

E-15-23-5
25.02.2026г.

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

**ДО
КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО
И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

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

От "ГАЗИНЖЕНЕРИНГ" ООД

(фирма на заявителя)

(5870) гр. Долни Дъбник, обл. Плевен, ул. "Христо Янчев" №57
(седалище и адрес на управление)

(5870) гр. Долни Дъбник, обл. Плевен, ул. "Христо Янчев" №57
(пълен и точен адрес за кореспонденция)

ЕИК по БУЛСТАТ 114138293

Банка: _____ к"АД, IBAN: E _____ 4, BIC/SWIFT:

Телефон: 064/800730; 064/841730; факс: 064 841478; e-mail: a.petkova@tassy.bg

Лицензия № Л-155-08/17.12.2004г. за разпределение на природен газ за територията на община Долни Дъбник

Лицензия № Л-155-12/27.04.2009г. за осъществяване на дейността снабдяване с природен газ от краен снабдител за територията на община Долни Дъбник
(вид на дейността)

представявано от **Анка Златева Петкова**
(трите имена)

ЕГН: _____ 9, документ за самоличност: № 6 _____

изд. на _____ г. от _____

на длъжност **Управител**

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

Моля, на основание чл. 30, ал. 1, т. 8, т. 11 и т. 12 от Закона за енергетиката (ЗЕ), за регулаторен период 2026г.-2027г. за територията на община Долни Дъбник, да бъдат утвърдени следните цени:

1. Пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на Дружеството:

Пределни цени (евро/MWh, без ДДС)

Промишлени потребители:

до 105,5 MWh вкл.	12,28
над 105,5 MWh до 1055 MWh	5,23
над 1055 MWh до 10550 MWh	3,60
над 10550 MWh	1,36

ОА и търговски потребители

до 105,5 MWh вкл.	14,35
над 105,5 MWh до 1055 MWh	11,88

Битови потребители	12,56
---------------------------	--------------

2. Снабдяване с природен газ:

Пределни цени (евро/MWh, без ДДС)

Промишлени потребители:

до 105,5 MWh вкл.	4,02
над 105,5 MWh до 1055 MWh	4,02
над 1055 MWh до 10550 MWh	4,02
над 10550 MWh	4,02

ОА и търговски потребители

до 105,5 MWh вкл.	5,00
над 105,5 MWh до 1055 MWh	5,00

Битови потребители	5,08
---------------------------	-------------

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

Цени за присъединяване на потребители към ГРМ (евро без ДДС)

Промишлени потребители:

до 105,5 MWh вкл.	1 130,00
над 105,5 MWh до 1055 MWh	1 325,00
над 1055 MWh до 10550 MWh	2 075,00
над 10550 MWh	2 919,00

ОА и търговски потребители

до 105,5 MWh вкл.	1 165,00
над 105,5 MWh до 1055 MWh	1 850,00

Битови потребители	680,00
---------------------------	---------------

2. Приложени документи (задължителни):

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

2. 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.
3. Предложение за утвърждаване на цени на природен газ за регулаторен период 2026-2027 г. на хартиен носител - 1 екземпляр;
3. Предложение за утвърждаване на цени на природен газ за регулаторен период 2026-2027 г. на електронен носител - 1 екземпляр;
4. Годишен финансов отчет за 2024г. с приложения към него, изготвен в съответствие с изискванията на Закона за счетоводството и приложимите счетоводни стандарти
 - 4.1. Доклад за дейността 2024
 - 4.2. Доклад на независимия одитор 2024
5. Годишен финансов отчет за 2025г. – отчет за приходите и разходите, баланс, отчет за паричния поток на „Газинженеринг“ ООД, гр. Долни Дъбник
 - 5.1. Баланс 2025 в евро
 - 5.2. Отчет за приходите и разходите 2025 в евро
6. Прогнозни годишни финансови отчети – отчет за приходите и разходите, баланс, отчет за паричния поток на „Газинженеринг“ ООД, гр. Долни Дъбник за 2026г.
 - 6.1. Баланс 2026
 - 6.2. Отчет за приходите и разходите 2026г.
7. Прогнозни годишни финансови отчети – отчет за приходите и разходите, баланс, отчет за паричния поток на „Газинженеринг“ ООД, гр. Долни Дъбник за 2027г.
 - 7.1. Баланс 2027
 - 7.2. Отчет за приходите и разходите 2027г.
8. Информация по групи клиенти за базисната година, включително брой на клиентите, продажби на природен газ, приходи и данни за фактурирането;
9. 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;
- 10.2. Доказателства за оповестяване на предложението за цени по смисъла на чл.36а от Закона за енергетиката и чл.33 от НРЦПГ: Скриншот на обявата във вестник „Посредник“ и в сайта на „Газинженеринг“ООД;
- 10.3. Цени в офиса
- 10.4. Обява в офиса
- 10.5. Цени в офиса
- 10.6. Екранна снимка_18-12-2025_195848_posredniknews.com
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.
12. Копия от търговски логовори, по които „Газинженеринг“ООД купува природен газ
 - 12.1. "
 - 12.2. "
 - 12.3. "Г
 - 12.4. "
13. Справка_CO2_Емисии_Квоти
14. Амортизационен план КЕВР-2012-2024

В съответствие с Правилата за достъп, използване и съхраняване на документи, декларирам като представляващи тайна, която следва да бъде защитена: личните данни на Управителя на Дружеството - ЕГН, документ за самоличност, издаден от..... на дата....., обслужващата банка на Дружеството, IBAN, BIC. Очаквам като търговска и производствена тайна да бъдат третираны обичайно считаните за такива данни, касаещи цени, срокове и условия на плащане по търговски договори.

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

Дата 24.02.2026 г.

Подпис _____



ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ

"ГАЗИИЖЕНЕРИНГ" ООД

СПРАВКА № 1-А АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - разпределение

(хил. лв.)

АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - Разпределителни газопроводи - линейна част и отклонения

Амортизационен срок		25		
		2025 - базова прогнозна	2026	2027
1	Начална балансова стойност		329	307
2	Отчетна стойност на придобитите активи		19	19
3	Амортизации		-40	-41
4	Крайна балансова стойност		307	286
		2025 - базова прогнозна	2026	2027
Придобити активи (лв.)			19	19
2025-базова прогнозна	Отчетна стойност на активи към нач. Рег.пер.	993,547	40	40
2026	Аморт.начисл. към началото на рег.период	664,846	0	1
2027				0
Сумарни амортизации			40	41

78 80

АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - ДМА (СЪОРЪЖЕНИЯ)

Амортизационен срок		15		
		2025 - базова прогнозна	2026	2027
1	Начална балансова стойност		44	76
2	Отчетна стойност на придобитите активи		40	6
3	Амортизации		-9	-10
4	Крайна балансова стойност		76	72
		2025 - базова прогнозна	2026	2027
Придобити активи (лв.)			40	6
2025-базова прогнозна	Отчетна стойност на активи към нач. Рег.пер.	110,224	7	7
2026	Аморт.начисл. към началото на рег.период	65,896	1	3
2027				0
Сумарни амортизации			9	10

17,007 20,045

АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - ДМА (СЪОРЪЖЕНИЯ - БИТОВИ)

Амортизационен срок		5		
		2025 - базова прогнозна	2026	2027
1	Начална балансова стойност		2	3
2	Отчетна стойност на придобитите активи		30	151
3	Амортизации		-8	-4
4	Крайна балансова стойност		3	150
		2025 - базова прогнозна	2026	2027
Придобити активи (лв.)			30	151
2025-базова прогнозна	Отчетна стойност на активи към нач. Рег.пер.	116,001	23	23
2026	Аморт.начисл. към началото на рег.период	113,529	3	6
2027				15
Сумарни амортизации			26	44

АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - СГРАДИ

Амортизационен срок		25		
		2025 - базова прогнозна	2026	2027
1	Начална балансова стойност		0	0
2	Отчетна стойност на придобитите активи		0	0
3	Амортизации		0	0
4	Крайна балансова стойност		0	0
		2025 - базова прогнозна	2026	2027

	Придобити активи (лв.)			
2025-базова прогнозна	Отчетна стойност на активи към нач. Рег.пер.	0,000	0	0
2026	Аморт.начисл. към началото на рег.период	0,000	0	0
2027				0
	Сумарни амортизации		0	0

АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - ДМА (ДРУГИ)

Амортизационен срок		5		
		2025 - базова прогнозна	2026	2027
1	Начална балансова стойност		0,47	0,35
2	Отчетна стойност на придобитите активи		0,00	0,00
3	Амортизации		-0,12	-0,12
4	Крайна балансова стойност		0,35	0,22
		2025 - базова прогнозна	2026	2027
	Придобити активи (лв.)			
2025-базова прогнозна	Отчетна стойност на активи към нач. Рег.пер.	0,614	0,12	0,12
2026	Аморт.начисл. към началото на рег.период	0,145	0,00	0,00
2027				0
	Сумарни амортизации		0	0

АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - ДНА

Амортизационен срок		7		
		2025 - базова прогнозна	2026	2027
1	Начална балансова стойност		0	0
2	Отчетна стойност на придобитите активи		0	0
3	Амортизации		0	0
4	Крайна балансова стойност		0	0
		2025 - базова прогнозна	2026	2027
	Придобити активи (лв.)			
2025-базова прогнозна	Отчетна стойност на активи към нач. Рег.пер.	2,171	0	0
2026	Аморт.начисл. към началото на рег.период	2,171	0	0
2027				0
	Сумарни амортизации		0	0

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

Амортизационен срок		25		
		2025 - базова прогнозна	2026	2027
1	Начална балансова стойност		52	68
2	Отчетна стойност на придобитите активи		20	20
3	Амортизации		-5	-6
4	Крайна балансова стойност		68	83
		2025 - базова прогнозна	2026	2027
	Придобити активи (лв.)		20	20
2025-базова прогнозна	Отчетна стойност на активи към нач. Рег.пер.	111,419	4	4
2026	Аморт.начисл. към началото на рег.период	58,931	0	1
2027				0
	Сумарни амортизации		5	6

ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ
 "ГАЗИНЖЕНЕРИНГ" ООД
 СПРАВКА № 1-Б АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - разпределение
 (хил. лв.)

№	Описание	Стойности		
		2025 - базова прогноза	2026	2027
1	Отчетна стойност	1 223	1 312	1 488
1.1	Разпределителни газопроводи - линейна част и отклонения	994	1 012	1 032
1.2	Съоръжения	110	151	157
1.3	Битови съоръжения	116	145,966	297
1.4	Сгради	0	0	0
1.5	Други ДМА	1	1	1
1.7	ДНА	2	2	2
1.8	ДМА, изградени за сметка на приходите от присъединяване	111	132	152
2	Годишна амортизационна квота	-70	-57	-55
2.1	Разпределителни газопроводи - линейна част и отклонения	-40	-40	-41
2.2	Съоръжения	-7	-9	-10
2.3	Битови съоръжения	-23	-8	-4
2.4	Сгради	0	0	0,00
2.5	Други ДМА	0	0	0
2.7	ДНА	0	0	0
2.8	ДМА, изградени за сметка на приходите от присъединяване	-4	-5	-6
3	Начислена до момента амортизация	-847	-904	-959
3.1	Разпределителни газопроводи - линейна част и отклонения	-665	-705	-746
3.2	Съоръжения	-66	-75	-85
3.3	Битови съоръжения	-114	-121,529	-126
3.4	Сгради	0	0	0
3.5	Други ДМА	0	0	0
3.7	ДНА	-2	-2	-2
3.8	ДМА, изградени за сметка на приходите от присъединяване	-59	-64	-69
4	Балансова стойност	376	408	530
4.1	Разпределителни газопроводи - линейна част и отклонения	329	307	286
4.2	Съоръжения	44	76	72
4.3	Битови съоръжения	2	24,44	171,43
4.4	Сгради	0,0	0,0	0
4.5	Други ДМА	0,5	0,3	0
4.7	ДНА	0,0	0,0	0
4.8	ДМА, изградени за сметка на приходите от присъединяване	52	68	83

АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - Разпределителни газопроводи - линейна част и отклонения

АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - СГРАДИ

Амортизационен срок		25		
		2025 - базова прогнозна	2026	2027
1	Начална балансова стойност		0	0
2	Отчетна стойност на придобитите активи		0	0
3	Амортизации		0	0
4	Крайна балансова стойност		0	0
		2025 - базова прогнозна	2026	2027
Придобити активи (лв.)				
2025-базова прогнозна	Отчетна стойност на придобитите активи	4,481	0	0
2026	Начислена към началото на рег. период	4,481	0	0
2027				0
Сумарни амортизации			0	0

АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - ДМА (ДРУГИ)

Амортизационен срок		25		
		2025 - базова прогнозна	2026	2027
1	Начална балансова стойност		9	8
2	Отчетна стойност на придобитите активи		0	0
3	Амортизации		-1	-1
4	Крайна балансова стойност		8	6
		2025 - базова прогнозна	2026	2027
Придобити активи (лв.)				
2025-базова прогнозна	Отчетна стойност на придобитите активи	33,183	1,33	1,33
2026	Начислена към началото на рег. период	24,339	0,000	0,000
2027				0
Сумарни амортизации			1	1

АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - ДНА

Амортизационен срок		7		
		2025 - базова прогнозна	2026	2027
1	Начална балансова стойност		0	0
2	Отчетна стойност на придобитите активи		0	0
3	Амортизации		0	0
4	Крайна балансова стойност		0	0
		2025 - базова прогнозна	2026	2027
Придобити активи (лв.)				
2025-базова прогнозна	Отчетна стойност на придобитите активи	0,61	0	0
2026	Начислена към началото на рег. период	0,61	0	0
2027				0
Сумарни амортизации			0	0

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

Амортизационен срок		25		
		2009 - базова	2 026	2 027
1	Начална балансова стойност		0	0
2	Отчетна стойност на придобитите активи		0	0
3	Амортизации		0	0
4	Крайна балансова стойност		0	0
		2009 - базова	2 026	2 027
Придобити активи (лв.)				
2 009	Отчетна стойност на придобитите активи			
2 010	Начислена към началото на рег. период		0	0
2 011				0
2 012				
2 013				
2 014				
Сумарни амортизации			0	0

ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ

"ГАЗИНЖЕНЕРИНГ"ООД

СПРАВКА № 1-Г АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - снабдяване

(хил. лв.)

№	Описание	Стойности		
		2025 - базова прогноза	2026	2027
1	Отчетна стойност	38	38	38
1.1	Разпределителни газопроводи - линейна част и отклонения	0	0	0
1.2	Съоръжения	0	0	0
1.3	Битови съоръжения	0	0	0
1.4	Сгради	4	4	4
1.5	Други ДМА	33	33	33
1.7	ДНА	1	1	1
1.8	ДМА, изградени за сметка на приходите от присъединяване	0	0	0
2	Годишна амортизационна квота	-1	-1	-1
2.1	Разпределителни газопроводи - линейна част и отклонения	0	0	0
2.2	Съоръжения	0	0	0
2.3	Битови съоръжения	0	0	0
2.4	Сгради	0	0	0
2.5	Други ДМА	-1	-1	-1
2.7	ДНА	0	0	0
2.8	ДМА, изградени за сметка на приходите от присъединяване	0	0	0
3	Начислена до момента амортизация	-29	-31	-32
3.1	Разпределителни газопроводи - линейна част и отклонения	0	0	0
3.2	Съоръжения	0	0	0
3.3	Битови съоръжения	0	0	0
3.4	Сгради	-4	-4	-4
3.5	Други ДМА	-24	-26	-27
3.7	ДНА	-1	-1	-1
3.8	ДМА, изградени за сметка на приходите от присъединяване	0	0	0
4	Балансова стойност	9	8	6
4.1	Разпределителни газопроводи - линейна част и отклонения	0,00	0,00	0,00
4.2	Съоръжения	0,00	0,00	0,00
4.3	Битови съоръжения	0,00	0,00	0,00
4.4	Сгради	0,00	0,00	0,00
4.5	Други ДМА	8,84	7,52	6,19
4.7	ДНА	0,00	0,00	0,00
4.8	ДМА, изградени за сметка на приходите от присъединяване	0,00	0,00	0,00

ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ
"ГАЗИНЖЕНЕРИНГ"ООД
СПРАВКА № 2 ПРИХОДИ ОТ ПРИСЪЕДИНЯВАНЕ

Групи и подгрупи потребители	Стойности /хил. лв./			
	2025 - базова прогноза	2026	2027	Общо
Промислени потребители	0,000	0	0	0
ОА и търговски	0,000	0	0	0
Битови потребители	1,515	20	20	41
Общо	2	20	20	41

ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ
 "ГАЗИГЖЕНЕРИНГ"ООД
 СПРАВКА № 3 ДЪЛГОТРАЙНИ АКТИВИ

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

№	Описание	Стойности			
		2025 - базова прогноза	2026	2027	Общо
Дейност Разпределение					
1	Балансови стойности на ДМА, в т.ч.	429	477	613	1 090
1.1	Балансови стойности на ДМА , свързани с дейността на предприятието съгласно лицензията в т.ч.:	376	408	530	938
1.1.1	Балансови стойности на ДМА , наети от предприятието, по силата на договор за финансов лизинг		3,842	3,438	7,28
1.2	Балансови стойности на ДМА , придобити за сметка на финансираня. в т.ч.	52	68	83	151
1.2.1	Балансова стойност на активи изградени с приходи от присъединяване	52	68	83	151
1.2.2	Други				0
1.3	Балансови стойности на ДМА , несвързани с дейността на предприятието съгласно лицензията	0,92	0,92	0,92	1,830
2	Балансови стойности на ДНА	0	0	0	0
Дейност Снабдяване					
1	Балансови стойности на ДМА, в т.ч.	9	8	6	14
1.1	Балансови стойности на ДМА , свързани с дейността на предприятието съгласно лицензията в т.ч.:	9	8	6	14
1.1.1	Балансови стойности на ДМА , наети от предприятието, по силата на договор за финансов лизинг	8,494	3,842	3,438	7,280
1.2	Балансови стойности на ДМА , придобити за сметка на финансираня. в т.ч.	0	0	0	0
1.2.1	Балансова стойност на активи изградени с приходи от присъединяване	0	0	0	0
1.2.2	Други				0
1.3	Балансови стойности на ДМА , несвързани с дейността на предприятието съгласно лицензията	0,229	0,229	0,229	0,458
2	Балансови стойности на ДНА	0	0	0	0

ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ
"ГАЗИНЖЕНЕРИНГ"ООД
СПРАВКА № 4 ГОДИШНИ РАЗХОДИ

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

(хил. евро.)

№	Описание	Стойности			
		2025 - базова прогнозна	2026	2027	Общо
Дейност Разпределение					
	Общи разходи	71,662	101,743	114,795	216,538
I	Разходи за експлоатация и поддръжка на ГРМ - УПР	68,903	98,047	111,610	209,657
1	Разходи за материали, в т.ч.	0,010	1,017	1,055	2,072
	Горива за автотранспорт		0,250	0,288	0,539
	Работно облекло		0,153	0,153	0,307
	Канцеларски материали	0,010	0,102	0,102	0,205
	Материали за текущо поддръжане		0,511	0,511	1,023
2	Разходи за външни услуги, в т.ч.	15,248	16,184	16,918	33,101
	Застраховки	1,961	2,118	2,287	4,405
	Данъци и такси разпределение	1,442	1,442	1,442	2,884
	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	0,510	0,551	0,595	1,146
	Абонаментно поддръжане, аварийна готовност	4,226	4,226	4,226	8,452
	Въоръжена и противопожарна охрана				0,000
	Наеми				0,000
	Проверка на уреди	6,026	6,508	7,028	13,536
	Съдебни разходи		0,256	0,256	0,511
	Експертни и одиторски разходи	1,084	1,084	1,084	2,168
	Вода, отопление и осветление				0,000
3	Разходи за амортизации в т.ч.	37,058	57,340	55,658	112,998
	Разходи за амортизации в т.ч:	36,250	56,936	55,253	112,189
	Разходи за амортизации на ДМА, придобити чрез финансов лизинг		0,404	0,404	0,809
4	Разходи за заплати и възнаграждения	13,316	18,484	29,528	48,011
5	Разходи за социални осигуровки	2,586	3,590	5,734	9,324
6	Социални разходи	0,603	1,206	2,411	3,617
7	Други разходи	0,082	0,227	0,306	0,533
	Служебни карти				0,000
	Охрана на труда	0,036	0,072	0,143	0,215
	Разходи за реклама и маркетинг дейност	0,015	0,018	0,020	0,038
	Командировки		0,102	0,102	0,205
	Данъци удържани при източника				0,000
	Разходи за публикации	0,031	0,035	0,041	0,076
II	Разходи пряко зависещи от пренесените/доставените количества природен	2,758	3,696	3,185	6,881
	Одорант		0,153	0,153	0,307
	Материали за текущо поддръжане	0,054	0,256	0,256	0,511
	Загуби на газ	2,230	2,230	2,230	4,461
	Други разходи	0,474	1,057	0,546	1,603
Дейност снабдяване					

	Общи разходи	30,619	34,117	205,390	239,507
I	Разходи за снабдяване с природен газ - УПР	30,507	33,749	34,053	67,803
1	Разходи за материали, в т.ч.	0,412	0,473	0,544	1,018
	Горива за автотранспорт	0,218	0,250	0,288	0,539
	Работно облекло				0,000
	Канцеларски материали	0,010	0,011	0,013	0,024
	Материали за текущо поддържане	0,184	0,212	0,243	0,455
2	Разходи за външни услуги, в т.ч.	11,403	12,386	12,618	25,004
	Застраховки	0,916	0,916	0,916	1,832
	Данъци и такси снабдяване	3,121	3,121	3,121	6,243
	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	0,510	0,551	0,595	1,146
	Абонаментно поддържане, аварийна готовност	3,190	3,190	3,190	6,381
	Въоръжена и противопожарна охрана				0,000
	Наеми				0,000
	Проверка на уреди	2,182	2,357	2,545	4,902
	Съдебни разходи		0,256	0,256	0,511
	Експертни и одиторски разходи	1,483	1,483	1,483	2,965
	Вода, отопление и осветление		0,511	0,511	1,023
3	Разходи за амортизации в т.ч.	2,136	1,732	1,732	3,464
	Разходи за амортизации в т.ч:	1,327	1,327	1,327	2,655
	Разходи за амортизации на ДМА, придобити чрез финансов лизинг	0,809	0,404	0,404	0,809
4	Разходи за заплати и възнаграждения	13,316	14,880	14,880	29,759
5	Разходи за социални осигуровки	2,586	2,890	2,890	5,779
6	Социални разходи	0,603	1,206	1,206	2,411
7	Други разходи	0,051	0,184	0,184	0,368
	Служебни карти		0,000	0,000	0,000
	Охрана на труда	0,036	0,036	0,036	0,071
	Разходи за реклама и маркетинг дейност	0,015	0,046	0,046	0,092
	Командировки		0,102	0,102	0,205
	Данъци удържани при източника				0,000
II	Разходи пряко зависещи от количеството природен газ	0,112	0,368	171,337	171,705
	Други разходи	0,112	0,368	171,337	171,705

ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ**"ГАЗИНЖЕНЕРИНГ" ООД****СПРАВКА № 5 КАПИТАЛ**

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

№	Описание	Единица мярка	Стойности			
			2025 - базова прогнозна	2026	2027	Общо
1	Собствен капитал	хил. лв.	459	459	459	459
2	Привлечен капитал в т.ч.	хил. лв.	233	224	216	216
2.1	Дългосрочни заеми, с които са придобити активи, невключващи тези по договорите за финансов лизинг	хил. лв.	224,44	216,68	208,92	209
2.2	Среднопретеглена норма на възвръщаемост на заемите по 2.1	%	1,04%	1,04%	1,04%	1%
2.3	Дългосрочни заеми, с които са придобити активи по договори за финансов лизинг	хил. лв.	8,494	7,685	6,876	6,88
2.4	Среднопретеглена норма на възвръщаемост на заемите по 2.3	%	2,3%	2,3%	2,3%	2%
2.5	Краткосрочни заеми	хил. лв.				0
2.6	Среднопретеглена норма на възвръщаемост на заемите по 2.5	%				0%

ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ
 "ГАЗИНЖЕНЕРИНГ"ООД
 СПРАВКА № 6 НЕОБХОДИМ ОБОРОТЕН КАПИТАЛ

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

33,65

№	Описание	Единица мярка	Стойности			
			2025 - базова прогнозна	2026	2027	Общо
Дейност Разпределение						
1	Условно-постоянни разходи	хил. евро.	69	98	112	210
2	Разходи за амортизации	хил. евро.	37	57	56	113
3	Променливи разходи	хил. евро.	3	4	3	7
4	НОК	хил. евро.	4	6	7	
Дейност Снабдяване						
1	Условно-постоянни разходи	хил. евро.	31	34	34	68
2	Разходи за амортизации	хил. евро.	2	2	2	3
3	Променливи разходи	хил. евро.	0	0	171	172
4	Разходи за покупка на газ	хил. евро.	609	749	797	1 546
5	НОК	хил. евро.	80	98	125	223

ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ

"ГАЗИНЖЕНЕРИНГ"ООД

СПРАВКА № 7 КАПИТАЛОВА СТРУКТУРА И ДАНЪЧНИ ЗАДЪЛЖЕНИЯ

№	Описание	Единица мярка	2025 - базова прогнозна	2026	2027	Общо
1	Собствен капитал	хил. лв.	459	459	459	918
2	Дял на собствен капитал	%	66,34%	67,17%	68,02%	67,59%
3	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	7,67%	7,67%	7,67%	7,67%
4	Привлечен капитал	хил. лв.	233	224	216	440
5	Дял на привлечен капитал	%	33,66%	32,83%	31,98%	32,41%
6	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%	1,1%	1,1%	1,1%	1,1%
7	Данъчни задължения	%	10,00%	10,00%	10,00%	10,00%
8	НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ	%	6,02%	6,08%	6,14%	6,11%

ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ
"ГАЗИНЖЕНЕРИИГ"ООД

СПРАВКА № 8-А ХАРАКТЕРИСТИКА НА ГРУПИТЕ ПОТРЕБИТЕЛИ ЗА РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ

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

ГРУПИ ПОТРЕБИТЕЛИ	Стойности											
	2025 - базова прогноза			2026			2027			Общо за РП		
	MWh/год	MWh/час	брой	MWh/год	MWh/час	брой	MWh/год	MWh/час	брой	MWh/год	MWh/час	брой
Промислени потребители	14 393	32	16	15 800	32	16	16 880	32	16	16 880	32	16
ОА и търговски	1 503	6	24	1 500	6	24	1 500	6	24	1 500	6	24
Битови потребители	2 191	10	382	4 944	11	412	5 304	12	442	5 304	12	442
ОБЩО	18 087	49	422	22 244	49	452	23 684	50	482	23 684	50	482
Коефициенти на разпределение на разходите зависещи от количествата пренесен природен газ												
Промислени потребители	0,796			0,710			0,713			0,713		
ОА и търговски	0,083			0,067			0,063			0,063		
Битови потребители	0,121			0,222			0,224			0,224		
ОБЩО	1,000			1,000			1,000			1,000		

СПРАВКА ХАРАКТЕРИСТИКА НА ПОДГРУПИТЕ ПОТРЕБИТЕЛИ

ПОДГРУПИ НА ГРУПИТЕ ПОТРЕБИТЕЛИ	Стойности											
	2025 - базова прогноза			2026			2027			Общо за РП		
	MWh/год	MWh/час	брой	MWh/год	MWh/час	брой	MWh/год	MWh/час	брой	MWh/год	MWh/час	брой
Промислени потребители	14 393	32	16	15 800	32	16	16 880	32	16	16 880	32	16
до 105,5 MWh вкл.	227,664	4	11	300,00	4	11	380,00	4	11	380	4	11
над 105,5 MWh до 1055 MWh	1 081,237	5	3	1 000,00	5	3	1 000,00	5	3	1 000	5	3
над 1055 MWh до 10550 MWh	13 084,529	11	2	3 500,00	11	1	3 500,00	11	1	3 500	11	1
над 10550 MWh		13		11 000,00	13	1	12 000,00	13	1	12 000	13	1
										0	0	0
ОА и търговски	1 503	6	24	1 500	6	24	1 500	6	24	1 500	6	24
до 105,5 MWh вкл.	413,555	2	16	500,00	2	16	500,00	2	16	500	2	16
над 105,5 MWh до 1055 MWh	1 089,372	4	8	1 000,00	4	8	1 000,00	4	8	1 000	4	8
										0	0	0
										0	0	0
Битови потребители	2 191	10	382	4 944	11	412	5 304	12	442	5 304	12	442
	2 191,033	10	382	4 944	11	412	5 304	12	442	5 304	12	442
										0	0	0
										0	0	0
										0	0	0
ОБЩО	18 087	49	422	22 244	49	452	23 684	50	482	23 684	50	482

ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ

"ГАЗИНЖЕНЕРИНГ" ООД

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							
	2025 - базова прогнозна		2026		2027		Общо	
	MWh/год	брой	MWh/год	брой	MWh/год	брой	MWh/год	брой
Промислени потребители	14 393	16	15 800	16	16 880	16	16 880	16
ОА и търговски	1 503	24	1 500	24	1 500	24	1 500	24
Битови потребители	2 191	382	4 944	412	5 304	442	5 304	442
ОБЩО	18 087	422	22 244	452	23 684	482	23 684	482
Коефициенти на разпределение на разходите зависещи от консумацията - за променливи приходи								
Промислени потребители	0,796		0,710		0,713		0,713	
ОА и търговски	0,083		0,067		0,063		0,063	
Битови потребители	0,121		0,222		0,224		0,224	
	0,000		0,000		0,000		0,000	
ОБЩО	1,000		1,000		1,000		1,000	

ХАРАКТЕРИСТИКА НА ПОДГРУПИТЕ ПОТРЕБИТЕЛИ

ПОДГРУПИ НА ГРУПИТЕ ПОТРЕБИТЕЛИ	Стойности							
	2025 - базова прогнозна		2026		2027		Общо за РП	
	MWh/год	брой	MWh/год	брой	MWh/год	брой	MWh/год	брой
Промислени потребители	14 393	16	15 800	16	16 880	16	16 880	16
до 105,5 MWh вкл.	228	11	300	11	380	11	380	11
над 105,5 MWh до 1055 MWh	1 081	3	1 000	3	1 000	3	1 000	3
над 1055 MWh до 10550 MWh	13 085	2	3 500	1	3 500	1	3 500	1
над 10550 MWh	0	0	11 000	1	12 000	1	12 000	1
	0	0	0	0	0	0	0	0
ОА и търговски	1 503	24	1 500	24	1 500	24	1 500	24
до 105,5 MWh вкл.	414	16	500	16	500	16	500	16
над 105,5 MWh до 1055 MWh	1 089	8	1 000	8	1 000	8	1 000	8
	0	0	0	0	0	0	0	0
	0	0	0	0	0	0	0	0
Битови потребители	2 191	382	4 944	412	5 304	442	5 304	442
	2 191	382	4 944	412	5 304	442	5 304	442
ОБЩО	18 087	422	22 244	452	23 684	482	23 684	482

ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ

"ГАЗИНЖЕНЕРИНГ" ООД

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

Прогнозни инвестиции

хил. лв.

Инвестиции	базова прог	2026	2027	Общо
Газоразпределителна мрежа	994	18,77	19,44	38
Съоръжения, без битови	108	40,42	6,17	47
Съоръжения битови	128	29,96	150,99	181
Общо	1 230	89	177	266

Коефициенти на разпределение на възвръщаемост и УПР

хил. лв.

Група	базова прог	2026	2027	Общо
По години				
Промислени потребители	231	17	5	22
ОА и търговски	115	19	2	21
Битови потребители	440	47	168	215
Общо	786	83	175	258
С натрупване				
Промислени потребители	231	248	253	253
ОА и търговски	115	134	135	135
Битови потребители	440	488	656	656
Общо	786	869	1 044	1 044
Коефициенти на разпределение				
Промислени потребители	0,294	0,286	0,242	0,242
ОА и търговски	0,146	0,154	0,129	0,129
Битови потребители	0,560	0,561	0,628	0,628
Общо	1,0	1,0	1,0	1,0

ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ

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

Прогнозни инвестиции

Коэффициенти на разпределение на възвръщаемост и УПР

Група	- базова прог	2026	2027	Общо
Брой потребители - с натрупване				
Промислени потребители	16	16	16	16
ОА и търговски	24	24	24	24
Битови потребители	382	412	442	442
Общо	422	452	482	482
Промислени потребители	16	16	16	16
ОА и търговски	24	24	24	24
Битови потребители	382	412	442	442
Общо	422	452	482	482
Коэффициенти на разпределение на пост. разходи и възвръщаемостта				
Промислени потребители	0,04	0,14	0,16	0,03
ОА и търговски	0,06	0,06	0,05	0,05
Битови потребители	0,91	0,80	0,78	0,92
Общо	1,0	1,0	1,0	1,0

Показател	- базова прог	2026	2027	Общо
УПР	31	34	34	240
Възвръщаемост	5	6	8	14
Общо	36	40	42	254
Продажби				
Промислени потребители	14 393	15 800	16 880	32 680
ОА и търговски	1 503	1 500	1 500	3 000
Битови потребители	2 191	4 944	5 304	10 248
Общо	18 087	22 244	23 684	45 928
Коэффициент на разпределение на разходите				
Промислени потребители	0,04	0,04	0,03	0,03
ОА и търговски	0,06	0,05	0,05	0,05
Битови потребители	0,91	0,91	0,92	0,92
Общо	1,00	1,00	1,00	1,00
Коэффициент на разпределение на възвръщаемостта				
Промислени потребители	0,80	0,71	0,71	0,71
ОА и търговски	0,08	0,07	0,06	0,07
Битови потребители	0,12	0,22	0,22	0,22
Общо	1,00	1,00	1,00	1,00

ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ

"ГАЗИНЖЕНЕРИНГ" ООД

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

Разпределителни газопроводи - линейна част

Участък	Налягане (bar)	Материал (СТ/PE-HD)	Диаметър (мм)	Дебелина на стената (мм)	Часов разход, MWh/час				Дължина (м)	Стойност (хил. евро.)	Стойност			
					П	ОА	Бит	Общо			П	ОА	Бит	
2025 - базова прогнозна														
У246	6	СТ	108	4,0	1	1,2	1	4	650,00	26,47	8	8	10	
У277	12	СТ	76	4,5	2			2	326,00	12,70	13	0	0	
У272	4	PE-HD	63	5,8	1			1	406,00	10,69	11	0	0	
У273	4	PE-HD	63	5,8	1			1	100,00	2,63	3	0	0	
У32	4	PE-HD	63	5,8	1	1	2	3	131,60	3,49	1	1	2	
У30	4	PE-HD	63	5,8	0	1	0	1	136,14	3,61	1	2	1	
У3	4	PE-HD	63	5,8	0	1	1	3	155,60	4,12	1	1	2	
У31	4	PE-HD	63	5,8	1	1	0	2	49,60	1,31	0	1	0	
У10	4	PE-HD	32	2,9		0	0	1	231,90	5,64	0	3	3	
У10а	4	PE-HD	32	2,9		0	0	1	61,10	1,49	0	1	1	
У42Б	4	PE-HD	32	2,9	1	1	1	3	45,00	1,07	0	0	1	
У43	4	PE-HD	63	5,8	1	1	1	3	29,60	0,79	0	0	0	
У44	4	PE-HD	63	5,8	1	0	1	2	137,60	3,92	1	1	2	
У44А	4	PE-HD	32	3,0	0	0	0	1	49,80	1,17	0	1	0	
У45	4	PE-HD	63	5,8	1	0	1	2	86,56	2,46	1	0	2	
У46	4	PE-HD	63	5,8	1	0	1	2	88,86	2,53	1	0	1	
У47	4	PE-HD	63	5,8	1	0	1	2	110,80	3,15	1	1	2	
У77	4	PE-HD	32	3,0	0	0	0	0	65,10	1,53	0	0	1	
У78	4	PE-HD	32	3,0		0	0	0	80,40	2,29	0	1	1	
У125А	4,0	СТ	57	4,0		0	1	1	13,00	0,45	0	0	0	
У125	4,0	PE-HD	63	5,8		0	0	0	73,00	2,08	0	1	1	
У120В	4,0	СТ	33	3,5		0	0	0	14,50	0,47	0	0	0	
У120А	4,0	PE-HD	32	3,0		0	0	0	26,00	0,54	0	0	0	
У120Б	4,0	PE-HD	32	3,0			0	0	44,80	0,93	0	0	1	
У120	4	PE-HD	32	3,0		0	0	0	95,40	1,99	0	1	1	
У114	4	PE-HD	63	5,8		1	1	2	111,34	2,83	0	2	1	
У124	4	PE-HD	63	5,8		1	1	2	23,37	0,66	0	0	0	
У112	4	PE-HD	63	5,8		1	0	1	64,28	1,63	0	2	0	
У110	4	PE-HD	63	5,8		1	0	1	87,30	2,22	0	2	0	
У118	4	PE-HD	32	3,0			0	0	109,40	2,28	0	0	2	
У144	4	PE-HD	32	2,9			0	0	61,90	1,37	0	0	1	
У164	4	PE-HD	90	8,2	1	1	3	4	290,60	11,77	3	2	7	
У189А	4	PE-HD	90	8,2			0	0	86,30	3,24	0	0	3	
У186	4	PE-HD	90	8,2			0	0	87,30	3,28	0	0	3	
У158	4	PE-HD	90	8,2	1	1	2	4	230,00	9,31	3	1	5	
У155	4	PE-HD	90	8,2	1	1	2	4	130,00	5,26	1	1	3	
У163	4	PE-HD	90	8,2	1	1	2	4	86,00	3,48	1	1	2	
У143	4	PE-HD	90	8,2	1	1	2	4	178,00	7,21	2	1	4	
У136	4	PE-HD	32	3,0			0	0	108,70	2,40	0	0	2	
У4	4	PE-HD	32	2,9		0	0	0	50,40	1,35	0	1	0	
У4	4	PE-HD	32	2,9		0	0	0	81,20	0,85	0	1	0	
У4А	4	PE-HD	32	2,9			0	0	101,80	1,06	0	0	1	

Стойност
(хил. лв.)

51,774
24,834
20,905
5,149
6,817
7,052
8,060
2,569
11,032
2,907
2,097
1,546
7,661
2,295
4,819
4,948
6,169
3,000
4,476
0,875
4,060
0,924
1,060
1,827
3,890
5,533
1,300
3,194
4,339
4,461
2,675
23,016
6,339
6,412
18,216
10,296
6,811
14,098
4,698
2,632
1,656
2,077

Y210	4	PE-HD	63	5,8		0	1	2	89,40	2,41	0	1	2
Y7	4	PE-HD	63	5,8		0	0	0	98,90	2,64	0	1	1
Y9	4	PE-HD	63	5,8			0	0	185,30	4,95	0	0	5
Y8	4	PE-HD	32	2,9			0	0	69,00	1,51	0	0	2
Y6	4	PE-HD	32	2,9			0	0	48,50	1,06	0	0	1
Y26	4	PE-HD	32	2,9			0	0	168,30	3,69	0	0	4
Y68	4	PE-HD	32	3,0		0	0	0	131,00	2,81	0	2	1
Y70	4	PE-HD	32	3,0			0	0	168,00	3,60	0	0	4
Y39	4	PE-HD	63	5,8	0	0	0	1	69,20	1,88	1	1	0
Y109	4	PE-HD	32	3,0			0	0	20,10	0,38	0	0	0
Y121	4	PE-HD	32	3,0		0	1	1	20,80	0,39	0	0	0
Y220	4	PE-HD	63	5,8	0	0	1	2	85,70	2,34	0	1	1
Y258	4	PE-HD	63	5,8	0	0	1	2	58,00	1,58	0	0	1
Y256	4	PE-HD	63	5,8	0	0	0	1	60,00	1,64	1	0	0
Y266	4	PE-HD	63	5,8	0	0	0	1	57,60	1,57	0	1	1
Y262	4	PE-HD	32	3,0	0	0	0	1	60,00	1,35	0	0	1
Y265	4	PE-HD	32	3,0		0	0	1	61,00	1,38	0	0	1
Y264	4	PE-HD	32	3,0			0	0	89,80	2,03	0	0	2
Y224	4	PE-HD	32	3,0		0	0	0	98,60	2,23	0	0	2
Y195	4	PE-HD	63	5,8	0	0	0	1	159,00	4,34	1	2	2
Y221	4	PE-HD	32	3,0			0	0	108,00	2,44	0	0	2
Y268	4	CT	34	3,5		0		0	11,20	0,37	0	0	0
	4	PE-HD	32	3,0		0		0	168,50	3,39	0	3	0
Y65	4	PE-HD	32	2,9		0	0	0	61,00	1,28	0	1	0
Y148	4	PE-HD	32	3,0			0	0	145,20	3,21	0	0	3
Y154	4	PE-HD	32	3,0		0	0	0	66,30	1,47	0	0	1
Y185	4	PE-HD	32	3,0			0	0	15,40	0,34	0	0	0
Y118	4	PE-HD	32	3,0			0	0	99,00	2,19	0	0	2
Y126	4	PE-HD	32	2,9			0	0	30,00	0,63	0	0	1
Y113	4	PE-HD	32	3,0			0	0	127,10	2,96	0	0	3
Y87	4	PE-HD	63	5,8	0	1	0	1	46,80	1,42	0	1	0
Y119	4	PE-HD	32	3,0		0	0	0	61,50	1,10	0	0	1
Y119	4	PE-HD	32	3,0		0	0	0	78,00	1,46	0	0	1
Y134	4	PE-HD	63	5,8		0	0	0	125,10	3,37	0	2	2
Y156	4	PE-HD	32	3,0		0	0	0	99,62	2,20	0	1	1
Y149	4	PE-HD	32	3,0			1	1	191,37	4,23	0	0	4
Y147	4	PE-HD	32	3,0			1	1	41,12	0,91	0	0	1
Y145	4	PE-HD	32	3,0			0	0	141,85	3,13	0	0	3
Y189	4	CT	89	4,0			0	0	11,30	0,59	0	0	1
Y76	4	PE-HD	32	2,9			1	1	34,84	0,84	0	0	1
Y73	4	PE-HD	32	2,9		0	0	1	68,00	1,69	0	0	1
Y85	4	PE-HD	32	2,9		0	0	1	86,70	1,56	0	1	1
Y106	4	PE-HD	32	2,9		0	0	1	232,00	1,74	0	1	1
Y108	4	PE-HD	63	5,8		0	1	1	94,80	2,26	0	0	2
Y210	4	PE-HD	63	5,8		0	1	2	23,53	0,67	0	0	0
Y209	4	PE-HD	32	2,9		0	1	1	114,72	2,64	0	0	2
Y211	4	PE-HD	63	5,8	0	0	0	1	99,20	2,81	0	1	1
Y213	4	PE-HD	63	5,8	0	0	1	1	131,30	3,72	0	1	3
Y214	4	PE-HD	32	2,9			0	0	78,54	1,81	0	0	2
Y48	4	PE-HD	63	5,8	0	0	1	1	70,80	2,00	1	0	1
Y73	4	PE-HD	32	2,9		0	0	1	41,60	0,87	0	0	1
Y74	4	PE-HD	32	2,9			1	1	109,40	2,29	0	0	2

4,711
5,164
9,676
2,961
2,081
7,221
5,495
7,048
3,682
0,735
0,761
4,573
3,095
3,202
3,074
2,650
2,694
3,966
4,354
8,479
4,769
0,714
6,637
2,510
6,276
2,866
0,666
4,279
1,223
5,787
2,787
2,142
2,850
6,584
4,306
8,271
1,777
6,131
1,162
1,634
3,304
3,058
3,409
4,418
1,302
5,170
5,491
7,268
3,539
3,919
1,700
4,472

Y83	4	PE-HD	32	2,9			1	1	26,10	2,47	0	0	2
Y55	4	PE-HD	32	2,9		0	1	1	80,80	0,84	0	0	1
Y57	4	PE-HD	32	2,9			0	0	34,90	0,96	0	0	1
Y74	4	PE-HD	32	2,9			1	1	108,00	1,95	0	0	2
Y60	4	PE-HD	32	2,9			1	1	58,00	0,89	0	0	1
Y60	4	PE-HD	32	2,9			1	1	65,00	1,17	0	0	1
Y79	4	PE-HD	32	2,9		1	0	1	91,00	2,17	0	2	0
Y62	4	PE-HD	32	3,0			0	0	60,30	1,26	0	0	1
Y75	4	PE-HD	32	2,9			0	0	70,90	1,39	0	0	1
Y72	4	PE-HD	32	3,0	0	0	0	1	47,00	1,11	0	1	0
Y72	4	PE-HD	32	3,0	0	0	0	1	75,70	1,48	0	1	1
Y1A	4	PE-HD	32	2,9		0	0	0	95,20	2,16	0	1	1
Y42A	4	PE-HD	32	2,9			0	0	24,00	0,58	0	0	1
Y152	4	PE-HD	32	3,0		0	1	1	119,10	2,72	0	0	2
Y154	4	PE-HD	32	3,0		0	0	0	85,00	1,94	0	1	1
Y208	4	PE-HD	32	2,9			0	0	40,83	0,94	0	0	1
Y219	4	PE-HD	32	2,9			0	0	39,90	0,92	0	0	1
Y153	4	PE-HD	32	3,0			0	0	71,00	1,27	0	0	1
Y227	4	PE-HD	32	3,0		0	0	0	71,00	0,68	0	0	0
Y214A	4	PE-HD	32	3,0		0	0	0	100,00	1,79	0	1	1
Y80	4	PE-HD	32	2,9			0	0	28,00	0,55	0	0	1
Y96	4	PE-HD	32	2,9			0	0	47,00	0,35	0	0	0
Y97	4	PE-HD	32	2,9			1	1	161,00	1,45	0	0	1
Y99	4	PE-HD	32	2,9			1	1	122,30	0,92	0	0	1
Y150	4	PE-HD	32	3,0		0	0	0	113,50	0,99	0	0	1
Y160	4	PE-HD	32	3,0			0	0	87,30	0,76	0	0	1
Y239	4	PE-HD	63	5,8			0	0	165,76	3,10	0	0	3
Y236	4	PE-HD	63	5,8			0	0	94,00	1,76	0	0	2
Y236A	4	PE-HD	32	3,0		1		1	16,50	0,28	0	0	0
Y242	4	PE-HD	63	5,8			0	0	109,63	2,05	0	0	2
Y241	4	PE-HD	32	3,0			0	0	67,10	1,15	0	0	1
Y220A	4	PE-HD	32	3,0			0	0	61,20	1,01	0	0	1
Y234	4	PE-HD	32	3,0			0	0	54,50	0,94	0	0	1
Y25	4	PE-HD	32	2,9			0	0	104,20	2,03	0	0	2
Y33A	4	PE-HD	32	2,9			0	0	70,50	1,24	0	0	1
Y119A	4	PE-HD	32	2,9		0	0	0	45,30	0,81	0	0	0
Y119B	4	PE-HD	32	2,9			0	0	32,00	0,88	0	0	1
Y87	4	PE-HD	63	5,8	0	1	1	2	132,00	2,19	0	1	1
Y170	4	PE-HD	32	3,0			0	0	423,10	8,32	0	0	8
Y166	4	PE-HD	90	8,2			0	0	21,44	0,63	0	0	1
Y171	4	PE-HD	90	8,2	0	2	2	4	162,80	4,79	0	2	2
Y177	4	PE-HD	32	3,0			0	0	35,70	0,55	0	0	1
Y178	4	PE-HD	90	8,2	0	2	1	3	89,00	2,62	0	2	1
Y130A	4	PE-HD	32	3,0			0	0	47,50	0,73	0	0	1
Y176	4	PE-HD	32	3,0			1	1	186,00	2,85	0	0	3
Y179	4	PE-HD	32	3,0			0	0	147,80	2,27	0	0	2
Y168	4	PE-HD	32	3,0			0	0	90,80	1,39	0	0	1
Y138	4	PE-HD	32	3,0		0	0	1	145,10	2,23	0	1	1
Y138A	4	PE-HD	32	3,0			0	0	71,30	1,09	0	0	1
Y233	5	PE-HD	32	3,0			1	1	146,00	2,93	0	0	3
Y109	4	PE-HD	32	3,0			0	0	36,00	0,27	0	0	0
Y107	4	PE-HD	32	2,9		0	0	0	102,30	0,88	0	1	0

4,837
1,648
1,883
3,819
1,740
2,285
4,248
2,464
2,720
2,180
2,904
4,233
1,125
5,316
3,799
1,840
1,798
2,484
1,324
3,500
1,074
0,691
2,833
1,797
1,938
1,491
6,055
3,434
0,555
4,005
2,256
1,980
1,832
3,972
2,423
1,586
1,723
4,284
16,276
1,233
9,363
1,071
5,119
1,425
5,580
4,434
2,724
4,353
2,139
5,724
0,533
1,718

Y109	4	PE-HD	32	3,0			0	0	37,00	0,68	0	0	1
Y117	4	PE-HD	32	2,9			0	0	85,00	1,55	0	0	2
Y133	4	PE-HD	32	3,0			0	0	190,00	3,57	0	0	4
Y129	4	PE-HD	32	3,0			0	1	125,10	1,09	0	0	1
Y130	4	PE-HD	32	3,0			0	1	36,30	0,32	0	0	0
Y131	4	PE-HD	32	3,0				1	226,50	2,37	0	0	2
Y132	4	PE-HD	32	3,0			0	1	82,00	0,72	0	0	1
Y165	4	PE-HD	90	8,2	0	2	2	4	100,20	2,95	0	1	1
Y167	4	PE-HD	90	8,2	0	2	2	4	104,22	3,06	0	1	2
Y169	4	PE-HD	90	8,2	0	2	2	4	112,79	3,32	0	1	2
Y79	4	PE-HD	32	2,9			1	0	31,00	0,56	0	1	0
Y69	4	PE-HD	32	2,9			0	1	191,30	3,45	0	1	3
Y195	4	PE-HD	63	5,8	0	0	0	1	34,30	0,97	0	0	0
Y196	4	PE-HD	63	5,8	1	0	0	1	189,90	5,37	3	1	1
Y64	4	PE-HD	32	3,0				0	78,70	1,64	0	0	2
Y200	4	PE-HD	32	2,9				1	91,90	1,79	0	0	2
Y201	4	PE-HD	63	5,8				0	118,50	3,35	0	0	3
Y73	4	PE-HD	32	2,9			0	0	56,00	1,00	0	0	1
Y227	4	PE-HD	32	3,0			0	0	71,00	1,27	0	1	1
Y203	4	PE-HD	63	5,8				1	80,40	1,97	0	0	2
Y203	4	PE-HD	63	5,8				1	45,60	1,51	0	0	2
Y200	4	PE-HD	32	2,9				1	130,50	3,01	0	0	3
Y207	4	PE-HD	32	2,9				0	40,00	0,92	0	0	1
Y215	4	PE-HD	63	5,8				0	147,90	2,76	0	0	3
Y128	4	PE-HD	32	3,0			0	0	18,70	0,16	0	0	0
Y128	4	PE-HD	32	3,0			0	0	60,00	1,23	0	0	1
Y137	4	PE-HD	32	3,0			0	0	23,50	0,36	0	0	0
Y10a	4	PE-HD	32	2,9			0	0	29,00	0,50	0	0	0
Y25	4	PE-HD	32	2,9			0	0	20,00	0,35	0	0	0
Y24	4	PE-HD	32	2,9			0	0	15,00	0,26	0	0	0
Y28	4	PE-HD	32	2,9				0	80,00	1,38	0	0	1
Y59A	4	PE-HD	32	2,9				0	91,00	1,57	0	0	2
Y56	4	PE-HD	32	2,9			0	0	61,00	1,05	0	0	1
Y151	4	PE-HD	32	3				1	79,00	1,21	0	0	1
Y184	4	PE-HD	63	5,8	1	1	1	3	144,00	3,23	1	1	1
Y157	4	PE-HD	32	3			0	0	77,00	1,28	0	0	1
Y93	4	PE-HD	32	2,9				0	71,20	1,18	0	0	1
Y107A	4	PE-HD	32	2,9			0	0	252,00	4,18	0	2	3
Y98A	4	PE-HD	32	2,9	0			0	68,00	1,21	0	0	1
Y267	4	PE-HD	32	2,9				0	21,00	0,41	0	0	0
Y238	4	PE-HD	32	2,9			0	0	93,00	1,92	0	1	1
Y276	4	PE-HD	32	2,9	1			1	143,50	2,20	2	0	0
Y25	4	PE-HD	32	2,9				0	60,00	1,21	0	0	1
Y85	4	PE-HD	32	2,9			0	0	13,50	0,40	0	0	0
Y119B	4	PE-HD	32	2,9				0	38,50	0,84	0	0	1
Y127	4	PE-HD	32	2,9			0	0	79,00	1,94	0	0	1
Y175	4	PE-HD	32	2,9				0	42,00	1,34	0	0	1
Y216	4	PE-HD	32	2,9	0	1	0	1	144,00	4,94	1	3	1
Y275	4	PE-HD	63	5,8	3			3	33,00	3,42	3	0	0
Захранващ газопровод	6	PE-HD	160	14,6	26	8	8	43	3254,00	102,27	62	20	20
Захранващ газопровод	6	PE-HD	90	8,2	26	8	8	43	170,00	2,41	1	0	0
Y275	4	PE-HD	90	8,2	3			3	595,90	17,06	17	0	0

1,331
3,025
6,988
2,136
0,620
4,635
1,400
5,763
5,994
6,487
1,093
6,746
1,899
10,511
3,216
3,492
6,559
1,960
2,485
3,850
2,958
5,881
1,803
5,403
0,319
2,411
0,705
0,980
0,676
0,507
2,703
3,075
2,061
2,370
6,325
2,511
2,311
8,178
2,361
0,798
3,752
4,297
2,361
0,792
1,643
3,794
2,620
9,665
6,690
200,018
4,720
33,370

У275а	4	PE-HD	90	8,2	3			3	01,80	3,43	3	0	0
У273	4	PE-HD	63	5,8	3			3	50,55	1,68	2	0	0
У12	4	PE-HD	32	2,9				0 0	68,20	1,43	0	0	1
У12а	4	PE-HD	32	2,9				0 0	43,80	0,92	0	0	1
У27	4	PE-HD	90	8,2	2	0	0	2	219,96	6,08	5	1	1
У4А	4	PE-HD	90	8,2	2	0	0	2	199,00	12,17	9	1	2
У18	4	PE-HD	90	8,2	2	0	0	2	86,20	5,06	4	1	1
У19	4	PE-HD	90	8,2	2	0	1	2	144,30	8,47	6	1	2
У56а	4	PE-HD	90	8,2	3	0	0	3	16,70	0,98	1	0	0
У56б	4	PE-HD	90	8,2	3	0	0	3	198,20	11,40	9	1	1
У181	4	PE-HD	90	8,2	3	1	1	5	105,50	5,27	3	1	1
У182	4	PE-HD	90	8,2	3	1	1	5	35,40	1,66	1	0	0
Захранвац газопровод	6	PE-HD	160	14,6	26	8	8	43	3201,00	104,66	64	20	20
У247	4	PE-HD	63	5,8	1	2	2	5	280,80	6,69	2	2	3
У248	4	PE-HD	90	8,2	2	2	2	6	223,80	4,89	2	1	2
У249а	4	PE-HD	90	8,2	2	1	2	5	124,00	2,71	1	1	1
У249б	4	Ст	88,9	4,0	2	1	2	5	28,10	1,68	1	0	1
У249в	4	PE-HD	90	8,2	2	1	2	5	227,00	4,96	2	1	2
У41	4	PE-HD	90	8,2	2	1	1	3	120,00	2,62	2	0	1
У35А=У40	4	PE-HD	63	5,8	0	1	1	2	139,60	3,61	1	1	1
У33	4	PE-HD	63	5,8	0	1	1	2	120,00	3,39	1	1	2
У34	4	PE-HD	63	5,8	0	1	1	2	86,00	2,72	1	1	1
У35	4	PE-HD	63	5,8	0	1	0	1	149,00	3,56	1	1	1
У1	4	PE-HD	63	5,8	0	1	0	1	76,00	4,08	2	2	1
У119А	4	PE-HD	32	2,9		0	0	0	40,00	1,99	0	1	1
У189Б	4	PE-HD	32	3,0		0	0	0	100,00	2,65	0	1	2
У123	4	PE-HD	32	2,9		0	0	0	33,00	0,99	0	0	1
У98	4	PE-HD	32	2,9			0	0	129,00	4,33	0	0	4
У104	4	PE-HD	32	2,9			1	1	48,50	1,79	0	0	2
У69	4	PE-HD	32	2,9		1	0	1	25,00	0,78	0	1	0
У222	4	PE-HD	32	2,9			0	0	77,00	1,79	0	0	2
У224	4	PE-HD	32	3,0		0	0	0	47,00	1,38	0	0	1
У16	4	PE-HD	32	2,9			0	0	62,00	1,77	0	0	2
У59А	4	PE-HD	32	2,9			0	0	58,30	1,51	0	0	2
У61	4	PE-HD	32	3,0		0	0	0	29,00	0,82	0	0	1
У75	4	PE-HD	32	2,9			0	0	30,50	0,79	0	0	1
У72	4	PE-HD	32	3,0	0	0	0	1	59,00	1,41	0	1	0
У50	4	PE-HD	32	2,9			0	0	209,20	6,64	0	0	7
У42В	4	PE-HD	32	2,9	1	0	0	1	84,00	2,03	1	0	0
У189А	4	PE-HD	32	3,0			0	0	56,00	1,31	0	0	1
У155	4	PE-HD	32	3,0	2	1	1	3	97,00	2,57	1	1	0
У146	4	PE-HD	32	3,0			0	0	140,50	4,02	0	0	4
РГ район III по ул."Никола Петков"	4	PE-HD	32	3,0			0	0	77,00	2,16	0	0	2
РГ район III по ул."Никола Петков"	4	PE-HD	32	3,0			0	0	69,50	2,03	0	0	2
РГ район III по ул."Г.С.Раковски"	4	PE-HD	32	3,0			0	0	9,00	0,44	0	0	0
РГ район III по ул."Стоян Заимов"	4	PE-HD	32	3,0			0	0	15,90	0,85	0	0	1
РГ район IV по ул."Филип Тотю"	4	PE-HD	32	3,0			0	0	25,20	0,75	0	0	1
РГ район IV по ул."Васил Априлов"	4	PE-HD	32	3,0			0	0	82,50	2,12	0	0	2
РГ район V по ул."Иван Вазов"	4	PE-HD	32	3,0			0	0	159,00	3,30	0	0	3
РГ район VI по ул."Кирил и Методий"	4	PE-HD	32	3,0			0	0	27,50	0,54	0	0	1
РГ район VI по ул."Братя Миладинови"	4	PE-HD	32	3,0			0	0	51,40	0,99	0	0	1
РГ район VI по ул."Климент Охридски"	4	PE-HD	32	3,0			0	0	22,70	0,66	0	0	1

6,700
3,281
2,801
1,798
11,883
23,803
9,897
16,567
1,917
22,305
10,300
3,255
204,696
13,083
9,559
5,297
3,278
9,696
5,126
7,066
6,627
5,316
6,972
7,972
3,891
5,183
1,938
8,472
3,505
1,517
3,507
2,691
3,470
2,944
1,605
1,542
2,756
12,995
3,978
2,567
5,023
7,859
4,231
3,980
0,862
1,659
1,462
4,151
6,454
1,060
1,941
1,299

РГ район III по ул."Никола Петков"	4	PE-HD	63	5.8			0	0	51.00	2.08	0	0	2	4,069
РГ район IV по ул."Георги Бенковски"	4	PE-HD	32	3.0			0	0	25.60	0.90	0	0	1	1,752
РГ район V по ул."Иван Вазов"	4	PE-HD	32	3.0			0	0	175.00	4.89	0	0	5	9,569
РГ район V по ул."Ген. Ганецки"	4	PE-HD	32	3.0	0		0	0	60.40	2.18	0	0	2	4,259
РГ район VI по ул."Нефтяник"	4	PE-HD	32	3.0			0	0	30.00	0.80	0	0	1	1,555
РГ район VI по ул."Иван Шишман"	4	PE-HD	32	3.0			0	0	26.00	0.70	0	0	1	1,376
РГ район VI по ул."Перушица"	4	PE-HD	32	3.0			0	0	19.00	1.18	0	0	1	2,315
РГ район VII по ул."Назъм Хикмет"	4	PE-HD	63	5.8	0	1	1	2	350.00	12.53	2	4	7	24,500
РГ район VII по ул."Райко Даскалов"	4	PE-HD	63	5.8	0	0	2	2	87.50	3.01	0	0	2	5,879
РГ район IV по ул."Георги Бенковски"	4	PE-HD	32	3.0			0	0	16.20	0.45	0	0	0	0,888
РГ район IV по ул."Хаджи Димитър"	4	PE-HD	32	3.0			1	1	34.00	0.67	0	0	1	1,307
РГ район IV по бул."България"	4	PE-HD	32	3.0		0	0	0	90.30	2.86	0	1	2	5,591
Газопровод до ПИ 246046 по КВС на гр.Д.Дъбник	4	PE-HD	90	8.2			11	11	428.10	13.37	0	0	13	26,146
„Разпределителен газопровод 0,6МРа паралелно на съществуващ газопровод 0,4МРа от ЦПС до ТНД в участъка от ПК 26+12.5 до ПК 45+28.2,“	4	PE-HD	160	14.6	21		21	42	822.26	27.87	14	0	14	54,514
Дожеждащ газопровод „Газорегулаторен пункт и одорираща система“	6	PE-HD	160	14.6	26	8	8	43	51.00	1.65	1	0	0	3,236
Разпределителен газопровод от В.27.44.1 до Ри 22407.89.37	4	PE-HD	63	5.8	0	0	1	1,0	124.20	16.85	0	0	17	32,953
Разпределителен газопровод Район III по ул."Добрич"	4	PE-HD	32	3.0			0,08	0,1	111.00	4.35	0	0	4	8,516
Разпределителен газопровод Район III по ул."Г.С.Раковски"	4	PE-HD	32	3.0			0,06	0,1	23.00	0.94	0	0	1	1,848
ОБЩО					195	93	190	478	33 006	908,3432	149	81	234	1 776,5648
2026														
У217	4	PE-HD	32	2.9			0	0	25.00	0.70	0	0	1	1,375
У218	4	PE-HD	32	2.9			0	0	40.00	1.12	0	0	1	2,2
У225	4	PE-HD	32	2.9			0	0	35.00	0.98	0	0	1	1,925
У226	4	PE-HD	32	2.9			0	0	22.00	0.62	0	0	1	1,21
ОБЩО					0	0	1	1	122	3,431	0	0	2	6,710
2027														
У67	4	PE-HD	32	2.9		0	0	0	25.00	0.70	0	0	1	1,375
У84	4	PE-HD	32	2.9			0	0	50.00	1.41	0	0	1	2,75
У59	4	PE-HD	32	2.9			0	0	36.00	1.01	0	0	1	1,98
У95	4	PE-HD	32	2.9			0	0	35.00	0.98	0	0	1	1,925
ОБЩО					0	0	1	1	146	4,106	0	0	2	8,030

ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ
"ГАЗИНЖЕНЕРИНГ"ООД

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

Разпределителни газопроводи - съоръжения

Съоръжение	Налягане (bar)					Стойност (хил.евро)				Стойност (хил.лв)
		ПР	ОА	БИТ	Общо		ПР	ОА	БИТ	
2025 - базова прогнозна										
ГРЗП - ЗПЗ	4	3			2,638	6,51	6,507	0,000	0,000	12,727
Одорираща система	4	26	8	8	43,255	34,55	21,065	6,741	6,741	67,569
инжекционен тип										
ГРП Плама	4	26	8	8	43,255	7,88	4,806	1,538	1,538	15,415
ГАЗОИЗМЕРВА ТЕЛЕН ПУНКТ ВХОД НА ГАЗА ПДНГ	4	26	8	8	43,255	9,28	5,661	1,811	1,811	18,157
КРАНОВ ВЪЗЕЛ 18 УЛ НЕФТЕНИК	4	0	1	2	3,165	0,75	0,000	0,248	0,497	1,458
КРАНОВ ВЪЗЕЛ 19 КРЪСТОВИЩЕ УЛ ХР БОТЕВ УЛ АЛ	4		1	2	3,165	0,57	0,000	0,190	0,380	1,114
СТАМБОПИЙСКИ КРАНОВ ВЪЗЕЛ 20 КРЪСТОВИЩЕ ХР БОТЕВ И Ф ТОТЮ	4		1	2	2,638	0,57	0,000	0,114	0,456	1,114
КРАНОВ ВЪЗЕЛ 21 КР ХР БОТЕВ И УЛ Ф ТОТЮ	4		1	2	2,638	1,57	0,000	0,314	1,255	3,068
ОБЩО		82	28	34	144	61,672	38	11	13	
2026										
Доставка и монтаж на сървър , софтуер и поддръжка за 2 години						7,67				
		26,38	8,44	8,44	43,26		4,68	1,50	0,77	15
					0,00		0,00	0,00	0,00	
					0,00		0,00	0,00	0,00	
ОБЩО		26,38	8,44	8,44	43,26	7,67	2,39	0,77	0,39	
2027										
Доставка и монтаж на сървър , софтуер и поддръжка за 2 години						7,67				
		26,38	8,44	8,44	43,26		4,68	1,50	1,50	15
					0		0	0	0	
					0		0	0	0	
ОБЩО		26	8	8	43	7,7	5	1	1,496	

ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ

"ГАЗИНЖЕНЕРИНГ"ООД

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

Отклонение	Налягане (bar)	Материал (СТ/РЕ-НД)	Диаметър (мм)	Дебелина на стената (мм)	Дължина (м)	Стойност на линейната част (хил.евро)	Брой съоръжения	Стойност на съоръженията (хил. евро)
ГРУПА ПРОМШЛЕНИ ПОТРЕБИТЕЛИ								
2025 - базова прогнозна								
"Томит" ЕООД/Агроинвест								
/"Евростат"ЕООД/	4						1	1,953
"МАКС АГРО ВВ"ЕООД	4						1	0,580
Пен Маш" ЕООД/ЕТ "ВиГ-Василеви"-Форшлаг/	4	РЕ-НД	32	2,9	3	0,357	1	0,388
ЕТ "Луна - Атанас Динков"	4	РЕ-НД	32	2,9	9	0,268	1	0,266
ЕТ "Казтел - Кателин Тодоров"	4	РЕ-НД	32	2,9		0,000	1	0,000
ЕТ "Исмет Сали-Виржиния табак 57"	4	РЕ-НД	63	5,8		0,000	1	0,000
ЕТ " Новема - Цанко Цанев"	4	РЕ-НД	32	2,9	1	0,050	1	1,043
"ПДНГ" АД	4	РЕ-НД	32	2,9	2	0,069	1	0,252
ЕТ"Камелия-В.Върбанов"	4	РЕ-НД	63	5,8	3	0,120	1	4,274
"Новако строй" ЕООД/Асфалтова база/	4	РЕ-НД	63	5,8		0,000	1	5,421
"Шрайдер"ЕООД	4	РЕ-НД	32	2,9	2	0,181	1	0,660
"ИЗИ ТАНК"ЕООД	5	РЕ-НД	63	5,8	5	0,290	1	3,901
"Веда" ЕООД	4	РЕ-НД	63	5,8	2,5	1,158	1	6,672
"ТАСИ"ООД-Газозарядна станция						0,000	1	11,804
"ТАСИ"ООД в ПИ 22407.89.37, м-ст								
"Голямата промяна" База 2						0,000	1	3,674
"ТАСИ"ООД ул."Стоян Звимов"№39 База 1						0,000	1	0,429
ОБЩО					27	2,49361	16	41,31582
2026								
Доставка и монтаж на електронен коректор по налягане и температура с модем и SIM карта - 10 години предплатена							11	14,061
Доставка и монтаж на диафрагмен разходомер G4T с коректор температура с модем и SIM карта - 10 години предплатена							3	0,942
ОБЩО					0	0,00	14	15,002
2027								
ОБЩО					0	0	0	0

Стойност на линейната част (хил.лв)	Стойност на съоръженията (хил. лв)
-------------------------------------	------------------------------------

	3,81951
	1,135
0,69841	0,758
0,5248	0,52
0,09767	2,03955
0,13511	0,4933
0,23504	8,3592
	10,6016
0,35418	1,29137
0,56694	7,62898
2,26493	13,04871
	23,08666
	7,18485
	0,84
4,87708	80,80673

	27,5
	1,842
	29,342

ГРУПА ОБЩЕСТВЕНО АДМИНИСТРАТИВНИ И ТЪРГОВСКИ ПОТРЕБИТЕЛИ								
2025 - базова прогнозна								
СОУ"Хр.Ботев"	4					0,000	1	2,760
ДГ "Щастливо детство" - сграда №1	4					0,000	1	2,503
ДГ "Щастливо детство" - сграда №2	4	PE-HD	32	2,9	3,00	0,179	1	0,683
ПГСС "Проф.Ив.Иванов"	4					0,000	1	2,037
Храм "Св. Пророк Илия"						0,000	1	0,000
НУ"Кирил и методий"- сграда №1 ул. "В.Левски"№30	4	PE-HD	32	2,9	14,00	0,313	1	0,366
Община Долни Дъбник	4	PE-HD	32	3	3,10	0,219	1	1,935
Община Долни Дъбник- Домашен Социален Патронаж	4	PE-HD	32	3	8,80	0,089	1	0,233
Дирекция социално подпомагане	4	СТ	33	3,5	37,00	0,827	1	0,098
Община Долни Дъбник -Пенсионерски клуб	4	PE-HD	32	2,9	17,00	0,380	1	0,077
ЕТ"Трансекспрес"	4	PE-HD	32	3	5,00	0,112	1	0,266
"Христов хоум" ЕООД/ЕТ"Христов-Вл.Христов"/	4	PE-HD	32	2,9	7,00	0,181	1	0,208
ЦСОП "Леда Милева"/ПУИ"Асен Киселинчев"/	4	PE-HD	63	5,8	70,00	0,177	1	2,285
"Маклев МС" ООД	4	PE-HD	32	2,9	3,00	0,117	1	0,213
Областна дирекция на МВР - РУП Долни Дъбник	4					0,000	1	0,600
СУ "Христо Ботев"-физ.салон	4	PE-HD	32	2,9	9,00	0,084	1	0,259
Община Долни Дъбник - клуб на инвалида	4	PE-HD	32	2,9	3,00	0,078	1	0,213
РУ "Северен централен район на Български пощи" - Пощенска станция Д.Дъбник	4	PE-HD	32	2,9		0,000	1	0,216
Община Долни Дъбник - медицински център	4	PE-HD	32	2,9		0,000	1	0,039
Община Долни Дъбник - частни медицински практики	4	PE-HD	32	2,9		0,000	1	0,040
Културен дом "Илия Бешков"	4	PE-HD	63	5,8	25,00	0,566	1	2,282
НУ "Св.Св.Кирил и Методий" - сграда №2, ул.Омуртаг"№2А	4	PE-HD				0,000	1	0,000
"Джони 66"ЕООД	4	PE-HD	32	2,9	3,45	0,382	1	0,304
"Таси" ООД - База 3, ул."Райна Княгиня"№2	4	PE-HD	32	2,9	3,10	0,494	1	0,414
ОБЩО					174,5	4,19822	24	18,030
2026								
Доставка и монтаж на електронен коректор по налягане и температура с модем и SIM карта - 10 години предплатена							11	14,061
Доставка и монтаж на диафрагмен разходомер G4T с коректор температура с модем и SIM карта - 10 години предплатена							13	4,081

	5,39863
	4,89508
0,3498	1,335
	3,98443
0,6123	0,71599
0,42795	3,78374
0,175	0,456
1,618	0,19229
0,7435	0,15
0,2186	0,52
0,35395	0,406
0,34561	4,46872
0,22975	0,416
	1,174
0,16441	0,50693
0,15325	0,416
	0,42339
	0,0765
	0,0775
1,10641	4,46232
0,74693	0,59406
0,965538	0,81042
4,19822	35,263

	27,5
	7,982

ОБЩО					0	0	24	18,142
2027								
ОБЩО					0	0	0	0
ГРУПА БИТОВИ ПОТРЕБИТЕЛИ								
2025 - базова прогнозна								
ОБ1	4	PE-HD	32	2,9	2107,7	78,512	382	115,336
ОБЩО					2 108	78,512	382	115,336
2026								
ОБ1	4	PE-HD	32	2,9	150	15,339	30	29,573
ОБЩО					150	15,339	30	29,573
2027								
ОБ1	4	PE-HD	32	2,9	150	15,339	30	29,573
Доставка и монтаж на диафрагмен разходомер G4T с коректор температура с модем и SIM карта - 10 години предплатена							382	119,922
ОБЩО					150	15,339	412	149,496

	35,482

	153,55686	225,5772611
	153,557	225,577

	30,0000	57,8400
	30,000	57,840

	30	57,84
		234,548
	30,000	292,388

ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ
"ГАЗИНЖЕНЕРИНГ" ООД
СПРАВКА № 11 НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ

(хил. лв.)

№	Позиция	2025 - базова прогнозна	2026	2027	Общо
Дейност разпределение					
1	Балансова стойност на ДМА	375,97	408,19	529,55	937,74
2	Балансова стойност на ДНА	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Балансова стойност на ДМА придобити за сметка на Финансираня	52,49	68,02	82,74	150,77
4	НОК	4,33	5,55	7,39	0,00
5	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ	380,30	413,74	536,94	950,68
6	Норма на възвръщаемост	6,0%	6,1%	6,1%	6,1%
7	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ	22,89	25,15	32,98	58,14
8	РАЗХОДИ	71,66	101,74	114,79	216,54
9	УПР	68,90	98,05	111,61	209,66
10	Променливи разходи	2,76	3,70	3,18	6,88
Дейност снабдяване					
1	Балансова стойност на ДМА	8,84	7,52	6,19	13,71
2	Балансова стойност на ДНА	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Балансова стойност на ДМА придобити за сметка на Финансираня	0,00	0,00	0,00	0,00
4	НОК	79,65	97,62	125,09	222,71
5	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ	88,49	105,14	131,28	236,42
6	Норма на възвръщаемост	6,0%	6,1%	6,1%	6,1%
7	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ	5,33	6,39	8,06	14,45
8	РАЗХОДИ	30,62	34,12	205,39	239,51
9	УПР	30,51	33,75	34,05	67,80
10	Променливи разходи	0,11	0,37	171,34	171,70

Справка Коэффициенти за разпределение на разходите по групи

№	Позиция	5 - базова прогнозна	2026	2027	Общо
Дейност разпределение					
1	Коэффициенти за разпределение на Възвръщаемостта и УПР				
1.1	Промислени потребители	0,294	0,286	0,242	0,242
1.2	ОА и търговски	0,146	0,154	0,129	0,129
1.3	Битови потребители	0,560	0,561	0,628	0,628
1.4		1,000	1,000	1,000	1,000
2	Коэффициенти за разпределение на променливите разходи				
2.1	Промислени потребители	0,796	0,710	0,713	0,713
2.2	ОА и търговски	0,083	0,067	0,063	0,063
2.3	Битови потребители	0,121	0,222	0,224	0,224
2.4		1,000	1,000	1,000	1,000
3	Разпределение на възвръщаемост и УПР по групи				
3.1	Промислени потребители	27	35	35	65
3.2	ОА и търговски	13	19	19	35
3.3	Битови потребители	51	69	91	168
3.4		91,79263298	123,2014759	144,5902137	267,7916896
4	Разпределение на променливите разходи по групи				
4.1	Промислени потребители	2,20	2,63	2,27	4,90
4.2	ОА и търговски	0,23	0,25	0,20	0,44
4.3	Битови потребители	0,33	0,82	0,71	1,54
4.4		2,76	3,70	3,18	6,88
5	Необходими годишни приходи по групи				
5.1	Промислени потребители	29,16	37,81	37,30	69,79
5.2	ОА и търговски	13,62	19,17	18,92	35,10
5.3	Битови потребители	51,78	55,89	73,24	169,79

5.4		94,55	126,90	147,78	274,67
Дейност снабдяване					
1	Коефициенти за разпределение на Въвръщаемостта и УПР				
1.1	Промислени потребители	0,038	0,143	0,163	0,033
1.2	ОА и търговски	0,057	0,055	0,052	0,050
1.3	Битови потребители	0,905	0,802	0,784	0,917
1.4		1,000	1,000	1,000	1,000
2	Коефициенти за разпределение на променливите разходи				
2.1	Промислени потребители	0,796	0,710	0,713	0,713
2.2	ОА и търговски	0,083	0,067	0,063	0,063
2.3	Битови потребители	0,121	0,222	0,224	0,224
2.4		1,000	1,000	1,000	1,000
3	Разпределение на възвръщаемост и УПР по групи				
3.1	Промислени потребители	1	5,74	6,88	3
3.2	ОА и търговски	2	2,22	2,21	4
3.3	Битови потребители	32	32,18	33,03	75
3.4		36	40	42	82
4	Разпределение на променливите разходи по групи				
4.1	Промислени потребители	0	0	122	122
4.2	ОА и търговски	0	0	11	11
4.3	Битови потребители	0	0	38	38
4.4		0	0	171	172
5.	Необходими годишни приходи по групи				
5.1	Промислени потребители	1	6,00	128,99	125
5.2	ОА и търговски	2	2,25	13,06	15
5.3	Битови потребители	32	25,81	26,21	114
5.4		35,945	40,509	213,454	253,954

ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ
 "ГАЗИНЖЕНЕРИНГ" ООД
 СПРАВКА № 12-А ЦЕНИ ЗА ДЕЙНОСТТА "РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ"

№	Позиция	Мярка	2026	2027	ОБЩО
1	НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ, хил. лева				
	Промислени потребители	хил. лв.	38	37	70
	ОА и търговски	хил. лв.	19	19	35
	Битови потребители	хил. лв.	56	73	170
	ОБЩО	хил. лв.	127	148	275
		хил. лв.			
2	ПРОДАЖБИ				
	Промислени потребители	MWh/год	15 800	16 880	32 680
	ОА и търговски	MWh/год	1 500	1 500	3 000
	Битови потребители	MWh/год	4 944	5 304	10 248
		MWh/год			
	ОБЩО	MWh/год	22 244	23 684	45 928
3	ДИСКОНТИРАНИ ПРИХОДИ, хил. лева				
	Промислени потребители	6,11%	36	33	69
	ОА и търговски		18	17	35
	Битови потребители		53	65	118
	ОБЩО		106	115	221
4	ДИСКОНТИРАНИ ПРОДАЖБИ, MWh/год				
	Промислени потребители	6,11%	14890	14992	29882
	ОА и търговски		1414	1332	2746
	Битови потребители		4659	4711	9370
	ОБЩО		20963	21035	41998
5	Анонетни цени за разпределение на природен газ, лева/MWh до края на регулаторния период.		5,27		
6	ЦЕНИ ЗА РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ				
	Промислени потребители	лева/MWh	2,30		
	ОА и търговски	лева/MWh	12,70		
	Битови потребители	лева/MWh	12,56		

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

№	Позиция	Мярка	2026	2027	ОБЩО
1	НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ, хил. лева				
	Промислени потребители	хил. лв.	6	129	135
	ОА и търговски	хил. лв.	2	13	15
	Битови потребители	хил. лв.	26	26	52
	ОБЩО	хил. лв.	34	168	202
2	ПРОДАЖБИ				
	Промислени потребители	MWh/год	15 800	16 880	32 680
	ОА и търговски	MWh/год	1 500	1 500	3 000
	Битови потребители	MWh/год	4 944	5 304	10 248
	ОБЩО	MWh/год	22 244	23 684	45 928
3	ПОТРЕБИТЕЛИ				
	Промислени потребители	брой	16	16	32
	ОА и търговски	брой	24	24	48
	Битови потребители	брой	412	442	854
	ОБЩО	брой	452	482	934
4	ДИСКОНТИРАНИ ПРИХОДИ, хил. лева				
	Промислени потребители	6,11%	6	115	120
	ОА и търговски	0,00%	2	12	14
	Битови потребители	0,00%	24	23	48
	ОБЩО	0,00%	32	149	182
5	ДИСКОНТИРАНИ ПРОДАЖБИ, MWh/год				
	Промислени потребители	6,11%	14890	14992	29882
	ОА и търговски	0,00%	1414	1332	2746
	Битови потребители	0,00%	4659	4711	9370
	ОБЩО	0,00%	20963	21035	41998
6	ДИСКОНТИРАНИ ПОТРЕБИТЕЛИ, MWh/год				
	Промислени потребители	6,11%	15	14	29
	ОА и търговски	0,00%	23	21	44
	Битови потребители	0,00%	388	393	781
	ОБЩО	0,00%	426	428	854
7	Апюитетни цени за снабдяване с природен газ, лева/MWh до края на регулаторния период.			4,32	
8	Апюитетни цени за снабдяване с природен газ, лева/потребител до края на регулаторния период.			212,56	
9	ЦЕНИ СНАБДЯВАНЕ, на база количества				
	Промислени потребители	лева/MWh	4,02		
	ОА и търговски	лева/MWh	5,00		
	Битови потребители	лева/MWh	5,08		
10	ЦЕНИ СНАБДЯВАНЕ, на база потребители				
	Промислени потребители	лева/потребител- месец	342,04		
	ОА и търговски	лева/потребител- месец	26,02		
	Битови потребители	лева/потребител- месец	5,08		

ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ

"ГАЗИНЖЕНЕРИНГ" ООД

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

без ДДС

Потребителски групи и подгрупи	Пределни цени за разпределение (евро/MWh)	Пределни цени за снабдяване (левро/MWh)	Пределни цени за снабдяване (евро/потребител-месец)	Пределни цени за разпределение и снабдяване (евро/MWh) без ДДС
Промислени потребители			342,04	
до 105,5 MWh вкл.	12,28	4,02		16,30
над 105,5 MWh до 1055 MWh	5,23	4,02		9,25
над 1055 MWh до 10550 MWh	3,60	4,02		7,62
над 10550 MWh	1,36	4,02		5,38
ОА и търговски			26,02	
до 105,5 MWh вкл.	14,35	5,00		19,35
над 105,5 MWh до 1055 MWh	11,88	5,00		16,88
Битови потребители	12,56	5,08	5,08	17,64

ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ

"ГАЗИНЖЕНЕРИНГ" ООД

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

Позиция	Мярка	2007	2026	2027	Общо
Продажби	MWh/год		15 800	16 880	32 680
до 105,5 MWh вкл.	MWh/год		300	380	680
над 105,5 MWh до 1055 MWh	MWh/год		1 000	1 000	2 000
над 1055 MWh до 10550 MWh	MWh/год		3 500	3 500	7 000
над 10550 MWh	MWh/год		11 000	12 000	23 000
Алокационен фактор/Разходи, зависещи от количеството пренесен и доставен природен газ					
до 105,5 MWh вкл.			0,019	0,023	0,021
над 105,5 MWh до 1055 MWh			0,063	0,059	0,061
над 1055 MWh до 10550 MWh			0,222	0,207	0,214
над 10550 MWh			0,696	0,711	0,704
Максимален часов разход					
	MWh		32	32	64
до 105,5 MWh вкл.	MWh		4	4	8
над 105,5 MWh до 1055 MWh	MWh		5	5	9
над 1055 MWh до 10550 MWh	MWh		11	11	22
над 10550 MWh	MWh		13	13	25
	MWh		0	0	0
Дисконтиран максимален часов разход					
	6,11%		30	28	59
до 105,5 MWh вкл.	0,00%		4	3	7
над 105,5 MWh до 1055 MWh	0,00%		4	4	8
над 1055 MWh до 10550 MWh	0,00%		10	10	20
над 10550 MWh	0,00%		12	11	23
Алокационен фактор/Възвръщаемост и разходи за експлоатация, поддръжка и снабдяване					
до 105,5 MWh вкл.			0,117	0,117	0,117
над 105,5 MWh до 1055 MWh			0,145	0,145	0,145
над 1055 MWh до 10550 MWh			0,344	0,344	0,344
над 10550 MWh			0,395	0,395	0,395
Възвръщаемост и разходи за експлоатация, поддръжка и снабдяване					
	хил. лв.		35	35	70
до 105,5 MWh вкл.	хил. лв.		4	4	8
над 105,5 MWh до 1055 MWh	хил. лв.		5	5	10
над 1055 MWh до 10550 MWh	хил. лв.		12	12	24
над 10550 MWh	хил. лв.		14	14	28
Разходи, зависещи от количеството пренесен и доставен природен газ					
	хил. лв.		3	2	5
до 105,5 MWh вкл.	хил. лв.		0	0	0
над 105,5 MWh до 1055 MWh	хил. лв.		0	0	0
над 1055 MWh до 10550 MWh	хил. лв.		1	0	1
над 10550 MWh	хил. лв.		2	2	3
Общо приходи					
	хил. лв.		38	37	75
до 105,5 MWh вкл.	хил. лв.		4	4	8
над 105,5 MWh до 1055 MWh	хил. лв.		5	5	10
над 1055 MWh до 10550 MWh	хил. лв.		13	13	25
над 10550 MWh	хил. лв.		16	15	31
NPV на приходите					
	6,11%		36	33	69
до 105,5 MWh вкл.	0,00%		4	4	8
над 105,5 MWh до 1055 MWh	0,00%		5	5	10
над 1055 MWh до 10550 MWh	0,00%		12	11	23
над 10550 MWh	0,00%		15	14	29
Дисконтирани продажби					
	6,11%		14 890	14 992	29 882
до 105,5 MWh вкл.	0,00%		283	337	620
над 105,5 MWh до 1055 MWh	0,00%		942	888	1 831
над 1055 MWh до 10550 MWh	0,00%		3 298	3 108	6 407
над 10550 MWh	0,00%		10 367	10 658	21 024
Апютежни цени за разпределение на природен газ, лева/MWh до края на регулаторния период.					
	лева/MWh			2,30	
до 105,5 MWh вкл.	лева/MWh			12,28	
над 105,5 MWh до 1055 MWh	лева/MWh			5,23	
над 1055 MWh до 10550 MWh	лева/MWh			3,60	
над 10550 MWh	лева/MWh			1,36	

ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ

"ГАЗИНЖЕНЕРИНГ" ООД

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

ЗА ПОДГРУПИТЕ НА ОБЩЕСТВЕНО-АДМИНИСТРАТИВНИТЕ И ТЪРГОВСКИ ПОТРЕБИТЕ

Позиция	Мярка	2026	2027	Общо
Продажби	MWh/год	1 500	1 500	3 000
до 105,5 MWh вкл.	MWh/год	500	500	1 000
над 105,5 MWh до 1055 MWh	MWh/год	1 000	1 000	2 000
Алокационен фактор/Разходи, зависещи от количеството пренесен и доставен природен газ				
до 105,5 MWh вкл.		0,333	0,333	0,333
над 105,5 MWh до 1055 MWh		0,667	0,667	0,667
Максимален часов разход	MWh	6	6	13
до 105,5 MWh вкл.	MWh	2	2	4
над 105,5 MWh до 1055 MWh	MWh	4	4	5
Дисконтиран максимален часов разход	6,11%	6	6	12
до 105,5 MWh вкл.	0,00%	2	2	4
над 105,5 MWh до 1055 MWh	0,00%	4	4	7
Алокационен фактор/Възвръщаемост и разходи за експлоатация, поддръжка и снабдяване				
до 105,5 MWh вкл.		0,377	0,377	0,291
над 105,5 MWh до 1055 MWh		0,623	0,623	0,359
Възвръщаемост и разходи за експлоатация, поддръжка и снабдяване	хил. лв.	19	19	35
до 105,5 MWh вкл.	хил. лв.	7	7	10
над 105,5 MWh до 1055 MWh	хил. лв.	12	12	12
Разходи, зависещи от количеството пренесен и доставен природен газ	хил. лв.	0	0	0
до 105,5 MWh вкл.	хил. лв.	0	0	0
над 105,5 MWh до 1055 MWh	хил. лв.	0	0	0
Общо приходи	хил. лв.	19	19	38
до 105,5 MWh вкл.	хил. лв.	7	7	14
над 105,5 MWh до 1055 MWh	хил. лв.	12	12	24
NPV на приходите	6,11%	18	17	35
до 105,5 MWh вкл.	0,00%	6,8	6,3	13
над 105,5 MWh до 1055 MWh	0,00%	11,3	10,5	22
Дисконтирани продажби	6,11%	1 414	1 332	2 746
до 105,5 MWh вкл.	0,00%	471	444	915
над 105,5 MWh до 1055 MWh	0,00%	942	888	1 831
Анютетни цени за разпределение на природен газ, лева/MWh до края на регулаторния период.	лева/MWh		12,70	
до 105,5 MWh вкл.	лева/MWh		14,35	
над 105,5 MWh до 1055 MWh	лева/MWh		11,88	

ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ

"ГАЗИНЖЕНЕРИНГ" ООД

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

в евро

РАЗХОДИ	П				ОАТ		Б
	гр 1	гр 2	гр 3	гр 4	гр 1	гр 2	
	до 105,5 MWh вкл.	над 105,5 MWh до 1055 MWh	над 1055 MWh до 10550 MWh	над 10550 MWh	до 105,5 MWh вкл.	над 105,5 MWh до 1055 MWh	
1. ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	715	855	1265	1585	695	1065	320
1 Издаване на скица и виза за проектиране	15	15	15	15	15	15	15
2 Изготвяне на работен проект за газопроводно отклонение	250	370	430	600	250	370	50
3 Съгласуване на работен проект за газопроводното отклонение	180	180	300	340	180	300	90
РИОСВ							
ХЕИ							
РСПАБ	20	20	120	120	20	120	20
Гражданска защита							
Комуникационни оператори	120	120	120	120	120	120	30
ИДТН	30	30	40	60	30	40	30
НСН - Конструктивна част	10	10	20	40	10	20	10
4 Одобриване на работният проект от общината	10	10	10	10	10	10	10
5 Издаване на разрешение за строеж	15	15	15	15	15	15	15
6 Сключване на договор за НСН	60	60	120	210	60	120	40
7 Издаване на протокол за строителна площадка и ниво на строеж	5	5	5	5	5	5	5
8 Разходи по организация и безопасност на движението	10	10	10	10	10	10	10
9 Разходи за проби на якост и плътност	40	60	80	10	40	60	40
10 Изготвяне на екsekyтивна документация	20	20	100	100	20	20	10
11 Становища по изпълнение на газопроводното отклонение	60	60	80	120	40	80	25
РИОСВ							
ХЕИ							
РСПАБ							
Гражданска защита							
Комуникационни оператори							
ИДТН	30	30	40	60	20	40	15
Община							
Агенция по кадастъра	30	30	40	60	20	40	10
12 Разходи по назначаване и провеждане на държавна приемателна комисия	30	30	70	100	30	30	5
13 Разходи по издаване на разрешения за ползване	20	20	30	50	20	30	5
II. ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ	415	470	810	1334	470	785	360
в зависимост от максималния часови разход							
1 Изкопно-възстановителни работи	315	335	570	844	335	545	305
изрязване на пътна настилка;	80	80	175	290	80	175	80
разбиване на пътна настилка;	11	11	15	15	11	11	11
изкопаване на шурф;	54	54	75	75	54	54	54
натоварване и извозване на строителни отпадъци;	15	15	30	45	15	30	15
такса за депониране на строителни отпадъци;	30	30	45	50	30	45	20
направа на пясъчна подсыпка и надсыпка;	35	35	70	90	35	70	35
засипване на шурфа с прослойно трамбоване;	20	30	50	80	30	50	20
направа на основа на път от несортиран трошен камък;	10	20	30	50	20	30	10
възстановяване на пътна настилка.	60	60	80	150	60	80	60
2 Монтажни работи	30	50	70	90	50	70	15
електрофитингово заваряване;	30	50	70	90	50	70	15
огневи работи при връзване с изпускане на газ от участък на газоразпределителната мрежа;							
огневи работи при връзване под налягане в газоразпределителната мрежа-стомана;							
заваръчно монтажни и изолационни работи по газопроводното отклонение - стомана;							

ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ

"ГАЗИНЖЕНЕРИНГ" ООД

СПРАВКА № 16 ЦЕНИ ЗА ПРИСЪЕДИНЯВАНЕ НА ПОТРЕБИТЕЛИ
КЪМ ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНАТА МРЕЖА

Потребителски групи и подгрупи	Пределни цени (евро)
Промислени	
до 105,5 MWh вкл.	1 130
над 105,5 MWh до 1055 MWh	1 325
над 1055 MWh до 10550 MWh	2 075
над 10550 MWh	2 919
ОА и търговски	
до 105,5 MWh вкл.	1 165
над 105,5 MWh до 1055 MWh	1 850
Битови	680,00

