода 01.01.2023-01.01.2024г. – подписан от ТЕЦЕКО и изпратен за подпис от Булгаргаз ЕАД
- 2.16. Договор за паричен заем от 24.06.2020г. сключен между ТЕЦЕКО ЕАД и заемодателя СВИЛОЦЕЛ ЕАД, с Анекс 1/13.08.2021г.

Задължавам се да представя всички документи, които КЕВР ми поиска допълнително в съответствие с изискванията на закона.

За представител, който да представлява юридическото лице в отношенията с КЕВР, упълномощавам:

.....
(трите имена)

ЕГН, документ за самоличност: No

изд. на от

Дата **21.11.2022г.**

Подпис



АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - ДНА

Амортизационен срок		2022	2023	2024	2025	2026	2027
1	Начална балансова стойност	29	24	19	35	27	19
2	Отчетна стойност на придобитите активи			21			
3	Амортизации	-5	-5	-5	-8	-8	-8
4	Крайна балансова стойност	24	19	35	27	19	11
		2022	2023	2024	2025	2026	2027
	Придобити активи (лв.)			21			
	Отчетна стойност на активи към нач. Рег.пер.	5	5	5	5	5	5
	Аморт.начисл. към началото на рег.период				3	3	3
	Сумарни амортизации	5	5	5	8	8	8

АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - ДМА, изградени за сметка на приходите от присъединяване

Амортизационен срок		2022	2023	2024	2025	2026	2027
1	Начална балансова стойност					144	259
2	Отчетна стойност на придобитите активи				160	164	269
3	Амортизации				-16	-48	-92
4	Крайна балансова стойност				144	259	437
		2022	2023	2024	2025	2026	2027
	Придобити активи (лв.)				160	164	269
	Отчетна стойност на активи към нач. Рег.пер.						
	Аморт.начисл. към началото на рег.период				16	32	32
						16	33
							27
	Сумарни амортизации				16	48	92



ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ
"ТЕЦЕКО" ЕАД
 СПРАВКА № 1-Б АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - разпределение
 (хил. лв.)

№	Описание	2022	Стойности				
			2023	2024	2025	2026	2027
1	Отчетна стойност	2 911	4 655	6 164	8 103	9 939	10 318
1.1	Разпределителни газопроводи - линейна част и отклонения и АГРС	2 630	4 350	5 838	7 668	9 494	9 866
1.2	Съоръжения	270	270	270	321	328	335
1.3	Битови съоръжения				58	60	62
1.4	Сгради						
1.5	Други ДМА						
1.7	ДНА	11	35	56	56	56	56
1.8	ДМА, изградени за сметка на приходите от присъединяване				160	324	593
2	Годишна амортизационна квота	-65	-83	-83	-51	-130	-170
2.1	Разпределителни газопроводи - линейна част и отклонения и АГРС	-60	-60	-60	-36	-106	-145
2.2	Съоръжения		-18	-18	-2	-4	-4
2.3	Битови съоръжения				-6	-12	-12
2.4	Сгради						
2.5	Други ДМА						
2.7	ДНА	-5	-5	-5	-8	-8	-8
2.8	ДМА, изградени за сметка на приходите от присъединяване				-16	-48	-92
3	Начислена до момента амортизация	-60	-148	-231	-282	-412	-582
3.1	Разпределителни газопроводи - линейна част и отклонения и АГРС	-60	-119	-179	-214	-321	-466
3.2	Съоръжения		-18	-36	-38	-42	-46
3.3	Битови съоръжения				-6	-18	-30
3.4	Сгради						
3.5	Други ДМА						
3.7	ДНА		-11	-16	-24	-32	-40
3.8	ДМА, изградени за сметка на приходите от присъединяване				-16	-64	-156
4	Балансова стойност	2 852	4 507	5 933	7 821	9 527	9 737
4.1	Разпределителни газопроводи - линейна част и отклонения и АГРС	2 571	4 231	5 659	7 454	9 173	9 400
4.2	Съоръжения	270	252	234	283	287	289
4.3	Битови съоръжения				52	43	32
4.4	Сгради						
4.5	Други ДМА						
4.7	ДНА	11	24	40	32	24	16
4.8	ДМА, изградени за сметка на приходите от присъединяване				144	259	437



ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ
 "ТЕЦЕКО" ЕАД
 СПРАВКА № 1-В АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - снабдяване
 (хил. лв.)

АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - ДНА

Амортизационен срок		2022	2023	2024	2025	2026	2027
1	Начална балансова стойност					14	12
2	Отчетна стойност на придобитите активи				15		
3	Амортизации				-1	-2	-2
4	Крайна балансова стойност				14	12	10
		2022	2023	2024	2025	2026	2027
					15		
	Придобити активи (лв.)						
	Начислена към началото на рег. период						
					1	2	2
	Сумарни амортизации				1	2	2



ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ
"ТЕЦЕКО" ЕАД
 СПРАВКА № 1-Г АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - снабдяване
 (хил. лв.)

№	Описание	2022	Стойности				
			2023	2024	2025	2026	2027
1	Отчетна стойност				15	15	15
1.1	Декомпресиращи станции						
1.2	Съоръжения и транспортни средства (без автомобили)						
1.3	Битови съоръжения						
1.4	Сгради						
1.5	Други ДМА						
1.7	ДНА				15	15	15
1.8	ДМА, изградени за сметка на приходите от присъединяване						
2	Годишна амортизационна квота				-1	-2	-2
2.1	Декомпресиращи станции						
2.2	Съоръжения и транспортни средства (без автомобили)						
2.3	Битови съоръжения						
2.4	Сгради						
2.5	Други ДМА						
2.7	ДНА				-1	-2	-2
2.8	ДМА, изградени за сметка на приходите от присъединяване						
3	Начислена до момента амортизация				-1	-3	-5
3.1	Декомпресиращи станции						
3.2	Съоръжения и транспортни средства (без автомобили)						
3.3	Битови съоръжения						
3.4	Сгради						
3.5	Други ДМА						
3.7	ДНА				-1	-3	-5
3.8	ДМА, изградени за сметка на приходите от присъединяване						
4	Балансова стойност				14	12	10
4.1	Декомпресиращи станции						
4.2	Съоръжения и транспортни средства (без автомобили)						
4.3	Битови съоръжения						
4.4	Сгради						
4.5	Други ДМА						
4.7	ДНА				14	12	10
4.8	ДМА, изградени за сметка на приходите от присъединяване						




ГАЗОРАЗРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ
"ТЕЦЕКО" ЕАД
СПРАВКА № 2 ПРИХОДИ ОТ ПРИСЪЕДИНЯВАНЕ

Групи и подгрупи клиенти	Стойности /хил. лв./					Общо за рег.период
	2023	2024	2025	2026	2027	
Промислени клиенти			19	5	5	29
ОА и търговски			35			35
Битови клиенти			106	159	265	529
Общо			160	164	269	593



**ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ
"ТЕЦЕКО" ЕАД
СПРАВКА № 3 ДЪЛГОТРАЙНИ АКТИВИ**

(съставя се по данни от бизнес плана за всяка една година от периода на регулиране)
(хил. лв.)

№	Описание	Стойности						Общо
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	
Дейност Разпределение								
1	Балансови стойности на ДМА, в т.ч.	2 841	4 483	5 893	7 933	9 762	10 158	10 158
1.1	Балансови стойности на ДМА , свързани с дейността на предприятието съгласно лицензията в т.ч.:	2 841	4 483	5 893	7 789	9 503	9 721	9 721
1.1.1	Балансови стойности на ДМА , наети от предприятието, по силата на договор за финансов лизинг							
1.2	Балансови стойности на ДМА , придобити за сметка на финансираня, в т.ч.				144	259	437	437
1.2.1	Балансова стойност на активи изградени с приходи от присъединяване				144	259	437	437
1.2.2	Други							
1.3	Балансови стойности на ДМА , несвързани с дейността на предприятието съгласно лицензията							
2	Балансови стойности на ДНА	11	24	40	32	24	16	16
Дейност Снабдяване								
1	Балансови стойности на ДМА, в т.ч.							
1.1	Балансови стойности на ДМА , свързани с дейността на предприятието съгласно лицензията в т.ч.:							
1.1.1	Балансови стойности на ДМА , наети от предприятието, по силата на договор за финансов лизинг							
1.2	Балансови стойности на ДМА , придобити за сметка на финансираня, в т.ч.							
1.2.1	Балансова стойност на активи изградени с приходи от присъединяване							
1.2.2	Други							
1.3	Балансови стойности на ДМА , несвързани с дейността на предприятието съгласно лицензията							
2	Балансови стойности на ДНА				14	12	10	10



ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ

"ТЕЦЕКО" ЕАД

СПРАВКА № 4 ГОДИШНИ РАЗХОДИ

(съставя се по прогнозни данни за всяка една година от периода на регулиране)

(хил. лв.)

№	Описание	Стойности						Общо
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	
Дейност Разпределение								
	Общи разходи	174	260	287	330	441	509	1 829
I	Разходи за експлоатация и поддръжка на ГРМ - УПР	174	244	271	271	380	443	1 609
1	Разходи за материали, в т.ч.	19	15	16	17	22	22	92
	Горива за автотранспорт		1	1	3	3	4	12
	Работно облекло		1	1	1	1	1	6
	Канцеларски материали		1	1	1	1	1	5
	Материали за текущо поддържане	13	12	12	13	16	16	69
	Природен газ за собствени нужди	6						
2	Разходи за външни услуги, в т.ч.	78	80	85	109	129	148	551
	Застраховки	3	3	3	8	10	10	34
	Данъци и такси разпределение		15	15	19	20	21	91
	Пощенски разходи, телефони и абонаменти		4	4	4	4	4	18
	Абонаментно поддържане, аварийна готовност	63	40	40	27	35	38	180
	Реклама и рекламни материали							
	Въоръжена и противопожарна охрана	5	3	3	3	3	3	15
	Наеми	1	2	2	12	12	12	41
	Проверка на уреди	1	0	0	10	18	30	58
	Съдебни разходи							
	Експертни и одиторски разходи	4	10	16	21	22	25	95
	Вода, отопление и осветление		1	1	4	4	4	14
	Други разходи	1	1	1	1	1	1	5
3	Разходи за амортизации в т.ч.	22	83	83	51	130	170	516
	Разходи за амортизации в т.ч:	22	83	83	51	130	170	516
	Разходи за амортизации на ДМА, придобити чрез финансов лизинг							
4	Разходи за заплати и възнаграждения	52	53	69	73	76	80	351
5	Разходи за социални осигуровки	4	10	13	14	15	15	67
6	Социални разходи							
7	Други разходи		4	5	8	8	8	32
	Служебни карти							
	Охрана на труда		1	2	2	2	2	7
	Разходи, произтичащи от задължения по нормативни актове извън посочените по-горе разходи							
	Командировки и обучение на персонала		2	3	5	5	5	20
	Данъци удържани при източника							
	Разходи за публикации		1	1	1	1	1	5
II	Разходи пряко зависещи от пренесените/доставените количества природен газ - ПР		16	16	59	62	66	220
	Одорант				39	41	44	123
	Материали за текущо поддържане							
	Загуби на газ		16	16	20	21	23	97
	Други разходи		0	0	0	0	0	0
Дейност снабдяване със съгъстен природен газ								

№	Описание	Стойности						Общо
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	
	Общи разходи	25	17	17	18	19	19	92
I	Разходи за снабвяване с природен газ - УПР	25	17	17	18	19	19	92
1	Разходи за материали, в т.ч.	6	5	5	5	5	5	26
	Горива за автотранспорт		0	0	0	0	0	1
	Работно облекло							
	Канцеларски материали		1	1	1	1	1	5
	Материали за текущо поддържане	6	4	4	4	4	4	20
2	Разходи за външни услуги, в т.ч.	16	12	12	12	12	12	60
	Застраховки	1						
	Данъци и такси снабвяване							
	Пощенски разходи, телефони и абонаменти		1	1	1	1	1	5
	Абонаментно поддържане, аварийна готовност	13	10	10	10	10	10	50
	Въоръжена и противопожарна охрана	1	1	1	1	1	1	5
	Наеми	0						
	Проверка на уреди	0						
	Съдебни разходи							
	Експертни и одиторски разходи	1						
	Вода, отопление и осветление							
3	Разходи за амортизации в т.ч.	3			1	2	2	5
	Разходи за амортизации в т.ч:	3			1	2	2	5
	Разходи за амортизации на ДМА, придобити чрез финансов лизинг							
4	Разходи за заплати и възнаграждения							
5	Разходи за социални осигуровки							
6	Социални разходи							
7	Други разходи							
	Служебни карги							
	Охрана на труда							
	Разходи за реклама и развойна дейност							
	Командировки и обучение на персонала							
	Данъци удържани при източника							
	Разходи за публикации							
II	Разходи пряко зависещи от количеството природен газ							
	Други разходи							



ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ

"ТЕЦЕКО" ЕАД

СПРАВКА № 5 КАПИТАЛ

(съставя се по прогнозни данни за всяка една година от периода на регулиране)

№	Описание	Единица мярка	Стойности						Общо
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	
1	Собствен капитал	хил. лв.	265	5 765	5 767	5 782	6 414	7 505	31 232
2	Привлечен капитал в т.ч.	хил. лв.	2 728	2 046	1 364	682			4 091
2.1	Дългосрочен заем №1	хил. лв.	2 728	2 046	1 364	682			4 091
2.2	Среднопотеглена норма на възвръщаемост на заемите по 2.1	%	6.3%	6.3%	6.3%	6.3%			6.3%
2.3	Дългосрочен заем №2	хил. лв.							
2.4	Среднопотеглена норма на възвръщаемост на заемите по 2.3	%							
2.5	Краткосрочни заеми	хил. лв.							
2.6	Среднопотеглена норма на възвръщаемост на заемите по 2.5	%							



ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ
 "ТЕЦЕКО" ЕАД
 СПРАВКА № 6 НЕОБХОДИМ ОБОРОТЕН КАПИТАЛ

(съставя се по прогнозни данни за всяка една година от периода на регулиране)

300.00

№	Описание	Единица мярка	Стойности					Общо
			2023	2024	2025	2026	2027	
Дейност Разпределение								
1	Условно-постоянни разходи	хил. лв.	244	271	271	380	443	1 609
2	Разходи за амортизации	хил. лв.	83	83	51	130	170	516
3	Променливи разходи	хил. лв.	16	16	59	62	66	220
4	НОК	хил. лв.	22	26	35	39	42	164
Дейност Снабдяване								
1	Условно-постоянни разходи	хил. лв.	17	17	18	19	19	92
2	Разходи за амортизации	хил. лв.	0	0	1	2	2	5
3	Променливи разходи	хил. лв.	0	0	0	0	0	0
4	Разходи за покупка на газ	хил. лв.	22 857	22 857	29 181	30 456	32 631	137 984
5	НОК	хил. лв.	2 859	2 859	3 650	3 809	4 081	17 259



ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ

"ТЕЦЕКО" ЕАД

СПРАВКА № 7 КАПИТАЛОВА СТРУКТУРА И ДАНЪЧНИ ЗАДЪЛЖЕНИЯ

№	Описание	Единица мярка	2023	2024	2025	2026	2027	Общо
1	Собствен капитал	хил. лв.	5 765	5 767	5 782	6 414	7 505	31 232
2	Дял на собствен капитал	%	73.81%	80.87%	89.45%	100.00%	100.00%	88.42%
3	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%
4	Привлечен капитал	хил. лв.	2 046	1 364	682			4 091
5	Дял на привлечен капитал	%	26.19%	19.13%	10.55%			11.58%
6	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%	6.30%	6.30%	6.30%			6.30%
7	Данъчни задължения	%	10.00%	10.00%	10.00%	10.00%	10.00%	10.00%
8	НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ	%	5.75%	5.70%	5.63%	5.56%	5.56%	5.64%



ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ

"ТЕЦЕКО" ЕАД

СПРАВКА № 8-А ХАРАКТЕРИСТИКА НА ГРУПИТЕ КЛИЕНТИ ЗА РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ

(съставя се по прогнозни данни за всяка една година от периода на регулиране)

ГРУПИ КЛИЕНТИ	Стойности															Общо за РП		
	2023			2024			2025			2026			2027			MWh/год	MWh/час	брой
	MWh/год	MWh/час	брой	MWh/год	MWh/час	брой	MWh/год	MWh/час	брой	MWh/год	MWh/час	брой	MWh/год	MWh/час	брой			
Промислени клиенти	76 190	9	1	76 190	9	1	83 690	10	5	84 190	10	6	85 190	10	7	405 452	46	7
ОА и търговски							11 081	1	16	11 081	1	16	11 081	1	16	33 243	4	16
Битови клиенти							2 500	0	200	6 250	1	500	12 500	2	1 000	21 250	3	1 000
ОБЩО	76 190	9	1	76 190	9	1	97 272	11	221	101 522	12	522	108 772	13	1 023	459 946	53	1 023
Коефициенти на разпределение на разходите зависещи от количествата пренесен природен газ																		
Промислени клиенти	1.000			1.000			0.860			0.829			0.783			0.882		
ОА и търговски							0.114			0.109			0.102			0.072		
Битови клиенти							0.026			0.062			0.115			0.046		
ОБЩО	1.000			1.000			1.000			1.000			1.000			1.000		

СПРАВКА ХАРАКТЕРИСТИКА НА ПОДГРУПИТЕ КЛИЕНТИ ЗА РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ С ПГ (ОБЩИНА СВИЩОВ)

ПОДГРУПИ НА ГРУПИТЕ КЛИЕНТИ	Стойности															Общо за РП		
	2023			2024			2025			2026			2027			MWh/год	MWh/час	брой
	MWh/год	MWh/час	брой	MWh/год	MWh/час	брой	MWh/год	MWh/час	брой	MWh/год	MWh/час	брой	MWh/год	MWh/час	брой			
Промислени клиенти	76 190	9	1	76 190	9	1	83 690	10	5	84 190	10	6	85 190	10	7	405 452	46	7
до 10 000 MWh							7 500	1	4	8 000	1	5	9 000	1	6	24 500	3	6
над 10 000 MWh	76 190	9	1	76 190	9	1	76 190	9	1	76 190	9	1	76 190	9	1	380 952	43	1
ОА и търговски							11 081	1	16	11 081	1	16	11 081	1	16	33 243	4	16
							11 081	1	16	11 081	1	16	11 081	1	16	33 243	4	16
Битови клиенти							2 500	0.3	200	6 250	0.8	500	12 500	1.6	1 000	21 250	3	1 000

СПРАВКА ХАРАКТЕРИСТИКА НА ПОДГРУПИТЕ КЛИЕНТИ ЗА РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ С ПГ (ОБЩИНА БЕЛЕНЕ)

ПОДГРУПИ НА ГРУПИТЕ КЛИЕНТИ	Стойности															Общо за РП		
	2023			2024			2025			2026			2027			MWh/год	MWh/час	брой
	MWh/год	MWh/час	брой	MWh/год	MWh/час	брой	MWh/год	MWh/час	брой	MWh/год	MWh/час	брой	MWh/год	MWh/час	брой			
Промислени клиенти																		
до 10 000 MWh																		
над 10 000 MWh																		
ОА и търговски																		
Битови клиенти																		



ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ

"ТЕЦЕКО" ЕАД

СПРАВКА № 8-Б ХАРАКТЕРИСТИКА НА ГРУПИТЕ КЛИЕНТИ ЗА СНАБДЯВАНЕ СЪС СГЪСТЕН ПРИРОДЕН ГАЗ

(съставя се по прогнозни данни за всяка една година от периода на регулиране)

ГРУПИ КЛИЕНТИ	Стойности											
	2023		2024		2025		2026		2027		Общо	
	MWh/год	брой	MWh/год	брой	MWh/год	брой	MWh/год	брой	MWh/год	брой	MWh/год	брой
Промислени клиенти	76 190	1	76 190	1	83 690	5	84 190	6	85 190	7	405 452	7
ОА и търговски					11 081	16	11 081	16	11 081	16	33 243	16
Битови клиенти					2 500	200	6 250	500	12 500	1 000	21 250	1 000
ОБЩО	76 190	1	76 190	1	97 272	221	101 522	522	108 772	1 023	459 946	1 023
Коефициенти на разпределение на разходите зависещи от консумацията - за променливи приходи												
Промислени клиенти	1.000		1.000		0.860		0.829		0.783		0.882	
ОА и търговски					0.114		0.109		0.102		0.072	
Битови клиенти					0.026		0.062		0.115		0.046	
ОБЩО	1.000		1.000		1.000		1.000		1.000		1.000	



ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ

"ТЕЦЕКО" ЕАД

Справка № 9-А Коефициенти за разпределение на възвръщаемостта и УПР за дейността по разпределение

Прогнозни инвестиции

хил. лв.

Инвестиции	2023	2024	2025	2026	2027	Общо за рег. период
ГРМ - газопроводи и отклонения	2 975	1 488	1 789	1 747	193	8 191
АГРС	0	0				0
Съоръжения, без битови	0	0	51	8	6	65
Съоръжения битови	0	0	58	2	2	62
Общо инвестиции	2 975	1 488	1 897	1 757	201	8 317

Коефициенти на разпределение на възвръщаемост и УПР

хил. лв.

Група	2023	2024	2025	2026	2027	Общо за рег. период
По години						
Промислени клиенти	2 975	1 045	946	1 062	29	6 057
ОА и търговски	0	447	1 004	489	26	1 967
Битови клиенти	0	5	313	379	374	1 072
						0
Общо	2 975	1 497	2 263	1 930	430	9 095
С натрупване						
Промислени клиенти	2 975	4 020	4 965	6 027	6 057	6 057
ОА и търговски	0	447	1 451	1 940	1 967	1 967
Битови клиенти	0	5	318	697	1 072	1 072
Общо	2 975	4 472	6 735	8 665	9 095	9 095
Коефициенти на разпределение						
Промислени клиенти	1.00	1.00	0.74	0.70	0.67	0.67
ОА и търговски	0.00	0.00	0.22	0.22	0.22	0.22
Битови клиенти	0.00	0.00	0.05	0.08	0.12	0.12
Общо	1.0	1.0	1.00	1.0	1.0	1.0



ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ

"ТЕЦЕКО" ЕАД

Справка № 9-Б Коэффициенти за разпределение на възвръщаемостта и УПР за дейността по снабдяване

Прогнозни инвестиции

Коэффициенти на разпределение на възвръщаемост и УПР

Група	2023	2024	2025	2026	2027	Общо
Брой потребители - с натрупване						
Промислени клиенти	1	1	5	6	7	7
ОА и търговски	0	0	16	16	16	16
Битови клиенти	0	0	200	500	1 000	1 000
Общо	1	1	221	522	1 023	1 023
Прогноз за 2023-2027						
Промислени клиенти	1	1	5	6	7	7
ОА и търговски	0	0	16	16	16	16
Битови клиенти	0	0	200	500	1 000	1 000
Общо	1	1	221	522	1 023	1 023
Коэффициенти на разпределение на пост. разходи и възвръщаемостта						
Промислени клиенти	1.00	1.00	0.79	0.76	0.72	0.81
ОА и търговски	0.00	0.00	0.11	0.10	0.10	0.07
Битови клиенти	0.00	0.00	0.10	0.14	0.18	0.13
Общо	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0

Показател	2023	2024	2025	2026	2027	Общо
УПР	17	17	18	19	19	92
Възвръщаемост	164	163	206	212	227	974
Общо	182	180	225	232	247	1 066
Продажби						
Промислени клиенти	76 190	76 190	83 690	84 190	85 190	405 452
ОА и търговски	0	0	11 081	11 081	11 081	33 243
Битови клиенти	0	0	2 500	6 250	12 500	21 250
Общо	76 190	76 190	97 272	101 522	108 772	459 946
Коэффициент на разпределение на разходите						
Промислени клиенти	1.00	1.00	0.023	0.011	0.007	0.007
ОА и търговски	0.00	0.00	0.072	0.031	0.016	0.016
Битови клиенти	0.00	0.00	0.905	0.958	0.978	0.978
Общо	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00
Коэффициент на разпределение на възвръщаемостта						
Промислени клиенти	1.00	1.00	0.86	0.83	0.78	0.88
ОА и търговски	0.00	0.00	0.11	0.11	0.10	0.07
Битови клиенти	0.00	0.00	0.03	0.06	0.11	0.05
Общо	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00



ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ

"ТЕЦЕКО" ЕАД

Справка № 10-А "КОЕФИЦИЕНТИ ЗА РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА ПОСТОЯННИТЕ ПРИХОДИ"

Разпределителни газопроводи - линейна част

Участък	Налягане (bar)	Материал (СТ/PE-HD)	Диаметър (мм)	Дебелина на стената (мм)	Дължина (м)	Стойност (хил. лв.)	Дял на активите (хил. лв.)		
							П	ОА	Бит
2023									
Белене									
Свищов									
Изграждане на 1-ва зона	5.0	PE100-HD/SDR11	180		1 273	400	400		
Изграждане на 1-ва зона	5.0	PE100-HD/SDR11	160		58	75	75		
Изграждане на 1-ва зона	5.0	PE100-HD/SDR11	63		1 888	500	500		
Изграждане на 1-ва зона	5.0	PE100-HD/SDR11	32		10 026	2 000	2 000		
ОБЩО					13 245	2 975	2 975		
2024									
Белене									
Свищов									
Изграждане на 2-ра зона	5.0	PE100-HD/SDR11	180		637	200	140	60	
Изграждане на 2-ра зона	5.0	PE100-HD/SDR11	160		29	38	26	11	
Изграждане на 2-ра зона	5.0	PE100-HD/SDR11	63		944	250	175	75	
Изграждане на 2-ра зона	5.0	PE100-HD/SDR11	32		5 013	1 000	700	300	
ОБЩО					6 623	1 488	1 041	446	
2025									
Белене									
Свищов									
Изграждане на 3-та зона	5.0	PE100-HD/SDR11	180		424	133	67	67	
Изграждане на 3-та зона	5.0	PE100-HD/SDR11	160		19	25	13	13	
Изграждане на 3-та зона	5.0	PE100-HD/SDR11	63		629	167	83	83	
Изграждане на 3-та зона	5.0	PE100-HD/SDR11	32		3 342	667	333	333	
ОБЩО					4 415	992	496	496	
2026									
Белене									
Свищов									
Изграждане на 4-та зона	5.0	PE100-HD/SDR11	180		637	200	140	60	
Изграждане на 4-та зона	5.0	PE100-HD/SDR11	160		29	38	26	11	
Изграждане на 4-та зона	5.0	PE100-HD/SDR11	63		944	250	175	75	
Изграждане на 4-та зона	5.0	PE100-HD/SDR11	32		5 013	1 000	700	300	
ОБЩО					6 623	1 488	1 041	446	
2027									
Белене									
Свищов									
ОБЩО									



ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ

"ТЕЦЕКО" ЕАД

Справка № 10-Б "КОЕФИЦИЕНТИ ЗА РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА ПОСТОЯННИТЕ ПРИХОДИ"

Разпределителни газопроводи - съоръжения

Съоръжение	Налягане (bar)	Стойност (хил.лв)	Дял на активите (хил.лв)			
ОБЩО						
2023						
СК-Ø250	1MPa	10	3	1	5	
ОБЩО						
2024						
Свищов						
СК-Ø250	1MPa	10	3	1	5	
ОБЩО		10	3	1	5	
2025						
Белене						
СК-Ø110	0,5MPa	0.246				
СК-Ø90	0,5MPa	0.669				
СК-Ø63	0,5MPa	1.480				
Свищов						
СК-Ø250	1MPa	9.748	3.4	1.2	5.2	
СК-Ø200	1MPa	4.296	1.5	0.5	2.3	
СК-Ø160	1MPa	1.644	0.6	0.2	0.9	
СК-Ø110	1MPa	0.714	0.2	0.1	0.4	
СК-Ø90	1MPa	0.868	0.3	0.1	0.5	
СК-Ø63	1MPa	0.990	0.3	0.1	0.5	
СК-Ø32	1MPa	0.408	0.1	0.0	0.2	
Одорираща станция	1MPa	30	10	4	16	
Катодна защита		60	21	7	32	
ОБЩО		111	38	13	58	
2026						
Свищов						
СК-Ø110	0,5MPa	0.492		0.5		
СК-Ø90	0,5MPa	1.338		1.3		
СК-Ø63	0,5MPa	1.480		1.5		
СК-Ø32	0,5MPa	2.160		2.2		
СК-Ø200	0,5MPa	1.432	0.5	0.2	0.8	
СК-Ø160	0,5MPa	0.822	0.3	0.1	0.4	
СК-Ø110	0,5MPa	0.476	0.2	0.1	0.3	
СК-Ø90	0,5MPa	0.651	0.2	0.1	0.3	
СК-Ø63	0,5MPa	0.660	0.2	0.1	0.4	
СК-Ø32	0,5MPa	0.408	0.1	0.0	0.2	
ОБЩО		10	2	6	2	
2027						
Свищов						
СК-Ø90	0,5MPa	1.338		1.3		
СК-Ø63	0,5MPa	1.850		1.9		
СК-Ø32	0,5MPa	1.620		1.6		
СК-Ø160	0,5MPa	0.822	0.3	0.1	0.4	
СК-Ø110	0,5MPa	0.476	0.2	0.1	0.3	
СК-Ø90	0,5MPa	0.651	0.2	0.1	0.3	
СК-Ø63	0,5MPa	0.495	0.2	0.1	0.3	
СК-Ø32	0,5MPa	0.612	0.2	0.1	0.3	
ОБЩО		8	1	5	2	



ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ

"ТЕЦЕКО" ЕАД

Справка № 10-В "КОЕФИЦИЕНТИ ЗА РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА ПОСТОЯННИТЕ ПРИХОДИ"

Отклонения

Отклонение	Налягане (bar)	Материал (СТ/РЕ-НД)	Диаметър (мм)	Дебелина на стената (мм)	Дължина (м)	Стойност на линейната част (хил.лв)	Брой съоръжения	Стойност на съоръженията (хил.лв)
ГРУПА ПРОМИШЛЕНИ КЛИЕНТИ								
2016								
ОБЩО					0	0	0	0
2022								
ОБЩО					0	0	0	0
2023								
Изграждане на 1-ва зона								
ОБЩО					0	0	0	0
2024								
ОБЩО					0	0	0	0
2025								
Белене								
Отклонение PE100, SDR11 Ф90 x 8,2мм.					246	21.390		
СК-Ø90							2	0.4
ГЗП до60м3	0,5MPa						2	3
Свищов								
Отклонение PE100, SDR11 Ф160 x 14,6мм.					1 250	176.638		
Отклонение PE100, SDR11 Ф110 x 10,0мм.		PE	110	10.0	1 500	179.280		
Отклонение PE100, SDR11 Ф90 x 8,2мм.		PE	90	8.2				
Отклонение PE100, SDR11 Ф63 x 5,8мм.		PE	63	5.8				
СК-Ø160	0,5MPa						1	1
СК-Ø110	0,5MPa	PE100	110				2	0.5
СК-Ø90	0,5MPa	PE100	90					
СК-Ø63	0,5MPa	PE100	63					
ГЗП до60м3	0,5MPa							
ГЗП до240м3	0,5MPa							
ГЗП до400м3	0,5MPa							
ГЗП до800м3	0,5MPa							
ГЗП до1200м3	0,5MPa							
ГЗП над1200м3	0,5MPa						2	10
ГЗП над5000м3							1	20
ОБЩО					2 996	377	10	35
2026								
Свищов								
Отклонение PE100, SDR11 Ф110 x 10,0мм.		PE	110	10.0	50	5.976		
Отклонение PE100, SDR11 Ф90 x 8,2мм.		PE	90	8.2	30	2.609		
СК-Ø110	0,5MPa	PE100	110				1	0.2
СК-Ø90	0,5MPa	PE100	90				1	0.2
ГЗП до400м3	0,5MPa						1	4.0
ГЗП до800м3	0,5MPa						1	6.0
ОБЩО					80	9	4	10
2027								
Свищов								
Отклонение PE100, SDR11 Ф110 x 10,0мм.		PE	110	10.0	30	3.586		
Отклонение PE100, SDR11 Ф90 x 8,2мм.		PE	90	8.2	50	4.348		
Отклонение PE100, SDR11 Ф63 x 5,8мм.					40	3.051		
СК-Ø110	0,5MPa	PE100	110				1	0.2
СК-Ø90	0,5MPa	PE100	90				2	0.4
СК-Ø63							1	0.2
ГЗП до240м3							1	2.5
ГЗП до400м3	0,5MPa						2	8.0
ГЗП до800м3	0,5MPa						1	6.0
ОБЩО					120	11	8	17

Отклонение	Налягане (bar)	Материал (СТ/РЕ-НД)	Диаметър (мм)	Дебелина на стената (мм)	Дължина (м)	Стойност на линейната част (хил.лв)	Брой съоръжения	Стойност на съоръженията (хил.лв)
ГРУПА БИТОВИ КЛИЕНТИ								
2023								
ОБЩО					0	0	0	0
2024								
ОБЩО					0	0	0	0
2025								
Белене								
Газопровод PE100, SDR11 Ф32 x 3,0мм.		PE	32	3.0	1 279	78 595		
СК-Ø32	0,5MPa	PE100	Ø32				50	5.4
ГЗРП до40м4	0,5-0,002MPa						50	25.0
Свищов								
Отклонение PE100, SDR11 Ф32 x 3,0мм.		PE	32	3.0	900	55 305		
СК-Ø32	0,5MPa	PE100	32				150	16.2
ГЗРП до40м3	0,5-0,002MPa						150	75.0
ОБЩО					2 179	134	400	122
2026								
Белене								
Газопровод PE100, SDR11 Ф32 x 3,0мм.		PE	32	3.0	2 750	168 988		
СК-Ø32	0,5MPa	PE100	Ø32				30	3.2
ГЗРП до40м4	0,5-0,002MPa						30	15.0
Свищов								
Отклонение PE100, SDR11 Ф32 x 3,0мм.		PE	32	3.0	1 100	67 595		
СК-Ø32	0,5MPa	PE100	32				200	21.6
ГЗРП до40м3	0,5-0,002MPa						200	100.0
ОБЩО					3 850	237	460	140
2027								
Белене								
Газопровод PE100, SDR11 Ф32 x 3,0мм.		PE	32	3.0	450	27 653		
СК-Ø32	0,5MPa	PE100	Ø32				25	2 700
ГЗРП до40м4	0,5-0,002MPa						25	12 500
Свищов								
Отклонение PE100, SDR11 Ф32 x 3,0мм.		PE	32	3.0	2 400	147 48		
СК-Ø32	0,5MPa	PE100	32				300	32,400
ГЗРП до40м3	0,5-0,002MPa						300	150 000
ОБЩО					2 850	175	650	198



ГАЗОРАЗРЕДИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ
 "ТЕЦЕКО" ЕАД
 СПРАВКА № 11 НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ

(хил. лв.)

№	Позиция	2023	2024	2025	2026	2027	Общо
Дейност разпределение							
1	Балансова стойност на ДМА	4 483	5 893	7 933	9 762	10 158	10 158
2	Балансова стойност на ДНА	24	40	32	24	16	16
3	Балансова стойност на ДМА придобити за сметка на Финансираня	0	0	144	259	437	437
4	НОК	22	26	35	39	42	164
5	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ	4 529	5 959	7 856	9 566	9 779	37 688
6	Норма на възвръщаемост	5.75%	5.70%	5.63%	5.56%	5.56%	5.64%
7	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ	260	340	443	531	543	2 117
8	РАЗХОДИ	260	287	330	441	509	1 829
9	УПР	244	271	271	380	443	1 609
10	Променливи разходи	16	16	59	62	66	220
Дейност снабдяване							
1	Балансова стойност на ДМА	0	0	0	0	0	0
2	Балансова стойност на ДНА	0	0	14	12	10	10
3	Балансова стойност на ДМА придобити за сметка на Финансираня	0	0	0	0	0	0
4	НОК	2 859	2 859	3 650	3 809	4 081	17 259
5	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ	2 859	2 859	3 664	3 821	4 091	17 268
6	Норма на възвръщаемост	5.75%	5.70%	5.63%	5.56%	5.56%	5.64%
7	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ	164	163	206	212	227	974
8	РАЗХОДИ	17	17	18	19	19	92
9	УПР	17	17	18	19	19	92
10	Променливи разходи	0	0	0	0	0	0

Справка Коефициенти за разпределение на разходите по групи

№	Позиция	2023	2024	2025	2026	2027	Общо
Дейност разпределение							
1	Коефициенти за разпределение на Въвръщаемостта и УПР						
1.1.	Промислени клиенти	1.00	1.00	0.74	0.70	0.67	0.67
1.2.	ОА и търговски	0.00	0.00	0.22	0.22	0.22	0.22
1.3.	Битови клиенти	0.00	0.00	0.05	0.08	0.12	0.12
1.4.	Общо	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00
2	Коефициенти за разпределение на променливите разходи						
2.1.	Промислени клиенти	1.00	1.00	0.86	0.83	0.78	0.88
2.2.	ОА и търговски	0.00	0.00	0.11	0.11	0.10	0.07
2.3.	Битови клиенти	0.00	0.00	0.03	0.06	0.11	0.05
2.4.	Общо	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00
3	Разпределение на въвръщаемост и УПР по групи						
3.1.	Промислени клиенти	505	611	526	634	657	2 481
3.2.	ОА и търговски	0	0	154	204	213	806
3.3.	Битови клиенти	0	0	34	73	116	439
3.4.	Общо	505	611	714	911	986	3 726
4	Разпределение на променливите разходи по групи						
4.1.	Промислени клиенти	16.00	16.00	51.05	51.36	51.97	193.60
4.2.	ОА и търговски	0.00	0.00	6.76	6.76	6.76	15.87
4.3.	Битови клиенти	0.00	0.00	1.53	3.81	7.63	10.15
4.4.	Общо	16.00	16.00	59.34	61.93	66.35	219.62
5	Необходими годишни приходи по групи						
5.1.	Промислени клиенти	521	627	577	685	709	2 675
5.2.	ОА и търговски	0	0	161	211	220	822
5.3.	Битови клиенти	0	0	35	77	124	449
5.4.	Общо	521	627	773	973	1 053	3 946
Дейност снабдяване със СПГ							
1	Коефициенти за разпределение на Въвръщаемостта и УПР						
1.1.	Промислени клиенти	1.00	1.00	0.79	0.76	0.72	0.81
1.2.	ОА и търговски	0.00	0.00	0.11	0.10	0.10	0.07
1.3.	Битови клиенти	0.00	0.00	0.10	0.14	0.18	0.13
1.4.	Общо	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00
2	Коефициенти за разпределение на променливите разходи						
2.1.	Промислени клиенти	1.00	1.00	0.86	0.83	0.78	0.88
2.2.	ОА и търговски	0.00	0.00	0.11	0.11	0.10	0.07
2.3.	Битови клиенти	0.00	0.00	0.03	0.06	0.11	0.05
2.4.	Общо	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00
3	Разпределение на въвръщаемост и УПР по групи						
3.1.	Промислени клиенти	182	180	178	176	178	859
3.2.	ОА и търговски	0	0	25	24	23	72
3.3.	Битови клиенти	0	0	22	32	45	134
3.4.	Общо	182	180	225	232	247	1 066
4	Разпределение на променливите разходи по групи						
4.1.	Промислени клиенти	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0
4.2.	ОА и търговски	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0
4.3.	Битови клиенти	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0
4.4.	Общо	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0
5	Необходими годишни приходи по групи						
5.1.	Промислени клиенти	182	180	178	176	178	859
5.2.	ОА и търговски	0	0	25	24	23	72
5.3.	Битови клиенти	0	0	22	32	45	134
5.4.	Общо	182	180	225	232	247	1 066



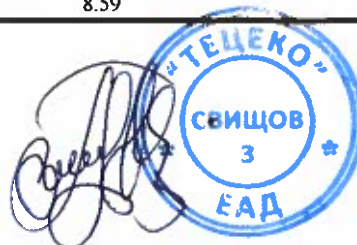
ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ
 "ТЕЦЕКО" ЕАД
 СПРАВКА № 12-А ЦЕНИ ЗА ДЕЙНОСТТА "РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ"

№	Позиция	Мярка	2023	2024	2025	2026	2027	ОБЩО
1	НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ, хил. лева							
	Промислени клиенти	хил. лв.	521	627	577	685	709	3 118
	ОА и търговски	хил. лв.	0	0	161	211	220	591
	Битови клиенти	хил. лв.	0	0	35	77	124	236
	ОБЩО	хил. лв.	521	627	773	973	1 053	3 946
2	ПРОДАЖБИ, хил MWh/год							
	Промислени клиенти	MWh/год	76 190	76 190	83 690	84 190	85 190	405 452
	ОА и търговски	MWh/год	0	0	11 081	11 081	11 081	33 243
	Битови клиенти	MWh/год	0	0	2 500	6 250	12 500	21 250
	ОБЩО	MWh/год	76 190	76 190	97 272	101 522	108 772	459 946
3	ДИСКОНТИРАНИ ПРИХОДИ, хил. лева							
	Промислени клиенти	5.64%	493	562	490	550	539	2 633
	ОА и търговски	5.64%	0	0	136	169	167	473
	Битови клиенти	5.64%	0	0	30	62	94	186
	ОБЩО		493	562	656	781	800	3 291
4	ДИСКОНТИРАНИ ПРОДАЖБИ, хил MWh/год							
	Промислени клиенти	5.64%	72 122	68 270	70 985	67 596	64 746	343 719
	ОА и търговски	5.64%	0	0	9 399	8 897	8 422	26 718
	Битови клиенти	5.64%	0	0	2 120	5 018	9 500	16 639
	ОБЩО		72 122	68 270	82 505	81 511	82 668	387 075
5	Анонетни цени за разпределение на природен газ, лева/MWh до края на регулаторния период.					8.50		
6	ЦЕНИ ЗА ПРЕНОС НА ПРИРОДЕН ГАЗ ПРЕЗ ГРМ							
	Промислени клиенти	лева/MWh						7.66
	ОА и търговски	лева/MWh						17.69
	Битови клиенти	лева/MWh						11.18



ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ
 "ТЕЦЕКО" ЕАД
 СПРАВКА № 12-Б ЦЕНИ ЗА ДЕЙНОСТТА "СНАБДЯВАНЕ"

№	Позиция	Мярка	2023	2024	2025	2026	2027	ОБЩО
1	НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ, хил. лева							
	Промислени клиенти	хил. лв.	182	180	178	176	178	894
	ОА и търговски	хил. лв.	0	0	25	24	23	72
	Битови клиенти	хил. лв.	0	0	22	32	45	99
	ОБЩО	хил. лв.	182	180	225	232	247	1 065
2	ПРОДАЖБИ, хил MWh/год							
	Промислени клиенти	MWh/год	76 190	76 190	83 690	84 190	85 190	405 452
	ОА и търговски	MWh/год	0	0	11 081	11 081	11 081	33 243
	Битови клиенти	MWh/год	0	0	2 500	6 250	12 500	21 250
	ОБЩО	MWh/год	76 190	76 190	97 272	101 522	108 772	459 946
3	КЛИЕНТИ							
	Промислени клиенти	брой	1	1	5	6	7	7
	ОА и търговски	брой	0	0	16	16	16	16
	Битови клиенти	брой	0	0	200	500	1 000	1 000
	ОБЩО	брой	1	1	221	522	1 023	1 023
4	ДИСКОНТИРАНИ ПРИХОДИ, хил. лева							
	Промислени клиенти	5.64%	172	161	151	142	135	761
	ОА и търговски	5.64%	0	0	21	19	18	58
	Битови клиенти	5.64%	0	0	19	25	34	78
	ОБЩО		172	161	191	186	188	897
5	ДИСКОНТИРАНИ ПРОДАЖБИ, хил MWh/год							
	Промислени клиенти	5.64%	72 122	68 270	70 985	67 596	64 746	343 719
	ОА и търговски	5.64%	0	0	9 399	8 897	8 422	26 718
	Битови клиенти	5.64%	0	0	2 120	5 018	9 500	16 639
	ОБЩО		72 122	68 270	82 505	81 511	82 668	387 075
6	ДИСКОНТИРАНИ КЛИЕНТИ							
	Промислени клиенти	5.64%	1	1	4	5	5	5
	ОА и търговски	5.64%	0	0	14	13	12	12
	Битови клиенти	5.64%	0	0	170	401	760	760
	ОБЩО		1	1	187	419	777	777
7	Анонетни цени за снабдяване със съгъстен природен газ, лева/MWh до края на регулаторния период.					2.32		
8	Анонетни цени за снабдяване с природен газ, лева/клиент до края на регулаторния период.					1 154.25		
9	ЦЕНИ ЗА ПРОДАЖБА НА ПРИРОДЕН ГАЗ ОТ КРАЕН СНАБДИТЕЛ, на база количества							
	Промислени клиенти	лева/MWh						2.21
	ОА и търговски	лева/MWh						2.17
	Битови клиенти	лева/MWh						4.71
10	ЦЕНИ ЗА ПРОДАЖБА НА ПРИРОДЕН ГАЗ ОТ КРАЕН СНАБДИТЕЛ, на база клиенти							
	Промислени клиенти	лева/клиент-месеца						11 921.29
	ОА и търговски	лева/клиент-месеца						397.34
	Битови клиенти	лева/клиент-месеца						8.59



ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ

"ТЕЦЕКО" ЕАД

СПРАВКА № 13 ЦЕНИ ЗА ДЕЙНОСТИТЕ "СНАБДЯВАНЕ" И "РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ"

БЕЗ ДДС

Групи и подгрупи клиенти	Пределни цени за разпределен иес на ПГ през ГРМ (лв./MWh)	Пределни цени за снабдяване с ПГ от краен снабдител (лв./MWh)	Пределни цени за пренос на ПГ през ГРМ и за продажба на ПГ от краен снабдител (лв./MWh) без ДДС	Компонента за снабдяване със КПГ (лв./MWh)	Пределни цени на газоразпредел ително предприятие (лв./MWh) без ДДС
Промислени клиенти	7.66	2.21	9.87	15.75	309.87
до 10 000 MWh. вкл.	7.80	2.21	10.01	15.75	310.01
над 10 000 MWh.	7.65	2.21	9.86	15.75	309.86
ОА и търговски	17.69	2.17	19.86	15.75	319.86
Битови клиенти	11.18	4.71	15.89	15.75	315.89



ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ
 "ТЕЦЕКО" ЕАД
 СПРАВКА № 14-А ЦЕНИ ЗА ПРЕНОС НА ПРИРОДЕН ГАЗ ПО ГРМ
 ЗА ПОДГРУПИТЕ НА ПРОМИШЛЕНИТЕ КЛИЕНТИ

Позиция	Мярка	2023	2024	2025	2026	2027	Общо
Продажби	MWh/год	76 190	76 190	83 690	84 190	85 190	405 452
до 10 000 MWh вкл.	MWh/год	0	0	7 500	8 000	9 000	24 500
над 10 000 MWh	MWh/год	76 190	76 190	76 190	76 190	76 190	380 952
Алокационен фактор/Разходи, зависещи от количеството пренесен и доставен природен газ							
до 10 000 MWh вкл.		0.00	0.00	0.09	0.10	0.11	0.06
над 10 000 MWh		1.00	1.00	0.91	0.90	0.89	0.94
Максимален часов разход	MWh/час	9	9	10	10	10	46
до 10 000 MWh вкл.	MWh/час	0	0	1	1	1	3
над 10 000 MWh	MWh/час	9	9	9	9	9	43
Дисконтиран максимален часов разход	5.64%	8	8	8	8	7	39
до 10 000 MWh вкл.	0.00%	0	0	1	1	1	2
над 10 000 MWh	0.00%	8	8	7	7	7	37
Алокационен фактор/Възвръщаемост и разходи за експлоатация, поддръжка и снабдяване							
до 10 000 MWh вкл.		0.00	0.00	0.09	0.10	0.11	0.06
над 10 000 MWh		1.00	1.00	0.91	0.90	0.89	0.94
Възвръщаемост и разходи за експлоатация, поддръжка и снабдяване	хил. лв.	505	611	526	634	657	2 932
до 10 000 MWh вкл.	хил. лв.	0	0	47	60	69	177
над 10 000 MWh	хил. лв.	505	611	479	573	587	2 755
Разходи, зависещи от количеството пренесен и доставен природен газ	хил. лв.	16	16	51	51	52	186
до 10 000 MWh вкл.	хил. лв.	0	0	5	5	5	15
над 10 000 MWh	хил. лв.	16	16	46	46	46	171
Общо приходи	хил. лв.	521	627	577	685	709	3 118
до 10 000 MWh вкл.	хил. лв.	0	0	52	65	75	192
над 10 000 MWh	хил. лв.	521	627	526	620	634	2 927
NPV на приходите	5.64%	493	562	490	550	539	2 633
до 10 000 MWh вкл.	0.00%	0	0	44	52	57	153
над 10 000 MWh	0.00%	493	562	446	498	482	2 480
Дисконтирани продажби	5.64%	72 122	68 270	70 985	67 596	64 746	343 719
до 10 000 MWh вкл.	0.00%	0	0	6 361	6 423	6 840	19 625
над 10 000 MWh	0.00%	72 122	68 270	64 624	61 173	57 906	324 094
Анютетни цени за разпределение на природен газ, лева/MWh до края на регулаторния период.	лева/MWh				7.66		
до 10 000 MWh вкл.	лева/MWh				7.80		
над 10 000 MWh	лева/MWh				7.65		



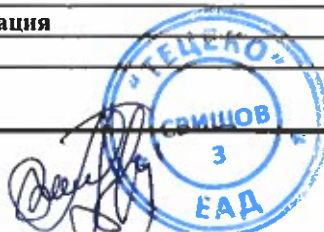
ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ

"ТЕЦЕКО" ЕАД

СПРАВКА № 15 ВИДОВЕ ПРИЗНАТИ РАЗХОДИ ЗА ОПРЕДЕЛЯНЕ НА
ЦЕНАТА ЗА ПРИСЪЕДИНЯВАНЕ НА КЛИЕНТИ
КЪМ ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНИТЕ МРЕЖИ

в лева

РАЗХОДИ		П	ОАТ	Б
		ВСИЧКИ	ВСИЧКИ	ВСИЧКИ
I.	ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	1 002	960	300
1	Издаване на скица и виза за проектиране	180	184	38
2	Изготвяне на работен проект за газопроводно отклонение	290	240	76
3	Съгласуване на работен проект за газопроводното отклонение	0	0	0
	РИОСВ			
	ХЕИ			
	РСПАБ			
	Гражданска защита			
	Комуникационни оператори			
	ИДТН			
	НСН - Конструктивна част			
4	Одобряване на работният проект от общината			
5	Издаване на разрешение за строеж	126	128	56
6	Сключване на договор за НСН	126	128	38
7	Издаване на протокол за строителна площадка и ниво на строеж	18	18	18
8	Разходи по организация и безопасност на движението	36	36	18
9	Разходи за проби на якост и плътност	90	90	18
10	Изготвяне на екзекутивна документация	36	36	18
11	Становища по изпълнение на газопроводното отклонение	0	0	0
	РИОСВ			
	ХЕИ			
	РСПАБ			
	Гражданска защита			
	Комуникационни оператори			
	ИДТН			
	Община			
	Агенция по кадастъра			
12	Разходи по назначаване и провеждане на държавна приемателна комис	50	50	10
13	Разходи по издаване на разрешения за ползване	50	50	10
II.	ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ	3 850	1 225	229
	в зависимост от максималния часови разход			
1	Изкопно-възстановителни работи	1 600	200	100
	изрязване на пътна настилка;	1 600	200	100
	разбиване на пътна настилка;			
	изкопаване на шурф;			
	натоварване и извозване на строителни отпадъци;			
	такса за депониране на строителни отпадъци;			
	направа на пясъчна подсилка и надсилка;			
	засипване на шурфа с прослойно трамбоване;			
	направа на основа на път от несортиран трошен камък;			
	възстановяване на пътна настилка.			
2	Монтажни работи	1 400	400	70
	електрофитингово заваряване;	1 400	400	70
	огневи работи при връзване с изпускане на газ от участък на газоразпределителната мрежа;			
	огневи работи при връзване под налягане в газоразпределителната мрежа-стомана;			
	заваръчно монтажни и изолационни работи по газопроводното отклонение – стомана;			
	безразрушителен контрол на заварени съединения стомана.			
3	Излаз към ГРЗП	600	450	50
	монтажни работи	600	450	50
4	Свързване на ГРЗП към газовата инсталация	250	175	9
	монтажни работи	250	175	9
	Общо разходи за присъединяване	4 852	2 185	529



ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО
"ТЕЦЕКО" ЕАД

СПРАВКА № 16 ЦЕНИ ЗА ПРИСЪЕДИНЯВАНЕ НА КЛИЕНТИ
КЪМ ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНАТА МРЕЖА

Групи и подгрупи клиенти	Пределни цени (лв.)
Промислени	4 852
всички потребители	4 852
ОА и търговски	2 185
всички потребители	2 185
Битови	529



ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ
"ТЕЦЕКО" ЕАД

СПРАВКА № 17 ПОГАСИТЕЛНА СХЕМА ПО ДЪЛГОСРОЧНИ КРЕДИТИ

	2023	2024	2025	2026	ОБЩО
Привлечен капи	2 727 825				2 727 825

ПЛАЩАНИЯ ПО ГЛАВНИЦА, хил. лв.

Период

	2023	2024	2025	2026	ОБЩО
2023	682 000	682 000	682 000	681 825	2 727 825
2024					
2025					
Общо	682 000	682 000	682 000	681 825	2 727 825

ОСТАТЪЧНА ГЛАВНИЦА, хил. лв.

	2023	2024	2025	2026
2023	2 045 825	1 363 825	681 825	
2024				
2025				
Общо	2 045 825	1 363 825	681 825	

ДЪЛЖИМИ ЛИХВИ, хил. лв. *

	2023	2024	2025	2026	ОБЩО
2023	63 421	105 699	63 415	21 137	253 671
2024					
2025					
Общо	63 421	105 699	63 415	21 137	253 671

* Изплащането на натрупаната лихва започва с погасяването на главницата.

ПОГАСИТЕЛНА ВНОСКА, хил. лв.

	2023	2024	2025	2026	ОБЩО
2012	745 421	787 699	745 415	702 962	2 981 497
2013					
2014					
Общо	745 421	787 699	745 415	702 962	2 981 497

