



ПРАВЕЦ ГАЗ 1 АД

България, Правец, пл.Тодор Живков 3, GSM 0878789885
office@pravecgas1.com

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

Изм. № 47 / 30.09.2025 г.

ДО
ПРЕДСЕДАТЕЛЯ НА
КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО
И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

КОМИСИЯ ЗА
ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ
Дк. № E-15-37-13
30.09.2025г
СОФИЯ

ЗАЯВЛЕНИЕ ЗА УТВЪРЖДАВАНЕ НА ЦЕНИ НА ПРИРОДНИЯ ГАЗ

от "ПРАВЕЦГАЗ 1" АД

седалище и адрес на управление: гр. Правец, п.к.2161, пл. Тодор Живков № 6

адрес за кореспонденция: гр. Правец, п.к.2161, пл. Тодор Живков № 3

ЕИК 131534523

телефон: 0878789885 и 071333052, e-mail адрес: office@pravecgas1.com

титуляр на лицензия № Л-197-08/24.01.2006 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-197-12/27.04.2009 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на община Правец

представявано от Васил Цветанов Василев, в качеството на Изпълнителен директор

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

Моля, на основание чл. 30, ал. 1, т. 8, т. 11 и т. 12 от Закона за енергетиката (ЗЕ) да бъдат утвърдени следните цени за регулаторен период 2026 – 2028 г. за територията на община Правец за:

1. Пренос на природен газ по газоразпределителните мрежи на дружеството:

- промишлени клиенти – 24,91 лв./MWh (12,74 евро/MWh);
- обществено-административни и търговски клиенти с годишно потребление до 3 200 MWh вкл. – 30,79 лв./MWh (15,74 евро/MWh);
- обществено-административни и търговски клиенти с годишно потребление над 3 200 MWh – 29,88 лв./MWh (15,28 евро/MWh);
- битови клиенти – 31,64 лв./MWh (16,18 евро/MWh).

2. Снабдяване с природен газ:

- промишлени клиенти - 0,96 лв./MWh (0,49 евро/MWh);
- обществено-административни и търговски клиенти - 1,70 лв./MWh (0,87 евро/MWh);
- битови клиенти - 5,90 лв./MWh (3,02 евро/MWh).

3. Присъединяване към газоразпределителните мрежи на лицензионната територия на дружеството на:

- промишлени клиенти с потребление до 0,530 MWh/час вкл. – 3 330 лв./клиент (1 702,60 евро/клиент);
- промишлени клиенти с потребление над 0,530 MWh/час – 4 480 лв./клиент (290,59 евро/клиент);
- обществено-административни и търговски клиенти с потребление до 0,530 MWh/час вкл. - 1 470 лв./клиент (751,60 евро/клиент);
- обществено-административни и търговски клиенти с потребление над 0,530 MWh/час - 1 950 лв./клиент (997,00 евро/клиент);
- битови клиенти - 529 лв./клиент (270,47 евро/клиент).

Всички посочени по-горе цени са без включен ДДС и акциз.

Прилагам следните документи:

1. Модел за образуване на цени за регулаторен период 2026 г.– 2028 г., по утвърдена от КЕВР форма, на хартиен и електронен носител.
2. Копие от търговски договор, по които дружеството купува природен газ - *конфиденциален*.
3. Доказателства за оповестяване в средствата за масово осведомяване на предложението за утвърждаване на цени за регулаторен период 2026 г.– 2028 г.
4. Декларация по чл. 27а ал.1 от НРЦПГ за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни.
5. Документ за платена такса за разглеждане на заявлението, съгласно Тарифа за таксите, които се събират от КЕВР по ЗЕ.

Желая да получа Решението на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) на място в сградата на КЕВР, на адрес: гр. София, бул. „Княз Ал. Дондуков“ № 8-10.

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

С уважение,

Васил Василев,
Изпълнителен директор на „ПРАВЕЦГАЗ 1“ АД

Модел за образуване на цени

на

„ПРАВЕЦГАЗ 1“ АД

за

периода 2026 г. – 2028 г.

ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ

"Правецгаз 1" АД

СПРАВКА № I-A АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - разпределение

(хил. лв.)

АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - Разпределителни газопроводи - линейна част и отклонения

Амортизационен срок		25				
		2024 отчетна	2025 базова прогнозна	2026	2027	2028
1	Начална балансова стойност	633	587	541	628	725
2	Отчетна стойност на придобитите активи			139	154	140
3	Амортизации	46	46	-52	-58	-63
4	Крайна балансова стойност	587	541	628	725	801
		2024 отчетна	2025 базова прогнозна	2026	2027	2028
	Придобити активи (лв.)			139	154	140
	Отчетна стойност на активи към нач. Рег.пер.	1 150	1 150	46	46	46
	Аморт.начисл. към началото на рег.период	563	609	6	6	6
1					6	6
2						6
3						
4						
Сумарни амортизации				52	58	63

АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - ДМА (СЪОРЪЖЕНИЯ)

Амортизационен срок		15				
		2024 отчетна	2025 базова прогнозна	2026	2027	2028
1	Начална балансова стойност	8	7	13	19	25
2	Отчетна стойност на придобитите активи	0	7	8	8	8
3	Амортизации	1	1	-2	-2	-3
4	Крайна балансова стойност	7	13	19	25	31
		2024 отчетна	2025 базова прогнозна	2026	2027	2028
	Придобити активи (лв.)			8	8	8
1	Отчетна стойност на активи към нач. Рег.пер.	8	15	1	1	1
2	Аморт.начисл. към началото на рег.период	1	2	1	1	1
3					1	1
4						1
5						
6						
Сумарни амортизации				2	2	3

АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - ДМА (СЪОРЪЖЕНИЯ - БИТОВИ)

Амортизационен срок		5				
		2024 отчетна	2025 базова прогнозна	2026	2027	2028
1	Начална балансова стойност	6	4	5	7	8
2	Отчетна стойност на придобитите активи	0	3	6	6	6
3	Амортизации	2	2	-4	-5	-4
4	Крайна балансова стойност	4	5	7	8	11
		2024 отчетна	2025 базова прогнозна	2026	2027	2028
	Придобити активи (лв.)			6	6	6
1	Отчетна стойност на активи към нач. Рег.пер.	10	13	3	2	0
2	Аморт.начисл. към началото на рег.период	6	8	1	1	1
3					1	1
4						1
5						
6						
Сумарни амортизации				4	5	4

АМОТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - ДМА (ДРУГИ)

Амортизационен срок		5				
		2024 отчетна	2025 базова прогнозна	2026	2027	2028
1	Начална балансова стойност	2	0	0	62	50
2	Отчетна стойност на придобитите активи	0	0	77	5	5
3	Амортизации	2	0	-15	-16	-17
4	Крайна балансова стойност	0	0	62	50	38
		2024 отчетна	2025 базова прогнозна	2026	2027	2028
	Придобити активи (лев.)			77	5	5
1	Отчетна стойност на активи към нач. Рег.пер.	2	2	0	0	0
2	Аморт.начисл. към началото на рег.период	2	2	15	15	15
3					1	1
4						1
5						
6						
Сумарни амортизации				15	16	17

АМОТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - ДНА

Амортизационен срок		7				
		2024 отчетна	2025 базова прогнозна	2 026	2 027	2 028
1	Начална балансова стойност	3	3	2	4	5
2	Отчетна стойност на придобитите активи	0	0	3	3	3
3	Амортизации	0	1	-1	-2	-2
4	Крайна балансова стойност	3	2	4	5	6
		2024 отчетна	2025 базова прогнозна	2 010	2 011	2 012
	Придобити активи (лев.)			3	3	3
1	Отчетна стойност на активи към нач. Рег.пер.	6	6	0.9	0.9	0.9
2	Аморт.начисл. към началото на рег.период	3	4	0.4	0.4	0.4
3					0.4	0.4
4						0.4
5						
6						
Сумарни амортизации				1	2	2

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

Амортизационен срок		25				
		2024 отчетна	2025 базова прогнозна	2026	2027	2028
1	Начална балансова стойност	464	208	201	195	189
2	Отчетна стойност на придобитите активи	5	12	14	14	16
3	Амортизации	261	19	-20	-20	-21
4	Крайна балансова стойност	208	201	195	189	184
		2024 отчетна	2025 базова прогнозна	2026	2027	2028
	Придобити активи (лев.)			14	14	16
1	Отчетна стойност на активи към нач. Рег.пер.	469	481	19.2	19.2	19.2
2	Аморт.начисл. към началото на рег.период	261	280	0.6	0.6	0.6
3					0.6	0.6
4						0.6
5						
6						
Сумарни амортизации				20	20	21

ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ
"Правецгаз 1" АД
СПРАВКА № 1-Б АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - разпределение

(хил. лв.)

№	Описание	Стойности				
		2024 отчетна	2025 базова прогнозна	2026	2027	2028
1	Отчетна стойност	1 176	1 186	1 419	1 595	1 757
1.1	Разпределителни газопроводи - линейна част и отклонения	1 150	1 150	1 289	1 443	1 583
1.2	Съоръжения	8	15	23	31	39
1.3	Битови съоръжения	10	13	19	25	31
1.4	Сгради	0	0	0	0	0
1.5	Други ДМА	2	2	79	84	89
1.7	ДНА	6	6	9	12	15
1.8	ДМА, изградени за сметка на приходите от присъединяване	469	481	495	509	525
2	Годишна амортизационна квота	-47	-48	-74	-83	-89
2.1	Разпределителни газопроводи - линейна част и отклонения	-46	-46	-52	-58	-63
2.2	Съоръжения	-1	-1	-2	-2	-3
2.3	Битови съоръжения	-2	-2	-4	-5	-4
2.4	Сгради	0	0	0	0	0
2.5	Други ДМА	2	0	-15	-16	-17
2.7	ДНА	0	1	-1	-2	-2
2.8	ДМА, изградени за сметка на приходите от присъединяване	261	19	-20	-20	-21
3	Начислена до момента амортизация	-575	-625	-699	-781	-870
3.1	Разпределителни газопроводи - линейна част и отклонения	-563	-609	-661	-718	-782
3.2	Съоръжения	-1	-2	-4	-6	-8
3.3	Битови съоръжения	-6	-8	-12	-17	-20
3.4	Сгради	0	0	0	0	0
3.5	Други ДМА	-2	-2	-17	-34	-51
3.7	ДНА	-3	-4	-5	-7	-9
3.8	ДМА, изградени за сметка на приходите от присъединяване	-261	-280	-300	-320	-341
4	Балансова стойност	601	561	720	814	887
4.1	Разпределителни газопроводи - линейна част и отклонения	587	541	628	725	801
4.2	Съоръжения	7	13	19	25	31
4.3	Битови съоръжения	4	5	7	8	11
4.4	Сгради	0	0	0	0	0
4.5	Други ДМА	0	0	62	50	38
4.7	ДНА	3	2	4	5	6
4.8	ДМА, изградени за сметка на приходите от присъединяване	208	201	195	189	184

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

АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - ДМА (ДРУГИ)

Амортизационен срок		5				
		2024 отчетна	2025 базова прогнозна	2026	2027	2028
1	Начална балансова стойност	20	13	6	1.6	3
2	Отчетна стойност на придобитите активи	0	0	2	2.0	2
3	Амортизации	7	7	-6	-0.8	-1
4	Крайна балансова стойност	13	6	2	2.8	4
		2024 отчетна	2025 базова прогнозна	2026	2027	2028
	Придобити активи (лв.)	0	0	2	2	2
	Отчетна стойност на активи към нач. Рег.пер.	42	42	6.00	0.00	0.00
1	Аморт.начисл. към началото на рег.период	29	36	0.40	0.40	0.40
2					0.40	0.40
3						0.40
4						
5						
Сумарни амортизации				6	1	1

АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - ДНА

Амортизационен срок		7				
		2024 отчетна	2025 базова прогнозна	2026	2027	2028
1	Начална балансова стойност	3	3	2	3	4
2	Отчетна стойност на придобитите активи	0	0	2	2	2
3	Амортизации	0	1	-1	-1	-1
4	Крайна балансова стойност	3	2	3	4	5
		2024 отчетна	2025 базова прогнозна	2 026	2 027	2 028
	Придобити активи (лв.)	0	0	2	2	2
	Отчетна стойност на активи към нач. Рег.пер.	3	3	0.43	0.43	0.43
1	Аморт.начисл. към началото на рег.период	0	1	0.29	0.29	0.29
2					0.29	0.29
3						0.29
4						
5						
Сумарни амортизации				0.7	1.0	1.3

ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ
"Правецгаз 1" АД
СПРАВКА № 1-Г АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - снабдяване

(хил. лв.)

№	Описание	Стойности				
		2024 отчетна	2025 базова прогнозна	2026	2027	2028
1	Отчетна стойност	45	45	49	53	57
1.1	Разпределителни газопроводи - линейна част и отклонения	0	0	0	0	0
1.2	Съоръжения	0	0	0	0	0
1.3	Битови съоръжения	0	0	0	0	0
1.4	Сгради	0	0	0	0	0
1.5	Други ДМА	42	42	44	46	48
1.7	ДНА	3	3	5	7	9
1.8	ДМА, изградени за сметка на приходите от присъединяване	0	0	0	0	0
2	Годишна амортизационна квота	-7	-8	-7	-2	-2
2.1	Разпределителни газопроводи - линейна част и отклонения	0	0	0	0	0
2.2	Съоръжения	0	0	0	0	0
2.3	Битови съоръжения	0	0	0	0	0
2.4	Сгради	0	0	0	0	0
2.5	Други ДМА	-7	-7	-6	-1	-1
2.7	ДНА	0	-1	-1	-1	-1
2.8	ДМА, изградени за сметка на приходите от присъединяване	0	0	0	0	0
3	Начислена до момента амортизация	-29	-37	-44	-46	-48
3.1	Разпределителни газопроводи - линейна част и отклонения	0	0	0	0	0
3.2	Съоръжения	0	0	0	0	0
3.3	Битови съоръжения	0	0	0	0	0
3.4	Сгради	0	0	0	0	0
3.5	Други ДМА	-29	-36	-42	-43	-44
3.7	ДНА	0	-1	-2	-3	-4
3.8	ДМА, изградени за сметка на приходите от присъединяване	0	0	0	0	0
4	Балансова стойност	16	8	5	7	9
4.1	Разпределителни газопроводи - линейна част и отклонения	0	0	0	0	0
4.2	Съоръжения	0	0	0	0	0
4.3	Битови съоръжения	0	0	0	0	0
4.4	Сгради	0	0	0	0	0
4.5	Други ДМА	13	6	2	3	4
4.7	ДНА	3	2	3	4	5
4.8	ДМА, изградени за сметка на приходите от присъединяване	0	0	0	0	0

ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ
 "Правецгаз 1" АД
 СПРАВКА № 2 ПРИХОДИ ОТ ПРИСЪЕДИНЯВАНЕ

Групи и подгрупи потребители	Стойности (хил. лв.)				
	2025 базова прогнозна	2026	2027	2028	Общо
Промислени потребители	0	3	3	4	11
до 0,530 MW/h/час вкл.	0	3	3	0	7
над 0,530 MW/h/час	0	0	0	4	4
ОА и търговски	2	3	3	3	9
до 0,530 MW/h/час вкл.	2	3	3	1	7
над 0,530 MW/h/час	0	0	0	2	2
Битови потребители	10	8	8	8	24
	10	8	8	8	24
Общо	12	14	14	16	44

ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ
"Правецгаз 1" АД
СПРАВКА № 3 ДЪЛГОТРАЙНИ АКТИВИ

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

№	Описание	Стойности				
		2025 базова прогнозна	2026	2027	2028	Общо
Дейност Разпределение						
1	Балансови стойности на ДМА, в т.ч.	760	912	998	1 065	2 975
1.1	Балансови стойности на ДМА , свързани с дейността на предприятието съгласно лицензията в т.ч.:	559	717	809	881	2 406
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 финансиране, в т.ч.	201	195	189	184	569
1.2.1	Балансова стойност на активи изградени с приходи от присъединяване	201	195	189	184	569
1.2.2	Други					0
1.3	Балансови стойности на ДМА , несвързани с дейността на предприятието съгласно лицензията					0
2	Балансови стойности на ДНА	2	4	5	6	15
Дейност Снабдяване						
1	Балансови стойности на ДМА, в т.ч.	6	2	3	4	8
1.1	Балансови стойности на ДМА , свързани с дейността на предприятието съгласно лицензията в т.ч.:	6	2	3	4	8
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 финансиране, в т.ч.	0	0	0	0	0
1.2.1	Балансова стойност на активи изградени с приходи от присъединяване	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	2	3	4	5	13

ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ

"Правецгаз 1" АД

СПРАВКА № 4 ГОДИШНИ РАЗХОДИ

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

(хил. лв.)

№	Описание	Стойности (хил.лв.)					
		2024 отчетна	2025 базова прогнозна	2 026	2 027	2 028	Общо
Дейност Разпределение							
	Общи разходи	336	389	463	558	596	1 617
I	Разходи за експлоатация и поддръжка на ГРМ - УПР	336	383	436	530	568	1 533
I	Разходи за материали, в т.ч.	22	30	32	37	40	109
	Горива за автотранспорт	7	11	9	10	11	30
	Работно облекло		1	3	4	5	12
	Канцеларски материали		0	1	1	1	3
	Материали за текущо поддръжане	15	17	19	21	23	64
2	Разходи за външни услуги, в т.ч.	57	73	61	69	75	205
	Застраховки	5	5	5	6	7	18
	Данъци и такси разпределение	3	3	4	4	5	14
	Пощенски разходи, телефони и абонаменти такси	6	7	8	8	9	25
	Абонаментно поддръжане, аварийна готовност	9	12	14	15	17	46
	Въоръжена и противопожарна охрана	1	1	1	1	1	4
	Наеми	12	24	14	15	16	45
	Проверка на уреди	6	13	10	14	15	39
	Съдебни разходи						0
	Експертни и одиторски разходи	9	8	4	5	5	14
	Вода, отопление и осветление			0	0	0	0
3	Разходи за амортизации в т.ч.	50	50	74	83	89	245
	Разходи за амортизации в т.ч.	50	50	74	83	89	245
	Разходи за амортизации на ДМА, придобити чрез финансов лизинг	0	0	0	0	0	0
4	Разходи за заплати и възнаграждения	159	175	205	260	277	742
5	Разходи за социални осигуровки	30	35	41	52	55	147
6	Социални разходи	8	9	12	16	18	47
7	Други разходи	10	11	11	13	14	38
	Служебни карти	0	0	0	0	0	0
	Охрана на труда		1	2	2	3	7
	Разходи за реклама и маркетинг дейност		1	4	4	4	13
	Командировки и разходи за обучение		2	3	3	4	10
	Данъци удържани при източника						0
	Разходи за публикации		1	2	3	3	8
	Други разходи	6	6				
II	Разходи пряко зависещи от пренесените/доставените количества природен газ - ПР	0	6	28	28	28	83
	Одорант		1	1	1	1	4
	Материали за текущо поддръжане			0	0	0	0
	Загуби на газ		5	26	26	27	79
	Други разходи			0	0	0	0
Дейност снабдяване							
	Общи разходи	56	78	94	95	103	292
I	Разходи за снабдяване с природен газ - УПР	56	78	94	95	103	292
I	Разходи за материали, в т.ч.	5	13	8	8	9	25
	Горива за автотранспорт	5	5	5	6	6	18
	Работно облекло	0	0	1	1	1	2
	Канцеларски материали	0	0	1	1	1	4
	Материали за текущо поддръжане			0	0	0	0
2	Разходи за външни услуги, в т.ч.	3	10	12	13	14	39
	Застраховки		1	2	2	2	2
	Данъци и такси снабдяване	3	3	3	4	4	12
	Пощенски разходи, телефони и абонаменти		1	1	1	1	4
	Абонаментно поддръжане		1	1	1	1	4
	Въоръжена и противопожарна охрана			0	0	0	1
	Наеми		2	3	3	3	9
	Проверка на уреди			0	0	0	0
	Съдебни разходи			0	0	0	0
	Експертни и одиторски разходи		1	1	1	1	4
	Вода, отопление и осветление			0	0	0	0
3	Разходи за амортизации в т.ч.	6	7	7	2	3	11
	Разходи за амортизации в т.ч.	6	7	7	2	3	11
	Разходи за амортизации на ДМА, придобити чрез финансов лизинг			0	0	0	0
4	Разходи за заплати и възнаграждения	31	35	48	51	54	153
5	Разходи за социални осигуровки	5	7	9	10	11	30
6	Социални разходи	3	3	4	4	5	13
7	Други разходи	3	3	6	7	7	21
	Служебни карти			0	0	0	0
	Охрана на труда		0	0	0	1	1
	Разходи за реклама и маркетинг дейност			3	3	3	10
	Командировки и обучения		1	0	0	0	1
	Данъци удържани при източника			0	0	0	0
	Разходи за публикации		1	2	3	3	8
	Други разходи	3		0	0	0	0

ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ

"Правецгаз 1" АД

СПРАВКА № 5 КАПИТАЛ

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

№	Описание	Единица мярка	Стойности				
			2025 базова прогнозна	2026	2027	2028	Общо
1	Собствен капитал	хил. лв.	678	768	865	874	902
2	Привлечен капитал в т.ч.	хил. лв.	0	0	0	0	0
2.1	Дългосрочни заеми, с които са придобити активи, невключващи тези по договорите за финансов лизинг	хил. лв.	-	-	-	-	0
2.2	Среднопретеглена норма на възвръщаемост на заемите по 2.1	%	0%	0%	0%	0%	0
2.3	Дългосрочни заеми, с които са придобити активи по договори за финансов лизинг	хил. лв.	-	-	-	-	0
2.4	Среднопретеглена норма на възвръщаемост на заемите по 2.3	%	0%	0%	0%	0%	0
2.5	Краткосрочни заеми / овърдрафт	хил. лв.	-	-	-	-	0
2.6	Среднопретеглена норма на възвръщаемост на заемите по 2.5	%	0%	0%	0%	0%	0

ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ
 "Правецгаз 1" АД
 СПРАВКА № 6 НЕОБХОДИМ ОБОРОТЕН КАПИТАЛ

№	Описание	Единица мярка	Стойности					Общо
			2024 отчетна	2025 базова прогнозна	2026	2027	2028	
Дейност Разпределение								
1	Условно-постоянни разходи	хил. лв.	336	383	436	530	568	1 533
2	Разходи за амортизации	хил. лв.	50	50	74	83	89	245
3	Променливи разходи	хил. лв.	-	6	28	28	28	83
4	НОК	хил. лв.	36	42	49	59	63	171
Дейност Снабдяване								
1	Условно-постоянни разходи	хил. лв.	56	78	94	95	103	292
2	Разходи за амортизации	хил. лв.	6	7	7	2	3	11
3	Променливи разходи	хил. лв.	-	-	-	-	-	-
4	Разходи за покупка на газ	хил. лв.	1 110	1 188	1 194	1 200	1 208	3 602
5	НОК	хил. лв.	145	157	160	162	164	485

ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ
"Правецгаз 1" АД
СПРАВКА № 7 КАПИТАЛОВА СТРУКТУРА И ДАНЪЧНИ ЗАДЪЛЖЕНИЯ

№	Описание	Единична мярка	2025 базова прогнозна	2026	2027	2028	Общо
1	Собствен капитал	хил. лв.	678	768	865	874	2 507
2	Дял на собствен капитал	%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%
3	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	5.54%	6.49%	6.49%	6.49%	6.49%
4	Привлечен капитал	хил. лв.	0	0	0	0	0
5	Дял на привлечен капитал	%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
6	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%	0.0%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
7	Данъчни задължения	%	10.00%	10.00%	10.00%	10.00%	10.00%
8	НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ	%	6.16%	7.21%	7.21%	7.21%	7.21%

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

ПОДГРУПИ НА ГРУПИТЕ ПОТРЕБИТЕЛИ			Стойности																	
	2024 отчетна			2025 базова прогноза			2026			2027			2028			Общо за РП				
	MW/h/год	MW/h/час	брой	MW/h/год	MW/h/час	брой	MW/h/год	MW/h/час	брой	MW/h/год	MW/h/час	брой	MW/h/год	MW/h/час	брой	MW/h/год	MW/h/час	брой		
Промислена потребител	2 142	0.245	7	2 285	0.261	7	2 305	0.263	8	2 325	0.265	9	2 355	0.269	10	6 986	0.797	10		
ИОА и търговски	8 846	0.919	114	9 505	1	116	9 525	1	118	9 545	1	120	9 580	1	122	28 649	3.281	122		
до 3200 MW/h/год, вкл.	5 278	0.806	113	5 378	0.624	115	5 398	0.627	117	5 418	0.633	119	5 433	0.633	121	16 269	1.888	121		
над 3200 MW/h/год	3 568	0.113	1	4 127	0.464	1	4 127	0.464	1	4 127	0	1	4 127	0.464	1	12 380	1.393	1		
Битови потребители	6 889	0.786	951	7 339	0.849	976	7 399	0.856	991	7 459	0.863	1 006	7 519	0.870	1 021	22 377	2.589	1 021		
ОБЩО	17 877	1.950	1 072	19 129	2.199	1 099	19 229	2.210	1 117	19 329	2.222	1 135	19 454	2.236	1 153	58 011	6.667	1 153		

ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ

"Правецгаз 1" 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											
	2024 отчетна		2025 базова прогнозна		2026		2027		2028		Общо	
	MWh/год	брой	MWh/год	брой	MWh/год	брой	MWh/год	брой	MWh/год	брой	MWh/год	брой
Промислени потребители	2 142	7	2 285	7	2 305	8	2 325	9	2 355	10	6 986	10
ОА и търговски	8 846	114	9 505	116	9 525	118	9 545	120	9 580	122	28 649	122
Битови потребители	6 889	951	7 339	976	7 399	991	7 459	1 006	7 519	1 021	22 377	1 021
ОБЩО	17 877	1 072	19 129	1 099	19 229	1 117	19 329	1 135	19 454	1 153	58 011	1 153

Коефициенти на разпределение на разходите зависещи от консумацията - за променливи приходи

Промислени потребители	0.120	0.119	0.120	0.120	0.121	0.120
ОА и търговски	0.495	0.497	0.495	0.494	0.492	0.494
Битови потребители	0.385	0.384	0.385	0.386	0.387	0.386
ОБЩО	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000

ХАРАКТЕРИСТИКА НА ПОДГРУПИТЕ ПОТРЕБИТЕЛИ

ПОДГРУПИ НА ГРУПИТЕ ПОТРЕБИТЕЛИ	Стойности											
	2024 отчетна		2025 базова прогнозна		2026		2027		2028		Общо за РП	
	MWh/год	брой	MWh/год	брой	MWh/год	брой	MWh/год	брой	MWh/год	брой	MWh/год	брой
Промислени потребители	2 142	7	2 285	7	2 305	8	2 325	9	2 355	10	6 986	10
ОА и търговски	8 846	114	9 505	116	9 525	118	9 545	120	9 580	122	28 649	122
Битови потребители	6 889	951	7 339	976	7 399	991	7 459	1 006	7 519	1 021	22 377	1 021
ОБЩО	17 877	1 072	19 129	1 099	19 229	1 117	19 329	1 135	19 454	1 153	58 011	1 153

ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ**"Правецгаз 1" АД****Справка № 9-А Коефициенти за разпределение на възвръщаемостта и****Прогнозни инвестиции в ГРМ**

хил. лв.

Инвестиции	2026	2027	2028	Общо
Линейна част	139	154	140	433
Съоръжения, без битови	8	8	8	24
Съоръжения битови	6	6	6	18
Общо	153	168	154	475

Коефициенти на разпределение на възвръщаемост и УПР

хил. лв.

Група	2026	2027	2028	Общо
По години				
Промислени потребители	20	23	40	83
ОА и търговски	42	30	38	111
Битови потребители	91	115	76	281
Общо	153	168	154	475
С натрупване				
Промислени потребители	132	155	195	482
ОА и търговски	776	807	845	2 428
Битови потребители	559	674	749	1 982
Общо	1 467	1 635	1 789	4 892
Коефициенти на разпределение				
Промислени потребители	0.090	0.095	0.109	0.098
ОА и търговски	0.529	0.493	0.472	0.496
Битови потребители	0.381	0.412	0.419	0.405
Общо	1.0	1.0	1.0	1.0

ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ
"Правецгаз 1" АД
Справка № 9-Б Коефициенти за разпределение на възвръщаемостта и УПР за дейността по снабдяване
Прогнозни инвестиции
Коефициенти на разпределение на възвръщаемост и УПР

Група	2025 базова прогнозна	2026	2027	2028	Общо
Брой потребители - с натрупване					
Промислени потребители	7	8	9	10	10
ОА и търговски	116	118	120	122	122
Битови потребители	976	991	1 006	1 021	1 021
Общо	1 099	1 117	1 135	1 153	1 153
Промислени потребители	7	8	9	10	10
ОА и търговски	116	118	120	122	122
Битови потребители	976	991	1 006	1 021	1 021
Общо	1 099	1 117	1 135	1 153	1 153
Коефициенти на разпределение на пост. разходи и възвръщаемостта					
Промислени потребители	0.01	0.020	0.021	0.021	0.009
ОА и търговски	0.11	0.149	0.150	0.147	0.106
Битови потребители	0.89	0.831	0.830	0.832	0.886
Общо	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0

Показател	2025 базова прогнозна	2026	2027	2028	Общо
УПР	78	94	95	103	292
Възвръщаемост	10	12	12	12	36
Общо	88	106	108	115	329
Продажби					
Промислени потребители	2 285	2 305	2 325	2 355	6 986
ОА и търговски	9 505	9 525	9 545	9 580	28 649
Битови потребители	7 339	7 399	7 459	7 519	22 377
Общо	19 129	19 229	19 329	19 454	58 011
Коефициент на разпределение на разходите					
Промислени потребители	0.006	0.007	0.008	0.009	0.009
ОА и търговски	0.106	0.106	0.106	0.106	0.106
Битови потребители	0.888	0.887	0.886	0.886	0.886
Общо	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00
Коефициент на разпределение на възвръщаемостта					
Промислени потребители	0.119	0.120	0.120	0.121	0.120
ОА и търговски	0.497	0.495	0.494	0.492	0.494
Битови потребители	0.384	0.385	0.386	0.387	0.386
Общо	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00

ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ

"Правецгаз 1" АД

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

Разпределителни газопроводи - линейна част

Участък	Налегане (bar)	Материал (СТ/РЕ-НД)	Диаметър (мм)	Дебелина на стената (мм)	Часов разход, MW/час				Дължина (м)	Стойност (хил. лв.)	Дел на активите (хил. лв.)		
					П	ОА	Бит	П			ОА	Бит	
до 2025 базова (прогнозна) вкл.													
РГ - ул. "В. Левски" 1	5.0	Pe100SDR11	75	6.3	0.125	0.235	0.050		1 470	53	16	30	7
РГ - ул. "В. Левски" 2	5.0	Pe100SDR11	50	4.6	0.005		0.008		780	25	10	0	15
РГ - Оранжеви	5.0	Pe100SDR11	160	14.6	0.041	0.094			805	106	32	74	0
РГ - Север	5.0	Pe100SDR11	90	8.2		0.024			1 700	16	0	16	0
РГ - Север	5.0	Pe100SDR11	110	10.0	0.028	0.282			2 888	36	3	33	0
РГ - кр. в. 4	5.0	Pe100SDR11	160	14.6	0.056	0.263			1 160	37	7	30	0
РГ - ул. "Ст. планина"	5.0	Pe100SDR11	32	3.0		0.028	0.075		1 507	2	0	1	1
РГ - ул. "Поп Марко" и ул. "Н. Проданов"	5.0	Pe100SDR11	40	3.4		0.047	0.085		700	15	0	5	10
РГ - ул. "Пушкарска"	5.0	Pe100SDR11	50	4.6	0.005				978	16	16	0	0
РГ Разлив	5.0	Pe100SDR11	160	14.6		0.056			4 818	246	0	246	0
РГ Разлив	5.0	Pe100SDR11	110	10.0		0.056	0.131		1 550	25	0	8	18
РГ Разлив	5.0	Pe100SDR11	40	3.4		0.047	0.073		1 133	55	0	21	34
РГ Разлив	5.0	Pe100SDR11	50	4.6		0.048			673	54	0	54	0
РГ - Правец	5.0	Pe100SDR11	32	3.0			0.469		1 000	36	0	0	36
РГ по ул. "Чакар войвода"	5.0	Pe100SDR11	32	3.0			0.075		106	5	0	0	5
РГ по ул. "Поп Марко" и ул. "Иван Пеев-Маруша"	5.0	Pe100SDR11	32	3.0			0.117		230	13	0	0	13
РГ по ул. "Градешица"	5.0	Pe100SDR11	32	3.0			0.192		61	6	0	0	6
РГ по ул. "В. Цолов", ул. "Ив. Пеев-Маруша"	5.0	Pe100SDR11	32	3.0			0.415		414	26	0	0	26
РГ по ул. "Градешица"	5.0	Pe100SDR11	40	3.4			0.170		260	22	0	0	22
РГ по ул. "Иван Пеев-Маруша"	5.0	Pe100SDR11	40	3.4			0.213		130	9	0	0	9
РГ по ул. "Хр. Ботев" ул. "Ген. Раух" и ул. "Ген. Раух"	5.0	Pe100SDR11	32	3.0			0.320		265	20	0	0	20
РГ - Правец-ул. Стара река, Хан Аспарух и РГ - Правец	5.0	Pe100SDR11	50	4.6		0.150	0.107		695	73	0	43	30
РГ - Правец - кв 119, 143 - Ферма	5.0	Pe100SDR11	63	5.0		0.213	0.107		500	47	0	31	16
ОБЩО до 2025 г. базова (прогнозна) вкл.					0.26	1.54	2.61		23 823	943.00	84	592	267
2026													
РГ - Правец	5.0	Pe100SDR11	40	3.4	0.062	0.213	0.490		900	120	10	33	77
ОБЩО					0	0	0		900	120	10	33	77
2027													
РГ - Правец и Разлив	5.0	Pe100SDR11	40	3.4	0.053	0.107	0.495		950	132	11	21	100
ОБЩО					0	0	0		950	132	11	21	100
2028													
РГ - Правец	5.0	Pe100SDR11	40	3.4	0.128	0.128	0.266		850	119	29	29	61
ОБЩО					0	0	0		850	119.00	29	29	61

"Газпром газификация" АД
 Справка № 10-Б "КОЕФИЦИЕНТЫ ЗА РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА ПОСТОЯННЫЕ ПРИХОДЫ"
 Разпределители газопроводов - сооружения

Сооружение	Наличие (б/г)	Часов расход, МВт/час			Стоимость (млн.лв)	Дол на активные (млн.лв)		
		ПР	ОА	БИТ		ПР	ОА	БИТ
до 2025 базовая (прогнозная) вкл.	0	0.120	0.495	0.385	12	1 438	5 938	4 624
ИСУНК						0	0	0
ОБЩО до края на 2025		0	0	0	12	1	6	5
2026						0	0	0
ОБЩО 2026		0	0	0	0	0	0	0
2027		0	0	0	0	0	0	0

ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ

"Правецгаз 1" АД

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

Отклонения

Отклонение	Налягане (bar)	Материал (СТ/РЕ-HD)	Диаметър (мм)	Дебелина на стената (мм)	Дължина (м)	Стойност на линейната част (хил.лв)	Брой съоръжения	Стойност на съоръженията (хил.лв)
ГРУПА ПРОМИШЛЕНИ ПОТРЕБИТЕЛИ								
до 2025 базова (прогнозна) вкл.								
ГО-Правец	5	Pe100SDR11	32	3	590	1	7	26
ОБЩО до 2025 базова вкл.					590	1	7	26
2 026								
ГО-фирми Правец	5	Pe100SDR11	32	3	50	6	1	4
ОБЩО 2026					50	6	1	4
2 027								
ГО-фирми Правец	5	Pe100SDR11	32	3	65	8	1	4
ОБЩО 2027					65	8	1	4
2 028								
ГО-фирми Правец	5	Pe100SDR11	32	3	60	7	1	4
ОБЩО 2028					60	7	1	4
Отклонение	Налягане (bar)	Материал (СТ/РЕ-HD)	Диаметър (мм)	Дебелина на стената (мм)	Дължина (м)	Стойност на линейната част (хил.лв)	Брой съоръжения	Стойност на съоръженията (хил.лв)
ГРУПА ОБЩЕСТВЕНО АДМИНИСТРАТИВНИ И ТЪРГОВСКИ ПОТРЕБИТЕЛИ								
до 2025 базова (прогнозна) вкл.								
ГО училища	5	Pe100SDR11	110	10	1 411	5	8	5
ГО "Градище"	5	Pe100SDR11	50	5	2 700	2	2	1
ГО "Пр.баница"	5	Pe100SDR11	40	3	320	1	1	1
ГО търг обекти	5	Pe100SDR11	32	3	1 100	4	20	14
ГО -общ/обекти	5	Pe100SDR11	32	3	2 920	7	18	5
ГО резиденция	5	Pe100SDR11	32	3	2 636	27	1	1
ГО - ОАТ обекти	5	Pe100SDR11	32	3	2 190	14	41	25
ГО голф	5	Pe100SDR11	32	3	150	5	23	19
ОБЩО до 2025 базова вкл.					13 427	65	114	71
2 026								
ГО- ОАТ Правец	5	Pe100SDR11	32	3	50	5	2	4
ОБЩО 2026					50	5	2	4
2 027								
ГО- ОАТ Правец	5	Pe100SDR11	32	3	45	5	2	4
ОБЩО 2027					45	5	2	4
2 028								
ГО- ОАТ Правец	5	Pe100SDR11	32	3	45	5	2	4
ОБЩО 2028					45	5	2	4
Отклонение	Налягане (bar)	Материал (СТ/РЕ-HD)	Диаметър (мм)	Дебелина на стената (мм)	Дължина (м)	Стойност на линейната част (хил.лв)	Брой съоръжения	Стойност на съоръженията (хил.лв)
ГРУПА БИТОВИ ПОТРЕБИТЕЛИ								
до 2025 базова (прогнозна) вкл.								
ГО блокове	5	Pe100SDR11	32	3	4 233	60	529	45
ГО "Опълченска"	5	Pe100SDR11	40	3	400	2	11	1
ГО блокове	5	Pe100SDR11	50	5	365	4	88	7
ГО жил сгради	5	Pe100SDR11	32	3	1 100	19	146	12
ГО Трепетлика	5	Pe100SDR11	32	3	400	8	11	1
ГО Разлив	5	Pe100SDR11	32	3	200	9	54	4
ГО по Здравец	5	Pe100SDR11	40	3	350	2	11	1
ГО по Лесовец	5	Pe100SDR11	40	3	350	2	12	1
ГО по Опълченска и Маньков камък	5	Pe100SDR11	32	3	220	1	12	1
ГО по Опълченска и Маньков камък	5	Pe100SDR11	50	5	290	2	11	1
ГО - ПРАВЕЦ							20	2
ГО по ул."Градешица"	5	Pe100SDR11	32	3	19	1	12	1
ГО по ул."Иван Пеев-Маруша"	5	Pe100SDR11	32	3	14	1	11	1
ГО по ул.Хр.Б' ул."ген.Раух"иул."Възра	5	Pe100SDR11	32	3	67	2	11	1
ГО ул.Стара река,Хан Аспарух и ЗЖ 1	5	Pe100SDR11	32	3	62	4	12	1
ОБЩО до 2025 базова вкл.					8 070	117	951	79
2 026								
ГО-Правец	5	Pe100SDR11	32	3	75	8	15	6
ОБЩО 2026					75	8	15	6
2 027								
ГО-Правец и Разлив	5	Pe100SDR11	32	3	80	9	15	6
ОБЩО 2027					80	9	15	6
2 028								
ГО-Правец	5	Pe100SDR11	32	3	80	9	15	6
ОБЩО 2028					80	9	15	6

ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ
 "Правецгаз 1" АД
 СПРАВКА № 11 НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ

(хил. лв.)

№	Позиция	2025 базова прогнозна	2026	2027	2028	Общо
Дейност разпределение						
1	Балансова стойност на ДМА	559	717	809	881	2406
2	Балансова стойност на ДНА	2	4	5	6	15
3	Балансова стойност на ДМА придобити за сметка на Финансирания	201	193	189	184	569
4	НОК	42	49	59	63	171
5	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ	402	574	684	766	2024
6	Норма на възвръщаемост	6.16%	7.21%	7.21%	7.21%	7.21%
7	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ	25	41	49	55	146
8	РАЗХОДИ	389	463	558	596	1617
9	УПР	383	436	530	568	1533
10	Промислен разход	6	28	28	28	83
Дейност снабдяване						
1	Балансова стойност на ДМА	6	2	3	4	8
2	Балансова стойност на ДНА	2	3	4	5	13
3	Балансова стойност на ДМА придобити за сметка на Финансирания	0	0	0	0	0
4	НОК	157	160	162	164	485
5	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ	165	165	169	172	506
6	Норма на възвръщаемост	6.16%	7.21%	7.21%	7.21%	7.21%
7	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ	10	12	12	12	36
8	РАЗХОДИ	78	94	95	103	292
9	УПР	78	94	95	103	292
10	Промислен разход	0	0	0	0	0

Справка Коэффициенти за разпределение на разходите по групи

№	Позиция	2025 базова прогнозна	2026	2027	2028	Общо
Дейност разпределение						
1	Коэффициенти за разпределение на Възвръщаемостта и УПР					
1.1	Промислени потребители	0.085	0.090	0.095	0.109	0.10
1.2	ОА и търговски	0.558	0.529	0.493	0.472	0.50
1.3	Битови потребители	0.356	0.381	0.412	0.419	0.41
2	Коэффициенти за разпределение на промислените разходи					
2.1	Промислени потребители	0.119	0.120	0.120	0.121	0.12
2.2	ОА и търговски	0.497	0.495	0.494	0.492	0.49
2.3	Битови потребители	0.384	0.385	0.386	0.387	0.39
3	Разпределение на възвръщаемост и УПР по групи					
3.1	Промислени потребители	35	43	55	68	165
3.2	ОА и търговски	227	252	286	294	834
3.3	Битови потребители	145	182	239	261	680
4	Разпределение на промислените разходи по групи					
4.1	Промислени потребители	0.72	3.30	3.34	3.38	10.02
4.2	ОА и търговски	2.98	13.65	13.70	13.75	41.11
4.3	Битови потребители	2.30	10.61	10.71	10.79	32.11
5	Необходими годишни приходи по групи					
5.1	Промислени потребители	35.54	46.23	58.16	71.28	175.41
5.2	ОА и търговски	230.42	265.99	299.47	308.06	874.66
5.3	Битови потребители	147.31	192.23	249.29	271.79	712.41
Дейност снабдяване						
1	Коэффициенти за разпределение на Възвръщаемостта и УПР					
1.1	Промислени потребители	0.006	0.020	0.021	0.021	0.01
1.2	ОА и търговски	0.106	0.149	0.150	0.147	0.11
1.3	Битови потребители	0.888	0.831	0.830	0.832	0.80
2	Коэффициенти за разпределение на промислените разходи					
2.1	Промислени потребители	0.119	0.120	0.120	0.121	0.1204
2.2	ОА и търговски	0.497	0.495	0.494	0.492	0.4938
2.3	Битови потребители	0.384	0.385	0.386	0.387	0.3857
3	Разпределение на възвръщаемост и УПР по групи					
3.1	Промислени потребители	1	2.10	2.22	2.40	2.85
3.2	ОА и търговски	9	15.82	16.10	17.00	34.79
3.3	Битови потребители	78	87.91	89.28	95.93	291.12
4	Разпределение на промислените разходи по групи					
4.1	Промислени потребители	-	-	-	-	-
4.2	ОА и търговски	-	-	-	-	-
4.3	Битови потребители	-	-	-	-	-
5	Необходими годишни приходи по групи					
5.1	Промислени потребители	1	2.10	2.22	2.40	2.85
5.2	ОА и търговски	9	15.82	16.10	17.00	34.79
5.3	Битови потребители	78	87.91	89.28	95.93	291.12

ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ
"Правецгаз 1" АД
СПРАВКА № 12-А ЦЕНИ ЗА ДЕЙНОСТТА "РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ"

№	Позиция	Мярка	2025 базова прогнозна	2026	2027	2028	ОБЩО
1	НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ, хил. лева						
	Промислени потребители	хил. лв.	36	46	58	71	175
	ОА и търговски	хил. лв.	230	266	299	308	875
	Битови потребители	хил. лв.	147	192	249	272	712
	ОБЩО	хил. лв.	413	504	607	651	1 762
2	ПРОДАЖБИ						
	Промислени потребители	MWh/год	2 285	2 305	2 325	2 355	6 986
	ОА и търговски	MWh/год	9 505	9 525	9 545	9 580	28 649
	Битови потребители	MWh/год	7 339	7 399	7 459	7 519	22 377
	ОБЩО	MWh/год	19 129	19 229	19 329	19 454	58 011
3	ДИСКОНТИРАНИ ПРИХОДИ, хил. лева						
	Промислени потребители	7.21%	36	43	51	58	152
	ОА и търговски		230	248	261	250	759
	Битови потребители		147	179	217	221	617
	ОБЩО		413	471	528	528	1527
4	ДИСКОНТИРАНИ ПРОДАЖБИ, MWh/год						
	Промислени потребители	7.21%	2285	2150	2023	1911	6084
	ОА и търговски		9505	8884	8304	7774	24961
	Битови потребители		7339	6901	6489	6102	19493
	ОБЩО		19129	17935	16816	15786	50538
5	Анютетни цени за разпределение на природен газ, лева/MWh до края на регулаторния период.			30.21			
6	ЦЕНИ ЗА РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ						
	Промислени потребители	лева/MWh		24.91			
	ОА и търговски	лева/MWh		30.40			
	Битови потребители	лева/MWh		31.64			

ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ
"Правецгаз 1" АД

СПРАВКА № 12-Б ЦЕНИ ЗА ДЕЙНОСТТА "СНАБДЯВАНЕ"

№	Позиция	Мярка	2025 базова прогнозна	2026	2027	2028	ОБЩО
1	НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ, хил. лева						
	Промислени потребители	хил. лв.	1	2	2	2	7
	ОА и търговски	хил. лв.	9	16	16	17	49
	Битови потребители	хил. лв.	78	88	89	96	273
	ОБЩО	хил. лв.	88	106	108	115	329
2	ПРОДАЖБИ						
	Промислени потребители	MWh/год	2 285	2 305	2 325	2 355	6 986
	ОА и търговски	MWh/год	9 505	9 525	9 545	9 580	28 649
	Битови потребители	MWh/год	7 339	7 399	7 459	7 519	22 377
	ОБЩО	MWh/год	19 129	19 229	19 329	19 454	58 011
3	ПОТРЕБИТЕЛИ						
	Промислени потребители	брой	7	8	9	10	27
	ОА и търговски	брой	116	118	120	122	360
	Битови потребители	брой	976	991	1 006	1 021	3 018
	ОБЩО	брой	1 099	1 117	1 135	1 153	3 405
4	ДИСКОНТИРАНИ ПРИХОДИ, хил. лева						
	Промислени потребители	7.21%	1	2	2	2	6
	ОА и търговски	0.00%	9	15	14	14	43
	Битови потребители	0.00%	78	82	78	78	238
	ОБЩО		88	99	94	94	286
5	ДИСКОНТИРАНИ ПРОДАЖБИ, MWh/год						
	Промислени потребители	7.21%	2285	2150	2023	1911	6084
	ОА и търговски	0.00%	9505	8884	8304	7774	24961
	Битови потребители	0.00%	7339	6901	6489	6102	19493
	ОБЩО		19129	17935	16816	15786	50538
6	ДИСКОНТИРАНИ ПОТРЕБИТЕЛИ, MWh/год						
	Промислени потребители	7.21%	7	7	8	8	23
	ОА и търговски	0.00%	116	110	104	99	313
	Битови потребители	0.00%	976	924	875	829	2628
	ОБЩО		1099	1042	987	936	2965
7	Анютетни цени за снабдяване с природен газ, лева/MWh до края на регулаторния период.			5.66			
8	Анютетни цени за снабдяване с природен газ, лева/потребител до края на регулаторния период.			96.43			
9	ЦЕНИ СНАБДЯВАНЕ, на база количества						
	Промислени потребители	лева/MWh		0.96			
	ОА и търговски	лева/MWh		1.70			
	Битови потребители	лева/MWh		5.90			

ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ

"Правецгаз 1" АД

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

без ДДС и акциз

Потребителски групи	Пределни цени за разпределе ние (лв./MWh)	Пределни цени за снабдяване (лв./MWh)	Пределни цени за разпределение и снабдяване (лв./MWh)	Пределни цени за разпределение и снабдяване (евро/MWh)	Пределни цени за снабдяване (евро/MWh)	Пределни цени за разпределение и снабдяване (евро/MWh)
Промислени потребители	24.91	0.96	25.87	12.74	0.49	13.23
ОА и търговски				15.54	0.87	16.41
до 3200 MWh/год. вкл.	30.79	1.70	32.49	15.74	0.87	16.61
над 3200 MWh/год.	29.88	1.70	31.58	15.28	0.87	16.15
Битови потребители	31.64	5.90	37.54	16.18	3.02	19.19

ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ
"Правецгаз 1" АД
СПРАВКА № 13-Б ЦЕНИ ЗА ПРЕНОС НА ПРИРОДЕН ГАЗ ПО ГРМ
ЗА ПОДГРУПИТЕ НА ОБЩЕСТВЕНО-АДМИНИСТРАТИВНИТЕ И ТЪРГОВСКИ КЛИЕНТИ

№	Позиция	Мярка	2026	2027	2028	Общо
1	Продажби	MWh/год.	9 525	9 545	9 580	28 649
	до 3200 MWh/год. вкл.	MWh/год.	5 398	5 418	5 453	16 269
	над 3200 MWh/год.	MWh/год.	4 127	4 127	4 127	12 380
2	Алокационен фактор/Разходи, зависещи от количеството пренесен и доставен природен газ					
	до 3200 MWh/год. вкл.		0.567	0.568	0.569	0.568
	над 3200 MWh/год.		0.433	0.432	0.431	0.432
3	Максимален часов разход	MWh/год.	1	1	1	3
	до 3200 MWh/год. вкл.	MWh/год.	1	1	1	2
	над 3200 MWh/год.	MWh/год.	0	0	0	1
4	Дисконтиран максимален часов разход	7.21%	1	1	1	3
	до 3200 MWh/год. вкл.		1	1	1	2
	над 3200 MWh/год.		0	0	0	1
5	Алокационен фактор/Възвръщаемост и разходи за експлоатация и поддръжка					
	до 3200 MWh/год. вкл.		0.574	0.575	0.577	0.576
	над 3200 MWh/год.		0.426	0.425	0.423	0.424
6	Възвръщаемост и разходи за експлоатация и поддръжка	лв.	252	286	294	832
	до 3200 MWh/год. вкл.	лв.	145	164	170	479
	над 3200 MWh/год.	лв.	107	121	125	353
7	Разходи, зависещи от количеството пренесен и доставен природен газ	лв.	14	14	14	41
	до 3200 MWh/год. вкл.	лв.	8	8	8	23
	над 3200 MWh/год.	лв.	6	6	6	18
8	Общо приходи	лв.	266	299	308	874
	до 3200 MWh/год. вкл.	лв.	153	172	178	502
	над 3200 MWh/год.	лв.	113	127	130	371
9	NPV на приходите	7.21%	248	261	250	759
	до 3200 MWh/год. вкл.	7.21%	142	150	144	436
	над 3200 MWh/год.	7.21%	106	111	106	322
10	Дисконтирани продажби	7.21%	8 884	8 304	7 774	24 961
	до 3200 MWh/год. вкл.	7.21%	5 035	4 714	4 425	14 174
	над 3200 MWh/год.	7.21%	3 849	3 590	3 349	10 788
11	Анютетни цени за разпределение на природен газ, лева/1000 м ³ до края на регулаторния период.	лева/MWh	30.39			
	до 3200 MWh/год. вкл.	лева/MWh	30.79			
	над 3200 MWh/год.	лева/MWh	29.88			

ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ

"Правецгаз 1" АД

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

в левя

РАЗХОДИ		Промислени клиенти		Обществено-административни и търговски клиенти		Битови клиенти
		гр. 1	гр. 2	гр. 1	гр. 2	
		до 0,530 MWh/час вкл.	над 0,530 MWh/час	до 0,530 MWh/час вкл.	над 0,530 MWh/час	
1.	ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	2370		1097		218
1	Издаване на скица и виза за проектиране	160		80		25
2	Изготвяне на работен проект за газопроводно отклонение	280		140		25
3	Съгласуване на работен проект за газопроводното отклонение	360		175		30
	РИОСВ	90		45		10
	ХЕИ					
	РСПАБ	130		60		15
	Гражданска защита					
	Комуникационни оператори	140		70		15
	ИДТН					
	НСН - Конструктивна част					
4	Одобряване на работният проект от общината	120		60		22
5	Издаване на разрешение за строеж	120		60		30
6	Сключване на договор за НСН	150		75		22
7	Издаване на протокол за строителна площадка и ниво на					
8	Разходи по организация и безопасност на движението	130		62		12
9	Разходи за проби на якост и плътност					
10	Изготвяне на екзекутивна документация	250		115		20
11	Становища по изпълнение на газопроводното отклонение	220		110		12
	РИОСВ					
	ХЕИ					
	РСПАБ					
	Гражданска защита					
	Комуникационни оператори					
	ИДТН					
	Община					
	Агенция по кадастъра					
12	Разходи по назначаване и провеждане на държавна прием	580		220		20
13	Разходи по издаване на разрешения за ползване					
II.	ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ	960	2110	373	853	311
	в зависимост от максималния часови разход					
1	Изкопно-възстановителни работи	762	1482	308	703	260
	изрязване на пътна настилка;	148	165	77	105	48
	разбиране на пътна настилка;	325	347	82	123	84
	изкопаване на шурф;	98	290	43	130	33
	натоварване и извозване на строителни отпадъци;	47	198	32	88	22
	такса за депониране на строителни отпадъци;					
	направа на пясъчна подстилка и надстилка;	14	92	14	61	14
	засипване на шурфа с прослойно трамбоване;	3	96	3	66	3
	направа на основа на път от несортиран трошен камък.					
	възстановяване на пътна настилка	126	293	56	129	56
2	Монтажни работи	64	293	7	18	15
	електрофитингово заваряване;					
	огневи работи при врязване с изпускане на газ от участък на газоразпределителната мрежа;					
	огневи работи при врязване под налягане в газоразпределителната мрежа-стомана;					
	заваръчно-монтажни и изолационни работи по газопроводното отклонение – стомана;					
	безразрушителен контрол на заварени съединения стомана.					
3	Излиз към ГРЗП	60	139	26	60	18
	монтажни работи	60	139	26	60	18
4	Свързване на ГРЗП към газовата инсталация	75	196	32	72	18
	монтажни работи	75	196	32	72	18
	Общо разходи за присъединяване	3330.00	4480.00	1470.00	1950.00	529.00

ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ**"Правецгаз 1" АД****СПРАВКА № 16 ЦЕНИ ЗА ПРИСЪЕДИНЯВАНЕ НА ПОТРЕБИТЕЛИ
КЪМ ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНАТА МРЕЖА**

Потребителски групи и подгрупи	Пределни цени (лв./клиент)	Пределни цени (евро/клиент)
Промислени		
до 0,530 MWh/час вкл.	3 330.00	1 702.60
над 0,530 MWh/час	4 480.00	2 290.59
Пределни цени (лв./клиент)		
ОА и търговски		
до 0,530 MWh/час вкл.	1 470.00	751.60
над 0,530 MWh/час	1 950.00	997.02
Битови	529.00	270.47