

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
ЗА УТВЪРЖДАВАНЕ НА ЦЕНИ НА
ПРИРОДНИЯ ГАЗ
на „КНЕЖА ГАЗ“ ООД
гр. КНЕЖА
ЗА ПЕРИОДА 2017 – 2019 г.

гр.Кнежа
септември` 2017г.

Управител:
(инж. А. Горнишки)



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

АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - Разпределителни газопроводи - линейна част и отклонения

Амортизационен срок		25			
		2016 - базова	2 017	2 018	2 019
1	Начална балансова стойност		542	585	590
2	Отчетна стойност на придобитите активи		78	43	55
3	Амортизации		-36	-38	-40
4	Крайна балансова стойност		585	590	605
		2016 - базова	2 017	2 018	2 019
	Придобити активи (лв.)		78	43	55
2 011	Отчетна стойност на активи към нач. Рег.пер.	854	34	34	34
2 015	Аморт.начисл. към началото на рег.период	311	2	3	3
2 013				1	2
2 014					1
2 015					
2 019					
Сумарни амортизации			36	38	40

АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - ДМА (СЪОРЪЖЕНИЯ)

Амортизационен срок		15			
		2016 - базова	2 017	2 018	2 019
1	Начална балансова стойност		59	60	59
2	Отчетна стойност на придобитите активи		19	18	11
3	Амортизации		-18	-19	-20
4	Крайна балансова стойност		60	59	49
		2016 - базова	2 017	2 018	2 019
	Придобити активи (лв.)		19	18	11
2 011	Отчетна стойност на активи към нач. Рег.пер.	260	17	17	17
2 015	Аморт.начисл. към началото на рег.период	201	1	1	1
2 013				1	1
2 014					0
2 015					
2 016					
Сумарни амортизации			18	19	20

АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - ДМА (СЪОРЪЖЕНИЯ - БИТОВИ)

Амортизационен срок		5			
		2016 - базова	2 017	2 018	2 019
1	Начална балансова стойност		9	5	4
2	Отчетна стойност на придобитите активи		11	17	18
3	Амортизации		-15	-18	-22
4	Крайна балансова стойност		5	4	1
		2016 - базова	2 017	2 018	2 019
	Придобити активи (лв.)		11	17	18
2 011	Отчетна стойност на активи към нач. Рег.пер.	71	14	14	14
2 015	Аморт.начисл. към началото на рег.период	62	1	2	2
2 013				2	3
2 014					2
2 015					
2 019					
Сумарни амортизации			15	18	22

АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - СГРАДИ

Амортизационен срок		25			
		2016 - базова	2 017	2 018	2 019
1	Начална балансова стойност		0	0	0
2	Отчетна стойност на придобитите активи		0	0	0
3	Амортизации		0	0	0
4	Крайна балансова стойност		0	0	0
		2016 - базова	2 017	2 018	2 019
	Придобити активи (лв.)				
2 011	Отчетна стойност на активи към нач. Рег.пер.	0	0,00	0,00	0,00
2 015	Аморт.начисл. към началото на рег.период	0	0,00	0,00	0,00
2 013				0,00	0,00
2 014					0,00
2 015					
2 019					
Сумарни амортизации			0	0	0

АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - ДМА (ДРУГИ)

Амортизационен срок		5			
		2016 - базова	2 017	2 018	2 019
1	Начална балансова стойност		2,80	1,17	0,00
2	Отчетна стойност на придобитите активи		0,00	0,00	0,00
3	Амортизации		-1,63	-1,17	0,00
4	Крайна балансова стойност		1,17	0,00	0,00
		2016 - базова	2 017	2 018	2 019
	Придобити активи (лв.)				
2 011	Отчетна стойност на активи към нач. Рег.пер.	8,16	1,63	1,17	0,00
2 015	Аморт.начисл. към началото на рег.период	5,36	0,00	0,000	0,000
2 013				0,000	0,000
2 014					0,000
2 015					
2 019					
Сумарни амортизации			2	1	0

АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - ДНА

Амортизационен срок		7			
		2016 - базова	2 017	2 018	2 019
1	Начална балансова стойност		0	0	0
2	Отчетна стойност на придобитите активи		0	0	0
3	Амортизации		0	0	0
4	Крайна балансова стойност		0	0	0
		2016 - базова	2 017	2 018	2 019
	Придобити активи (лв.)				
2 011	Отчетна стойност на активи към нач. Рег.пер.	1	0,000	0,000	0,000
2 015	Аморт.начисл. към началото на рег.период	1	0,000	0,000	0,000
2 013				0,000	0,000
2 014					0,000
2 015					
2 019					
Сумарни амортизации			0	0	0

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

Амортизационен срок		25			
		2016 - базова	2 017	2 018	2 019
1	Начална балансова стойност		0	15	37
2	Отчетна стойност на придобитите активи		15	23	34
3	Амортизации		0	-1	-2
4	Крайна балансова стойност		15	37	68
		2016 - базова	2 017	2 018	2 019
	Придобити активи (лв.)		15	23	34
2 011	Отчетна стойност на активи към нач. Рег.пер.	0	0,00	0,00	0,00
2 015	Аморт.начисл. към началото на рег.период	0	0,30	0,61	0,61
2 013				0,46	0,93
2 014					0,67
2 015					
2 019					
Сумарни амортизации			0	1	2

ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ
СПРАВКА № 1-Б АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - разпределение

(хил. лв.)

№	Описание	Стойности			
		2016 - базова	2 017	2018	2019
1	Отчетна стойност	1 193	1 302	1 379	1 464
1.1	Разпределителни газопроводи - линейна част и отклонения	854	932	975	1 030
1.2	Съоръжения	260	279	297	307
1.3	Битови съоръжения	71	82	99	118
1.4	Сгради	0	0	0	0
1.5	Други ДМА	8	8	8	8
1.7	ДНА	1	1	1	1
1.8	ДМА, изградени за сметка на приходите от присъединяване	0	15	38	72
2	Годишна амортизационна квота	-67	-71	-77	-82
2.1	Разпределителни газопроводи - линейна част и отклонения	-34	-36	-38	-40
2.2	Съоръжения	-17	-18	-19	-20
2.3	Битови съоръжения	-14	-15	-18	-22
2.4	Сгради	0	0	0	0
2.5	Други ДМА	-2	-2	-1	0
2.7	ДНА	0	0	0	0
2.8	ДМА, изградени за сметка на приходите от присъединяване	0	0	-1	-2
3	Начислена до момента амортизация	-580	-650	-727	-809
3.1	Разпределителни газопроводи - линейна част и отклонения	-311	-347	-385	-425
3.2	Съоръжения	-201	-219	-238	-258
3.3	Битови съоръжения	-62	-77	-95	-117
3.4	Сгради	0	0	0	0
3.5	Други ДМА	-5	-7	-8	-8
3.7	ДНА	-1	-1	-1	-1
3.8	ДМА, изградени за сметка на приходите от присъединяване	0	0	-1	-4
4	Балансова стойност	614	652	652	655
4.1	Разпределителни газопроводи - линейна част и отклонения	542	585	590	605
4.2	Съоръжения	59	60	59	49
4.3	Битови съоръжения	9	5	4	1
4.4	Сгради	0	0	0	0
4.5	Други ДМА	3	1	0	0
4.7	ДНА	0	0	0	0
4.8	ДМА, изградени за сметка на приходите от присъединяване	0	15	37	68

ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ

СПРАВКА № 1-В АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - снабдяване

(хил. лв.)

АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - Разпределителни газопроводи - линейна част и отклонения

АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - ДМА (ДРУГИ)

Амортизационен срок		25			
		2016 - базова	2 017	2 018	2 019
1	Начална балансова стойност		1,5	1,2	1,0
2	Отчетна стойност на придобитите активи		0,0	0,0	0,0
3	Амортизации		-0,2	-0,2	-0,2
4	Крайна балансова стойност		1,2	1,0	0,8
		2016 - базова	2 017	2 018	2 019
Придобити активи (лв.)					
2 011	Отчетна стойност на придобитите активи	6	0,25	0,25	0,25
2 012	Начислена към началото на рег. период	5	0,00	0,00	0,00
2 013				0,00	0,00
2 014					0,00
2 015					
2 016					
Сумарни амортизации			0	0	0

АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - ДНА

Амортизационен срок		7			
		2016 - базова	2 017	2 018	2 019
1	Начална балансова стойност		0,00	0,00	0,00
2	Отчетна стойност на придобитите активи		0,00	0,00	0,00
3	Амортизации		0,00	0,00	0,00
4	Крайна балансова стойност		0,00	0,00	0,00
		2016 - базова	2 017	2 018	2 019
Придобити активи (лв.)					
2 011	Отчетна стойност на придобитите активи	1	0,00	0,00	0,00
2 012	Начислена към началото на рег. период	1	0,00	0,00	0,00
2 013				0,00	0,00
2 014					0,00
2 015					
2 016					
Сумарни амортизации			0	0	0

ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ
СПРАВКА № 1-Г АМОРТИЗАЦИОНЕН ПЛАН - снабдяване

(хил. лв.)

№	Описание	Стойности			
		2016 - базова	2 017	2018	2019
1	Отчетна стойност	7	7	7	7
1.1	Разпределителни газопроводи - линейна част и отклонения	0	0	0	0
1.2	Съоръжения	0	0	0	0
1.3	Битови съоръжения	0	0	0	0
1.4	Сгради	0	0	0	0
1.5	Други ДМА	6	6	6	6
1.7	ДНА	1	1	1	1
1.8	ДМА, изградени за сметка на приходите от присъединяване	0	0	0	0
2	Годишна амортизационна квота	0	0	0	0
2.1	Разпределителни газопроводи - линейна част и отклонения	0	0	0	0
2.2	Съоръжения	0	0	0	0
2.3	Битови съоръжения	0	0	0	0
2.4	Сгради	0	0	0	0
2.5	Други ДМА	0	0	0	0
2.7	ДНА	0	0	0	0
2.8	ДМА, изградени за сметка на приходите от присъединяване	0	0	0	0
3	Начислена до момента амортизация	-5	-6	-6	-6
3.1	Разпределителни газопроводи - линейна част и отклонения	0	0	0	0
3.2	Съоръжения	0	0	0	0
3.3	Битови съоръжения	0	0	0	0
3.4	Сгради	0	0	0	0
3.5	Други ДМА	-5	-5	-5	-5
3.7	ДНА	-1	-1	-1	-1
3.8	ДМА, изградени за сметка на приходите от присъединяване	0	0	0	0
4	Балансова стойност	1	1	1	1
4.1	Разпределителни газопроводи - линейна част и отклонения	0	0	0	0
4.2	Съоръжения	0	0	0	0
4.3	Битови съоръжения	0	0	0	0
4.4	Сгради	0	0	0	0
4.5	Други ДМА	1	1	1	1
4.7	ДНА	0	0	0	0
4.8	ДМА, изградени за сметка на приходите от присъединяване	0	0	0	0

ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ

СПРАВКА № 2 ПРИХОДИ ОТ ПРИСЪЕДИНЯВАНЕ

Групи и подгрупи потребители	Стойности /хил. лв./				
	2016 - базова	2 017	2018	2019	Общо
Промислени потребители	4	2	2	1,81	5
ОА и търговски	1	0	3	3	6
Битови потребители	10	22	22	29	72
Общо	15,196	23	26	34	83

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
		2016 - базова	2 017	2018	2019	
Дейност Разпределение						
1	Балансови стойности на ДМА, в т.ч.	614	667	689	723	2 079
1.1	Балансови стойности на ДМА , свързани с дейността на предприятието съгласно лицензията в т.ч.:	614	652	652	655	1 959
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 финансираня, в т.ч.	0	15	37	68	120
1.2.1	Балансова стойност на активи изградени с приходи от присъединяване	0	15	37	68	120
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
Дейност Снабдяване						
1	Балансови стойности на ДМА, в т.ч.	1	1	1	1	3
1.1	Балансови стойности на ДМА , свързани с дейността на предприятието съгласно лицензията в т.ч.:	1	1	1	1	3
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 финансираня, в т.ч.	0	0	0	0	0
1.2.1	Балансова стойност на активи изградени с приходи от присъединяване	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

ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ
СПРАВКА № 4 ГОДИШНИ РАЗХОДИ

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

(хил. лв.)

№	Описание	Стойности				
		2016 - базова	2 017	2018	2019	Общо
Дейност Разпределение						
	Общи разходи	141	138	141	146	425
1	Разходи за експлоатация и поддръжка на ГРМ - УПР	126	129	131	135	395
1	Разходи за материали, в т.ч.	6	4	4	4	12
	Горива за автогтранспорт	1,528	1,600	1,600	1,600	5
	Работно облекло	0,421	0,500	0,500	0,500	2
	Канцеларски материали	0,566	0,566	0,566	0,566	2
	Материали за текущо поддържане	3,866	1,293	1,371	1,455	4
2	Разходи за външни услуги, в т.ч.	35	37	33	32	101
	Застраховки	1,000	1,000	1,000	1,000	3
	Данъци и такси разпределение	2,187	2,200	2,200	2,200	7
	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	0,883	0,650	0,650	0,650	2
	Абонаментно поддържане, аварийна готовност	17,279	16,000	16,000	16,000	48
	Въоръжена и противопожарна охрана	0,191	0,200	0,200	0,200	1
	Наеми	1,18	1,20	1,20	1,20	4
	Проверка на уреди	8,192	11,43	7,39	6,46	25
	Съдебни разходи					0
	Експертни и одиторски разходи	3,780	3,780	3,780	3,780	11
	Вода, отопление и осветление	0,22	0,30	0,30	0,30	1
3	Разходи за амортизации в т.ч.	67	71	77	82	229
	Разходи за амортизации в т.ч:	67	71	77	82	229
	Разходи за амортизации на ДМА, придобити чрез финансов лизинг					0
4	Разходи за заплати и възнаграждения	14,082	14,082	14,082	14,082	42
5	Разходи за социални осигуровки	2,933	2,933	2,933	2,933	9
6	Социални разходи					0
7	Други разходи	1	0	0	0	1
	Служебни карти					0
	Охрана на труда					0
	Разходи за реклама и маркетинг дейност					0
	Командировки	0,32	0,40	0,40	0,40	1
	Данъци удържани при източника	0,228				0
	Разходи за публикации					0
II	Разходи пряко зависещи от пренесените/доставените количества природен	15	9	10	11	30
	Одорант					0
	Материали за текущо поддържане		1,058	1,198	1,338	4
	Загуби на газ	14,961	7,834	8,870	9,907	27
	Други разходи					0

Дейност снабдяване						
	Общи разходи	23	23	24	25	73
I	Разходи за снабдяване с природен газ - УПР	23	23	24	25	73
1	Разходи за материали, в т.ч.	1	1	1	1	3
	Горива за автотранспорт					0
	Работно облекло	0,421	0,500	0,500	0,500	2
	Канцеларски материали	0,566	0,566	0,566	0,566	2
	Материали за текущо поддържане					0
2	Разходи за външни услуги, в т.ч.	5	5	5	5	14
	Застраховки					0
	Данъци и такси снабдяване	2,187	2,200	2,200	2,200	7
	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	0,883	0,650	0,650	0,650	2
	Абонаментно поддържане, аварийна готовност					0
	Въоръжена и противопожарна охрана	0,191	0,200	0,200	0,200	1
	Насми	1,18	1,20	1,20	1,20	4
	Проверка на уреди					0
	Съдебни разходи					0
	Експертни и одиторски разходи					0
	Вода, отопление и осветление	0,22	0,30	0,30	0,30	1
3	Разходи за амортизации в т.ч.	0,246	0,246	0,246	0,246	1
	Разходи за амортизации в т.ч:	0,246	0,246	0,246	0,246	1
	Разходи за амортизации на ДМА, придобити чрез финансов лизинг					0
4	Разходи за заплати и възнаграждения	14,082	14,200	15,000	15,500	45
5	Разходи за социални осигуровки	2,933	2,982	3,150	3,255	9
6	Социални разходи					0
7	Други разходи	0,317	0,400	0,400	0,400	1
	Служебни карти	0	0	0	0	0
	Охрана на труда	0	0	0	0	0
	Разходи за реклама и маркетинг дейност					0
	Командировки	0,32	0,40	0,40	0,40	1
	Данъци удържани при източника					0
II	Разходи пряко зависещи от количеството природен газ	0	0	0	0	0
	Други разходи	0	0	0	0	0

ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ

СПРАВКА № 5 КАПИТАЛ

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

№	Описание	Единица мерка	Стойности				
			2016 - базова	2017	2018	2019	Общо
1	Собствен капитал	хил. лв.	731	731	731	731	731
2	Привлечен капитал в т.ч.	хил. лв.	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
2.2	Среднопретеглена норма на възвръщаемост на заемите по 2.1	%	0,00%	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
2.4	Среднопретеглена норма на възвръщаемост на заемите по 2.3	%	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
			2016 - базова	2 017	2018	2019	
Дейност Разпределение							
1	Условно-постоянни разходи	хил. лв.	126	129	131	135	395
2	Разходи за амортизации	хил. лв.	67	71	77	82	229
3	Променливи разходи	хил. лв.	15	9 ✓	10 ✓	11	30 ✓
4	НОК	хил. лв.	9	8	8	8	
Дейност Снабдяване							
1	Условно-постоянни разходи	хил. лв.	23	23	24	25	73
2	Разходи за амортизации	хил. лв.	0	0	0	0	1
3	Променливи разходи	хил. лв.	-	-	-	-	-
4	Разходи за покупка на газ	хил. лв.	250 ✓	392 ✓	444 ✓	495 ✓	1 331 ✓
5	НОК	хил. лв.	34	52	58	65	175
							370.21

370,21

ГАЗОРАЗРЕДИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ

СПРАВКА № 7 КАПИТАЛОВА СТРУКТУРА И ДАНЫЧНИ ЗАДЪЛЖЕНИЯ

№	Описание	Единица мерка	2016 - базова	2 017	2018	2019	Общо
1	Собствен капитал	хил. лв.	731	731	731	731	2 193
2	Дял на собствен капитал	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
3	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	7,20%	7,20%	7,20%	7,20%	7,20%
4	Привлечен капитал	хил. лв.	0	0	0	0	0
5	Дял на привлечен капитал	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
6	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
7	Данъчни задължения	%	10,00%	10,00%	10,00%	10,00%	10,00%
8	НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ	%	8,00%	8,00%	8,00%	8,00%	8,00%

ГАЗОРАЗРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ

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											
	2016 - базова				2 017				2018			
	хил. м ³ /год	м ³ /час	брой	м ³ /год	хил. м ³ /год	м ³ /час	брой	хил. м ³ /год	хил. м ³ /год	м ³ /час	брой	хил. м ³ /год
Промислени потребители	289	4 522	19	410	4 797	21	480	4 947	530	4 987	23	530
ОА и търговски	274	1 008	31	380	1 008	31	390	1 008	420	1 018	32	420
Битови потребители	113	228	114	268	268	134	328	328	388	388	194	388
ОБЩО	676	5 758	164	1 058	6 073	186	1 198	6 283	1 338	6 393	249	1 338
Коэффициенти на разпределение на разходите зависещи от количествата пренесен природен газ												
Промислени потребители	0,428			0,388			0,401			0,396		0,396
ОА и търговски	0,406			0,359			0,326			0,314		0,314
Битови потребители	0,000			0,253			0,274			0,290		0,290
ОБЩО	1,000			1,000			1,000			1,000		1,000

СПРАВКА ХАРАКТЕРИСТИКА НА ПОДГРУПИТЕ ПОТРЕБИТЕЛИ

ПОДГРУПИ НА ГРУПИТЕ ПОТРЕБИТЕЛИ	Стойности											
	2016 - базова				2017				2018			
	хил. м ³ /год	м ³ /час	брой	хил. м ³ /год	хил. м ³ /год	м ³ /час	брой	хил. м ³ /год	хил. м ³ /год	м ³ /час	брой	хил. м ³ /год
Промислени потребители	288,810	4 522	19	410	4 797	21	480	4 947	530	4 987	23	530
до 100 хил.м ³	134,423	3 212	16	250	3 362	17	300	3 362	350	3 402	18	350
до 400 хил.м ³	154,387	1 310	3	160	1 435	4	180	1 585	180	1 585	5	180
над 400 хил.м ³									0	0	0	0
до 5000 хил.м ³									0	0	0	0
над 5000 хил.м ³									0	0	0	0
ОА и търговски	274,069	1 008	31	380	1 008	31	390	1 008	420	1 018	32	420
до 20 хил.м ³	184,990	746	29	280	746	29	280	746	300	756	30	300
до 100 хил.м ³	89,079	262	2	100	262	2	110	262	120	262	2	120
над 100 хил.м ³									0	0	0	0
до 100 хил.м ³									0	0	0	0
над 100 хил.м ³									0	0	0	0
Битови потребители	113	228	114	268	268	134	328	328	388	388	194	388
до 100 хил.м ³	112,656	228	114	268	268	134	328	328	388	388	194	388
до 100 хил.м ³									0	0	0	0
до 100 хил.м ³									0	0	0	0
до 100 хил.м ³									0	0	0	0
ОБЩО	676	5 758	164	1 058	6 073	186	1 198	6 283	1 338	6 393	249	1 338

ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО 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							
	2016 - базова		2017		2018		2019	
	хил. м ³ /год	брой	хил. м ³ /год	брой	хил. м ³ /год	брой	хил. м ³ /год	брой
Промислени потребители	289	19	410	21	480	22	530	23
ОА и търговски	274	31	380	31	390	31	420	32
Битови потребители	113	114	268	134	328	164	388	194
ОБЩО	676	164	1 058	186	1 198	217	1 338	249
Коефициенти на разпределение на разходите зависещи от консумацията - за променливи приходи								
Промислени потребители	0,428		0,388		0,401		0,396	
ОА и търговски	0,406		0,359		0,326		0,314	
Битови потребители	0,167		0,253		0,274		0,290	
	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							
	2016 - базова		2017		2018		2019	
	хил. м ³ /год	брой	хил. м ³ /год	брой	хил. м ³ /год	брой	хил. м ³ /год	брой
Промислени потребители	289	19	410	21	480	22	530	23
до 100 хил.м3	134	16	250	17	300	17	350	18
до 400 хил.м3	154	3	160	4	180	5	180	5
над 400 хил.м3	0	0	0	0	0	0	0	0
до 5000 хил.м3	0	0	0	0	0	0	0	0
над 5000 хил.м3	0	0	0	0	0	0	0	0
ОА и търговски	274	31	380	31	390	31	420	32
до 20 хил.м3	185	29	280	29	280	29	300	30
до 100 хил.м3	89	2	100	2	110	2	120	2
над 100 хил.м3	0	0	0	0	0	0	0	0
над 100 хил.м3	0	0	0	0	0	0	0	0
Битови потребители	113	114	268	134	328	164	388	194
	113	114	268	134	328	164	388	194
ОБЩО	676	164	1 058	186	1 198	217	1 338	249

ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ

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

Прогнозни инвестиции

ХИЛ. ЛВ.

Инвестиции	2016 - базова	2 017	2018	2019	Общо
Линейна част	854	78	43	55	176
Съоръжения, без битови	251,550	19	18	11	48
Съоръжения битови	79,415	11	17	18	47
Общо	1 185	109	77	84	270

-3

Коэффициенты на разпределение на възвръщаемост и УПР

ХИЛ. ЛВ.

Група	2016 - базова	2017	2018	2019	Общо
По години					
Промислени потребители	391	39	23	23	86
ОА и търговски	375	8	17	12	37
Битови потребители	422	62	37	49	147
Общо	1 188	109	77	84	270
С натрупване					
Промислени потребители	391	430	453	477	477
ОА и търговски	375	383	400	412	412
Битови потребители	422	484	520	569	569
Общо	1 188	1 297	1 374	1 458	1 458
Коэффициенты на разпределение					
Промислени потребители	0,329	0,332	0,330	0,327	0,327
ОА и търговски	0,316	0,295	0,291	0,283	0,283
Битови потребители	0,355	0,373	0,379	0,390	0,390
Общо	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0

ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ

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

Прогнозни инвестиции

Коефициенти на разпределение на възвръщаемост и УПР

Група	2016 - базова	2 017	2018	2019	Общо
Брой потребители - с натрупване					
Промислени потребители	19	21	22	23	23
ОА и търговски	31	31	31	32	32
Битови потребители	114	134	164	194	194
Общо	164	186	217	249	249
Промислени потребители	19	21	22	23	23
ОА и търговски	31	31	31	32	32
Битови потребители	114	134	164	194	194
Общо	164	186	217	249	249
Коефициенти на разпределение на пост. разходи и възвръщаемостта					
Промислени потребители	0,12	0,16	0,15	0,15	0,09
ОА и търговски	0,19	0,20	0,17	0,16	0,13
Битови потребители	0,70	0,65	0,68	0,69	0,78
Общо	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0

Показател	2016 - базова	2 017	2 018	2019	Общо
УПР	23	23	24	25	73
Възвръщаемост	3	4	5	5	14
Общо	26	28	29	30	87
Продажби					
Промислени потребители	289	410	480	530	1 420
ОА и търговски	274	380	390	420	1 190
Битови потребители	113	268	328	388	984
Общо	676	1 058	1 198	1 338	3 594
Коефициент на разпределение на разходите					
Промислени потребители	0,12	0,11	0,10	0,09	0,09
ОА и търговски	0,19	0,17	0,14	0,13	0,13
Битови потребители	0,70	0,72	0,76	0,78	0,78
Общо	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Коефициент на разпределение на възвръщаемостта					
Промислени потребители	0,43	0,39	0,40	0,40	0,40
ОА и търговски	0,41	0,36	0,33	0,31	0,33
Битови потребители	0,17	0,25	0,27	0,29	0,27
Общо	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00

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

Разпределителни газопроводи - линейна част

Участък	Налигане (bag)	Материал (СТ/РЕ-HD)	Диаметър (мм)	Дебелина на стената (мм)	Часов разход, м ³ /час				Дължина (м)	Стойност (хил. лв.)	Дял на активите (хил. лв.)		
					П	ОА	Бит	Общо			П	ОА	Бит
2016 - базова													
РГ от ИПГК до КВ1	4	Ст	219	6,0	3500	800	700	5 000	4 474	47,680	33	8	7
РГ от КВ2 до ИЦ	4	Ст	159	5,0	2500	600	400	3 500	5 933	43,793	31	8	5
РГ от КВ4 до хлебозавод	4	Ст	89	4,5	1000	800	800	2 600	4 763	23,585	9	7	7
РГ от КВ6 до свинезавод	4	Ст	133	4,5	500	0	0	500	3 790	32,684	33	0	0
У256	4	РЕ-HD	90	8,2	0	224	62	286	86	3	0	3	1
У260	4	РЕ-HD	90	8,2	0	224	60	284	155	6	0	5	1
У253	4	РЕ-HD	32	2,9	0	0	90	90	210	6	0	0	6
У3.17	4	РЕ-HD	90	8,2	40	260	64	364	335	11	1	8	2
У4.3	4	РЕ-HD	90	8,2	80	220	28	328	181	6	1	4	0
У4.2	4	РЕ-HD	90	8,2	86	220	28	334	582	19	5	12	2
У3.18	4	РЕ-HD	63	5,8	10	188	28	226	204	5	0	4	1
У3.19	4	РЕ-HD	63	5,8	20	188	26	234	269	7	1	5	1
У3.20	4	РЕ-HD	63	5,8	30	160	54	244	143	4	0	2	1
У1.5	4	РЕ-HD	63	5,8	80	80	50	210	407	10	4	4	2
У24.1	4	РЕ-HD	32	2,9	0	162	40	202	40	1	0	1	0
У3.1	4	РЕ-HD	63	5,8	40	260	50	350	73	1	0	1	0
У3.2	4	РЕ-HD	63	5,8	50	242	40	332	121	2	0	2	0
У3.3	4	РЕ-HD	63	5,8	20	220	44	284	202	4	0	3	1
У209	4	РЕ-HD	32	2,9	20	20	40	80	123	2	0	0	1
У210	4	РЕ-HD	32	2,9	20	25	187	232	130	2	0	0	2
У210А	4	РЕ-HD	32	2,9	40	80	14	134	93	1	0	1	0
У207	4	РЕ-HD	32	2,9	12	40	10	62	232	4	1	2	1
РГ ЮЗР извън регулация	4	РЕ-HD	63	5,8	200	0	0	200	470	11	11	0	0
У25	4	РЕ-HD	32	2,9	0	0	36	36	198	5	0	0	5
У21	4	РЕ-HD	32	2,9	0	0	48	48	123	3	0	0	3
У20А	4	РЕ-HD	32	2,9	0	0	60	60	120	3	0	0	3
У3.16	4	РЕ-HD	63	5,8	0	260	64	324	213	6	0	5	1
У330	4	РЕ-HD	63	5,8	0	260	112	372	255	7	0	5	2

У3.15	4	РЕ-НД	63	5,8	0	260	48	308	168	4	0	4	0	4	1
У3.14	4	РЕ-НД	63	5,8	0	260	56	316	393	10	0	9	0	9	2
У223	4	РЕ-НД	63	5,8	0	120	64	184	290	8	0	5	0	5	3
У333А	4	РЕ-НД	32	2,9	0	20	16	36	87	2	0	1	0	1	1
У254	4	РЕ-НД	32	2,9	0	0	64	64	152	4	0	0	0	0	4
У176	4	РЕ-НД	63	5,8	40	80	72	192	340	12	2	5	2	5	4
У175А	4	РЕ-НД	63	5,8	40	80	64	184	267	9	2	4	2	4	3
У173А	4	РЕ-НД	32	2,9	20	0	28	48	50	2	1	0	1	0	1
У180А	4	РЕ-НД	32	2,9	0	0	44	44	23	1	0	0	0	0	1
У2.1	4	РЕ-НД	63	5,8	0	230	22	252	341	12	0	11	0	11	1
У2.2	4	РЕ-НД	63	5,8	0	166	22	188	126	5	0	4	0	4	1
У2.3А	4	РЕ-НД	63	5,8	80	166	58	304	99	4	1	2	1	2	1
У141А	4	РЕ-НД	32	2,9	0	60	18	78	63	2	0	2	0	2	1
РГ СИР извън регуляция етап 1	4	РЕ-НД	63	5,8	800	0	0	800	524	12	12	0	12	0	0
У3.4А	4	РЕ-НД	63	5,8	10	150	65	225	20	0	0	0	0	0	0
У236А	4	РЕ-НД	32	2,9	20	20	64	104	50	1	0	0	0	0	1
У237А	4	РЕ-НД	32	2,9	20	40	44	104	171	4	1	2	1	2	2
У208	4	РЕ-НД	32	2,9	20	20	28	68	198	5	1	1	1	1	2
У212	4	РЕ-НД	32	2,9	0	0	44	44	105	3	0	0	0	0	3
У214	4	РЕ-НД	32	2,9	20	45	64	129	212	5	1	2	1	2	3
У216А	4	РЕ-НД	32	2,9	15	10	20	45	68	2	1	0	1	0	1
У239А	4	РЕ-НД	32	2,9	0	0	44	44	172	4	0	0	0	0	4
У63	4	РЕ-НД	63	5,8	70	180	65	315	140	9	2	5	2	5	2
У213А	4	РЕ-НД	32	2,9	0	45	285	330	137	5	0	1	0	1	5
У313	4	РЕ-НД	32	2,9	20	40	240	300	180	5	0	1	0	1	4
У19	4	РЕ-НД	32	2,9	20	80	24	124	135	4	1	2	1	2	1
У18	4	РЕ-НД	32	2,9	20	0	60	80	280	7	2	0	2	0	5
У314	4	РЕ-НД	32	2,9	0	0	48	48	147	4	0	0	0	0	4
У331	4	РЕ-НД	32	2,9	12	60	12	84	95	5	1	3	1	3	1
У260А	4	РЕ-НД	32	2,9	0	20	18	38	141	7	0	4	0	4	3
У244А	4	РЕ-НД	32	2,9	20	65	56	141	168	8	1	4	1	4	3
У280	4	РЕ-НД	90	8,2	0	80	64	144	321	8	0	4	0	4	3
У281	4	РЕ-НД	90	8,2	0	80	56	136	172	4	0	2	0	2	2
У285	4	РЕ-НД	90	8,2	0	80	48	128	167	4	0	2	0	2	1
У305	4	РЕ-НД	90	8,2	0	80	18	98	126	3	0	2	0	2	1
У298	4	РЕ-НД	90	8,2	0	80	44	124	312	7	0	5	0	5	3
Кнежа- Браница	10	РЕ-НД	90	8,2	0	80	280	360	6 967	168	0	37	0	37	131
У333Б	4	РЕ-НД	32	2,9	0	20	0	20	94	2	0	2	0	2	0
У206	4	РЕ-НД	32	3,0	12	40	22	74	358	8	1	4	1	4	2

РГ ЮР до площадка декомпресир ане	4	РЕ-НД	90	8,2	28	220	100	348	182	7	1	5	2
У60	4	РЕ-НД	32	3,0	0	0	48	48	189	2	0	0	2
У55	4	РЕ-НД	32	3,0	0	0	48	48	290	3	0	0	3
У61	4	РЕ-НД	32	3,0	0	0	48	48	148	2	0	0	2
У218	4	РЕ-НД	32	2,9	0	20	30	50	100	3	0	1	2
У217	4	РЕ-НД	32	2,9	0	64	54	118	140	4	0	2	2
У237Б	4	РЕ-НД	32	2,9	0	40	44	84	30	1	0	0	0
У207Б	4	РЕ-НД	32	2,9	0	40	10	50	33	1	0	1	0
У213.1	4	РЕ-НД	32	2,9	0	42	18	60	86	2	0	2	1
У213.2	4	РЕ-НД	32	2,9	0	42	18	60	95	2	0	2	1
У216	4	РЕ-НД	32	2,9	0	64	54	118	30	1	0	1	0
У3.11	4	РЕ-НД	63	5,8	0	65	56	121	162	7	4	3	3
РГ	4	РЕ-НД	63	5,8	600	0	0	600	725	19	19	0	0
Югозападен район ИСГ													
У63Б	4	РЕ-НД	63	5,8	20	180	65	265	87	3	0	2	1
У64	4	РЕ-НД	63	5,8	26	180	65	271	186	5	0	3	1
У71	4	РЕ-НД	63	5,8	10	232	60	302	298	8	0	6	2
У76	4	РЕ-НД	63	5,8	10	242	60	312	184	5	0	4	1
У82А	4	РЕ-НД	63	5,8	10	260	58	328	97	3	0	2	1
У244А1	4	РЕ-НД	32	2,9	0	65	56	121	74	1	0	1	1
У3.12	4	РЕ-НД	32	2,9	0	65	56	121	126	2	0	1	1
У244	4	РЕ-НД	32	2,9	0	65	64	129	122	2	0	1	1
РГ за "ВСВ"ООД, Индустиалн а зона Кнезим	4	РЕ-НД	63	5,8	420	0	0	420	104	3	3	0	0
РГ ЮИ район по ул."Стефан Цанов"	4	РЕ-НД	32	2,9	0	0	48	48	127	3			
Катодна защита стомаген газопровод	4	СТ			3500	800	700	5 000		38	0	0	3
ОБЩО					14 131	10 976	7 184	32 291	41 397	772,444	26	6	5
2 017												263	296
РГ за III-ти стопански двор	4	РЕ-НД	90	8,2	400	0	0	400	350	16	16	0	0
У3.7	4	РЕ-НД	63	5,8	2	5	10	17	46	3	0	1	2

У3.8	4	PE-HD	63	5,8	2	14	20	36	140	9	0	3	5
У3.9	4	PE-HD	63	5,8	5	8	22	35	94	6	1	1	4
У3.10	4	PE-HD	63	5,8	5	8	22	35	75	5	1	1	3
У14А	4	PE-HD	63	5,8	10	10	28	48	100	6	1	1	4
У57	4	PE-HD	32	2,9	0	0	33	33	188	10	0	0	10
У52	4	PE-HD	32	2,9	0	0	31	31	164	9	0	0	9
У53	4	PE-HD	32	2,9	0	0	18	18	128	7	0	0	7
ОБЩО					414	45	184	653	1 285	71	20	8	43
2018													
У24Б	4	PE-HD	32	2,9	66	100	40	206	135	7	2	4	1
У18А	4	PE-HD	32	2,9	150		0	150	80	4	4	0	0
У146	4	PE-HD	32	2,9	40	60	56	156	343	19	5	7	7
ОБЩО					256	160	96	512	558	31	12	11	8
2019													
У3.4Б	4	PE-HD	63	5,8	75	50	65	190	267	17	7	4	6
У3.5	4	PE-HD	63	5,8	88	100	30	218	140	9	4	4	1
У241	4	PE-HD	32	2,9	0	0	48	48	192	11	0	0	11
У3.11А	4	PE-HD	32	2,9	50	20	20	90	115	6	4	1	1
ОБЩО					213	170	163	546	714	42	14	10	19

ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ

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

Разпределителни газопроводи - съоръжения

Съоръжение	Налигане (bar)	Часов разход, м ³ /час					Стойност (хил.лв)	Дял на активите (хил.лв)		
		ПР	ОА	БИТ	Общо			ПР	ОА	БИТ
2016 - базова										
Кранов възел 9		180	250	320	750		3,673	1	1	2
Кранов възел 10		250	400	350	1 000		1,051	0	0	0
Площадка										
декомпресиране										
природен газ		3 500	800	700	5 000		21,423	15	3	3
ИКУНК		3 500	800	700	5 000		23,624	17	4	3
					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
ОБЩО		0	7 430	2 250	2 070	11 750	49,7718	33	9	8
2 017										
					0			0	0	0
					0			0	0	0
					0			0	0	0
ОБЩО		0	0	0	0	0	0	0	0	0
2018										
					0			0	0	0
					0			0	0	0
					0			0	0	0
ОБЩО		0	0	0	0	0	0	0	0	0
2019										
Кранов възел 8		80	260	320	660		3	0	1	1
					0			0	0	0
					0			0	0	0
					0			0	0	0
					0			0	0	0
					0			0	0	0
ОБЩО		0	80	260	320	660	3	0	1	1

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

Отклонения

Отклонение	Налягане (bar)	Материал (СТ/РЕ-HD)	Диаметър (мм)	Дебелина на стената (мм)	Дължина (м)	Стойност на линейната част (хил.лв)	Брой съоръжения	Стойност на съоръженията (хил.лв)
ГРУПА ПРОМИШЛЕНИ ПОТРЕБИТЕЛИ								
2016 - базава								
ПК"Напредък"	4	Ст	89	4,5	22	0,1	1,0	5,3
ЕТ"Гено Панъов-Истър 2"	4	РЕ-HD	32	2,9	5	0,2	1,0	1,4
"Сортови семена-елит"ЕАД	4	Ст	57	4,0	117	0,4	1,0	7,7
ЧЗППК"Изгрев	4	Ст	57	4,0	356	2,0	1,0	5,3
"Виагрул"ЕООД	4	Ст	57	4,0	164	3,0	1,0	7,1
"Олива" АД	4	РЕ-HD	63	5,8	15	0,7	1,0	7,0
ППЗК"Прогрес"	4	Ст	57	4,0	280	0,8	1,0	8,0
ЕТ"Неви Мак- Неждет Макак"	4	РЕ-HD	63	5,8	2	0,3	1,0	11,9
Г"Светлин Илчовски"-сил.стоп.12	4	РЕ-HD	63	5,8	6	0,2	1,0	10,2
ЕТ"Светлин Илчовски"-офис	4	Ст	57	4,0	280	0,9	1,0	4,1
Г"Светлин Илчовски"-сил.стоп.26	4	РЕ-HD	63	5,8	29	0,3	1,0	9,8
"Сиби Илчовски"ЕООД- МТ база	4						1,0	1,4
"Сиби Илчовски"ЕООД- В.Дол	4	РЕ-HD	63	5,8	6	0,2	1,0	0,6
"Надежда- братя Гъркови"ООД	4	РЕ-HD	32	2,9	4	0,1	1,0	0,7
"Ветрорезина Балкан"ЕООД	4	Ст	57	4,0	573	2,7	0,0	0,0
2-ри стопански двор	4	Ст	89	4,5	525	2,3	0,0	0,0
Консервна фабрика	4	Ст	57	4,0	138	3,0	0,0	0,0
3-ти стопански двор	4	Ст	89	4,5	495	2,4	0,0	0,0
"Антикороза" АД	4	Ст	76	4,0	288	0,1	0,0	0,0
"Балканкар" АД	4	Ст	57	4,0	179	0,6	0,0	0,0
"Стъклопластик" АД	4	Ст	57	4,0	314	1,5	0,0	0,0
"Кнезим" АД- лярна	4	Ст	76	4,0	576	0,1	0,0	0,0
"Върбица" ООД	4	Ст	57	4,0	184	0,6	0,0	0,0
Свинезавод	4	Ст	89	4,5	369	0,4	0,0	0,0
Сеносушилня	4	Ст	57	4,0	147	0,4	0,0	0,0
Цех за бира	4	Ст	57	4,0	11	0,0	0,0	0,0
ЕТ"Прис- Борислав Горанов"	4	РЕ-HD	90	8,2	10	0,9	1,0	8,1
ЕТ"Кранигел-Красимир Пеловски	4						1,0	9,6
"Колендро" ЕООД	4						1,0	9,6
"Стомана груп" ООД	4						1	9,6
"ВСВ" ООД, цех за преработка на билки	4	РЕ-HD	63	5,8	8,8	0,339		

[illegible]

ЕТ"Мики-Кристина Ячинска"	4	РЕ-НД					1		
"Ритуална зала"	4	РЕ-НД	32	2,9		46,1	1	1	0,661
Дневен център за възр.хора	4	РЕ-НД						1	7,231
"Прит-АС"ЕООД	4	РЕ-НД						1	0,661
ЕТ"Хаджи Караджов"	4	РЕ-НД						1	2,306
Нотариус	4							1	0,564
ОБЩО						682,8	10,287	30	92,565
2017									
ОБЩО						0	0,000	0	0,000
2018									
СОУ"Неофит Рилски"	4							1	6,455
ОБЩО						0	0,000	1	6,455
2019									
РУ на МВР	4	РЕ-НД	32	2,9		10	0,760	1	0,589
ОБЩО						10	0,760	1,000	0,589
ГРУПА БИТОВИ ПОТРЕБИТЕЛИ									
2016 - базава									
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	20,07072
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
ОБЩО						749,500	46,484	130	71,173
2017									
Битови абонати	4	РЕ-НД	32	2,9		100	7,600	20	11,280
ОБЩО						100	7,600	20	11,280
2018									
Битови абонати	4	РЕ-НД	32	2,9		150	11,400	30	16,920
ОБЩО						150	11,400	30	16,920
2019									
Битови абонати	4	РЕ-НД	32	2,9		150	11,400	30	16,920
ОБЩО						150	11,400	30	16,920

СПРАВКА № 11 НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ

(хил. лв.)

№	Позиция	2016 - базова	2 017	2018	2019	Общо
Дейност разпределение						
1	Балансова стойност на ДМА	613,66	651,75	652,40	654,66	1958,81
2	Балансова стойност на ДНА	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Балансова стойност на ДМА придобити за сметка на Финансирания	0,00	14,89	37,05	68,46	120,40
4	НОК	9,23	8,38	8,03	8,07	0,00
5	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ	622,89	645,23	623,37	594,27	1862,88
6	Норма на възвръщаемост	8,0%	8,0%	8,0%	8,0%	8,0%
7	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ	49,83	51,62	49,87	47,54	149,03
8	РАЗХОДИ	141,14	137,68	140,90	146,49	425,08
9	УПР	126,18	128,79	130,83	135,25	394,87
10	Променливи разходи	14,96	8,89	10,07	11,24	30,20
Дейност снабдяване						
1	Балансова стойност на ДМА	1,49	1,24	1,00	0,75	2,99
2	Балансова стойност на ДНА	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Балансова стойност на ДМА придобити за сметка на Финансирания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	НОК	34,13	51,86	58,46	65,01	175,33
5	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ	35,62	53,10	59,46	65,76	178,32
6	Норма на възвръщаемост	8,0%	8,0%	8,0%	8,0%	8,0%
7	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ	2,85	4,25	4,76	5,26	14,27
8	РАЗХОДИ	23,23	23,44	24,41	25,02	72,87
9	УПР	23,23	23,44	24,41	25,02	72,87
10	Променливи разходи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Справка Коефициенти за разпределение на разходите по групи

№	Позиция	2016 - базова	2 017	2018	2019	Общо
Дейност разпределение						
1	Коефициенти за разпределение на Въвръщаемостта и УПР					
1,1	Промислени потребители	0,329	0,332	0,330	0,327	0,327
1,2	ОА и търговски	0,316	0,295	0,291	0,283	0,283
1,3	Битови потребители	0,355	0,373	0,379	0,390	0,390
1,4		1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
2	Коефициенти за разпределение на променливите разходи					
2	Промислени потребители	0,428	0,388	0,401	0,396	0,396
2,2	ОА и търговски	0,406	0,359	0,326	0,314	0,314
2,3	Битови потребители	0,167	0,253	0,274	0,290	0,290
2,4		1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
3	Разпределение на възвръщаемост и УПР по групи					
3,1	Промислени потребители	58	60	60	60	178
3,2	ОА и търговски	56	53	53	52	154
3,3	Битови потребители	63	67	68	71	212
3,4		176,0150757	180,4094883	180,7035232	182,7906342	543,9036457
4	Разпределение на променливите разходи по групи					
4	Промислени потребители	6,40	3,45	4,03	4,45	11,96
4,2	ОА и търговски	6,07	3,19	3,28	3,53	9,48
4,3	Битови потребители	2,49	2,25	2,76	3,26	8,76
4,4		14,96	8,89	10,07	11,24	30,20
5	Необходими годишни приходи по групи					
5,1	Промислени потребители	64,34	63,26	63,66	64,21	189,78
5,2	ОА и търговски	61,61	56,45	55,89	55,22	163,29
5,3	Битови потребители	65,02	69,59	71,22	74,60	221,04
5,4		190,98	189,30	190,77	194,04	574,11
Дейност снабдяване						
1	Коефициенти за разпределение на Въвръщаемостта и УПР					
1,1	Промислени потребители	0,116	0,155	0,150	0,145	0,092
1,2	ОА и търговски	0,189	0,196	0,173	0,161	0,129
1,3	Битови потребители	0,695	0,649	0,677	0,694	0,779
1,4		1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
2	Коефициенти за разпределение на променливите разходи					
2,1	Промислени потребители	0,428	0,388	0,401	0,396	0,396
2,2	ОА и търговски	0,406	0,359	0,326	0,314	0,314
2,3	Битови потребители	0,167	0,253	0,274	0,290	0,290
2,4		1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
3	Разпределение на възвръщаемост и УПР по групи					
3,1	Промислени потребители	3	4,29	4,38	4,39	8
3,2	ОА и търговски	5	5,43	5,04	4,87	11
3,3	Битови потребители	18	17,97	19,75	21,02	68
3,4		26	28	29	30	87
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	4,29	4,38	4,39	8
5,2	ОА и търговски	5	5,43	5,04	4,87	11
5,3	Битови потребители	18	17,97	19,75	21,02	68
5,4		26,07855372	27,69196372	29,16827404	30,27795436	87,13819212

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

№	Позиция	Мярка	2 017	2018	2019	ОБЩО
1	НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ, хил. лева					
	Промислени потребители	хил. лв.	63	64	64	190
	ОА и търговски	хил. лв.	56	56	55	163
	Битови потребители	хил. лв.	70	71	75	221
	ОБЩО	хил. лв.	189	191	194	574
		хил. лв.				
2	ПРОДАЖБИ					
	Промислени потребители	хил.м³/год	410	480	530	1 420
	ОА и търговски	хил.м³/год	380	390	420	1 190
	Битови потребители	хил.м³/год	268	328	388	984
		хил.м³/год				
	ОБЩО	хил.м³/год	1 058	1 198	1 338	3 594
3	ДИСКОНТИРАНИ ПРИХОДИ, хил. лева					
	Промислени потребители	8,00%	59	55	51	164
	ОА и търговски		52	48	44	144
	Битови потребители		64	61	59	185
	ОБЩО		175	164	154	493
4	ДИСКОНТИРАНИ ПРОДАЖБИ, хил м³/год					
	Промислени потребители	8,00%	380	412	421	1212
	ОА и търговски		352	334	333	1020
	Битови потребители		248	281	308	837
	ОБЩО		980	1027	1062	3069
5	Анютетни цени за разпределение на природен газ, лева/1000 м³ до края на регулаторния период.		160,60			
6	ЦЕНИ ЗА РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ					
	Промислени потребители	лева/1000 м3	135,43			
	ОА и търговски	лева/1000 м3	141,25			
	Битови потребители	лева/1000 м3	220,59			

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

№	Позиция	Мярка	2017	2018	2019	ОБЩО
1	НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ, хил. лева					
	Промислени потребители	хил. лв.	4	4	4	13
	ОА и търговски	хил. лв.	5	5	5	15
	Битови потребители	хил. лв.	18	20	21	59
	ОБЩО	хил. лв.	28	29	30	87
2	ПРОДАЖБИ					
	Промислени потребители	хил.м³/год	410	480	530	1 420
	ОА и търговски	хил.м³/год	380	390	420	1 190
	Битови потребители	хил.м³/год	268	328	388	984
	ОБЩО	хил.м³/год	1 058	1 198	1 338	3 594
3	ПОТРЕБИТЕЛИ					
	Промислени потребители	брой	21	22	23	66
	ОА и търговски	брой	31	31	32	94
	Битови потребители	брой	134	164	194	492
	ОБЩО	брой	186	217	249	652
4	ДИСКОНТИРАНИ ПРИХОДИ, хил. лева					
	Промислени потребители	8,00%	4	4	3	11
	ОА и търговски	0,00%	5	4	4	13
	Битови потребители	0,00%	17	17	17	50
	ОБЩО	0,00%	26	25	24	75
5	ДИСКОНТИРАНИ ПРОДАЖБИ, хил м³/год					
	Промислени потребители	8,00%	380	412	421	1212
	ОА и търговски	0,00%	352	334	333	1020
	Битови потребители	0,00%	248	281	308	837
	ОБЩО	0,00%	980	1027	1062	3069
6	ДИСКОНТИРАНИ ПОТРЕБИТЕЛИ, хил м³/год					
	Промислени потребители	8,00%	19	19	18	57
	ОА и търговски	0,00%	29	27	25	81
	Битови потребители	0,00%	124	141	154	419
	ОБЩО	0,00%	172	186	198	556
7	Анонетни цени за снабдяване с природен газ, лева/1000 м³ до края на регулаторния период.		24,34			
8	Анонетни цени за снабдяване с природен газ, лева/потребител до края на регулаторния период.		134,34			
9	ЦЕНИ СНАБДЯВАНЕ, на база количества					
	Промислени потребители	лева/1000 м3	9,26			
	ОА и търговски	лева/1000 м3	12,96			
	Битови потребители	лева/1000 м3	60,01			
10	ЦЕНИ СНАБДЯВАНЕ, на база потребители					
	Промислени потребители	лева/потребител- месец	16,53			
	ОА и търговски	лева/потребител- месец	13,65			
	Битови потребители	лева/потребител- месец	10,00			

ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ

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

Потребителски групи и подгрупи	Пределни цени за разпределение (лв./1000 куб.м)	Пределни цени за снабдяване (лв./1000 куб.м)	Пределни цени за снабдяване (лв./потребител-месеца)	Пределни цени за разпределение и снабдяване (лв./1000 куб.м) без ДДС
Промислени потребители	135,43	9,26	16,53	144,69
до 100 хил.м3	146,58	9,26		155,84
до 400 хил.м3	116,24	9,26		125,50
ОА и търговски	141,25	12,96	13,65	154,21
до 20 хил.м3	144,50	12,96		157,46
до 100 хил.м3	132,76	12,96		145,72
Битови потребители	220,59	60,01	10,00	280,60

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

Позиция	Мярка	2017	2018	2019	Общо
Продажби	м3/год	410	480	530	1 420
до 100 хил.м3	м3/год	250	300	350	900
до 400 хил.м3	м3/год	160	180	180	520
Алокационен фактор/Разходи, зависещи от количеството пренесен и доставен природен газ					
до 100 хил.м3		0,610	0,625	0,660	0,634
до 400 хил.м3		0,390	0,375	0,340	0,366
Максимален часов разход	м3/час	4 797	4 947	4 987	14 731
до 100 хил.м3	м3/час	3 362	3 362	3 402	10 126
до 400 хил.м3	м3/час	1 435	1 585	1 585	4 605
Дисконтиран максимален часов разход	8,00%	4 442	4 241	3 959	12 642
до 100 хил.м3	0,00%	3 113	2 882	2 701	8 696
до 400 хил.м3	0,00%	1 329	1 359	1 258	3 946
Алокационен фактор/Възвръщаемост и разходи за експлоатация, поддръжка и снабдяване					
до 100 хил.м3		0,701	0,680	0,682	0,687
до 400 хил.м3		0,299	0,320	0,318	0,313
Възвръщаемост и разходи за експлоатация, поддръжка и снабдяване	хил. лв.	60	60	60	179
до 100 хил.м3	хил. лв.	42	41	41	123
до 400 хил.м3	хил. лв.	18	19	19	56
Разходи, зависещи от количеството пренесен и доставен природен газ	хил. лв.	3	4	4	12
до 100 хил.м3	хил. лв.	2	3	3	8
до 400 хил.м3	хил. лв.	1	2	2	4
Общо приходи	хил. лв.	63	64	64	191
до 100 хил.м3	хил. лв.	44	43	44	131
до 400 хил.м3	хил. лв.	19	21	21	60
NPV на приходите	8,00%	59	55	51	164
до 100 хил.м3	0,00%	41	37	35	112
до 400 хил.м3	0,00%	18	18	16	52
Дисконтирани продажби	8,00%	380	412	421	1 212
до 100 хил.м3	0,00%	231	257	278	767
до 400 хил.м3	0,00%	148	154	143	445
Анютетни цени за разпределение на природен газ, лева/1000 м³ до края на регулаторния период.	лева/1000 м3	135,43			
до 100 хил.м3	лева/1000 м3	146,58			
до 400 хил.м3	лева/1000 м3	116,24			

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

Позиция	Мярка	2007	2017	2018	2019	Общо
Продажби	м3/год	0	380	390	420	1 190
до 20 хил.м3	м3/год		280	280	300	860
до 100 хил.м3	м3/год		100	110	120	330
Алокационен фактор/Разходи, зависещи от количеството пренесен и доставен природен газ						
до 20 хил.м3			0,737	0,718	0,714	0,723
до 100 хил.м3			0,263	0,282	0,286	0,277
Максимален часов разход	м3/час	0	1 008	1 008	1 018	3 035
до 20 хил.м3	м3/час		746	746	756	3 402
до 100 хил.м3	м3/час		262	262	262	1 585
Дисконтиран максимален часов разход	8,00%	0	934	865	808	2 607
до 20 хил.м3	0,00%		691	640	600	1 931
до 100 хил.м3	0,00%		243	225	208	675
Алокационен фактор/Възвръщаемост и разходи за експлоатация, поддръжка и снабдяване						
до 20 хил.м3			0,740	0,740	0,743	1,121
до 100 хил.м3			0,260	0,260	0,257	0,522
Възвръщаемост и разходи за експлоатация, поддръжка и снабдяване	хил. лв.	56	53	53	52	154
до 20 хил.м3	хил. лв.		39	39	38	172
до 100 хил.м3	хил. лв.		14	14	13	80
Разходи, зависещи от количеството пренесен и доставен природен газ	хил. лв.	6	3	3	4	9
до 20 хил.м3	хил. лв.		2	2	3	7
до 100 хил.м3	хил. лв.		1	1	1	3
Общо приходи	хил. лв.	0	56	56	55	168
до 20 хил.м3	хил. лв.		42	41	41	124
до 100 хил.м3	хил. лв.		15	15	14	44
NPV на приходите	8,00%	0	52	48	44	144
до 20 хил.м3	0,00%		38,7	35,4	32,5	107
до 100 хил.м3	0,00%		13,6	12,5	11,4	37
Дисконтирани продажби	8,00%	0	352	334	333	1 020
до 20 хил.м3	0,00%		259	240	238	737
до 100 хил.м3	0,00%		93	94	95	282
Анютетни цени за разпределение на природен газ, лева/1000 м³ до края на регулаторния период.	лева/1000 м3		141,25			
до 20 хил.м3	лева/1000 м3		144,50			
до 100 хил.м3	лева/1000 м3		132,76			

ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ

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

Потребителски групи и подгрупи	Пределни цени (лв.)
Промислени	1 571
до 100 куб.м/час	1 445
до 400 куб.м/час	1 697
ОА и търговски	1 349
до 20 куб.м/час	1 252
до 100 куб.м/час	1 445
Битови	722

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 куб.м/час	до 400 куб.м/час	до 20 куб.м/час	до 100 куб.м/час	
I. ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ		1015		1015		495
1 Издаване на скъпа 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		430	682	237	430	227
в зависимост от максималния часови разход						
1 Изкопно-изстановителни работи		162	200	101	162	101
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 подсипка 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