

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

ДО
КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО
И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

КОМИСИЯ ЗА
ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ
Вх. № Е-15-58-14
17.12.2018
СОФИЯ

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

От **„ГАЗТРЕЙД СЛИВЕН” ЕООД**
(фирма на заявителя)

Сливен, ул. „ Драган Цанков”, № 2 А
(седалище и адрес на управление)

гр. Сливен, ул. „ Драган Цанков”, № 2 А, П.К. 8800
(пълен и точен адрес за кореспонденция)

ЕИК по БУЛСТАТ 202829770

банка „ИНВЕСТБАНК” АД
IBAN BG89IORT80291001052400 BIC/SWIFT IORTBGSF

телефон: 044622276 факс: 044622276 e-mail: gastrade_sliven@abv.bg

лицензия № Л-432-08/16.02.2015г. за осъществяване на дейността разпределение на природен газ за територията на община Сливен;
лицензия № Л-432-12/16.02.2015г. за осъществяване на дейността снабдяване с природен газ от краен снабдител за територията на община Сливен;

представявано от **Михайлов**
(трите имена)

ЕГН **1234567890** документ за самоличност: № **1234567890**

изд. на **12.12.2018** от МВР Сливен

на длъжност Управител

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

1. Предлагам за утвърждаване следните цени за регулаторен период 2019 – 2023 год.:

1.3. Цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа:

- Небитови клиенти:
 - а. до 0.264 MWh 3 549 лв.;
 - б. до 0.739 MWh 3 748 лв.;
 - в. до 0.422 MWh 4 182 лв.;
 - д. до 10.550 MWh 5 155 лв.;
 - е. над 10.550 MWh 5 751 лв.
- Битови 690 лв.

2. Приложени документи (задължителни):

(Към всяка точка да трябва да се прикачва сканиран файл)

2.1. Годишен финансов отчет с приложения към него, изготвен в съответствие с изискванията на Закона за счетоводството и приложимите счетоводни стандарти;

2.2. Финансово-счетоводна информация в съответствие с чл. 4 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ) за базисната година;

2.3. Техничко-икономически данни, включително месечни отчети за продажбите през базисната година, както и всяка друга информация, свързана с предлаганите за утвърждаване цени, изисквана в съответствие с указанията на комисията по чл. 4, ал. 5 от НРЦПГ;

2.4. Информация по групи клиенти за базисната година, включително брой на клиентите, продажби на природен газ, приходи и данни за фактурирането;

2.5. Други данни, които енергийното предприятие счита за необходимо да представи в подкрепа на подаденото заявление;

2.6. Търговските договори, по които крайният снабдител купува природен газ;

2.7. Документ за платена такса в размер на **1000 лв.**, преведени по сметката на КЕВР в **БНБ – Централно управление, IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01, BIC код: BNBG BGSD.**

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

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

.....
(трите имена)

ЕГН, документ за самоличност: №

изд. на от

Дата 17.12.2018г.

Подпис



1.1. Пределни цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа:

- Стопански клиенти с равномерно потребление:
 - a. Год. потребление до 211 MWh 15.29 лв./MWh;
 - b. Год. потребление от 211 до 527.5 MWh 14.41 лв./MWh;
 - c. Год. потребление от 527.5 до 1 055 MWh 13.04 лв./MWh;
 - d. Год. потребление от 1 055 до 2 110 MWh 12.14 лв./MWh;
 - e. Год. Потребление от 2 110 до 5 275 MWh 10.66 лв./MWh;
 - f. Год. потребление от 5 275 до 10 550 MWh 7.90 лв./MWh;
 - g. Год. потребление над 10 550 MWh 5.99 лв./MWh.
- Стопански клиенти с неравномерно потребление:
 - a. Год. потребление до 52.75 MWh 20.96 лв./MWh;
 - b. Год. потребление от 52.75 до 211 MWh 19.28 лв./MWh;
 - c. Год. потребление от 211 до 527.5 MWh 18.44 лв./MWh;
 - d. Год. потребление от 527.5 до 1 055 MWh 16.87 лв./MWh;
 - e. Год. потребление от 1 055 до 2 110 MWh 14.46 лв./MWh;
 - f. Год. Потребление от 2 110 до 5 275 MWh 13.63 лв./MWh;
 - g. Год. потребление от 5 275 до 10 550 MWh 13.49 лв./MWh.
- Битови клиенти: 22.90 лв./MWh.

1.2. Пределни цени за снабдяване с природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа:

- Стопански клиенти с равномерно потребление:
 - a. Год. потребление до 211 MWh 0.62 лв./MWh;
 - b. Год. потребление от 211 до 527.5 MWh 0.62 лв./MWh;
 - c. Год. потребление от 527.5 до 1 055 MWh 0.62 лв./MWh;
 - d. Год. потребление от 1 055 до 2 110 MWh 0.62 лв./MWh;
 - e. Год. Потребление от 2 110 до 5 275 MWh 0.62 лв./MWh;
 - f. Год. потребление от 5 275 до 10 550 MWh 0.62 лв./MWh;
 - g. Год. потребление над 10 550 MWh 0.62 лв./MWh.
- Стопански клиенти с неравномерно потребление:
 - a. Год. потребление до 52.75 MWh 1.35 лв./MWh;
 - b. Год. потребление от 52.75 до 211 MWh 1.35 лв./MWh;
 - c. Год. потребление от 211 до 527.5 MWh 1.35 лв./MWh;
 - d. Год. потребление от 527.5 до 1 055 MWh 1.35 лв./MWh;
 - e. Год. потребление от 1 055 до 2 110 MWh 1.35 лв./MWh;
 - f. Год. Потребление от 2 110 до 5 275 MWh 1.35 лв./MWh;
 - g. Год. потребление от 5 275 до 10 550 MWh 1.35 лв./MWh.
- Битови клиенти: 1.45 лв./MWh.

Заявлението може да се подаде и в деловодството, попълнено на компютър, пишеща машина или четливо на ръка. В този случай, приложенията към заявлението по т. 2.1. – т.2.6. се представят и на магнитен носител.

Представените в КЕВР или сканирани документи следва да бъдат заверени от лицето с представителна власт, подписало заявлението.



ПРИЛОЖЕНИЕ 1: ФИНАНСОВ МОДЕЛ, СЪДЪРЖАЩ СПРАВКИ, СЪГЛАСНО
УКАЗАНИЯТА НА ДКЕВР

АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - РАЗПРЕДЕЛИТЕЛНИ ГАЗОПРОВОДИ - ЛИНЕЙНА ЧАСТ, ОТКЛОНЕНИЯ И АГРС

Амортизационен срок		25						
		2017 - базова отч.год.	2018 - базова прогн.год.	2019	2020	2021	2022	2023
1	Начална балансова стойност		2 044	2 012	3 684	5 590	6 369	7 100
2	Отчетна стойност на придобитите активи		50	1 792	2 103	1 039	1 033	521
3	Амортизации		-83	-120	-198	-260	-302	-333
4	Крайна балансова стойност		2 012	3 684	5 590	6 369	7 100	7 288
		2017 - базова отч.год.	2018 - базова прогн.год.	2019	2020	2021	2022	2023
	Придобити активи (лв.)		50	1 792	2 103	1 039	1 033	521
2017	Отчетна стойност на активи към нач. рег.пер.	2 659	82	82	82	82	82	82
2018	Аморт.начисл. към началото на рег.период	615	1	2	2	2	2	2
2019				36	72	72	72	72
2020					42	84	84	84
2021						21	42	42
2022							21	41
2023								10
Сумарни амортизации		615	83	120	198	260	302	333

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

Амортизационен срок		15						
		2017 - базова отч.год.	2018 - базова прогн.год.	2019	2020	2021	2022	2023
1	Начална балансова стойност		8	43	152	188	227	253
2	Отчетна стойност на придобитите активи		36	117	48	54	46	46
3	Амортизации		-2	-7	-12	-16	-19	-22
4	Крайна балансова стойност		43	152	188	227	253	277
		2017 - базова отч.год.	2018 - базова прогн.год.	2019	2020	2021	2022	2023
	Придобити активи (лв.)		36	117	48	54	46	46
2017	Отчетна стойност на активи към нач. Рег.пер.	107	1	1	1	1	1	1
2018	Аморт.начисл. към началото на рег.период	99	1	2	2	2	2	2
2019				4	8	8	8	8
2020					2	3	3	3
2021						2	4	4
2022							2	3
2023								2
Сумарни амортизации		99	2	7	12	16	19	22

АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - ДМА (СЪОРЪЖЕНИЯ - БИТОВИ)

Амортизационен срок		5						
		2017 - базова отч.год.	2018 - базова прогн.год.	2019	2020	2021	2022	2023
1	Начална балансова стойност		27	28	27	26	24	19
2	Отчетна стойност на придобитите активи		7	6	8	8	8	10
3	Амортизации		-6	-8	-9	-11	-12	-13
4	Крайна балансова стойност		28	27	26	24	19	16
		2017 - базова отч.год.	2018 - базова прогн.год.	2019	2020	2021	2022	2023
	Придобити активи (лв.)		7	6	8	8	8	10
2017	Отчетна стойност на активи към нач. Рег.пер.	47	5	5	5	5	5	5
2018	Аморт.начисл. към началото на рег.период	20	1	1	1	1	1	1
2019				1	1	1	1	1
2020					1	2	2	2
2021						1	2	2
2022							1	2
2023								1
Сумарни амортизации		20	6	8	9	11	12	13

АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - ДМА (ДРУГИ)

Амортизационен срок		5						
		2017 - базова отч.год.	2018 - базова прогн.год.	2019	2020	2021	2022	2023
1	Начална балансова стойност		29	23	17	12	6	
2	Отчетна стойност на придобитите активи							
3	Амортизации		-6	-6	-6	-6	-6	-6
4	Крайна балансова стойност		23	17	12	6		
		2017 - базова отч.год.	2018 - базова прогн.год.	2019	2020	2021	2022	2023
	Придобити активи (лв.)							
2017	Отчетна стойност на активи към нач. Рег.пер.	52	6	6	6	6	6	6
2018	Аморт.начисл. към началото на рег.период	23						
2019								
2020								
2021								
2022								
2023								
Сумарни амортизации		23	6	6	6	6	6	6

АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - ДНА

Амортизационен срок		7						
		2017 - базова отч.год.	2018 - базова прогн.год.	2019	2020	2021	2022	2023
1	Начална балансова стойност							
2	Отчетна стойност на придобитите активи							
3	Амортизации							
4	Крайна балансова стойност							
		2017 - базова отч.год.	2018 - базова прогн.год.	2019	2020	2021	2022	2023
	Придобити активи (лв.)							
2017	Отчетна стойност на активи към нач. Рег.пер.	5						
2018	Аморт.начисл. към началото на рег.период	5						
2019								
2020								
2021								
2022								
2023								
Сумарни амортизации		5						

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

Амортизационен срок		5						
		2017 - базова отч.год.	2018 - базова прогн.год.	2019	2020	2021	2022	2023
1	Начална балансова стойност			349	571	748	894	1 015
2	Отчетна стойност на придобитите активи		349	324	345	389	448	497
3	Амортизации			-102	-169	-243	-326	-421
4	Крайна балансова стойност		349	571	748	894	1 015	1 091
		2017 - базова отч.год.	2018 - базова прогн.год.	2019	2020	2021	2022	2023
	Придобити активи (лв.)		349	324	345	389	448	497
2017	Отчетна стойност на активи към нач. Рег.пер.							
2018	Аморт.начисл. към началото на рег.период			70	70	70	70	70
2019				32	65	65	65	65
2020					35	69	69	69
2021						39	78	78
2022							45	90
2023								50
Сумарни амортизации				102	169	243	326	421

ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ

"ГАЗТРЕЙД СЛИВЕН" ЕООД

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

№	Описание	2017 - базова отч.год.	2018 - базова прогн.год.	Стойности				
				2019	2020	2021	2022	2023
1	Отчетна стойност	2 870	3 313	5 553	8 057	9 548	11 082	12 155
1.1	Разпределителни газопроводи - линейна част и отклонения и АГРС	2 659	2 709	4 502	6 605	7 644	8 677	9 198
1.2	Съоръжения	107	143	260	308	362	408	453
1.3	Битови съоръжения	47	54	61	69	77	85	94
1.4	Сгради	0	0	0	0	0	0	0
1.5	Други ДМА	52	52	52	52	52	52	52
1.7	ДНА	5	5	5	5	5	5	5
1.8	ДМА, изградени за сметка на приходите от присъединяване	0	349	674	1 019	1 408	1 856	2 353
2	Годишна амортизационна квота	-94	-96	-242	-394	-535	-665	-795
2.1	Разпределителни газопроводи - линейна част и отклонения и АГРС	-82	-83	-120	-198	-260	-302	-333
2.2	Съоръжения	-1	-2	-7	-12	-16	-19	-22
2.3	Битови съоръжения	-5	-6	-8	-9	-11	-12	-13
2.4	Сгради	0	0	0	0	0	0	0
2.5	Други ДМА	-6	-6	-6	-6	-6	-6	-6
2.7	ДНА	0	0	0	0	0	0	0
2.8	ДМА, изградени за сметка на приходите от присъединяване	0	0	-102	-169	-243	-326	-421
3	Начислена до момента амортизация	-761	-858	-1 100	-1 494	-2 029	-2 694	-3 489
3.1	Разпределителни газопроводи - линейна част и отклонения и АГРС	-615	-697	-817	-1 015	-1 275	-1 577	-1 910
3.2	Съоръжения	-99	-101	-108	-120	-136	-155	-177
3.3	Битови съоръжения	-20	-26	-34	-43	-53	-65	-78
3.4	Сгради	0	0	0	0	0	0	0
3.5	Други ДМА	-23	-29	-35	-40	-46	-52	-58
3.7	ДНА	-5	-5	-5	-5	-5	-5	-5
3.8	ДМА, изградени за сметка на приходите от присъединяване	0	0	-102	-272	-514	-841	-1 262
4	Балансова стойност	2 108	2 455	4 453	6 563	7 519	8 388	8 666
4.1	Разпределителни газопроводи - линейна част и отклонения и АГРС	2 044	2 012	3 684	5 590	6 369	7 100	7 288
4.2	Съоръжения	8	43	152	188	227	253	277
4.3	Битови съоръжения	27	28	27	26	24	19	16
4.4	Сгради	0	0	0	0	0	0	0
4.5	Други ДМА	29	23	17	12	6	0	-6
4.7	ДНА	0	0	0	0	0	0	0
4.8	ДМА, изградени за сметка на приходите от присъединяване	0	349	571	748	894	1 015	1 091

ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ

"ГАЗТРЕЙД СЛИВЕН" ЕООД

СПРАВКА № 1-В АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - снабдяване

(хил. лв.)

АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - ДЕКОМПРЕСИРАЩИ СТАНЦИИ

Амортизационен срок		25						
		2017 - базова отч.год.	2018 - базова прогн.год.	2019	2020	2021	2022	2023
1	Начална балансова стойност		365	350	336	321	307	292
2	Отчетна стойност на придобитите активи		0	0	0	0	0	0
3	Амортизации		-15	-15	-15	-15	-15	-15
4	Крайна балансова стойност		350	336	321	307	292	277
		2017 - базова отч.год.	2018 - базова прогн.год.	2019	2020	2021	2022	2023
	Придобити активи (лв.)							
2017	Отчетна стойност на активи към нач. рег. пер.	477	15	15	15	15	15	15
2018	Аморт.начисл. към началото на рег. период	112	0	0	0	0	0	0
2019					0	0	0	0
2020						0	0	0
2021							0	0
2022								0
2023								
2024								
Сумарни амортизации		112	15	15	15	15	15	15

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

Амортизационен срок		15						
		2017 - базова	2018 - базова	2019	2020	2021	2022	2023
1	Начална балансова стойност		1	0	0	0	0	0
2	Отчетна стойност на придобитите активи		0	0	0	0	0	0
3	Амортизации		-1	0	0	0	0	0
4	Крайна балансова стойност		0	0	0	0	0	0
		2017 - базова	2018 - базова	2019	2020	2021	2022	2023
	Придобити активи (лв.)							
2017	Отчетна стойност на активи към нач. рег. пер.	18	1	0	0	0	0	0
2018	Аморт.начисл. към началото на рег. период	17		0	0	0	0	0
2019					0	0	0	0
2020						0	0	0
2021							0	0
2022								0
2023								
Сумарни амортизации		17	1	0	0	0	0	0

АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - ДМА (ДРУГИ)

Амортизационен срок		5						
		2017 - базова отч.год.	2018 - базова прогн.год.	2019	2020	2021	2022	2023
1	Начална балансова стойност		5	3	1	0	0	0
2	Отчетна стойност на придобитите активи		0	0	0	0	0	0
3	Амортизации		-2	-2	-1	0	0	0
4	Крайна балансова стойност		3	1	0	0	0	0
		2017 - базова отч.год.	2018 - базова прогн.год.	2019	2020	2021	2022	2023
	Придобити активи (лв.)							
2017	Отчетна стойност на активи към нач. рег.пер.	9	2	2	1	0	0	0
2018	Аморт.начисл. към началото на рег.период	4		0	0	0	0	0
2019					0	0	0	0
2020						0	0	0
2021							0	0
2022								0
2023								
Сумарни амортизации		4	2	2	1	0	0	0

АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - ДНА

Амортизационен срок		7						
		2017 - базова отч.год.	2018 - базова прогн.год.	2019	2020	2021	2022	2023
1	Начална балансова стойност		0	0	0	0	0	0
2	Отчетна стойност на придобитите активи		0	0	0	0	0	0
3	Амортизации		0	0	0	0	0	0
4	Крайна балансова стойност		0	0	0	0	0	0
		2017 - базова отч.год.	2018 - базова прогн.год.	2019	2020	2021	2022	2023
	Придобити активи (лв.)							
2017	Отчетна стойност на активи към нач. рег.пер.	1	0	0	0	0	0	0
2018	Аморт.начисл. към началото на рег.период	1						
2019			0	0	0	0	0	0
2020					0	0	0	0
2021						0	0	0
2022							0	0
2023								0
2024								
Сумарни амортизации		1	0	0	0	0	0	0

ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ

"ГАЗТРЕЙД СЛИВЕН" ЕООД

СПРАВКА № 1-Г АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - снабдяване

(хил. лв.)

№	Описание	2017 - базова отч.год.	2018 - базова прогн.год.	Стойности				
				2019	2020	2021	2022	2023
1	Отчетна стойност	505	505	505	505	505	505	505
1.1	Декомпресиращи станции	477	477	477	477	477	477	477
1.2	Съоръжения и транспортни средства (без автомобили)	18	18	18	18	18	18	18
1.3	Битови съоръжения							
1.4	Сгради							
1.5	Други ДМА	9	9	9	9	9	9	9
1.7	ДНА	1	1	1	1	1	1	1
1.8	ДМА, изградени за сметка на приходите от присъединяване							
2	Годишна амортизационна квота	-17	-17	-16	-16	-15	-15	-15
2.1	Декомпресиращи станции	-15	-15	-15	-15	-15	-15	-15
2.2	Съоръжения и транспортни средства (без автомобили)	-1	-1					
2.3	Битови съоръжения							
2.4	Сгради							
2.5	Други ДМА	-2	-2	-2	-1			
2.7	ДНА							
2.8	ДМА, изградени за сметка на приходите от присъединяване							
3	Начислена до момента амортизация	-22	-39	-56	-72	-86	-101	-115
3.1	Декомпресиращи станции		-15	-29	-44	-58	-73	-88
3.2	Съоръжения и транспортни средства (без автомобили)	-17	-18	-18	-18	-18	-18	-18
3.3	Битови съоръжения							
3.4	Сгради							
3.5	Други ДМА	-4	-6	-8	-9	-9	-9	-9
3.7	ДНА	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1
3.8	ДМА, изградени за сметка на приходите от присъединяване							
4	Балансова стойност	483	466	449	433	419	404	389
4.1	Декомпресиращи станции	477	462	448	433	419	404	389
4.2	Съоръжения и транспортни средства (без автомобили)	1						
4.3	Битови съоръжения							
4.4	Сгради							
4.5	Други ДМА	5	3	1				
4.7	ДНА							
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 /хил. лв./							Общо за рег. период
	2017 - базова отч.год.	2018 - базова прогн.год.	2019	2020	2021	2022	2023	
Небитови клиенти (бр)								
до 0.264 MW ^h	75	75	67	67	78	85	96	394
до 0.739 MW ^h	109	109	90	94	101	112	116	514
до 0.422 MW ^h	54	54	42	42	50	63	71	268
до 10.550 MW ^h	26	21	21	21	21	31	31	124
над 10.550 MW ^h	12	12	12	12	12	12	17	63
Битови клиенти	66	79	93	110	128	145	166	642
Общо	341	349	324	345	389	448	497	2 004

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							
		2017 - базова отч.год.	2018 - базова прогн.год.	2019	2020	2021	2022	2023	Общо
Дейност Разпределение									
1	Балансови стойности на ДМА, в т.ч.	2 108	2 455	4 453	6 563	7 519	8 388	8 666	8 666
1.1	Балансови стойности на ДМА , свързани с дейността на предприятието съгласно лицензията в т.ч.:	2 108	2 106	3 881	5 816	6 625	7 373	7 575	7 575
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 финансиране, в т.ч.		349	571	748	894	1 015	1 091	1 091
1.2.1	Балансова стойност на активи изградени с приходи от присъединяване		349	571	748	894	1 015	1 091	1 091
1.2.2	Други								
1.3	Балансови стойности на ДМА , несвързани с дейността на предприятието съгласно лицензията								
2	Балансови стойности на ДНА								
Дейност Снабдяване									
1	Балансови стойности на ДМА, в т.ч.	483	466	449	433	419	404	389	389
1.1	Балансови стойности на ДМА , свързани с дейността на предприятието съгласно лицензията в т.ч.:	483	466	449	433	419	404	389	389
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 финансиране, 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)

(книг. лв.)

№	Описание	Стойности							
		2017 - базова отч. год.	2018 - базова прогн. год.	2019	2020	2021	2022	2023	Общо
Дейност Разпределение									
	Общи разходи	298,67	344,46	450,12	605,28	733,66	796,75	843,52	3 429,32
1	Разходи за експлоатация и поддръжка на ГРМ - УПР	297,81	343,60	449,54	604,69	732,99	796,00	842,64	3 425,87
1	Разходи за материали, в т.ч.	24,51	27,77	49,69	69,06	77,88	86,65	91,09	374,36
	Горива за автотранспорт	9,81	17,65	20,12	26,70	28,55	31,69	33,29	140,35
	Работно облекло			3,70	4,70	5,70	5,70	5,70	25,50
	Канцеларски материали			1,11	1,41	1,71	1,71	1,71	7,65
	Материали за текущо поддържане	14,70	10,12	24,76	36,24	41,91	47,55	50,40	200,86
2	Разходи за външни услуги, в т.ч.	83,25	90,53	94,30	100,44	107,26	115,12	122,20	539,33
	Застраховки	1,88	4,84	8,79	12,95	14,84	16,55	17,10	70,23
	Данъци и такси разпределение	7,86	7,46	4,72	4,83	4,95	5,29	5,70	25,49
	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	23,85	18,70	23,85	23,85	23,85	23,85	23,85	119,25
	Абонаментно поддържане, аварийна готовност	1,73		2,45	3,26	3,65	4,06	4,26	17,68
	Реклама и рекламни материали			0,85	0,87	0,99	1,12	1,30	5,14
	Въоръжена и противопожарна охрана	0,15		0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	3,12
	Насени	10,26	15,01	15,01	15,01	15,01	15,01	15,01	75,03
	Проверка на уреди	5,19	8,63	7,81	8,21	9,24	11,03	11,68	47,97
	Съдебни разходи	17,63	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	14,36
	Експертни и одиторски разходи	5,05	29,00	23,32	23,96	27,23	30,71	35,79	140,99
	Вода, отопление и осветление								
	Други разходи	9,65	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	20,07
3	Разходи за амортизации в т.ч.	93,50	96,46	139,79	224,63	292,49	338,86	373,99	1 369,75
	Разходи за амортизации в т.ч.	93,50	96,46	139,79	224,63	292,49	338,86	373,99	1 369,75
	Разходи за амортизации на ДМА, придобити чрез финансов лизинг								
4	Разходи за заплати и възнаграждения	82,40	110,76	138,43	175,85	213,26	213,26	213,26	954,07
5	Разходи за социални осигуровки	14,15	18,08	23,78	30,20	36,63	36,63	36,63	163,88
6	Социални разходи			3,55	4,51	5,47	5,47	5,47	19,01
7	Други разходи								
	Служебни карти								
	Охрана на труда								
	Разходи, произтичащи от задължения по нормативни актове извън посочените по-горе разходи								
	Командировки и обучение на персонала								
	Данъци удържани при източника								
	Разходи за публикации								
	Разходи пряко зависещи от пренесените/доставените количества природен газ - ПР	0,86	0,86	0,57	0,59	0,67	0,75	0,87	3,45
II	Одоргнт	0,86	0,86	0,57	0,59	0,67	0,75	0,87	3,45
	Материали за текущо поддържане								
	Загуби на газ								
	Други разходи								

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

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

(хил. лв.)

№	Описание	Стойности							Общо
		2017 - базова отч.год.	2018 - базова прогн.год.	2019	2020	2021	2022	2023	
Дейност снабдяване с природен газ									
	Общи разходи	34,46	40,95	39,64	40,08	39,02	39,47	39,76	197,98
I	Разходи за снабдяване с природен газ - УПР	34,46	40,95	39,64	40,08	39,02	39,47	39,76	197,98
1	Разходи за материали, в т.ч.	2,72	3,09	4,00	4,85	5,18	5,64	5,93	25,59
	Горива за автотранспорт	1,09	1,96	2,24	2,97	3,17	3,52	3,70	15,59
	Работно облекло			0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	1,50
	Канцеларски материали			0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,45
	Материали за текущо поддържане	1,63	1,12	1,38	1,49	1,62	1,73	1,84	8,05
2	Разходи за външни услуги, в т.ч.	3,61	6,14	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	30,90
	Застраховки	0,21	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	2,69
	Данъци и такси снабдяване								
	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	0,51	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	1,99
	Абонаментно поддържане, аварийна готовност	0,02		0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,09
	Въоръжена и противопожарна охрана	0,02		0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,09
	Наеми	1,14	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	8,34
	Проверка на уреди								
	Съдебни разходи	1,16	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	1,60
	Експертни и одиторски разходи	0,56	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	16,11
	Вода, отопление и осветление								
3	Разходи за амортизации в т.ч.	17,40	17,40	16,40	16,00	14,60	14,60	14,60	76,20
	Разходи за амортизации в т.ч.	17,40	17,40	16,40	16,00	14,60	14,60	14,60	76,20
	Разходи за амортизации на ДМА, придобити чрез финансов лийзинг								
4	Разходи за заплати и възнаграждения	9,16	12,31	11,22	11,22	11,22	11,22	11,22	56,12
5	Разходи за социални осигуровки	1,57	2,01	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	9,16
6	Социални разходи								
7	Други разходи								
	Служебни карти								
	Охрана на труда								
	Разходи за реклама и развойна дейност								
	Командировки и обучение на персонала								
	Данъци удържани при източника								
	Разходи за публикации								
II	Разходи пряко зависещи от количеството природен газ								
	Други разходи								

ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ

"ГАЗТРЕЙД СЛИВЕН" ЕООД

СПРАВКА № 5 КАПИТАЛ

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

№	Описание	Единица мярка	Стойности									
Собствен капитал			2017 - базова отчитане	2018 - базова прогнозно	2019	2020	2021	2022	2023	Общо		
1	Собствен капитал	хил. лв.	-161	-321	-379	-386	-598	-871	-1 037	-3 271		
2	Привлечен капитал в т.ч.	хил. лв.	7 404	7 696	9 857	12 098	12 303	9 334	5 757	49 350		
2.1	Дългосрочен заем №1	хил. лв.	7 404	7 696	9 857	12 098	12 303	9 334	5 757	49 350		
2.2	Среднопретеглена норма на възвръщаемост на заемите по 2.1	%		3,5%	3,5%	3,5%	3,5%	3,5%	3,5%	3,5%		
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
"ГАЗТРЕЙД СЛИВЕН" ЕООД
СПРАВКА № 6 НЕОБХОДИМ ОБОРОТЕН КАПИТАЛ

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

№	Описание	Единица а мярка	Стойности							Общо
			2017 - базова отч. год.	2018 - базова прогн. год.	2019	2020	2021	2022	2023	
Дейност Разпределение										
1	Условно-постоянни разходи	хил. лв.	298	344	450	605	733	796	843	3 426
2	Разходи за амортизации	хил. лв.	94	96	140	225	292	339	374	1 370
3	Променливи разходи	хил. лв.	1	1	1	1	1	1	1	3
4	НОК	хил. лв.	26	31	39	48	55	57	59	257
Дейност Снабдяване										
1	Условно-постоянни разходи	хил. лв.	34	41	40	40	39	39	40	198
2	Разходи за амортизации	хил. лв.	17	17	16	16	15	15	15	76
3	Променливи разходи	хил. лв.								
4	Разходи за покупка на газ	хил. лв.	5 046	4 691	3 131	3 201	3 642	4 095	4 769	18 838
5	НОК	хил. лв.	633	589	394	403	458	515	599	2 370
Снабдяване със СИП										
1	Променливи разходи	хил. лв.								
2	Разходи за покупка на газ	хил. лв.								
3	Разходи за амортизации	хил. лв.								
2	НОК	хил. лв.								

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

№	Описание	Единица мярка	2017 - базова отч.год.	2018 - базова прогн.год.	2019	2020	2021	2022	2023	Общо
1	Собствен капитал	хил. лв.	-161	-321	-379	-386	-598	-871	-1 037	-3 271
2	Дял на собствен капитал	%	-2,22%	-4,35%						
3	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	8,47%	8,47%	8,00%	8,00%	8,00%	8,00%	8,00%	8,00%
4	Привлечен капитал	хил. лв.	7 404	7 696	9 857	12 098	12 303	9 334	5 757	49 350
5	Дял на привлечен капитал	%	102,22%	104,35%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
6	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%		3,50%	3,50%	3,50%	3,50%	3,50%	3,50%	3,50%
7	Данъчни задължения	%	10,00%	10,00%	10,00%	10,00%	10,00%	10,00%	10,00%	10,00%
8	НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ	%	-0,21%	3,24%	3,50%	3,50%	3,50%	3,50%	3,50%	3,50%

ГАЗОРАЗРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ
"ГАЗТРЕЙД СДВЕН" ЕООД
СПРАВКА ЗА ХАРАКТЕРИСТИКА НА ГРУПНИТЕ КЛИЕНТИ ЗА РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ
(съставя се по прогнозни данни за всяка една година от периода на разпределение)

ГРУПИ КЛИЕНТИ	Стойности																							
	2017 - базисен отчет.			2018 - базисен отчет.			2019			2020			2021			2022			2023			Общо за РП		
	МВМ/год	м³/мес	брой	МВМ/год	м³/мес	брой	МВМ/год	м³/мес	брой	МВМ/год	м³/мес	брой	МВМ/год	м³/мес	брой	МВМ/год	м³/мес	брой	МВМ/год	м³/мес	брой	МВМ/год	м³/мес	брой
Стойности клиенти с разованерно потребление	99 176	5 158	37	89 158	4 017	34	53 018	3 719	28	54 115	3 729	29	63 605	3 929	33	71 905	4 134	39	77 582	4 277	41	320 224	19 788	41
Стойности клиенти с нормативно потребление	16 255	1 094	33	17 955	1 394	35	16 586	1 449	31	16 586	1 456	31	16 788	1 472	34	18 457	1 592	38	27 737	1 612	43	96 154	7 581	43
Базисни клиенти	1 149	200	95	1 255	214	115	2 735	240	135	3 241	278	160	3 747	315	185	4 254	360	210	4 861	410	240	18 838	1 603	240
ОБЩО	116 580	6 442	166	108 370	5 625	184	72 338	5 408	194	73 942	5 463	228	84 148	5 716	252	94 616	6 086	287	110 189	6 299	324	435 316	28 972	324
Коефициент на разпределение на разходи, вносещи и излизващи трансакции																								
Стойности клиенти с нормативно потребление	0,851			0,823				0,73			0,73			0,76			0,76			0,70			0,74	
Стойности клиенти с нормативно потребление	0,139			0,166				0,23			0,22			0,20			0,20			0,25			0,22	
Базисни клиенти	0,010			0,012				0,04			0,04			0,04			0,04			0,04			0,04	
ОБЩО	1,000			1,000				1,00			1,00			1,00			1,00			1,00			1,00	

СПРАВКА ХАРАКТЕРИСТИКА НА ПОДГРУПНИТЕ КЛИЕНТИ ЗА РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ С ПП

ПОДГРУПНИ НА ГРУПИТЕ КЛИЕНТИ	Стойности																								Общо за РП	
	2017 - базисен отчет.			2018 - базисен отчет.			2019			2020			2021			2022			2023			МВМ/год		м³/мес		
	МВМ/год	м³/мес	брой	МВМ/год	м³/мес	брой	МВМ/год	м³/мес	брой	МВМ/год	м³/мес	брой	МВМ/год	м³/мес	брой	МВМ/год	м³/мес	брой	МВМ/год	м³/мес	брой	МВМ/год	м³/мес	брой		
Стопански клиенти с равномерно потребление	99 176	5 158	37	89 158	4 017	34	53 018	3 719	28	54 115	3 729	29	63 605	3 929	33	71 905	4 134	39	77 582	4 277	41	320 224	19 788	41		
	752	58	10	802	62	12	532	54	9	532	54	9	532	54	9	650	64	11	709	107	12	2 954	333	12		
	1 038	100	5	686	75	3	865	95	4	865	95	4	1 081	120	5	1 266	120	5	1 081	120	5	5 159	550	5		
	2 742	300	6	3 734	280	5	2 743	280	5	2 743	280	5	3 840	350	7	3 840	350	7	3 840	350	7	15 989	1 540	7		
	2 407	500	6	6 585	500	6	2 194	340	2	3 292	350	3	4 389	375	4	5 486	400	5	5 486	400	5	20 847	1 865	5		
	16 056	1 200	4	4 946	600	2	7 121	650	3	7 121	650	3	9 495	700	4	9 495	700	4	9 495	700	4	42 728	3 400	4		
	3 458	1 200	2	19 413	1 300	3	17 408	1 300	3	17 408	1 300	3	23 210	1 400	4	29 013	1 500	5	34 815	1 600	6	121 853	7 100	6		
	67 722	1 800	4	52 999	1 300	3	22 355	1 000	2	22 355	1 000	2	22 355	1 000	2	22 355	1 000	2	22 355	1 000	2	110 775	5 000	2		
	16 255	1 084	33	17 955	1 394	35	16 586	1 449	31	16 586	1 456	31	16 788	1 472	34	18 457	1 592	38	27 737	1 612	43	96 154	7 581	43		
Стопански клиенти с неравномерно потребление	126	24	6	190	24	6	196	24	6	196	24	6	262	30	8	327	33	10	360	36	11	1 341	147	11		
	1 613	80	10	2 496	220	17	1 783	190	13	1 783	190	13	1 920	200	14	1 920	200	14	2 194	205	16	9 681	985	16		
	2 284	140	7	3 144	160	9	1 514	145	7	1 514	152	7	1 790	152	7	1 514	152	7	1 790	164	8	7 786	765	8		
	2 665	90	3				1 076	100	2	1 076	100	2	1 076	100	2	1 614	137	3	1 614	137	3	6 457	574	3		
				1 371	80	1	1 066	80	1	1 066	80	1	1 066	80	1	2 131	160	2	2 131	160	2	7 459	569	2		
				2 110	160	1	2 194	160	1	2 194	160	1	2 194	160	1	2 194	160	1	2 194	160	1	10 972	899	1		
	9 568	750	1	8 651	750	1	8 757	750	1	8 757	750	1	8 757	750	1	8 757	750	1	8 757	750	2	52 539	3 750	2		
	200	96	1	1 255	214	115	2 735	240	135	3 241	278	160	3 747	315	185	4 254	360	210	4 861	410	240	18 838	1 603	240		
	1 149	200	95	1 255	214	115	2 735	240	135	3 241	278	160	3 747	315	185	4 254	360	210	4 861	410	240	18 838	1 603	240		

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	Стойности															
	2017 - базова отчет.год.		2018 - базова прогн.год.		2019		2020		2021		2022		2023		Общо	
	MWh/ год	брой	MWh/ год	брой	MWh/ год	брой	MWh/ год	брой	MWh/ год	брой	MWh/ год	брой	MWh/ год	брой	MWh/ год	брой
Стопански клиенти с равномерно потребление	99 176	37	89 158	34	53 018	28	54 115	29	63 605	33	71 905	39	77 582	41	320 224	41
Стопански клиенти с неравномерно потребление	16 255	33	17 956	35	16 586	31	16 586	31	16 788	34	18 457	38	27 737	43	96 154	43
Битови клиенти	1 149	96	1 255	115	2 735	135	3 241	160	3 747	185	4 254	210	4 861	240	18 838	240
ОБЩО	116 580	166	108 370	184	72 338	194	73 942	220	84 140	252	94 616	287	110 180	324	435 216	324
Коефициенти на разпределение на разходите зависещи от консумацията - за променливи приходи																
Стопански клиенти с равномерно потребление	0,85		0,82		0,73		0,73		0,76		0,76		0,70		0,74	
Стопански клиенти с неравномерно потребление	0,14		0,17		0,23		0,22		0,20		0,20		0,25		0,22	
Битови клиенти	0,01		0,01		0,04		0,04		0,04		0,04		0,04		0,04	
ОБЩО	1,00		1,00		1,00		1,00		1,00		1,00		1,00		1,00	

ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ

"ГАЗТРЕЙД СЛИВЕН" ЕООД

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

Прогнозни инвестиции

хил. лв.	Инвестиции	2017 - базова отч.год.	2018 - базова прогн.год.	2019	2020	2021	2022	2023	Общо за рег. период
	Линейна част	2 693	2 744	1 792	2 103	1 039	1 033	521	6 489
	Съоръжения, без битови	460	497	117	48	54	46	46	310
	Съоръжения битови	47	54	6	8	8	8	10	40
	Общо инвестиции	3 201	3 294	1 915	2 159	1 102	1 086	576	6 839

Коефициенти на разпределение на възвръщаемост и УПР

хил. лв.	Група	2017 - базова отч.год.	2018 - базова прогн.год.	2019	2020	2021	2022	2023	Общо за рег. период
По години									
	Стопански клиенти с равномерно потребление	1 958	20	928	1 448	664	658	356	4 055
	Стопански клиенти с неравномерно потребление	1 010	22	824	461	325	323	117	2 050
	Битови клиенти	233	52	164	250	113	105	103	734
	Общо	3 201	94	1 915	2 159	1 102	1 086	576	6 839
С нятрупване									
	Стопански клиенти с равномерно потребление	1 958	1 978	2 906	4 354	5 018	5 676	6 032	6 032
	Стопански клиенти с неравномерно потребление	1 010	1 032	1 857	2 318	2 643	2 966	3 083	3 083
	Битови клиенти	233	284	448	697	810	915	1 018	1 018
	Общо	3 201	3 294	5 210	7 369	8 471	9 557	10 133	10 133
Коефициенти на разпределение									
	Стопански клиенти с равномерно потребление	0,61	0,60	0,56	0,59	0,59	0,59	0,60	0,60
	Стопански клиенти с неравномерно потребление	0,32	0,31	0,36	0,31	0,31	0,31	0,30	0,30
	Битови клиенти	0,07	0,09	0,09	0,09	0,10	0,10	0,10	0,10
	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 Коэффициенты за распределение на възвръщаемостта и УПР за дейността по снабдяване

Прогнозни инвестиции
 Коэффициенты на распределение на възвръщаемост и УПР

Група	2017 - базова отчет год.	2018 - базова проект год.	2019	2020	2021	2022	2023	Общо
Всички потребители - с натуране								
Стопански клиенти с равномерно потребление	37	34	28	29	33	39	41	41
Стопански клиенти с неравномерно потребление	33	35	31	31	34	38	43	43
Всички клиенти	96	115	135	160	185	210	240	240
Общо	166	184	194	220	252	287	324	324
С коэффициент на тежест								
Стопански клиенти с равномерно потребление	37	34	157	162	185	218	230	230
Стопански клиенти с неравномерно потребление	33	35	186	186	204	228	258	258
Всички клиенти	96	115	34	40	46	53	60	60
Общо	166	184	377	388	435	499	548	548
Коэффициенты на распределение на пост. разходи и възвръщаемостта								
Стопански клиенти с равномерно потребление	0,18	0,48	0,55	0,55	0,57	0,58	0,55	0,52
Стопански клиенти с неравномерно потребление	0,20	0,18	0,38	0,37	0,35	0,34	0,37	0,39
Всички клиенти	0,62	0,35	0,07	0,08	0,08	0,08	0,08	0,09
Общо	1,00	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0

Показатели	2017 - базова отчет год.	2018 - базова проект год.	2019	2020	2021	2022	2023	Общо
УПР								
Възвръщаемост	34	41	40	40	39	39	40	198
Общо	-2	34	30	29	31	32	35	97
Общо	32	75	69	69	70	72	74	295
Продажи								
Стопански клиенти с равномерно потребление	99 176	89 158	53 018	54 115	63 605	71 905	77 582	320 224
Стопански клиенти с неравномерно потребление	16 255	17 956	16 586	16 586	16 788	18 457	27 737	96 154
Всички клиенти	1 149	1 255	2 735	3 241	3 747	4 254	4 861	18 838
Общо	116 580	108 370	72 338	73 942	84 140	94 616	110 180	435 216
Коэффициент на распределение на разходите								
Стопански клиенти с равномерно потребление	0,22	0,18	0,42	0,42	0,42	0,44	0,42	0,42
Стопански клиенти с неравномерно потребление	0,20	0,19	0,49	0,48	0,47	0,46	0,47	0,47
Всички клиенти	0,58	0,63	0,09	0,10	0,11	0,11	0,11	0,11
Общо	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Коэффициент на распределение на възвръщаемостта								
Стопански клиенти с равномерно потребление	0,85	0,82	0,73	0,73	0,76	0,76	0,70	0,74
Стопански клиенти с неравномерно потребление	0,14	0,17	0,23	0,22	0,20	0,20	0,25	0,22
Всички клиенти	0,01	0,01	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Общо	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00

Разпределителни газопроводи - линейна част

Участък	Налигане (bar)	Материал (СТ/РЕ-HD)	Диаметър (мм)	Дебелина на стената (мм)	Часов разход, м3/час				Дължина (м)	Стойност (хил. лв.)	Дял на активите (хил. лв.)			
					Стопански и клиенти с равномерно потребление	Стопански и клиенти с неравномерно потребление	Битови клиенти	Общо			Стопански клиенти с равномерно потребление	Стопански клиенти с неравномерно потребление	Битови клиенти	
2017 - базова отч.год.														
Разпределителен газопровод - Първи клон	6,0	Ст20	273	6,0	16 716	6 600	1 700	25 016	3 136	118	79	31	8	
Разпределителен газопровод - Втори клон	6,0	Ст20	273	6,0	16 716	6 600	1 700	25 016	6 310	211	141	58	14	
Разпределителен газопровод до "Рамер"	6,0	Ст20	133	4,5	12 187			12 187	1 350	7	7			
Разпределителен газопровод - Трети клон	6,0	Ст20	159	4,5	9 736	3 844	990	14 570	3 130	113	76	30	8	
РГ по бул. "Георги Данчев"	4,0	РЕ-HD	200	11,9	12 246	4 835	1 245	18 327	1 484	48	33	13	3	
РГ по бул. "Георги Данчев"	4,0	РЕ-HD	160	9,5	9 797	3 868	996	14 661	313	9	6	2	1	
РГ по бул. "Георги Данчев"	4,0	РЕ-HD	110	6,6	6 735	2 659	685	10 080	48	3	2	1	0	
РГ по ул. "Цар Симеон" и ул. "Радой Ралин"	4,0	РЕ-HD	200	11,9	12 246	5 835	245	18 327	1 251	43	28	14	1	
РГ по ул. "Цар Симеон" и ул. "Радой Ралин"	4,0	РЕ-HD	160	9,5	9 797	3 868	996	14 661	12	2	1	0	0	
РГ по ул. "Цар Симеон" и ул. "Радой Ралин"	4,0	РЕ-HD	110	6,6	6 735	2 659	685	10 080	2	0	0	0	0	
РГ в парк "Юнак"	4,0	РЕ-HD	110	6,6	6 735	2 659	685	10 080	546	14	10	4	1	
РГ по ул. "Тен. Скобелев", "Д. Пехливанов"	4,0	РЕ-HD	160	9,5		13 665	996	14 661	80	1		1	0	
РГ по ул. "Тен. Скобелев", "Д. Пехливанов"	4,0	РЕ-HD	110	6,6		9 395	685	10 080	147	2		2	0	
РГ по ул. "Тен. Скобелев", "Д. Пехливанов"	4,0	Ст20	159	4,5		13 580	990	14 570	32	1		1	0	
РГ в кв. "Сини камъни"	4,0	РЕ-HD	110	6,6	6 735	2 659	685	10 080	1 715	43	29	11	3	
РГ в кв. "Сини камъни"	4,0	РЕ-HD	63	5,8	3 858	1 523	392	5 773	3 700	13	9	3	1	
РГ в кв. "Руски" (кв. "Розова градина")	4,0	РЕ-HD	160	9,5	9 797	3 868	996	14 661	726	47	31	12	3	
РГ в кв. "Руски" (кв. "Розова градина")	4,0	РЕ-HD	63	5,8	3 858	1 523	392	5 773	2 430	75	50	20	5	
РГ до асфалтова база на "Биндер"	6,0	РЕ-HD	110	10,0	10 080			10 080	372	4	4			
РГ по ул. "Радеици"	4,0	РЕ-HD	160	9,5	9 797	3 868	996	14 661	40	2	2	1	0	
РГ по ул. "Родопи"	6,0	РЕ-HD	63	5,8	3 858	1 523	392	5 773	354	3	2	1	0	
РГ по ул. "Ст. Стамболов", кв. "Дружба"	4,0	РЕ-HD	160	9,5	9 797	3 868	996	14 661	1 083	105	70	28	7	
РГ по ул. "Ст. Стамболов", кв. "Дружба"	4,0	РЕ-HD	110	6,6	6 735	2 659	685	10 080	260	25	17	7	2	
РГ по ул. "Ст. Стамболов", кв. "Дружба"	4,0	РЕ-HD	63	5,8	3 858	1 523	392	5 773	71	9	6	2	1	
РГ по ул. "Янко Сакъзов"	4,0	РЕ-HD	160	9,5	9 797	3 868	996	14 661	1 328	129	86	34	9	
РГ по ул. "Янко Сакъзов"	4,0	РЕ-HD	63	5,8	3 858	1 523	392	5 773	139	15	10	4	1	
РГ по ул. "Янко Сакъзов"	4,0	РЕ-HD	32	3,0	1 959	774	199	2 932	25	2	2	1	0	
РГ в кв. "Дружба"	4,0	РЕ-HD	160	9,5	9 797	3 868	996	14 661	932	92	61	24	6	
РГ в кв. "Дружба"	4,0	РЕ-HD	110	6,6	6 735	2 659	685	10 080	913	90	60	24	6	
РГ в кв. "Дружба"	4,0	РЕ-HD	63	5,8	3 858	1 523	392	5 773	5 542	531	355	140	38	
РГ в кв. "Дружба"	4,0	РЕ-HD	32	3,0	1 959	774	199	2 932	33	3	2	1	0	
РГ по "Самуиловско шосе"	6,0	РЕ-HD	110	10,0	6 735	2 659	685	10 080	3 123	143	95	38	10	
РГ по ул. "Хиландар" и ул. "Конда войвода"	4,0	РЕ-HD	63	5,8	3 858	1 523	392	5 773	362	27	18	7	2	
РГ по ул. "Хиландар" и ул. "Конда войвода"	4,0	РЕ-HD	32	3,0	1 959	774	199	2 932	142	11	7	3	1	
РГ по ул. "Т. Милоков"	4,0	РЕ-HD	63	5,8	3 858	1 523	392	5 773	125	2	1	0	0	
РГ в Западна пром. Зона	6,0	РЕ-HD	110	10,0	10 080			10 080	688	17				
РГ в Западна пром. Зона	6,0	РЕ-HD	75	6,9	6 873			6 873	204	8				
РГ в Западна пром. Зона	6,0	РЕ-HD	50	4,6	4 582			4 582	36	2				
РГ до "Киров", "Синекс", "Дифоат"	6,0	РЕ-HD	63	5,8	5 773			5 773	348	8				
РГ в кв. "Ново село - изток"	4,0	РЕ-HD	63	5,8	1 658	3 523	392	5 773	713	30	10	19	2	
РГ в кв. "Ново село - изток"	4,0	РЕ-HD	32	2,9	1 959	774	199	2 932	166	3	2	1	0	
РГ в кв. Ново село	4,0	РЕ-HD	63	5,8	3 858	1 523	392	5 773	325	25	17	7	2	
РГ по "Ген.Скобелев" II етап	4,0	РЕ-HD	160	9,5	9 797	3 868	996	14 661	293	3	2	1	0	
РГ по бул. Тракия	4,0	РЕ-HD	63	5,8	1 658	3 523	392	5 773	208	39	13	24	3	
РГ по бул. "Хаджи Димитър"	4,0	РЕ-HD	110	6,6	2 659	6 735	685	10 080	1 113	193	51	129	13	
Уплътняване на ГРМ	6,0	РЕ-HD	110	10,0	6 735	2 659	685	10 080	208	17	12	5	1	
Уплътняване на ГРМ	6,0	РЕ-HD	63	5,8	3 858	1 523	392	5 773	745	40	27	11	3	
РГ "СИНИ КАМЪНИ" ЗА "СИТИ"	4,0	РЕ-HD	63	5,8	5 773			5 773	137	2	2			
ОБЩО					308 053	148 680	28 193	484 926	46 437	2 338	1 472	711	153	

Разпределители газопроводи - линейна част

Участък	Налягане (bar)	Материал (СТ/РЕ-HD)	Диаметър (мм)	Дебелина на стената (мм)	Часов разход, м3/час				Дължина (м)	Стойност (хил. лв.)	Дял на активите (хил. лв.)			
					Стопански и клиенти с равномер но потребле ние	Стопански и клиенти с неравноме рно потребле ние	Битови клиенти	Общо			Стопански клиенти с равномер о потреблен ие	Стопански клиенти с неравноме рно потреблен ие	Битови клиенти	
2018 - базова прогн.год.														
ОБЩО 2019														
РГ кв. "Речица"	4,0	РЕ-HD	110	10,0	6 735	2 859	885	10 080	4 510	441	295	118	30	
РГ "Ичкеренско шосе"	4,0	РЕ-HD	63	5,8	2 858	2 815		5 773	4 730	409	210	200		
РГ в кв. "Ново село"	4,0	РЕ-HD	63	5,8	3 858	1 523	392	5 773	6 538	506	378	149	38	
РГ в кв. "Ново село"	4,0	РЕ-HD	32	3,0		2 733	199	2 932	3 128	257		240	17	
ОБЩО 2020					13 550	9 731	1 277	24 558	18 906	1 674	883	705	88	
РГ кв. "Речица"	4,0	РЕ-HD	63	5,8	3 858	1 523	392	5 773	2 350	203	138	54	14	
РГ ЗММ "Победа"	4,0	РЕ-HD	110	10,0	10 080			10 080	4 190	410	410			
РГ в кв. "Речица"	6,0	РЕ-HD	63	5,8	3 858	1 523	392	5 773	6 180	535	357	141	36	
РГ в кв. "Речица"	6,0	РЕ-HD	32	3,0	1 959	774	199	2 932	2 090	172	115	45	12	
РГ в кв. "Кучухор"	4,0	РЕ-HD	63	5,8	3 858	1 523	392	5 773	5 305	459	307	121	31	
РГ в кв. "Кучухор"	4,0	РЕ-HD	32	3,0	1 959	774	199	2 932	1 922	158	108	42	11	
ОБЩО 2021					25 571	6 116	1 575	33 263	22 037	1 937	1 430	403	104	
РГ ул. "Арх. Йордан Йорданов"	4,0	РЕ-HD	63	5,8	3 858	1 523	392	5 773	647	56	37	15	4	
РГ ул. "Полска"	4,0	РЕ-HD	63	5,8	2 858	2 523	392	5 773	780	67	33	29	5	
РГ бул. "Шести Септември"	4,0	РЕ-HD	63	5,8	3 858	1 523	392	5 773	510	44	29	12	3	
РГ в "Промислена зона"	6,0	РЕ-HD	110	10,0	10 080			10 080	1 485	143	143			
РГ в "Промислена зона"	6,0	РЕ-HD	63	5,8	5 773			5 773	950	82	82			
РГ в кв. "Кучухор"	4,0	РЕ-HD	63	5,8	3 858	1 523	392	5 773	5 529	478	320	126	33	
РГ в кв. "Кучухор"	4,0	РЕ-HD	32	3,0		2 733	199	2 932	996	82		76	6	
ОБЩО 2022					30 283	9 825	1 768	41 877	10 877	953	648	258	49	
РГ ЗММ "Победа" - към Фуржен завод	4,0	РЕ-HD	63	5,8	5 773			5 773	1 486	129	129			
РГ по ул. "Ичкеренско шосе"	4,0	РЕ-HD	63	5,8	3 858	1 900	15	5 773	590	51	34	17	0	
РГ по ул. "Ичкеренско шосе"	4,0	РЕ-HD	32	3,0	1 959	963	10	2 932	39	3	2	1	0	
РГ по Ямболско шосе	6,0	РЕ-HD	63	5,8	3 858	1 915		5 773	1 850	143	95	47		
РГ в кв. "Комлука"	4,0	РЕ-HD	63	5,8	3 858	1 523	392	5 773	1 810	157	105	41	11	
ГО в кв. "Комлука"	4,0	РЕ-HD	32	3,0	1 959	873	99	2 931	390	30	20	9	1	
РГ в кв. "Ново село"	4,0	РЕ-HD	63	5,8	2 858	2 523	392	5 773	4 998	432	214	189	29	
ОБЩО 2023					24 122	9 697	909	34 728	10 933	944	599	304	41	
РГ кв. "Ново село"	4,0	РЕ-HD	63	5,8	3 858	1 523	392	5 773	946	82	55	22	6	
ГО в кв. "Ново село"	4,0	РЕ-HD	32	3,0	1 959	774	199	2 932	996	82	55	22	6	
РГ Промислена Зона	6,0	РЕ-HD	63	5,8	5 773			5 773	1 100	95	95			
РГ в кв. "Българка"	4,0	РЕ-HD	63	5,8	3 858	1 523	392	5 773	2 090	181	121	48	12	
РГ в кв. "Българка"	4,0	РЕ-HD	32	3,0	959	1 774	199	2 932	150	12	4	7	1	
ОБЩО					16 407	5 593	1 183	23 183	5 282	452	329	98	24	

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

Разпределителни газопроводи - съоръжения

Съоръжение	Налягане (bar)	Часов разход, м3/час				Стойност (хил.лв)	Дял на активите (хил.лв)		
		Стопанск и клиенти с равномерно потребление	Стопанск и клиенти с неравномерно потребление	Битови клиенти	Общо		Стопанск и клиенти с равномерно потребление	Стопанск и клиенти с неравномерно потребление	Битови клиенти
2017 - 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		2 590	75	2 665	55		53,5	1,5
ГРП 2Г	6,0/4,0	5 000	1 890	30	6 920	50	36,1	13,7	0,2
Автоматична с-ма за контрол изм. уреди		6 735	2 659	685	10 080	25,0	16,7	6,6	1,7
		18 471	9 799	1 475	29 744	149	66	79	6
2018 - базова прогн.год.									
ОБЩО									
2019									
ГРП 3 "Речица"		30	30	10	70	50	21	21	7
ОБЩО									
2020									
ОБЩО									
2021									
ОБЩО									
2022									
ОБЩО									
2023									
ОБЩО									

ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ

"ГАЗТРЕЙД СЛИВЕН" ЕООД

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 СТОПАНСКИ КЛИЕНТИ С РАВНОМЕРНО ПОТРЕБЛЕНИЕ								
2017 - базова отч.год.								
гр.Сливен ГО ф159	8	Ст20	159	4,5	940	67	6	23
гр.Сливен ГО ф133	8	Ст20	133	4,5	20	1	5	15
гр.Сливен ГО ф108	8	Ст20	108	4,0	1 292	92	10	78
гр.Сливен ГО ф89	6	Ст20	89	3,5	75	5	7	12
гр.Сливен ГО ф78	6	Ст20	78	3,0	110	8	5	29
ГО "МАРИНКЕВА ФУРНА"	4	РЕ-HD	32	3,0	36	1	1	1
ГО "Пауър Бокс"	4	РЕ-HD	63	5,8	118	7	1	0,4
ГО "Биоком"	4	РЕ-HD	63	5,8	326	47		
ГО "Биоком"	4	РЕ-HD	32	3,0	10	0,2	1	1
ГО Пенелопа	4	РЕ-HD	63	5,8	343	28	1	4
ОБЩО					3 268	257	37	164
2018 - базова прогн.год.								
Съоръжения за вече построени отклонения							2	20
ОБЩО					0	0	2	20
2019								
ГО "Речица"	4	РЕ-HD	63	5,8	64	5,5	2	18
ОБЩО					64	6	2	18
2020								
Съоръжения за вече построени отклонения							2	18
ОБЩО					0	0	2	18
2021								
Съоръжения за вече построени отклонения							2	18
ОБЩО					0	0	2	18
2022								
ГО ЗММ "Победа" - към Фуражен завод	4	РЕ-HD	63	5,8	378	32,7	3	27
ОБЩО					378	33	3	27
2023								
Съоръжения за вече построени отклонения							3	27
ОБЩО					0	0	3	27

ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ

"ГАЗТРЕЙД 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 СТОПАНСКИ КЛИЕНТИ С НЕРАВНОМЕРНО ПОТРЕБЛЕНИЕ								
2017 - базова отч.год.								
гр.Сливен ГО ф57	6	СТ20	57	3,0	40	3	4	19
гр.Сливен ГО ф63	4	РЕ-НД	63	3,8	244	11	10	56
гр.Сливен ГО ф32	4	РЕ-НД	32	3,0	814	37	21	70
ГО "Парк Юнак"	4	РЕ-НД	63	5,8	31	2		
ГО "цар Освободител"-откл.за общината	4	РЕ-НД	63	5,8	76	2		
Временна газопроводна връзка по ул. "Търговска"	4	РЕ-НД	32	3,0	8	1	2	2
Временна газопроводна връзка по ул. "Търговска"	4	РЕ-НД	63	5,8	215	17		
ОБЩО					1 428	73	37	148
2018 - базова прогн.год.								
ГО "Лозарски връх" 209	4	РЕ-НД	32	3,0	7	1	3	15
ГО ОДЗ "Надежда"	4	РЕ-НД	63	5,8	72	5	1	1
ОБЩО					79	6	4	16
2019								
ГО "Речица"	4	РЕ-НД	63	5,8	71	6,1	4	25
гр.Сливен ГО ф63	6	РЕ-НД	63	5,8	95	8,2	3	19
гр.Сливен ГО ф32	4	РЕ-НД	32	3,0	425	34,9	1	5
ОБЩО					591	49	8	49
2020								
Съоръжения за вече построени отклонения							3	19
гр.Сливен ГО ф63	6	РЕ-НД	63	5,8	65	5,8	1	6
гр.Сливен ГО ф32	4	РЕ-НД	32	3,0	275	22,6	1	5
ОБЩО					340	28	5	30
2021								
Съоръжения за вече построени отклонения							3	19
гр.Сливен ГО ф63	6	РЕ-НД	63	5,8	45	3,7	2	12
гр.Сливен ГО ф32	4	РЕ-НД	32	3,0	325	26,7	1	5
ОБЩО					370	30	6	36
2022								
Съоръжения за вече построени отклонения							3	19
ОБЩО					0	0	3	19
2023								
Съоръжения за вече построени отклонения							3	19
ОБЩО					0	0	3	19

ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ

"ГАЗТРЕЙД СЛИВЕН" ЕООД

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 БИТОВИ КЛИЕНТИ								
2017 - базова отч.год.								
гр.Сливен ГО ф32	5	РЕ-HD	32	2,9	496	23	94	46
ГО "Дружба" 80Д	4	РЕ-HD	32	3,0	12	1	1	0,5
ГО "Шести Септември"	4	РЕ-HD	63	5,8	24	4	1	0,5
ОБЩО					532	28	96	47
2018 - базова прогн.год.								
ГО "Ичеренско шосе" - Вилна зона	4	РЕ-HD	63	5,8	1 200	44	19	7
ОБЩО					1 200	44	19	7
2019								
ГО "Речица"	4	РЕ-HD	63	5,8	524	45	20	6
ГО "Речица"	4	РЕ-HD	32	3,0	228	19		
ОБЩО					752	64	20	6
2020								
ГО ЗММ "Победа"	4	РЕ-HD	63	5,8	120	10	25	8
ГО "Речица"	4	РЕ-HD	63	5,8	1 157	100		
ГО "Речица"	4	РЕ-HD	32	3,0	333	27		
ОБЩО					1 610	138	25	8
2021								
ГО ул. "Арх. Йордан Йорданов"	4	РЕ-HD	32	3,0	264	22	25	8
ГО ул. "Полска"	4	РЕ-HD	32	3,0	412	34		
ОБЩО					676	56	25	8
2022								
ГО "Хисарлъка" - Вилна зона	4	РЕ-HD	32	3,0	678	56	25	8
ОБЩО					678	56	25	8
2023								
ГО кв. "Ново село"	4	РЕ-HD	32	3,0	838	69	30	10
ОБЩО					838	69	30	10

АЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ
ГАЗТРЕЙД СЛИВЕН" ЕООД
ПРАВКА № 11 НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ

(мл. лв.)

№	Позиция	2017 - базова отч.год.	2018 - базова прогн.год.	2019	2020	2021	2022	2023	Общо
Дейност разпределение									
1	Балансова стойност на ДМА	2 108	2 455	4 453	6 563	7 519	8 388	8 666	8 666
2	Балансова стойност на ДНА								
3	Балансова стойност на ДМА придобити за сметка на Финансирания		349	571	748	894	1 015	1 091	1 091
4	НОК	26	31	39	48	55	57	59	257
5	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ	2 134	2 137	3 920	5 863	6 680	7 430	7 633	31 527
6	Норма на възвръщаемост	-0,21%	3,24%	3,50%	3,50%	3,50%	3,50%	3,50%	3,50%
7	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ	-4	69	137	205	234	260	267	1 103
8	РАЗХОДИ	299	344	450	605	734	797	844	3 429
9	УПР	298	344	450	605	733	796	843	3 426
10	Променливи разходи	1	1	1	1	1	1	1	3
Дейност снабдяване									
1	Балансова стойност на ДМА	483	466	449	433	419	404	389	389
2	Балансова стойност на ДНА								
3	Балансова стойност на ДМА придобити за сметка на Финансирания								
4	НОК	633	589	394	403	458	515	599	2 370
5	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ	1 116	1 055	843	836	877	919	989	2 759
6	Норма на възвръщаемост	-0,2%	3,2%	3,5%	3,5%	3,5%	3,5%	3,5%	3,5%
7	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ	-2	34	30	29	31	32	35	97
8	РАЗХОДИ	34	41	40	40	39	39	40	198
9	УПР	34	41	40	40	39	39	40	198
10	Променливи разходи								

Правка Коефициенти за разпределение на разходите по групи

№	Позиция	2017 - базова отч.год.	2018 - базова прогн.год.	2019	2020	2021	2022	2023	Общо
Дейност разпределение									
1	Коефициенти за разпределение на Възвръщаемостта и УПР								
1.1.	Стопански клиенти с равномерно потребление	0,61	0,60	0,56	0,59	0,59	0,59	0,60	0,60
1.2.	Стопански клиенти с неравномерно потребление	0,32	0,31	0,36	0,31	0,31	0,31	0,30	0,30
1.3.	Битови клиенти	0,07	0,09	0,09	0,09	0,10	0,10	0,10	0,10
1.4.	Общо	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
2	Коефициенти за разпределение на променливите разходи								
2.1.	Стопански клиенти с равномерно потребление	0,85	0,82	0,73	0,73	0,76	0,76	0,70	0,74
2.2.	Стопански клиенти с неравномерно потребление	0,14	0,17	0,23	0,22	0,20	0,20	0,25	0,22
2.3.	Битови клиенти	0,01	0,01	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
2.4.	Общо	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3	Разпределение на възвръщаемост и УПР по групи								
3.1.	Стопански клиенти с равномерно потребление	179	248	327	479	573	627	661	2 666
3.2.	Стопански клиенти с неравномерно потребление	93	129	209	255	302	328	338	1 431
3.3.	Битови клиенти	21	36	50	77	92	101	112	432
3.4.	Общо	293	413	587	810	967	1 056	1 110	4 529
4	Разпределение на променливите разходи по групи								
4.1.	Стопански клиенти с равномерно потребление	0,73	0,71	0,42	0,43	0,50	0,57	0,62	2,54
4.2.	Стопански клиенти с неравномерно потребление	0,12	0,14	0,13	0,13	0,13	0,15	0,22	0,76
4.3.	Битови клиенти	0,01	0,01	0,02	0,03	0,03	0,03	0,04	0,15
4.4.	Общо	0,86	0,86	0,57	0,59	0,67	0,75	0,87	3,45
5	Необходими годишни приходи по групи								
5.1.	Стопански клиенти с равномерно потребление	180	249	328	479	573	628	661	2 669
5.2.	Стопански клиенти с неравномерно потребление	93	130	209	255	302	328	338	1 432
5.3.	Битови клиенти	21	36	50	77	93	101	112	432
5.4.	Общо	294	414	587	811	967	1 057	1 111	4 533

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

(хил. лв.)

Дейност снабдяване с ПГ									
1	Коефициенти за разпределение на Възвръщаемостта и УПР								
1.1.	Стопански клиенти с равномерно потребление	0,18	0,48	0,55	0,55	0,57	0,58	0,55	0,52
1.2.	Стопански клиенти с неравномерно потребление	0,20	0,18	0,38	0,37	0,35	0,34	0,37	0,39
1.3.	Битови клиенти	0,62	0,35	0,07	0,08	0,08	0,08	0,08	0,09
1.4.	Общо	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
2	Коефициенти за разпределение на променливите разходи								
2.1.	Стопански клиенти с равномерно потребление	0,85	0,82	0,73	0,73	0,76	0,76	0,70	0,74
2.2.	Стопански клиенти с неравномерно потребление	0,14	0,17	0,23	0,22	0,20	0,20	0,25	0,22
2.3.	Битови клиенти	0,01	0,01	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
2.4.	Общо	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3	Разпределение на възвръщаемост и УПР по групи								
3.1.	Стопански клиенти с равномерно потребление	5,69	36	38	38	40	42	41	154
3.2.	Стопански клиенти с неравномерно потребление	6,52	13	26	26	24	24	27	115
3.3.	Битови клиенти	19,91	26	5	5	6	6	6	26
3.4.	Общо	32,13	75	69	69	70	72	74	295
4	Разпределение на променливите 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	6	36	38	38	40	42	41	154
5.2.	Стопански клиенти с неравномерно потребление	7	13	26	26	24	24	27	115
5.3.	Битови клиенти	20	26	5	5	6	6	6	26
5.4.	Общо	32	75	69	69	70	72	74	295

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

№	Позиция	Мярка	2017- базова отч.год.	2018 - базова прогн.год.	2019	2020	2021	2022	2023	ОБЩО
1	НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ, хил. лева									
	Стопански клиенти с равномерно потребление	хил. лв.	180	249	328	479	573	628	661	2 669
	Стопански клиенти с неравномерно потребление	хил. лв.	93	130	209	255	302	328	338	1 432
	Битови клиенти	хил. лв.	21	36	50	77	93	101	112	432
	ОБЩО	хил. лв.	294	414	587	811	967	1 057	1 111	4 533
2	ПРОДАЖБИ, MWh/ год									
	Стопански клиенти с равномерно потребление	MWh/ год	99 176	89 158	53 018	54 115	63 605	71 905	77 582	320 224
	Стопански клиенти с неравномерно потребление	MWh/ год	16 255	17 956	16 586	16 586	16 788	18 457	27 737	96 154
	Битови клиенти	MWh/ год	1 149	1 255	2 735	3 241	3 747	4 254	4 861	18 838
	ОБЩО	MWh/ год	116 580	108 370	72 338	73 942	84 140	94 616	110 180	435 216
3	ДИСКОНТИРАНИ ПРИХОДИ, хил. лева									
	Стопански клиенти с равномерно потребление	3,50%	180	249	317	447	517	547	557	2 385
	Стопански клиенти с неравномерно потребление	3,50%	93	130	202	238	272	286	284	1 282
	Битови клиенти	3,50%	21	36	49	72	83	88	94	386
	ОБЩО		294	414	567	757	873	921	935	4 053
4	ДИСКОНТИРАНИ ПРОДАЖБИ, MWh/ год									
	Стопански клиенти с равномерно потребление	3,50%	99 176	89 158	51 225	50 517	57 368	62 661	65 322	287 092
	Стопански клиенти с неравномерно потребление	3,50%	16 255	17 956	16 025	15 483	15 142	16 084	23 354	86 088
	Битови клиенти	3,50%	1 149	1 255	2 642	3 025	3 380	3 707	4 093	16 848
	ОБЩО		116 580	108 370	69 892	69 025	75 890	82 452	92 769	390 028
5	Анонетни цени за разпределение на природен газ, лв./MWh по края на регулаторния период.				10,39					
6	ЦЕНИ ЗА РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ									
	Стопански клиенти с равномерно потребление	лв./MWh			8,31					
	Стопански клиенти с неравномерно потребление	лв./MWh			14,90					
	Битови клиенти	лв./MWh			22,90					

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

№	Позиция	Марка	2017 - базова отч.год.	2018 - базова прогн.год.	2019	2020	2021	2022	2023	ОБЩО
1	НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ, хил. лева									
	Стопански клиенти с равномерно потребление	хил. лв.	6	36	38	38	40	42	41	199
	Стопански клиенти с неравномерно потребление	хил. лв.	7	13	26	26	24	24	27	128
	Битови клиенти	хил. лв.	20	26	5	5	6	6	6	27
	ОБЩО	хил. лв.	32	75	69	69	70	72	74	354
2	ПРОДАЖБИ, MWh/ год									
	Стопански клиенти с равномерно потребление	MWh/ год	99 176	89 158	53 018	54 115	63 605	71 905	77 582	320 224
	Стопански клиенти с неравномерно потребление	MWh/ год	16 255	17 956	16 586	16 586	16 788	18 457	27 737	96 154
	Битови клиенти	MWh/ год	1 149	1 255	2 735	3 241	3 747	4 254	4 861	18 838
	ОБЩО	MWh/ год	116 580	108 370	72 338	73 942	84 140	94 616	110 180	435 216
3	КЛИЕНТИ									
	Стопански клиенти с равномерно потребление	брой	37	34	28	29	33	39	41	41
	Стопански клиенти с неравномерно потребление	брой	33	35	31	31	34	38	43	43
	Битови клиенти	брой	96	115	135	160	185	210	240	240
	ОБЩО	брой	166	184	194	220	252	287	324	324
4	ДИСКОНТИРАНИ ПРИХОДИ, хил. лева									
	Стопански клиенти с равномерно потребление	3,50%	6	36	37	36	36	36	35	179
	Стопански клиенти с неравномерно потребление	3,50%	7	13	25	24	22	21	23	116
	Битови клиенти	3,50%	20	26	5	5	5	5	5	24
	ОБЩО		32	75	67	65	63	62	63	319
5	ДИСКОНТИРАНИ ПРОДАЖБИ, MWh/ год									
	Стопански клиенти с равномерно потребление	3,50%	99 176	89 158	51 225	50 517	57 368	62 661	65 322	287 092
	Стопански клиенти с неравномерно потребление	3,50%	16 255	17 956	16 025	15 483	15 142	16 084	23 354	86 088
	Битови клиенти	3,50%	1 149	1 255	2 642	3 025	3 380	3 707	4 093	16 848
	ОБЩО		116 580	108 370	69 892	69 025	75 890	82 452	92 769	390 028
6	ДИСКОНТИРАНИ КЛИЕНТИ									
	Стопански клиенти с равномерно потребление	3,50%	37	34	27	27	30	34	35	35
	Стопански клиенти с неравномерно потребление	3,50%	33	35	30	29	31	33	36	36
	Битови клиенти	3,50%	96	115	130	149	167	183	202	202
	ОБЩО		166	184	187	205	227	250	273	273
7	Анонетни цени за снабдяване с природен газ, лв./MWh до края на регулаторния период.				0,82					
8	Анонетни цени за снабдяване с природен газ, лева/клиент до края на регулаторния период.				1 171,13					
9	ЦЕНИ СНАБДЯВАНЕ, на база количества									
	Стопански клиенти с равномерно потребление	лв./MWh			0,62					
	Стопански клиенти с неравномерно потребление	лв./MWh			1,35					
	Битови клиенти	лв./MWh			1,45					
10	ЦЕНИ СНАБДЯВАНЕ, на база клиенти									
	Стопански клиенти с равномерно потребление	лева/клиент- месец			432,79					
	Стопански клиенти с неравномерно потребление	лева/клиент- месец			266,60					
	Битови клиенти	лева/клиент- месец			10,05					

**ГАЗОРАЗРЕДЕЛИТЕЛНО 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 газоразпределит елно предприятие (лв./MWh) без ДДС
Стопански клиенти с равномерно потребление	8,31	0,62	432,79	8,93	52,21
до 211 MWh	15,29	0,62	432,79	15,91	59,20
от 211 до 527.5 MWh	14,41	0,62	432,79	15,03	58,32
от 527.5 до 1 055 MWh	13,04	0,62	432,79	13,67	56,95
от 1 055 до 2 110 MWh	12,14	0,62	432,79	12,76	56,05
от 2 110 до 5 275 MWh	10,66	0,62	432,79	11,29	54,57
от 5 275 до 10 550 MWh	7,90	0,62	432,79	8,52	51,81
над 10 550 MWh	5,99	0,62	432,79	6,62	49,90
Стопански клиенти с неравномерно потребление	14,90	1,35	266,60	16,24	59,53
до 52.75 MWh	20,96	1,35	266,60	22,31	65,59
от 52.75 до 211 MWh	19,28	1,35	266,60	20,63	63,91
от 211 до 527.5 MWh	18,44	1,35	266,60	19,78	63,07
от 527.5 до 1 055 MWh	16,87	1,35	266,60	18,22	61,50
от 1 055 до 2 110 MWh	14,46	1,35	266,60	15,81	59,09
от 2 110 до 5 275 MWh	13,63	1,35	266,60	14,97	58,26
от 5 275 до 10 550 MWh	13,49	1,35	266,60	14,84	58,12
Битови клиенти	22,90	1,45	10,05	24,35	67,63

ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ
"ГАЗТРЕЙД СЛИВЕН" ЕООД
СПРАВКА № 14-А ЦЕНИ ЗА ПРЕНОС НА ПРИРОДЕН ГАЗ ПО ГРМ
ЗА ПОДГРУПИТЕ НА СТОПАНСКИТЕ КЛИЕНТИ С РАВНОМЕРНО ПОТРЕБЛЕНИЕ

Позиция	Мярка	2017 - базова отч.год.	2018 - базова прогн.год.	2019	2020	2021	2022	2023	Общо
Продажби	MWh/ год	99 176	89 158	53 018	54 115	63 605	71 905	77 581,5	320 224
до 211 MWh	MWh/ год	752	802	532	532	532	650	709	2 954
от 211 до 527.5 MWh	MWh/ год	1 038	686	865	865	1 081	1 266	1 081	5 159
от 527.5 до 1 055 MWh	MWh/ год	2 742	3 735	2 743	2 743	2 743	3 840	3 840	15 909
от 1 055 до 2 110 MWh	MWh/ год	7 407	6 583	2 194	3 292	4 389	5 486	5 486	20 847
от 2 110 до 5 275 MWh	MWh/ год	16 056	4 948	7 121	7 121	9 495	9 495	9 495	42 728
от 5 275 до 10 550 MWh	MWh/ год	3 458	19 412	17 408	17 408	23 210	29 013	34 815	121 853
над 10 550 MWh	MWh/ год	67 722	52 993	22 155	22 155	22 155	22 155	22 155	110 775
Алокационен фактор/Разходи, зависещи от количеството пренесен и доставен природен газ									
до 211 MWh		0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
от 211 до 527.5 MWh		0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,01	0,02
от 527.5 до 1 055 MWh		0,03	0,04	0,05	0,05	0,04	0,05	0,05	0,05
от 1 055 до 2 110 MWh		0,07	0,07	0,04	0,06	0,07	0,08	0,07	0,07
от 2 110 до 5 275 MWh		0,16	0,06	0,13	0,13	0,15	0,13	0,12	0,13
от 5 275 до 10 550 MWh		0,03	0,22	0,33	0,32	0,36	0,40	0,45	0,38
над 10 550 MWh		0,68	0,59	0,42	0,41	0,35	0,31	0,29	0,35
Максимален часов разход	м3/час	5 158	4 017	3 719	3 729	3 929	4 134	4 277	19 788
до 211 MWh	м3/час	58	62	54	54	54	64	107	333
от 211 до 527.5 MWh	м3/час	100	75	95	95	120	120	120	550
от 527.5 до 1 055 MWh	м3/час	300	280	280	280	280	350	350	1 540
от 1 055 до 2 110 MWh	м3/час	500	500	340	350	375	400	400	1 865
от 2 110 до 5 275 MWh	м3/час	1 200	600	650	650	700	700	700	3 400
от 5 275 до 10 550 MWh	м3/час	1 200	1 300	1 300	1 300	1 400	1 500	1 600	7 100
над 10 550 MWh	м3/час	1 800	1 200	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	5 000
Дисконтиран максимален часов разход	3,50%	5 158	4 017	3 593	3 481	3 544	3 603	3 601	17 822
до 211 MWh		58	62	52	50	49	56	90	297
от 211 до 527.5 MWh		100	75	92	89	108	105	101	494
от 527.5 до 1 055 MWh		300	280	271	261	253	305	295	1 384
от 1 055 до 2 110 MWh		500	500	329	327	338	349	337	1 679
от 2 110 до 5 275 MWh		1 200	600	628	607	631	610	589	3 066
от 5 275 до 10 550 MWh		1 200	1 300	1 256	1 214	1 263	1 307	1 347	6 387
над 10 550 MWh		1 800	1 200	966	934	902	871	842	4 515
Алокационен фактор/Възвръщаемост и разходи за експлоатация, поддръжка и снабдяване									
до 211 MWh		0,01	0,02	0,01	0,01	0,01	0,02	0,03	0,02
от 211 до 527.5 MWh		0,02	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
от 527.5 до 1 055 MWh		0,06	0,07	0,08	0,08	0,07	0,08	0,08	0,08
от 1 055 до 2 110 MWh		0,10	0,12	0,09	0,09	0,10	0,10	0,09	0,09
от 2 110 до 5 275 MWh		0,23	0,15	0,17	0,17	0,18	0,17	0,16	0,17
от 5 275 до 10 550 MWh		0,23	0,32	0,35	0,35	0,36	0,36	0,37	0,36
над 10 550 MWh		0,35	0,30	0,27	0,27	0,25	0,24	0,23	0,25
Възвръщаемост и разходи за експлоатация, поддръжка и снабдяване	хил. лв.	179	248	327	479	573	627	661	2 666
до 211 MWh	хил. лв.	2	4	5	7	8	10	17	46
от 211 до 527.5 MWh	хил. лв.	3	5	8	12	17	18	19	75
от 527.5 до 1 055 MWh	хил. лв.	10	17	25	36	41	53	54	209
от 1 055 до 2 110 MWh	хил. лв.		31	30	45	55	61	62	252
от 2 110 до 5 275 MWh	хил. лв.		37	57	83	102	106	108	457
от 5 275 до 10 550 MWh	хил. лв.		80	114	167	204	228	247	960
над 10 550 MWh	хил. лв.	63	74	88	128	146	152	154	668

Разходи, зависещи от количеството пренесен и доставен природен газ	хил. лв.	1	1	0	0	1	1	1	3
до 211 MWh	хил. лв.	0	0	0	0	0	0	0	0
от 211 до 527.5 MWh	хил. лв.	0	0	0	0	0	0	0	0
от 527.5 до 1 055 MWh	хил. лв.	0	0	0	0	0	0	0	0
от 1 055 до 2 110 MWh	хил. лв.	0	0	0	0	0	0	0	0
от 2 110 до 5 275 MWh	хил. лв.	0	0	0	0	0	0	0	0
от 5 275 до 10 550 MWh	хил. лв.	0	0	0	0	0	0	0	1
над 10 550 MWh	хил. лв.	0	0	0	0	0	0	0	1
Общо приходи	хил. лв.	79	249	328	479	573	628	661	2 669
до 211 MWh	хил. лв.	2	4	5	7	8	10	17	46
от 211 до 527.5 MWh	хил. лв.	3	5	8	12	17	18	19	75
от 527.5 до 1 055 MWh	хил. лв.	10	17	25	36	41	53	54	209
от 1 055 до 2 110 MWh	хил. лв.	0	31	30	45	55	61	62	252
от 2 110 до 5 275 MWh	хил. лв.	0	37	57	83	102	106	108	457
от 5 275 до 10 550 MWh	хил. лв.	0	80	115	167	204	228	247	961
над 10 550 MWh	хил. лв.	63	74	88	129	146	152	155	669
NPV на приходите	3,50%	79	249	317	447	517	547	557	2 385
до 211 MWh	хил. лв.	2	4	5	6	7	8	14	41
от 211 до 527.5 MWh	хил. лв.	3	5	8	11	16	16	16	67
от 527.5 до 1 055 MWh	хил. лв.	10	17	24	34	37	46	46	186
от 1 055 до 2 110 MWh	хил. лв.	0	31	29	42	49	53	52	225
от 2 110 до 5 275 MWh	хил. лв.	0	37	55	78	92	93	91	409
от 5 275 до 10 550 MWh	хил. лв.	0	80	111	156	184	199	208	858
над 10 550 MWh	хил. лв.	63	74	85	120	132	132	130	599
Дисконтирани продажби	3,50%	99 176	89 158	51 225	50 517	57 368	62 661	65 322	287 092
до 211 MWh	м3/час	752	802	514	496	480	566	597	2 653
от 211 до 527.5 MWh	м3/час	1 038	686	836	808	975	1 103	910	4 632
от 527.5 до 1 055 MWh	м3/час	2 742	3 735	2 650	2 561	2 474	3 347	3 233	14 265
от 1 055 до 2 110 MWh	м3/час	7 407	6 583	2 120	3 073	3 958	4 781	4 619	18 551
от 2 110 до 5 275 MWh	м3/час	16 056	4 948	6 880	6 648	8 564	8 274	7 995	38 361
от 5 275 до 10 550 MWh	м3/час	3 458	19 412	16 819	16 250	20 934	25 283	29 313	108 599
над 10 550 MWh	м3/час	67 722	52 993	21 406	20 682	19 983	19 307	18 654	100 031
Анониметни цени за разпределение на природен газ, лв./MWh до края на регулаторния период.	лв./MWh					8,31			
до 211 MWh	лв./MWh					15,29			
от 211 до 527.5 MWh	лв./MWh					14,41			
от 527.5 до 1 055 MWh	лв./MWh					13,04			
от 1 055 до 2 110 MWh	лв./MWh					12,14			
от 2 110 до 5 275 MWh	лв./MWh					10,66			
от 5 275 до 10 550 MWh	лв./MWh					7,90			
над 10 550 MWh	лв./MWh					5,99			

ГАЗОРАЗРЕДИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ

"ГАЗТРЕЙД СЛИВЕН" ЕООД

СПРАВКА № 14-Б ЦЕНИ ЗА ПРЕНОС НА ПРИРОДЕН ГАЗ ПО ГРМ

ЗА ПОДГРУПИТЕ НА СТОПАНСКИТЕ КЛИЕНТИ С НЕРАВНОМЕРНО ПОТРЕБЛЕНИЕ

Позиция	Мярка	2017 - базова отч.год.	2018 - базова прогн.год.	2019	2020	2021	2022	2023	Общо
Продажи	MWh/ год	16 255	17 956	16 586	16 586	16 788	18 457	27 737	96 154
до 52.75 MWh	MWh/ год	126	190	196	196	262	327	360	1 341
от 52.75 до 211 MWh	MWh/ год	1 613	2 490	1 783	1 783	1 920	1 920	2 194	9 601
от 211 до 527.5 MWh	MWh/ год	2 284	3 144	1 514	1 514	1 514	1 514	1 730	7 786
от 527.5 до 1 055 MWh	MWh/ год	2 665	0	1 076	1 076	1 076	1 614	1 614	6 457
от 1 055 до 2 110 MWh	MWh/ год	0	1 372	1 066	1 066	1 066	2 131	2 131	7 459
от 2 110 до 5 275 MWh	MWh/ год	0	2 110	2 194	2 194	2 194	2 194	2 194	10 972
от 5 275 до 10 550 MWh	MWh/ год	9 568	8 651	8 757	8 757	8 757	8 757	17 513	52 539
Алокационен фактор/Разходи, зависещи от количеството пренесен и доставен природен газ									
до 52.75 MWh		0,01	0,01	0,01	0,01	0,02	0,02	0,01	0,01
от 52.75 до 211 MWh		0,10	0,14	0,11	0,11	0,11	0,10	0,08	0,10
от 211 до 527.5 MWh		0,14	0,18	0,09	0,09	0,09	0,08	0,06	0,08
от 527.5 до 1 055 MWh		0,16	0,00	0,06	0,06	0,06	0,09	0,06	0,07
от 1 055 до 2 110 MWh		0,00	0,08	0,06	0,06	0,06	0,12	0,08	0,08
от 2 110 до 5 275 MWh		0,00	0,12	0,13	0,13	0,13	0,12	0,08	0,11
от 5 275 до 10 550 MWh		0,59	0,48	0,53	0,53	0,52	0,47	0,63	0,55
Максимален часов разход	м3/час	1 084	1 394	1 449	1 456	1 472	1 592	1 612	7 581
до 52.75 MWh	м3/час	24	24	24	24	30	33	36	147
от 52.75 до 211 MWh	м3/час	80	220	190	190	200	200	205	985
от 211 до 527.5 MWh	м3/час	140	160	145	152	152	152	164	765
от 527.5 до 1 055 MWh	м3/час	90	0	100	100	100	137	137	574
от 1 055 до 2 110 MWh	м3/час	0	80	80	80	80	160	160	560
от 2 110 до 5 275 MWh	м3/час	0	160	160	160	160	160	160	800
от 5 275 до 10 550 MWh	м3/час	750	750	750	750	750	750	750	3 750
Дисконтиран максимален часов разход	3,50%	1 084	1 394	1 400	1 359	1 328	1 387	1 357	6 831
до 52.75 MWh		24	24	23	22	27	29	30	132
от 52.75 до 211 MWh		80	220	184	177	180	174	173	888
от 211 до 527.5 MWh		140	160	140	142	137	132	138	690
от 527.5 до 1 055 MWh		90	0	97	93	90	119	115	515
от 1 055 до 2 110 MWh		0	80	77	75	72	139	135	498
от 2 110 до 5 275 MWh		0	160	155	149	144	139	135	722
от 5 275 до 10 550 MWh		750	750	725	700	676	654	631	3 386
Алокационен фактор/Възвръщаемост и разходи за експлоатация, поддръжка и снабдяване									
до 52.75 MWh		0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
от 52.75 до 211 MWh		0,07	0,16	0,13	0,13	0,14	0,13	0,13	0,13
от 211 до 527.5 MWh		0,13	0,11	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
от 527.5 до 1 055 MWh		0,08	0,00	0,07	0,07	0,07	0,09	0,08	0,08
от 1 055 до 2 110 MWh		0,00	0,06	0,06	0,05	0,05	0,10	0,10	0,07
от 2 110 до 5 275 MWh		0,00	0,11	0,11	0,11	0,11	0,10	0,10	0,11
от 5 275 до 10 550 MWh		0,69	0,54	0,52	0,52	0,51	0,47	0,47	0,49
Възвръщаемост и разходи за експлоатация, поддръжка и снабдяване	хил. лв.	93	129	209	255	302	328	338	1 431
до 52.75 MWh	хил. лв.	2	2	3	4	6	7	8	28
от 52.75 до 211 MWh	хил. лв.	7	20	27	33	41	41	43	186
от 211 до 527.5 MWh	хил. лв.	12	15	21	27	31	31	34	144
от 527.5 до 1 055 MWh	хил. лв.	8	0	14	17	20	28	29	109
от 1 055 до 2 110 MWh	хил. лв.	0	7	12	14	16	33	34	108
от 2 110 до 5 275 MWh	хил. лв.	0	15	23	28	33	33	34	150
от 5 275 до 10 550 MWh	хил. лв.	64	70	108	131	154	154	157	705

Разходи, зависещи от количеството пренесен и доставен природен газ	хил. лв.	0	0	0	0	0	0	0	1
до 52.75 MWh	хил. лв.	0	0	0	0	0	0	0	0
от 52.75 до 211 MWh	хил. лв.	0	0	0	0	0	0	0	0
от 211 до 527.5 MWh	хил. лв.	0	0	0	0	0	0	0	0
от 527.5 до 1 055 MWh	хил. лв.	0	0	0	0	0	0	0	0
от 1 055 до 2 110 MWh	хил. лв.	0	0	0	0	0	0	0	0
от 2 110 до 5 275 MWh	хил. лв.	0	0	0	0	0	0	0	0
от 5 275 до 10 550 MWh	хил. лв.	0	0	0	0	0	0	0	0
Общо приходи	хил. лв.	93	130	209	255	302	328	338	1 432
до 52.75 MWh	хил. лв.	2	2	3	4	6	7	8	28
от 52.75 до 211 MWh	хил. лв.	7	20	27	33	41	41	43	186
от 211 до 527.5 MWh	хил. лв.	12	15	21	27	31	31	34	144
от 527.5 до 1 055 MWh	хил. лв.	8	0	14	18	20	28	29	109
от 1 055 до 2 110 MWh	хил. лв.	0	7	12	14	16	33	34	108
от 2 110 до 5 275 MWh	хил. лв.	0	15	23	28	33	33	34	150
от 5 275 до 10 550 MWh	хил. лв.	64	70	108	131	154	154	157	705
NPV на приходите	3,50%	93	130	202	238	272	286	284	1 282
до 52.75 MWh	хил. лв.	2	2	3	4	6	6	6	25
от 52.75 до 211 MWh	хил. лв.	7	20	27	31	37	36	36	167
от 211 до 527.5 MWh	хил. лв.	12	15	20	25	28	27	29	129
от 527.5 до 1 055 MWh	хил. лв.	8	0	14	16	18	25	24	98
от 1 055 до 2 110 MWh	хил. лв.	0	7	11	13	15	29	28	96
от 2 110 до 5 275 MWh	хил. лв.	0	15	22	26	30	29	28	135
от 5 275 до 10 550 MWh	хил. лв.	64	70	105	123	139	135	132	633
Дисконтирани продажби	3,50%	16 255	17 956	16 025	15 483	15 142	16 084	23 354	86 088
до 52.75 MWh	м3/час	126	190	190	183	236	285	303	1 197
от 52.75 до 211 MWh	м3/час	1 613	2 490	1 723	1 664	1 732	1 673	1 848	8 640
от 211 до 527.5 MWh	м3/час	2 284	3 144	1 463	1 413	1 365	1 319	1 457	7 018
от 527.5 до 1 055 MWh	м3/час	2 665	0	1 040	1 005	971	1 407	1 359	5 781
от 1 055 до 2 110 MWh	м3/час	0	1 372	1 030	995	961	1 857	1 794	6 637
от 2 110 до 5 275 MWh	м3/час	0	2 110	2 120	2 048	1 979	1 912	1 848	9 908
от 5 275 до 10 550 MWh	м3/час	9 568	8 651	8 460	8 174	7 898	7 631	14 745	46 909
Аннуитетни цени за разпределение на природен газ, лв./MWh до края на регулаторния период.	лв./MWh						14,90		
до 52.75 MWh	лв./MWh						20,96		
от 52.75 до 211 MWh	лв./MWh						19,28		
от 211 до 527.5 MWh	лв./MWh						18,44		
от 527.5 до 1 055 MWh	лв./MWh						16,87		
от 1 055 до 2 110 MWh	лв./MWh						14,46		
от 2 110 до 5 275 MWh	лв./MWh						13,63		
от 5 275 до 10 550 MWh	лв./MWh						13,49		

ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ

"ГАЗТРЕЙД СЛИВЕН" ЕООД

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

в лева

РАЗХОДИ		Небитови клиенти					Битови клиенти
		до 0.264 MWh	до 0.739MWh	до 0.422MWh	до 10.550 MWh	над 10.550 MWh	
1.	ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	1 090	1 090	1 090	1 090	1 090	214
1	Издаване на скица и виза за проектиране	20	20	20	20	20	5
2	Изготвяне на работен проект за газопроводно отклонение	230	230	230	230	230	30
3	Съгласуване на работен проект за газопроводното отклонение	180	180	180	180	180	45
	РИОСВ						
	ХЕИ						
	РСПАБ	50	50	50	50	50	12
	Гражданска защита						
	Комуникационни оператори	70	70	70	70	70	18
	ИДТН	60	60	60	60	60	15
	НСН - Конструктивна част						
4	Одобряване на работният 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 НСН	80	80	80	80	80	20
7	Издаване на протокол за строителна площадка и ниво на строеж						
8	Разходи по организация и безопасност на движението	120	120	120	120	120	20
9	Разходи за проби на якост и плътност	30	30	30	30	30	10
10	Изготвяне на екзекутивна документация	80	80	80	80	80	20
11	Становища по изпълнение на газопроводното отклонение	70	70	70	70	70	13
	РИОСВ						
	ХЕИ						
	РСПАБ	40	40	40	40	40	8
	Гражданска защита						
	Комуникационни оператори						
	ИДТН						
	Община						
	Агенция по кадастъра	30	30	30	30	30	5
12	Разходи по назначаване и провеждане на държавна приемателна комис	60	60	60	60	60	10
13	Разходи по издаване на разрешения за ползване	40	40	40	40	40	6
II.	ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ	2 459	2 658	3 092	4 065	4 661	476
	в зависимост от максималния часови разход						
1	Изкопно-възстановителни работи	349	523	872	1 745	2 181	349
	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 подсипка и надсипка,	39	59	98	195	244	39
	засипване на шурфа с прослойно трамбоване,	14	21	35	69	86	14
	направа на основа на път от несортиран трошен камък;	27	41	68	137	171	27
	възстановяване на пътна настилка.	134	201	334	669	836	134
2	Монтажни работи	2 040	2 045	2 090	2 140	2 270	87
	електрофитингово заваряване,	10	15	20	40	60	2
	огневи работи при връзване с изпускане на газ от участък на газоразпределителната мрежа,	150	150	150	160	270	25
	огневи работи при връзване под налягане в газоразпределителната мрежа-стомана,	1 800	1 800	1 800	1 800	1 800	50
	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	Излаз към ГРЗП	40	50	70	120	150	25
	монтажни работи	40	50	70	120	150	25
4	Свързване на ГРЗП към газовата инсталация	30	40	60	60	60	15
	монтажни работи	30	40	60	60	60	15
	Общо разходи за присъединяване	3 549	3 748	4 182	5 155	5 751	690

**ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО
"ГАЗТРЕЙД СЛИВЕН" ЕООД**

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

Групи и подгрупи клиенти	Пределни цени (лв.)
Небитови клиенти	
до 0.264 MWh	3 549
до 0.739 MWh	3 748
до 0.422 MWh	4 182
до 10.550 MWh	5 155
над 10.550 MWh	5 751
Битови	690

ГАЗОРАЗРЕДИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ
"ГАЗТРЕЙД СЛИВЕН" ЕООД

СПРАВКА № 17 ПОГАСИТЕЛНА СХЕМА ПО ДЪЛГОСРОЧНИ КРЕДИТИ

	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	ОБЩО
Привлечен капитал		7 404	292	2 984	3 161	2 119	2 505	2 092	13 153

ПЛАЩАНИЯ ПО ГЛАВНИЦА, хил. лв.

Период	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	ОБЩО
2017				823	823	823	823	823	4 113
2018					97	97	97	97	292
2019						995	995	995	2 984
2020							1 054	1 054	2 107
2021								706	706
2022									
2023									
Общо			823	920	1 915	2 968	3 577	10 203	

ОСТАТЪЧНА ГЛАВНИЦА, хил. лв.

	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
2017		7 404	7 404	6 581	5 759	4 936	4 113	3 291
2018			292	292	195	97		
2019				2 984	2 984	1 989	995	
2020					3 161	3 161	2 107	1 054
2021						2 119	2 119	1 413
2022								
2023								
Общо		7 404	7 696	9 857	12 098	12 303	9 334	5 757

ЛИХВИ, хил. лв.

	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	ОБЩО
2017		1	259	245	216	187	158	130	1 196
2018			5	10	9	5	2		31
2019				52	104	87	52	17	313
2020					55	111	92	55	313
2021						37	74	62	173
2022									
2023									
Общо		1	264	307	384	427	379	264	2 026

ПОГАСИТЕЛНА ВНОСКА, хил. лв.

	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	ОБЩО
2017		1	259	1 067	1 039	1 010	981	952	5 309
2018			5	10	106	102	99		323
2019				52	104	1 082	1 047	1 012	3 297
2020					55	111	1 146	1 109	2 421
2021						37	74	768	879
2022									
2023									
Общо		1	264	1 130	1 304	2 342	3 347	3 841	12 229

ПРИЛОЖЕНИЕ 2: ПРОГНОЗЕН БАЛАНС

ПРОГНОЗЕН СЧЕТОВОДЕН БАЛАНС НА
"ГАЗТРЕЙД СЛИВЕН" ЕООД

АКТИВ

хил. лв.

Раздели, групи, статии	Отчет	Прогноза	Сума				
а	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
А. ДЪЛГОТРАЙНИ (дългосрочни) АКТИВИ							
I. Дълготрайни материални активи							
1. Земи и сгради							
Земи							
Сгради		0	0	0	0	0	0
2. Машины, производствено оборудване и апаратура	37	349	571	748	894	1 015	1 091
3. Съоръжения и други	2 827	2 545	4 312	6 237	7 038	7 777	7 970
4. Предоставени аванси и дълготрайни материални активи в процес на изграждане	2 034						
Общо за група I:	4 898	2 894	4 883	6 985	7 932	8 792	9 061
II. Дълготрайни нематериални активи							
1. Продукти от развойна дейност							
2. Концесии, патенти, лицензи, търговски марки, програмни продукти и други подобни права и активи		0	0	0	0	0	0
3. Търговска репутация	6 088	6 088	6 088	6 088	6 088	6 088	6 088
4. Предоставени аванси и нематериални активи в процес на изграждане							
Общо за група II:	6 088	6 088	6 088	6 088	6 088	6 088	6 088
III. Дългосрочни финансови активи							
1. Дялови участия в т.ч. в дъщерни предприятия в смесени предприятия в асоциирани предприятия в други предприятия							
2. Инвестиционни имоти							
3. Други дългосрочни ценни книжа							
4. Дългосрочни вземания в т.ч. от свързани предприятия търговски заеми други дългосрочни вземания		0	0	0	0	0	0
Общо за група III:		0	0	0	0	0	0
IV. Търговска репутация							
1. Положителна репутация							
2. Отрицателна репутация							
Общо за група IV:		0	0	0	0	0	0
V. Разходи да бъдещи периоди							
ОБЩО ЗА РАЗДЕЛ "А"	10 986	8 982	10 971	13 073	14 020	14 880	15 149
Б. КРАТКОТРАЙНИ (краткосрочни) АКТИВИ							
I. Материални запаси							
1. Суровини и материали	61	32	54	12	14	16	16
2. Незавършено производство в т.ч. млади животни и животни за утаяване и разплод							
3. Продукция и стоки							
Продукция							
Стоки							
4. Предоставени аванси	4						
Общо за група I:	65	32	54	12	14	16	16
II. Краткосрочни вземания							
1. Вземания от свързани предприятия	50	50	50	50	50	50	50
2. Вземания от клиенти и доставчици	3 350	5 332	5 924	5 216	5 194	2 006	343
3. Вземания по предоставени търговски заеми							
4. Съдебни и присъдени вземания							
5. Данъци за възстановяване							
6. Други краткосрочни вземания	331	304	304	304			
Общо за група II:	3 731	5 686	6 278	5 570	5 244	2 056	393
III. Краткосрочни финансови активи							
1. Финансови активи в свързани предприятия							
2. Изкупени собствени дългови ценни книжа							
3. Краткосрочни ценни книжа							
4. Благородни метали и скъпоценни камъни							
5. Други краткосрочни финансови активи							
Общо за група III:		0	0	0	0	0	0
IV. Парични средства							
1. Парични средства в брой	13	3	227	509	320	69	88
2. Парични средства в безсрочни депозити	715	294					
3. Блокирани парични средства							
4. Парични еквиваленти							
Общо за група IV:	728	297	227	509	320	69	88
V. Разходи за бъдещи периоди							
ОБЩО ЗА РАЗДЕЛ "Б"	4 524	6 015	6 560	6 092	5 578	2 140	498
СУМА НА АКТИВА (А+Б)	15 510	14 997	17 531	19 165	19 598	17 020	15 647

**ПРОГНОЗЕН СЧЕТОВОДЕН БАЛАНС НА
"ГАЗТРЕЙД СЛИВЕН" ЕООД**

ПАСИВ

Раздели, групи, статии	Отчет		Сума					хил. ле.
а	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	
A. СОБСТВЕН КАПИТАЛ								
I. Основен капитал								
1. Записан капитал за лицензионната територия	50	50	50	50	50	50	50	
2. Невнесен капитал								
3. Изкупени собствени акции								
Общо за група I	50	50	50	50	50	50	50	
II. Резерви								
1. Премии от емисии								
2. Резерв от последващи оценки на активите и пасивите								
3. Целеви резерви в т.ч. общи резерви специализирани резерви резерв съгласно учредителен акт								
Общо за група II	0	0	0	0	0	0	0	
III. Финансов резултат								
1. Натрупана печалба (загуба) в т.ч. неразпределена печалба непокрита загуба	-211	-371	-429	-436	-648	-921	-1 087	
2. Текуща печалба (загуба)	-160	-58	-6	-213	-273	-186	93	
Общо за група III	-371	-429	-436	-648	-921	-1 087	-994	
ОБЩО ЗА РАЗДЕЛ "А"	-321	-379	-386	-598	-871	-1 037	-944	
Б. ДЪЛГОСРОЧНИ ПАСИВИ								
I. Дългосрочни задължения								
1. Задължения към свързани предприятия								
2. Задължения към финансови предприятия в т.ч към банки	7 404	7 696	9 857	12 098	12 303	9 334	5 757	
3. Задължения към доставчици и клиенти	7 597	7 179	7 179	6 679	6 179	5 679	7 179	
4. Задължения по търговски заеми								
5. Задължения по облигационни заеми								
6. Отсрочени данъци								
7. Други дългосрочни задължения								
Общо за група I:	15 001	14 875	17 036	18 777	18 482	15 013	12 936	
II. Приходи за бъдещи периоди и финансираня								
ОБЩО ЗА РАЗДЕЛ "Б"	15 001	14 875	17 036	18 777	18 482	15 013	12 936	
В. КРАТКОСРОЧНИ ПАСИВИ								
I. Краткосрочни задължения								
1. Задължения към свързани предприятия	629	0	823	920	1 915	2 968	3 577	
2. Задължения към финансови предприятия в т.ч към банки								
3. Задължения към доставчици и клиенти	151	172	26	30	33	36	38	
4. Задължения по търговски заеми								
5. Задължения към персонала	8	10	12	18	19	19	19	
6. Задължения към осигурителни предприятия	4	2	2	3	4	4	4	
7. Данъчни задължения	617	317	17	17	17	17	17	
8. Други краткосрочни задължения	50	0	0	0	0	0	0	
9. Провизии								
Общо за група I:	830	501	880	986	1 987	3 043	3 654	
II. Приходи за бъдещи периоди и финансираня								
ОБЩО ЗА РАЗДЕЛ "В"	830	501	880	986	1 987	3 043	3 654	
СУМА НА ПАСИВА (А + Б + В)	15 610	14 997	17 531	19 165	19 598	17 020	15 647	

ПРИЛОЖЕНИЕ 3: ПРОГНОЗЕН ОТЧЕТ ЗА ПРИХОДИТЕ И РАЗХОДИТЕ

Наименование на разходите	Отчет	Сума (хил. лв.)					Наименование на приходите	Отчет	Сума (хил. лв.)						
		2017	2018	2019	2020	2021			2022	2023	2017	2018	2019	2020	2021
A. РАЗХОДИ ЗА ОБИЧАЙНА ДЕЙНОСТ															
Разходи по икономически елементи															
Разходи за материали	28	32	54	74	84	93	98								
Разходи за външни услуги	83	97	100	107	113	121	128								
Разходи за амортизации	154	114	156	241	307	353	389								
Разходи възнасявания	92	123	150	187	224	224	224								
Разходи за осигуровки	16	20	29	37	44	44	44								
Отчетна стойност на продажните стоки															
Други разходи, в т.ч.															
- обезценка на активи															
- провизи															
- присъединяване			324	345	389	448	497								
Всичко по група I	372	385	814	991	1 162	1 284	1 380								
II. СУМИ С КОРЕКТИВЕН ХАРАКТЕР															
Балансова стойност на продадени активи /без продукция/	3 839	4 691	3 131	3 201	3 642	4 095	4 769								
Разходи за придобиване и ликвидация по стопански начин															
Изменение на запасите от продукция и незавършено производство															
Приходи и прираст на животни															
Други суми с корективен характер	770														
Всичко по група II	4 609	4 691	3 131	3 201	3 642	4 095	4 769								

ПРОГНОЗЕН ОТЧЕТ ЗА ПРИХОДИТЕ И РАЗХОДИТЕ НА
"ГАЗТРЕЙД СЛИВЕН" ЕООД

Наименование на разходите	Отчет 2017	Сума (хил. лв.)					Отчет 2017	Наименование на приходите	Сума (хил. лв.)				
		2018	2019	2020	2021	2022			2018	2019	2020	2021	2022
III. ФИНАНСОВИ РАЗХОДИ								III. ФИНАНСОВИ ПРИХОДИ					
Разходи за лихви	1	264	307	384	427	379		Приходи от лихви					
в т.ч. лихви към свързани предприятия								в т.ч. лихви от свързани предприятия					
Отрицателни разлики от операции с финансови активи и инструменти								Приходи от участия					
Отрицателни разлики от промяна на валутни курсове								в т.ч. дивиденди					
Други разходи от финансови операции								Положителни разлики от операции с финансови активи и инструменти					
								Положителни разлики от промяна на валутните курсове					
								Други приходи от финансови операции					
Всичко по група III	1	264	307	384	427	379		Всичко по група III					
Б. ОБЩО РАЗХОДИ ЗА ДЕЙНОСТТА (I+II+III)	4 982	5 340	4 253	4 576	5 231	5 758		Б. ОБЩО ПРИХОДИ ОТ ДЕЙНОСТТА (I+II+III)	4 822	5 282	4 246	4 363	5 592
В. ПЕЧАЛБА ОТ ОБИЧАЙНА ДЕЙНОСТ - ОПЕРАТИВНА ПЕЧАЛБА								В. ЗАГУБА ОТ ОБИЧАЙНА ДЕЙНОСТ - ОПЕРАТИВНА ЗАГУБА	160	58	6	213	166
IV. ИЗВЪНРЕДНИ РАЗХОДИ								IV. ИЗВЪНРЕДНИ ПРИХОДИ					
Г. ОБЩО РАЗХОДИ (Б+IV)	4 982	5 340	4 253	4 576	5 231	5 758		Г. ОБЩО ПРИХОДИ (Б+IV)	4 822	5 282	4 246	4 363	5 592
Д. СЧЕТОВОДНА ПЕЧАЛБА - ПЕЧАЛБА ПРЕДИ ДАНЪЦИ								Д. СЧЕТОВОДНА ЗАГУБА	160	58	6	213	166
V. РАЗХОДИ ЗА ДАНЪЦИ ОТ ПЕЧАЛБАТА													
Текущ данък от печалбата													
Други разходи за данъци													
Е. ПЕЧАЛБА (Д - V)								Е. ЗАГУБА (Д + V)					
Всичко: (Г +V+ E)	4 982	5 340	4 253	4 576	5 231	5 758		Всичко: (Г + E)	4 982	5 340	4 576	5 231	5 758

ПРИЛОЖЕНИЕ 4: ПРОГНОЗЕН ПАРИЧЕН ПОТОК

ПРОГНОЗЕН ОТЧЕТ ЗА ПАРИЧНИТЕ ПОТОЦИ НА
"ГАЗТРЕЙД СЛИВЕН" ЕООД

НАИМЕНОВАНИЕ НА ПАРИЧНИТЕ ПОТОЦИ	2017			2018			2019			2020			2021		
	постъпл.	плащания	нетен поток	постъпл.	плащания	нетен поток	постъпл.	плащания	нетен поток	постъпл.	плащания	нетен поток	постъпл.	плащания	нетен поток
А. Парични потоци от основна дейност															
Парични потоци, свързани с търговски контрагенти	5 809	1 990	3 819	5 282	4 819	463	4 422	3 437	985	5 018	3 892	1 136	5 765	4 339	1 426
Парични потоци, свързани с краткосрочни финансови активи															
Парични потоци, свързани с трудови възнаграждения		94	-94		143	-143		179	-179		224	-224		268	-268
Парични потоци, свързани с лихви, комисионни, дивиденди и др.															
Парични потоци от продажби и отрицателни валутни курс. разлики					300	-300		300	-300						
Платени и въстановени данъци върху печалбата															
Плащания при разпределения на печалби		1 163	-1 163				324	324		345	345		693	389	304
Други парични потоци от основната дейност	5 809	3 247	2 562	5 282	5 282	20	4 746	4 240	506	5 363	4 451	912	6 458	4 997	1 462
Всичко парични потоци от основната дейност (А)															
Б. Парични потоци от инвестиционна дейност															
Парични потоци, свързани с дълготрайни активи		9	-9		443	-443		2 240	-2 240		2 505	-2 505		1 491	-1 491
Парични потоци, свързани с краткосрочни финансови активи															
Парични потоци, свързани с лихви, комисионни, дивиденди и др.															
Парични потоци от бизнескомбинации - придобивания															
Парични потоци от продажби и отрицателни валутни курсови разл.				-38		-38	-187		-187	18		18	63		63
Други парични потоци от инвестиционна дейност		9	-9	-38	443	-481	-187	2 240	-2 427	18	2 505	-2 487	63	1 491	-1 428
Всичко парични потоци от инвестиционна дейност (Б)															
В. Парични потоци от финансово дейност															
Парични потоци от емисия и обр. придобиване на ценни книжа															
Парични потоци от доп. вноски и връщането им на собствениците															
Парични потоци, свързани с получени или предоставени заеми	2 381	-2 381	292	292		292	2 984	823	2 161	3 161	920	2 241	2 119	1 915	204
Парични потоци, свързани с лихви, комисионни, дивиденди и др.	1	-1	-264	264		-264		307	-307		394	-384		427	-427
Плащания на задължения по лизингови договори															
Парични потоци от продажби и отрицателни валутни курсови разл.															
Други парични потоци от финансово дейност															
Всичко парични потоци от финансово дейност (В)		2 382	-2 382	292	264	28	2 984	1 130	1 854	3 161	1 304	1 857	2 119	2 342	-223
Г. Изменение на паричните средства от финансовата дейност (А + Б + В)	5 809	5 638	171	5 536	5 970	-434	7 543	7 610	-67	8 542	8 260	282	8 640	8 829	-189
Д. Парични средства в началото на периода			557			728			294			227			509
Е. Парични средства в края на периода			728			294			227			509			320

НАИМЕНОВАНИЕ НА ПАРИЧНИТЕ ПОТОЦИ	2022		2023	
	постъпл.	плащания	постъпл.	плащания
А. Парични потоци от основна дейност				
Парични потоци, свързани с търговски контрагенти	7 144	4 810	2 334	5 495
Парични потоци, свързани с краткосрочни финансови активи				
Парични потоци, свързани с трудови възнаграждения		268	-268	268
Парични потоци, свързани с лихви, комисионни, дивиденди и др.				
Парични потоци от продажби и отрицателни валутни курс. разлики				
Платени и възстановени данъци върху печалбата				
Плащания при разпределения на печалби				
Други парични потоци от основната дейност	448	448	497	497
Всичко парични потоци от основната дейност (А)	7 592	5 526	2 066	6 281
Б. Парични потоци от инвестиционна дейност				
Парични потоци, свързани с дълготрайни активи		1 534	-1 534	1 073
Парични потоци, свързани с краткосрочни финансови активи				
Парични потоци, свързани с лихви, комисионни, дивиденди и др.				
Парични потоци от бизнескомбинации - придобивания				
Парични потоци от продажби и отрицателни валутни курсови разл.				
Други парични потоци от инвестиционна дейност	59		59	86
Всичко парични потоци от инвестиционна дейност (Б)	59	1 534	-1 475	1 073
В. Парични потоци от финансово дейност				
Парични потоци от емисия и обр. придобиване на ценни книжа				
Парични потоци от доп. вноски и връщането им на собствениците				
Парични потоци, свързани с получени или предоставени заеми	2 505	2 568	-463	3 577
Парични потоци, свързани с лихви, комисионни, дивиденди и др.		379	-379	264
Плащания на задължения по лизингови договори				
Парични потоци от продажби и отрицателни валутни курсови разл.				
Други парични потоци от финансово дейност				
Всичко парични потоци от финансово дейност (В)	2 505	3 347	-842	3 841
Г. Изменение на паричните средства през периода (А + Б + В)	10 156	10 407	-251	11 175
Д. Парични средства в началото на периода			320	60
Е. Парични средства в края на периода			69	88