

ДО
ПРЕДСЕДАТЕЛЯ НА
КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО
И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

ЗАЯВЛЕНИЕ

ЗА УТВЪРЖДАВАНЕ НА ЦЕНИ НА ПРИРОДНИЯ ГАЗ

От "Газтрейд Сливен" ЕООД

(фирма на заявителя)

гр. Сливен, ул. "Драган Цанков" 2-А

(седалище и адрес на управление)

гр. Сливен, ул. "Драган Цанков" 2-А

(телефон и точен адрес за кореспонденция)

ЕИК : 202829770

телефон: 044/662481 факс: 044/662481 e-mail: gastrade_sliven@abv.bg

титуляр на лицензия № Л-08 от 16.02.2015г. за дейността: разпределение на природен газ за територията на община Сливен

и лицензия № Л-12 от 16.02.2015г. за дейността: снабдяване с природен газ от краен снабдител за територията на община Сливен,

представявано от Кънчо Михайлов Михайлов, в качеството му на Управител.

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

Моля, на основание чл. 30, ал. 1, т. 8, т. 11 и т. 12 от Закона за енергетиката (ЗЕ), считано от 01.01.2024 г., да бъдат утвърдени следните цени за:

1. Пренос на природен газ по газоразпределителните мрежи:

Групи и подгрупи клиенти	Пределни цени за разпределение (лв./MWh)
Стопански клиенти с равномерно потребление / Промислени клиенти	9,53
до 211 MWh	16,75
от 211 до 527.5 MWh	15,78
от 527.5 до 1 055 MWh	14,27
от 1 055 до 2 110 MWh	13,28
от 2 110 до 5 275 MWh	11,65
от 5 275 до 10 550 MWh	8,60
над 10 550 MWh	6,49
Стопански клиенти с неравномерно потребление / ОА и търговски клиенти	16,02
до 52.75 MWh	22,58
от 52.75 до 211 MWh	20,72
от 211 до 527.5 MWh	19,78
от 527.5 до 1 055 MWh	18,06
от 1 055 до 2 110 MWh	15,39
от 2 110 до 5 275 MWh	14,47
от 5 275 до 10 550 MWh	14,27
Битови клиенти	25,02

2. Продажба на природен газ:

Групи и подгрупи клиенти	Пределни цени за снабдяване (лв./MWh)
Стопански клиенти с равномерно потребление / Промислени клиенти	0,78
до 211 MWh	0,78
от 211 до 527.5 MWh	0,78
от 527.5 до 1 055 MWh	0,78
от 1 055 до 2 110 MWh	0,78
от 2 110 до 5 275 MWh	0,78
от 5 275 до 10 550 MWh	0,78
над 10 550 MWh	0,78

Стопански клиенти с неравномерно потребление / ОА и търговски клиенти	2,05
до 52.75 MWh	2,05
от 52.75 до 211 MWh	2,05
от 211 до 527.5 MWh	2,05
от 527.5 до 1 055 MWh	2,05
от 1 055 до 2 110 MWh	2,05
от 2 110 до 5 275 MWh	2,05
от 5 275 до 10 550 MWh	2,05
Битови клиенти	1,78

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

Групи и подгрупи клиенти	Пределни цени (лв.)
Стопански клиенти с равномерно потребление / Промислени клиенти	
до 0.264 MWh	4 184
до 0.739 MWh	4 388
до 4.22 MWh	4 831
до 10.55 MWh	5 830
над 10.55 MWh	6 516
Стопански клиенти с неравномерно потребление / ОА и търговски клиенти	
до 0.264 MWh	4 184
до 0.739 MWh	4 388
до 4.22 MWh	4 831
до 10.55 MWh	5 830
над 10.55 MWh	6 516
Битови клиенти	862

2. Прилагам следните документи на хартиен и електронен носител:

2.1. Коригиран Ценови Модел съдържащ справки, съгласно указанията на КЕВР, както и информацията по т.т. 2.2, 2.3., 2.4.;

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

Дата: 30.10.2023г.

Подпис: _____



ГАЗОРАЗРЕДИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ
 "ГАЗТРЕЙД СЛИВЕВ" ЕООД
 СПРАВКА № 1-А АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - разпределение
 (хил. лв.)

АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - РАЗПРЕДИТЕЛНИ ГАЗОПРОВОДИ - ЛИНЕЙНА ЧАСТ, ОТКЛОПЕНИЯ И АГРС

Амортизационен срок		25						
		2022 - базова отч. год.	2023 - базова прогн. год.	2024	2025	2026	2027	2028
1	Начална балансова стойност		2 070	2 174	2 909	3 563	4 162	4 759
2	Отчетна стойност на придобитите активи		235	902	855	833	832	601
3	Амортизации		-131	-167	-201	-234	-234	-234
4	Крайна балансова стойност		2 174	2 909	3 563	4 162	4 759	5 125
		2022 - базова отч. год.	2023 - базова прогн. год.	2024	2025	2026	2027	2028
	Придобити активи (лв.)		235	902	855	833	832	601
2022	Отчетна стойност на активи към нач. рег.пер.	3 037	121	121	121	121	121	121
2023	Аморт.числ. към началото на рег.период	967	9	9	9	9	9	9
2024				16	36	36	36	36
2025					34	34	34	34
2026						33	33	33
2027								
2028								
Сумарни амортизации		967	131	167	201	234	234	234

АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - ДМА (СЪОРЪЖЕНИЯ БЕЗ БИГОВИ, И ТРАНСПОРТНИ СРЕДСТВА БЕЗ АВТОМОБИЛИ)

Амортизационен срок		15						
		2022 - базова отч. год.	2023 - базова прогн. год.	2024	2025	2026	2027	2028
1	Начална балансова стойност		359	387	373	361	347	319
2	Отчетна стойност на придобитите активи		65	24	28	28	13	24
3	Амортизации		-36	-38	-40	-42	-42	-42
4	Крайна балансова стойност		387	373	361	347	319	301
		2022 - базова отч. год.	2023 - базова прогн. год.	2024	2025	2026	2027	2028
	Придобити активи (лв.)		65	24	28	28	13	24
2022	Отчетна стойност на активи към нач. Рег.пер.	479	32	32	32	32	32	32
2023	Аморт.числ. към началото на рег.период	120	4	4	4	4	4	4
2024				2	2	2	2	2
2025					2	2	2	2
2026						2	2	2
2027								
2028								
Сумарни амортизации		120	36	38	40	42	42	42

АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - ДМА (СЪОРЪЖЕНИЯ - БИГОВИ)

Амортизационен срок		5						
		2022 - базова отч. год.	2023 - базова прогн. год.	2024	2025	2026	2027	2028
1	Начална балансова стойност		141	118	95	66	38	43
2	Отчетна стойност на придобитите активи		16	22	19	18	19	22
3	Амортизации		-41	-45	-49	-46	-15	-15
4	Крайна балансова стойност		118	95	66	38	43	49
		2022 - базова отч. год.	2023 - базова прогн. год.	2024	2025	2026	2027	2028
	Придобити активи (лв.)		16	22	19	18	19	22
2022	Отчетна стойност на активи към нач. Рег.пер.	187	37	37	37	31		
2023	Аморт.числ. към началото на рег.период	44	3	3	3	3	3	3
2024				4	4	4	4	4
2025					4	4	4	4
2026						4	4	4
2027								
2028								
Сумарни амортизации		44	41	45	49	46	15	15



Handwritten signature in blue ink.

ГАЗОРАЗРЕДИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ
 "ГАЗТРЕЙД СЛИВЕН" ЕООД
 СПРАВКА № 1-А АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - разпределение
 (хил. лв.)

АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - ДИА

Амортизационен срок		35						
		2022 - базова отч. год.	2023 - базова прогн. год.	2024	2025	2026	2027	2028
1	Начална балансова стойност		6 088	6 088	6 088	6 088	6 088	6 088
2	Отчетна стойност на придобитите активи							
3	Амортизации							
4	Крайна балансова стойност		6 088	6 088	6 088	6 088	6 088	6 088
		2022 - базова отч. год.	2023 - базова прогн. год.	2024	2025	2026	2027	2028
	Придобити активи (лв.)							
2022	Отчетна стойност на активи към нач. Рег.пер.	6 088						
2023	Амортиз.числ. към началото на рег.период							
2024								
2025								
2026								
2027								
2028								
	Сумарни амортизации							

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

Амортизационен срок		5						
		2022 - базова отч. год.	2023 - базова прогн. год.	2024	2025	2026	2027	2028
1	Начална балансова стойност		369	364	426	451	453	497
2	Отчетна стойност на придобитите активи		99	209	215	239	226	226
3	Амортизации		-105	-146	-189	-237	-182	-152
4	Крайна балансова стойност		364	426	451	453	497	570
		2022 - базова отч. год.	2023 - базова прогн. год.	2024	2025	2026	2027	2028
	Придобити активи (лв.)		99	209	215	239	226	226
2022	Отчетна стойност на активи към нач. Рег.пер.	424	85	85	85	85	30	
2023	Амортиз.числ. към началото на рег.период	55	20	20	20	20	20	20
2024				42	42	42	42	42
2025					43	43	43	43
2026						48	48	48
2027								
2028								
	Сумарни амортизации	55	105	146	189	237	182	152



ГАЗОРАЗРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ

"ГАЗТРЕЙД СЛИВЕН" ЕООД

СПРАВКА № 1-Б АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - разпределение

(хиляди лв.)

№	Описание	2022 - базова отч. год.	2023 - базова прогн. год.	Стойности				
				2024	2025	2026	2027	2028
1	Отчетна стойност	10 215	10 630	11 786	12 903	14 021	15 111	15 983
1.1	Разпределителни газопроводи - линейна част и отклонения и АГРС	3 037	3 272	4 171	5 029	5 862	6 694	7 295
1.2	Съоръжения	479	544	567	595	623	636	660
1.3	Битови съоръжения	187	203	225	244	262	282	304
1.4	Сгради							
1.5	Други ДМА							
1.7	ДНА	6 088	6 088	6 088	6 088	6 088	6 088	6 088
1.8	ДМА, изградени за сметка на приходите от присъединяване	424	523	732	947	1 186	1 412	1 637
2	Годишна амортизационна квота	-276	-312	-396	-479	-559	-473	-443
2.1	Разпределителни газопроводи - линейна част и отклонения и АГРС	-121	-131	-167	-201	-234	-234	-234
2.2	Съоръжения	-32	-36	-38	-40	-42	-42	-42
2.3	Битови съоръжения	-37	-41	-45	-49	-46	-45	-45
2.4	Сгради							
2.5	Други ДМА							
2.7	ДНА							
2.8	ДМА, изградени за сметка на приходите от присъединяване	-85	-105	-146	-189	-237	-182	-152
3	Начислена до момента амортизация	-1 186	-1 498	-1 894	-2 373	-2 932	-3 406	-3 849
3.1	Разпределителни газопроводи - линейна част и отклонения и АГРС	-967	-1 098	-1 265	-1 466	-1 701	-1 935	-2 169
3.2	Съоръжения	-120	-156	-194	-234	-275	-317	-358
3.3	Битови съоръжения	-44	-85	-129	-178	-224	-239	-254
3.4	Сгради							
3.5	Други ДМА							
3.7	ДНА							
3.8	ДМА, изградени за сметка на приходите от присъединяване	-55	-160	-306	-495	-733	-915	-1 067
4	Балансова стойност	9 029	9 132	9 892	10 529	11 089	11 705	12 134
4.1	Разпределителни газопроводи - линейна част и отклонения и АГРС	2 070	2 174	2 909	3 563	4 162	4 759	5 125
4.2	Съоръжения	359	387	373	361	347	319	301
4.3	Битови съоръжения	143	118	95	66	38	43	49
4.4	Сгради							
4.5	Други ДМА							
4.7	ДНА	6 088	6 088	6 088	6 088	6 088	6 088	6 088
4.8	ДМА, изградени за сметка на приходите от присъединяване	369	364	426	451	453	497	570



60

ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ

"ГАЗТРЕЙД СЛИВЕН" ЕООД

СПРАВКА № 1-В АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - снабвяване

(хил. лв.)

АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН

АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - ДМА (ДРУГИ)

Амортизационен срок		5						
		2022 - базова отч. год.	2023 - базова прогн. год.	2024	2025	2026	2027	2028
1	Начална балансова стойност		235	171	107	44		
2	Отчетна стойност на придобитите активи							
3	Амортизации		-64	-64	-64	-44		
4	Крайна балансова стойност		171	107	44			
		2022 - базова отч. год.	2023 - базова прогн. год.	2024	2025	2026	2027	2028
	Придобити активи (лв.)							
2022	Отчетна стойност на активи към нач. Рег.пер.	319	64	64	64	44		
2023	Аморт.начисл. към началото на рег.период	84						
2024								
2025								
2026								
2027								
2028								
Сумарни амортизации		84	64	64	64	44		



ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ

"ГАЗТРЕЙД СЛИВЕЦ" ЕООД

СПРАВКА № 1-Г АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - снабвяване

(хиляд. лв.)

№	Описание	2022 - базова отч. год.	2023 - базова прогн. год.	Стойности				
				2024	2025	2026	2027	2028
1	Отчетна стойност	319	319	319	319	319	319	319
1.1	Декомпресиращи станции							
1.2	Съоръжения и транспортни средства (без автомобили)							
1.3	Битови съоръжения							
1.4	Сгради							
1.5	Други ДМА	319	319	319	319	319	319	319
1.7	ДЦА							
1.8	ДМА, изградени за сметка на приходите от присъединяване							
2	Годишна амортизационна квота	-64	-64	-64	-64	-44		
2.1	Декомпресиращи станции							
2.2	Съоръжения и транспортни средства (без автомобили)							
2.3	Битови съоръжения							
2.4	Сгради							
2.5	Други ДМА	-64	-64	-64	-64	-44		
2.7	ДЦА							
2.8	ДМА, изградени за сметка на приходите от присъединяване							
3	Начислена до момента амортизация	-84	-148	-212	-275	-319	-319	-319
3.1	Декомпресиращи станции							
3.2	Съоръжения и транспортни средства (без автомобили)							
3.3	Битови съоръжения							
3.4	Сгради							
3.5	Други ДМА	-84	-148	-212	-275	-319	-319	-319
3.7	ДЦА							
3.8	ДМА, изградени за сметка на приходите от присъединяване							
4	Балансова стойност	235	171	107	44			
4.1	Декомпресиращи станции							
4.2	Съоръжения и транспортни средства (без автомобили)							
4.3	Битови съоръжения							
4.4	Сгради							
4.5	Други ДМА	235	171	107	44			
4.7	ДЦА							
4.8	ДМА, изградени за сметка на приходите от присъединяване							



ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ
 "ГАЗТРЕЙД СЛИВЕН" ЕООД
 СПРАВКА № 2 ПРИХОДИ ОТ ПРИСЪЕДИНЯВАНЕ

Групи и подгрупи клиенти	Стойности /кв. лв./									
	2022 - базова отч. год.	2023 - базова процт. год.	2024	2025	2026	2027	2028	Общо за период		
Стопански клиенти с равномерно потребление										
до 0.264 МWh	50	7	8	17	17	17	8	67		
до 0.739 МWh	11	7	-4	9	9	4	4	22		
до 4.22 МWh	42				14	5	19	39		
до 10.55 МWh	10	10	12		6			17		
над 10.55 МWh	12									
Стопански клиенти с неравномерно потребление										
до 0.264 МWh	75	43	21	17	21	17	17	92		
до 0.739 МWh	22	7	4				4	9		
до 4.22 МWh	13	13	-5				5	6		
до 10.55 МWh	5						6	6		
Бытови клиенти	185	12	172	172	172	172	172	862		
Общо	424	99	209	215	239	226	226	1 114		



**ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ
"ГАЗТРЕЙД СЛИВЕН" ЕООД
СПРАВКА № 3 ДЪЛГОТРАЙНИ АКТИВИ**

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

№	Описание	Стойности									
		2022 - базова отч. год.	2023 - базова прогн. год.	2024	2025	2026	2027	2028	Общо		
		Дейност Разпределение									
1	Балансови стойности на ДМА, в т.ч.	2 941	3 044	3 804	4 441	5 001	5 617	6 046	6 046	6 046	
1.1	Балансови стойности на ДМА, свързани с дейността на предприятието съгласно лицензията в т.ч.:	2 572	2 680	3 378	3 990	4 547	5 120	5 476	5 476	5 476	
1.1.1	Балансови стойности на ДМА, наети от предприятието, по силата на договор за финансов лизинг										
1.2	Балансови стойности на ДМА, придобити за сметка на финансираня, в т.ч.	369	364	426	451	453	497	570	570	570	
1.2.1	Балансова стойност на активи изградени с приходи от присъединяване	369	364	426	451	453	497	570	570	570	
1.2.2	Други										
1.3	Балансови стойности на ДМА, несвързани с дейността на предприятието съгласно лицензията										
2	Балансови стойности на ДНА	6 088	6 088	6 088	6 088	6 088	6 088	6 088	6 088	6 088	
		Дейност Снабдяване									
1	Балансови стойности на ДМА, в т.ч.	235	171	107	44						
1.1	Балансови стойности на ДМА, свързани с дейността на предприятието съгласно лицензията в т.ч.:	235	171	107	44						
1.1.1	Балансови стойности на ДМА, наети от предприятието, по силата на договор за финансов лизинг										
1.2	Балансови стойности на ДМА, придобити за сметка на финансираня, в т.ч.										
1.2.1	Балансова стойност на активи изградени с приходи от присъединяване										
1.2.2	Други										
1.3	Балансови стойности на ДМА, несвързани с дейността на предприятието съгласно лицензията										
2	Балансови стойности на ДНА										



**ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ
"ГАЗТРЕЙД СЛИВЕН" ЕООД
СПРАВКА № 4 ГОДИШНИ РАЗХОДИ**

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

(млн. лв.)

№	Описание	Стойности						
		2022 - базова отч. год.	2023 - базова прогн. год.	2024	2025	2026	2027	2028
		Дейност Разпределение						
	Общи разходи	521	580	637	695	744	736	751
I	Разходи за експлоатация и поддръжка на ГРМ - УИР	517	576	633	690	739	730	746
1	Разходи за материали, в т.ч. горива за автотранспорт	34	51	45	50	55	60	64
	Канцеларски материали	27	27	22	24	27	30	32
2	Разходи за външни услуги, в т.ч. застраховки	1	1	1	1	1	1	1
	Данъци и такси разпределение	131	151	172	185	197	214	225
	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	7	8	9	9	10	11	12
	Абонаментно поддръжане, аварийна готовност	3	7	5	6	6	6	7
	Въоръжена и противопожарна охрана	12	12	12	12	12	12	12
	Проверка на уреди	5	7	8	11	13	16	18
	Експертни и одиторски разходи	1	1	1	1	1	1	1
	Вода, отопление и осветление	37	39	46	56	64	77	85
	Разходи за амортизации в т.ч. Разходи за амортизации в т.ч.	45	52	62	62	62	62	62
3	Разходи за заплати и възнаграждения	2	2	2	2	2	2	2
4	Разходи за социални осигуровки	191	208	250	290	322	291	291
5	Социални разходи	134	138	138	138	138	138	138
6	Други разходи	25	26	26	26	26	26	26
7	Охрана на труда	2	2	2	2	2	2	2
II	Разходи пряко свързани от пренесените/доставените количества природен газ - ИР	2	2	2	2	2	2	2
	Олорант	4	4	4	4	4	4	4



ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ
"ГАЗРЕЙД СЛИВЕН" ЕООД
СПРАВКА № 4 ГОДИШНИ РАЗХОДИ

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

(млн. лв.)

№	Описание	Дейност снабдяване с природен газ			Стойности				
		2022 - базова отч. год.	2023 - базова прогн. год.	2024	2025	2026	2027	2028	
	Общи разходи	93	104	105	105	84	41	41	
1	Разходи за снабдяване с природен газ - УТР	93	104	105	105	84	41	41	
1	Разходи за материали, в т.ч.	2	2	2	2	2	2	2	
	Горива за автотранспорт	2	2	2	2	2	2	2	
2	Разходи за външни услуги, в т.ч.	12	15	15	15	15	15	15	
	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	1	2	2	2	2	2	2	
3	Разходи за амортизации в т.ч.	64	64	64	64	44			
	Разходи за амортизации в т.ч.	64	64	64	64	44			
4	Разходи за заплати и възнаграждения	12	19	19	19	19	19	19	
5	Разходи за социални осигуровки	2	4	4	4	4	4	4	
6	Социални разходи								
7	Други разходи	1	1	1	1	1	1	1	
	Командировки и обучение на персонала	1	1	1	1	1	1	1	
И	Разходи пряко зависещи от количеството природен газ								
	Други разходи								



**ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ
"ГАЗТРЕЙД СЛИВЕН" ЕООД
СПРАВКА № 5 КАПИТАЛ**

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

№	Описание	Единица мярка	Стойности							
			2022 - БАЗОВА ОТЧ. ГОД.	2023 - БАЗОВА ПРОГН. ГОД.	2024	2025	2026	2027	2028	
1	Собствен капитал	ХИЛ. ЛВ.	-868	-1 501	-1 331	-1 016	-610	-94	653	
2	Привлечен капитал в т.ч.	ХИЛ. ЛВ.	4 874	4 840	4 805	4 770	4 734	4 697		
2.1	Дългосрочен заем №1	ХИЛ. ЛВ.	4 874	4 840	4 805	4 770	4 734	4 697		
2.2	Среднопретеглена норма на възвръщаемост на заемите по 2.1	%								
2.3	Дългосрочен заем №2	ХИЛ. ЛВ.								
2.4	Среднопретеглена норма на възвръщаемост на заемите по 2.3	%								
2.5	Краткосрочни заеми	ХИЛ. ЛВ.								
2.6	Среднопретеглена норма на възвръщаемост на заемите по 2.5	%								



ГАЗОРАЗРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ
"ГАЗРЕЙД СЛИВЕН" ЕООД
СПРАВКА № 6 НЕОБХОДИМ ОБОРОТЕН КАПИТАЛ

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

№	Описание	Единици а марка	Стойности							
			2022 - базова отч. год.	2023 - базова прогн. год.	2024	2025	2026	2027	2028	Общо
			Дейност Разреждане							
1	Условно-постоянни разходи	хил. лв.	517	576	633	690	739	730	746	3 538
2	Разходи за амортизации	хил. лв.	191	208	250	290	322	291	291	1 443
3	Променливи разходи	хил. лв.	4	4	4	4	5	5	6	23
4	НОК	хил. лв.	41	46	48	51	53	56	58	265
			Дейност Снабвяване							
1	Условно-постоянни разходи	хил. лв.	93	104	105	105	84	41	41	375
2	Разходи за амортизации	хил. лв.	64	64	64	64	44			171
3	Променливи разходи	хил. лв.								
4	Разходи за покупка на газ	хил. лв.	13 007	7 188	4 447	4 895	5 515	6 251	6 576	27 684
5	НОК	хил. лв.	1 630	903	561	617	695	786	827	3 486



**ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ
"ГАЗТРЕЙД СЛИВЕН" ЕООД
СПРАВКА № 7 КАПИТАЛОВА СТРУКТУРА И ДАНЪЧНИ ЗАДЪЛЖЕНИЯ**

№	Описание	Единица мярка	2022 - базова отч. год.		2023 - базова протн. год.		2024	2025	2026	2027	2028	Общо
			Хил. лв.	%	Хил. лв.	%						
1	Собствен капитал		-868	0,00%	-1 501	0,00%	-1 331	-1 016	-610	-94	653	-2 397
2	Дял на собствен капитал	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	100,00%	0,00%
3	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	8,00%	8,00%	8,00%	7,02%	7,02%	7,02%	7,02%	7,02%	7,02%	7,02%
4	Привлечен капитал	Хил. лв.	4 874	100,00%	4 840	100,00%	4 805	4 770	4 734	4 697	0	19 007
5	Дял на привлечен капитал	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	0,00%	100,00%
6	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%	2,05%	2,05%	2,05%	2,05%	2,05%	2,05%	2,05%	2,05%		2,05%
7	Данъчни задължения	%					10,00%	10,00%	10,00%	10,00%	10,00%	10,00%
8	НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ	%	2,1%	2,1%	2,1%	2,05%	2,05%	2,05%	2,05%	2,05%	7,80%	2,05%



ТАОВА РАЗДЕЛЕНИЕТО ПРЕДПРИЯТИЕ
 "ТАТРЕМ СИБЕР" ЕООД
 СЪСТАВНА НАЧА ХАРАКТЕРИСТИКА НА ГРУПИТЕ КЛИЕНТИ ЗА РАЗДЕЛЕНИЕТО
 (сметана за сметанови изделия за продажба на разни места)

ГРУПИ КЛИЕНТИ	2022 - базисна година		2023 - базисна година		2024		2025		2026		2027		2028		Общо за ПТ					
	МВВ/гол	броя	МВВ/гол	броя	МВВ/гол	броя	МВВ/гол	броя	МВВ/гол	броя	МВВ/гол	броя	МВВ/гол	броя	МВВ/гол	броя				
Сметанен крем с панировъчни продукти	47 454	3 337	54 407	2 855	57 877	2 911	55 541	3 540	63 595	3 666	65 102	3 735	62	68 351	3 795	69	304 466	17 441	69	
Сметанен крем с непанировъчни продукти	13 864	1 308	17 890	1 665	14 815	1 620	16 778	1 655	17 075	1 705	23 746	1 775	68	26 179	1 870	73	100 583	8 625	73	
Булчин крем с панировъчни продукти	2 282	450	2 110	480	2 854	283	4 927	320	6 391	500	7 816	591	1 188	9 280	620	1 285	31 957	2 830	1 284	
Общо	63 599	5 095	74 407	4 940	75 546	4 531	77 366	5 535	87 061	5 925	98 624	6 100	1 215	104 310	6 285	1 427	437 006	28 886	1 427	
Сметанен крем с панировъчни продукти	0,746		0,731		0,736		0,730		0,730		0,680		0,658		0,697					
Сметанен крем с непанировъчни продукти	0,218		0,240		0,211		0,237		0,236		0,264		0,252		0,230					
Булчин крем	0,026		0,028		0,040		0,062		0,078		0,106		0,078		0,073					
Общо	1,000		1,000		1,000		1,000		1,000		1,000		1,000		1,000					

СЪСТАВНА ХАРАКТЕРИСТИКА НА ПОДГРУПИТЕ КЛИЕНТИ ЗА РАЗДЕЛЕНИЕТО С ПТ

ПОДГРУПИ НА ГРУПИТЕ КЛИЕНТИ	2022 - базисна година		2023 - базисна година		2024		2025		2026		2027		2028		Общо за ПТ					
	МВВ/гол	броя	МВВ/гол	броя	МВВ/гол	броя	МВВ/гол	броя	МВВ/гол	броя	МВВ/гол	броя	МВВ/гол	броя	МВВ/гол	броя				
Сметанен крем с панировъчни продукти	47 454	3 337	54 407	2 855	57 877	2 911	55 541	3 540	63 595	3 666	65 102	3 735	62	68 351	3 795	69	304 466	17 441	69	
Сметанен крем с непанировъчни продукти	13 864	1 308	17 890	1 665	14 815	1 620	16 778	1 655	17 075	1 705	23 746	1 775	68	26 179	1 870	73	100 583	8 625	73	
Булчин крем с панировъчни продукти	2 282	450	2 110	480	2 854	283	4 927	320	6 391	500	7 816	591	1 188	9 280	620	1 285	31 957	2 830	1 284	
Общо	63 599	5 095	74 407	4 940	75 546	4 531	77 366	5 535	87 061	5 925	98 624	6 100	1 215	104 310	6 285	1 427	437 006	28 886	1 427	
Сметанен крем с панировъчни продукти	0,746		0,731		0,736		0,730		0,730		0,680		0,658		0,697					
Сметанен крем с непанировъчни продукти	0,218		0,240		0,211		0,237		0,236		0,264		0,252		0,230					
Булчин крем	0,026		0,028		0,040		0,062		0,078		0,106		0,078		0,073					
Общо	1,000		1,000		1,000		1,000		1,000		1,000		1,000		1,000					



ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ
"ГАЗТРЕЙД СЛИВЕН" ЕООД
 СПРАВКА № 8-Б ХАРАКТЕРИСТИКА НА ГРУПИТЕ КЛИЕНТИ ЗА СНАБДЯВАНЕ С ПРИРОДЕН ГАЗ
 (съставя се по прогнозни данни за всяка една година от периода на регулиране)

ГРУПИ КЛИЕНТИ	2024		2025		2026		2027		2028		Общо	
	МВт/год	Брой	МВт/год	Брой	МВт/год	Брой	МВт/год	Брой	МВт/год	Брой	МВт/год	Брой
Стопански клиенти с равномерно потребление	51 877	40	55 541	46	63 595	56	65 102	62	68 351	69	304 466	69
Стопански клиенти с неравномерно потребление	14 815	53	16 778	57	17 075	62	25 736	68	26 179	73	100 583	73
Витови клиенти	3 503	485	4 947	685	6 391	885	7 836	1 085	9 280	1 285	31 957	1 285
ОБЩО	70 195	578	77 266	788	87 061	1 003	98 674	1 215	103 810	1 427	437 006	1 427
Коефициенти на разпределение на приходите за променливи приходи												
Стопански клиенти с равномерно потребление	0,739		0,719		0,730		0,660		0,658		0,697	
Стопански клиенти с неравномерно потребление	0,211		0,217		0,196		0,261		0,252		0,230	
Витови клиенти	0,050		0,064		0,073		0,079		0,089		0,073	
ОБЩО	1,000		1,000		1,000		1,000		1,000		1,000	



ГАЗОРАЗРЕДИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ
"ГАЗТРЕЙД СЛИВЕН" ЕООД

Справка № 9-А Коэффициенти за разпределение на възвръщаемостта и УНР за дейността по разпределение

Прогнозни инвестиции

хил. лв.

Инвестиции	2022 - базова отч. год.	2023 - базова прогн. год.	2024	2025	2026	2027	2028	Общо за рег. период
Линейна част	3 037	3 272	902	855	833	832	601	4 022
Съоръжения, без битови	479	544	24	28	28	13	24	116
Съоръжения битови	187	203	22	19	18	19	22	101
Общо инвестиции	3 703	4 018	948	902	879	864	647	4 240

Коэффициенти на разпределение на възвръщаемост и УНР

хил. лв.

Група	2022 - базова отч. год.	2023 - базова прогн. год.	2024	2025	2026	2027	2028	Общо за рег. период
По години								
Стопански клиенти с равномерно потре	1 914	686	645	106	555	580	394	2 280
Стопански клиенти с неравномерно пот	1 150	454	197	207	220	194	158	976
Битови клиенти	639	116	106	144	104	90	95	539
Общо	3 703	1 255	948	457	879	864	647	3 794
С патруиване								
Стопански клиенти с равномерно потре	1 914	2 600	3 244	3 350	3 905	4 485	4 879	4 879
Стопански клиенти с неравномерно пот	1 150	1 604	1 801	2 008	2 228	2 422	2 580	2 580
Битови клиенти	639	755	861	1 005	1 109	1 199	1 294	1 294
Общо	3 703	4 958	5 906	6 363	7 242	8 106	8 753	8 753
Коэффициенти на разпределение								
Стопански клиенти с равномерно потре	0,52	0,52	0,55	0,53	0,54	0,55	0,56	0,56
Стопански клиенти с неравномерно пот	0,31	0,32	0,30	0,32	0,31	0,30	0,29	0,29
Битови клиенти	0,17	0,15	0,15	0,16	0,15	0,15	0,15	0,15
Общо	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0



ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ

"ГАЗТРЕЙД СЛИВЕН" ЕООД

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

Прогнозни инвестиции

Коэффициенти на разпределение на възвръщаемост и УИР

Група	2022 - базова отч. год.	2023 - базова прогн. год.	2024	2025	2026	2027	2028	Общо
Брой потребители - с нагрупване								
Стопански клиенти с равномерно потребление	31	37	40	46	56	62	69	69
Стопански клиенти с неравномерно потребление	31	48	53	57	62	68	73	73
Битови клиенти	268	285	485	685	885	1 085	1 285	1 285
Общо	330	370	578	788	1 003	1 215	1 427	1 427
Коэффициенти на разпределение на постг. разходи и възвръщаемостта								
Стопански клиенти с равномерно потребление	0,28	0,21	0,44	0,44	0,47	0,49	0,57	0,47
Стопански клиенти с неравномерно потребление	0,13	0,15	0,47	0,44	0,41	0,39	0,32	0,39
Битови клиенти	0,59	0,64	0,09	0,11	0,13	0,13	0,12	0,14
Общо	1,00	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0

Показател	2022 - базова отч. год.	2023 - базова прогн. год.	2024	2025	2026	2027	2028	Общо
УИР	93	104	105	105	84	41	41	375
Възвръщаемост	38	22	14	14	14	16	65	71
Общо	131	126	118	118	99	57	105	447
Продажби								
Стопански клиенти с равномерно потребление	47 454	54 467	51 877	55 541	63 595	65 102	68 351	304 466
Стопански клиенти с неравномерно потребление	13 864	17 890	14 815	16 778	17 075	25 736	26 179	100 583
Битови клиенти	2 282	2 110	3 503	4 947	6 391	7 836	9 280	31 957
Общо	63 599	74 467	70 195	77 266	87 061	98 674	103 810	437 006
Коэффициент на разпределение на разходите								
Стопански клиенти с равномерно потребление	0,09	0,10	0,40	0,40	0,42	0,42	0,42	0,12
Стопански клиенти с неравномерно потребление	0,09	0,13	0,50	0,47	0,44	0,43	0,42	0,42
Битови клиенти	0,81	0,77	0,10	0,12	0,13	0,15	0,16	0,16
Общо	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Коэффициент на разпределение на възвръщаемостта								
Стопански клиенти с равномерно потребление	0,75	0,73	0,74	0,72	0,73	0,66	0,66	0,70
Стопански клиенти с неравномерно потребление	0,22	0,24	0,21	0,22	0,20	0,26	0,25	0,23
Битови клиенти	0,04	0,03	0,05	0,06	0,07	0,08	0,09	0,07
Общо	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00



ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ

"ГАЗТРЕИД СЛИВЕН" ЕООД

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

Разпределителни газопроводи - линия на част

Участък	Налягане (бар)	Материал (СТ/РЕ-НД)	Диаметър (мм)	Дебелина на стената (мм)	Часов разход, м³/час				Дължина (м)	Стойност (хил. лв.)	Дъл на активите (хил. лв.)			
					РП	НП	Бит	Общо			РП	НП	Бит	
2022 - базова отч. год.														
Разпределителен газопровод - Първи клон	6.0	СТ-20	273	6.0	16 716	6 600	1 700	25 016	3 136	96 000	64	25	7	
Разпределителен газопровод - Втори клон	6.0	СТ-20	273	6.0	16 716	6 600	1 700	25 016	6 310	96 400	64	25	7	
Разпределителен газопровод до "Рамер"	6.0	СТ-20	133	4.5	12 187			12 187	1 350	57 600	58			
Разпределителен газопровод - Трети клон	6.0	СТ-20	159	4.5	9 736	3 844	990	14 570	3 130	88 944	59	23	6	
РГ по ул. "Георги Данчев"	4.0	РЕ-НД	200	11.9	12 246	4 835	1 245	18 327	1 484	42 680	29	11	3	
РГ по бул. "Георги Данчев"	4.0	РЕ-НД	160	9.5	9 797	3 868	996	14 661	313	6 980	5	2	0	
РГ по бул. "Георги Данчев"	4.0	РЕ-НД	110	6.6	6 735	2 659	685	10 080	48	2 690	2	1	0	
РГ по ул. "Цар Симеон" и ул. "Радой Ралин"	4.0	РЕ-НД	200	11.9	12 246	5 835	245	18 327	1 251	28 720	9	9	0	
РГ по ул. "Цар Симеон" и ул. "Радой Ралин"	4.0	РЕ-НД	160	9.5	9 797	3 868	996	14 661	12	0 850	1	0	0	
РГ по ул. "Цар Симеон" и ул. "Радой Ралин"	4.0	РЕ-НД	110	6.6	6 735	2 659	685	10 080	2	0 120	0	0	0	
РГ в парк "Оряк"	4.0	РЕ-НД	110	6.6	6 735	2 659	685	10 080	546	10 560	7	3	1	
РГ по ул. "Ген Скобелев" Д. Пехливанов"	4.0	РЕ-НД	160	9.5	9 797	3 868	996	14 661	80	1 360	1	1	0	
РГ по ул. "Ген Скобелев" Д. Пехливанов"	4.0	РЕ-НД	110	6.6	6 735	2 659	685	10 080	147	3 680	3	3	0	
РГ по ул. "Ген Скобелев" Д. Пехливанов"	4.0	СТ-20	159	4.5	13 580		990	14 570	32	0 890	1	1	0	
РГ по ул. "Ген Скобелев" Д. Пехливанов"	4.0	РЕ-НД	110	6.6	6 735	2 659	685	10 080	1 715	36 000	25	10	3	
РГ в кв. "Сини камъни"	4.0	РЕ-НД	63	5.8	3 858	1 523	392	5 773	3 348	36 000	24	9	2	
РГ в кв. "Сини камъни"	4.0	РЕ-НД	63	5.8	3 858	1 523	392	5 773	726	15 200	10	4	1	
РГ в кв. "Руски" (кв. "Розова градина")	4.0	РЕ-НД	63	5.8	3 858	1 523	392	5 773	2 130	51 015	34	13	3	
РГ до асфалтова база на "Биндлер"	6.0	РЕ-НД	110	10.0	10 080			10 080	372	19 877	20			
РГ по ул. "Радечки"	4.0	РЕ-НД	160	9.5	9 797	3 868	996	14 661	40	2 120	1	1	0	
РГ по ул. "Родопи"	6.0	РЕ-НД	63	5.8	3 858	1 523	392	5 773	354	36 400	24	10	2	
РГ по ул. "Ст. Станболов" кв. "Дружба"	4.0	РЕ-НД	160	9.5	9 797	3 868	996	14 661	1 083	125 000	84	33	8	
РГ по ул. "Ст. Станболов" кв. "Дружба"	4.0	РЕ-НД	110	6.6	6 735	2 659	685	10 080	260	26 300	18	7	2	
РГ по ул. "Ст. Станболов" кв. "Дружба"	4.0	РЕ-НД	63	5.8	3 858	1 523	392	5 773	71	2 600	2	1	0	
РГ по ул. "Янко Сакъзов"	4.0	РЕ-НД	160	9.5	9 797	3 868	996	14 661	1 328	146 400	98	39	10	
РГ по ул. "Янко Сакъзов"	4.0	РЕ-НД	63	5.8	3 858	1 523	392	5 773	139	7 800	5	2	1	
РГ по ул. "Янко Сакъзов"	4.0	РЕ-НД	32	3.0	1 959	774	199	2 932	25	2 300	2	1	0	
РГ в кв. "Дружба"	4.0	РЕ-НД	160	9.5	9 797	3 868	996	14 661	932	110 200	74	29	7	
РГ в кв. "Дружба"	4.0	РЕ-НД	110	6.6	6 735	2 659	685	10 080	913	126 200	84	33	9	
РГ в кв. "Дружба"	4.0	РЕ-НД	63	5.8	3 858	1 523	392	5 773	5 242	368 800	246	97	25	
РГ в кв. "Дружба"	4.0	РЕ-НД	32	3.0	1 959	774	199	2 932	33	2 500	2	1	0	
РГ по "Самуилово шосе"	6.0	РЕ-НД	110	10.0	6 735	2 659	685	10 080	3 123	113 000	76	30	8	
РГ по ул. "Хилендар" и ул. "Конда войвода"	4.0	РЕ-НД	63	5.8	3 858	1 523	392	5 773	362	2 200	1	1	0	
РГ по ул. "Г. Милчаров"	4.0	РЕ-НД	63	5.8	3 858	1 523	392	5 773	125	2 640	2	1	0	
РГ в Западна пром. Зона	6.0	РЕ-НД	110	10.0	10 080			10 080	688	8 560	9			
РГ в Западна пром. Зона	6.0	РЕ-НД	75	6.9	6 873			6 873	204	2 300	2			
РГ в Западна пром. Зона	6.0	РЕ-НД	50	4.6	4 582			4 582	36	0 322	0			
РГ до "Киров" "Синекс" "Дифоат"	6.0	РЕ-НД	63	5.8	5 773			5 773	348	2 150	2			
РГ в кв. "Ново село - изток"	4.0	РЕ-НД	63	5.8	1 858	3 523	392	5 773	413	22 300	7	14	2	
РГ в кв. "Ново село - изток"	4.0	РЕ-НД	32	2.9	1 959	774	199	2 932	166	6 697	4	2	0	
РГ в кв. "Ново село"	4.0	РЕ-НД	63	5.8	3 858	1 523	392	5 773	325	17 800	12	5	1	
РГ по "Ген Скобелев" II етап	4.0	РЕ-НД	160	9.5	9 797	3 868	996	14 661	293	4 230	3	3	0	
РГ по бул. Тракия	4.0	РЕ-НД	63	5.8	1 858	3 523	392	5 773	208	110 300	35	67	7	
РГ по бул. "Хаджи Димитър"	4.0	РЕ-НД	110	6.6	2 659	6 735	685	10 080	1 044	291 600	77	195	20	
Уплътняване на ГМ	6.0	РЕ-НД	110	10.0	6 735	2 659	685	10 080	208	8 700	6	2	1	
Уплътняване на ГМ	6.0	РЕ-НД	63	5.8	3 858	1 523	392	5 773	745	3 400	2	1	0	
РГ "СИННИ КАМЪНИ" ЗА "СИТИ"	4.0	РЕ-НД	63	5.8	5 773			5 773	137	0 016	0			
Уличен газопровод по Хилендар" и Хан Крум"	4.0	РЕ-НД	63	5.8	3 858	1 523	392	5 773	110	0 340	0	0	0	
Уличен газопровод по ул. "Радечки" и ул. "Солн"	4.0	РЕ-НД	63	5.8	3 858	1 523	392	5 773	55	6 231	4	2	0	
Уличен газопровод по ул. "Димитър Добрович"	4.0	РЕ-НД	63	5.8	3 858	1 523	392	5 773	23	8 093	5	2	1	
Уличен газопровод по ул. "Радечки" и на ул. "АС"	4.0	РЕ-НД	63	5.8	3 858	1 523	392	5 773	80	5 000	3	1	0	
Уличен газопровод по ул. "Ах И Иорданов"	4.0	РЕ-НД	63	5.8	3 858	1 523	392	5 773	35	4 088	3	1	0	
Уличен газопровод по ул. "Стоян Бонвода"	4.0	РЕ-НД	63	5.8	3 858	1 523	392	5 773	56	3 965	3	1	0	
Уличен газопровод по ул. "Радечки" за ул. "Рад"	4.0	РЕ-НД	63	5.8	3 858	1 523	392	5 773	58	1 702	1	0	0	
Уличен газопровод по бул. "Бургаско шосе"	4.0	РЕ-НД	63	5.8	3 858	1 523	392	5 773	411	24 977	17	7	2	
Уличен газопровод по бул. "Асенова"	4.0	РЕ-НД	63	5.8	3 858	1 523	392	5 773	36	6 561	4	2	0	



ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ

"ТАЗРЕЙД СЛІВЕН" ЕООД

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

Разпределителни газопроводи - линейна част

Участък	Налягане (бар)	Материал (СТ/РЕ-НД)	Диаметър (мм)	Дебелина на стената (мм)	Часов разход, м³/час					Дължина (м)	Стойност (хил. лв.)	Дял на активите (хил. лв.)		
					РП	НП	Бит	Общо	РП			НП	Бит	
Уличен газопровод по бул. "Данкомет Хитов" и У	4.0	РЕ-НД	63	5.8	3 858	1 523	392	5 773	190	2 308	2	1	0	
Уличен газопровод по ул. "Лъвова чешма" ул.	4.0	РЕ-НД	63	5.8	3 858	1 523	392	5 773	750	48 227	32	13	3	
Уличен газопровод за "Светлина АД	6.0	РЕ-НД	63	5.8	3 858	1 523	392	5 773	410	17 057	11	5	1	
Разпределителен газопровод м. "Градището"	4.0	РЕ-НД	63	5.8	3 858	1 523	392	5 773	128	0 253	0	0	0	
Уличен газопровод по ул. "Лазар Маджаров"	4.0	РЕ-НД	63	5.8	3 858	1 523	392	5 773	56	1 561	1	0	0	
Уличен газопровод за ул. "Дели Рада" № 2 В	4.0	РЕ-НД	63	5.8	3 858	1 523	392	5 773	130	11 621	8	3	1	
Уличен газопровод по алеи в кв. "Стран Залис"	4.0	РЕ-НД	160	9.5	9 797	3 868	996	14 661	306	12 230	8	3	1	
Уличен газопровод по алеи в кв. "Стран Залис"	4.0	РЕ-НД	63	5.8	3 858	1 523	392	5 773	302	8 598	2	2	1	
ОБЩО					379 570	176 918	35 466	591 954	48 252	2 315	1 484	692	139	
2023 - базова прогн. год.					64%	30%	6%							
РГ кв "Речица"	4	РЕ-НД	110	10.0	2 659	6 735	685	10 080	1 265	111	29	74	8	
Уличен газопровод по ул. "Арх Й. Йорданов"	4	РЕ-НД	63	5.8	3 858	1 523	392	5 773	112	10	7	3	1	
РГ "Ичеренско шосе"	4	РЕ-НД	63	5.8	3 858	1 523	392	5 773	4 125	362	242	95	25	
РГ в кв. "Клуцехор"	4	РЕ-НД	63	5.8	3 858	1 523	392	5 773	3 694	324	216	85	22	
РГ ул. "Хан Крум"	4	РЕ-НД	63	5.8	3 858	1 523	392	5 773	1 526	134	89	35	9	
РГ в кв. "Клуцехор"	4	РЕ-НД	32	3.0	1 959	774	199	2 932	1 922	168	113	44	11	
ОБЩО					20 049	13 601	2 453	36 104	12 644	1 108	616	418	75	
2024														
РГ ЗИМ "Тобеда"	6	РЕ-НД	110	10.0	10 080			10 080	2 933	257	257			
РГ в "Западна Промислена зона"	6	РЕ-НД	110	10.0	10 080	2 659		12 739	952	83	66	17		
Уличен газопровод по ул. "Арх Й. Йорданов"	4	РЕ-НД	63	5.8	3 858	1 523	392	5 773	150	13	9	3	1	
РГ в кв. "Клуцехор"	4	РЕ-НД	63	5.8	3 858	1 523	392	5 773	176	15	10	4	1	
РГ кв "Речица"	4	РЕ-НД	63	5.8	3 858	1 523	392	5 773	1 645	144	96	38	10	
РГ "Ичеренско шосе"	4	РЕ-НД	63	5.8	3 858	1 523	392	5 773	2 286	200	134	53	14	
РГ бул. "Шести Септември"	4	РЕ-НД	63	5.8	3 858	1 523	392	5 773	357	31	21	8	2	
РГ в кв. "Ново село"	4	РЕ-НД	63	5.8	3 858	1 523	392	5 773	1 077	94	63	25	6	
ОБЩО					43 305	11 798	2 354	57 456	9 675	839	633	172	34	
2025														
РГ ул. "Светлина"	6	РЕ-НД	110	10	10 080	2 659		12 739	1 324	116	92	24		
РГ в кв. "Клуцехор"	4	РЕ-НД	63	5.8	3 858	1 523	392	5 773	160	14	9	4	1	
РГ бул. "Шести Септември"	4	РЕ-НД	63	5.8	3 858	1 523	392	5 773	142	12	8	3	1	
РГ в кв. "Ново село"	4	РЕ-НД	63	5.8	3 858	1 523	392	5 773	3 237	284	190	75	19	
РГ в кв. "Клуцехор"	4	РЕ-НД	63	5.8	3 858	1 523	392	5 773	1 995	175	117	46	12	
РГ в "Западна Промислена зона"	6	РЕ-НД	63	5.8	3 858	1 523	392	5 773	1 424	125	83	33	8	
ОБЩО					3 858	10 275	1 962	41 604	8 282	726	67	179	34	
2026														
РГ по "Ген Скобелев" III етап	4	РЕ-НД	110	6.6	10 080	2 659	685	13 424	753	66	50	13	3	
РГ в кв. "Клуцехор"	4	РЕ-НД	63	5.8	3 858	1 523	392	5 773	257	23	15	6	2	
РГ бул. "Шести Септември"	4	РЕ-НД	63	5.8	3 858	1 523	392	5 773	61	5	4	1	0	
РГ по "Ген Скобелев" III етап	4	РЕ-НД	63	5.8	3 858	1 523	392	5 773	2 653	233	155	61	16	
РГ в "Западна Промислена зона"	6	РЕ-НД	63	5.8	3 858	1 523	392	5 381	2 084	183	131	52	18	
РГ ул. "Светлина"	6	РЕ-НД	63	5.8	3 858	1 523	392	5 381	2 635	231	166	65	24	
ОБЩО					29 367	10 275	1 852	41 504	8 442	740	520	199	21	
2027														
РГ по "Ген Скобелев" III етап	4	РЕ-НД	110	6.6	10 080	2 659	685	13 424	455	40	30	8	2	
РГ по Ямболско шосе	6	РЕ-НД	110	6.6	10 080	2 659		12 739	1 320	116	92	24		
РГ в кв. "Клуцехор"	4	РЕ-НД	63	5.8	3 858	1 523	392	5 773	224	20	13	5	1	
РГ по ул. "Ичеренско шосе"	4	РЕ-НД	63	5.8	3 858	1 523	392	5 773	62	5	4	1	0	
РГ по "Ген Скобелев" III етап	4	РЕ-НД	63	5.8	3 858	1 523	392	5 773	2 958	259	173	68	18	
РГ в кв. "Ново село"	4	РЕ-НД	63	5.8	3 858	1 523	392	5 773	3 998	351	234	92	24	
ОБЩО					35 590	11 411	2 254	49 255	9 018	791	571	183	36	
2028														
РГ в кв. "Клуцехор"	4	РЕ-НД	63	5.8	3 858	1 523	392	5 773	116	10	7	3	1	
РГ по ул. "Ичеренско шосе"	4	РЕ-НД	63	5.8	3 858	1 523	392	5 773	48	4	3	1	0	
РГ в кв. "Комлика"	4	РЕ-НД	63	5.8	3 858	1 523	392	5 773	1 610	141	94	37	10	
РГ по Ямболско шосе	6	РЕ-НД	63	5.8	3 858	1 523	392	5 773	3 680	323	216	85	22	



ГАЗОРАЗПРЕДИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ
 "ГАЗТРЕМД СЛИВЕН" ЕООД
 Справка № 10-А "КОЕФИЦИЕНТИ ЗА РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА ПОСТОЯННИТЕ ПРИХОДИ"

Разпределителни газопроводи - линейна част

Участък	Налягане (бар)	Материал (СТ/РЕ-НД)	Диаметър (мм)	Дебелина на стената (мм)	Часов разход, м ³ /час			Дължина (м)	Стойност (хил. лв.)	Дял на активите (хил. лв.)					
					РП	НП	Бит			РП	НП	Бит			
Т.О в кв. "Комплекс" ОБЩО	4	РЕ-НД	32	3.0	15.430	6.092	1.788	199	23.291	562	49	527	349	138	40



**ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ
"ГАЗТРЕЙД СЛИВЕН" ЕООД
Справка № 10-Б "КОЕФИЦИЕНТИ ЗА РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА ПОСТОЯННИТЕ ПРИХОДИ"**

Разпределителни газопроводи - съоръжения

Съоръжение	Налягане (бар)	Часов разход, м ³ /час				Стойност (хил.лв)	Дял на активите (хил.лв)								
		РП	НП	БИТ	Общо		РП	НП	БИТ						
2022 - базова отч. год.															
Одорираща станция	6	6 735	2 659	685	10 080	19	12,7	5,0	1,3						
ГРП 1Г	6,0/4,0	5 000	2 590	125	7 715	31	20,1	10,4	0,5						
ГРП 2Г	6,0/4,0	5 000	1 890	75	6 965	24	17,2	6,5	0,3						
Автоматична с-ма за контрол изм. уреди		6 735	2 659	685	10 080	18	12,0	4,7	1,2						
		23 471	9 799	1 570	34 839	92	62,0	25,9	4,1						
2023 - базова прогн. год.															
ГРП 3 "Речица"	6,0/4,0	1 890	1 890	75	3 855	35	17,2	17,2	0,7						
ОБЩО	2024	1 890	1 890	75	3 855	35	17,2	17,2	0,7						
ОБЩО	2025														
ОБЩО	2026														
ОБЩО	2027														
ОБЩО	2028														
ОБЩО															



ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ
 "ГАЗТРЕЙД СЛИВЕН" ЕООД
 Справка № 10-В "КОЕФИЦИЕНТИ ЗА РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА ПОСТОЯННИТЕ ПРИХОДИ"

Отклонения

Отклонение	Налигано (bar)	Материал (СТ/РЕ-НД)	Диаметър (мм)	Дебелина на стената (мм)	Дължина (м)	Стойност на линейната част (хил.лв)	Брой съоръжения	Стойност на съоръженията (хил.лв)
ГРУПА ПРОМИШЛЕНИ КЛИЕНТИ								
2022 - базова отч. год.								
гр Сливен ГО ф159	6	Ст20	159	4,5	840	14,2	4	26,2
гр Сливен ГО ф133	6	Ст20	133	4,5	920	12,3	5	29,3
гр Сливен ГО ф108	6	Ст20	108	4,0	960	32,6	17	60,1
гр Сливен ГО ф89	6	Ст20	89	3,5	75	5,6	3	15,1
гр Сливен ГО ф76	6	Ст20	76	3,0	110	7,8	9	25,3
гр Сливен ГО ф110	6	РЕ-НД	110	6,6	280	7,6	8	17,2
ГО за "Иотови"	6	РЕ-НД	63	5,8	726	54,0	2	7,1
ГО "Биоком"	4	РЕ-НД	63	5,8	326	18,6		
ГО Пенелопа	4	РЕ-НД	63	5,8	343	0,7	1	0,4
ГО "Кей Енд Ви"	6	РЕ-НД	63	5,8	94	11,8	1	5,3
ГО "Братя Зафирови"- имитиращи продукти	6	РЕ-НД	63	5,8	47	0,4	1	0,8
ГО за "Макроком"	6	РЕ-НД	63	5,8	44	3,5	1	6,3
ГО бул. "Бургаско шосе"	6	РЕ-НД	63	5,8	10	1,6		
ГО "Биоком"	4	РЕ-НД	32	3,0	10	0,4	1	3,2
ОБЩО					4 785	171,1	53	196,3
2023 - базова прогн. год.								
ГО "Речица"	4	РЕ-НД	63	5,8	367	19,1	2	6,7
ГО в кв. "Клуцохор"	4	РЕ-НД	63	5,8	278	14,5	3	13,0
ОБЩО					645	33,6	5	19,7
2024								
Съоръжения за вече построени отклонения							3	12,0
ОБЩО					0	0,0	3	12,0
2025								
ГО ЗММ "Победа"	6	РЕ-НД	63	5,8	456	23,7	2	14,5
ОБЩО					456	23,7	2	14,5
2026								
ГО в "Западна Промислена зона"	6	РЕ-НД	63	5,8	364	19,0	3	15,9
ОБЩО					364	19,0	3	15,9
2027								
ГО ул. "Светлина"	6	РЕ-НД	63	5,8	56	2,9	1	6,3
ОБЩО					56	2,9	1	6,3
2028								
РГ по Ямболско шосе	6	РЕ-НД	63	5,8	584	30,4	2	14,4
ОБЩО					584	30,4	2	14,4



✓

ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ
 "ГАЗТРЕИД СЛИВЕН" ЕООД
 Справка № 10-В "КОЕФИЦИЕНТИ ЗА РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА ПОСТОЯННИТЕ ПРИХОДИ"

Отклонения

Отклонение	Налягане (bar)	Материал (СТ/РЕ-НД)	Диаметър (мм)	Дебелина на стената (мм)	Дължина (м)	Стойност на линейната част (хил. лв)	Брой съоръжения	Стойност на съоръженията (хил. лв)
ГРУПА ОБЩЕСТВЕНО-АДМИНИСТРАТИВНИ И ТЪРГОВСКИ КЛИЕНТИ								
2022 - базова отч. год.								
гр Сливен ГО ф57	6	Ст20	57	3,0	40	24,3	3	12,5
гр Сливен ГО ф110	4	РЕ-НД	110	6,6	10	8,7	1	7,2
гр Сливен ГО ф63	4	РЕ-НД	63	3,8	244	164,2	23	98,6
ГО "Парк Юнак"	4	РЕ-НД	63	5,8	31	1,6	2	6,4
ГО "цар Освободител"-откл за общината	4	РЕ-НД	63	5,8	76	2,4		
Временна газопроводна връзка по ул. "Търго	4	РЕ-НД	63	5,8	215	0,9		
ГО ОДЗ "Надежда"	6	РЕ-НД	63	5,8	72	2,1	1	0,1
ГО за зала "Младост"	4	РЕ-НД	63	5,8	32	5,8	1	2,7
ГО за Бонев - Регина"	6	РЕ-НД	63	5,8	43	5,0		
гр Сливен ГО ф32	4	РЕ-НД	32	3,0	814	17,2	6	56,3
Временна газопроводна връзка по ул. "Търго	4	РЕ-НД	32	3,0	8	0,1		
ГО за зала "Асеновец"	4	РЕ-НД	32	3,0	12	0,8	1	4,3
ГО за Бонев - Регина"	6	РЕ-НД	32	3,0	2	0,3	1	0,9
Уличен газопровод по ул "Радецки" и ул. "Солун"		РЕ-НД	32	3,0	8	1,2	1	1,5
Уличен газопровод по бул. "Бургаско шосе"		РЕ-НД	32	3,0	6	3,6		
ГО за "Светлина" АД		РЕ-НД	32	3,0	4	3,7		
ОБЩО					1 617	241,9	40	190,6
2023 - базова прогн. год.								
ГО кв "Речица"	4	РЕ-НД	63	5,8	28	1,5	1	3,4
ГО "Ичеренско шосе"	4	РЕ-НД	63	5,8	140	7,3	2	6,7
ОБЩО					168	8,7	3	10,1
2024								
ГО в "Западна Промислена зона"	6	РЕ-НД	63	5,8	254	13,2	2	11,6
ОБЩО					254	13,2	2	11,6
2025								
ГО в кв "Клуцхор"	4	РЕ-НД	63	5,8	156	8,1	1	3,4
ГО ул "Светлина"	6	РЕ-НД	63	5,8	56	2,9	1	3,4
ГО в "Западна Промислена зона"	6	РЕ-НД	63	5,8	70	3,6	1	6,3
ОБЩО					282	14,7	3	13,0
2026								
ГО по "Ген Скобелев" III етап	4	РЕ-НД	63	5,8	48	2,5	2	6,7
ГО в "Западна Промислена зона"	6	РЕ-НД	63	5,8	125	6,5	1	5,3
ОБЩО					173	9,0	3	12,0
2027								
ГО по "Ген Скобелев" III етап	4	РЕ-НД	63	5,8	26	1,4	1	3,4
РГ по Ямболско шосе	6	РЕ-НД	63	5,8	52	2,7	1	3,4
ОБЩО					78	4,1	2	6,7
2028								
ГО в кв "Клуцхор"	4	РЕ-НД	63	5,8	56	2,9	1	3,4
ГО ул "Светлина"	6	РЕ-НД	63	5,8	146	7,6	1	6,3
ОБЩО					202	10,5	2	9,7



ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ
 "ГАЗТРЕЙД СЛИВЕН" ЕООД
 Справка № 10-В "КОЕФИЦИЕНТИ ЗА РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА ПОСТОЯННИТЕ ПРИХОДИ"

Отклонения

Отклонение	Налигане (bar)	Материал (СТ/РЕ-НД)	Диаметър (мм)	Дебелина на стоната (мм)	Дължина (м)	Стойност на линейната част (хил.лв)	Брой съоръжения	Стойност на съоръженията (хил.лв)
ГРУПА БИТОВИ КЛИЕНТИ								
2022 - базова отч. год.								
ГО "Шести Септември"	4	РЕ-НД	63	5.8	24	0.2	1	0.1
кв. "Стоян Заимов – север" и ГО	4	РЕ-НД	63	5.8	13	0.7		
гр. Сливен ГО ф32	5	РЕ-НД	32	2.9	496	276.3	238	141.3
ГО "Дружба" 60Д	4	РЕ-НД	32	3.0	12	2.7	1	0.9
ГО "Лозарски връх" 209	4	РЕ-НД	32	3.0	7	0.1	1	0.0
ГО "Лозарски връх" 27	4	РЕ-НД	32	3.0	7	0.1	1	0.1
ГО по "Хилендар" и "Хан Крум"	4	РЕ-НД	32	3.0	8	0.1	1	0.1
ул. "Радецки" и ул. "Солун" с ГО	4	РЕ-НД	32	3.0	20	2.3	2	3.3
ГО по ул. "Димитър Добрович"	4	РЕ-НД	32	3.0	4	1.1	1	1.8
ГО за "Дружба" №61, вх Д	4	РЕ-НД	32	3.0	24	2.0	4	1.7
ГО на ул. "Асенова" №12	4	РЕ-НД	32	3.0	3	0.8	1	2.2
ул. "Арх. И. Йорданов" и ГО	4	РЕ-НД	32	3.0	6	0.6	1	1.2
ул. "Стоян Войвода" с ГО	4	РЕ-НД	32	3.0	6	1.7		
ГО за ул. "Радецки" №20	4	РЕ-НД	32	3.0	7	1.3	3	0.7
бул. "Бургаско шосе" и ГО	4	РЕ-НД	32	3.0	54	2.2		
ул. "Асенова" и ГО за УПИ XVII-24	4	РЕ-НД	32	3.0	5	0.6	2	2.6
бул. "Панайот Хитов" и ул. "Планинска" и ГО	4	РЕ-НД	32	3.0	11	0.2	3	0.9
ул. "Лъвова чешма", ул. "Жельо Войвода", ул.	4	РЕ-НД	32	3.0	100	8.7	18	24.3
ГО за "Светлина АД"	6	РЕ-НД	32	3.0	10	1.6	1	1.2
временно ГО м. "Градището"	4	РЕ-НД	32	3.0	30	0.1	1	0.1
ул. "Лазар Меджаров" и две ГО за УПИ L-32	4	РЕ-НД	32	3.0	23	0.5	2	2.2
ГО за ул. "Дели Ради" № 2 В, кв. "Даме Груев"	4	РЕ-НД	32	3.0	4	0.8	1	1.2
ГО за жилищна сграда, ул. "Радой Ралин" №	4	РЕ-НД	32	3.0	10	4.7	1	1.0
ОБЩО					884	309.3	284	186.9
2023 - базова прогн. год.								
ул. "Арх. И. Йорданов" и ГО	4	РЕ-НД	32	3.0	278	24.4	2	1.8
Съоръжения за вече построени отклонения							15	13.8
ОБЩО					278	24.4	17	15.6
2024								
ул. "Арх. И. Йорданов" и ГО	4	РЕ-НД	32	3.0	148	13.0	4	3.7
ГО в кв. "Клуццохор"	4	РЕ-НД	32	3.0	416	36.5	5	4.6
Съоръжения за вече построени отклонения							191	13.8
ОБЩО					564	49.4	200	22.1
2025								
ГО в кв. "Клуццохор"	4	РЕ-НД	32	3.0	568	49.8	5	4.6
ГО по бул. "Шести Септември"	4	РЕ-НД	32	3.0	464	40.7	6	5.5
Съоръжения за вече построени отклонения							189	9.2
ОБЩО					1 032	90.5	200	19.3
2026								
ГО в кв. "Клуццохор"	4	РЕ-НД	32	3.0	487	42.7	5	4.6
ГО по бул. "Шести Септември"	4	РЕ-НД	32	3.0	254	22.3	5	4.6
Съоръжения за вече построени отклонения							190	9.2
ОБЩО					741	65.0	200	18.4
2027								
ГО в кв. "Клуццохор"	4	РЕ-НД	32	3.0	264	23.1	5	4.6
ГО по ул. "Ичеренско шосе"	4	РЕ-НД	32	3.0	125	11.0	6	5.5
Съоръжения за вече построени отклонения							189	9.2
ОБЩО					389	34.1	200	19.3
2028								
ГО в кв. "Клуццохор"	4	РЕ-НД	32	3.0	245	21.5	4	3.7
ГО по ул. "Ичеренско шосе"	4	РЕ-НД	32	3.0	126	11.0	10	9.2
Съоръжения за вече построени отклонения							186	9.2
ОБЩО					371	32.5	200	22.1



ГАЗОРАЗРЕДЕЛТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ
"ГАЗТРЕЙД СЛИВЕН" ЕООД
СПРАВКА № 11 НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ

(млн. лв.)

№	Позиции	2022 - базова отч. год.	2023 - базова прогн. год.	2024	2025	2026	2027	2028	Общо
Деятелност разпределение									
1	Балансова стойност на ДМА	2 941	3 044	3 804	4 441	5 001	5 617	6 046	6 046
2	Балансова стойност на ДИА	6 088	6 088	6 088	6 088	6 088	6 088	6 088	6 088
3	Балансова стойност на ДМА придобити по сметка на Финансирания	369	364	426	451	453	497	570	570
4	НОК	41	46	48	51	53	56	58	265
5	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ	8 701	8 814	9 514	10 129	10 688	11 264	11 622	53 216
6	Норми на възвръщаемост	2.05%	2.05%	2.05%	2.05%	2.05%	2.05%	2.80%	2.05%
7	ВЪЗВЪРЪЩАЕМОСТ	178	181	195	208	219	231	200	1 759
8	РАЗХОДИ	521	580	637	695	744	736	751	3 562
9	УИП	517	576	633	690	739	730	716	3 538
10	Промесливни разходи	4	4	4	4	5	5	6	24
Деятелност снабдяване									
1	Балансова стойност на ДМА	235	171	107	44				
2	Балансова стойност на ДИА								
3	Балансова стойност на ДМА придобити по сметка на Финансирания								
4	НОК	1 630	903	561	617	695	786	827	3 486
5	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ	1 865	1 075	668	661	695	786	827	3 486
6	Норми на възвръщаемост	2.05%	2.05%	2.05%	2.05%	2.05%	2.05%	2.80%	2.05%
7	ВЪЗВЪРЪЩАЕМОСТ	38	22	14	14	14	16	65	71
8	РАЗХОДИ	97	104	105	105	81	41	41	375
9	УИП	93	104	105	105	81	41	41	375
10	Промесливни разходи								

Справка Коэффициенти на разпределение на разходите по групи

№	Позиции	2022 - базова отч. год.	2023 - базова прогн. год.	2024	2025	2026	2027	2028	Общо
Деятелност разпределение									
1	Коэффициенти на разпределение на Възвръщаемостта и УИП								
1.1.	Стопански клиенти с равномерно потребление	0.52	0.52	0.55	0.53	0.54	0.55	0.56	0.56
1.2.	Стопански клиенти с неравномерно потребление	0.31	0.32	0.30	0.32	0.31	0.30	0.29	0.29
1.3.	Битови клиенти	0.17	0.15	0.15	0.16	0.15	0.15	0.15	0.15
1.4.	Общо	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00
2	Коэффициенти на разпределение на промесливните разходи								
2.1.	Стопански клиенти с равномерно потребление	0.75	0.73	0.74	0.72	0.73	0.66	0.66	0.70
2.2.	Стопански клиенти с неравномерно потребление	0.22	0.24	0.21	0.22	0.20	0.26	0.25	0.23
2.3.	Битови клиенти	0.04	0.03	0.05	0.06	0.07	0.08	0.09	0.07
2.4.	Общо	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00
3	Разпределение на възвръщаемост и УИП по групи								
3.1.	Стопански клиенти с равномерно потребление	359	396	455	473	517	532	921	2 897
3.2.	Стопански клиенти с неравномерно потребление	216	245	252	283	295	287	487	1 605
3.3.	Битови клиенти	120	115	121	142	147	142	244	796
3.4.	Общо	695	756	828	898	958	961	1 652	5 297
4	Разпределение на промесливните разходи по групи								
4.1.	Стопански клиенти с равномерно потребление	2.98	2.93	2.79	2.98	3.42	3.50	3.67	16.35
4.2.	Стопански клиенти с неравномерно потребление	0.87	0.96	0.80	0.90	0.92	1.38	1.41	5.40
4.3.	Битови клиенти	0.14	0.11	0.19	0.27	0.34	0.43	0.50	1.72
4.4.	Общо	4.00	4.00	3.77	4.15	4.68	5.30	5.58	23.47
5	Необходими годишни приходи по групи								
5.1.	Стопански клиенти с равномерно потребление	362	399	458	476	520	535	925	2 913
5.2.	Стопански клиенти с неравномерно потребление	217	246	253	284	296	289	488	1 610
5.3.	Битови клиенти	120	115	121	142	147	143	245	797
5.4.	Общо	699	760	832	902	963	967	1 657	5 321
Деятелност снабдяване с ПГ									
1	Коэффициенти на разпределение на Възвръщаемостта и УИП								
1.1.	Стопански клиенти с равномерно потребление	0.28	0.21	0.44	0.44	0.47	0.49	0.57	0.47
1.2.	Стопански клиенти с неравномерно потребление	0.13	0.15	0.47	0.44	0.41	0.39	0.32	0.39
1.3.	Битови клиенти	0.59	0.64	0.09	0.11	0.13	0.13	0.12	0.14
1.4.	Общо	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00
2	Коэффициенти на разпределение на промесливните разходи								
2.1.	Стопански клиенти с равномерно потребление	0.75	0.73	0.74	0.72	0.73	0.66	0.66	0.70
2.2.	Стопански клиенти с неравномерно потребление	0.22	0.24	0.21	0.22	0.20	0.26	0.25	0.23
2.3.	Битови клиенти	0.04	0.03	0.05	0.06	0.07	0.08	0.09	0.07
2.4.	Общо	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00
3	Разпределение на възвръщаемост и УИП по групи								
3.1.	Стопански клиенти с равномерно потребление	3726	26	52	52	46	28	60	208
3.2.	Стопански клиенти с неравномерно потребление	17,07	19	55	53	40	22	33	175
3.3.	Битови клиенти	76,93	81	11	14	13	7	12	64
3.4.	Общо	131,26	126	118	118	99	57	105	447
4	Разпределение на промесливните разходи по групи								
4.1.	Стопански клиенти с равномерно потребление								
4.2.	Стопански клиенти с неравномерно потребление								
4.3.	Битови клиенти								
4.4.	Общо								
5	Необходими годишни приходи по групи								
5.1.	Стопански клиенти с равномерно потребление	37	26	52	52	46	28	60	208
5.2.	Стопански клиенти с неравномерно потребление	17	19	55	53	40	22	33	175
5.3.	Битови клиенти	77	81	11	14	12	7	12	64
5.4.	Общо	131	126	118	118	99	57	105	447



W

ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ
 "ГАЗТРЕЙД СЛИВЕН" ЕООД
 СПРАВКА № 12-А ЦЕНИ ЗА ДЕЙНОСТТА "РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ"

№	Позиция	Мярка	2022 - базова отч. год.	2023 - базова прогн. год.	2024	2025	2026	2027	2028	ОБЩО
1	НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ, хил. лева									
	Стопански клиенти с равномерно потребление	хил. лв.	362	399	458	476	520	535	925	2 913
	Стопански клиенти с неравномерно потребление	хил. лв.	217	246	253	284	296	289	488	1 610
	Битови клиенти	хил. лв.	120	115	121	142	147	143	245	797
	ОБЩО	хил. лв.	699	760	832	902	963	967	1 657	5 321
2	ПРОДАЖБИ, MWh/год									
	Стопански клиенти с равномерно потребление	MWh/год	47 454	54 467	51 877	55 541	63 595	65 102	68 351	304 466
	Стопански клиенти с неравномерно потребление	MWh/год	13 864	17 890	14 815	16 778	17 075	25 736	26 179	100 583
	Битови клиенти	MWh/год	2 282	2 110	3 503	4 947	6 391	7 836	9 280	31 957
	ОБЩО	MWh/год	63 599	74 467	70 195	77 266	87 061	98 674	103 810	437 006
3	ДИСКОНТИРАНИ ПРИХОДИ, хил. лева									
	Стопански клиенти с равномерно потребление	2,05%	362	399	448	457	489	494	835	2 724
	Стопански клиенти с неравномерно потребление	2,05%	217	246	248	273	278	266	441	1 507
	Битови клиенти	2,05%	120	115	118	136	138	132	221	746
	ОБЩО		699	760	815	866	906	891	1 498	4 976
4	ДИСКОНТИРАНИ ПРОДАЖБИ, MWh/год									
	Стопански клиенти с равномерно потребление	2,05%	47 454	54 467	50 835	53 332	59 839	60 026	61 756	285 788
	Стопански клиенти с неравномерно потребление	2,05%	13 864	17 890	14 517	16 111	16 067	23 730	23 653	94 077
	Битови клиенти	2,05%	2 282	2 110	3 433	4 750	6 014	7 225	8 385	29 806
	ОБЩО		63 599	74 467	68 785	74 193	81 919	90 981	93 794	409 672
5	Апонтетни цени за разпределение на природен газ, лева/MWh до края на регулаторния период.					12,15				
6	ЦЕНИ ЗА РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ									
	Стопански клиенти с равномерно потребление	лева/MWh			9,53					
	Стопански клиенти с неравномерно потребление	лева/MWh			16,02					
	Битови клиенти	лева/MWh			25,02					



ГАЗОРАЗРЕДИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ
"ГАЗТРЕЙД СЛИВЕН" ЕООД
СПРАВКА № 12-Б ЦЕНИ ЗА ДЕЙНОСТТА "СНАБДЯВАНЕ"

№	Позиция	Мярка	2022 - базова отч. год.	2023 - базова прогн. год.	2024	2025	2026	2027	2028	ОБЩО
1	НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ, хил. лева									
	Стопански клиенти с равномерно потребление	хил. лв.	37	26	52	52	46	28	60	238
	Стопански клиенти с неравномерно потребление	хил. лв.	17	19	55	53	40	22	33	204
	Битови клиенти	хил. лв.	77	81	11	14	12	7	12	56
	ОБЩО	хил. лв.	131	126	118	118	99	57	105	498
2	ПРОДАЖБИ, MWh/год									
	Стопански клиенти с равномерно потребление	MWh/год	47 454	54 467	51 877	55 541	63 595	65 102	68 351	304 466
	Стопански клиенти с неравномерно потребление	MWh/год	13 864	17 890	14 815	16 778	17 075	25 736	26 179	100 583
	Битови клиенти	MWh/год	2 282	2 110	3 503	4 947	6 391	7 836	9 280	31 957
	ОБЩО	MWh/год	63 599	74 467	70 195	77 266	87 061	98 674	103 810	437 006
3	КЛИЕНТИ									
	Стопански клиенти с равномерно потребление	брой	31	37	40	46	56	62	69	69
	Стопански клиенти с неравномерно потребление	брой	31	48	53	57	62	68	73	73
	Битови клиенти	брой	268	285	485	685	885	1 085	1 285	1 285
	ОБЩО	брой	330	370	578	788	1 003	1 215	1 427	1 427
4	ДИСКОНТИРАНИ ПРИХОДИ, хил. лева									
	Стопански клиенти с равномерно потребление	2,05%	37	26	51	50	43	26	54	224
	Стопански клиенти с неравномерно потребление	2,05%	17	19	54	50	38	20	30	193
	Битови клиенти	2,05%	77	81	11	13	12	7	11	53
	ОБЩО		131	126	116	113	93	53	95	470
5	ДИСКОНТИРАНИ ПРОДАЖБИ, MWh/год									
	Стопански клиенти с равномерно потребление	2,05%	47 454	54 467	50 835	53 332	59 839	60 026	61 756	285 788
	Стопански клиенти с неравномерно потребление	2,05%	13 864	17 890	14 517	16 111	16 067	23 736	23 653	94 077
	Битови клиенти	2,05%	2 282	2 110	3 433	4 750	6 014	7 225	8 385	29 806
	ОБЩО		63 599	74 467	68 785	74 193	81 919	90 981	93 794	409 672
6	ДИСКОНТИРАНИ КЛИЕНТИ									
	Стопански клиенти с равномерно потребление	2,05%	31	37	39	44	53	57	62	62
	Стопански клиенти с неравномерно потребление	2,05%	31	48	52	55	58	63	66	66
	Битови клиенти	2,05%	268	285	475	658	833	1 000	1 161	1 161
	ОБЩО		330	370	566	757	944	1 120	1 289	1 289
7	Анонтенни цени за снабдяване с природен газ, лева/MWh до края на регулаторния период.									
8	Анонтенни цени за снабдяване с природен газ, лева/клиент до края на регулаторния период.									
9	ЦЕНИ СНАБДЯВАНЕ, на база количества									
	Стопански клиенти с равномерно потребление	лева/MWh					0,78			
	Стопански клиенти с неравномерно потребление	лева/MWh					2,05			
	Битови клиенти	лева/MWh					1,78			
10	ЦЕНИ СНАБДЯВАНЕ, на база клиенти									
	Стопански клиенти с равномерно потребление	лева/клиент- месец					299,39			
	Стопански клиенти с неравномерно потребление	лева/клиент- месец					243,88			
	Битови клиенти	лева/клиент- месец					3,81			



**ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ
"ГАЗТРЕЙД СЛИВЕН" ЕООД
СПРАВКА № 13 ЦЕНИ ЗА ДЕЙНОСТИТЕ "СНАБДЯВАНЕ" И "РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ"
БЕЗ ДДС**

Групи и подгрупи клиенти	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) без ДДС	Пределни цени на газоразпределително предприятие (лв./MWh) без ДДС
Стопански клиенти с равномерно потребление	9,53	0,78	299,39	10,31	73,66
до 211 MWh	16,75	0,78	299,39	17,53	80,88
от 211 до 527,5 MWh	15,78	0,78	299,39	16,56	79,91
от 527,5 до 1 055 MWh	14,27	0,78	299,39	15,05	78,40
от 1 055 до 2 110 MWh	13,28	0,78	299,39	14,06	77,41
от 2 110 до 5 275 MWh	11,65	0,78	299,39	12,43	75,78
от 5 275 до 10 550 MWh	8,60	0,78	299,39	9,38	72,73
над 10 550 MWh	6,49	0,78	299,39	7,27	70,62
Стопански клиенти с неравномерно потребление	16,02	2,05	243,88	18,07	81,42
до 52,75 MWh	22,58	2,05	243,88	24,63	87,98
от 52,75 до 211 MWh	20,72	2,05	243,88	22,77	86,12
от 211 до 527,5 MWh	19,78	2,05	243,88	21,83	85,18
от 527,5 до 1 055 MWh	18,06	2,05	243,88	20,11	83,46
от 1 055 до 2 110 MWh	15,39	2,05	243,88	17,44	80,79
от 2 110 до 5 275 MWh	14,47	2,05	243,88	16,52	79,87
от 5 275 до 10 550 MWh	14,27	2,05	243,88	16,32	79,67
Битови клиенти	25,02	1,78	3,81	26,80	90,15



ГАЗОВА РЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ
 "ГАЗТРЕЙД СЛИВЕН" ЕООД
 СПРАВКА № 14-А ЦЕНИ ЗА ПРЕНОС НА ПРИРОДЕН ГАЗ ПО ГРМ
 ЗА ПОДГРУПИТЕ НА ПРОМИШЛЕНИТЕ КЛИЕНТИ

Позиция	Мярка	2022 - базова отч. год.	2023 - базова прогно.	2024	2025	2026	2027	2028	Общо
Продажби	MWh/год.	47 454	54 467	51 877	55 541	63 595	65 102	68 351	304 466
до 211 MWh	MWh/год.	739	848	942	1 151	1 360	1 569	1 674	6 696
от 211 до 527,5 MWh	MWh/год.	645	1 105	844	1 207	1 609	1 811	2 012	7 483
от 527,5 до 1 055 MWh	MWh/год.	4 437	4 440	3 078	3 078	4 309	4 309	6 155	20 929
от 1 055 до 2 110 MWh	MWh/год.	5 869	5 894	5 483	5 483	6 580	7 676	8 773	33 995
от 2 110 до 5 275 MWh	MWh/год.	3 081	9 540	9 880	9 880	9 880	9 880	9 880	49 400
от 5 275 до 10 550 MWh	MWh/год.	6 794	6 790	10 550	10 229	15 344	15 344	15 344	66 811
над 10 550 MWh	MWh/год.	25 890	25 850	21 100	24 513	24 513	24 513	24 513	119 152
Алокационен фактор/Разходи, зависещи от количеството пренесен и доставен природен газ									
до 211 MWh		0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
от 211 до 527,5 MWh		0,01	0,02	0,02	0,02	0,03	0,03	0,03	0,02
от 527,5 до 1 055 MWh		0,09	0,08	0,06	0,06	0,07	0,07	0,09	0,07
от 1 055 до 2 110 MWh		0,12	0,11	0,11	0,10	0,10	0,12	0,13	0,11
от 2 110 до 5 275 MWh		0,06	0,18	0,19	0,18	0,16	0,15	0,14	0,16
от 5 275 до 10 550 MWh		0,14	0,12	0,20	0,18	0,24	0,24	0,22	0,22
над 10 550 MWh		0,55	0,47	0,41	0,44	0,19	0,38	0,36	0,39
Максимален часов разход	м3/час	3 337	2 855	2 911	3 340	3 660	3 735	3 795	17 441
до 211 MWh	м3/час	62	40	46	65	160	180	200	651
от 211 до 527,5 MWh	м3/час	75	95	100	75	160	180	180	695
от 527,5 до 1 055 MWh	м3/час	280	280	280	280	385	410	470	1 775
от 1 055 до 2 110 MWh	м3/час	420	340	385	420	610	620	650	2 685
от 2 110 до 5 275 MWh	м3/час	600	700	700	600	725	725	725	3 475
от 5 275 до 10 550 MWh	м3/час	700	600	600	700	720	720	720	3 460
над 10 550 MWh	м3/час	1 200	800	800	1 200	900	900	900	4 700
Дискоантирани максимален часов разход	2,05%	3 337	2 855	2 853	3 207	3 444	3 444	3 429	16 376
до 211 MWh		62	40	45	62	151	166	181	605
от 211 до 527,5 MWh		75	95	98	72	151	166	163	649
от 527,5 до 1 055 MWh		280	280	274	269	362	378	379	1 663
от 1 055 до 2 110 MWh		420	340	377	403	574	572	587	2 513
от 2 110 до 5 275 MWh		600	700	686	576	682	668	655	3 268
от 5 275 до 10 550 MWh		700	600	588	672	677	664	651	3 252
над 10 550 MWh		1 200	800	784	1 152	847	830	813	4 426
Алокационен фактор/Възприемост и разходи за експлоатация, поддръжка и снабвяване									
до 211 MWh		0,02	0,01	0,02	0,02	0,04	0,05	0,05	0,04
от 211 до 527,5 MWh		0,02	0,03	0,03	0,02	0,04	0,05	0,05	0,04
от 527,5 до 1 055 MWh		0,08	0,10	0,10	0,08	0,11	0,11	0,11	0,10
от 1 055 до 2 110 MWh		0,13	0,12	0,13	0,13	0,17	0,17	0,17	0,15
от 2 110 до 5 275 MWh		0,18	0,25	0,24	0,18	0,20	0,19	0,19	0,20
от 5 275 до 10 550 MWh		0,21	0,21	0,21	0,21	0,20	0,19	0,19	0,20
над 10 550 MWh		0,36	0,28	0,27	0,36	0,25	0,24	0,24	0,27
Възприемост и разходи за експлоатация, поддръжка и снабвяване									
до 211 MWh	хил. лв.	359	396	455	473	517	532	921	2 897
от 211 до 527,5 MWh	хил. лв.	7	6	7	9	23	26	49	113
от 527,5 до 1 055 MWh	хил. лв.	8	13	16	11	23	26	44	118
от 1 055 до 2 110 MWh	хил. лв.	30	39	44	40	54	58	102	298
от 2 110 до 5 275 MWh	хил. лв.	45	47	60	59	86	88	158	452
от 5 275 до 10 550 MWh	хил. лв.	65	97	109	85	102	103	176	576
над 10 550 MWh	хил. лв.	75	83	94	99	102	103	175	572
до 211 MWh	хил. лв.	129	111	125	170	127	128	218	768
Разходи, зависещи от количеството пренесен и доставен природен газ									
до 211 MWh	хил. лв.	3	3	3	3	3	3	4	16
от 211 до 527,5 MWh	хил. лв.	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,4
от 527,5 до 1 055 MWh	хил. лв.	0,0	0,1	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,4
от 1 055 до 2 110 MWh	хил. лв.	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3	1,1
от 2 110 до 5 275 MWh	хил. лв.	0,4	0,3	0,3	0,3	0,4	0,4	0,5	1,8
от 5 275 до 10 550 MWh	хил. лв.	0,2	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	2,7
над 10 550 MWh	хил. лв.	0,4	0,4	0,6	0,5	0,8	0,8	0,8	3,6
до 211 MWh	хил. лв.	1,6	1,4	1,1	1,3	1,3	1,3	1,3	6,4
Общо приходи	хил. лв.	362	399	458	476	520	535	925	2 913
до 211 MWh	хил. лв.	7	6	7	9	23	26	49	114
от 211 до 527,5 MWh	хил. лв.	8	13	16	11	23	26	44	119
от 527,5 до 1 055 MWh	хил. лв.	30	39	44	40	55	59	102	299
от 1 055 до 2 110 MWh	хил. лв.	46	48	60	60	80	89	158	451
от 2 110 до 5 275 MWh	хил. лв.	65	98	110	85	103	104	176	578
от 5 275 до 10 550 MWh	хил. лв.	76	84	94	100	102	103	176	575
над 10 550 MWh	хил. лв.	131	112	126	171	128	129	220	775
Дискоантирани приходи	2,05%	362	399	448	457	489	494	835	2 724
до 211 MWh	хил. лв.	7	6	7	9	21	24	44	105
от 211 до 527,5 MWh	хил. лв.	8	13	15	10	21	24	40	110
от 527,5 до 1 055 MWh	хил. лв.	30	39	43	48	51	54	92	279
от 1 055 до 2 110 MWh	хил. лв.	46	48	59	57	81	82	143	423
от 2 110 до 5 275 MWh	хил. лв.	65	98	108	82	97	96	159	542
от 5 275 до 10 550 MWh	хил. лв.	76	84	92	96	96	95	159	538
над 10 550 MWh	хил. лв.	131	112	124	164	121	119	190	727
Дискоантирани продажби	2,05%	47 454	54 467	50 835	53 332	59 839	60 026	61 756	285 788
до 211 MWh	MWh/год.	739	848	923	1 105	1 280	1 417	1 512	6 267
от 211 до 527,5 MWh	MWh/год.	645	1 105	827	1 159	1 514	1 670	1 818	6 988
от 527,5 до 1 055 MWh	MWh/год.	4 437	4 440	3 016	2 956	4 055	3 973	5 561	19 560
от 1 055 до 2 110 MWh	MWh/год.	5 869	5 894	5 373	5 265	6 191	7 078	7 927	31 833
от 2 110 до 5 275 MWh	MWh/год.	3 081	9 540	9 682	9 487	9 296	9 110	8 927	46 501
от 5 275 до 10 550 MWh	MWh/год.	6 794	6 790	10 338	9 822	14 438	14 148	13 864	62 609
над 10 550 MWh	MWh/год.	25 890	25 850	20 676	23 538	23 065	22 602	22 148	112 029
Апозитивни цени за разпределение на природен газ, лева/MWh до края на регулаторния период									
до 211 MWh	лева/MWh					9,53			
от 211 до 527,5 MWh	лева/MWh					16,75			
от 527,5 до 1 055 MWh	лева/MWh					15,78			
от 1 055 до 2 110 MWh	лева/MWh					14,27			
от 2 110 до 5 275 MWh	лева/MWh					13,28			
от 5 275 до 10 550 MWh	лева/MWh					11,65			
над 10 550 MWh	лева/MWh					8,60			



U

ГАЗОРАЗРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ
 "ГАУТРЕЙД СЛИВЕЦ" ЕООД
 СПРАВКА № 14-А ЦЕНИ ЗА ПРЕНОС НА ПРИРОДЕН ГАЗ ПО ГРМ
 ЗА ПОДРУЧИЕТА НА ПРОМИШЛЕНИТЕ КЛИЕНТИ

Позиции	Мярка	2022 - базова отч. год.	2023 - базова прогн.	2024	2025	2026	2027	2028	Общо
Продажби	MWh/год.	13 864	17 890	14 815	16 778	17 075	25 736	26 179	100 583
до 52.75 MWh	MWh/год.	200	515	287	314	340	366	392	1 699
от 52.75 до 211 MWh	MWh/год.	1 222	1 250	1 449	1 630	1 901	2 082	2 263	9 325
от 211 до 527.5 MWh	MWh/год.	1 708	2 295	2 122	2 122	2 122	2 122	2 358	10 846
от 527.5 до 1 055 MWh	MWh/год.	603	1 350	1 224	1 224	1 224	1 224	1 224	6 120
от 1 055 до 2 110 MWh	MWh/год.	1 156	3 490	2 348	2 348	2 348	3 522	3 522	14 088
от 2 110 до 5 275 MWh	MWh/год.	2 155	2 155	2 110	1 859	1 859	1 859	1 859	9 546
от 5 275 до 10 550 MWh	MWh/год.	6 820	6 835	5 275	7 281	7 281	14 561	14 561	48 959
Алокационен фактор/Разходи, зависещи от количеството пренесени и доставени природен газ									
до 52.75 MWh		0.01	0.03	0.02	0.02	0.02	0.01	0.01	0.02
от 52.75 до 211 MWh		0.09	0.07	0.10	0.10	0.11	0.08	0.09	0.09
от 211 до 527.5 MWh		0.12	0.13	0.14	0.13	0.12	0.08	0.09	0.11
от 527.5 до 1 055 MWh		0.04	0.08	0.08	0.07	0.07	0.05	0.05	0.06
от 1 055 до 2 110 MWh		0.08	0.20	0.16	0.14	0.14	0.14	0.13	0.14
от 2 110 до 5 275 MWh		0.16	0.12	0.14	0.11	0.11	0.07	0.07	0.09
от 5 275 до 10 550 MWh		0.49	0.38	0.36	0.43	0.43	0.57	0.56	0.49
Максимален часов разход	м3/час	1 308	1 605	1 620	1 655	1 705	1 775	1 870	8 625
до 52.75 MWh	м3/час	28	35	45	30	30	50	50	205
от 52.75 до 211 MWh	м3/час	70	190	195	195	195	205	240	1 030
от 211 до 527.5 MWh	м3/час	110	160	160	210	260	260	260	1 150
от 527.5 до 1 055 MWh	м3/час	120	120	120	120	120	120	120	600
от 1 055 до 2 110 MWh	м3/час	80	200	200	200	200	240	300	1 140
от 2 110 до 5 275 MWh	м3/час	150	150	150	150	150	150	150	750
от 5 275 до 10 550 MWh	м3/час	750	750	750	750	750	750	750	3 750
Дисконтиран максимален часов разход	2.05%	1 308	1 605	1 587	1 589	1 604	1 617	1 690	8 107
до 52.75 MWh		28	35	44	29	28	46	45	192
от 52.75 до 211 MWh		70	190	191	187	181	189	217	968
от 211 до 527.5 MWh		110	160	157	202	245	240	235	1 078
от 527.5 до 1 055 MWh		120	120	118	115	113	111	108	565
от 1 055 до 2 110 MWh		80	200	196	192	188	221	271	1 069
от 2 110 до 5 275 MWh		150	150	147	144	141	138	136	706
от 5 275 до 10 550 MWh	0.00%	750	750	735	720	706	692	678	3 530
Алокационен фактор/Възвръщаемост и разходи за експлоатация, поддръжка и снабдяване									
до 52.75 MWh		0.02	0.02	0.03	0.02	0.02	0.03	0.03	0.02
от 52.75 до 211 MWh		0.05	0.12	0.12	0.12	0.11	0.12	0.13	0.12
от 211 до 527.5 MWh		0.08	0.10	0.10	0.13	0.15	0.15	0.14	0.13
от 527.5 до 1 055 MWh		0.09	0.07	0.07	0.07	0.07	0.07	0.06	0.07
от 1 055 до 2 110 MWh		0.06	0.12	0.12	0.12	0.12	0.14	0.16	0.13
от 2 110 до 5 275 MWh		0.11	0.09	0.09	0.09	0.09	0.08	0.08	0.09
от 5 275 до 10 550 MWh		0.57	0.47	0.46	0.45	0.44	0.42	0.40	0.43
Възвръщаемост и разходи за експлоатация, поддръжка и снабдяване	хил. лв.	216	245	252	283	295	287	487	1 605
до 52.75 MWh	хил. лв.	5	5	7	5	5	8	11	38
от 52.75 до 211 MWh	хил. лв.	12	29	30	33	34	33	62	193
от 211 до 527.5 MWh	хил. лв.	18	24	25	36	45	42	68	216
от 527.5 до 1 055 MWh	хил. лв.	20	18	19	21	21	19	31	111
от 1 055 до 2 110 MWh	хил. лв.	13	30	31	34	35	39	78	217
от 2 110 до 5 275 MWh	хил. лв.	25	23	23	26	26	24	39	138
от 5 275 до 10 550 MWh	хил. лв.	124	114	117	128	130	121	195	692
Разходи, зависещи от количеството пренесени и доставени природен газ	хил. лв.	1	1	1	1	1	1	1	5
до 52.75 MWh	хил. лв.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1
от 52.75 до 211 MWh	хил. лв.	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.5
от 211 до 527.5 MWh	хил. лв.	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.6
от 527.5 до 1 055 MWh	хил. лв.	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.3
от 1 055 до 2 110 MWh	хил. лв.	0.1	0.2	0.1	0.1	0.1	0.2	0.3	0.8
от 2 110 до 5 275 MWh	хил. лв.	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.5
от 5 275 до 10 550 MWh	хил. лв.	0.4	0.4	0.3	0.4	0.4	0.8	0.8	2.6
Общо приходи	хил. лв.	217	246	253	284	296	289	488	1 610
до 52.75 MWh	хил. лв.	5	5	7	5	5	8	13	39
от 52.75 до 211 MWh	хил. лв.	12	29	30	33	34	33	63	194
от 211 до 527.5 MWh	хил. лв.	18	25	25	36	45	42	68	216
от 527.5 до 1 055 MWh	хил. лв.	20	18	19	21	21	19	31	111
от 1 055 до 2 110 MWh	хил. лв.	13	31	31	34	35	39	78	218
от 2 110 до 5 275 MWh	хил. лв.	25	23	23	26	26	24	39	139
от 5 275 до 10 550 MWh	хил. лв.	124	115	117	129	130	122	196	694
Дисконтирани приходи	2.05%	217	246	248	273	278	266	441	1 507
до 52.75 MWh	хил. лв.	5	5	7	5	5	7	12	36
от 52.75 до 211 MWh	хил. лв.	12	29	30	32	32	31	57	181
от 211 до 527.5 MWh	хил. лв.	18	25	25	35	42	39	61	202
от 527.5 до 1 055 MWh	хил. лв.	20	18	18	20	20	18	28	104
от 1 055 до 2 110 MWh	хил. лв.	13	31	31	33	33	36	71	203
от 2 110 до 5 275 MWh	хил. лв.	25	23	23	25	24	22	35	130
от 5 275 до 10 550 MWh	хил. лв.	124	115	115	124	122	113	177	651
Дисконтирани продажби	2.05%	13 864	17 890	14 517	16 111	16 067	23 730	23 653	94 077
до 52.75 MWh	MWh/год.	200	515	281	302	320	337	354	1 594
от 52.75 до 211 MWh	MWh/год.	1 222	1 250	1 420	1 565	1 789	1 920	2 045	8 738
от 211 до 527.5 MWh	MWh/год.	1 708	2 295	2 079	2 038	1 997	1 957	2 130	10 201
от 527.5 до 1 055 MWh	MWh/год.	603	1 350	1 199	1 175	1 152	1 129	1 106	5 761
от 1 055 до 2 110 MWh	MWh/год.	1 156	3 490	2 301	2 255	2 209	3 247	3 182	13 194
от 2 110 до 5 275 MWh	MWh/год.	2 155	2 155	2 068	1 785	1 749	1 714	1 680	8 996
от 5 275 до 10 550 MWh	MWh/год.	6 820	6 835	5 169	6 991	6 851	13 426	13 156	45 593
Апиегитни цени за разпределение на природен газ, цена/MWh до края на регулаторния период	лв./MWh					16.02			
до 52.75 MWh	лв./MWh					22.58			
от 52.75 до 211 MWh	лв./MWh					20.72			
от 211 до 527.5 MWh	лв./MWh					19.78			
от 527.5 до 1 055 MWh	лв./MWh					18.06			
от 1 055 до 2 110 MWh	лв./MWh					15.39			
от 2 110 до 5 275 MWh	лв./MWh					14.47			
от 5 275 до 10 550 MWh	лв./MWh					14.27			



ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ

"ГАЗТРЕЙД СЛИВЕШ" ЕООД

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

в лев

РАЗХОДИ	Небитови клиенти					Битови клиенти
	до 25 м ³ /час (0.264MWh)	до 70 м ³ /час (0.739MWh)	до 400 м ³ /час (4.22 MWh)	до 1000 м ³ /час (над 10,550MWh)	над 1000 м ³ /час (над 10,550 MWh)	
1. ПОСТОЯНИ РАЗХОДИ	1 350	1 350	1 350	1 350	1 350	328
1 Издаване на скица и виза за проектиране	50	50	50	50	50	20
2 Изготвяне на работен проект за газопроводно отклонение	300	300	300	300	300	60
3 Съгласуване на работен проект за газопроводното отклонение	230	230	230	230	230	57
РИОСВ						
ХЕИ						
РСПАБ	50	50	50	50	50	12
Гражданска защита						
Комуникационни оператори	120	120	120	120	120	30
ИДТН	60	60	60	60	60	15
ПСН - Конструктивна част						
4 Одобряване на работния проект от общината	120	120	120	120	120	20
5 Издаване на разрешение за строеж	60	60	60	60	60	15
6 Сключване на договор за ПСН	100	100	100	100	100	30
7 Издаване на протокол за строителна площадка и ниво на строеж						
8 Разходи по организационни и безопасност на движението	120	120	120	120	120	20
9 Разходи за проби на якост и пълнота	60	60	60	60	60	20
10 Изготвяне на ексекютивна документация	80	80	80	80	80	20
11 Становища по изпълнение на газопроводното отклонение	100	100	100	100	100	40
РИОСВ						
ХЕИ						
РСПАБ	70	70	70	70	70	30
Гражданска защита						
Комуникационни оператори						
ИДТН						
Община						
Агенция по кадастъра	30	30	30	30	30	10
12 Разходи по назначаване и провеждане на държавна приемателна комисия	90	90	90	90	90	20
13 Разходи по издаване на разрешения за ползване	40	40	40	40	40	6
II. ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ	2 834	3 038	3 481	4 480	5 166	534
в зависимост от максималния часови разход						
1 Изкопно-възстановителни работи	369	548	906	1 795	2 201	369
изрязване на пътна настилка;	35	52	86	173	216	35
разбиване на пътна настилка;	21	31	52	103	129	21
изкопаване на шурф;	43	64	106	213	266	43
натоварване и извозване на строителни отпадъци;	37	56	93	186	233	37
такса за депониране на строителни отпадъци;						
направа на пясъчна подстилка и надсипка;	39	59	98	195	244	39
засипване на шурфа с прослойно трамбоване;	14	21	35	69	86	14
направа на осцона на път от лесортиран трошен камък;	27	41	68	137	171	27
възстановяване на пътна настилка	154	225	368	719	856	154
2 Монтажни работи	2 395	2 400	2 445	2 505	2 755	125
електрофитингово заваряване;	15	20	25	45	75	5
отгевни работи при връзване с изпускане на газ от участък на газоразпределителната мрежа;	300	300	300	320	540	50
отгевни работи при връзване под налягане в газоразпределителната мрежа-стомана;	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	60
заваръчно монтажни и изолационни работи по газопроводното отклонение - стомана;	40	40	40	40	40	5
безразрушителен контрол на заварени съединения стомана.	40	40	80	100	100	5
3 Излиз към ГРЗН	40	50	70	120	150	25
монтажни работи	40	50	70	120	150	25
4 Свързване на ГРЗН към газовата инсталация	30	40	60	60	60	15
монтажни работи	30	40	60	60	60	15
Общо разходи за присъединяване	4 184	4 388	4 831	5 830	6 516	862



ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ
"ГАЗТРЕЙД СЛИВЕН" ЕООД

СПРАВКА № 16 ЦЕНИ ЗА ПРИСЪЕДИНЯВАНЕ НА КЛИЕНТИ
КЪМ ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНАТА МРЕЖА

Групи и подгрупи клиенти	Пределни цени (лв.)
Стопански клиенти с равномерно потребление	
до 0.264 MWh	4 184
до 0.739 MWh	4 388
до 4.22 MWh	4 831
до 10.55 MWh	5 830
над 10.55 MWh	6 516
Стопански клиенти с неравномерно потребление	
до 0.264 MWh	4 184
до 0.739 MWh	4 388
до 4.22 MWh	4 831
до 10.55 MWh	5 830
над 10.55 MWh	6 516
Битови клиенти	862



ГАЗОВА ПЕРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ
"ГАЗТЕЙЛ СЛИБЕН" ЕООД

СТРЪЖКА № 17 ПОДАКТИВНА СХЕМА ПО ДЪЛГОСРОЧНИ КРЕДИТИ

	ОБЩО												
	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	
Кредит 1	466 995												466 995
Кредит 2	610 843												610 843
Кредит 3	681 044												681 044
Кредит 4	296 375												296 375
Кредит 5	767 668												767 668
Кредит 6	772 975												772 975
Кредит 7	641 131												641 131
Кредит 8	655 985												655 985

ПЛАЩАНИЯ ПО ГЛАВНИЦА, лв.

Инициал	ОБЩО												
	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	
Кредит 1	0	1 631	2 890	2 923	3 009	3 071	3 134	450 336	466 995				
Кредит 2	0	2 199	3 894	3 940	4 055	4 138	4 222	588 396	610 843				
Кредит 3	0	2 403	4 432	4 485	4 614	4 709	4 805	655 496	681 044				
Кредит 4	0	1 120	1 981	2 005	2 063	2 105	2 148	284 952	296 375				
Кредит 5	0	2 462	4 342	4 307	4 348	4 370	4 384	737 443	767 668				
Кредит 6	0	2 216	4 684	4 757	4 858	4 939	5 018	740 198	772 975				
Кредит 7	0	2 681	4 758	4 799	4 855	4 914	4 974	613 810	641 131				
Кредит 8	0	2 891	5 104	5 172	5 214	5 253	5 292	626 546	655 985				
Общо	0	19 204	33 966	34 389	35 365	36 080	36 838	4 697 176	4 893 016				

ОСТАТЪЧНА ГЛАВНИЦА, лв.

	ОБЩО											
	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Кредит 1	466 995	465 364	462 473	459 550	456 540	453 469	450 336					
Кредит 2	610 843	608 644	604 750	600 810	596 755	592 618	588 396					
Кредит 3	681 044	678 841	674 100	669 624	665 010	660 301	655 496					
Кредит 4	296 375	295 375	292 374	291 369	289 366	287 180	284 952					
Кредит 5	767 668	764 704	759 462	754 145	748 697	743 127	737 443					
Кредит 6	772 975	769 750	764 075	758 318	752 400	746 361	740 198					
Кредит 7	641 131	638 450	635 713	632 914	630 081	627 247	624 410					
Кредит 8	655 985	653 094	649 290	645 818	642 818	639 800	636 846					
Общо	4 893 016	4 873 812	4 850 846	4 829 457	4 808 457	4 787 972	4 767 176					

ИНИЦИАЛ	ОБЩО											
	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Кредит 1	7 887	9 461	9 410	9 377	9 301	9 239	9 166	1 431	65 371			
Кредит 2	10 316	12 376	12 306	12 300	12 145	12 062	11 978	1 026	85 469			
Кредит 3	11 502	13 398	13 718	13 665	13 456	13 441	13 345	2 357	95 261			
Кредит 4	5 005	6 004	5 969	5 945	5 887	5 845	5 802	981	107 285			
Кредит 5	12 965	15 532	15 453	15 395	15 342	15 130	15 016	2 539	107 900			
Кредит 6	13 055	15 658	15 556	15 485	15 322	15 201	15 077	2 549	107 900			
Кредит 7	10 828	12 987	12 907	12 841	12 707	12 606	12 503	2 114	89 488			
Кредит 8	11 079	13 287	13 196	13 128	12 986	12 877	12 766	2 187	91 475			
Общо	82 638	99 123	98 814	98 091	97 115	96 391	95 652	16 174	483 699			

ПОДАКТИВНА БИРОСНА, лв.

	ОБЩО											
	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Кредит 1	7 887	11 093	12 300	12 300	12 300	12 300	12 300	451 886	451 886			
Кредит 2	10 316	13 572	16 300	16 300	16 200	16 200	16 200	590 432	608 312			
Кредит 3	11 502	16 301	18 150	18 150	18 150	18 150	18 150	657 753	776 305			
Кредит 4	5 005	7 124	7 950	7 950	7 950	7 950	7 950	285 933	337 813			
Кредит 5	12 965	18 514	20 700	20 700	20 700	20 700	20 700	730 953	874 904			
Кредит 6	13 055	18 874	21 240	21 240	21 240	21 240	21 240	801 876	880 876			
Кредит 7	10 828	15 668	17 640	17 640	17 640	17 640	17 640	614 927	730 620			
Кредит 8	11 079	16 478	18 300	18 300	18 300	18 300	18 300	628 703	747 460			
Общо	82 638	118 327	132 380	132 380	132 380	132 380	132 380	4 713 350	5 576 714			

