

Заявление по чл. 27 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ

ДО

ПРЕДСЕДАТЕЛЯ НА
КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Е-15-49-8
КЪМ 24.10.2024г.

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

на „НЕВРОКОП-ГАЗ“ АД

със седалище и адрес на управление: гр. Гоце Делчев, п.к.2900, местност "Текето" № 1

адрес за кореспонденция: гр. Гоце Делчев, п.к.2900, местност "Текето" № 1

ЕИК 200233526

телефон: 0751/60148, 0885 262 288, 0894 051 914

e-mail: office@nevrokopgas.com

притежаващо лицензия № Л-289-08/22.12.2008г. за извършване на дейността разпределение на природен газ и лицензия № Л-289-12/22.12.2008г. за извършване на дейността снабдяване с природен газ от краен снабдител

представявано от **Иван Валентинов Киричков** в качеството ми на прокурист на „Неврокоп-газ“ АД

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

Моля, на основание чл. 30, ал. 1, т. 8, т. 11 и т. 12 от Закона за енергетиката (ЗЕ), за регулаторен период 2025 - 2029 г. за територията на община Гоце Делчев, да бъдат утвърдени следните цени за:

1. Пренос на природен газ по газоразпределителните мрежи:

Промислени клиенти, с годишно потребление:

- до 2500 MWh вкл. – 30,41 лева/MWh;

- над 2500 MWh – 19,33 лева/MWh.

Обществено-административни и търговски клиенти, с годишно потребление:

- до 250 MWh вкл. – 38,45 лева/MWh;

- над 250 MWh – 33,91 лева/MWh.

Битови клиенти – 39,94 лева/MWh.

2. Снабдяване с природен газ от краен снабдител:

Промислени клиенти – 1,25 лева/MWh.

Обществено-административни и търговски клиенти - 3,05 лева/MWh;

Битови клиенти – 7,44 лева/клиент/месец или 5,98 лева/MWh*

**В случай, че бъдат приети обсъжданите промени в чл. 19 ал. 6 от НРЦПГ.*

3. Ценова компонента за снабдяване със сгъстен/компресиран природен газ, съгласно чл. 19а от НРЦПГ:

Цената за снабдяване с компресиран природен газ (КПГ) до изграждане на връзка между газоразпределителната мрежа на дружеството и газопреносната мрежа в страната, приложима за всички клиенти на дружеството, съгласно сключен договор за доставка на компресиран природен газ е 34,82 лв./MWh. При чувствителна промяна на основните ценообразуващи компоненти на цената за снабдяване с КПГ, вкл. цените на електроенергията и моторните горива, ценовата компонента за снабдяване с КПГ ще бъде преизчислена и променена.

4. Присъединяване към газоразпределителната мрежа на лицензионната територия на дружеството:

Промишлени клиенти – 4 175 лева/клиент;

Обществено-административни и търговски клиенти - 2 968 лева/клиент;

Битови клиенти – 594 лева/клиент.

Забележка: В посочените цени не са включени ДДС и акциз.

Прилагам следните документи:

1. Модел за образуване на цени за регулаторен период 2025 г.– 2029 г., по утвърдена от КЕВР форма, на хартиен и електронен носител.
2. Копие на договор, по които дружеството, в качеството си на краен снабдител купува природен газ, представляващ търговска тайна (представен към Заявление с Ваш вх. № Е-15-49-8 / 01.10.2024 г.).
3. Подробна обосновка на разходите по чл. 19а от НРЦПГ, които формират ценовата компонента за снабдяване с КПГ (представена към писмо № Е-15-49-8/21.10.2024 г.)
4. Доказателства за оповестяване в средствата за масово осведомяване на предложението за утвърждаване на цени за регулаторен период 2025 г. - 2029 г. (представени към Заявление с Ваш вх. № Е-15-49-8 / 01.10.2024 г.)
5. Декларация по чл. 27а ал.1 от НРЦПГ за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни.
6. Документ за платена такса за разглеждане на заявлението, съгласно Тарифа за таксите, които се събират от КЕВР по ЗЕ (представен към Заявление с Ваш вх. № Е-15-49-8 / 01.10.2024 г.).

Заявлението е преработено съгласно Ваше писмо № Е-15-49-8 / 14.10.2024 г. и съдържа ценова компонента за снабдяване със сгъстен природен газ по чл. 19а от НРЦПГ. Документите, представени към внесено в КЕВР Заявление за утвърждаване на цени на природен газ с Ваш вх. № Е-15-49-8/01.10.2024г. да се считат за приложени към настоящото заявление.

Желая да получа Решението на Комисията за енергийно и водно регулиране чрез куриер/лицензиран пощенски оператор на посочения адрес за кореспонденция.

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

С уважение,



Иван Киричков

Прокурист на „Неврокоп-газ“ АД

НЕВРОКОП-ГАЗ АД



СПРАВКА № 1-А АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - разпределение
(хил. лв.)

АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - Разпределителни газопроводи - линейна част и отклонения

Амортизационен срок		25						
	2023 - отчетна	2024 базова прогнозна	2025	2026	2027	2028	2029	
1	Начална балансова стойност	914	890	890	883	886	881	875
2	Отчетна стойност на придобитите активи			40	52	46	47	47
3	Амортизации	23	24	-47	-49	-51	-53	-55
4	Крайна балансова стойност	891	866	883	886	881	875	868
	2023 - отчетна	2024 базова прогнозна	2025	2026	2027	2028	2029	
	Придобити активи (хил.лв.)		40	52	46	47	47	
	Отчетна стойност на активи към нач. Рег.пер.	1 159	1 159	46	46	46	46	46
	Аморт.начисл. към началото на рег.период	245	269	1	2	2	2	2
				1	2	2	2	
					1	2	2	
						1	2	
							1	
Сумарни амортизации			47	49	51	53	55	

АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - ДМА (СЪОРЪЖЕНИЯ)

Амортизационен срок		15						
	2023 - отчетна	2024 базова прогнозна	2025	2026	2027	2028	2029	
1	Начална балансова стойност	38	30	58	65	73	80	91
2	Отчетна стойност на придобитите активи			10	11	11	15	0
3	Амортизации	8	8	-2	-3	-4	-4	-5
4	Крайна балансова стойност	30	22	65	73	80	91	86
	2023 - отчетна	2024 базова прогнозна	2025	2026	2027	2028	2029	
	Придобити активи (хил.лв.)		10	11	11	15	0	
	Отчетна стойност на активи към нач. Рег.пер.	201	201	2	2	2	2	2
	Аморт.начисл. към началото на рег.период	135	143	0	1	1	1	1
				0	1	1	1	
					0	1	1	
						1	1	
							0	
Сумарни амортизации			2	3	4	4	5	

АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - ДМА (СЪОРЪЖЕНИЯ - БИТОВИ)

Амортизационен срок		5						
	2023 - отчетна	2024 базова прогнозна	2025	2026	2027	2028	2029	
1	Начална балансова стойност	28	22	-6	-4	-2	-1	0
2	Отчетна стойност на придобитите активи			2	2	2	2	2
3	Амортизации	6	6	0	-1	-1	-2	-2
4	Крайна балансова стойност	22	16	-4	-2	-1	0	0
	2023 - отчетна	2024 базова прогнозна	2025	2026	2027	2028	2029	
	Придобити активи (хил.лв.)		2	2	2	2	2	
	Отчетна стойност на активи към нач. Рег.пер.	0	0	0	0	0	0	0
	Аморт.начисл. към началото на рег.период	6	6	0	0	0	0	0
				0	0	0	0	
					0	0	0	
						0	0	
							0	
Сумарни амортизации			0	1	1	2	2	

АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - СГРАДИ

Амортизационен срок		25						
	2023 - отчетна	2024 базова прогнозна	2025	2026	2027	2028	2029	
1	Начална балансова стойност		0	0	0	0	0	
2	Отчетна стойност на придобитите активи		0	0	0	0	0	
3	Амортизации		0	0	0	0	0	

4	Крайна балансова стойност			0	0	0	0	0
		2023 - отчетна	2024 базова прогнозна	2025	2026	2027	2028	2029
	Придобити активи (хил.лв.)							
	Отчетна стойност на активи към нач. Рег.пер.			0	0	0	0	0
	Аморт.начисл. към началото на рег.период			0	0	0	0	0
					0	0	0	0
						0	0	0
							0	0
								0
	Сумарни амортизации			0	0	0	0	0

АМОТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - ДМА (ДРУГИ)

Амортизационен срок		5						
		2023 - отчетна	2024 базова прогнозна	2025	2026	2027	2028	2029
1	Начална балансова стойност			0	9	7	5	3
2	Отчетна стойност на придобитите активи			10	0	0	0	0
3	Амортизации			-1	-2	-2	-2	-2
4	Крайна балансова стойност			9	7	5	3	1
		2023 - отчетна	2024 базова прогнозна	2025	2026	2027	2028	2029
	Придобити активи (хил.лв.)			10				
	Отчетна стойност на активи към нач. Рег.пер.			0	0	0	0	0
	Аморт.начисл. към началото на рег.период			1	2	2	2	2
					0	0	0	0
						0	0	0
							0	0
	Сумарни амортизации			1	2	2	2	2

АМОТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - ДНА

Амортизационен срок		7						
		2023 - отчетна	2024 базова прогнозна	2025	2026	2027	2028	2029
1	Начална балансова стойност	9,0	8,5	8	6	4	2	0
2	Отчетна стойност на придобитите активи			0	0	0	0	0
3	Амортизации	0,5	0,5	-2	-2	-2	-2	0
4	Крайна балансова стойност	8,5	8,0	6	4	2	0	0
		2023 - отчетна	2024 базова прогнозна	2025	2026	2027	2028	2029
	Придобити активи (хил.лв.)							
	Отчетна стойност на активи към нач. Рег.пер.	15	15	2	2	2	2	0
	Аморт.начисл. към началото на рег.период	7	7	0	0	0	0	0
					0	0	0	0
						0	0	0
							0	0
	Сумарни амортизации			2	2	2	2	0

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

Амортизационен срок		25						
		2023 - отчетна	2024 базова прогнозна	2025	2026	2027	2028	2029
1	Начална балансова стойност			3	12	20	31	35
2	Отчетна стойност на придобитите активи			9	9	12	6	2
3	Амортизации			0	-1	-1	-1	-2
4	Крайна балансова стойност			12	20	31	35	35
		2023 - отчетна	2024 базова прогнозна	2025	2026	2027	2028	2029
	Придобити активи (хил.лв.)			9	9	12	6	2
	Отчетна стойност на активи към нач. Рег.пер.		3	0	0	0	0	0
	Аморт.начисл. към началото на рег.период			0	0	0	0	0
					0	0	0	0
						0	0	0
							0	0
	Сумарни амортизации			0	1	1	1	2

СПРАВКА № 1-Б АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - разпределение
 (хил. лв.)

№	Описание	Стойности					
		2024 базова прогнозна	2025	2026	2027	2028	2029
1	Отчетна стойност	1 466	1 528	1 593	1 652	1 717	1 766
1.1	Разпределителни газопроводи - линейна част и отклонения	1 245	1 285	1 337	1 383	1 430	1 477
1.2	Съоръжения	166	176	186	197	212	212
1.3	Битови съоръжения	40	42	45	47	50	52
1.4	Сгради	0	0	0	0	0	0
1.5	Други ДМА	0	10	10	10	10	10
1.7	ДНА	15	15	15	15	15	15
1.8	ДМА, изградени за сметка на приходите от присъединяване	3	12	21	33	39	40
2	Годишна амортизационна квота	-37	-63	-67	-64	-66	-67
2.1	Разпределителни газопроводи - линейна част и отклонения	-23	-51	-52	-54	-56	-58
2.2	Съоръжения	-8	-1	-2	-3	-4	-4
2.3	Битови съоръжения	-5	-8	-9	-3	-3	-3
2.4	Сгради	0	0	0	0	0	0
2.5	Други ДМА	0	-1	-2	-2	-2	-2
2.7	ДНА	-1	-2	-2	-2	-2	0
2.8	ДМА, изградени за сметка на приходите от присъединяване	0	0	-1	-1	-1	-2
3	Начислена до момента амортизация	-460	-523	-591	-655	-721	-788
3.1	Разпределителни газопроводи - линейна част и отклонения	-291	-342	-394	-448	-505	-563
3.2	Съоръжения	-136	-137	-139	-142	-146	-150
3.3	Битови съоръжения	-26	-34	-43	-46	-49	-52
3.4	Сгради	0	0	0	0	0	0
3.5	Други ДМА	0	-1	-3	-5	-7	-9
3.7	ДНА	-7	-9	-11	-13	-15	-15
3.8	ДМА, изградени за сметка на приходите от присъединяване	0	0	-1	-2	-3	-5
4	Балансова стойност	1 006	1 005	1 002	997	996	978
4.1	Разпределителни газопроводи - линейна част и отклонения	954	943	943	935	926	914
4.2	Съоръжения	30	38	47	55	66	62
4.3	Битови съоръжения	14	8	2	1	1	0
4.4	Сгради	0	0	0	0	0	0
4.5	Други ДМА	0	9	7	5	3	1
4.7	ДНА	8	6	4	2	0	0
4.8	ДМА, изградени за сметка на приходите от присъединяване	3	12	20	31	35	35

АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - СГРАДИ

Амортизационен срок		25	25					
		2023 - отчетна	2024 базова прогнозна	2025	2026	2027	2028	2029
1	Начална балансова стойност			0	0	0	0	0
2	Отчетна стойност на придобитите активи			0	0	0	0	0
3	Амортизации			0	0	0	0	0
4	Крайна балансова стойност			0	0	0	0	0
		2023 - отчетна	2024 базова прогнозна	2025	2026	2027	2028	2029
	Придобити активи (хил.лв.)			0	0	0	0	0
	Начислена към началото на рег. период			0	0	0	0	0
					0	0	0	0
						0	0	0
							0	0
								0
	Сумарни амортизации			0	0	0	0	0

АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - ДМА (ДРУГИ)

Амортизационен срок		5	5					
		2023 - отчетна	2024 базова прогнозна	2025	2026	2027	2028	2029
1	Начална балансова стойност			0	0	0	0	0
2	Отчетна стойност на придобитите активи			0	0	0	0	0
3	Амортизации			0	0	0	0	0
4	Крайна балансова стойност			0	0	0	0	0
		2023 - отчетна	2024 базова прогнозна	2025	2026	2027	2028	2029
	Придобити активи (хил.лв.)			0	0	0	0	0
	Начислена към началото на рег. период			0	0	0	0	0
					0	0	0	0
						0	0	0
							0	0
	Сумарни амортизации			0	0	0	0	0

АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - ДНА

Амортизационен срок		7	7					
		2023 - отчетна	2024 базова прогнозна	2025	2026	2027	2028	2029
1	Начална балансова стойност	9	8,5	8	6	4	1,6	0
2	Отчетна стойност на придобитите активи			0	0	0	0	0
3	Амортизации	0,5	0,5	-2	-2	-2	-1,6	0
4	Крайна балансова стойност	8,5	8	6	4	1,6	0	0
		2023 - отчетна	2024 базова прогнозна	2025	2026	2027	2028	2029
	Придобити активи (хил.лв.)	15	15,0	2,1	2,1	2,1	1,6	0,0
	Начислена към началото на рег. период	7	7,0	0	0	0	0	0
					0	0	0	0
						0	0	0
							0	0
								0
	Сумарни амортизации			2	2	2	2	0

НЕВРОКОП-ГАЗ АД

СПРАВКА № 1-Г АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - снабдяване
(хил. лв.)



№	Описание	Стойности					
		2024 базова прогнозна	2025	2026	2027	2028	2029
1	Отчетна стойност	15	15	15	15	15	15
1.1	Разпределителни газопроводи - линейна част и отклонения	0	0	0	0	0	0
1.2	Съоръжения	0	0	0	0	0	0
1.3	Битови съоръжения	0	0	0	0	0	0
1.4	Сгради	0	0	0	0	0	0
1.5	Други ДМА	0	0	0	0	0	0
1.7	ДНА	15	15	15	15	15	15
1.8	ДМА, изградени за сметка на приходите от присъединяване	0	0	0	0	0	0
2	Годишна амортизационна квота	-1	-2	-2	-2	-2	0
2.1	Разпределителни газопроводи - линейна част и отклонения	0	0	0	0	0	0
2.2	Съоръжения	0	0	0	0	0	0
2.3	Битови съоръжения	0	0	0	0	0	0
2.4	Сгради	0	0	0	0	0	0
2.5	Други ДМА	0	0	0	0	0	0
2.7	ДНА	-1	-2	-2	-2	-2	0
2.8	ДМА, изградени за сметка на приходите от присъединяване	0	0	0	0	0	0
3	Начислена до момента амортизация	-7	-9	-11	-13	-15	-15
3.1	Разпределителни газопроводи - линейна част и отклонения	0	0	0	0	0	0
3.2	Съоръжения	0	0	0	0	0	0
3.3	Битови съоръжения	0	0	0	0	0	0
3.4	Сгради	0	0	0	0	0	0
3.5	Други ДМА	0	0	0	0	0	0
3.7	ДНА	-7	-9	-11	-13	-15	-15
3.8	ДМА, изградени за сметка на приходите от присъединяване	0	0	0	0	0	0
4	Балансова стойност	8	6	4	2	0	0
4.1	Разпределителни газопроводи - линейна част и отклонения	0	0	0	0	0	0
4.2	Съоръжения	0	0	0	0	0	0
4.3	Битови съоръжения	0	0	0	0	0	0
4.4	Сгради	0	0	0	0	0	0
4.5	Други ДМА	0	0	0	0	0	0
4.7	ДНА	8	6	4	2	0	0
4.8	ДМА, изградени за сметка на приходите от присъединяване	0	0	0	0	0	0

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

№	Описание	Стойности										Общо
		Дейност Разпределение										
		2024 базова прогнозна	2025	2026	2027	2028	2029					
1	Балансови стойности на ДМА, в т.ч.	1 001	1 010	1 019	1 026	1 031	1 013					5 100
1.1	Балансови стойности на ДМА , свързани с дейността на предприятието съгласно лицензията в т.ч.:	998	999	999	996	996	978					4 967
1.1.1	Балансови стойности на ДМА , наети от предприятието, по силата на договор за финансов лизинг											0
1.2	Балансови стойности на ДМА , придобити за сметка на финансираня, в т.ч.	3	12	20	31	35	35					133
1.2.1	Балансова стойност на активи изградени с приходи от присъединяване	3	12	20	31	35	35					133
1.2.2	Други											0
1.3	Балансови стойности на ДМА , несвързани с дейността на предприятието съгласно лицензията											0
2	Балансови стойности на ДНА	8	6	4	2	0	0					11
		Дейност Снабдяване										
1	Балансови стойности на ДМА, в т.ч.	0	0	0	0	0	0					0
1.1	Балансови стойности на ДМА , свързани с дейността на предприятието съгласно лицензията в т.ч.:	0	0	0	0	0	0					0
1.1.1	Балансови стойности на ДМА , наети от предприятието, по силата на договор за финансов лизинг											0
1.2	Балансови стойности на ДМА , придобити за сметка на финансираня, в т.ч.	0	0	0	0	0	0					0
1.2.1	Балансова стойност на активи изградени с приходи от присъединяване	0	0	0	0	0	0					0
1.2.2	Други											0
1.3	Балансови стойности на ДМА , несвързани с дейността на предприятието съгласно лицензията											0
2	Балансови стойности на ДНА	8	6	4	2	0	0					11

(хил. лв.)

СПРАВКА № 4 ГОДИШНИ РАЗХОДИ

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

(млн. лв.)

№	Описание	Стойности							Общо
		2023 - отчетна	2024 базова прогнозна	2025	2026	2027	2028	2029	
Дейност Разпределение									
	Общи разходи	100	119	167	206	216	231	245	1 067
I	Разходи за експлоатация и поддръжка на ГРМ - УПР	99	119	164	203	213	228	242	1 051
1	Разходи за материали, в т.ч.:	1	2	4	5	5	6	7	26
	Горива за автотранспорт			0,7	0,9	1,1	1,3	1,5	6
	Работно облекло			0,4	0,7	0,8	0,9	1,0	4
	Канцеларски материали		1	0,6	0,8	0,8	0,9	0,9	4
	Материали за текущо поддръжане и ремонт	1	2	1,8	2,3	2,6	3,1	3,4	13
2	Разходи за външни услуги, в т.ч.:	35	42	44	47	50	52	55	248
	Застраховки	4	4	4,2	4,4	4,6	4,9	5,1	23
	Данъци и такси разпределение	2	3	3,1	3,3	3,4	3,6	3,8	17
	Пощенски разходи, телефони и абонаменти		1	0,4	0,5	0,5	0,6	0,6	3
	Абонаментно и техническо поддръжане, аварийна готовност	1	3	3,4	3,7	4,1	4,6	5,0	21
	Въоръжена и противопожарна охрана								0
	Наемн								0
	Проверка на уреди и ремонт	7	7	7,9	8,3	8,7	9,2	9,6	44
	Съдебни разходи								0
	Експертни и одиторски разходи	21	24	25,0	26,2	27,6	28,9	30,4	138
	Вода, отопление и осветяване	0,2	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,6	3
3	Разходи за амортизации в т.ч.	37	39	63	67	64	66	67	328
4	Разходи за заплати и възнаграждения	22	27	39	62	69	77	84	330
5	Разходи за социални осигуровки	4	5	8	12	14	15	16,494	65
6	Социални разходи		3	3,3	5,5	6,1	6,7	7,3	29
7	Други разходи, в т.ч.:	0	2	3	4	5	5	6	23
	Служебни карти								0
	Охрана на труда			0,4	0,7	0,8	0,9	0,9	4
	Разходи за реклама и маркетинг		1	2,0	2,2	2,4	2,7	2,9	12
	Командировки			0,3	0,5	0,6	0,7	0,9	3
	Данъци удържани при източника								0
	Разходи за публикации		1	0,8	0,8	0,9	0,9	1,0	4
II	Разходи пряко зависещи от бизнесните/доставяните надличества	0	0	3	3	3	3	3	16
	Одорант			0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	3
	Материали за текущо поддръжане								
	Загуби на газ			1,8	2,0	2,2	2,3	2,3	11
	Други разходи	0	0	0	0	0	0	0	2
Дейност снабдяване									
	Общи разходи	22	25	25	32	35	38	40	171
I	Разходи за снабдяване с природен газ - УПР	22	25	25	32	35	38	40	171
1	Разходи за материали, в т.ч.:	0	0	1	1	1	2	2	7
	Горива за автотранспорт			0,2	0,3	0,3	0,4	0,4	2
	Работно облекло			0,2	0,3	0,3	0,3	0,4	1
	Канцеларски материали			0,3	0,3	0,4	0,4	0,4	2
	Материали за текущо поддръжане		0	0,3	0,4	0,4	0,4	0,5	2
2	Разходи за външни услуги, в т.ч.:	7	8	8	9	9	10	11	47
	Застраховки			0	0	1	1	1	3
	Данъци и такси снабдяване	3	3	3	3	3	3	3	15
	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	0	0	0	0	0	1	1	2
	Абонаментно поддръжане, аварийна готовност								0
	Въоръжена и противопожарна охрана								0
	Наемн								0
	Проверка на уреди								0
	Съдебни разходи								0
	Експертни и одиторски разходи	4	4	4	5	5	5	5	24
	Вода, отопление и осветяване	0	0	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4	2
3	Разходи за амортизации в т.ч.:	1	1	2	2	2	2	0	8
4	Разходи за заплати и възнаграждения	12	13	9	14	16	17	19	75
5	Разходи за социални осигуровки	2	3	2	3	3	3	4	15
6	Социални разходи		1	0,8	1,2	1,3	1,5	1,6	6
7	Други разходи, в т.ч.:	0	0	2	2	3	3	3	13
	Служебни карти								0
	Охрана на труда			0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	1
	Разходи за реклама и маркетинг			1,2	1,3	1,5	1,6	1,8	7
	Командировки			0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	1
	Данъци удържани при източника								0
	Разходи за публикации			0,7	0,8	0,9	1,0	1,1	4

НЕВРОКОП-ГАЗ АД



СПРАВКА № 6 НЕОБХОДИМ ОБОРОТЕН КАПИТАЛ

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

лв./MWh

61,91

№	Описание	Единица мярка	Стойности					Общо	
			2024 базова прогнозна	2025	2026	2027	2028		2029
Дейност Разпределение									
1	Условно-постоянни разходи	хил. лв.	119	164	203	213	228	242	1 051
2	Разходи за амортизации	хил. лв.	39	63	67	64	66	67	328
3	Променливи разходи	хил. лв.	0	3	3	3	3	3	16
4	НОК	хил. лв.	10	13	17	19	21	22	92
Дейност Снабдяване									
1	Условно-постоянни разходи	хил. лв.	25	25	32	35	38	40	171
2	Разходи за амортизации	хил. лв.	1	2	2	2	2	0	8
3	Променливи разходи	хил. лв.	0	0	0	0	0	0	0
4	Разходи за покупка на газ	хил. лв.	399	459	504	555	577	578	2 674
5	НОК	хил. лв.	53	60	67	74	77	77	355

НЕВРОКОП-ГАЗ АД

СПРАВКА № 8-А ХАРАКТЕРИСТИКА НА ГРУПИТЕ ПОТРЕБИТЕЛИ ЗА РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ
(съставя се по прогнозни данни за всяка една година от периода на регулиране)



ГРУПИ ПОТРЕБИТЕЛИ	Стойности																							
	2023 - отчетна			2024 базова прогнозна			2025			2026			2027			2028			2029					
	МВт/год	МВт/час	брой	МВт/год	МВт/час	брой	МВт/год	МВт/час	брой	МВт/год	МВт/час	брой	МВт/год	МВт/час	брой	МВт/год	МВт/час	брой	МВт/год	МВт/час	брой			
Промислени потребители	4 494	3	4	3 980	3	4	4 584	4	5	5 144	4	6	5 632	5	7	5 978	5	8	5 978	5	8	8		
ОА и търговски	2 144	5	19	2 260	5	21	2 621	7	22	2 768	7	23	3 078	8	25	3 078	8	25	3 078	8	25	25		
Битови потребители	201	2	37	200	2	37	216	2	40	233	2	43	249	2	46	265	2	49	281	2	52	52		
ОБЩО	6 839	10	60	6 440	11	62	7 420	12	67	8 145	13	72	8 959	14	78	9 322	15	82	9 322	15	85	85		
Коефициенти на разпределение на разходите зависещи от количествата пренесен природен газ																								
Промислени потребители	0,657			0,618			0,618			0,632			0,629			0,641			0,640					
ОА и търговски	0,313			0,351			0,353			0,340			0,344			0,330			0,330					
Битови потребители	0,029			0,031			0,029			0,029			0,028			0,028			0,028					
ОБЩО	1,000			1,000			1,000			1,000			1,000			1,000			1,000			1,000		

СПРАВКА ХАРАКТЕРИСТИКА НА ПОДГРУПИТЕ ПОТРЕБИТЕЛИ

ПОДГРУПИ НА ГРУПИТЕ ПОТРЕБИТЕЛИ	Стойности																					
	2023 - отчетна			2024 базова прогнозна			2025			2026			2027			2028			2029			
	МВт/год	МВт/час	брой	МВт/год	МВт/час	брой	МВт/год	МВт/час	брой	МВт/год	МВт/час	брой	МВт/год	МВт/час	брой	МВт/год	МВт/час	брой	МВт/год	МВт/час	брой	
Промислени потребители до 2500 МВт вкл.	4 494	3	4	3 980	3	4	4 584	4	5	5 144	4	6	5 632	5	7	5 978	5	8	5 978	5	8	8
над 2500 МВт	865	1	3	1 384	1	3	1 744	2	4	1 744	2	5	2 032	2	6	2 378	3	7	2 378	3	7	7
ОА и търговски до 250 МВт вкл.	3 629	1	1	3 000	2	1	3 200	2	1	3 400	2	1	3 600	2	1	3 600	2	1	3 600	2	1	1
над 250 МВт	1 128	4	16	2 260	5	21	2 621	7	22	2 768	7	23	3 078	8	25	3 078	8	25	3 078	8	25	25
Битови потребители	1 016	1	3	800	1	3	1 000	2	3	1 000	2	3	1 000	2	3	1 000	2	3	1 000	2	3	3
ОБЩО	201	2	37	200	2	37	216	2	40	233	2	43	249	2	46	265	2	49	281	2	52	52
Общо	6 839	10	60	6 440	11	62	7 420	12	67	8 145	13	72	8 959	14	78	9 322	15	82	9 322	15	85	85

НЕВРОКОП-ГАЗ АД



СПРАВКА № 8-Б ХАРАКТЕРИСТИКА НА ГРУПИТЕ ПОТРЕБИТЕЛИ ЗА СНАБДЯВАНЕ
(съставя се по прогнозни данни за всяка една година от периода на регулиране)

ГРУПИ ПОТРЕБИТЕЛИ	Стойности															
	2023 - отчетна		2024 базова прогнозна		2025		2026		2027		2028		2029		Общо	
	MWh/год	брой	MWh/год	брой	MWh/год	брой	MWh/год	брой	MWh/год	брой	MWh/год	брой	MWh/год	брой	MWh/год	брой
Промислени потребители	4 494	4	3 980	4	4 584	5	5 144	6	5 632	7	5 978	8	5 978	8	31 297	8
ОА и търговски	2 144	19	2 260	21	2 621	22	2 768	23	3 078	25	3 078	25	3 078	25	16 883	25
Битови потребители	201	37	200	37	216	40	233	43	249	46	265	49	281	52	1 444	52
ОБЩО	6 839	60	6 440	62	7 420	67	8 145	72	8 959	78	9 322	82	9 338	85	49 624	85
Коэффициенти на разпределение на разходите зависещи от консумацията - за променливи приходи																
Промислени потребители	0,657		0,618		0,618		0,632		0,629		0,641		0,640		0,631	
ОА и търговски	0,313		0,351		0,353		0,340		0,344		0,330		0,330		0,340	
Битови потребители	0,029		0,031		0,029		0,029		0,028		0,028		0,030		0,029	
ОБЩО	1,000		1,000		1,000		1,000		1,000		1,000		1,000		1,000	

ХАРАКТЕРИСТИКА НА ПОДГРУПИТЕ ПОТРЕБИТЕЛИ

ПОДГРУПИ НА ГРУПИТЕ ПОТРЕБИТЕЛИ	Стойности															
	2023 - отчетна		2024 базова прогнозна		2025		2026		2027		2028		2029		Общо	
	MWh/год	брой	MWh/год	брой	MWh/год	брой	MWh/год	брой	MWh/год	брой	MWh/год	брой	MWh/год	брой	MWh/год	брой
Промислени потребители	4 494	4	3 980	4	4 584	5	5 144	6	5 632	7	5 978	8	5 978	8	31 297	8
до 2500 MWh вкл.	865	3	980	3	1 384	4	1 744	5	2 032	6	2 378	7	2 378	7	10 897	7
над 2500 MWh	3 629	1	3 000	1	3 200	1	3 400	1	3 600	1	3 600	1	3 600	1	20 400	1
ОА и търговски	2 144	19	2 260	21	2 621	22	2 768	23	3 078	25	3 078	25	3 078	25	16 883	25
до 250 MWh вкл.	1 128	16	1 460	18	1 621	19	1 768	20	2 078	22	2 078	22	2 078	22	11 083	22
над 250 MWh	1 016	3	800	3	1 000	3	1 000	3	1 000	3	1 000	3	1 000	3	5 800	3
Битови потребители	201	37	200	37	216	40	233	43	249	46	265	49	281	52	1 444	52
	201	37	200	37	216	40	233	43	249	46	265	49	281	52	1 444	52
ОБЩО	6 839	60	6 440	62	7 420	67	8 145	72	8 959	78	9 322	82	9 338	85	49 624	85

Участък	Налягане (бар)	Материал (СТ/РЕ-HD)	Диаметър (мм)	Дебелина на стената (мм)	Часов разход, MWh/час				Дължина (м)	Стойност (хил. лв.)	Дъл. на активите (хил. лв.)		
					И	ОА	Бвт	Общо			И	ОА	Бвт
до прогноза 2024 г. вкл.													
KB-1 - KB-2	5,00	PE-HD	90	8,20	1,30	0,05	0,00	1	180	17,441	16,83	0,61	0,00
KB-2 - 1	5,00	St	89	4,00	0,90			1	30	3,318	3,24	0,00	0,00
KB-2 - 2	5,00	St	76	3,50	0,90			1	95	7,241	7,24	0,00	0,00
KB-2 - KB-3	5,00	PE-HD	200	11,90	0,00	0,05	1,00	1	337	74,667	0,00	3,35	71,32
KB-3 - 1	5,00	PE-HD	32	5,80	1,00	0,00	0,00	1	9	0,611	0,61	0,00	0,00
KB-3 - KB-4	5,00	PE-HD	200	11,90	0,00	0,50	0,10	1	226	50,075	0,00	41,73	8,35
KB-4 - KB-5(KB-6)	5,00	PE-HD	200	11,90	0,00	0,50	0,10	1	123	27,253	0,00	22,71	4,54
KB-6 - KB-8	5,00	PE-HD	200	9,50	0,00	0,50	0,10	1	9	1,994	0,00	1,66	0,33
KB-6 - KB-8 I	5,00	St	168	5,00	0,00	0,50	0,10	1	38	5,604	0,00	4,67	0,93
Клон KB-8													
KB-8	5,00	PE-HD	32	3,00	0,00	0,50	0,10	1	83	5,635	0,00	4,70	0,94
KB-8(9,10 и 11)	5,00	PE-HD	160	9,50	0,00	0,50	0,10	1	227	34,642	0,00	28,87	5,77
KB-9 - 1	5,00	PE-HD	110	9,50	0,00	0,50	0,10	1	82	9,466	0,00	7,89	1,58
KB-11 - KB-12	5,00	PE-HD	160	9,50	0,00	0,50	0,10	1	237	36,168	0,00	30,14	6,03
KB-12 - 1	5,00	PE-HD	160	9,50	0,00	0,50	0,10	1	7	1,068	0,00	0,89	0,18
KB-12 - 2	5,00	PE-HD	32	9,50	0,00	0,50	0,10	1	36	2,444	0,00	2,04	0,41
Клон KB-12													
*2-3	5,00	PE-HD	32	3,00	0,00	0,40	0,00	0	5	0,339	0,00	0,34	0,00
*7-8	5,00	PE-HD	32	3,00	0,00	0,40	0,00	0	5	0,339	0,00	0,34	0,00
*7-9	5,00	PE-HD	32	5,80	0,00	0,80	0,00	1	19	1,290	0,00	1,29	0,00
KB-13 - 13-I	5,00	PE-HD	160	9,50	0,60	0,00	0,00	1	80	12,208	12,21	0,00	0,00
13-I - KB-14	5,00	PE-HD	160	9,50	0,90	0,00	0,00	1	60	9,156	9,16	0,00	0,00
Клон KB-14													
KB-14 - KB-15	5,00	PE-HD	32	9,50	0,80	0,00	0,00	1	44	2,987	2,99	0,00	0,00
KB-15 - 1	5,00	PE-HD	32	5,80	0,80	0,00	0,00	1	112	7,603	7,60	0,00	0,00
KB-15 - 15-I	5,00	PE-HD	32	9,50	0,80	0,00	0,00	1	36	2,444	2,44	0,00	0,00
15-I - KB-16(KB-17)	5,00	PE-HD	32	9,50	1,00	0,00	0,00	1	31	2,104	2,10	0,00	0,00
Клон KB-16													
KB-16 - 1	5,00	PE-HD	63	5,80	0,00	0,00	0,50	1	75	5,968	0,00	0,00	5,97
*1-2	5,00	PE-HD	63	5,80	0,00	0,00	0,50	1	53	4,217	0,00	0,00	4,22
KB-17 - 17-I	5,00	PE-HD	160	9,50	0,60	0,00	0,00	1	73	11,140	11,14	0,00	0,00
17-I - KB-18	5,00	PE-HD	160	9,50	0,60	0,00	0,00	1	34	5,189	5,19	0,00	0,00
KB-18 - KB-19 (KB-20)	5,00	PE-HD	160	9,50	0,60	0,00	0,00	1	96	14,650	14,65	0,00	0,00
Клон KB-19													
KB-20 - KB-21	5,00	PE-HD	160	9,50	0,00	0,04	0,00	0	38	5,799	0,00	5,80	0,00
KB-21 - 1	5,00	PE-HD	32	5,80	0,80	0,00	0,00	1	7	0,475	0,48	0,00	0,00
KB-21 - KB-22 (KB-23)	5,00	PE-HD	160	9,50	0,00	0,04	0,00	0	41	6,257	0,00	6,26	0,00
KB-22 - 1	5,00	PE-HD	32	5,80	0,80	0,00	0,00	1	105	7,128	7,13	0,00	0,00
Клон KB-23													
KB-23 - 1	5,00	PE-HD	63	5,80	0,00	0,03	0,01	0	101	8,037	0,00	6,83	1,21
*1-2	5,00	PE-HD	63	5,80	0,00	0,03	0,01	0	36	2,865	0,00	2,43	0,43
*2-3	5,00	PE-HD	32	3,00	0,00	0,00	0,01	0	30	2,037	0,00	0,00	2,04
*2-4	5,00	PE-HD	32	5,80	0,90	0,00	0,00	1	46	3,123	3,12	0,00	0,00
KB-23 - KB-24 (25, 26 и 27)	5,00	PE-HD	160	9,50	0,90	0,00	0,00	1	70	10,682	10,68	0,00	0,00
KB-26 - KB-53	5,00	PE-HD	200	9,50	0,90	0,00	0,00	1	118	26,145	26,15	0,00	0,00
KB-25 - KB-28	5,00	PE-HD	160	9,50	0,90	0,00	0,00	1	76	11,598	11,60	0,00	0,00
KB-28 - 1	5,00	PE-HD	32	3,00	0,90	0,00	0,00	1	11	0,747	0,75	0,00	0,00
KB-28 - KB-29	5,00	PE-HD	160	9,50	0,00	0,12	0,00	0	35	5,341	0,00	5,34	0,00
KB-29 - 1	5,00	PE-HD	32	3,00	0,00	0,12	0,00	0	4	0,272	0,00	0,27	0,00
*1-2	5,00	PE-HD	160	9,50	0,00	0,12	0,00	0	31	4,731	0,00	4,73	0,00
*3-4	5,00	PE-HD	160	9,50	0,00	0,10	0,00	0	47	7,172	0,00	7,17	0,00
30-1 - KB-31	5,00	PE-HD	160	9,50	0,00	0,08	0,00	0	9	1,373	0,00	1,37	0,00
KB-31 - 1	5,00	PE-HD	32	3,00	0,00	0,08	0,01	0	8	0,543	0,00	0,51	0,03
KB-31 - KB-32	5,00	PE-HD	160	9,50	0,60	0,00	0,00	1	32	4,883	4,88	0,00	0,00
KB-32 - 1	5,00	PE-HD	32	5,80	0,60	0,00	0,00	1	4	0,272	0,27	0,00	0,00
KB-32 - KB-33	5,00	PE-HD	160	9,50	0,60	0,00	0,00	1	38	5,799	5,80	0,00	0,00
Клон KB-33													
KB-33 - 1	5,00	PE-HD	110	5,80	0,60	0,00	0,00	1	93	10,736	10,74	0,00	0,00
*1-2	5,00	PE-HD	110	5,80	0,60	0,00	0,00	1	16	1,847	1,85	0,00	0,00
*2-3	5,00	PE-HD	110	5,80	1,00	0,00	0,00	1	14	1,616	1,62	0,00	0,00
*3-4	5,00	PE-HD	110	3,00	0,60	0,00	0,00	1	8	0,924	0,92	0,00	0,00
*3-5	5,00	PE-HD	110	5,80	0,60	0,00	0,00	1	21	2,424	2,42	0,00	0,00
Клон KB-38													
KB-38 - 1	5,00	PE-HD	63	5,80	0,60	0,00	0,00	1	84	6,684	6,68	0,00	0,00
*1-2	5,00	PE-HD	63	5,80	0,60	0,00	0,00	1	48	3,819	3,82	0,00	0,00
*2-3	5,00	PE-HD	63	5,80	0,60	0,00	0,00	1	30	2,387	2,39	0,00	0,00
Клон KB-39													
KB-39 - 1	5,00	PE-HD	63	5,80	0,55	0,00	0,00	1	14	1,114	1,11	0,00	0,00
*1-2	5,00	PE-HD	63	5,80	0,55	0,00	0,00	1	87	6,923	6,92	0,00	0,00
KB-39 - 39-I	5,00	PE-HD	160	9,50	0,55	0,00	0,00	1	113	17,244	17,24	0,00	0,00
39-I - KB-40 (41, 42 и 43)	5,00	PE-HD	160	9,50	0,55	0,00	0,00	1	24	3,663	3,66	0,00	0,00
KB-41 - 1	5,00	PE-HD	63	5,80	0,60	0,00	0,00	1	124	9,867	9,87	0,00	0,00
KB-42 - KB-44 (KB-45)	5,00	PE-HD	160	9,50	1,00	0,00	0,00	1	90	13,735	13,73	0,00	0,00
KB-45 - 1	5,00	PE-HD	63	5,80	1,00	0,00	0,00	1	104	8,275	8,28	0,00	0,00
KB-48 - KB-50	5,00	PE-HD	160	9,50	1,00	0,00	0,00	1	101	15,413	15,41	0,00	0,00
Клон KB-50													
KB-50 - 1	5,00	PE-HD	63	5,80	0,65	0,00	0,00	1	67	5,331	5,33	0,00	0,00
*1-2	5,00	PE-HD	63	5,80	0,65	0,00	0,00	1	29	2,308	2,31	0,00	0,00
KB-50 - KB-51	5,00	PE-HD	160	9,50	0,65	0,00	0,00	1	88	13,429	13,43	0,00	0,00
KB-51 - 1	5,00	PE-HD	32	3,00	0,65	0,00	0,00	1	6	0,407	0,41	0,00	0,00
KB-51 - KB-52	5,00	PE-HD	160	9,50	0,40	0,00	0,00	0	23	3,510	3,51	0,00	0,00
Клон KB-52													
KB-52 - 1	5,00	PE-HD	63	5,80	0,00	0,20	0,12	0	66	5,252	0,00	3,28	1,97
*1-2	5,00	PE-HD	63	5,80	0,00	0,40	0,00	0	14	1,114	0,00	1,11	0,00
*2-3	5,00	PE-HD	32	3,00	0,55	0,00	0,00	1	8	0,543	0,54	0,00	0,00

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



Разпределители газопровод - дивейна част

Участък	Налягане (bar)	Материал (СТ/РЕ-HD)	Диаметър (мм)	Дебелина на стената (мм)	Часов разход, MW/час				Дължина (м)	Стойност (хил. лв.)	Дел на активите (хил. лв.)		
					П	ОА	Бвт	Общо			П	ОА	Бвт
*2-4	5,00	PE-HD	63	5,80	0,55	0,00	0,00	1	19	1,512	1,51	0,00	0,00
*4-5	5,00	PE-HD	63	5,80	0,55	0,00	0,00	1	23	1,830	1,83	0,00	0,00
*4-6	5,00	PE-HD	63	5,80	0,55	0,00	0,00	1	56	4,456	4,46	0,00	0,00
*1-7	5,00	PE-HD	63	5,80	0,55	0,00	0,00	1	22	1,751	1,75	0,00	0,00
*7-8	5,00	PE-HD	63	5,80	0,55	0,00	0,00	1	31	2,467	2,47	0,00	0,00
KB-52 - KB-86	5,00	PE-HD	160	9,50	0,55	0,00	0,00	1	64	9,767	9,77	0,00	0,00
KB-53 - 1	5,00	PE-HD	32	3,00	0,55	0,00	0,00	1	9	0,611	0,61	0,00	0,00
KB-53 - 53-1	5,00	PE-HD	160	9,50	0,55	0,00	0,00	1	54	8,241	8,24	0,00	0,00
53-1 - KB-54	5,00	PE-HD	160	9,50	0,55	0,00	0,00	1	45	6,867	6,87	0,00	0,00
Клон KB-54													
KB-54 - 1	5,00	PE-HD	63	5,80	0,50	0,00	0,00	1	73	5,809	5,81	0,00	0,00
*1-2	5,00	PE-HD	63	5,80	0,50	0,00	0,00	1	117	9,310	9,31	0,00	0,00
*1-3	5,00	PE-HD	32	3,00	0,50	0,00	0,00	1	112	7,603	7,60	0,00	0,00
*1-4	5,00	PE-HD	63	5,80	0,50	0,00	0,00	1	67	5,331	5,33	0,00	0,00
*4-5	5,00	PE-HD	63	5,80	0,50	0,00	0,00	1	121	9,628	9,63	0,00	0,00
KB-54 - 55	5,00	PE-HD	160	9,50	0,50	0,00	0,00	1	68	10,377	10,38	0,00	0,00
Клон KB-55													
KB-55 - 1	5,00	PE-HD	63	5,80	0,60	0,00	0,00	1	95	7,559	7,56	0,00	0,00
*1-2	5,00	PE-HD	63	5,80	0,60	0,00	0,00	1	58	4,615	4,62	0,00	0,00
Клон KB-56													
KB-56 - 1	5,00	PE-HD	63	5,80	0,00	0,14	0,10	0	138	10,981	0,00	6,41	4,58
*1-2	5,00	PE-HD	63	5,80	0,58	0,00	0,00	1	38	3,024	3,02	0,00	0,00
*2-3	5,00	PE-HD	63	5,80	0,58	0,00	0,00	1	8	0,637	0,64	0,00	0,00
*3-4	5,00	PE-HD	63	5,80	0,58	0,00	0,00	1	44	3,501	3,50	0,00	0,00
*2-5	5,00	PE-HD	32	3,00	0,58	0,00	0,00	1	42	2,851	2,85	0,00	0,00
*5-6	5,00	PE-HD	32	3,00	0,58	0,00	0,00	1	7	0,475	0,48	0,00	0,00
*5-7	5,00	PE-HD	63	5,80	0,58	0,00	0,00	1	156	12,413	12,41	0,00	0,00
KB-75 - 1	5,00	PE-HD	63	5,80	0,58	0,00	0,00	1	66	5,252	5,25	0,00	0,00
KB-56 - KB-57	5,00	PE-HD	160	9,50	0,00	0,18	0,10	0	121	18,465	0,00	11,87	6,59
KB-57 - 1	5,00	PE-HD	32	3,00	0,60	0,00	0,00	1	10	0,679	0,68	0,00	0,00
KB-57 - KB-58 (59)	5,00	PE-HD	160	9,50	0,00	0,16	0,10	0	40	6,104	0,00	3,76	2,35
KB-58 - 1	5,00	PE-HD	32	3,00	0,60	0,00	0,00	1	9	0,611	0,61	0,00	0,00
Клон KB-59													
KB-59 - 1	5,00	PE-HD	63	5,80	0,45	0,00	0,00	0	95	7,559	7,56	0,00	0,00
*1 - 2	5,00	PE-HD	63	5,80	0,45	0,00	0,00	0	68	5,411	5,41	0,00	0,00
*2 - 3	5,00	PE-HD	63	5,80	0,45	0,00	0,00	0	49	3,899	3,90	0,00	0,00
*2 - 4	5,00	PE-HD	63	5,80	0,45	0,00	0,00	0	81	6,445	6,45	0,00	0,00
*1 - 5	5,00	PE-HD	32	3,00	0,45	0,00	0,00	0	63	4,277	4,28	0,00	0,00
*5 - 6	5,00	PE-HD	32	3,00	0,45	0,00	0,00	0	38	2,580	2,58	0,00	0,00
KB-58 (KB-59) - KB-60	5,00	PE-HD	160	9,50	0,00	0,20	0,10	0	142	21,670	0,00	14,45	7,22
Клон KB-60													
KB-60 - 1	5,00	PE-HD	63	5,80	0,50	0,00	0,00	1	74	5,888	5,89	0,00	0,00
*1 - 2	5,00	PE-HD	63	5,80	1,00	0,00	0,00	1	72	5,729	5,73	0,00	0,00
*2 - 3	5,00	PE-HD	63	5,80	1,00	0,00	0,00	1	104	8,275	8,28	0,00	0,00
*1 - 4	5,00	PE-HD	32	3,00	1,00	0,00	0,00	1	60	4,073	4,07	0,00	0,00
*4 - 5	5,00	PE-HD	32	3,00	1,00	0,00	0,00	1	51	3,462	3,46	0,00	0,00
*5 - 6	5,00	PE-HD	32	3,00	1,00	0,00	0,00	1	86	5,838	5,84	0,00	0,00
*4 - 8	5,00	PE-HD	32	3,00	1,00	0,00	0,00	1	85	5,760	5,76	0,00	0,00
KB-60 - KB-61	5,00	PE-HD	160	9,50	1,00	0,00	0,00	1	43	6,562	6,56	0,00	0,00
Клон KB-61													
KB-61 - 1	5,00	PE-HD	63	5,80	0,00	0,64	0,10	1	50	3,978	0,00	3,44	0,54
*1 - 2	5,00	PE-HD	63	5,80	0,00	0,00	0,10	0	83	6,604	0,00	0,00	6,60
*2 - 3	5,00	PE-HD	63	5,80	0,00	0,00	0,10	0	36	2,864	0,00	0,00	2,86
*3 - 4	5,00	PE-HD	32	3,00	0,00	0,00	0,10	0	9	0,611	0,00	0,00	0,61
*1 - 5	5,00	PE-HD	32	3,00	0,00	0,00	0,10	0	140	9,453	0,00	0,00	9,45
KB-61 - KB-62 (KB-63)	5,00	PE-HD	160	9,50	0,00	0,28	0,10	0	65	9,919	0,00	7,31	2,61
KB-62 - 1	5,00	PE-HD	63	5,80	0,60	0,00	0,00	1	10	0,796	0,80	0,00	0,00
Клон KB-63													
KB-63 - 1	5,00	PE-HD	63	5,80	0,30	0,80	0,10	1	41	3,262	0,82	2,17	0,27
KB-62 (KB-63) - KB-64	5,00	PE-HD	160	9,50	0,60	0,20	0,00	1	58	13,124	9,84	3,28	0,00
Уч-к от ГРСП до ГИТ "Пиринтекс"	5,00	PE-HD	63	5,80	0,90	0,00	0,00	1	385	13,860	13,86	0,00	0,00
Уч-к от ГИТ "Пиринтекс" до ГИТ "Ново котелно"	5,00	PE-HD	90	8,20	0,90	0,00	0,00	1	292	18,980	18,98	0,00	0,00
РГ по ул "Дунав"	5,00	PE-HD	160	9,50	0,00	0,26	0,00	0	457	58,496	0,00	58,50	0,00
РГ по ул "Дунав"	5,00	PE-HD	32	3,00	0,40	0,20	0,15	1	101	3,838	2,05	1,02	0,77
РГ по ул "Дунав Хаджидимов"	5,00	PE-HD	63	5,80	0,00	0,42	0,04	0	191	12,415	0,00	11,34	1,08
РГ по ул "Д. Хаджидимов"	5,00	PE-HD	32	3,00	0,00	0,00	0,50	1	55	2,090	0,00	0,00	2,09
РГ приет в експлоатация през 2021 г.	5,00	PE-HD	63	5,80	0,09	0,70	0,48	1	1 316	88,172	6,25	48,60	33,32
РГ приет в експлоатация през 2021 г.	5,00	PE-HD	32	3,00	0,00	0,66	0,02	1	400	15,200	0,00	14,75	0,45
Премиване на градска река	5,00	St	89	4,05	0,32	0,14	0,01	0	15	0,930	0,63	0,28	0,02
Премиване на градска река	5,00	St	60	3,65	0,32	0,14	0,01	0	13	0,819	0,56	0,24	0,02
Премиване на градска река	5,00	St	48	3,25	0,32	0,14	0,01	0	25	1,181	0,80	0,35	0,03
РГ приет в експлоатация през 2022 г.	5,00	PE-HD	63	5,80	0,47	0,16	0,12	1	1 191	77,415	48,31	16,55	12,56
РГ приет в експлоатация през 2022 г.	5,00	PE-HD	160	9,50	0,55	0,00	0,00	1	20	2,560	2,56	0,00	0,00
РГ приет в експлоатация през 2022 г.	5,00	PE-HD	32	3,00	0,60	0,20	0,05	1	139	5,282	3,73	1,24	0,31

Разпределителни газопроводи - линейна част

Участък	Надигане (bar)	Материал (СТ/PE-HD)	Диаметър (мм)	Дебелина на стената (мм)	Часов разход, MWb/час				Дължина (м)	Стойност (хил. лв.)	Дел на активите (хил. лв.)		
					II	ОА	Бвт	Общо			II	ОА	Бвт
ОБЩО									12 516	1 223	611	402	211
2025													
ул "Васил Левски"	5	PE-HD	63	5,8	0	0,26	0,03	0	100	12,000	0,00	10,76	1,24
ул "Сестри Дукови"	5	PE-HD	63	5,8	0	0,68	0,015	1	110	13,200	0,00	12,92	0,28
ОБЩО					0	1	0	1	210	25,200	0,00	23,67	1,53
2026													
ул "Стара планина"	5	PE-HD	63	5,8	0	0,26	0,06	0	260	31,200	0,00	25,35	5,85
ОБЩО					0	0	0	0	260	31,200	0,00	25,35	5,85
2027													
Г околоръстен път - м "Текел"	5	PE-HD	63	5,8	0,2	0,35	0,09	1	220	26,400	8,25	14,44	3,71
ОБЩО					0	0	0	1	220	26,400	8,25	14,44	3,71
2028													
РГ	5	PE-HD	32	5,8	0,1	0,15	0,5	1	180	16,200	2,16	3,24	10,80
ОБЩО					0	0	1	1	180	16,200	2,16	3,24	10,80
2029													
РГ	5	PE-HD	32	5,8	0,3	0,2	0,46	1	400	36,000	11,25	7,50	17,25
ОБЩО					0	0	0	1	400	36,000	11,25	7,50	17,25

Отклонения

Отклонение	Налигане (bar)	Материал (СТ/РЕ-НД)	Диаметър (мм)	Дебелина на стената (мм)	Дължина (м)	Стойност на линейната част (кхл.лв)	Брой съоръжения	Стойност на съоръженията (кхл.лв)
ГРУПА ПРОМИШЛЕНИ ПОТРЕБИТЕЛИ								
до прогноза 2024 г. вкл.								
ГРИТ - Пиринтекс	5	St	63,3	3,6	0	0,000	1	18,100
ГРИТ - Пиринпласт	5	St	63,3	3,6	0	0,000	1	9,900
ГРИТ "Пиринпекс"	5	St	63,3	3,6	1,5	0,130	1	10,36
ГРИТ "Ингерпред Партнер"	5	PE-НД	32	3	1,5	0,102	1	8,320
ОБЩО до 2024 г. включително					3	0,232	4	46,680
2025								
Завод "Орбел"	5	St	63,3	3,6	10	1,2	1	5
ОБЩО					10	1,2	1	5
2026								
Фабрика "Наталия -ММ"	5	PE-НД	63	3	80	9,6	1	6
ОБЩО					80	9,6	1	6
2027								
автосервиз "Коков"	5	PE-НД	32	3	6	0,5	1	6
ОБЩО					6	0,5	1	6
2028								
Асфалтова база	5	PE-НД	63	3	125	15,0	1	6
ОБЩО					125	15,0	1	6
2029								
ОБЩО					0	0,000	0	0,000
ГРУПА ОБЩЕСТВЕНО АДМИНИСТРАТИВНИ И ТЪРГОВСКИ ПОТРЕБИТЕЛИ								
до прогноза 2024 г. вкл.								
ЦДГ 5 „Брезичка“	5	St	63,3	3,6	1,5	0,1	1	7,2
ГРИТ - Шербетов М ЕООД	5	St	63,3	3,6	0	0,0	1	7,5
ГРИТ - Пирин текс Апартаменти	5	St	63,3	3,6	0	0,0	1	3,2
ГРИТ - Общинска администрация	5	St	63,3	3,6	0	0,0	1	7,4
II ОУ „Гоце Делчев“	5	PE-НД	32	3	1,5	0,1	1	6,2
НПГ „Димитър Талев“	5	St	63,3	3,6	1,5	0,1	1	9,9
ОДЗ 2 „Джани Родари“	5	PE-НД	32	3	1,5	0,1	1	6,3
ПМГ „Яне Сандански“	5	St	63,3	3,6	1,5	0,1	1	9,7
Исторически музей	5	PE-НД	32	3	1,2	0,1	1	3,2
I ОУ Кирил и Методий	5	PE-НД	32	3	1,5	0,1	1	5,3
ЦДГ I - „Снежанка“	5	PE-НД	32	3	1,5	0,1	1	6,2
Спортна зала ул. Дунав	5	PE-НД	32	3	13	0,8	1	6,6
Трето ОУ	5	PE-НД	32	3	9	0,6	1	8,2
ДГ "Радост"	5	PE-НД	32	3	8	0,5	1	3,8
Културен дом	5	PE-НД	32	3	0	0,0	1	2,2
ДГ "Калинка"	5	PE-НД	32	3	8	0,5	1	3,8
МБАЛ	5	PE-НД	32	3	0	0,0	1	2,1
Бюро по труда	5	PE-НД	32	3	0	0,0	1	5,8
ДГ "Слънце"	5	PE-НД	32	3	1	0,1	1	6,0
ОСП "Цветен град"	5	PE-НД	32	3	0	0,0	1	3,5
Детска ясла "Пролет"	5	PE-НД	32	3	0	0,0	1	5,0
ОБЩО до 2024 г. включително					51	3,297	21	119,048
2025								
ПГ по МСС "Пею Яворов"	5	PE-НД	32	3	0	0,0	1	4,6
ОБЩО					0	0,0	1	4,6
2026								
Детска градина "Детелина"	5	PE-НД	32	3	5	0,5	1	4,6

Отклонения

Отклонение	Налягане (bar)	Материал (СТ/PE-HD)	Диаметър (мм)	Дебелина на стената (мм)	Дължина (м)	Стойност на линейната част (кжл.лв)	Брой съоръжения	Стойност на съоръженията (кжл.лв)
ОБЩО 2027					5	0,5	1	4,6
Зашитено жилище	5	PEHD	32	3	12	1,1	1	4,6
ОБЩО 2028					12	1,1	1	4,6
Дом за стари хора	5	PE-HD	32	3	10	0,9	1	4,6
Дом за хора с увреждания	5	<E-HD	32	3	10	0,9	1	4,6
ОБЩО 2029					20	1,8	2	9,2
ОБЩО					0	0	0	0
ГРУПА БИТОВИ ПОТРЕБИТЕЛИ								
до прогнозна 2024 г. вкл.								
отклонения за БП - 37 бр. общо	5	PE-HD	32	3	200	18,0	37	40,1
ОБЩО до 2024 г. включително 2025					200	18,0	37	40
Отклонения за БП	5	PE-HD	32	3	150	13,5	3	2,4
ОБЩО 2020 2026					150	13,5	3	2,4
Отклонения за БП	5	PE-HD	32	3	120	10,8	3	2,4
ОБЩО 2021 2027					120	10,8	3	2,4
Отклонения за БП	5	PE-HD	32	3	200	18,0	3	2,4
ОБЩО 2022 2028					200	18,0	3	2,4
Отклонения за БП	5	PE-HD	32	3	160	14,4	3	2,4
ОБЩО 2023 2029					160	14,4	3	2,4
Отклонения за БП	5	PE-HD	32	3	120	10,8	3	2,4
ОБЩО 2024					120	10,8	3	2,4

(хил. лв.)

№	Позиция	2024 базова прогноза	2025	2026	2027	2028	2029	Общо
Дейност разпределение								
1	Балансова стойност на ДМА	998	999	999	996	996	978	4 967
2	Балансова стойност на ДНА	8	6	4	2	0	0	11
3	Балансова стойност на ДМА придобити за сметка на Финансираня	3	12	20	31	35	35	133
4	НОК	10	13	17	19	21	22	92
5	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИ	1 013	1 006	1 000	985	981	965	4 937
6	Норма на възвръщаемост	7,1%	8,27%	8,27%	8,27%	8,27%	8,27%	8,27%
7	ВЪЗВЪРЩАЕМОСТ	71	83	83	81	81	80	408
8	РАЗХОДИ	119	167	206	216	231	245	1 067
9	УПР	119	164	203	213	228	242	1 051
10	Променливи разходи	0	3	3	3	3	3	16
Дейност снабдяване								
1	Балансова стойност на ДМА	0	0	0	0	0	0	0
2	Балансова стойност на ДНА	8	6	4	2	0	0	11
3	Балансова стойност на ДМА придобити за сметка на Финансираня	0	0	0	0	0	0	0
4	НОК	53	60	67	74	77	77	355
5	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИ	61	66	71	75	77	77	366
6	Норма на възвръщаемост	7,1%	8,3%	8,3%	8,3%	8,3%	8,3%	8,3%
7	ВЪЗВЪРЩАЕМОСТ	4	5	6	6	6	6	30
8	РАЗХОДИ	25	25	32	35	38	40	171
9	УПР	25	25	32	35	38	40	171
10	Променливи разходи	0	0	0	0	0	0	0

Справка Коэффициенти за разпределение на разходите по групи

(хил. лв.)

№	Позиция	2024 базова	2025	2026	2027	2028	2029	Общо
Дейност разпределение								
1	Коэффициенти за разпределение на Възвръщаемостта и УПР							
1,1	Промислени потребители	0,453	0,442	0,433	0,427	0,424	0,419	
1,2	ОА и търговски	0,361	0,368	0,372	0,371	0,365	0,359	
1,3	Битови потребители	0,185	0,190	0,195	0,202	0,211	0,223	
2	Коэффициенти за разпределение на променливите разходи							
2,1	Промислени потребители	0,618	0,618	0,632	0,629	0,641	0,640	
2,2	ОА и търговски	0,351	0,353	0,340	0,344	0,330	0,330	
2,3	Битови потребители	0,031	0,029	0,029	0,028	0,028	0,030	
3	Разпределение на възвръщаемост и УПР по групи							
3,1	Промислени потребители	86	109	124	126	131	135	711
3,2	ОА и търговски	69	91	106	109	113	116	604
3,3	Битови потребители	35	47	56	60	65	72	335
4	Разпределение на променливите разходи по групи							
4,1	Промислени потребители	0	2	2	2	2	2	10
4,2	ОА и търговски	0	1	1	1	1	1	5
4,3	Битови потребители	0	0	0	0	0	0	0
5	Необходими годишни приходи по групи							
5,1	Промислени потребители	87	111	126	128	133	137	721
5,2	ОА и търговски	69	92	107	110	114	117	609
5,3	Битови потребители	35	47	56	60	65	72	335
Дейност снабдяване								
1	Коэффициенти за разпределение на Възвръщаемостта и УПР							
1,1	Промислени потребители	0,144	0,171	0,167	0,170	0,175	0,170	
1,2	ОА и търговски	0,340	0,333	0,323	0,324	0,308	0,299	
1,3	Битови потребители	0,515	0,497	0,510	0,506	0,516	0,531	
2	Коэффициенти за разпределение на променливите разходи							
2,1	Промислени потребители	0,618	0,618	0,632	0,629	0,641	0,640	
2,2	ОА и търговски	0,351	0,353	0,340	0,344	0,330	0,330	
2,3	Битови потребители	0,031	0,029	0,029	0,028	0,028	0,030	
3	Разпределение на възвръщаемост и УПР по групи							
3,1	Промислени потребители	4	5	6	7	8	8	39
3,2	ОА и търговски	10	10	12	14	14	14	74
3,3	Битови потребители	15	15	20	21	23	24	119
4	Разпределение на променливите разходи по групи							
4,1	Промислени потребители	0	0	0	0	0	0	0
4,2	ОА и търговски	0	0	0	0	0	0	0
4,3	Битови потребители	0	0	0	0	0	0	0
5	Необходими годишни приходи по групи							
5,1	Промислени потребители	4	5	6	7	8	8	34
5,2	ОА и търговски	10	10	12	14	14	14	64
5,3	Битови потребители	15	15	20	21	23	24	103

№	Позиция	Мярка	2024 базова прогноза	2025	2026	2027	2028	2029	ОБЩО
НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ, хил. лева									
1	Промислени потребители	хил. лв.	4	5	6	7	8	8	34
	ОА и търговски	хил. лв.	10	10	12	14	14	14	64
	Битови потребители	хил. лв.	15	15	20	21	23	24	103
	ОБЩО	хил. лв.	30	31	38	42	44	46	201
ПРОДАЖБИ									
2	Промислени потребители	MWh/год	3 980	4 584	5 144	5 632	5 978	5 978	27 317
	ОА и търговски	MWh/год	2 260	2 621	2 768	3 078	3 078	3 078	14 623
	Битови потребители	MWh/год	200	216	233	249	265	281	1 244
	ОБЩО	MWh/год	6 440	7 420	8 145	8 959	9 322	9 338	43 184
ПОТРЕБИТЕЛИ									
3	Промислени потребители	брой	4	5	6	7	8	8	34
	ОА и търговски	брой	21	22	23	25	25	25	120
	Битови потребители	брой	37	40	43	46	49	52	230
	ОБЩО	брой	62	67	72	78	82	85	384
ДИСКОНТИРАНИ ПРИХОДИ, хил. лева									
4	Промислени потребители	8,27%	4	5	5	6	6	5	27
	ОА и търговски	8,27%	10	10	11	11	10	9	50
	Битови потребители	8,27%	15	14	17	17	17	16	81
	ОБЩО		30	29	33	33	32	31	157
ДИСКОНТИРАНИ ПРОДАЖБИ, MWh/год.									
5	Промислени потребители	8,27%	3 980	4 234	4 389	4 438	4 351	4 019	21 431
	ОА и търговски	8,27%	2 260	2 420	2 361	2 425	2 240	2 069	11 517
	Битови потребители	8,27%	200	200	198	167	193	189	948
	ОБЩО		6 440	6 854	6 948	7 031	6 784	6 277	33 895
ДИСКОНТИРАНИ ПОТРЕБИТЕЛИ, MWh/год.									
6	Промислени потребители	8,27%	4	5	5	6	6	5	26
	ОА и търговски	8,27%	21	20	20	20	18	17	95
	Битови потребители	8,27%	37	37	37	36	36	35	180
	ОБЩО		62	62	61	61	60	57	302
7	Анютетни цени за снабдяване с природен газ, лева/MWh до края на регулаторния период.								
8	Анютетни цени за снабдяване с природен газ, лева/потребител до края на регулаторния период.						521,24		
ЦЕНИ СНАБДЯВАНЕ, на база количества									
9	Промислени потребители	лева/MWh					1,25		
	ОА и търговски	лева/MWh					3,05		
	Битови потребители	лева/MWh					5,98		
ЦЕНИ СНАБДЯВАНЕ, на база потребители									
10	Промислени потребители	лева/потребител-месец					84,47		
	ОА и търговски	лева/потребител-месец					43,90		
	Битови потребители	лева/потребител-месец					7,44		

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

Регулаторен период (2025-2029)

без ДДС и акциз

Клиентски групи и подгрупи (спрямо годишното им потребление)	Пределни цени за разпределение (лв./MWh)	Пределни цени за снабдяване (лв./MWh)	Пределни цени за снабдяване (лв./клиент/месец)	Пределни цени за разпределение и снабдяване (лв./MWh)
Промишлени потребители				
до 2500 MWh вкл.	30,41	1,25		31,66
над 2500 MWh	19,33	1,25		20,58
ОА и търговски				
до 250 MWh вкл.	38,45	3,05		41,50
над 250 MWh	33,91	3,05		36,96
Битови потребители	39,94	5,98	7,44	45,92

Позиция	Мярка	2025	2026	2027	2028	2029	Общо
Продажби	MWh/год.	4 584	5 144	5 632	5 978	5 978	27 317
до 2500 MWh вкл.	MWh/год.	1 384	1 744	2 032	2 378	2 378	9 917
над 2500 MWh	MWh/год.	3 200	3 400	3 600	3 600	3 600	17 400
Алокационен фактор/Разходи, зависещи от количеството пренесен природен газ							
до 2500 MWh вкл.		0,302	0,339	0,361	0,398	0,398	0,363
над 2500 MWh		0,698	0,661	0,639	0,602	0,602	0,637
Максимален часов разход							
до 2500 MWh вкл.	MWh/час	4	4	5	5	5	22
над 2500 MWh	MWh/час	1	2	2	3	3	11
над 2500 MWh	MWh/час	2	2	2	2	2	12
Дискотиран максимален часов разход							
до 2500 MWh вкл.	MWh/час	3	3	4	4	3	17
над 2500 MWh	MWh/час	1	2	2	2	2	8
над 2500 MWh	MWh/час	2	2	2	2	2	9
Алокационен фактор/Възвръщаемост и разходи за експлоатация и поддръжка на ГРМ							
до 2500 MWh вкл.		0,363	0,434	0,491	0,538	0,538	0,481
над 2500 MWh		0,637	0,566	0,509	0,462	0,462	0,519
Възвръщаемост и разходи за експлоатация и поддръжка							
до 2500 MWh вкл.	лв.	109	124	126	131	135	625
над 2500 MWh	лв.	40	54	62	70	72	298
над 2500 MWh	лв.	70	70	64	61	62	327
0	лв.	0	0	0	0	0	0
Разходи, зависещи от количеството пренесен природен газ							
до 2500 MWh вкл.	лв.	2	2	2	2	2	10
над 2500 MWh	лв.	1	1	1	1	1	4
над 2500 MWh	лв.	1	1	1	1	1	6
0	лв.	0	0	0	0	0	0
Общо приходи							
до 2500 MWh вкл.	лв.	111	126	128	133	137	635
над 2500 MWh	лв.	40	54	62	71	73	302
над 2500 MWh	лв.	71	71	65	62	64	333
0	лв.	0	0	0	0	0	0
NPV на приходите							
до 2500 MWh вкл.	8,27%	103	107	101	97	92	500
над 2500 MWh	лв.	37	46	49	52	49	234
над 2500 MWh	лв.	65	61	51	45	43	265
0	лв.	0	0	0	0	0	0
Дискотираны продажби							
до 2500 MWh вкл.	MWh/год.	4 234	4 389	4 438	4 351	4 019	21 431
над 2500 MWh	MWh/год.	1 278	1 488	1 602	1 731	1 599	7 697
над 2500 MWh	MWh/год.	2 956	2 901	2 837	2 620	2 420	13 733
Анонтетни цени за разпределение на природен газ, лева/1000 м³ до края на регулаторния период.							
до 2500 MWh вкл.	лева/MWh	23,31					
над 2500 MWh	лева/MWh	30,41					
над 2500 MWh	лева/MWh	19,33					

**СПРАВКА № 14-Б ЦЕНИ ЗА ПРЕНΟΣ НА ПРИРОДЕН ГАЗ ПО ГРМ
ЗА ПОДГРУПИТЕ НА ОБЩЕСТВЕНО-АДМИНИСТРАТИВНИТЕ И ТЪРГОВСКИ ПОТРЕБИТЕЛИ**

Позиция	Мярка	2025	2026	2027	2028	2029	Общо
Продажби	MWh/год.	2 621	2 768	3 078	3 078	3 078	14 623
до 250 MWh вкл.	MWh/год.	1 621	1 768	2 078	2 078	2 078	9 623
над 250 MWh	MWh/год.	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	5 000
Алокационен фактор/Разходи, зависещи от количеството пренесен природен газ							
до 250 MWh вкл.		0,618	0,639	0,675	0,675	0,675	0,658
над 250 MWh		0,382	0,361	0,325	0,325	0,325	0,342
Максимален часов разход	MWh/час	7	7	8	8	8	37
до 250 MWh вкл.	MWh/час	4,57	4,84	5,38	5,38	5,38	26
над 250 MWh	MWh/час	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	12
Дисконтиран максимален часов разход	8,27%	6	6	6	6	5	29
до 250 MWh вкл.	MWh/час	4	4	4	4	4	20
над 250 MWh	MWh/час	2	2	2	2	2	9
Алокационен фактор/Възвръщаемост и разходи за експлоатация и поддръжка на ГРМ							
до 250 MWh вкл.		0,660	0,673	0,696	0,696	0,696	0,685
над 250 MWh		0,340	0,327	0,304	0,304	0,304	0,315
Възвръщаемост и разходи за експлоатация, поддръжка	лв.	91	106	109	113	116	604
до 250 MWh вкл.	лв.	60	72	76	79	80	414
над 250 MWh	лв.	31	35	33	34	35	190
Разходи, зависещи от количеството пренесен природен газ	лв.	1	1	1	1	1	5
до 250 MWh вкл.	лв.	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7	4
над 250 MWh	лв.	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	2
Общо приходи	лв.	92	107	110	114	117	540
до 250 MWh вкл.	лв.	61	72	77	79	81	370
над 250 MWh	лв.	31	35	34	35	35	170
NPV на приходите	8,27%	85	92	87	83	78	425
до 250 MWh вкл.	лв.	56,1	61,6	60,5	57,7	54,5	290
над 250 MWh	лв.	28,9	30,0	26,5	25,2	23,9	134
Дисконтирани продажби	8,27%	2 420	2 361	2 425	2 240	2 069	11 517
до 250 MWh вкл.	MWh/год.	1 497	1 508	1 637	1 512	1 397	7 552
над 250 MWh	MWh/год.	924	853	788	728	672	3 965
Анонitetни цени за разпределение на природен газ, лева/1000 м³ до края на регулаторния период.	лева/MWh	36,88					
до 250 MWh вкл.	лева/MWh	38,45					
над 250 MWh	лева/MWh	33,91					

НЕВРОКОП-ГАЗ АД

СПРАВКА № 2 ПРИХОДИ ОТ ПРИСЪЕДИНЯВАНЕ



Групи и подгрупи потребители	Стойности /хил. лв./						
	2024 базова прогнозна	2025	2026	2027	2028	2029	Общо
Промислени потребители	0	4	4	4	4	0	17
ОА и търговски	6	3	3	6	0	0	12
Битови потребители	0	2	2	2	2	2	9
Общо	6	9	9	12	6	2	37

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

в лева

РАЗХОДИ		Промислени потребители	Оществено- административни и търговски потребители	Битови потребители
I.	ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	2 546	1 365	320
1	Издаване на скица и виза за проектиране	360	180	20
2	Изготвяне на работен проект за газопроводно отклонение	1 200	680	180
3	Съгласуване на работен проект за газопроводното отклонение	210	110	-
	РИОСВ			
	ХЕИ			
	РСПАБ	60	20	
	Гражданска защита			
	Комуникационни оператори			
	ИДТН	90	60	
	НСН - Конструктивна част	60	30	
4	Одобряване на работният проект от общината			
5	Издаване на разрешение за строеж			
6	Сключване на договор за НСН	420	240	50
7	Издаване на протокол за строителна площадка и ниво на строеж			
8	Разходи по организация и безопасност на движението			
9	Разходи за проби на якост и плътност	80	60	30
10	Изготвяне на екзекутивна документация			
11	Становища по изпълнение на газопроводното отклонение	180	60	30
	РИОСВ			
	ХЕИ			
	РСПАБ			
	Гражданска защита			
	Комуникационни оператори			
	ИДТН			
	Община	90	30	20
	Агенция по кадастъра	90	30	10
12	Разходи по назначаване и провеждане на държавна приемателна комисия			
13	Разходи по издаване на разрешения за ползване	96	35	10
II.	ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ	1 629	1 603	274
	в зависимост от максималния часови разход			
1	Изкопно-възстановителни работи	1 329	1 329	236
	изрязване на пътна настилка;	525	525	60
	разбиване на пътна настилка;	46	46	15
	изкопаване на шурф;	84	84	12
	натоварване и извозване на строителни отпадъци;	68	68	26
	такса за депониране на строителни отпадъци;	180	180	32
	направа на пясъчна подсипка и надсипка;	94	94	18
	засипване на шурфа с прослойно трамбоване;	46	46	21
	направа на основа на път от несортиран трошен камък;	66	66	24
	възстановяване на пътна настилка.	220	220	28
2	Монтажни работи	50	34	8
	електрофитингово заваряване;	50	34	8
	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	160	90	10
	монтажни работи	160	90	10
4	Свързване на ГРЗП към газовата инсталация	90	150	20
	монтажни работи	90	150	20
	Общо разходи за присъединяване	4 175	2 968	594

НЕВРОКОП-ГАЗ АД



**СПРАВКА № 16 ЦЕНИ ЗА ПРИСЪЕДИНЯВАНЕ НА ПОТРЕБИТЕЛИ
КЪМ ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНАТА МРЕЖА**

Регулаторен период 2025 - 2029 г.

без ДДС

Потребителски групи	Пределни цени (лв. / клиент)
Промислени клиенти	4 175,00
ОА и търговски	2 968,00
Битови	594,00