

ДО
ПРЕДСЕДАТЕЛЯ НА
КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО
И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Е-15-34-14
31.10.2017
СОФИЯ

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

От «КНЕЖА ГАЗ»ООД

(фирма на заявителя съгласно съдебната регистрация)

(5835) ГР.КНЕЖА, УЛ. «МАРИН БОЕВ» №73

(седалище и адрес на управление)

(5835) ГР.КНЕЖА, ОБЛ.ПЛЕВЕН, УЛ.«ХРИСТО БОТЕВ» №1, БЛ. «РИЛА»

(пълен и точен адрес за кореспонденция)

ЕИК/регистрационни данни в случаите на търговска регистрация по
законодателството на държава – членка на Европейския съюз: 106063

телефон: 09132/6363 факс: 09132/6363 e-mail knezha_gaz@abv.bg

титуляр на лицензия № Л-185-08 от 14.03.2005 г. за осъществяване на дейността
„разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-185-12 от 27.04.2009 г. за
осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за
територията на община Кнежа

представявано от

Петров

(имена съгласно документ за самоличност)

в качеството на Управител

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

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

1. 1. Пределни цени да дейност „разпределение на природен газ:

Пределни цени (лв./MWh, без ДДС)

Промислени

до 1055 MWh 13,76

до 4220 MWh 10,80

ОА и търговски

до 211 MWh 13,55

до 1055 MWh 12,44

Битови 19,70

(изброяват се предлаганите цени по тарифна структура по групи клиенти

и компоненти, ако такива се предвиждат)

1.2. Пределни цени за дейност „снабдяване с природен газ от краен снабдител“:

Пределни цени (лв./MWh, без ДДС)

Промислени

до 1055 MWh **0,92**

до 4220 MWh **0,92**

ОА и търговски

до 211 MWh **1,26**

до 1055 MWh **1,26**

Битови 6,81

(изброяват се предлаганите цени по тарифна структура по групи клиенти

и компоненти, ако такива се предвиждат)

1.3. Компонента за „снабдяване със сгъстен природен газ: 34,38 (лв./MWh, без ДДС)

1.4. Пределни цени за присъединяване към газоразпределителните мрежи на лицензионната територия на дружеството по групи и подгрупи потребители:

Цени за присъединяване на потребители към ГРМ (лв./клиент без ДДС)

Промислени

до 1055 MWh **1 445**

до 4220 MWh **1 697**

ОА и търговски

до 211 MWh **1 252**

до 1055 MWh **1 445**

Битови 722

(изброяват се предлаганите цени по тарифна структура по групи клиенти)

2. Прилагам следните документи:

2.1. Модел „Горна граница на цени“ за територията на община Кнежа за периода 2020-2024 г. на хартиен носител - 2 екземпляра;

2.2. Модел „Горна граница на цени“ за територията на община Кнежа за периода 2020-2024 г. на електронен носител - 2 екземпляра;

2.3. Годишен финансов отчет на „Кнежа газ“ООД за 2018г. с приложения към него, изготвен в съответствие с изискванията на Закона за счетоводството и приложимите счетоводни стандарти - копие

2.4. Прогнозен отчет за приходи и разходи на „Кнежа газ“ООД за периода 2020-2024г. - оригинал

2.5. Прогнозен счетоводен баланс на „Кнежа газ“ООД за периода 2020-2024г. - оригинал

2.6. Прогнозен отчет за паричния поток на „Кнежа газ“ООД за периода 2020-2024 г. - оригинал

2.7. Обосновка на разходите по доставяне на сгъстен природен газ до газоразпределителната мрежа на „Кнежа газ“ООД на територията на община Кнежа - оригинал

2.8. Договор № 3-6 от 01.10.2019 г. с „ТАСИ“ООД, гр.Долни Дъбник за доставка на сгъстен природен газ – копие

- 2.9. Договор №1/10.11.2004г. за доставка на газ с „ПДНГ“ АД, гр.София – копие
2.10. Анекс от към Договор №1/10.11.2004г. за доставка на газ с „ПДНГ“ АД, гр.София – копие
2.11. Декларация по чл.27а, ал.1 от Наредба № 2 от 19 март 2013 г. за регулиране на цените на природния газ, изм. и доп. ДВ. бр.98 от 27 Ноември 2018. – оригинал
2.12. Обосновка на ценообразуващите елементи
2.13. Доказателства за оповестяване на предложението за цени по смисъла на чл.36а от Закона за енергетиката и чл.33 от НРЦПГ - Копие от обява в местен седмичен вестник
2.14. Документ за платена такса в размер на 1000 лв., пресвдени по сметката на КЕВР в БНБ – Централно управление, IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01, BIC код: BNBG BGSD - копие

(подробен опис на прилаганите документи)

Желая да получа Решението на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) по следния начин:

- ☒ на място в сградата на КЕВР, на адрес: гр. София, бул. „Княз Ал. Дондуков“ № 8-10;
☐ чрез куриер/лицензиран пощенски оператор на посочения адрес за кореспонденция;
☐ по електронен път, на посочен електронен адрес, който позволява получаване на съобщение, съдържащо информация за изтегляне на съставения документ от информационна система за връчване:.....

(посочва се електронен адрес)

☐ факс.

(Моля, отбележете Вашето желание чрез натискане в едно от квадратчетата ☒)

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

Дата: 28.10.2019г.

Подпис: _____



ПРЕДЛОЖЕНИЕ

**ЗА УТВЪРЖДАВАНЕ НА ЦЕНИ НА
ПРИРОДНИЯ ГАЗ**

на „КНЕЖА ГАЗ”ООД,

гр. КНЕЖА

ЗА ПЕРИОДА 2020г. – 2024г.

гр.Кнежа
28.10.2019г.

Управител:
/Л. Петров/



ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ

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

АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - Разпределителни газопроводи - линейна част и отклонения

Амортизационен срок		25					
		2018 - базова	2 020	2 021	2 022	2 023	2 024
1	Начална балансова стойност		537	563	561	585	585
2	Отчетна стойност на придобитите активи		65	39	43	43	43
3	Амортизации		-39	-41	-43	-38	-38
4	Крайна балансова стойност		563	561	562	590	590
		2018 - базова	2 020	2 021	2 022	2 023	2 024
	Придобити активи (хлв.)		65	39	43	65	50
2 018	Отчетна стойност на активи към нач. Рег.пер.	939	38	38	38	38	38
2 020	Аморт.начисл. към началото на рег.период	402	1	3	3	3	3
2 021				1	2	2	2
2 022					1	2	2
2 023						1	3
2 024							1
Сумарни амортизации			39	41	43	45	47

АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - ДМА (СЪОРЪЖЕНИЯ)

Амортизационен срок		15					
		2018 - базова	2 020	2 021	2 022	2 023	2 024
1	Начална балансова стойност		50	69	68	53	41
2	Отчетна стойност на придобитите активи		38	19	7	11	0
3	Амортизации		-19	-21	-22	-23	-23
4	Крайна балансова стойност		69	68	53	41	18
		2018 - базова	2 020	2 021	2 022	2 023	2 024
	Придобити активи (хлв.)		38	19	7	11	0
2 018	Отчетна стойност на активи към нач. Рег.пер.	268	18	18	18	18	18
2 020	Аморт.начисл. към началото на рег.период	218	1	3	3	3	3
2 021				1	1	1	1
2 022					0	0	0
2 023						0	1
2 024							0
Сумарни амортизации			19	21	22	23	23

АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - ДМА (СЪОРЪЖЕНИЯ - БИТОВИ)

Амортизационен срок		5					
		2018 - базова	2 020	2 021	2 022	2 023	2 024
1	Начална балансова стойност		21	14	19	25	29
2	Отчетна стойност на придобитите активи		12	12	12	12	12
3	Амортизации		-19	-7	-6	-8	-11
4	Крайна балансова стойност		14	19	25	29	30
		2018 - базова	2 020	2 021	2 022	2 023	2 024
	Придобити активи (хлв.)		12	12	12	12	12
2 018	Отчетна стойност на активи към нач. Рег.пер.	88	18	3			
2 020	Аморт.начисл. към началото на рег.период	68	1	2	2	2	2
2 021				1	2	2	2
2 022					1	2	2
2 023						1	2
2 024							1
Сумарни амортизации			19	7	6	8	11

АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - СГРАДИ

Амортизационен срок		25					
		2018 - базова	2 020	2 021	2 022	2 023	2 024
1	Начална балансова стойност		0	0	0	0	0
2	Отчетна стойност на придобитите активи		0	0	0	0	0
3	Амортизации		0	0	0	0	0
4	Крайна балансова стойност		0	0	0	0	0
		2018 - базова	2 020	2 021	2 022	2 023	2 024
	Придобити активи (хлв.)						
2 018	Отчетна стойност на активи към нач. Рег.пер.	0	0	0	0	0	0
2 020	Аморт.начисл. към началото на рег.период	0	0	0	0	0	0
2 021				0	0	0	0
2 022					0	0	0
2 023						0	0
2 024							0
Сумарни амортизации			0	0	0	0	0

АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - ДМА (ДРУГИ)

Амортизационен срок		5					
		2018 - базова	2 020	2 021	2 022	2 023	2 024
1	Начална балансова стойност		2	0,039	0,000	0,000	0,000
2	Отчетна стойност на придобитите активи		0	0	0	0	0
3	Амортизации		-2	-0,039	0	0	0
4	Крайна балансова стойност		0	0	0	0	0
		2018 - базова	2 020	2 021	2 022	2 023	2 024
	Придобити активи (хлв.)						
2 018	Отчетна стойност на активи към нач. Рег.пер.	8	2	0,039			
2 020	Аморт.начисл. към началото на рег.период	6	0	0	0	0	0
2 021				0	0	0	0
2 022					0	0	0
2 023						0	0
2 024							0
Сумарни амортизации			2	0	0	0	0

АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - ДНА

Амортизационен срок		7					
		2018 - базова	2 020	2 021	2 022	2 023	2 024
1	Начална балансова стойност		0	0	0	0	0
2	Отчетна стойност на придобитите активи		0	0	0	0	0
3	Амортизации		0	0	0	0	0
4	Крайна балансова стойност		0	0	0	0	0
		2018 - базова	2 020	2 021	2 022	2 023	2 024
	Придобити активи (хлв.)						
2 018	Отчетна стойност на активи към нач. Рег.пер.	1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2 020	Аморт.начисл. към началото на рег.период	1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2 021				0	0	0	0
2 022					0	0	0
2 023						0	0
2 024							0
Сумарни амортизации			0	0	0	0	0

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

Амортизационен срок		25					
		2018 - базова	2 020	2 021	2 022	2 023	2 024
1	Начална балансова стойност		0	17	32	45	59
2	Отчетна стойност на придобитите активи		17	15	15	15	14
3	Амортизации		0	-1	-2	-2	-3
4	Крайна балансова стойност		17	32	45	59	70
		2018 - базова	2 020	2 021	2 022	2 023	2 024
	Придобити активи (хлв.)		17	15	15	15	14
2 018	Отчетна стойност на активи към нач. Рег.пер.	0	0	0	0	0	0
2 020	Аморт.начисл. към началото на рег.период	0	0	1	1	1	1
2 021				0	1	1	1
2 022					0	1	1
2 023						0	1
2 024							0
Сумарни амортизации			0	1	2	2	3

ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ
СПРАВКА № 1-Б АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - разпределение

(хиляди л.в.)

№	Описание	Стойности					
		2018 - базова	2 020	2021	2022	2023	2024
1	Отчетна стойност	1 303,56	1 419	1 490	1 552	1 618	1 673
1.1	Разпределителни газопроводи - линейна част и отклонения	939	1 004	1 043	1 086	1 129	1 172
1.2	Съоръжения	268	306	325	333	344	344
1.3	Битови съоръжения	88	100	112	124	136	148
1.4	Сгради	0	0	0	0	0	0
1.5	Други ДМА	8	8	8	8	8	8
1.7	ДНА	1	1	1	1	1	1
1.8	ДМА, изградени за сметка на приходите от присъединяване	0	17	33	48	64	78
2	Годишна амортизационна квота	-75	-78	-69	-71	-69	-72
2.1	Разпределителни газопроводи - линейна част и отклонения	-38	-39	-41	-43	-38	-38
2.2	Съоръжения	-18	-19	-21	-22	-23	-23
2.3	Битови съоръжения	-18	-19	-7	-6	-8	-11
2.4	Сгради	0	0	0	0	0	0
2.5	Други ДМА	-2	-2	0	0	0	0
2.7	ДНА	0	0	0	0	0	0
2.8	ДМА, изградени за сметка на приходите от присъединяване	0	0	-1	-2	-2	-3
3	Начислена до момента амортизация	-694	-773	-842	-912	-981	-1 053
3.1	Разпределителни газопроводи - линейна част и отклонения	-402	-441	-482	-524	-563	-601
3.2	Съоръжения	-218	-237	-258	-280	-302	-325
3.3	Битови съоръжения	-68	-86	-93	-99	-107	-118
3.4	Сгради	0	0	0	0	0	0
3.5	Други ДМА	-6	-8	-8	-8	-8	-8
3.7	ДНА	-1	-1	-1	-1	-1	-1
3.8	ДМА, изградени за сметка на приходите от присъединяване	0	0	-1	-3	-5	-8
4	Балансова стойност	609	647	648	640	637	620
4.1	Разпределителни газопроводи - линейна част и отклонения	537	563	561	562	566	571
4.2	Съоръжения	50	69	68	53	41	18
4.3	Битови съоръжения	21	14	19	25	29	30
4.4	Сгради	0	0	0	0	0	0
4.5	Други ДМА	2	0	0	0	0	0
4.7	ДНА	0	0	0	0	0	0
4.8	ДМА, изградени за сметка на приходите от присъединяване	0	17	32	45	59	70

ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ
СПРАВКА № 1-В АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - снабдяване

(хил. лв.)

АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - Разпределителни газопроводи - линейна част и отклонения
АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - СГРАДИ

Амортизационен срок		25					
		2018 - базова	2 020	2 021	2 022	2 023	2 024
1	Начална балансова стойност		0	0	0	0	0
2	Отчетна стойност на придобитите активи		0	0	0	0	0
3	Амортизации		0	0	0	0	0
4	Крайна балансова стойност		0	0	0	0	0
		2018 - базова	2 020	2 021	2 022	2 023	2 024
	Придобити активи (хлв.)						
2 018	Отчетна стойност на придобитите активи		0	0	0	0	0
2 020	Начислена към началото на рег. период		0	0	0	0	0
2 021				0	0	0	0
2 022					0	0	0
2 023						0	0
2 024							0
Сумарни амортизации			0	0	0	0	0

АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - ДМА (ДРУГИ)

Амортизационен срок		25					
		2018 - базова	2 020	2 021	2 022	2 023	2 024
1	Начална балансова стойност		1	1	0	0	0
2	Отчетна стойност на придобитите активи		0	0	0	0	0
3	Амортизации		0	0	0	0	0
4	Крайна балансова стойност		0,72	0,47	0,23	0,00	0,00
		2018 - базова	2 020	2 021	2 022	2 023	2 024
	Придобити активи (хлв.)						
2 018	Отчетна стойност на придобитите активи	6	0,246	0,246	0,246	0,228	
2 020	Начислена към началото на рег. период	5	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2 021				0	0	0	0
2 022					0	0	0
2 023						0	0
2 024							0
Сумарни амортизации			0	0	0	0	0

АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - ДНА

Амортизационен срок		7					
		2018 - базова	2 020	2 021	2 022	2 023	2 024
1	Начална балансова стойност		0	0	0	0	0
2	Отчетна стойност на придобитите активи		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Амортизации		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Крайна балансова стойност		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		2018 - базова	2 020	2 021	2 022	2 023	2 024
	Придобити активи (хлв.)						
2 018	Отчетна стойност на придобитите активи	1	0	0	0		0
2 020	Начислена към началото на рег. период	1	0	0	0	0	0
2 021				0	0	0	0
2 022					0	0	0
2 023						0	0
2 024							0
Сумарни амортизации			0	0	0	0	0

ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ
СПРАВКА № 1-Г АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - снабдяване

(хил. лв.)

№	Описание	Стойности					
		2018 - базова	2 020	2021	2022	2023	2024
1	Отчетна стойност	6,810	7	7	7	7	7
1.1	Разпределителни газопроводи - линейна част и отклонения	0	0	0	0	0	0
1.2	Съоръжения	0	0	0	0	0	0
1.3	Битови съоръжения	0	0	0	0	0	0
1.4	Сгради	0	0	0	0	0	0
1.5	Други ДМА	6	6	6	6	6	6
1.7	ДНА	1	1	1	1	1	1
1.8	ДМА, изградени за сметка на приходите от присъединяване	0	0	0	0	0	0
2	Годишна амортизационна квота	0	0	0	0	0	0
2.1	Разпределителни газопроводи - линейна част и отклонения	0	0	0	0	0	0
2.2	Съоръжения	0	0	0	0	0	0
2.3	Битови съоръжения	0	0	0	0	0	0
2.4	Сгради	0	0	0	0	0	0
2.5	Други ДМА	0	0	0	0	0	0
2.7	ДНА	0	0	0	0	0	0
2.8	ДМА, изградени за сметка на приходите от присъединяване	0	0	0	0	0	0
3	Начислена до момента амортизация	-6	-6	-6	-7	-7	-7
3.1	Разпределителни газопроводи - линейна част и отклонения	0	0	0	0	0	0
3.2	Съоръжения	0	0	0	0	0	0
3.3	Битови съоръжения	0	0	0	0	0	0
3.4	Сгради	0	0	0	0	0	0
3.5	Други ДМА	-5	-5	-6	-6	-6	-6
3.7	ДНА	-1	-1	-1	-1	-1	-1
3.8	ДМА, изградени за сметка на приходите от присъединяване	0	0	0	0	0	0
4	Балансова стойност	1	1	0	0	0	0
4.1	Разпределителни газопроводи - линейна част и отклонения	0	0	0	0	0	0
4.2	Съоръжения	0	0	0	0	0	0
4.3	Битови съоръжения	0	0	0	0	0	0
4.4	Сгради	0	0	0	0	0	0
4.5	Други ДМА	1	1	0	0	0	0
4.7	ДНА	0	0	0	0	0	0
4.8	ДМА, изградени за сметка на приходите от присъединяване	0	0	0	0	0	0

ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ

СПРАВКА № 2 ПРИХОДИ ОТ ПРИСЪЕДИНЯВАНЕ

Групи и подгрупи потребители	Стойности /хил. лв./						
	2018 - базова	2 020	2021	2022	2023	2024	Общо
Промислени потребители	0	2	1	0	1	0	4
ОА и търговски	0	1	0	1	0	0	2
Битови потребители	15	14	14	14	14	14	72
Общо	15	17	15	15	15	14	78

ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ

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	2 020	2021	2022	2023	2024	
Дейност Разпределение								
1	Балансови стойности на ДМА, в т.ч.	609	664	680	685	695	690	3 413
1.1	Балансови стойности на ДМА , свързани с дейността на предприятието съгласно лицензията в т.ч.:	609	647	648	640	637	620	3 190
1.1.1	Балансови стойности на ДМА , наети от предприятието, по силата на договор за финансов лизинг							0
1.2	Балансови стойности на ДМА , придобити за сметка на финансиране, в т.ч.	0	17	32	45	59	70	223
1.2.1	Балансова стойност на активи изградени с приходи от присъединяване	0	17	32	45	59	70	223
1.2.2	Други							0
1.3	Балансови стойности на ДМА , несвързани с дейността на предприятието съгласно лицензията							0
2	Балансови стойности на ДНА	0	0	0	0	0	0	0
Дейност Снабдяване								
1	Балансови стойности на ДМА, в т.ч.	0,965	1	0	0	0	0	1
1.1	Балансови стойности на ДМА , свързани с дейността на предприятието съгласно лицензията в т.ч.:	1	1	0	0	0	0	1
1.1.1	Балансови стойности на ДМА , наети от предприятието, по силата на договор за финансов лизинг							0
1.2	Балансови стойности на ДМА , придобити за сметка на финансиране, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0
1.2.1	Балансова стойност на активи изградени с приходи от присъединяване	0	0	0	0	0	0	0
1.2.2	Други							0
1.3	Балансови стойности на ДМА , несвързани с дейността на предприятието съгласно лицензията							0
2	Балансови стойности на ДНА	0	0	0	0	0	0	0

ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ
СПРАВКА № 4 ГОДИШНИ РАЗХОДИ

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

(хил. лв.)

№	Описание	Стойности						
		2018 - базова	2 020	2021	2022	2023	2024	Общо
Деятност Разпределение								
	Общи разходи	160,13	145,31	119,63	137,32	122,29	142,09	666,64
I	Разходи за експлоатация и поддръжка на ГРМ - УПР	141,83	134,88	107,83	124,60	108,98	128,43	604,73
1,00	Разходи за материали, в т.ч.	9,24	13,11	4,54	12,07	5,02	13,40	48,14
	Горива за автотранспорт	1,47	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	7,50
	Работно облекло							0,00
	Канцеларски материали	0,22	0,30	0,30	0,32	0,32	0,32	1,56
	Материали за текущо поддържане	7,56	11,31	2,74	10,25	3,20	11,58	39,08
2,00	Разходи за външни услуги, в т.ч.	40,05	25,21	16,47	23,93	16,80	25,11	107,52
	Застраховки	2,60	2,80	2,70	2,70	2,70	2,70	13,60
	Данъци и такси разпределение	2,56	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	13,00
	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	0,46	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	2,50
	Абонаментно поддържане, аварийна готовност	1,41	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	10,00
	Въоръжена и противопожарна охрана	0,15	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	1,00
	Наеми	1,16	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	6,00
	Проверка на уреди	5,45	9,91	1,27	8,73	1,60	9,91	31,42
	Съдебни разходи		1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	5,00
	Експертни и одиторски разходи	25,44	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	20,00
	Вода, отопление и осветление	0,83	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	5,00
3,00	Разходи за амортизации в т.ч.	74,69	78,48	68,73	70,53	69,08	71,84	358,65
	Разходи за амортизации в т.ч:	74,69	78,48	68,73	70,53	69,08	71,84	358,65
	Разходи за амортизации на ДМА, придобити чрез финансов лизинг							0,00
4,00	Разходи за заплати и възнаграждения	14,81	14,81	14,81	14,81	14,81	14,81	74,06
5,00	Разходи за социални осигуровки	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	13,86
6,00	Социални разходи							0,00
7,00	Други разходи	0,26	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	2,50
	Служебни карти							0,00
	Охрана на труда							0,00
	Разходи за реклама и маркетинг дейност		0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,50
	Командировки	0,26	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	1,50
	Данъци удържани при източника							0,00
	Разходи за публикации		0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,50
II	Разходи пряко зависещи от пренесените/доставените количества природен	18,30	10,43	11,80	12,71	13,31	13,66	61,91
	Одорант							0,00
	Материали за текущо поддържане		1,40	1,47	1,54	1,62	1,69	7,72
	Загуби на газ	18,30	9,03	10,32	11,18	11,69	11,97	54,19
	Други разходи							0,00

[illegible]

ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ

СПРАВКА № 5 КАПИТАЛ

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

№	Описание	Единица мярка	Стойности						
			2018 - базова	2 020	2021	2022	2023	2024	Общо
1	Собствен капитал	хил. лв.	557	710	766	822	876	928	4 102
2	Привлечен капитал в т.ч.	хил. лв.	0	0	0	0	0	0	0
2.1	Дългосрочни заеми, с които са придобити активи, невключващи тези по договорите за финансов лизинг	хил. лв.		0	0	0	0	0	0
2.2	Среднопретеглена норма на възвръщаемост на заемите по 2.1	%	0,00%	0,0%	0%	0%	0%	0%	0%
2.3	Дългосрочни заеми, с които са придобити активи по договори за финансов лизинг	хил. лв.	0	0	0	0	0	0	0
2.4	Среднопретеглена норма на възвръщаемост на заемите по 2.3	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
2.5	Краткосрочни заеми	хил. лв.							0
2.6	Среднопретеглена норма на възвръщаемост на заемите по 2.5	%							0%

ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ

СПРАВКА № 6 НЕОБХОДИМ ОБОРОТЕН КАПИТАЛ

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

№	Описание	Единица мярка	Стойности					Общо	
			2018 - базова	2 020	2021	2022	2023		2024
Дейност Разпределение									
1	Условно-постоянни разходи	хил. лв.	142	135	108	125	109	128	605
2	Разходи за амортизации	хил. лв.	75	78	69	71	69	72	359
3	Променливи разходи	хил. лв.	18	10	12	13	13	14	62
4	НОК	хил. лв.	11	8	6	8	7	9	
Дейност Снабдяване									
1	Условно-постоянни разходи	хил. лв.	25	27	27	27	27	27	135
2	Разходи за амортизации	хил. лв.	0	0	0	0	0	-	1
3	Променливи разходи	хил. лв.	-	-	-	-	-	-	-
4	Разходи за покупка на газ	хил. лв.	476	451	516	559	584	599	2 709
5	НОК	хил. лв.	63	60	68	73	76	78	355
									44,85

44,85

ГАЗОРАЗРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ

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

ГРУПИ ПОТРЕБИТЕЛИ	Стойности											
	2018 - базова		2 020		2021		2022		2023		2024	
	MWh/година	брой	MWh/година	брой	MWh/година	брой	MWh/година	брой	MWh/година	брой	MWh/година	брой
Промислени потребители	5 573	20	4 146	22	4 431	23	4 853	23	5 106	24	5 106	24
ОА и търговски	3 257	31	3 165	32	4 009	32	4 220	33	4 220	33	4 220	33
Битови потребители	1 787	154	2 754	174	3 070	194	3 387	214	3 703	234	4 020	254
ОБЩО	10 617	205	10 065	228	11 510	249	12 460	270	13 029	291	13 346	311
Коефициенти на разпределение на разходите зависещи от консумацията - за променливи приходи												
Промислени потребители	0,525		0,412		0,385		0,390		0,392		0,383	
ОА и търговски	0,307		0,314		0,348		0,339		0,324		0,316	
Битови потребители	0,168		0,274		0,267		0,272		0,284		0,301	
	0,000		0,000		0,000		0,000		0,000		0,000	
ОБЩО	1,000		1,000		1,000		1,000		1,000		1,000	

ХАРАКТЕРИСТИКА НА ПОДГРУПИТЕ ПОТРЕБИТЕЛИ

ПОДГРУПИ НА ГРУПИТЕ ПОТРЕБИТЕЛИ	Стойности											
	2018 - базова		2020		2021		2022		2023		2024	
	MWh/година	брой	MWh/година	брой	MWh/година	брой	MWh/година	брой	MWh/година	брой	MWh/година	брой
Промислени потребители	5 573	20	4 146	22	4 431	23	4 853	23	5 106	24	5 106	24
до 1055 MWh	1 526	17	2 163	18	2 321	19	2 743	19	2 996	20	2 996	20
до 4220 MWh	4 047	3	1 983	4	2 110	4	2 110	4	2 110	4	2 110	4
	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ОА и търговски	3 257	31	3 165	32	4 009	32	4 220	33	4 220	33	4 220	33
до 211 MWh	1 586	27	1 583	28	2 427	28	2 638	29	2 638	29	2 638	29
до 1055 MWh	1 672	4	1 583	4	1 583	4	1 583	4	1 583	4	1 583	4
	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Битови потребители	1 787	154	2 754	174	3 070	194	3 387	214	3 703	234	4 020	254
	1 787	154	2 754	174	3 070	194	3 387	214	3 703	234	4 020	254
ОБЩО	10 617	205	10 065	228	11 510	249	12 460	270	13 029	291	13 346	311

ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ

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

Прогнозни инвестиции

хил. лв.

Инвестиции	2018 - базова	2 020	2021	2022	2023	2024	Общо
Линейна част	937	65	39	43	65	50	262
Съоръжения, без битови	257	38	19	7	11	0	76
Съоръжения битови	93	12	12	12	12	12	60
Общо	1 287	116	70	62	88	62	398

Коефициенти на разпределение на възвръщаемост и УПР

хил. лв.

Група	2018 - базова	2020	2021	2022	2023	2024	Общо
По години							
Промислени потребители	400	64	25	6	28	6	129
ОА и търговски	390	12	18	18	31	22	101
Битови потребители	500	21	28	39	29	34	150
Общо	1 290	97	70	62	88	62	380
С натрупване							
Промислени потребители	400	464	488	494	522	529	529
ОА и търговски	390	403	421	438	470	491	491
Битови потребители	500	521	549	588	616	650	650
Общо	1 290	1 387	1 458	1 520	1 608	1 670	1 670
Коефициенти на разпределение							
Промислени потребители	0.310	0.334	0.335	0.325	0.325	0.317	0.317
ОА и търговски	0.303	0.290	0.289	0.288	0.292	0.294	0.294
Битови потребители	0.387	0.375	0.376	0.387	0.383	0.389	0.389
Общо	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0

ГАЗОРАЗРЕДИТЕЛЬНО ПРЕДПРИЯТИЕ

Справка № 9-Б Коэффициенты за разпределение на възвръщаемостта в УПР за дейността по снабдяване

Прогнозны инвестици

Коефициенти на разпределение на възвръщаемост в УПР

[illegible][illegible]

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

Разпределителни газопроводи - линейна част

Участък	Налягане (bar)	Материал (СТ/РЕ-HD)	Диаметър (мм)	Дебелина на стената (мм)	Часов разход, MW/час			Дължина (м)	Стойност (хил. лв.)	Дял на активите (хил. лв.)		
					П	ОА	Бит			П	ОА	Бит
2018 - базова												
РГ от ИПШ до КВ1	4	Ст	219	6,0	36,93	8,44	7,39	4 474	47,680	33,376	7,629	6,675
РГ от КВ2 до ИЦ	4	Ст	159	5,0	26,38	6,33	4,22	5 933	43,793	31,281	7,507	5,005
РГ от КВ4 до хлебозавод	4	Ст	89	4,5	10,55	8,44	8,44	4 763	23,585	9,071	7,257	7,257
РГ от КВ6 до свинозавод	4	Ст	133	4,5	5,28	0,00	0,00	3 790	32,684	32,684	0,000	0,000
У256	4	РЕ-HD	90	8,2	0,00	2,36	0,65	86	3	0,000	2,543	0,704
У260	4	РЕ-HD	90	8,2	0,00	2,36	0,63	155	6	0,000	4,616	1,236
У253	4	РЕ-HD	32	2,9	0,00	0,00	0,95	210	6	0,000	0,000	5,892
У3.17	4	РЕ-HD	90	8,2	0,42	2,74	0,68	335	11	1,173	7,622	1,876
У4.3	4	РЕ-HD	90	8,2	0,84	2,32	0,30	181	6	1,406	3,867	0,492
У4.2	4	РЕ-HD	90	8,2	0,91	2,32	0,30	582	19	4,774	12,211	1,554
У3.18	4	РЕ-HD	63	5,8	0,11	1,98	0,30	204	5	0,230	4,317	0,643
У3.19	4	РЕ-HD	63	5,8	0,21	1,98	0,27	269	7	0,585	5,498	0,760
У3.20	4	РЕ-HD	63	5,8	0,32	1,69	0,57	143	4	0,447	2,386	0,805
У1.5	4	РЕ-HD	63	5,8	0,84	0,84	0,53	407	10	3,944	3,944	2,465
У24.1	4	РЕ-HD	32	2,9	0,00	1,71	0,42	40	1	0,000	0,724	0,179
У3.1	4	РЕ-HD	63	5,8	0,42	2,74	0,53	73	1	0,151	0,982	0,189
У3.2	4	РЕ-HD	63	5,8	0,53	2,55	0,42	121	2	0,330	1,596	0,264
У3.3	4	РЕ-HD	63	5,8	0,21	2,32	0,46	202	4	0,257	2,832	0,566
У209	4	РЕ-HD	32	2,9	0,21	0,21	0,42	123	2	0,494	0,494	0,987
У210	4	РЕ-HD	32	2,9	0,21	0,26	1,97	130	2	0,180	0,225	1,682
У210А	4	РЕ-HD	32	2,9	0,42	0,84	0,15	93	1	0,446	0,891	0,156
У207	4	РЕ-HD	32	2,9	0,13	0,42	0,11	232	4	0,721	2,403	0,601
РГ ЮЗР извън регулация	4	РЕ-HD	63	5,8	2,11	0,00	0,00	470	11	10,641	0,000	0,000
У25	4	РЕ-HD	32	2,9	0,00	0,00	0,38	198	5	0,000	0,000	4,878
У21	4	РЕ-HD	32	2,9	0,00	0,00	0,51	123	3	0,000	0,000	3,030
У20А	4	РЕ-HD	32	2,9	0,00	0,00	0,63	120	3	0,000	0,000	2,956
У3.16	4	РЕ-HD	63	5,8	0,00	2,74	0,68	213	6	0,000	4,504	1,109
У330	4	РЕ-HD	63	5,8	0,00	2,74	1,18	255	7	0,000	4,696	2,023
У3.15	4	РЕ-HD	63	5,8	0,00	2,74	0,51	168	4	0,000	3,737	0,690
У3.14	4	РЕ-HD	63	5,8	0,00	2,74	0,59	393	10	0,000	8,521	1,835
У223	4	РЕ-HD	63	5,8	0,00	1,27	0,68	290	8	0,000	4,984	2,658
У333А	4	РЕ-HD	32	2,9	0,00	0,21	0,17	87	2	0,000	1,144	0,915
У254	4	РЕ-HD	32	2,9	0,00	0,00	0,68	152	4	0,000	0,000	3,598

У176	4	РЕ-НД	63	5,8	0,42	0,84	0,76	3	340	12	2,472	4,945	4,450
У175А	4	РЕ-НД	63	5,8	0,42	0,84	0,68	1,94	267	9	2,026	4,052	3,241
У173А	4	РЕ-НД	32	2,9	0,21	0,00	0,30	0,51	50	2	0,672	0,000	0,940
У180А	4	РЕ-НД	32	2,9	0,00	0,00	0,46	0,46	23	1	0,000	0,000	1,031
У2.1	4	РЕ-НД	63	5,8	0,00	2,43	0,23	2,66	341	12	0,000	11,373	1,088
У2.2	4	РЕ-НД	63	5,8	0,00	1,75	0,23	1,98	126	5	0,000	4,065	0,539
У2.3А	4	РЕ-НД	63	5,8	0,84	1,75	0,61	3,21	99	4	0,952	1,976	0,690
У141А	4	РЕ-НД	32	2,9	0,00	0,63	0,19	0,82	63	2	0,000	1,667	0,500
РГ СИР извън регулация етап 1	4	РЕ-НД	63	5,8	8,44	0,00	0,00	8,44	524	12	12,482	0,000	0,000
У3.4А	4	РЕ-НД	63	5,8	0,11	1,58	0,69	2,37	20	0	0,021	0,320	0,139
У236А	4	РЕ-НД	32	2,9	0,21	0,21	0,68	1,10	50	1	0,231	0,231	0,738
У237А	4	РЕ-НД	32	2,9	0,21	0,42	0,46	1,10	171	4	0,788	1,577	1,735
У208	4	РЕ-НД	32	2,9	0,21	0,21	0,30	0,72	198	5	1,396	1,396	1,955
У212	4	РЕ-НД	32	2,9	0,00	0,00	0,46	0,46	105	3	0,000	0,000	2,517
У214	4	РЕ-НД	32	2,9	0,21	0,47	0,68	1,36	212	5	0,788	1,773	2,522
У216А	4	РЕ-НД	32	2,9	0,16	0,11	0,21	0,47	68	2	0,543	0,362	0,725
У239А	4	РЕ-НД	32	2,9	0,00	0,00	0,46	0,46	172	4	0,000	0,000	4,124
У63	4	РЕ-НД	63	5,8	0,74	1,90	0,69	3,32	140	9	1,955	5,027	1,815
У213А	4	РЕ-НД	32	2,9	0,00	0,47	3,01	3,48	137	5	0,000	0,725	4,589
У313	4	РЕ-НД	32	2,9	0,21	0,42	2,53	3,17	180	5	0,313	0,626	3,755
У19	4	РЕ-НД	32	2,9	0,21	0,84	0,25	1,31	135	4	0,568	2,271	0,681
У18	4	РЕ-НД	32	2,9	0,21	0,00	0,63	0,84	280	7	1,826	0,000	5,477
У314	4	РЕ-НД	32	2,9	0,00	0,00	0,51	0,51	147	4	0,000	0,000	3,834
У331	4	РЕ-НД	32	2,9	0,13	0,63	0,13	0,89	95	5	0,674	3,369	0,674
У260А	4	РЕ-НД	32	2,9	0,00	0,21	0,19	0,40	141	7	0,000	3,684	3,316
У244А	4	РЕ-НД	32	2,9	0,21	0,69	0,59	1,49	168	8	1,183	3,845	3,313
У280	4	РЕ-НД	90	8,2	0,00	0,84	0,68	1,52	321	8	0,000	4,222	3,377
У281	4	РЕ-НД	90	8,2	0,00	0,84	0,59	1,43	172	4	0,000	2,395	1,677
У285	4	РЕ-НД	90	8,2	0,00	0,84	0,51	1,35	167	4	0,000	2,471	1,483
У305	4	РЕ-НД	90	8,2	0,00	0,84	0,19	1,03	126	3	0,000	2,435	0,548
У298	4	РЕ-НД	90	8,2	0,00	0,84	0,46	1,31	312	7	0,000	4,765	2,621
Кнежа-Бреница	10	РЕ-НД	90	8,2	0,00	0,84	2,95	3,80	6967	168	0,000	37,336	130,676
У333Б	4	РЕ-НД	32	2,9	0,00	0,21	0,00	0,21	94	2	0,000	2,252	0,000
У206	4	РЕ-НД	32	3,0	0,13	0,42	0,23	0,78	358	8	1,279	4,264	2,345
РГ ЮР до площадка декомпресиране	4	РЕ-НД	90	8,2	0,30	2,32	1,06	3,67	182	7	0,588	4,620	2,100
У60	4	РЕ-НД	32	3,0	0,00	0,00	0,51	0,51	189	2	0,000	0,000	2,379
У55	4	РЕ-НД	32	3,0	0,00	0,00	0,51	0,51	290	3	0,000	0,000	3,458
У61	4	РЕ-НД	32	3,0	0,00	0,00	0,51	0,51	148	2	0,000	0,000	1,933
У218	4	РЕ-НД	32	2,9	0,00	0,21	0,32	0,53	100	3	0,000	1,146	1,718
У217	4	РЕ-НД	32	2,9	0,00	0,68	0,57	1,24	140	4	0,000	2,126	1,793
У237Б	4	РЕ-НД	32	2,9	0,00	0,42	0,46	0,89	30	1	0,000	0,446	0,490
У207Б	4	РЕ-НД	32	2,9	0,00	0,42	0,11	0,53	33	1	0,000	0,805	0,201
У213.1	4	РЕ-НД	32	2,9	0,00	0,44	0,19	0,63	86	2	0,000	1,575	0,675
У213.2	4	РЕ-НД	32	2,9	0,00	0,44	0,19	0,63	95	2	0,000	1,724	0,739

У24Б	4	РЕ-НД	32	2,9	0,70	1,06	0,42	2,17	135	7	2,379	3,604	1,442
У18А	4	РЕ-НД	32	2,9	1,58		0,00	1,58	80	4	4,400	0,000	0,000
РГ за III-ти столански двор	4	РЕ-НД	90	8,2	4,22	0,00	0,00	4,22	350	26	25,900	0,000	0,000
Газопровод с.Бреница	4	РЕ-НД	63	5,8	0,00	2,11	0,42	2,53	300	18,6	0,000	15,500	3,100
											0,000	0,000	0,000
											0,000	0,000	0,000
ОБШО					6,50	3,17	0,84	10,51	865	56	32,679	3,604	1,442
2021													
У3.4Б	4	РЕ-НД	63	5,8	0,79	0,53	0,69	2,00	267	17	6,534	4,356	5,663
У3.5	4	РЕ-НД	63	5,8	0,93	1,06	0,32	2,30	140	9	3,504	3,982	1,194
У3.11А	4	РЕ-НД	32	2,9	0,53	0,21	0,21	0,95	115	6	3,514	1,406	1,406
											0,000	0,000	0,000
ОБШО					2,25	1,79	1,21	5,25	522	32	13,552	9,744	8,263
2022													
У241	4	РЕ-НД	32	2,9	0,00	0,00	0,51	0,51	192	11	0,000	0,000	10,560
У217	4	РЕ-НД	32	2,9	0,27	0,68	0,57	1,52	94	5	0,933	2,298	1,939
У146	4	РЕ-НД	32	2,9	0,42	0,63	0,59	1,65	343	19	4,837	7,256	6,772
											0,000	0,000	0,000
											0,000	0,000	0,000
ОБШО					0,70	1,31	1,67	3,67	629	35	5,771	9,554	19,271
2023													
У18А	4	РЕ-НД	32	2,9	1,58		0,00	1,58	80	4	4,400	0,000	0,000
У64	4	РЕ-НД	63	5,8	0,74	1,90	0,69	3,32	279	17	3,844	9,885	3,569
У71	4	РЕ-НД	63	5,8	0,93	2,45	0,63	4,01	262	16	3,762	9,917	2,565
У76	4	РЕ-НД	63	5,8	0,93	2,55	0,63	4,11	191	12	2,672	7,348	1,822
У82А	4	РЕ-НД	63	5,8	1,12	2,74	0,61	4,47	113	7	1,752	4,296	0,958
											0,000	0,000	0,000
											0,000	0,000	0,000
ОБШО					5,30	9,64	2,56	17,50	925	57	16,429	31,446	8,914
2024													
У206	4	РЕ-НД	32	2,9	0,13	0,42	0,23	0,78	419	23	3,737	12,457	6,851
У218	4	РЕ-НД	32	2,9	0,00	0,21	0,32	0,53	150	8	0,000	3,300	4,950
213	4	РЕ-НД	32	2,9	0,19	0,44	0,19	0,82	197	11	2,500	5,834	2,500
											0,000	0,000	0,000
											0,000	0,000	0,000
ОБШО					0,32	1,08	0,74	2,13	766	42	6,237	21,591	14,302

Разпределителни газопроводи - съоръжения

Съоръжение	Налягане (bar)	Часов разход, MW/час				Стойност (хил.лв)	Дял на
		ПР	ОА	БИТ	Общо		
2018 - базова		ПР	ОА	БИТ			ПР
Кранов възел 9	4	5,28	2,64	3,17	11,08	3,673	2
Кранов възел 10	4	5,28	4,22	3,17	12,66	1,051	0
Площадка декомпресиране природен газ							
		36,93	8,44	4,22	49,59	21,423	16
ИКУНК		36,93	8,44	4,22	49,59	23,624	18
					0		0
					0		0
					0		0
ОБЩО		84,40	23,74	14,77	122,91	49,772	36
2 020							
					0		0
					0		0
ОБЩО		0	0	0	0	0	0
2021							
					0		0
					0		0
ОБЩО		0	0	0	0	0	0
2022							
					0		0
					0		0
ОБЩО		0	0	0	0	0	0
2023							
					0		0
					0		0
					0		0
ОБЩО		0	0	0	0	0	0
2024							
					0		0
					0		0
ОБЩО		0	0	0	0	0	0

ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ
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 ПРОМИШЛЕНИ ПОТРЕБИТЕЛИ								
2018 - базова								
ПК"Напредък"	4	Ст	89	4,5	22	0,100	1	5,337
Гено Панъов-Исте	4	РЕ-НД	32	2,9	5	0,202	1	1,370
Тови семена-елит	4	Ст	57	4,0	117	0,368	1	7,696
ЧЗППК"Изгрев	4	Ст	57	4,0	356	2,045	1	5,275
"Виагруп"ЕООД	4	Ст	57	4,0	164	3,000	1	7,096
"Олива"АД	4	РЕ-НД	63	5,8	15	0,668	1	7,026
ППЗК"Прогрес"	4	Ст	57	4,0	280	0,768	1	7,990
Ви Мак- Неждет	4	РЕ-НД	63	5,8	2	0,301	1	11,940
ин Илчовски" - сил	4	РЕ-НД	63	5,8	6	0,184	1	10,193
велгин Илчовски"	4	Ст	57	4,0	280	0,860	1	4,129
ин Илчовски" - сил	4	РЕ-НД	63	5,8	29	0,339	1	9,830
Илчовски"ЕООД-	4						1	1,370
Илчовски"ЕООД-	4	РЕ-НД	63	5,8	6	0,190	1	0,564
сда- братя Гърков	4	РЕ-НД	32	2,9	4	0,059	1	0,689
орезина Балкан"Е	4	Ст	57	4,0	573	2,726	0	0
ри стопански двс	4	Ст	89	4,5	525	2,272	0	0
Консервна фабрик	4	Ст	57	4,0	138	2,984	0	0
ти стопански двс	4	Ст	89	4,5	495	2,410	0	0
"Антикороза"АД	4	Ст	76	4,0	288	0,052	0	0
"Балканкар"АД	4	Ст	57	4,0	179	0,560	0	0
Стъклопластик"А	4	Ст	57	4,0	314	1,492	0	0
Кнезим"АД- леяр	4	Ст	76	4,0	576	0,100	0	0
"Върбица"ООД	4	Ст	57	4,0	184	0,602	0	0
Свинезавод	4	Ст	89	4,5	369	0,389	0	0
Сеносушилня	4	Ст	57	4,0	147	0,430	0	0
Цех за бира	4	Ст	57	4,0	11	0,034	0	0
рис- Борислав Гот	4	РЕ-НД	90	8,2	10	0,850	1	8,074
игел-Красимир П	4						1	9,605
"Колендро"ЕООД	4						1	9,635
Стомана груп"ОО	4						1	9,635

"ВСВ"ООД, цех за преработка на билки	4	РЕ-НД	63	5,8	8,8	0,339		
ОБЩО					5 103,80	24,323	18	117,455
2 020								
Т"Иван Мировски	4						1	9,600
"ВСВ"ООД, цех за преработка на билки							1	9,635
Зърносушилка				2,9				
ЗОРА	4	РЕ-НД	32		10	0,760	1	11,090
ОБЩО					10	0,760	3	30,325
2021								
"Виагруп"ЕООД - разширение	4						1	11,090
ОБЩО							1	11,090
2022								
ОБЩО					0	0,000	0	0,000
2023								
Зърносушилка	4	РЕ-НД	63	5,8	8	0,808	1	11,000
ОБЩО					8	0,808	1	11,000
2024								
ОБЩО					0	0,000	0	0,000
ГРУПА ОБЩЕСТВЕНО АДМИНИСТРАТИВНИ И ТЪРГОВСКИ ПОТРЕБИТЕЛИ								
2018 - базова								

ДГ "Мечо Пух"	4	РЕ-НД	32	2,9	5	0,227	1	3,248
ОУ "Васил Левски"	4	РЕ-НД	32	2,9	9	0,277	1	7,015
Страда община	4	Ст	33	3,0	4	0,170	1	3,248
БАЛ Кнежа" ЕООД	4	РЕ-НД	32	2,9	15	0,677	2	7,588
ститут по царевич	4	Ст	76	4	456	1,698	1	4,027
З"Огнян Михайл	4	РЕ-НД	32	2,9	5	0,216	1	4,507
ГЗ"Стефан Цанов	4	РЕ-НД	32	2,9	5	0,156	1	10,193
тефан Цанов" общ	4	РЕ-НД	32	2,9	5	0,296	1	3,983
дно читалище "Б	4	РЕ-НД	32	2,9	4	0,293	1	4,507
НУ "Кнежица"	4	РЕ-НД	32	2,9	14	0,443	1	0,681
ДГ "Звезда"	4	РЕ-НД	32	2,9	1	0,055	1	8,074
Т"Христо Смирн	4	РЕ-НД	32	2,9	5	0,163	1	4,507
РСПБЗН	4	РЕ-НД	32	2,9	6	0,159	1	1,370
ски пощи"ЕАД-П	4	РЕ-НД	32	2,9	4	0,120	1	1,370
"Средков"ЕООД	4	РЕ-НД	32	2,9	13	0,232	1	0,564
ски център за соц	4						1	0,136
У"Кнежица" -фил	4						1	0,689
Агросъюз"ЕОО	4	РЕ-НД	32	2,9	27	0,405	1	0,564
Г"Детска Планет	4	Ст	33	3,0	1	0,045	1	11,114
к И Еф Джи Бъл	4	РЕ-НД	32	2,9	25	0,426		0,564
"Кнежа газ"ООД	4	РЕ-НД	32	2,9	16	0,327	1	0,614
ция"Соц.подпом	4	РЕ-НД	32	2,9	8	0,119		
Маркет България	4	РЕ-НД				0,294	1	1,378
ЕТ"Митко Боев"	4	РЕ-НД				0,540	1	0,564
икредит Булбанк	4	РЕ-НД	32	2,9	2,2	0,160	1	0,636
ристо Богев" с.Б	4	РЕ-НД	63	5,8	6,5	0,337		
ОУ"Неофит Рилс	4	РЕ-НД				1,209	1	2,306
ики-Кристина Яц	4	РЕ-НД	32	2,9	46,1	1,242	1	0,661
"Ритуална зала"	4	РЕ-НД					1	7,231
ен център за възр	4	РЕ-НД					1	0,661
"Прит-АС"ЕООД	4	РЕ-НД					1	2,306
Г"Хаджи Каралж	4	РЕ-НД					1	0,564
Нотариус	4							
Валерия Рачева								
ОБЩО					682,80	10,287	31	94,871
2 020								
Кметство	4	РЕ-НД	32	2,9	10	0,760	1	8,074
с.Бреница								
ОБЩО					10	0,760	1	8,074
2021								

СОУ"Неофит Рилски"	4									1	8,074
ОБЩО 2022							0	0,000		1	8,074
РУ на МВР	4	РЕ-НД	32	2,9			10	0,760		1	7,231
ОБЩО 2023							10	0,760		1	7,231
ОБЩО 2024							0	0,000		0	0,000
ОБЩО							0	0,000		0	0,000
ГРУПА БИТОВИ ПОТРЕБИТЕЛИ											
2018 - базова											
Битови абонати до 2015	4	РЕ-НД	32	2,9			694	22,227		101	43,901
Битови абонати блокове до 2015	0,1	Cu						19,148		13	20,071
Битови абонати 2016	4	РЕ-НД	32	2,9			56	2,849		12	6,250
Битови абонати блокове 2016	0,1	Cu						2,261		4	0,951
Битови абонати 2017	4	РЕ-НД	32	2,9			121	10,481		20	9,865
Битови абонати 2018	4	РЕ-НД	32	2,9			103	7,930		17	7,229
ОБЩО 2020							974,10	64,895		167	88,267
Битови абонати	4	РЕ-НД	32	2,9			100	7,600		20	12,000
ОБЩО 2021							100	7,600		20	12,000
Битови абонати	4	РЕ-НД	32	2,9			100	7,600		20	12,000
ОБЩО 2022							100	7,600		20	12,000
Битови абонати	4	РЕ-НД	32	2,9			100	7,600		20	12,000
ОБЩО 2023							100	7,600		20	12,000

Битови абонати	4	РЕ-НД	32	2,9	100	7,600	20	12,000
ОБЩО					100	7,600	20	12,000
2024								
Битови абонати	4	РЕ-НД	32	2,9	100	7,600	20	12,000
ОБЩО					100	7,600	20	12,000

Справка Коефициенти за разпределение на разходите по групи

№	Позиция	2018 - базова	2 020	2021	2022	2023	2024	Общо
Дейност разпределение								
1	Коефициенти за разпределение на Възвръщаемостта и УПР							
1,1	Промислени потребители	0,310	0,334	0,335	0,325	0,325	0,317	0,317
1,2	ОА и търговски	0,303	0,290	0,289	0,288	0,292	0,294	0,294
1,3	Битови потребители	0,387	0,375	0,376	0,387	0,383	0,389	0,389
1,4		1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
2	Коефициенти за разпределение на променливите разходи							
2	Промислени потребители	0,525	0,412	0,385	0,390	0,392	0,383	0,383
2,2	ОА и търговски	0,307	0,314	0,348	0,339	0,324	0,316	0,316
2,3	Битови потребители	0,168	0,274	0,267	0,272	0,284	0,301	0,301
2,4		1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
3	Разпределение на възвръщаемост и УПР по групи							
3,1	Промислени потребители	57	60	51	54	49	53	258
3,2	ОА и търговски	56	52	44	48	44	49	240
3,3	Битови потребители	72	67	57	65	57	65	318
3,4		185,35	179,67	151,57	166,94	150,04	167,63	815,85
4	Разпределение на променливите разходи по групи							
4	Промислени потребители	9,61	4,30	4,54	4,95	5,22	5,23	23,69
4,2	ОА и търговски	5,62	3,28	4,11	4,31	4,31	4,32	19,58
4,3	Битови потребители	3,08	2,85	3,15	3,46	3,78	4,11	18,65
4,4		18,30	10,43	11,80	12,71	13,31	13,66	61,91
5	Необходими годишни приходи по групи							
5,1	Промислени потребители	67,06	64,34	55,31	59,22	53,95	58,28	281,92
5,2	ОА и търговски	61,70	55,44	47,84	52,43	48,13	53,63	259,56
5,3	Битови потребители	74,90	70,32	60,21	68,00	61,28	69,37	336,27
5,4		203,65	190,10	163,37	179,65	163,35	181,29	877,75
Дейност снабдяване								
1	Коефициенти за разпределение на Възвръщаемостта и УПР							
1,1	Промислени потребители	0,098	0,139	0,136	0,134	0,134	0,129	0,077
1,2	ОА и търговски	0,151	0,164	0,162	0,157	0,148	0,142	0,106
1,3	Битови потребители	0,751	0,697	0,702	0,709	0,718	0,729	0,817
1,4		1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
2	Коефициенти за разпределение на променливите разходи							
2,1	Промислени потребители	0,525	0,412	0,385	0,390	0,392	0,383	0,383
2,2	ОА и търговски	0,307	0,314	0,348	0,339	0,324	0,316	0,316
2,3	Битови потребители	0,168	0,274	0,267	0,272	0,284	0,301	0,301
2,4		1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
3	Разпределение на възвръщаемост и УПР по групи							
3,1	Промислени потребители	3	4,37	4,35	4,32	4,34	4,18	12
3,2	ОА и търговски	5	5,14	5,16	5,06	4,81	4,59	17
3,3	Битови потребители	22	21,87	22,42	22,92	23,34	23,63	131
3,4		30	31	32	32	32	32	161
4	Разпределение на променливите разходи по групи							
4	Промислени потребители	-	-	-	-	-	-	-
4,2	ОА и търговски	-	-	-	-	-	-	-
4,3	Битови потребители	-	-	-	-	-	-	-
4,4		-	-	-	-	-	-	-
5	Необходими годишни приходи по групи							
5,1	Промислени потребители	3	4,37	4,35	4,32	4,34	4,18	12
5,2	ОА и търговски	5	5,14	5,16	5,06	4,81	4,59	17
5,3	Битови потребители	22	21,87	22,42	22,92	23,34	23,63	131
5,4		29,85	31,38	31,93	32,31	32,50	32,39	160,50

ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ

СПРАВКА № 12-А ЦЕНИ ЗА ДЕЙНОСТТА "РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ"

№	Позиция	Мярка	2 020	2021	2022	2023	2024	ОБЩО
1	НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ, хил. лева							
	Промислени потребители	хил. лв.	64	55	59	54	58	282
	ОА и търговски	хил. лв.	55	48	52	48	54	260
	Битови потребители	хил. лв.	70	60	68	61	69	336
	ОБЩО	хил. лв.	190	163	180	163	181	878
	хил. лв.							
2	ПРОДАЖБИ							
	Промислени потребители	MWh/година	4 146	4 431	4 853	5 106	5 106	23 643
	ОА и търговски	MWh/година	3 165	4 009	4 220	4 220	4 220	19 834
	Битови потребители	MWh/година	2 754	3 070	3 387	3 703	4 020	16 933
	ОБЩО	MWh/година	10 065	11 510	12 460	13 029	13 346	60 409
3	ДИСКОНТИРАНИ ПРИХОДИ, хил. лева							
	Промислени потребители	7,02%	60	48	48	41	42	239
	ОА и търговски		52	42	43	37	38	211
	Битови потребители		66	53	55	47	49	270
	ОБЩО		178	143	147	125	129	720
4	ДИСКОНТИРАНИ ПРОДАЖБИ, MWh/година							
	Промислени потребители	7,02%	3874	3869	3959	3892	3637	19231
	ОА и търговски		2957	3500	3443	3217	3006	16123
	Битови потребители		2573	2680	2763	2823	2863	13702
	ОБЩО		9404	10049	10164	9932	9505	49055
5	Анонсетни цени за разпределение на природен газ, лв./MWh до края на регулаторния период.							
6	ЦЕНИ ЗА РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ							
	Промислени потребители	хлв./MWh						
	ОА и търговски	хлв./MWh						
	Битови потребители	хлв./MWh						

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

№	Позиция	Мярка	2020	2021	2022	2023	2024	ОБЩО
1	НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ, хил. лева							
	Промислени потребители	хил. лв.	4	4	4	4	4	22
	ОА и търговски	хил. лв.	5	5	5	5	5	25
	Битови потребители	хил. лв.	22	22	23	23	24	114
	ОБЩО	хил. лв.	31	32	32	32	32	161
2	ПРОДАЖБИ							
	Промислени потребители	MWh/година	4 146	4 431	4 853	5 106	5 106	23 643
	ОА и търговски	MWh/година	3 165	4 009	4 220	4 220	4 220	19 834
	Битови потребители	MWh/година	2 754	3 070	3 387	3 703	4 020	16 933
	ОБЩО	MWh/година	10 065	11 510	12 460	13 029	13 346	60 409
3	ПОТРЕБИТЕЛИ							
	Промислени потребители	брой	22	23	23	24	24	116
	ОА и търговски	брой	32	32	33	33	33	163
	Битови потребители	брой	174	194	214	234	254	1 070
	ОБЩО	брой	228	249	270	291	311	1 349
4	ДИСКОНТИРАНИ ПРИХОДИ, хил. лева							
	Промислени потребители	7,02%	4	4	4	3	3	18
	ОА и търговски	0,00%	5	5	4	4	3	20
	Битови потребители	0,00%	20	20	19	18	17	93
	ОБЩО	0,00%	29	28	26	25	23	131
5	ДИСКОНТИРАНИ ПРОДАЖБИ, MWh/година							
	Промислени потребители	7,02%	3874	3869	3959	3892	3637	19231
	ОА и търговски	0,00%	2957	3500	3443	3217	3006	16123
	Битови потребители	0,00%	2573	2680	2763	2823	2863	13702
	ОБЩО	0,00%	9404	10049	10164	9932	9505	49055
6	ДИСКОНТИРАНИ ПОТРЕБИТЕЛИ, MWh/година							
	Промислени потребители	7,02%	21	20	19	18	17	95
	ОА и търговски	0,00%	30	28	27	25	24	133
	Битови потребители	0,00%	163	169	175	178	181	866
	ОБЩО	0,00%	213	217	220	222	222	1094
7	Анонетни цени за снабдяване с природен газ, лв./MWh до края на регулаторния период.		2,68					
8	Анонетни цени за снабдяване с природен газ, лева/потребител до края на регулаторния период.		120,10					
9	ЦЕНИ СНАБДЯВАНЕ, на база количества							
	Промислени потребители	хлв./MWh	0,92					
	ОА и търговски	хлв./MWh	1,26					
	Битови потребители	хлв./MWh	6,81					
10	ЦЕНИ СНАБДЯВАНЕ, на база потребители							
	Промислени потребители	лева/потребител- месец	15,55					
	ОА и търговски	лева/потребител- месец	12,73					
	Битови потребители	лева/потребител- месец	8,98					

ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ

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

Потребителски групи и подгрупи	Пределни цени за разпределение (лв./MWh)	Пределни цени за снабдяване (лв./MWh)	Пределни цени за снабдяване (хлв./потребител-месец)	Пределни цени за разпределение и снабдяване (лв./MWh) без ДДС
Промислени потребители	12,45	0,92	15,55	13,37
до 1055 MWh	13,76	0,92		14,68
до 4220 MWh	10,80	0,92		11,72
ОА и търговски	13,10	1,26	12,73	14,37
до 211 MWh	13,55	1,26		14,81
до 1055 MWh	12,44	1,26		13,70
Битови потребители	19,70	6,81	8,98	26,51

ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ
**СПРАВКА № 14-А ЦЕНИ ЗА ПРЕНОС НА ПРИРОДЕН ГАЗ ПО ГРМ
ЗА ПОДГРУПИТЕ НА ПРОМИШЛЕНИТЕ ПОТРЕБИТЕЛИ**

Позиция	Мярка	2020	2021	2022	2023	2024	Общо
Продажби	MWh/година	4 146	4 431	4 853	5 106	5 106	23 643
до 1055 MWh	MWh/година	2 163	2 321	2 743	2 996	2 996	13 219
до 4220 MWh	MWh/година	1 983	2 110	2 110	2 110	2 110	10 423
Алокационен фактор/Разходи, зависещи от количеството пренесен и доставен природен газ							
до 1055 MWh		0,522	0,524	0,565	0,587	0,587	0,559
до 4220 MWh		0,478	0,476	0,435	0,413	0,413	0,441
Максимален часов разход	MWh	57	65	65	66	66	318
до 1055 MWh	MWh	33	41	41	42	42	199
до 4220 MWh	MWh	24	24	24	24	24	119
Дисконтиран максимален часов разход	7,02%	53	57	53	50	47	259
до 1055 MWh	0,00%	31	36	34	32	30	162
до 4220 MWh	0,00%	22	21	19	18	17	98
Алокационен фактор/Възвръщаемост и разходи за експлоатация, поддръжка и снабдяване							
до 1055 MWh		0,579	0,634	0,634	0,636	0,636	0,625
до 4220 MWh		0,421	0,366	0,366	0,364	0,364	0,375
Възвръщаемост и разходи за експлоатация, поддръжка и снабдяване	хил. лв.	60	51	54	49	53	267
до 1055 MWh	хил. лв.	35	32	34	31	34	166
до 4220 MWh	хил. лв.	25	19	20	18	19	101
Разходи, зависещи от количеството пренесен и доставен природен газ	хил. лв.	4	5	5	5	5	24
до 1055 MWh	хил. лв.	2	2	3	3	3	14
до 4220 MWh	хил. лв.	2	2	2	2	2	11
Общо приходи	хил. лв.	64	55	59	54	58	291
до 1055 MWh	хил. лв.	37	35	37	34	37	180
до 4220 MWh	хил. лв.	27	21	22	20	21	111
NPV на приходите	7,02%	60	48	48	41	42	239
до 1055 MWh	0,00%	35	30	30	26	26	147
до 4220 MWh	0,00%	26	18	18	15	15	92
Дисконтирани продажби	7,02%	3 874	3 869	3 959	3 892	3 637	19 231
до 1055 MWh	0,00%	2 021	2 026	2 238	2 284	2 134	10 703
до 4220 MWh	0,00%	1 853	1 842	1 721	1 608	1 503	8 528
Анютетни цени за разпределение на природен газ, лева/1000 м³ до края на регулаторния период.	хлв./MWh	12,45					
до 1055 MWh	хлв./MWh	13,76					
до 4220 MWh	хлв./MWh	10,80					

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

Позиция	Мярка	2020	2021	2022	2023	2024	Общо
Продажби	MWh/година	3 165	4 009	4 220	4 220	4 220	19 834
до 211 MWh	MWh/година	1 583	2 427	2 638	2 638	2 638	11 922
до 1055 MWh	MWh/година	1 583	1 583	1 583	1 583	1 583	7 913
Алокационен фактор/Разходи, зависещи от количеството пренесен и доставен природен газ							
до 211 MWh		0,500	0,605	0,625	0,625	0,625	0,601
до 1055 MWh		0,500	0,395	0,375	0,375	0,375	0,399
Максимален часов разход	MW/час	12	12	12	12	12	58
до 211 MWh	MW/час	7	7	7	7	7	42
до 1055 MWh	MW/час	4	4	4	4	4	24
Дискотиран максимален часов разход	7,02%	11	10	10	9	8	48
до 211 MWh	0,00%	7	6	6	6	5	30
до 1055 MWh	0,00%	4	4	4	3	3	18
Алокационен фактор/Възвръщаемост и разходи за експлоатация, поддръжка и снабдяване							
до 211 MWh		0,619	0,619	0,621	0,621	0,621	0,715
до 1055 MWh		0,381	0,381	0,379	0,379	0,379	0,409
Възвръщаемост и разходи за експлоатация, поддръжка и снабдяване	хил. лв.	52	44	48	44	49	240
до 211 MWh	хил. лв.	32	27	30	27	31	172
до 1055 MWh	хил. лв.	20	17	18	17	19	98
Разходи, зависещи от количеството пренесен и доставен природен газ	хил. лв.	3	4	4	4	4	20
до 211 MWh	хил. лв.	2	2	3	3	3	12
до 1055 MWh	хил. лв.	2	2	2	2	2	8
Общо приходи	хил. лв.	55	48	52	48	54	257
до 211 MWh	хил. лв.	34	30	33	30	33	159
до 1055 MWh	хил. лв.	22	18	20	18	20	98
NPV на приходите	7,02%	52	42	43	37	38	211
до 211 MWh	0,00%	31,7	25,8	26,6	22,8	23,7	131
до 1055 MWh	0,00%	20,1	16,0	16,2	13,9	14,5	81
Дискотиран продажби	7,02%	2 957	3 500	3 443	3 217	3 006	16 123
до 211 MWh	0,00%	1 479	2 119	2 152	2 010	1 879	9 638
до 1055 MWh	0,00%	1 479	1 382	1 291	1 206	1 127	6 485
Апюитетни цени за разпределение на природен газ, лева/1000 м³ до края на регулаторния период.							
до 211 MWh	хлв./MWh				13,10		
до 1055 MWh	хлв./MWh				13,55		
					12,44		

ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ

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

в лева

РАЗХОДИ		П		ОАТ		Б
		гр 1	гр 2	гр 1	гр 2	
		до 100	до 400	до 20	до 100	
		куб.м/час	куб.м/час	куб.м/час	куб.м/час	
I.	ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	1015		1015		495
1	Издаване на скица и виза за проектиране	20		20		20
2	Изготвяне на работен проект за газопроводно отклонение	150		150		120
3	Съгласуване на работен проект за газопроводното отклонение	395		395		145
	Риосв					
	ХЕИ					
	РСПАБ					
	Гражданска защита	75		75		40
	Комуникационни оператори	70		70		35
	ИДГН	230		230		60
	НСН - Конструктивна част	20		20		10
4	Одобряване на работният проект от общината	20		20		20
5	Издаване на разрешение за строеж	20		20		20
6	Сключване на договор за НСН	100		100		50
7	Издаване на протокол за строителна площадка и ниво на строеж					
8	Разходи по организация и безопасност на движението	10		10		10
9	Разходи за проби на якост и плътност	50		50		10
10	Изготвяне на екзекутивна документация	100		100		20
11	Становища по изпълнение на газопроводното отклонение	50		50		20
	Риосв					
	ХЕИ					
	РСПАБ					
	Гражданска защита					
	Комуникационни оператори					
	ИДГН	50		50		20
	Община					
	Агенция по кадастъра					
12	Разходи по назначаване и провеждане на държавна приемателна комисия	50		50		10
13	Разходи по издаване на разрешения за ползване	50		50		50
II.	ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ	120	400	227	120	227

1 Изключно-възстановителни работи

	изрязване на пътна настилка;	44	53	26	44	26
	разбиване на пътна настилка;	5	6	4	5	4
	изкопаване на шурф;	57	71	29	57	29
	натоварване и извозване на строителни отпадъци;	12	15	9	12	9
	такса за депониране на строителни отпадъци;	5	6	4	5	4
	направа на пясъчна подстилка и надсипка;	3	4	2	3	2
	засипване на шурфа с прослойно трамбоване;	9	11	7	9	7
	направа на основа на път от несортиран трошен камък;	2	3	2	2	2
	възстановяване на пътна настилка.	25	31	19	25	19
2	Монтажни работи	164	205	67	164	67
	електрофитингово заваряване;	34	46	29	34	29
	огневи работи при връзване с изпускане на газ от участък на газоразпределителната мрежа;	120	134	28	120	28
	огневи работи при връзване под налягане в газоразпределителната мрежа-стомана;					
	заваръчно монтажни и изолационни работи по газопроводното отклонение – стомана;					
	безразрушителен контрол на заварени съединения стомана.	10	25	10	10	10
3	Излаз към ГРЗП	52	167	34	52	34
	монтажни работи	52	167	34	52	34
4	Свързване на ГРЗП към газовата инсталация	52	110	35	52	25
	монтажни работи	52	110	35	52	25
	Общо разходи за присъединяване	1445	1697	1252	1445	722

ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ

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

Потребителски групи и подгрупи	Пределни цени (лв./клиент)
Промислени	1 047
до 1055 MWh	1 445
до 4220 MWh	1 697
ОА и търговски	899
до 211 MWh	1 252
до 1055 MWh	1 445
Битови	722