

**ДО
КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО
И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

КОМИСИЯ ЗА
ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ
Вх. № Е-15-26-15
15.10.2019
СОФИЯ

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

От “СЕВЛИЕВОГАЗ-2000” АД

(фирма на заявителя)

Гр. Севлиево, 5400, ул. «Бор» № 4

(седалище и адрес на управление)

Гр. Севлиево, 5400, ул. «Бор» № 4

(пълн и точен адрес за кореспонденция)

ЕИК по БУЛСТАТ 107063552

Банка: Алианц Банк АД, **IBAN:** BG84BUIN70671040064217, **BIC:** BUINBGSF

телефон: 0675/32272, факс: 0675/32273, e-mail: office@sevlievogas.eu

притежаващо лицензия № Л-172-08/17.12.2004г. за разпределение на природен газ за територията на община Севлиево и лицензия № Л-172-12/27.04.2009г. за снабдяване с природен газ от крайна точка на територията на община Севлиево

представявано от

Апостолов

(трите имена)

ЕГН _____ документ за самоличност: № _____

изд. на _____ от МВР _____

на длъжност Прокурист

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

1. Предлагам за утвърждаване следните пределни цени:

1.1 Цени за пренос и снабдяване с природен газ на територията на община Севлиево:

Групи и подгрупи клиенти	Пределни цени за разпределение без ДДС (лв./MWh)	Пределни цени за снабдяване без ДДС (лв./MWh)
Промислени клиенти	3.98	0.63
до 50 000 MWh	10.57	0.63
над 50 000 MWh	2.18	-
ОА и търговски	14.15	0.85
Битови клиенти	14.58	3.17

1.2 Цени за присъединяване към ГРМ на територията на община Севлиево:

Потребителски групи и подгрупи	Пределни цени без ДДС (лв.)
Промислени	7 534
до 2 110 MWh (200 м ³ /час)	6 290
до 6 335 MWh (600 м ³ /час)	7 085
до 9 505 MWh (900 м ³ /час)	7 935
над 9 505 MWh (900 м ³ /час)	8 827
ОА и търговски	2 132
до 130 MWh (12 м ³ /час)	1 504
до 425 MWh (40 м ³ /час)	1 659
до 1 055 MWh (100 м ³ /час)	2 202
над 1 055 MWh (100 м ³ /час)	3 164
Битови	1 514
до 130 MWh (12 м ³ /час)	1 229
до 425 MWh (40 м ³ /час)	1 384
над 425 MWh (40 м ³ /час)	1 928

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

Подпис



(печат)

ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ
"СЕВЛИНЕВОГАЗ-2000" ЕАД
СПРАВКА № 1-А АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - разпределение
(мл. лв.)

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

Амортизационен срок		25						
		2018 - базова отч.год.	2019 - базова прогн.год.	2020	2021	2022	2023	2024
1	Начална балансова стойност		1 205	1 167	1 068	1 014	1 141	1 163
2	Отчетна стойност на придобитите активи		187	168	221	415	281	297
3	Амортизации		-215	-268	-275	-288	-259	-57
4	Крайна балансова стойност		1 167	1 068	1 014	1 141	1 163	1 403
		2018 - базова отч.год.	2019 - базова прогн.год.	2020	2021	2022	2023	2024
	Придобити активи (лв.)		187	168	221	415	281	297
2019	Отчетна стойност на активи към нач. рег.пер.	6 417	221	257	257	257	214	
2020	Аморт.начисл. към началото на рег.период	5 212	4	7	7	7	7	7
2021				3	7	7	7	7
2022					4	9	9	9
2023						8	17	17
2024							6	11
2025								6
Сумарни амортизации		5 212	225	268	275	288	259	57

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

Амортизационен срок		15						
		2018 - базова отч.год.	2019 - базова прогн.год.	2020	2021	2022	2023	2024
1	Начална балансова стойност		9	8	13	11	10	9
2	Отчетна стойност на придобитите активи			6				
3	Амортизации		-1	-1	-1	-1	-1	-1
4	Крайна балансова стойност		8	13	11	10	9	8
		2018 - базова отч.год.	2019 - базова прогн.год.	2020	2021	2022	2023	2024
	Придобити активи (лв.)			6				
2019	Отчетна стойност на активи към нач. Рег.пер.	11	1	1	1	1	1	1
2020	Аморт.начисл. към началото на рег.период	2						
2021				0,2	0,4	0,4	0,4	0,4
2022								
2023								
2024								
2025								
Сумарни амортизации		2	1	1	1	1	1	1

АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - ДМА (СЪОРЪЖЕНИЯ - БИТОВИ)

Амортизационен срок		5						
		2018 - базова отч.год.	2019 - базова прогн.год.	2020	2021	2022	2023	2024
1	Начална балансова стойност		29	40	81	109	115	112
2	Отчетна стойност на придобитите активи		45	55	54	40	40	47
3	Амортизации		-34	-14	-25	-35	-43	-47
4	Крайна балансова стойност		40	81	109	115	112	112
		2018 - базова отч.год.	2019 - базова прогн.год.	2020	2021	2022	2023	2024
	Придобити активи (лв.)		45	55	54	40	40	47
2019	Отчетна стойност на активи към нач. Рег.пер.	1 009	29					
2020	Аморт.начисл. към началото на рег.период	980	4,5	9,0	9,0	9,0	9,0	4,5
2021				5,5	11,0	11,0	11,0	11,0
2022					5,4	10,8	10,8	10,8
2023						4,0	8,1	8,1
2024							4,0	8,1
2025								4,7
Сумарни амортизации		980	34	14	25	35	43	47

АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - СГРАДИ

Амортизационен срок		25						
		2018 - базова отч.год.	2019 - базова прогн.год.	2020	2021	2022	2023	2024
1	Начална балансова стойност		287	265	242	220	197	174
2	Отчетна стойност на придобитите активи							
3	Амортизации		-23	-23	-23	-23	-23	-23
4	Крайна балансова стойност		265	242	220	197	174	152
		2018 - базова отч.год.	2019 - базова прогн.год.	2020	2021	2022	2023	2024
	Придобити активи (лв.)							
2019	Отчетна стойност на активи към нач. Рег.пер.	566	23	23	23	23	23	23
2020	Аморт.начисл. към началото на рег.период	279						
2021								
2022								
2023								
2024								
2025								
Сумарни амортизации		279	23	23	23	23	23	



ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ
 "СЕВЛИНЕВОГАЗ-2000" ЕАД
 СПРАВКА № 1-А АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - разпределение
 (хил. лв.)

АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - ДМА (ДРУГИ)

Амортизационен срок		5						
		2018 - базова отч.год.	2019 - базова прогн.год.	2020	2021	2022	2023	2024
1	Начална балансова стойност		17					
2	Отчетна стойност на придобитите активи							
3	Амортизации		-17					
4	Крайна балансова стойност							
		2018 - базова отч.год.	2019 - базова прогн.год.	2020	2021	2022	2023	2024
	Придобити активи (лв.)							
2019	Отчетна стойност на активи към нач. Рег.пер.	96	17					
2020	Аморт.начисл. към началото на рег.период	79						
2021								
2022								
2023								
2024								
Сумарни амортизации		79	17					

АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - ДНА

Амортизационен срок		7						
		2018 - базова отч.год.	2019 - базова прогн.год.	2020	2021	2022	2023	2024
1	Начална балансова стойност		38	33	24	16	7	1
2	Отчетна стойност на придобитите активи		3					
3	Амортизации		-8	-9	-9	-9	-5	-0
4	Крайна балансова стойност		33	24	16	7	1	1
		2018 - базова отч.год.	2019 - базова прогн.год.	2020	2021	2022	2023	2024
	Придобити активи (лв.)		3					
2019	Отчетна стойност на активи към нач. Рег.пер.	58	8	8	8	8	5	
2016	Аморт.начисл. към началото на рег.период	20		0	0	0	0	0
2017								
2018								
2019								
2020								
Сумарни амортизации		20	8	9	9	9	5	0

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

Амортизационен срок		5						
		2018 - базова отч.год.	2019 - базова прогн.год.	2020	2021	2022	2023	2024
1	Начална балансова стойност		750	388	63	75	81	80
2	Отчетна стойност на придобитите активи		50	31	31	31	31	31
3	Амортизации		-413	-356	-19	-26	-32	-38
4	Крайна балансова стойност		388	63	75	81	80	73
		2018 - базова отч.год.	2019 - базова прогн.год.	2020	2021	2022	2023	2024
	Придобити активи (лв.)		50	31	31	31	31	31
2019	Отчетна стойност на активи към нач. Рег.пер.	2 038	408	343				
2020	Аморт.начисл. към началото на рег.период	1 288	5,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
2021				3,1	6,2	6,2	6,2	6,2
2022					3,1	6,2	6,2	6,2
2023						3,1	6,2	6,2
2024							3,1	6,2
2025								3,1
Сумарни амортизации		1 288	413	356	19	26	32	38



ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ

"СЕВЛНЕВОГАЗ-2000" ЕАД

СПРАВКА № 1-Б АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - разпределение

(хил. лв.)

№	Описание	2018 - базова отч.год.	2019 - базова прогн.год.	Стойности				
				2020	2021	2022	2023	2024
1	Отчетна стойност	10 195	10 481	10 742	11 047	11 534	11 886	12 262
1.1	Разпределителни газопроводи - линейна част и отклонения и АГРС	6 417	6 604	6 772	6 993	7 408	7 689	7 986
1.2	Съоръжения и транспортни средства (без автомобили)	11	11	17	17	17	17	17
1.3	Битови съоръжения	1 009	1 054	1 109	1 163	1 203	1 244	1 291
1.4	Сгради	566	566	566	566	566	566	566
1.5	Други ДМА	96	96	96	96	96	96	96
1.7	ДНА	58	61	61	61	61	61	61
1.8	ДМА, изградени за сметка на приходите от присъединяване	2 038	2 088	2 119	2 151	2 182	2 213	2 244
2	Годишна амортизационна квота	-707	-720	-670	-353	-381	-363	-166
2.1	Разпределителни газопроводи - линейна част и отклонения и АГРС	-221	-225	-268	-275	-288	-259	-57
2.2	Съоръжения и транспортни средства (без автомобили)	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1
2.3	Битови съоръжения	-29	-34	-14	-25	-35	-43	-47
2.4	Сгради	-23	-23	-23	-23	-23	-23	-23
2.5	Други ДМА	-17	-17	0	0	0	0	0
2.7	ДНА	-8	-8	-9	-9	-9	-5	-0
2.8	ДМА, изградени за сметка на приходите от присъединяване	-108	-413	-356	-19	-26	-32	-38
3	Начислена до момента амортизация	-7 860	-8 580	-9 250	-9 603	-9 984	-10 346	-10 513
3.1	Разпределителни газопроводи - линейна част и отклонения и АГРС	-5 212	-5 437	-5 704	-5 980	-6 268	-6 527	-6 583
3.2	Съоръжения и транспортни средства (без автомобили)	-2	-3	-1	-5	-6	-7	-9
3.3	Битови съоръжения	-980	-1 014	-1 028	-1 054	-1 088	-1 131	-1 178
3.4	Сгради	-279	-302	-324	-347	-369	-392	-415
3.5	Други ДМА	-79	-96	-96	-96	-96	-96	-96
3.7	ДНА	-20	-28	-37	-46	-55	-60	-60
3.8	ДМА, изградени за сметка на приходите от присъединяване	-1 288	-1 700	-2 056	-2 076	-2 101	-2 133	-2 171
4	Балансова стойност	2 336	1 901	1 492	1 444	1 550	1 540	1 749
4.1	Разпределителни газопроводи - линейна част и отклонения и АГРС	1 205	1 167	1 068	1 014	1 141	1 163	1 403
4.2	Съоръжения и транспортни средства (без автомобили)	9	8	13	11	10	9	8
4.3	Битови съоръжения	29	40	81	109	115	112	112
4.4	Сгради	287	265	242	220	197	174	152
4.5	Други ДМА	17	0	0	0	0	0	0
4.7	ДНА	38	33	24	16	7	1	1
4.8	ДМА, изградени за сметка на приходите от присъединяване	750	388	63	75	81	80	73



ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ

"СЕВЛНЕВОГАЗ-2000" ЕАД

СПРАВКА № 1-В АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - снабдяване

(хил. лв.)

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

Амортизационен срок		15						
		2018 - базова	2019 - базова	2020	2021	2022	2023	2024
1	Начална балансова стойност		27	26	18	17	16	14
2	Отчетна стойност на придобитите активи		20	0	0	0	0	0
3	Амортизации		-21	-8	-1	-1	-1	-1
4	Крайна балансова стойност		26	18	17	16	14	13
		отч.год.	прогн.год.	2020	2021	2022	2023	2024
			20					
	Придобити активи (лв.)	317	21	6	0	0	0	0
2019	Начислена към началото на рег. период	289		1	1	1	1	1
2020					0	0	0	0
2021						0	0	0
2022							0	0
2023								0
2024								
Сумарни амортизации		289	21	8	1	1	1	1

АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - ДМА (СЪОРЪЖЕНИЯ - БИТОВИ)

Амортизационен срок		5						
		2018 - базова	2019 - базова	2020	2021	2022	2023	2024
		отч.год.	прогн.год.					
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
		2018 - базова	2019 - базова	2020	2021	2022	2023	2024
		отч.год.	прогн.год.					
	Придобити активи (лв.)		0	0	0	0	0	0
2019	Начислена към началото на рег. период			0	0	0	0	0
2020					0	0	0	0
2021						0	0	0
2022							0	0
2023								0
2024								
Сумарни амортизации		0	0	0	0	0	0	0

АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - ДНА

Амортизационен срок		7						
		2018 - базова	2019 - базова	2020	2021	2022	2023	2024
		отч.год.	прогн.год.					
1	Начална балансова стойност		5	16	14	12	9	7
2	Отчетна стойност на придобитите активи		16	0	0	0	0	0
3	Амортизации		-3	-2	-2	-2	-2	-2
4	Крайна балансова стойност		16	14	12	9	7	5
		2018 - базова	2019 - базова	2020	2021	2022	2023	2024
		отч.год.	прогн.год.					
	Придобити активи (лв.)	145	5	0	0	0	0	0
2019	Начислена към началото на рег. период	140		2	2	2	2	2
2020					0	0	0	0
2021						0	0	0
2022							0	0
2023								0
2024								
Сумарни амортизации		140	5	2	2	2	2	2



ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ

"СЕВЛНЕВОГАЗ-2000" ЕАД

СПРАВКА № 1-Г АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - снабдяване

(хил. лв.)

№	Описание	2018 - базова отч.год.	2019 - базова прогн.год.	Стойности				
				2020	2021	2022	2023	2024
1	Отчетна стойност	462	498	498	498	498	498	498
1.1	Декомпресиращи станции							
1.2	Съоръжения и транспортни средства (без автомобили)	317	337	337	337	337	337	337
1.3	Битови съоръжения							
1.4	Сгради							
1.5	Други ДМА							
1.7	ДНА	145	161	161	161	161	161	161
1.8	ДМА, изградени за сметка на приходите от присъединяване							
2	Годишна амортизационна квота	-26	-26	-10	-4	-4	-4	-4
2.1	Декомпресиращи станции							
2.2	Съоръжения и транспортни средства (без автомобили)	-21	-21	-8	-1	-1	-1	-1
2.3	Битови съоръжения							
2.4	Сгради							
2.5	Други ДМА							
2.7	ДНА	-5	-5	-2	-2	-2	-2	-2
2.8	ДМА, изградени за сметка на приходите от присъединяване							
3	Начислена до момента амортизация	-430	-455	-465	-469	-473	-476	-480
3.1	Декомпресиращи станции							
3.2	Съоръжения и транспортни средства (без автомобили)	-289	-311	-318	-319	-321	-322	-323
3.3	Битови съоръжения							
3.4	Сгради							
3.5	Други ДМА							
3.7	ДНА	-140	-145	-147	-149	-152	-154	-156
3.8	ДМА, изградени за сметка на приходите от присъединяване							
4	Балансова стойност	32	42	32	29	25	21	18
4.1	Декомпресиращи станции							
4.2	Съоръжения и транспортни средства (без автомобили)	27	26	18	17	16	14	13
4.3	Битови съоръжения							
4.4	Сгради							
4.5	Други ДМА							
4.7	ДНА	5	16	14	12	9	7	5
4.8	ДМА, изградени за сметка на приходите от присъединяване							



ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ
"СЕВЛИЕВОГАЗ-2000" ЕАД
СПРАВКА № 2 ПРИХОДИ ОТ ПРИСЪЕДИНЯВАНЕ

Групи и подгрупи клиенти	Стойности /хил. лв./							Общо за рег. период
	2018 - базова отч. год.	2019 - базова прогн. год.	2020	2021	2022	2023	2024	
Промислени клиенти								
Промислени	211							
ОА и търговски	614	19	9	9	9	9	9	43
Битови клиенти	1 213	31	23	23	23	23	23	114
Общо	2 038	50	31	31	31	31	31	156



ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ
"СЕВЛИЕВОГАЗ-2000" ЕАД
СПРАВКА № 3 ДЪЛГОТРАЙНИ АКТИВИ

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

№	Описание	Стойности							Общо
		2018 - базова отч.год.	2019 - базова прогн.год.	2020	2021	2022	2023	2024	
		Дейност Разпределение							
1	Балансови стойности на ДМА, в т.ч.	2 297	1 868	1 467	1 429	1 544	1 538	1 748	1 748
1.1	Балансови стойности на ДМА , свързани с дейността на предприятието съгласно лицензията в т.ч.:	1 547	1 480	1 404	1 354	1 463	1 458	1 675	1 675
1.1.1	Балансови стойности на ДМА , насти от предприятието, по силата на договор за финансов лизинг								
1.2	Балансови стойности на ДМА , придобити за сметка на финансираня. в т.ч.	750	388	63	75	81	80	73	73
1.2.1	Балансова стойност на активи изградени с приходи от присъединяване	750	388	63	75	81	80	73	73
1.2.2	Други								
1.3	Балансови стойности на ДМА , несвързани с дейността на предприятието съгласно лицензията								
2	Балансови стойности на ДНА	38	33	24	16	7	1	1	1
		Дейност Снабдяване							
1	Балансови стойности на ДМА, в т.ч.	27	26	18	17	16	14	13	13
1.1	Балансови стойности на ДМА , свързани с дейността на предприятието съгласно лицензията в т.ч.:	27	26	18	17	16	14	13	13
1.1.1	Балансови стойности на ДМА , насти 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	5	16	14	12	9	7	5	5



ГАЗОВА ЗАПРЕДЕЛТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ

"СЕВЛИНЕВОГАЗ-2000" ЕАД

СПРАВКА № 4 ГОДИШНИ РАЗХОДИ

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

(млн. лв.)

№	Описание	Стойности						
		2018 - базова отг. год.	2019 - базова прогн. год.	Дейност Разпределение				Общо
				2020	2021	2022	2023	2024
I								
	Общи разходи	1 148	1 189	1 419	1 498	1 591	1 639	1 517
1	Разходи за експлоатация и поддръжка на ГРМ - УИР	1 139	1 175	1 405	1 483	1 576	1 624	1 502
	Разходи за материали, в т.ч.	63	70	168	173	180	185	191
	Разходи за транспорт	12	14	16	16	17	18	19
	Разходи за енергия	2	3	4	4	4	4	4
	Разходи за обекти	2	3	4	4	4	4	4
	Разходи за услуги	47	50	145	150	155	160	165
	Разходи за текущо поддръжане	311	313	312	315	323	327	333
2	Разходи за външни услуги, в т.ч.	23	23	18	18	19	19	22
	Застраховки	5	5	6	6	6	6	6
	Данъци и такси разпределение	13	13	14	14	15	15	15
	Гонимски разходи, телефони и абонаменти	6	6	6	6	7	7	7
	Абонаментно поддръжане, аварийна готовност	12	12	12	12	12	12	12
	Реклама и рекламни материали	53	53	54	56	60	62	65
	Въоръжена и противопожарна охрана	8	9	9	9	9	10	10
	Проверка на уреди	91	90	90	90	90	90	90
	Съдебни разходи	15	17	18	19	20	21	22
	Експертни и одиторски разходи	85	85	85	85	85	85	85
	Нода, отопление и осветление	299	307	314	333	355	331	331
3	Други разходи	299	307	314	333	355	331	331
	Разходи за амортизации в т.ч.	299	307	314	333	355	331	331
4	Разходи за заплати и възнаграждения	339	339	447	492	541	596	655
5	Разходи за социални осигуровки	44	44	58	64	70	77	85
6	Съмателни разходи	2	2	3	3	3	4	4
7	Други разходи	81	99	102	103	104	105	106
	Службени карти							
	Охрана на труда							
	Разходи, произтичащи от задължения по нормативни актове извън посочените по-горе разходи							
	Командировки и обучение на персонала	6	6	8	9	10	11	12
	Дарения, подаръци при изтичане							
	Разходи за публикации	3	4	4	4	4	4	4
	Други разходи	72	89	90	90	90	90	90
II	Разходи пряко зависещи от приписките/коставните количества природен газ - ПР	9	14	14	14	15	15	15
	Оператив	3	4	4	4	4	4	4
	Материали за текущо поддръжане	6	10	10	10	11	11	11
	Закупи на газ							
	Други разходи							



ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ
"СЕВЛИЕВОГАЗ-2000" ЕАД
СПРАВКА № 4 ГОДИШНИ РАЗХОДИ
(съставя се по прогнозни данни за всяка една година от периода на регулиране)

(млн. лв.)

№	Описание	Стойности							
		2018 - базова от 1-ви год.	2019 - базова прогн. год.	2020	2021	2022	2023	2024	Общо

Дейност снабдяване с природен газ

	Общи разходи	271	283	138	137	144	150	158	727
1	Разходи за снабдяване с природен газ - УИР	265	275	128	127	134	140	148	677
1	Разходи за материали, в т.ч.	85	92	3	3	3	3	3	17
	Горива за автотранспорт	2	2	2	2	2	2	2	12
	Работно облекло		1		1	1	1	1	5
	Канцеларски материали								
	Материали за текущо поддържане	83	90						
2	Разходи за външни услуги, в т.ч.	46	49	53	53	53	53	53	265
	Застраховки	6	6	6	6	6	6	6	30
	Данъци и такси снабдяване								
	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	27	28	32	32	32	32	32	160
	Абонаментно поддържане, аварийна готовност	8	9	9	9	9	9	9	45
	Въоръжена и противопожарна охрана								
	Наемни								
	Проверка на уреди								47
	Съдебни разходи								
	Експертни и одиторски разходи	1	1	1	1	1	1	1	5
	Вода, отопление и осветление	4	5	5	5	5	5	5	25
3	Разходи за амортизации в т.ч.	26	26	10	4	4	4	4	25
	Разходи за амортизации в т.ч.	26	26	10	4	4	4	4	25
	Разходи за амортизации на ДМА, придобити чрез финансов лизинг								
4	Разходи за заплати и възнаграждения	92	92	51	56	61	67	74	309
5	Разходи за социални осигуровки	11	11	6	7	7	8	9	37
6	Социални разходи	5	5	5	5	5	5	5	25
7	Други разходи								
	Служебни карти								
	Охрана на труда								
	Разходи за реклама и развойна дейност								
	Командировки и обучение на персонала								
	Дарения, удържания при източника								
	Разходи за публикации								
II	Разходи пряко зависещи от количеството природен газ	6	8	10	10	10	10	10	50
	Материали за текущо поддържане	6	8	10	10	10	10	10	50



ГАЗОРАЗРЕДИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ

"СЕВЛИЕВОГАЗ-2000" ЕАД

СПРАВКА № 5 КАПИТАЛ

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

№	Описание	Единица мярка	Стойности							
			2018 - базова отч.год.	2019 - базова прогв.год.	2020	2021	2022	2023	2024	Общо
1	Собствен капитал	хил. лв.	3 705	3 903	3 752	3 965	3 911	3 838	3 805	19 270
2	Привлечен капитал в т.ч.	хил. лв.								
2.1	Дългосрочен заем №1	хил. лв.								
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	%								



ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ
"СЕВЛИНЕВОГАЗ-2000" ЕАД
СПРАВКА № 6 НЕОБХОДИМ ОБОРОТЕН КАПИТАЛ

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

№	Описание	Единица а мярка	Стойности								Общо
			2018 - базова отч.год.	2019 - базова прогн.год.	2020	2021	2022	2023	2024		
Дейност Разпределение											
1	Условно-постоянни разходи	хил. лв.	1 139	1 175	1 405	1 483	1 576	1 624	1 502	7 591	
2	Разходи за амортизации	хил. лв.	299	307	314	333	355	331	128	1 462	
3	Промениливи разходи	хил. лв.	9	14	14	14	15	15	15	73	
4	НОК	хил. лв.	106	110	138	146	154	163	174	775	
Дейност Снабдяване											
1	Условно-постоянни разходи	хил. лв.	265	275	128	127	134	140	148	677	
2	Разходи за амортизации	хил. лв.	26	26	10	4	4	4	4	25	
3	Промениливи разходи	хил. лв.	6	8	10	10	10	10	10	50	
4	Разходи за покупка на газ	хил. лв.	4 469	4 493	4 540	4 588	4 635	4 683	4 730	23 176	
5	НОК	хил. лв.	589	594	583	590	597	604	611	2 985	



ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ
"СЕВЛИЕВОГАЗ-2000" ЕАД
СПРАВКА № 7 КАПИТАЛОВА СТРУКТУРА И ДАНЪЧНИ ЗАДЪЛЖЕНИЯ

№	Описание	Единица мерка	2018 - базова отч.год.	2019 - базова прогн.год.	2020	2021	2022	2023	2024	Общо
1	Собствен капитал	хил. лв.	3 705	3 903	3 752	3 965	3 911	3 838	3 805	19 270
2	Дял на собствен капитал	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
3	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	8,50%	6,23%	6,23%	6,23%	6,23%	6,23%	6,23%	6,23%
4	Привлечен капитал	хил. лв.								
5	Дял на привлечен капитал	%								
6	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%								
7	Данъчни задължения	%	10,00%	10,00%	10,00%	10,00%	10,00%	10,00%	10,00%	10,00%
8	НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ	%	9,4%	6,9%	6,92%	6,92%	6,92%	6,92%	6,92%	6,92%



ГАЗОРАЗРЕДИТЕЛЬНО ПРЕДПРИЯТИЕ
"СЕВЛИНЕВОГАЗ-2000" ЕАД
СПРАВКА № 8-А ХАРАКТЕРИСТИКА НА ГРУППИТЕ КЛИЕНТИ ЗА РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ
(съставя се по прогнозни данни за всяка една година от периода на регулиране)

ГРУПИ КЛИЕНТИ	Стойности																							
	2018 - базова отчет. год.			2019 - базова прогнод.			2020			2021			2022			2023			2024			Общо за РИ		
	MWb/г.	м³/час	брой	MWb/г.	м³/час	брой	MWb/г.	м³/час	брой	MWb/г.	м³/час	брой	MWb/г.	м³/час	брой	MWb/г.	м³/час	брой	MWb/г.	м³/час	брой	ккал. м³/год.	м³/час	брой
Промислени клиенти	174.416	11 620	28	172.392	11 620	28	172.392	11 620	28	172.392	11 620	28	172.392	11 620	28	172.392	11 620	28	172.392	11 620	28	861 960	58 100	28
О.А. и търговски	18 366	1 000	288	18 586	1 000	297	18 836	1 000	301	19 086	1 000	305	19 337	1 000	309	19 587	1 000	313	19 837	1 000	317	96 683	5 000	317
Витови клиенти	43 120	2 400	4 807	44 352	2 400	4 930	45 162	2 400	5 020	45 971	2 400	5 110	46 781	2 400	5 200	47 591	2 400	5 290	48 400	2 400	5 380	233 005	12 000	5 380
ОБЩО	235 902	15 020	5 123	235 330	15 020	5 255	236 390	15 020	5 349	237 450	15 020	5 443	238 510	15 020	5 537	239 570	15 020	5 631	240 630	15 020	5 725	1 192 548	75 100	5 725
Коэффициенти на распределение на разходите, зависящи от количества израсходен газ																								
Промислени клиенти	0.739			0.733			0.729			0.726			0.723			0.720			0.716					0.723
О.А. и търговски	0.078			0.079			0.080			0.080			0.081			0.082			0.082					0.081
Витови клиенти	0.183			0.188			0.191			0.194			0.196			0.199			0.201					0.196
ОБЩО	1.000			1.000			1.000			1.000			1.000			1.000			1.000					1.000

СПРАВКА ХАРАКТЕРИСТИКА НА ПОДГРУППИТЕ КЛИЕНТИ ЗА РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ С ПГ

ПОДГРУППИ НА ГРУПИТЕ КЛИЕНТИ	Стойности																								Общо за РП		
	2018 - базова отчет.			2019 - базова прогнозн. год.			2020			2021			2022			2023			2024			ккал. м³/год.	м³/час	брой			
	MWb/g.	м³/час	брой	MWb/g.	м³/час	брой	MWb/g.	м³/час	брой	MWb/g.	м³/час	брой	MWb/g.	м³/час	брой	MWb/g.	м³/час	брой	MWb/g.	м³/час	брой						
Промислени клиенти	174 416	11 620	28	172 392	11 620	28	172 392	11 620	28	172 392	11 620	28	172 392	11 620	28	172 392	11 620	28	172 392	11 620	28	861 960	58 100	28			
	38 040	6 700	27	37 118	6 700	27	37 118	6 700	27	37 118	6 700	27	37 118	6 700	27	37 118	6 700	27	37 118	6 700	27	185 592	33 500	27			
над 50 000 MWb	136 375	4 920	1	135 274	4 920	1	135 274	4 920	1	135 274	4 920	1	135 274	4 920	1	135 274	4 920	1	135 274	4 920	1	676 368	34 600	1			
ОА и търговски	18 366	1 000	288	18 586	1 000	297	18 836	1 000	301	19 086	1 000	305	19 337	1 000	309	19 587	1 000	313	19 837	1 000	317	96 683	5 000	317			
Витови клиенти	43 120	2 400	4 807	44 352	2 400	4 930	45 162	2 400	5 020	45 971	2 400	5 110	46 781	2 400	5 200	47 591	2 400	5 290	48 400	2 400	5 380	233 905	12 000	5 380			
Всички клиенти	43 120	2 400	4 807	44 352	2 400	4 930	45 162	2 400	5 020	45 971	2 400	5 110	46 781	2 400	5 200	47 591	2 400	5 290	48 400	2 400	5 380	233 905	12 000	5 380			



ТАБЛИЦА РАСРЕДЕЛЕНИЯ ПО ПРЕДПРИЯТИЮ
 "СЕВЛИНЕВОГАЗ-2000" ЕАД
 СПРАВКА № 8-Б ХАРАКТЕРИСТИКА НА ГРУППИТЕ КЛИЕНТИ ЗА СНАБДЯВАНЕ С ПРИРОДЕН ГАЗ
 (съгласно сг по прогнозни данни за всяка една година от периода на регулиране)

ГРУПИ КЛИЕНТИ	Стойности																		Общо	
	2018 - базова отч.год.		2019 - базова прогно.год.		2020		2021		2022		2023		2024							
	MWh/г.	брой	MWh/г.	брой	MWh/г.	брой	MWh/г.	брой	MWh/г.	брой	MWh/г.	брой	MWh/г.	брой						
Промислени клиенти	174 416	28	172 392	28	172 392	28	172 392	28	172 392	28	172 392	28	172 392	28						
ОА и търговски	18 366	288	18 586	297	18 836	301	19 086	305	19 337	309	19 587	313	19 837	317						
Битови клиенти	43 120	4 807	44 352	4 930	45 162	5 020	45 971	5 110	46 781	5 200	47 591	5 290	48 400	5 380						
ОБЩО	235 902	5 123	235 330	5 255	236 390	5 349	237 450	5 443	238 510	5 537	239 570	5 631	240 630	5 725						
Коефициенти на разпределение на разходите зависещи от консумацията - за променливи приходи																				
Промислени клиенти	0,739		0,733		0,729		0,726		0,723		0,720		0,720		0,723					
ОА и търговски	0,078		0,079		0,080		0,080		0,081		0,082		0,083		0,081					
Битови клиенти	0,183		0,188		0,191		0,194		0,196		0,199		0,202		0,196					
ОБЩО	1,000		1,000		1,000		1,000		1,000		1,000		1,004		1,000					



ГАЗОРАЗРЕДИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ

"СЕВЛИЕВОГАЗ-2000" ЕАД

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

Прогнозни инвестиции

ХИЛ. ЛВ.

Инвестиции	2018 - базова отч.год.	2019 - базова прогн.год.	2020	2021	2022	2023	2024	Общо за рег.период
Липейна част	6 417	6 604	168	221	415	281	297	1 382
АГРС								
Съоръжения, без битови	446	446	6					6
Съоръжения битови	1 009	1 054	55	54	40	40	47	237
Общо инвестиции	7 872	8 104	229	274	456	321	344	1 625

232

Коефициенти на разпределение на възвръщаемост и УПР

ХИЛ. ЛВ.

Група	2018 - базова отч.год.	2019 - базова прогн.год.	2020	2021	2022	2023	2024	Общо за рег.период
По години								
Промислени клиенти	3 617	76	16	19				35
ОА и търговски	1 305	6	25	41	127	102	142	437
Битови клиенти	2 950	150	174	214	328	219	202	1 138
Общо	7 872	232	214	274	456	321	344	1 610
С натрупване								
Промислени клиенти	3 617	3 693	3 709	3 728	3 728	3 728	3 728	3 728
ОА и търговски	1 305	1 312	1 336	1 377	1 504	1 606	1 748	1 748
Битови клиенти	2 950	3 100	3 274	3 488	3 817	4 036	4 238	4 238
Общо	7 872	8 104	8 319	8 593	9 049	9 370	9 714	9 714
Коефициенти на разпределение								
Промислени клиенти	0,46	0,46	0,45	0,43	0,41	0,40	0,38	0,38
ОА и търговски	0,17	0,16	0,16	0,16	0,17	0,17	0,18	0,18
Битови клиенти	0,37	0,38	0,39	0,41	0,42	0,43	0,44	0,44
Общо	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0



ГАЗОРАЗДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ

"СЕВЛИНЕВОГАЗ-2000" ЕАД

Справка № 9-Б Коэффициенты за распределение на възвръщаемостта и УПР за дейността по снабдяване

Прогнозни инвестиции
Коэффициенты на распределение на възвръщаемост и УПР

Група	2018 - базова отч.год.	2019 - базова прогн.год.	2020	2021	2022	2023	2024	Общо
Брой потребители - с натоварване								
Промислени клиенти	27	27	27	27	27	27	27	27
ОА и търговски	288	297	301	305	309	313	317	317
Бытови клиенти	4 807	4 930	5 020	5 110	5 200	5 290	5 380	5 380
Общо	5 122	5 254	5 348	5 442	5 536	5 630	5 724	5 724
С коеф. на тежест								
Промислени клиенти	27	27	27	27	27	27	27	27
ОА и търговски	288	297	301	305	309	313	317	317
Бытови клиенти	4 807	4 930	5 020	5 110	5 200	5 290	5 380	5 380
Общо	5 122	5 254	5 348	5 442	5 536	5 630	5 724	5 724
Коэффициенты на распределение на пост. разходи и възвръщаемостта								
Промислени клиенти	0.07	0.06	0.10	0.10	0.09	0.09	0.08	0.08
ОА и търговски	0.08	0.07	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09	0.08
Бытови клиенти	0.85	0.87	0.82	0.82	0.82	0.83	0.83	0.83
Общо	1.00	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0

Показател	2018 - базова отч.год.	2019 - базова прогн.год.	2020	2021	2022	2023	2024	Общо
УПР	265	275	128	127	134	140	148	727
Възвръщаемост	59	44	43	43	43	43	43	208
Общо	323	319	171	170	177	184	191	935
Продажба								
Промислени клиенти	38 040	37 118	37 118	37 118	37 118	37 118	37 118	185 592
ОА и търговски	18 366	18 586	18 836	19 086	19 337	19 587	19 837	96 683
Бытови клиенти	43 120	44 352	45 162	45 971	46 781	47 591	48 400	233 905
Общо	99 526	100 056	101 116	102 176	103 236	104 296	105 356	516 180
Коэффициент на распределение на разходите								
Промислени клиенти	0.01	0.01	0.01	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
ОА и търговски	0.06	0.06	0.06	0.06	0.06	0.06	0.06	0.06
Бытови клиенти	0.94	0.94	0.94	0.94	0.94	0.94	0.94	0.94
Общо	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00
Коэффициент на распределение на възвръщаемостта								
Промислени клиенти	0.38	0.37	0.37	0.36	0.36	0.36	0.35	0.36
ОА и търговски	0.18	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19
Бытови клиенти	0.43	0.44	0.45	0.45	0.45	0.46	0.46	0.45
Общо	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00



ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ
"СЕВЛИЕВОГАЗ-2000" ЕАД
Справка № 10-А "КОЕФИЦИЕНТИ ЗА РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА ПОСТОЯННИТЕ ПРИХОДИ"

Разпределителни газопроводи - линейна част

Участък	Налигане (даг)	Материал (СТ/РЕ-НД)	Диаметър (мм)	Дължина на стъпалата (мм)	Часов разход, м³/час				Дължина (м)	Стойност (хил. лв.)	Дел на активите (хил. лв.)		
					П	ОА	Бит	Общо			П	ОА	Бит
2018 - базова отчитане													
	6.0	СТ	159	5.0	13 400	920	180	14 500	7 782	608	562	39	8
	6.0	СТ	133	4.0	3 600	160	240	4 000	12 828	829	746	33	50
ГРП1 към ГРП-1	3.0	РЕ-НД	160	14.6	2 000	1 260	200	3 460	575	34	20	13	2
	3.0	РЕ-НД	90	8.2	1 000	600	180	1 780	715	33	18	11	3
	3.0	РЕ-НД	63	5.8	1 000	300	180	1 480	1 957	83	56	17	10
	3.0	РЕ-НД	50	4.6			150	150	659	27			27
	3.0	РЕ-НД	32	3.0			100	100	3 288	132			132
ГРП1 към ГРП-2	3.0	РЕ-НД	160	14.6	1 800	450	200	2 450	530	32	23	6	3
	3.0	РЕ-НД	90	8.2	1 800	450	180	2 430	2 275	103	77	19	8
	3.0	РЕ-НД	63	5.8		270	150	420	1 508	64		41	23
	3.0	РЕ-НД	32	3.0			150	150	7 148	285			285
ГРП1 към ГРП-3	3.0	РЕ-НД	160	14.6	3 400	1 440	200	5 040	969	58	39	17	2
	3.0	РЕ-НД	110	10.0	1 400	1 440	170	3 010	288	14	7	7	1
	3.0	РЕ-НД	90	8.2	1 400	1 440	170	3 010	1 826	83	39	40	5
	3.0	РЕ-НД	63	5.8		340	170	510	2 433	103		69	34
	3.0	РЕ-НД	32	3.0			150	150	3 499	140			140
ГРП1 към ГРП-4	3.0	РЕ-НД	160	14.6	1 500	270	170	1 940	67	4	3	1	0
	3.0	РЕ-НД	90	8.2	1 500	270	170	1 940	374	17	13	2	1
	3.0	РЕ-НД	63	5.8	1 500	270	140	1 910	677	29	22	4	2
	3.0	РЕ-НД	32	3.0			120	120	337	13			13
ГРП1 към ГРП-5	3.0	РЕ-НД	90	8.2	1 400		30	1 430	812	37	36		1
	3.0	РЕ-НД	63	5.8			30	30	110	5			5
	3.0	РЕ-НД	32	3.0			30	30	806	32			32
ГРП1 към ГРП-6	6.0	РЕ-НД	110	10.0	1 000	270	170	1 440	72	4	2	1	0
	6.0	РЕ-НД	90	8.2	600	90	80	770	367	17	13	2	2
	6.0	РЕ-НД	63	5.8			80	80	777	33			33
	6.0	РЕ-НД	32	3.0			80	80	731	29			29
ГРП1 към ГРП-7	6.0	РЕ-НД	160	14.6	2 400	90	170	2 660	47	3	3	0	0
	6.0	РЕ-НД	110	10.0	2 400	90	170	2 660	490	24	22	1	2
	6.0	РЕ-НД	90	8.2	1 200	90	170	1 460	755	34	28	2	4
	6.0	РЕ-НД	63	5.8			170	170	364	15			15
	6.0	РЕ-НД	32	3.0			80	80	305	12			12
ГРП1 към пръстен	6.0	РЕ-НД	160	14.6	13 400	1 500	180	15 080	944	56	50	6	1
	6.0	РЕ-НД	90	8.2	6 900	1 500		8 400	4 421	201	165	36	
	6.0	РЕ-НД	63	5.8	3 000	1 500		4 500	10 425	441	294	147	
	6.0	РЕ-НД	32	3.0			180	180	291	12			12
РГ за Богатово	6.0	РЕ-НД	63	5.8		360	120	480	1 571	66			17
РГ за С-3 села	6.0	РЕ-НД	110	10.0	3 560	495	165	4 220	4 473	221	187	26	9
РГ за Ряховци	6.0	РЕ-НД	75	6.8	1 200	135	45	1 380	1 720	73	63	7	2
РГ за Корманско	6.0	РЕ-НД	110	10.0	360	180	60	600	2 423	120	72	36	12
РГ за П.Славейково	6.0	РЕ-НД	90	8.2	2 000	180	60	2 240	4 762	217	193	17	6
РГ за Г.Росица	6.0	РЕ-НД	90	8.2	720	360	120	1 200	3 631	92	55	28	9
ГРП1 на с.Ряховците I-ви етап	6.0	РЕ-НД	63	5.8	360	360	120	840	3 742	84	36	36	12
	6.0	РЕ-НД	75	6.8	1 200	135	45	1 380	1 141	58	50	6	2
	6.0	РЕ-НД	63	5.8	720	90	45	855	2 051	102	86	11	5
ГРП1 на с.Корманско I-ви етап	6.0	РЕ-НД	32	3.0		90	45	135	1 002	43		29	14
	6.0	РЕ-НД	63	5.8	360	90	30	480	1 594	28	21	5	2
ГРП1 на с.П.Славейково I-ви етап	6.0	РЕ-НД	32	3.0		90	30	120	1 558	67		50	17
	6.0	РЕ-НД	90	8.2	Page 1000	34	60	1 120	992	53	47	3	3



ГАЗОРАЗРЕДИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ
"СЕВЛИЕВОГАЗ-2000" ЕАД
Справка № 10-А "КОЕФИЦИЕНТИ ЗА РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА ПОСТОЯННИТЕ ПРИХОДИ"

Разпределителни газопроводи - линейна част

Участък	Налягане (bar)	Материал (СТ/РЕ-HD)	Диаметър (mm)	Дебелина на стената (mm)	Годов разход, м³/час				Дължина (м)	Стойност (хил. лв.)	Дел на активите (хил. лв.)		
					П	ОА	Бит	Общо			П	ОА	Бит
	6.0	РЕ-HD	32	3.0		60	60	120	252	11		6	6
ГРА I на с. Градница I-ти етап	6.0	РЕ-HD	90	8.2	720	90	30	840	885	51	44	5	2
	6.0	РЕ-HD	63	5.8		30	30	60	1 984	106		53	53
ГРА I на с. Корнянско II-ри етап	6.0	РЕ-HD	63	5.8	360	90	30	480	278	12	9	2	1
	6.0	РЕ-HD	32	3.0		30	30	30	466	10			10
ГРА I на с.П.Славейково II-ри етап	6.0	РЕ-HD	63	5.8	360	90	30	480	580	15	11	3	1
	6.0	РЕ-HD	32	3.0		30	30	30	1 407	36			36
ГРА I на с.Горна Росица I-ти етап	6.0	РЕ-HD	63	5.8	360	180	120	660	1 537	33	18	9	6
	6.0	РЕ-HD	32	3.0	360	30	30	390	1 401	30	28		2
ОБЩО					81 240	18 355	8 145	105 740	110 132	5 173	3 159	904	1 110
2019 - базова прогн.год.													
ГРА I на с.Рожовците II-ри етап	6.0	РЕ-HD	32	3.0	360		45	405	2 082	85	76		9
ГРА I на с.Корнянско III-ти етап	6.0	РЕ-HD	63	5.8		30	60	90	527	19		6	13
	6.0	РЕ-HD	32	3.0	360		60	60	1 484	55			55
ОБЩО					360	30	185	555	4 093	159	76	6	77
2020													
ГРА I на с.Горна Росица II-ри етап	6.0	РЕ-HD	63	5.8	120	30	60	210	635	28	16	4	8
	6.0	РЕ-HD	32	3.0			60	60	1 444	61			61
ГРА I на с.Градница II-ри етап	6.0	РЕ-HD	63	5.8		15	30		95	15			13
	6.0	РЕ-HD	32	3.0		100	30	30	221	13			13
РГ към ГРП-5	3.0	РЕ-HD	63	5.8	120	145	180	400	2 542	129	16	18	82
ОБЩО					120	145	180	400					
2021													
ГРА I на с.села община Севлиево I-ти етап	6.0	РЕ-HD	32	3.0		20	30	50	2 082	85		34	51
ГРА I на с.села община Севлиево II-ри етап	6.0	РЕ-HD	63	5.8	120	45	90	255	900	40	19	7	14
	6.0	РЕ-HD	32	3.0			30	30	1 444	61			61
ОБЩО					120	65	150	335	4 426	186	19	41	126
2022													
ГРА I на ВЗ "Хоталич" I-ти етап	6.0	РЕ-HD	80	8.2		360	120	480	1 620	96		72	24
	6.0	РЕ-HD	63	5.8		120	120	240	2 490	110		55	55
	6.0	РЕ-HD	32	3.0			120	120	4 332	183			183
ОБЩО						480	360	840	8 442	389		127	262
2023													
ГРА I на с.села община Севлиево III-ти етап	6.0	РЕ-HD	32	3.0		30	45	75	6 246	255		102	153
ОБЩО						30	45	75	6 246	255		102	153
2024													
ГРА I на с.села община Севлиево IV-ти етап	6.0	РЕ-HD	63	5.8		90	60	150	1 905	84		50	34
	6.0	РЕ-HD	32	3.0		60	60	120	4 332	183		92	92
ОБЩО						150	120	270	6 237	267		142	125



ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ

"СЕВЛИЕВОГАЗ-2000" ЕАД

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

Разпределителни газопроводи - съоръжения

Съоръжение	Налигане (bar)	Часов разход, м3/час				Стойност (хил.лв)	Дял на активите (хил.лв)		
		ПР	ОА	БИТ	Общо		ПР	ОА	БИТ
2018 - базова отч.год.									
ГРП-1		2 000	1 260	200	3 460	30	17	11	2
ГРП-2		2 900	450	200	3 550	25	20	3	1
ГРП-3		3 400	1 440	200	5 040	32	22	9	1
ГРП-4		1 500	270	170	1 940	20	15	3	2
ГРП-5		1 400		30	1 430	10	10		0
ГРП-6		1 000	270	170	1 440	11	8	2	1
ГРП-7		2 400	90	170	2 660	25	23	1	2
пръстен		13 400	920	180	14 500	10	9	1	0
одорираща станция		13 400	920	180	14 500	23	21	1	0
Ряховци		1 200	135	45	1 380	18	16	2	1
Кормянско		360	180	60	600	10	6	3	1
П.Славейково		2 000	180	60	2 240	7	6	1	0
Градница		1 700	90	280	2 070	10	8	0	1
		48 660	6 205	1 945	54 810	231	181	37	13
2019 - базова прогн.год.									
ОБЩО									
2020									
ОБЩО									
2021									
ОБЩО									
2022									
ОБЩО									
2023									
ОБЩО									
2024									
ОБЩО									
ОБЩО									



ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ
 "СЕВЛИЕВОГАЗ-2000" ЕАД
 Справка № 10-В "КОЕФИЦИЕНТИ ЗА РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА ПОСТОЯННИТЕ ПРИХОДИ"

Отклонения

Отклонение	Налигане (bar)	Материал (СТ/РЕ-HD)	Диаметър (mm)	Дебелина на стената (mm)	Дължина (m)	Стойност на линейната чест (долла)	Брой съоръжения	Стойност на съоръженията (долла)
ГРУПА ПРОМИШЛЕНИ КЛИЕНТИ								
2018 - базова отч.год.								
	6	PE-HD	32	3,0	632	35	10	6
	6	PE-HD	32	3,0	611	34	11	8
	6	PE-HD	32	3,0	601	33	10	11
	6	PE-HD	32	3,0	1 410	77	12	25
	6	PE-HD	32	3,0	97	5	3	11
	6	PE-HD	32	3,0	137	8	3	14
	6	PE-HD	32	3,0	9	0	2	7
	6	PE-HD	32	3,0	9	1	2	4
ОБЩО					3 606	193	63	84
2019 - базова прогн.год.								
ОБЩО					0	0	0	0
2020								
ОБЩО					0	0	0	0
2021								
ОБЩО					0	0	0	0
2022								
ОБЩО					0	0	0	0
2023								
ОБЩО					0	0	0	0
2024								
ОБЩО					0	0	0	0



ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ

"СЕВЛИЕВОГАЗ-2000" ЕАД

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

Отклонения

Отклонение	Налегане (bar)	Материал (СТ/РЕ-НД)	Диаметър (мм)	Дебелина на стената (мм)	Дължина (м)	Стойност на линейната част (дол.лв)	Брой съоръжения	Стойност на съоръженията (дол.лв)
ГРУПА ОБЩЕСТВЕНО-АДМИНИСТРАТИВНИ И ТЪРГОВСКИ КЛИЕНТИ								
2018 - базова отч.год.								
	3	РЕ-НД	32	3.0	65	4	2	1
	3	РЕ-НД	32	3.0	62	3	2	1
	3	РЕ-НД	32	3.0	488	27	15	8
	3	РЕ-НД	32	3.0	175	10	9	6
	3	РЕ-НД	32	3.0	285	16	3	3
	3	РЕ-НД	32	3.0	374	21	17	10
	3	РЕ-НД	32	3.0	649	36	23	17
	3	РЕ-НД	32	3.0	391	21	11	12
	3	РЕ-НД	32	3.0	712	39	5	10
	3	РЕ-НД	32	3.0	649	24	28	23
	3	РЕ-НД	32	3.0	662	25	30	24
	6	РЕ-НД	32	3.0	13	0	1	1
	6	РЕ-НД	32	3.0	82	5	11	9
	3	РЕ-НД	32	3.0	58	3	7	6
ОБЩО					4 863	233	184	131
2019 - базова прогн.год.								
ОБЩО					0	0	0	0
2020								
ГРМ на с. Горна Росица II ^{та} етап	6	РЕ-НД	32	3.0	17	1	4	3
ГРМ гр. Севлиево	6	РЕ-НД	32	3.0	29	1	3	2
ГРМ на с. Градница II ^{та} етап	6	РЕ-НД	32	3.0	10	0	1	1
ОБЩО					56	3	8	6
2021								
ОБЩО					0	0	0	0
2022								
ОБЩО					0	0	0	0
2023								
ОБЩО					0	0	0	0
2024								
ОБЩО					0	0	0	0



ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ

"СЕВЛИЕВОГАЗ-2000" ЕАД

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

Отклонения

Отклонение	Налигана (bag)	Материал (СТ/РЕ-НД)	Диаметър (mm)	Дебелина на стената (mm)	Дължина (m)	Стойност на линейната част (дол.лв)	Брой съоръжения	Стойност на съоръженията (дол.лв)
ГРУПА БИТОВИ КЛИЕНТИ								
2018 - базова отч.год.								
ГРМ към ГРП-1	3	РЕ-НД	32	3.0	1 973	110	235	134
	3	РЕ-НД	32	3.0	1 002	55	104	75
	3	РЕ-НД	32	3.0	24	1	2	2
ГРМ към ГРП-2	3	РЕ-НД	32	3.0	2 327	131	312	180
	3	РЕ-НД	32	3.0	288	16	28	20
	3	РЕ-НД	32	3.0	47	3	1	1
	3	РЕ-НД	32	3.0	16	1	9	5
ГРМ към ГРП-3	3	РЕ-НД	32	3.0	2 581	145	308	175
	3	РЕ-НД	32	3.0	1 617	89	121	87
	3	РЕ-НД	32	3.0	77	4	7	8
	3	РЕ-НД	32	3.0	159	9	15	8
ГРМ към ГРП-4	3	РЕ-НД	32	3.0	275	22	31	22
	3	РЕ-НД	32	3.0	56	3	8	9
ГРМ към ГРП-5	3	РЕ-НД	32	3.0	380	21	52	30
	3	РЕ-НД	32	3.0	39	2	4	3
	3	РЕ-НД	32	3.0	94	5	9	6
ГРМ към ГРП-6	6	РЕ-НД	32	3.0	217	7	7	4
	6	РЕ-НД	32	3.0	151	8	26	19
	6	РЕ-НД	32	3.0	79	4	9	10
	7	РЕ-НД	32	3.0	33	2	2	1
ГРМ към ГРП-7	6	РЕ-НД	32	3.0	161	9	13	7
	6	РЕ-НД	32	3.0	382	21	39	28
	6	РЕ-НД	32	3.0	191	11	7	8
ГРМ към пръстен	6	РЕ-НД	32	3.0	576	29	33	19
	6	РЕ-НД	32	3.0	16	1	3	2
	6	РЕ-НД	32	3.0	752	43	81	58
ГРМ с.Кормянско	6	РЕ-НД	32	3.0	148	7	18	12
ГРМ с.П.Славейково	6	РЕ-НД	32	3.0	322	19	43	29
ГРМ с.Ряховците	6	РЕ-НД	32	3.0	383	18	27	18
ГРМ с.Градница	6	РЕ-НД	32	3.0	176	10	19	12
ГРМ с.Горна Росица	6	РЕ-НД	32	3.0	273	10	22	15
ОБЩО					14 815	818	1 595	1 000
2019 - базова прогн.год.								
ГРМ с.Кормянско	6	РЕ-НД	32	3.0	258	13	33	22
ГРМ с.Ряховците	6	РЕ-НД	32	3.0	291	15	33	22
ОБЩО					549	28	66	45
2020								
ГРМ с.Горна Росица	6	РЕ-НД	32	3.0	282	14	27	18
ГРМ с.Градница	6	РЕ-НД	32	3.0	28	4	10	7
ГРМ гр. Севлиево	6	РЕ-НД	32	3.0	428	19	45	30
ОБЩО					737	37	82	55
2021								
ГРМ на села община Севлиево I-ви етап	6	РЕ-НД	32	3.0	190	9	20	13
ГРМ на села община Севлиево II-ри етап	6	РЕ-НД	32	3.0	190	9	20	13
ГРМ гр. Севлиево	6	РЕ-НД	32	3.0	380	17	40	27
ОБЩО					760	35	80	54
2022								
ГРМ на ВЗ "Хоталич" I-ви етап	6	РЕ-НД	32	3.0	190	9	20	13
ГРМ гр. Севлиево	6	РЕ-НД	32	3.0	380	17	40	27
ОБЩО					570	26	60	40
2023								
ГРМ на села община Севлиево III-ти етап	6	РЕ-НД	32	3.0	190	9	20	13
ГРМ гр. Севлиево	6	РЕ-НД	32	3.0	380	17	40	27
ОБЩО					570	26	60	40
2024								
ГРМ на села община Севлиево IV-ти етап	6	РЕ-НД	32	3.0	285	13	30	20
ГРМ гр. Севлиево	6	РЕ-НД	32	3.0	380	17	40	27
ОБЩО					665	30	70	47



ГАЗОРАЗРЕДЕЛИТЕЛЬНО ПРЕДПРИЯТИЕ
"СЕВЛИНЕВОГАЗ-2000" ЕАД
СПРАВКА № 11 НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ

(хил. лв.)

№	Позиция	2018 - базова отч. год.	2019 - базова прогн. год.	2020	2021	2022	2023	2024	Общо
Дейност разпределение									
1	Балансова стойност на ДМА	2 297	1 868	1 467	1 429	1 544	1 538	1 748	1 748
2	Балансова стойност на ДНА	38	33	24	16	7	1		1
3	Балансова стойност на ДМА придобити за сметка на Финансирання	750	388	63	75	81	80	73	73
4	НОК	106	110	138	146	154	163	174	775
5	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ	1 691	1 624	1 566	1 515	1 624	1 623	1 850	8 178
6	Норма на възвръщаемост	9,44%	6,92%	6,92%	6,92%	6,92%	6,92%	6,92%	6,92%
7	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ	160	112	108	105	112	112	128	566
8	РАЗХОДИ	1 148	1 189	1 419	1 498	1 591	1 639	1 517	7 663
9	УПР	1 139	1 175	1 405	1 483	1 576	1 624	1 502	7 591
10	Променили разходи	9	14	14	14	15	15	15	73
Дейност снабдяване									
1	Балансова стойност на ДМА	27	26	18	17	16	14	13	13
2	Балансова стойност на ДНА	5	16	14	12	9	7	5	5
3	Балансова стойност на ДМА придобити за сметка на Финансирання								
4	НОК	589	594	583	590	597	604	611	2 985
5	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ	621	636	616	619	622	625	628	3 003
6	Норма на възвръщаемост	9,44%	6,92%	6,92%	6,92%	6,92%	6,92%	6,92%	6,92%
7	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ	59	44	43	43	43	43	43	208
8	РАЗХОДИ	271	283	138	137	144	150	158	727
9	УПР	265	275	128	127	134	140	148	677
10	Променили разходи	6	8	10	10	10	10	10	50



ГАЗОРАЗРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ
"СЕВЛИЕВОГАЗ-2000" ЕАД
СПРАВКА № 11 НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ

(ХИЛ. ЛВ.)

Справка Коэффициенты за распределение на разходите по групи

№	Позиция	2018 - базова отч.год.	2019 - базова прогн.год.	2020	2021	2022	2023	2024	Общо
Дейност разпределение									
1	Коэффициенти за распределение на възвръщаемостта и УПР								
1.1.	Промислени клиенти	0,46	0,46	0,45	0,43	0,41	0,40	0,38	0,38
1.2.	ОА и търговски	0,17	0,16	0,16	0,16	0,17	0,17	0,18	0,18
1.3.	Битови клиенти	0,37	0,38	0,39	0,41	0,42	0,43	0,44	0,44
1.4.	Общо	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
2	Коэффициенти за распределение на променливите разходи								
2.1.	Промислени клиенти	0,74	0,73	0,73	0,73	0,72	0,72	0,72	0,72
2.2.	ОА и търговски	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
2.3.	Битови клиенти	0,18	0,19	0,19	0,19	0,20	0,20	0,20	0,20
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.	Промислени клиенти	597	586	675	689	696	691	626	3 376
3.2.	ОА и търговски	215	208	243	255	281	298	293	1 369
3.3.	Битови клиенти	487	492	595	645	712	748	711	3 411
3.4.	Общо	1 299	1 287	1 513	1 588	1 689	1 736	1 630	8 156
4	Разпределение на променливите разходи по групи								
4.1.	Промислени клиенти	6,65	10,26	10,35	10,44	10,53	10,62	10,71	52,66
4.2.	ОА и търговски	0,70	1,11	1,13	1,16	1,18	1,21	1,23	5,91
4.3.	Битови клиенти	1,65	2,64	2,71	2,78	2,86	2,93	3,01	14,29
4.4.	Общо	9,00	14,00	14,19	14,38	14,57	14,76	14,95	72,86
5	Необходими годишни приходи по групи								
5.1.	Промислени клиенти	604	597	685	699	706	701	636	3 428
5.2.	ОА и търговски	216	209	244	256	282	299	295	1 375
5.3.	Битови клиенти	488	495	598	648	715	751	714	3 426
5.4.	Общо	1 308	1 301	1 527	1 603	1 703	1 751	1 645	8 229



ГАЗОРАЗРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ
"СЕВЛИЕВОГАЗ-2000" ЕАД
СПРАВКА № 11 НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ

(хил. лв.)

Дейност снабдяване с ПГ													
1	Коефициенти за разпределение на възвръщаемостта и УПР												
1.1.	Промислени клиенти	0,07	0,06							0,10	0,10	0,09	0,08
1.2.	ОА и търговски	0,08	0,07							0,09	0,09	0,09	0,08
1.3.	Битови клиенти	0,85	0,87							0,82	0,82	0,83	0,83
1.4.	Общо	1,00	1,00							1,00	1,00	1,00	1,00
2	Коефициенти за разпределение на променливите разходи												
2.1.	Промислени клиенти	0,74	0,73							0,73	0,73	0,72	0,72
2.2.	ОА и търговски	0,08	0,08							0,08	0,08	0,08	0,08
2.3.	Битови клиенти	0,18	0,19							0,19	0,19	0,20	0,20
2.4.	Общо	1,00	1,00							1,00	1,00	1,00	1,00
3	Разпределение на възвръщаемост и УПР по групи												
3.1.	Промислени клиенти	23,82	18							16	16	16	74
3.2.	ОА и търговски	25,71	24							15	15	16	75
3.3.	Битови клиенти	273,87	277							139	139	145	736
3.4.	Общо	323,41	319							171	170	184	885
4	Разпределение на променливите разходи по групи												
4.1.	Промислени клиенти	4,44	5,86							7,29	7,26	7,23	36
4.2.	ОА и търговски	0,47	0,63							0,80	0,80	0,82	4
4.3.	Битови клиенти	1,10	1,51							1,91	1,94	1,99	10
4.4.	Общо	6,00	8,00							10,00	10,00	10,00	50
5	Необходими годишни приходи по групи												
5.1.	Промислени клиенти	28	24							24	23	23	110
5.2.	ОА и търговски	26	24							16	16	17	79
5.3.	Битови клиенти	275	279							141	141	147	746
5.4.	Общо	329	327							181	180	194	935



ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ
"СЕВЛИЕВОГАЗ-2000" ЕАД
СПРАВКА № 12-А ЦЕНИ ЗА ДЕЙНОСТТА "РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ"

№	Позиция	Мярка	2018 - базова отч.год.	2019 - базова прогн.год.	2020	2021	2022	2023	2024	ОБЩО
1	НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ, хил. лева									
	Промислени клиенти	хил. лв.	604	597	685	699	706	701	636	3 428
	ОА и търговски	хил. лв.	216	209	244	256	282	299	295	1 375
	Битови клиенти	хил. лв.	488	495	598	648	715	751	714	3 426
	ОБЩО	хил. лв.	1 308	1 301	1 527	1 603	1 703	1 751	1 645	8 229
2	ПРОДАЖБИ, MWh/год.									
	Промислени клиенти	MWh/год.	174 416	172 392	172 392	172 392	172 392	172 392	172 392	861 960
	ОА и търговски	MWh/год.	18 366	18 586	18 836	19 086	19 337	19 587	19 837	96 683
	Битови клиенти	MWh/год.	43 120	44 352	45 162	45 971	46 781	47 591	48 400	233 905
	ОБЩО	MWh/год.	235 902	235 330	236 390	237 450	238 510	239 570	240 630	1 192 548
3	ДИСКОНТИРАНИ ПРИХОДИ, хил. лева									
	Промислени клиенти	6,92%	604	597	641	612	578	537	455	2 822
	ОА и търговски	6,92%	216	209	228	224	231	229	211	1 122
	Битови клиенти	6,92%	488	495	559	566	585	575	511	2 797
	ОБЩО		1 308	1 301	1 428	1 402	1 394	1 340	1 178	6 741
4	ДИСКОНТИРАНИ ПРОДАЖБИ, MWh/год.									
	Промислени клиенти	6,92%	174 416	172 392	161 239	150 807	141 051	131 925	123 390	708 412
	ОА и търговски	6,92%	18 366	18 586	17 617	16 696	15 821	14 989	14 198	79 322
	Битови клиенти	6,92%	43 120	44 352	42 240	40 215	38 276	36 419	34 643	191 793
	ОБЩО		235 902	235 330	221 096	207 719	195 148	183 334	172 231	979 528
5	Анонетни цени за разпределение на природен газ, лева/MWh до края на регулаторния период.				6,88					
6	ЦЕНИ ЗА РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ									
	Промислени клиенти	лева/MWh			3,98					
	ОА и търговски	лева/MWh			14,15					
	Битови клиенти	лева/MWh			14,58					



ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ
"СЕВЛИНЕВОГАЗ-2000" ЕАД
СПРАВКА № 12-Б ЦЕНИ ЗА ДЕЙНОСТТА "СНАБДЯВАНЕ"

№	Позиция	Мярка	2018 - базова отч.год.	2019 - базова прогн.год.	2020	2021	2022	2023	2024	ОБЩО
1	НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ, хил. лева									
	Промислени клиенти	хил. лв.	28	24	24	23	23	23	23	117
	ОА и търговски	хил. лв.	26	24	16	16	16	17	17	82
	Битови клиенти	хил. лв.	275	279	141	141	147	154	161	743
	ОБЩО	хил. лв.	329	327	181	180	187	194	201	942
2	ПРОДАЖБИ, MWh/год.									
	Промислени клиенти	MWh/год.	38 040	37 118	37 118	37 118	37 118	37 118	37 118	185 592
	ОА и търговски	MWh/год.	18 366	18 586	18 836	19 086	19 337	19 587	19 837	96 683
	Битови клиенти	MWh/год.	43 120	44 352	45 162	45 971	46 781	47 591	48 400	233 905
	ОБЩО	MWh/год.	99 526	100 056	101 116	102 176	103 236	104 296	105 356	516 180
3	КЛИЕНТИ									
	Промислени клиенти	брой	27	27	27	27	27	27	27	27
	ОА и търговски	брой	288	297	301	305	309	313	317	317
	Битови клиенти	брой	4 807	4 930	5 020	5 110	5 200	5 290	5 380	5 380
	ОБЩО	брой	5 122	5 254	5 348	5 442	5 536	5 630	5 724	5 724
4	ДИСКОНТИРАНИ ПРИХОДИ, хил. лева									
	Промислени клиенти	6,92%	28	24	22	21	19	18	17	96
	ОА и търговски	6,92%	26	24	15	14	13	13	12	67
	Битови клиенти	6,92%	275	279	132	123	120	118	115	608
	ОБЩО		329	327	169	158	153	148	144	771
5	ДИСКОНТИРАНИ ПРОДАЖБИ, MWh/год.									
	Промислени клиенти	6,92%	38 040	37 118	34 717	32 471	30 370	28 405	26 568	152 531
	ОА и търговски	6,92%	18 366	18 586	17 617	16 696	15 821	14 989	14 198	79 322
	Битови клиенти	6,92%	43 120	44 352	42 240	40 215	38 276	36 419	34 643	191 793
	ОБЩО		99 526	100 056	94 574	89 383	84 467	79 814	75 409	423 647
6	ДИСКОНТИРАНИ КЛИЕНТИ									
	Промислени клиенти	6,92%	27	27	25	24	22	21	19	19
	ОА и търговски	6,92%	288	297	282	267	253	240	227	227
	Битови клиенти	6,92%	4 807	4 930	4 695	4 470	4 255	4 048	3 851	3 851
	ОБЩО		5 122	5 254	5 002	4 761	4 530	4 308	4 097	4 097
7	Анонетни цени за снабдяване с природен газ, лева/MWh до края на регулаторния период.				1,82					
8	Анонетни цени за снабдяване с природен газ, лева/клиент до края на регулаторния период.				188,28					
9	ЦЕНИ СНАБДЯВАНЕ, на база количества									
	Промислени клиенти	лева/MWh			0,63					
	ОА и търговски	лева/MWh			0,85					
	Битови клиенти	лева/MWh			3,17					
10	ЦЕНИ СНАБДЯВАНЕ, на база клиенти									
	Промислени клиенти	лева/клиент-месеца			414,28					
	ОА и търговски	лева/клиент-месеца			24,73					
	Битови клиенти	лева/клиент-месеца			13,16					



**ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ
"СЕВЛИЕВОГАЗ-2000" ЕАД
СПРАВКА № 13 ЦЕНИ ЗА ДЕЙНОСТИТЕ "СНАБДЯВАНЕ" И "РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ"
БЕЗ ДДС**

Групи и подгрупи клиенти	Пределини цени за разпределение (лв./MWh)	Пределини цени за снабдяване (лв./MWh)	Пределини цени за снабдяване (лв./клиент- месец)	Пределини цени за разпределение и снабдяване (лв./MWh) без ДДС	Пределини цени на газоразпредел ително предприятие (лв./MWh) без ДДС
Промислени клиенти	3,98	0,63	414,28	4,61	49,51
до 50 000 MWh	10,57	0,63	414,28	11,20	56,10
над 50 000 MWh	2,18			2,18	47,08
ОА и търговски	14,15	0,85	24,73	15,00	59,90
Битови клиенти	14,58	3,17	13,16	17,75	62,65



ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ
 "СЕВЕРНЕОГАЗ-2000" ЕАД
 СПРАВКА № 14-А ЦЕНИ ЗА ПРЕНОС НА ПРИРОДЕН ГАЗ ПО ГРМ
 ЗА ПОДГРУПИТЕ НА ПРОМИШЛЕНИТЕ КЛИЕНТИ

Позиция	Марка	2018 - базова отч.год.	2019 - базова прогн.год.	2020	2021	2022	2023	2024	Общо
Продажби	MWh/год.	174 416	172 392	172 392	172 392	172 392	172 392	172 392	861 960
до 50 000 MWh	MWh/год	38 040	37 118	37 118	37 118	37 118	37 118	37 118	185 592
над 50 000 MWh	MWh/год	136 375	135 274	135 274	135 274	135 274	135 274	135 274	676 368
Алокационен фактор/Разходи, зависещи от количеството пренесен и доставен природен газ									
до 50 000 MWh		0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
над 50 000 MWh		0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
Максимален часов разход	м3/час	11 620	11 620	11 620	11 620	11 620	11 620	11 620	58 100
до 50 000 MWh	м3/час	6 700	6 700	6 700	6 700	6 700	6 700	6 700	33 500
над 50 000 MWh	м3/час	4 920	4 920	4 920	4 920	4 920	4 920	4 920	24 600
Дисконтиран максимален часов разход	6,92%	6 700	6 700	6 267	5 861	5 482	5 127	4 796	27 532
до 50 000 MWh	м3/час	6 700	6 700	6 267	5 861	5 482	5 127	4 796	27 532
над 50 000 MWh	м3/час	4 920	4 920	4 602	4 304	4 026	3 765	3 522	20 218
Алокационен фактор/Възвръщаемост и разходи за експлоатация, поддръжка и снабдяване									
до 50 000 MWh		0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
над 50 000 MWh		0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Възвръщаемост и разходи за експлоатация, поддръжка и снабдяване	хил. лв.	597	586	675	689	696	691	626	3 376
до 50 000 MWh	хил. лв.	344	338	389	397	401	398	361	1 946
над 50 000 MWh	хил. лв.	253	248	286	292	295	292	265	1 429
Разходи, зависещи от количеството пренесен и доставен природен газ	хил. лв.	7	10	10	10	11	11	11	53
до 50 000 MWh	хил. лв.	1	2	2	2	2	2	2	11
над 50 000 MWh	хил. лв.	5	8	8	8	8	8	8	41
Общо приходи	хил. лв.	604	597	685	699	706	701	636	3 428
до 50 000 MWh	хил. лв.	346	340	391	400	403	401	363	1 958
над 50 000 MWh	хил. лв.	258	256	294	300	303	301	273	1 471
NPV на приходите	6,92%	604	597	641	612	578	537	455	2 822
до 50 000 MWh	хил. лв.	346	340	366	349	330	307	260	1 612
над 50 000 MWh	хил. лв.	258	256	275	262	248	230	196	1 211
Дисконтирани продажби	6,92%	174 416	172 392	161 239	150 807	141 051	131 925	123 390	708 412
до 50 000 MWh	MWh/год	38 040	37 118	34 717	32 471	30 370	28 405	26 568	152 531
над 50 000 MWh	MWh/год	136 375	135 274	126 522	118 336	110 680	103 520	96 822	555 881
Анонимни цени за разпределение на природен газ, лева/1000 м³ до края на регулаторния период.	лева/MWh					3,98			
до 50 000 MWh	лева/MWh					10,57			
над 50 000 MWh	лева/MWh					2,18			



ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ

"Севлиевогаз 2000" АД

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

РАЗХОДИ	П				ОАТ				Б		
	гр 1	гр 2	гр 3	гр 4	гр 1	гр 2	гр 3	гр 4	гр 1	гр 2	гр 3
	до 200 м³/час	до 600 м³/час	до 900 м³/час	над 900 м³/час	до 12 м³/час	до 40 м³/час	до 100 м³/час	над 100 м³/час	до 12 м³/час	до 40 м³/час	над 40 м³/час
I. ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ			2215				945				670
1 Издаване на същия и виза за проектиране		40				20				20	
2 Изготвяне на работен проект за газопроводно отклонение		670				240				100	
3 Съгласуване на работен проект за газопроводното отклонение		375				140				50	
РИОСВ											
ХЕИ											
РСПАБ		150				75				20	
Гражданска защита											
Комуникационни оператори		75				20				10	
ИДП		100				25				10	
НСН - Конструктивна част		50				20				10	
4 Одобряване на работният проект от общината		45				30				15	
5 Издаване на разрешение за строеж		100				60				50	
6 Съключване на договор за НСН		100				60				50	
7 Издаване на протокол за строителна площалка и ниво на строеж		30				30				15	
8 Разходи по организиране и безопасност на изпълнението		200				100				100	
9 Разходи за проби на възет и чистот		45				25				10	
10 Изготвяне на експертния документация		60				30				30	
11 Становина по изпълнение на газопроводното отклонение		200				65				55	
РИОСВ											
ХЕИ											
РСПАБ											
Гражданска защита											
Комуникационни оператори						30				30	
ИДП		20				10				10	
Община		30				15				15	
Агенция по кадастър		200				100				100	
12 Разходи по изплащане и провеждане на тържествена приемателна комисия		150				75				75	
13 Разходи по издаване на разрешения за ползване	4075	4870	5720	6612	559	714	1257	2219	559	714	1258
II. ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ											
в зависимост от максималния часови разход											
1 Изкопно-възстановителни работи	2175	2385	2630	2897	469	574	1002	1879	469	574	993
изрязване на пътна настилка	185	200	220	240	40	49	90	160	40	49	85
разчистване на пътна настилка	140	155	170	190	30	35	60	120	30	35	60
изкопаване на цуф	175	190	210	230	38	46	80	152	38	46	80
изкопаване и изкопаване на строителни отпадъци	330	360	400	440	72	87	150	290	72	87	150
газко за депониране на строителни отпадъци	100	110	120	132	20	25	40	80	20	25	40
напрана на пясъчна подстилка и настилка	490	495	540	595	98	120	210	390	98	120	210
засипване на шурфа с прослойно тремчване	130	145	160	175	28	34	60	112	28	34	60
напрана на основа на път от издържан тремчване	105	115	130	145	23	28	52	90	23	28	48
възстановяване на пътна настилка	560	615	680	750	120	150	280	485	120	150	280
2 Монтажни работи	1600	2125	2650	3175	70	70	85	110	70	70	95
електрофизическо свързване					45	45	60	60	45	45	45
основни работи при връщане с изкопаване на газ от участък на газопроводната мрежа											
основни работи при връщане под налягане в газопроводната мрежа	1500	2000	2500	3000							
завершително монтаж и изплащане работи по газопроводното отклонение - стомана	50	50	50	50					25	25	50
безплатен контрол на завершителния стоман	50	75	100	125	25	30	50	150	10	30	110
3 Изплащане към ГРП	150	180	220	270	10	30	130	150	10	30	110
монтажни работи	150	180	220	270	10	40	60	80	10	40	60
4 Свързване на ГРП към газовата инсталация	150	180	220	270	40	40	60	80	10	40	60
монтажни работи	150	180	220	270	40	40	60	80	10	40	60
Общо разходи за присъединяване	6 290	7 085	7 935	8 827	1 504	1 659	2 202	3 164	1 229	1 384	1 928



ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО
"Севлиевогаз 2000" АД

СПРАВКА № 16 ЦЕНИ ЗА ПРИСЪЕДИНЯВАНЕ НА ПОТРЕБИТЕЛИ
КЪМ ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНАТА МРЕЖА

Потребителски групи и подгрупи	Пределни цени (лв.)
Промислени	7 534
до 200 м/час	6 290
до 600 м/час	7 085
до 900 м/час	7 935
над 900 м/час	8 827
ОА и търговски	2 132
до 12 м/час	1 504
до 40 м/час	1 659
до 100 м/час	2 202
над 100 м/час	3 164
Битови	1 514
до 12 м/час	1 229
до 40 м/час	1 384
над 40 м/час	1 928



ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ
"СЕВЛИЕВОГАЗ-2000" ЕАД

Прогнозен Отчет за приходите и разходите	Мярка	2020	2021	2022	2023	2024
Приходи от продажба на стоки	хил. лв.	6 334	6 400	6 466	6 532	6 597
Приходи от продажба на услуги	хил. лв.	31	31	31	31	31
Разходи за материали	хил. лв.	-195	-201	-208	-213	-219
Разходи за външни услуги	хил. лв.	-365	-368	-376	-380	-386
Разходи за персонал	хил. лв.	-570	-626	-688	-757	-832
Разходи за амортизация на нефинансови активи	хил. лв.	-324	-337	-359	-335	-132
Себестойност на продадените стоки и други текущи активи	хил. лв.	-4 540	-4 588	-4 635	-4 683	-4 730
Други разходи	хил. лв.	-102	-103	-104	-105	-106
Печалба / загуба от оперативна дейност	хил. лв.	269	209	127	91	223
Финансови разходи	хил. лв.					
Финансови приходи	хил. лв.					
Печалба / загуба преди данъци	хил. лв.	269	209	127	91	223
Разходи за данъци от печалбата	хил. лв.	-27	-21	-13	-9	-22
Печалба / загуба за годината	хил. лв.	242	188	115	82	201
Общо всеобхватен доход / загуба за годината	хил. лв.	242	188	115	82	201



ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ
"СЕВЛИЕВОГАЗ-2000" ЕАД

Прогнозен Баланс

	Мярка	2020	2021	2022	2023	2024
Нетекущи (дълготрайни) активи						
Нематериални активи	хил. лв.	38	27	16	8	6
Дълготрайни материални активи, в т.ч.:	хил. лв.					
Земи		102	102	102	102	102
Сгради		242	220	197	174	152
Машины, производствено оборудване и апаратура		31	28	26	24	21
Съоръжения и други		1 213	1 198	1 336	1 355	1 588
Предоставени аванси и материални активи в процес на изграждане						
Общо нетекущи активи	хил. лв.	1 626	1 575	1 677	1 663	1 869
Текущи (краткотрайни) активи						
Материални запаси	хил. лв.	11	11	12	12	12
Вземания от клиенти и доставчици	хил. лв.	1 989	2 010	2 030	2 051	2 071
Други вземания	хил. лв.	264	516	419	387	374
Пари и парични еквиваленти	хил. лв.	465	684	671	735	692
Общо текущи активи	хил. лв.	2 728	3 221	3 132	3 185	3 149
Разходи за бъдещи периоди	хил. лв.	26	26	26	26	26
Общо активи	хил. лв.	4 380	4 822	4 835	4 874	5 044
Собствен капитал						
Акционерен капитал	хил. лв.	1 875	1 875	1 875	1 875	1 875
Други резерви	хил. лв.	1 848	1 848	1 848	1 848	1 848
Натрупана печалба / загуба	хил. лв.	29	242	188	115	82
Текуща печалба / загуба	хил. лв.	242	188	115	82	201
Общо собствен капитал	хил. лв.	3 994	4 153	4 025	3 920	4 005
Текущи пасиви						
Провизии за пенсии и други подобни задължения	хил. лв.	56	56	56	56	56
Задължения към финансови институции	хил. лв.					
Получени аванси	хил. лв.					
Задължения към доставчици	хил. лв.	200	478	614	754	833
Други задължения, в т.ч.:	хил. лв.					
Към персонала		28	31	34	37	41
Осигурителни задължения		9	10	11	12	13
Данъчни задължения						
Други задължения		45	46	46	46	47
Общо текущи пасиви	хил. лв.	339	621	762	907	990
Нетекущи пасиви						
Задължения към доставчици	хил. лв.					
Общо нетекущи пасиви	хил. лв.	-	-	-	-	-
Приходи за бъдещи периоди						
	хил. лв.	48	48	48	48	48
Общо пасиви	хил. лв.	4 380	4 822	4 835	4 874	5 044



ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ
"СЕВЛИЕВОГАЗ-2000" ЕАД

Прогнозен отчет за паричните потоци		Мярка	2020				2021				2022				2023				2024			
			Постъпления	Плащания	Нетен поток	Постъпления	Плащания	Нетен поток	Постъпления	Плащания	Нетен поток	Постъпления	Плащания	Нетен поток	Постъпления	Плащания	Нетен поток					
Оперативна дейност																						
Парични потоци, свързани с търговски контрагенти			лева	6 366	-5 101	1 265	6 431	-5 157	1 275	6 497	-5 219	1 278	6 563	-5 276	1 287	6 629	-5 336	1 292				
Парични потоци, свързани с трудови възлагания			лева		-570	-570		-626	-626		-688	-688		-757	-757		-832	-832				
Парични потоци, свързани с лихви, комисионни, дивиденди и др.			лева			-		-			-											
Плащания при разпределения на печалби			лева			-		-			-											
Платени и възстановени данъци върху печалбата			лева		-27	-27		-21	-21		-13	-13		-9	-9		-22	-22				
Други парични потоци от основната дейност			лева		-102	-102		-103	-103		-104	-104		-105	-105		-106	-106				
Нетен паричен поток от оперативна дейност			лева	6 366	-5 775	566	6 431	-5 907	523	6 497	-6 034	474	6 563	-6 145	417	6 629	-6 204	312				
Инвестиционна дейност																						
Парични потоци, свързани с дълготрайни активи			лева		-260	-260		-306	-306		-487	-487		-352	-352		-376	-376				
Нетен паричен поток от инвестиционна дейност			лева		-260	-260		-306	-306		-487	-487		-352	-352		-376	-376				
Финансова дейност																						
Парични потоци, свързани с получени или предоставени заеми			лева			-																
Парични потоци, свързани с лихви, комисионни, дивиденди и др.			лева			-																
Плащания на задължения по лизингови договори			лева			-																
Други парични потоци от финансовата дейност			лева			-																
Нетен паричен поток от финансовата дейност			лева			-																
Нетен паричен поток от финансовата дейност			лева			-																
Нетен паричен поток от финансовата дейност			лева			-																
Нетен паричен поток от финансовата дейност			лева			-																
Нетен паричен поток от финансовата дейност			лева			-																
Нетен паричен поток от финансовата дейност			лева			-																
Нетен паричен поток от финансовата дейност			лева			-																
Нетен паричен поток от финансовата дейност			лева			-																
Нетен паричен поток от финансовата дейност			лева			-																
Нетен паричен поток от финансовата дейност			лева			-																
Нетен паричен поток от финансовата дейност			лева			-																
Нетен паричен поток от финансовата дейност			лева			-																
Нетен паричен поток от финансовата дейност			лева			-																
Нетен паричен поток от финансовата дейност			лева			-																
Нетен паричен поток от финансовата дейност			лева			-																
Нетен паричен поток от финансовата дейност			лева			-																
Нетен паричен поток от финансовата дейност			лева			-																
Нетен паричен поток от финансовата дейност			лева			-																
Нетен паричен поток от финансовата дейност			лева			-																
Нетен паричен поток от финансовата дейност			лева			-																
Нетен паричен поток от финансовата дейност			лева			-																
Нетен паричен поток от финансовата дейност			лева			-																
Нетен паричен поток от финансовата дейност			лева			-																
Нетен паричен поток от финансовата дейност			лева			-																
Нетен паричен поток от финансовата дейност			лева			-																
Нетен паричен поток от финансовата дейност			лева			-																
Нетен паричен поток от финансовата дейност			лева			-																
Нетен паричен поток от финансовата дейност			лева			-																
Нетен паричен поток от финансовата дейност			лева			-																
Нетен паричен поток от финансовата дейност			лева			-																
Нетен паричен поток от финансовата дейност			лева			-																
Нетен паричен поток от финансовата дейност			лева			-																
Нетен паричен поток от финансовата дейност			лева			-																
Нетен паричен поток от финансовата дейност			лева			-																
Нетен паричен поток от финансовата дейност			лева			-																



ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО
ПРЕДПРИЯТИЕ
"Севлиевогаз 2000" АД

СПРАВКА № 16 ЦЕНИ ЗА ПРИСЪЕДИНЯВАНЕ НА ПОТРЕБИТЕЛИ
КЪМ ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНАТА МРЕЖА

Потребителски групи и подгрупи	Пределни цени (лв.)
Промислени	7 534
до 2110 MWh (200 м ³ /час)	6 290
до 6335 MWh (600 м ³ /час)	7 085
до 9505 MWh (900 м ³ /час)	7 935
над 9505 MWh (900 м ³ /час)	8 827
ОА и търговски	2 132
до 130 MWh (12 м ³ /час)	1 504
до 425 MWh (40 м ³ /час)	1 659
до 1055 MWh (100 м ³ /час)	2 202
над 1055 MWh (100 м ³ /час)	3 164
Битови	1 514
до 130 MWh (12 м ³ /час)	1 229
до 425 MWh (40 м ³ /час)	1 384
над 425 MWh (40 м ³ /час)	1 928



ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ

"Севлиевогаз 2000" АД

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

В ЛЕВА

РАЗХОДИ	П				ОАТ				Б		
	гр 1 до 2 110 MWh (200 м3/час)	гр 2 до 6 335 MWh (600 м3/час)	гр 3 до 9 505 MWh (900 м3/час)	гр 4 над 9 505 MWh (900 м3/час)	гр 1 до 130 MWh (12 м3/час)	гр 2 до 425 MWh (40 м3/час)	гр 3 до 1 055 MWh (100 м3/час)	гр 4 над 1 055 MWh (100 м3/час)	гр 1 до 130 MWh (12 м3/час)	гр 2 до 425 MWh (40 м3/час)	гр 3 над 425 MWh (40 м3/час)
1. ПОСТОЯНИ РАЗХОДИ		2215				945				870	
1 Издаване на същини и визи за проектиране											
2 Изготвяне на работен проект за газопроводно отклонение		710				260				120	
3 Съставяне на работен проект за газопроводно отклонение		375				140				50	
РИОСВ											
ХЕН											
РСПАБ		150				75				20	
Гражданска защита											
Комуникационни оператори		75				20				10	
ИДПН		100				25				10	
НСН		50				20				10	
4 Обявяване на работния проект от общината		45				30				15	
5 Издаване на разрешение за строеж		100				50				50	
6 Сключване на договор за НСН		100				50				50	
7 Издаване на протокол за строителна изюксия и ниво на строеж		45				40				25	
8 Разходи по организация и безопасност на движението		200				100				100	
9 Разходи за проби на вкост и плътност		45				25				10	
10 Изготвяне на екзекютивна документация		60				30				30	
11 Становища по изпълнение на газопроводно отклонение		185				45				45	
РИОСВ											
ХЕН											
РСПАБ											
Гражданска защита											
Комуникационни оператори											
ИДПН		150				30				30	
Обявяване		35				15				15	
Агенция по кадетство											
12 Разходи по издаване и провеждане на тържовна приемателна комисия		200				100				100	
13 Разходи по издаване на разрешения за полагане		150				75				75	
II. ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ	4075	4870	5720	6612	659	714	1257	2219	659	714	1258
в зависимост от максималния часов разход											
1 Изкопно-възстановителни работи	2175	2385	2630	2897	489	574	1002	1879	489	574	993
изрязване на пътна настилка;	185	200	220	240	40	49	90	160	40	49	85
разбиране на пътна настилка;	140	155	170	190	30	35	60	120	30	35	60
изкопаване на шурф;	175	190	210	230	38	46	80	162	38	46	80
изтоварване и извозване на строителни отпадъци;	330	360	400	440	72	87	150	290	72	87	150
пътя за депоноване на строителни отпадъци;	100	110	120	132	20	25	40	80	20	25	40
напране на пътнича подстилка и настилка;	450	495	540	595	98	120	210	390	98	120	210
изкопаване на шурф с простояно трамбоване;	130	145	160	175	28	34	60	112	28	34	60
напране на основа на път от лесоритен тротен камък;	105	115	130	145	23	28	52	90	23	28	48
изстановяване на пътна настилка.	560	615	680	750	120	150	260	485	120	150	260
2 Монтажни работи	1600	2125	2650	3175	70	85	110	70	70	70	95
електрофитингово свързване;					45	45	60	60	45	45	45
огнеки работи при връзване с изпускане на газ от участък на газоразпределителната мрежа;											
огнеки работи при връзване под налягане в газоразпределителната мрежа-стомача;	1500	2000	2500	3000							
завършно монтажни и изолационни работи по газопроводно отклонение - стомача;	50	50	50	50							
безаваровителен контрол на завършен съединения стомача.	50	75	100	125	25	25	25	50	25	25	50
3 Влизане към ГРЗП	150	180	220	270	10	30	110	150	10	30	110
монтажни работи	150	180	220	270	10	30	110	150	10	30	110
4 Свързване на ГРЗП към газовата мрежата	150	180	220	270	10	30	60	80	10	40	60
монтажни работи	150	180	220	270	40	40	60	80	10	40	60
Общо разходи за присъединяване	6 290	7 085	7 935	8 827	1 504	1 659	2 202	3 184	1 229	1 384	1 928



ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО
ПРЕДПРИЯТИЕ
"Севлиевогаз 2000" АД

СПРАВКА № 16 ЦЕНИ ЗА ПРИСЪЕДИНЯВАНЕ НА ПОТРЕБИТЕЛИ
КЪМ ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНАТА МРЕЖА

Потребителски групи и подгрупи	Пределни цени (лв.)
Промислени	7 534
до 2110 MWh (200 м ³ /час)	6 290
до 6335 MWh (600 м ³ /час)	7 085
до 9505 MWh (900 м ³ /час)	7 935
над 9505 MWh (900 м ³ /час)	8 827
ОА и търговски	2 132
до 130 MWh (12 м ³ /час)	1 504
до 425 MWh (40 м ³ /час)	1 659
до 1055 MWh (100 м ³ /час)	2 202
над 1055 MWh (100 м ³ /час)	3 164
Битови	1 514
до 130 MWh (12 м ³ /час)	1 229
до 425 MWh (40 м ³ /час)	1 384
над 425 MWh (40 м ³ /час)	1 928



ГАЗОРАЗРЕДИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ

"Севлиевогаз 2000" АД

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

РАЗХОДИ	II				OAT				B		
	гр 1	гр 2	гр 3	гр 4	гр 1	гр 2	гр 3	гр 4	гр 1	гр 2	гр 3
	до 2 110 MWh (200 м³/час)	до 6 335 MWh (600 м³/час)	до 9 505 MWh (900 м³/час)	над 9 505 MWh (900 м³/час)	до 130 MWh (12 м³/час)	до 425 MWh (40 м³/час)	до 1 055 MWh (100 м³/час)	над 1 055 MWh (100 м³/час)	до 130 MWh (12 м³/час)	до 425 MWh (40 м³/час)	над 425 MWh (40 м³/час)
1 ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ		2215				945				870	
1 Издаване на скелет и вите за простотаре											
2 Изготвяне на работен проект за газопроводни отклонения		710				260				120	
3 Съгласуване на работен проект за газопроводното отклонение		375				140				50	
РИОСВ											
ХЕН											
РСРАБ		150				75				20	
Гравитацията											
Коммуникационни оператори		75				20				10	
ИДПН		100				25				10	
НСН		50				20				10	
4 Одобряване на работния проект от общината		45				30				15	
5 Издаване на разрешение за строеж		100				60				30	
6 Съключване на договор за НСН		100				60				30	
7 Издаване на протокол за строителна изолация и ниво на строеж		45				40				25	
8 Разходи по проектиране и безопасност на движението		200				100				100	
9 Разходи за проби на място и пътност		45				25				10	
10 Изготвяне на техническа документация		60				30				30	
11 Становища по изпълнение на газопроводното отклонение		185				45				45	
РИОСВ											
ХЕН											
РСРАБ											
Гравитацията											
Коммуникационни оператори											
ИДПН		150				30				30	
Община		35				15				15	
Агенция по качество											
12 Разходи по изключване и пропускане на дължавна преметателна мачка		200				100				100	
13 Разходи по издаване на разрешителни за подаване		150				75				75	
II. ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ	4875	4870	5720	6612	659	714	1287	2219	659	714	1258
1 Изключно-изпълнителни работи	3175	2385	2630	2897	489	674	1002	1879	489	674	993
изключване на пътни настилки;	185	200	220	240	40	49	90	160	40	49	85
разчистване на пътни настилки;	140	155	170	190	30	35	80	120	30	35	60
изключване на газиф.	175	190	210	230	38	48	80	152	38	48	80
използване на изолацията и изолацията на строителни отпадъци;	330	360	400	440	72	87	150	290	72	87	150
тако и изключване на строителни отпадъци;	100	110	120	132	20	25	40	80	20	25	40
настилка на пътни настилки и настилки;	450	495	540	595	98	120	210	380	98	120	210
използване на пътни с протекторно тримбоване;	130	145	160	175	28	34	60	112	28	34	60
настилка на основна на път от изостриран тротуар малък.	105	115	130	145	23	28	52	90	23	28	48
изключване на пътни настилки.	560	615	680	750	120	150	260	485	120	150	260
2 Монтажни работи	1400	2125	2650	3175	70	70	85	110	70	70	95
електрофитингово свързване;					45	45	60	60	45	45	45
огнени работи при врязване с изпускане на газ от участък на газопроводната мрежа;											
огнени работи при врязване под налягане в газопроводната мрежа;											
завершителни монтажни и изолационни работи по газопроводното отклонение -	1500	2000	2500	3000							
стенни;	50	50	50	50							
безразличен контрол на завершителния състав.	50	75	100	125	25	25	25	60	25	25	50
3 Излизане ГРЗП	150	180	220	270	10	30	110	150	10	30	110
монтажни работи	150	180	220	270	10	30	110	150	10	30	110
4 Създаване на ГРЗП към газовата инсталация	150	180	220	270	10	40	60	80	10	40	60
монтажни работи	150	180	220	270	40	40	60	80	10	40	60
Общо разходи за присъединяване	6 290	7 085	7 935	8 827	1 504	1 659	2 202	3 164	1 229	1 384	1 928



