

Заявление по Наредбата за регулиране на цените на природния газ

КОМИСИЯ ЗА
ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ
Вх. № Е-15-44-12
15.05.2014
СОФИЯ

ДО
КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО
РЕГУЛИРАНЕ

ЗАЯВЛЕНИЕ

ЗА УТВЪРЖДАВАНЕ НА ЦЕНИ НА ПРИРОДНИЯ ГАЗ

от „КАРЛОВО ГАЗ“ ООД

(фирма на заявителя съгласно съдебната регистрация)

гр. Карлово, п.к. 4300, ул. „Петко Събев“ № 1

(седалище)

гр. София, п.к. 1303, кв. „Зона Б 5“, ул. „Българска морава“ № 22

(седалище и адрес на управление)

гр. София, п.к. 1303, кв. „Зона Б - 5“, ул. „Българска морава“, № 22

(тълен и точен адрес за кореспонденция)

Фирмено дело 3642/06, том 97, стр. 30, Пловдивски окръжен съд,
Данъчен номер BG 160067428

ЕИК 160067428

Банкова сметка BG 28SO MB 9130 1057 0655 01 банков код SOMB BGSF
при Общинска банка АД

телефон: +359 2 470 20 56 факс: ++59 2 477 07 51

e-mail engmaritza@gmail.com

притежаващо лицензия № Л-266-08/08 за разпределение на природен газ на територията на
община Карлово и № Л-266-12/08 за снабдяване с природен газ от краен снабдител на
територията на община Карлово

(вид на дейността)

представявано от Пламен Петров Павлов

(трите имена)

ЕГН
София

документ за самоличност: No

изд. на

от МВР

на длъжност: управител

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

1. Предлагам за утвърждаване следните **цени за разпределение по ГРМ, снабдяване и компонента СПГ** за регулаторен период 2017–2021 г.:

1.1 Пределни цени за разпределение

1.1.1 Стопански клиенти

- до 20 хил.м3	250,08 лв./1000 куб.м
- до 50 хил.м3	189,37 лв./1000 куб.м
- до 100 хил.м3	158,68 лв./1000 куб.м
- до 250 хил.м3	111,23 лв./1000 куб.м
- до 500 хил.м3	84,68 лв./1000 куб.м
- до 1000 хил.м3	78,95 лв./1000 куб.м
- над 1000 хил.м3	51,43 лв./1000 куб.м

1.1.2 Битови клиенти 268,78 лв./1000 куб.м

1.2 Пределни цени за снабдяване

1.2.1 Стопански клиенти

- до 20 хил.м3	8,23 лв./1000 куб.м
- до 50 хил.м3	8,23 лв./1000 куб.м
- до 100 хил.м3	8,23 лв./1000 куб.м
- до 250 хил.м3	8,23 лв./1000 куб.м
- до 500 хил.м3	8,23 лв./1000 куб.м
- до 1000 хил.м3	8,23 лв./1000 куб.м
- над 1000 хил.м3	8,23 лв./1000 куб.м

1.2.2 Битови клиенти 25,82 лв./1000 куб.м

1.3 Компонента за снабдяване със СПГ

1.3.1 Стопански клиенти

- до 20 хил.м3	200,85 лв./1000 куб.м;
- до 50 хил.м3	200,85 лв./1000 куб.м;
- до 100 хил.м3	200,85 лв./1000 куб.м;
- до 250 хил.м3	200,85 лв./1000 куб.м;
- до 500 хил.м3	200,85 лв./1000 куб.м;
- до 1000 хил.м3	200,85 лв./1000 куб.м;
- над 1000 хил.м3	200,85 лв./1000 куб.м

1.3.2 Битови клиенти 200,85 лв./1000 куб.м

2. Предлагам за утвърждаване следните **цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа по групи потребители** за регулаторен период 2017–2021 г.:

2.1. Стопански клиенти

- до 5 нм3/час	1334 лв.
- до 20 нм3/час	1349 лв.
- до 40 нм3/час	1600 лв.
- до 70 нм3/час	2186 лв.
- до 120 нм3/час	2258 лв.
- до 300 нм3/час	2258 лв.

2.2. над 300 нм3/час 2258 лв.

2.3. Битови клиенти

505 лв.

Заб. Цените са без ДДС

3. Прилагам следните документи:

- 3.1. Ценови модел на електронен носител
- 3.2. Копие от платежно нареждане за внесена държавна такса
- 3.3. Копие от обява в местен седмичен вестник
- 3.4. Справка № 12-А Цени за дейност "Разпределение"
- 3.5. Справка № 12-Б Цени за дейност "Снабдяване"
- 3.6. Справка № 12-Б Цени за снабдяване с КПП
- 3.7. Справка № 13 Цени за дейности "Снабдяване" и "Разпределение" без ДДС
- 3.8. Справка № 14-А Цени за пренос на природен газ по ГРМ за СК
- 3.9. Справка № 14-Б Цени за пренос на природен газ по ГРМ за ОА и ТП
- 3.10. Справка № 15 Видове признати разходи за определяне цената за присъединяване към ГРМ
- 3.11. Справка № 16 Цени за присъединяване към ГРМ
- 3.12. Прогнозен отчет за приходи и разходи на „КАРЛОВО ГАЗ“ ООД за 2017 - 2021 г.
- 3.13. Прогнозен счетоводен баланс на „КАРЛОВО ГАЗ“ ООД за 2017 - 2021 г.
- 3.14. Прогнозен отчет за паричния поток на „КАРЛОВО ГАЗ“ ООД за 2017 - 2021 г.
- 3.15. Копие 2.4 – 2.14
- 3.16. Обосновка за подхода при отразяване на инвестициите и продажбите регулаторния период
(подробен опис на прилаганите документи)

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

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

Ангел Александров Станев

(трите имена)

ЕГН: , документ за самоличност:

изд. на от МВР София

Подпис (печат)

СПРАВКА № 12-А ЦЕНИ ЗА ДЕЙНОСТТА "РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ"

№	Позиция	Мярка	2 017	2018	2019	2020	2021	ОБЩО
1	НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ, хил. лева							
	Стопански клиенти	хил. лв.	249	263	269	272	268	1 272
	Битови потребители	хил. лв.	461	537	569	600	589	2 806
		хил. лв.						
	ОБЩО	хил. лв.	710	801	838	872	857	4 078
2	ПРОДАЖБИ							
	Стопански клиенти	хил.м³/год	1 461	3 431	3 824	4 894	5 087	18 697
	Битови потребители	хил.м³/год	88	898	2 181	3 869	4 042	11 079
		хил.м³/год						
	ОБЩО	хил.м³/год	1 550	4 330	6 005	8 763	9 130	29 777
3	ДИСКОНТИРАНИ ПРИХОДИ, хил. лева							
	Стопански клиенти	8,89%	228	222	208	194	175	1027
	Битови потребители		424	453	441	427	385	2129
	ОБЩО		652	675	649	620	560	3 156
4	ДИСКОНТИРАНИ ПРОДАЖБИ, хил м³/год							
	Стопански клиенти	8,89%	1342	2894	2962	3481	3323	14002
	Битови потребители		81	758	1689	2752	2641	7921
	ОБЩО		1423	3652	4651	6233	5964	21923
5	лева/1000 м³ до края на регулаторния период.		143,98					
6	ЦЕНИ ЗА РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ							
	Стопански клиенти	лева/1000 м3	73,38					
	Битови потребители	лева/1000 м3	268,78					
		лева/1000 м3	0,00					

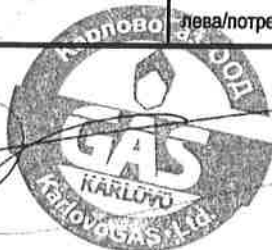
УПРАВИТЕЛ:



СПРАВКА № 12-Б ЦЕНИ ЗА ДЕЙНОСТТА "СНАБДЯВАНЕ"

№	Позиция	Мярка	2017	2018	2019	2020	2021	ОБЩО
1	НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ, хил. лева							
	Стопански клиенти	хил. лв.	26	29	28	32	33	149
	Битови потребители	хил. лв.	33	47	56	67	67	270
	ОБЩО	хил. лв.	59	76	85	99	101	419
2	ПРОДАЖБИ							
	Стопански клиенти	хил.м³/год	1 461	3 431	3 824	4 894	5 087	18 697
	Битови потребители	хил.м³/год	88	898	2 181	3 869	4 042	11 079
	ОБЩО	хил.м³/год	1 550	4 330	6 005	8 763	9 130	29 777
3	ПОТРЕБИТЕЛИ							
	Стопански клиенти	брой	14	17	17	18	18	84
	Битови потребители	брой	55	304	695	1 194	1 227	3 475
	ОБЩО	брой	69	321	712	1 212	1 245	3 559
4	ДИСКОНТИРАНИ ПРИХОДИ, хил. лева							
	Стопански клиенти	8,89%	24	25	22	23	22	115
	Битови потребители	0,00%	30	39	44	47	44	205
	ОБЩО	0,00%	54	64	65	70	66	320
5	ДИСКОНТИРАНИ ПРОДАЖБИ, хил м³/год							
	Стопански клиенти	8,89%	1342	2894	2962	3481	3323	14002
	Битови потребители	0,00%	81	758	1689	2752	2641	7921
	ОБЩО	0,00%	1423	3652	4651	6233	5964	21923
6	ДИСКОНТИРАНИ ПОТРЕБИТЕЛИ, хил м³/год							
	Стопански клиенти	8,89%	13	14	13	13	12	65
	Битови потребители	0,00%	51	256	538	849	802	2496
	ОБЩО	0,00%	63	271	551	862	813	2561
7	Анонетири цени за снабдяване с природен газ, лева/1000 м³ до края на регулаторния период.		14,58					
8	Анонетири цени за снабдяване с природен газ, лева/потребител до края на регулаторния период.		124,84					
9	ЦЕНИ СНАБДЯВАНЕ, на база количества							
	Стопански клиенти	лева/1000 м3	8,23					
	Битови потребители	лева/1000 м3	25,82					
10	ЦЕНИ СНАБДЯВАНЕ, на база потребители							
	Стопански клиенти	лева/потребител- месец	147,84					
	Битови потребители	лева/потребител- месец	6,83					

УПРАВИТЕЛ:

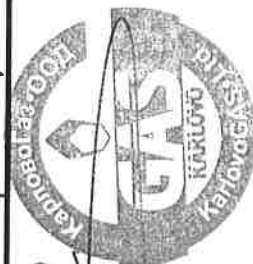


СПРАВКА № 13 ЦЕНИ ЗА ДЕЙНОСТИТЕ "СНАБДЯВАНЕ" И "РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ"
без ДДС

Потребителски групи и подгрупи	Предельни цени за разпределение (лв./1000 куб.м)	Предельни цени за снабдяване (лв./1000 куб.м)	Предельни цени за снабдяване (лв./потребител-месец)	Компонента за снабдяване със СПГ (лв./1000 куб.м)	Компонента за снабдяване със СПГ (лв./потребител-месец)	Предельни цени за разпределение и снабдяване (лв./1000 куб.м) без ДДС	Предельни цени за разпределение, снабдяване и снабдяване със СПГ (лв./1000 куб.м) без ДДС
Стопански клиенти	73,38	8,23	147,84	200,85	0,00	81,61	282,46
до 20 хил.м3	250,08	8,23		200,85		258,31	459,16
до 50 хил.м3	189,37	8,23		200,85		197,60	398,45
до 100 хил.м3	158,68	8,23		200,85		166,91	367,76
до 250 хил.м3	111,23	8,23		200,85		119,46	320,31
до 500 хил.м3	84,68	8,23		200,85		92,91	293,76
до 1000 хил.м3	78,95	8,23		200,85		87,18	288,03
над 1000 хил.м3	51,43	8,23		200,85		59,66	260,51
Битови потребители	268,78	25,82	6,83	200,85	0,00	294,60	495,45

Потребителски групи и подгрупи	Предельни цени за разпределение (лв./1000 куб.м)	Предельни цени за снабдяване (лв./1000 куб.м)	Компонента за снабдяване със СПГ (лв./1000 куб.м)
Промислени потребители	73,38	8,23	200,85
до 20 хил.м3	250,08	8,23	200,85
до 50 хил.м3	189,37	8,23	200,85
до 100 хил.м3	158,68	8,23	200,85
до 250 хил.м3	111,23	8,23	200,85
до 500 хил.м3	84,68	8,23	200,85
до 1000 хил.м3	78,95	8,23	200,85
над 1000 хил.м3	51,43	8,23	200,85
Битови потребители	268,78	25,82	200,85

УПРАВИТЕЛ:



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

Позиция	Мярка	2017	2018	2019	2020	2021	Общо
Продажби	м3/год	1 461	3 431	3 824	4 894	5 087	18 697
до 20 хил.м3	м3/год	90	87	85	70	51	383
до 50 хил.м3	м3/год	66	110	142	134	151	602
до 100 хил.м3	м3/год	51	0	48	97	263	460
до 250 хил.м3		0	100	100	100	128	428
до 500 хил.м3		314	314	314	314	314	1 568
до 1000 хил.м3	м3/год	941	2 822	0	0	0	3 762
над 1000 хил.м3	м3/год	0	0	3 135	4 180	4 180	11 495
Алокационен фактор/Разходи, зависещи от количеството пренесен и доставен природен газ							
до 20 хил.м3		0,062	0,025	0,022	0,014	0,010	0,021
до 50 хил.м3		0,045	0,032	0,037	0,027	0,030	0,032
до 100 хил.м3		0,035	0,000	0,013	0,020	0,052	0,025
до 250 хил.м3		0,000	0,029	0,026	0,020	0,025	0,023
до 500 хил.м3		0,215	0,091	0,082	0,064	0,062	0,084
до 1000 хил.м3		0,644	0,822	0,000	0,000	0,000	0,201
над 1000 хил.м3		0,000	0,000	0,820	0,854	0,822	0,615
Максимален часов разход	м3/час	1 136	2 127	2 127	2 602	2 602	10 596
до 20 хил.м3	м3/час	203	151	117	75	41	588
до 50 хил.м3	м3/час	127	221	179	168	121	815
до 100 хил.м3		102	0	76	129	210	518
до 250 хил.м3		0	102	102	102	102	410
до 500 хил.м3	м3/час	190	190	190	190	190	950
до 1000 хил.м3	м3/час	513	1 463	0	0	0	1 976
над 1000 хил.м3	м3/час	0	0	1 463	1 938	1 938	5 339
Дисконтиран максимален часов разход	8,89%	1 043	1 794	1 648	1 851	1 700	8 036
до 20 хил.м3	#REF!	187	127	91	53	27	485
до 50 хил.м3		116	186	139	119	79	640
до 100 хил.м3		94	0	59	92	137	382
до 250 хил.м3	0	0	86	79	73	67	306
до 500 хил.м3	0	174	160	147	135	124	741
до 1000 хил.м3		471	1 234	0	0	0	1 705
над 1000 хил.м3		0	0	1 133	1 379	1 266	3 778
Алокационен фактор/Възвръщаемост и разходи за експлоатация, поддръжка и снабдяване							
до 20 хил.м3		0,179	0,071	0,055	0,029	0,016	0,055
до 50 хил.м3		0,112	0,104	0,084	0,064	0,046	0,077
до 100 хил.м3		0,090	0,000	0,036	0,050	0,081	0,049
до 250 хил.м3		0,000	0,048	0,048	0,039	0,039	0,039
до 500 хил.м3		0,167	0,089	0,089	0,073	0,073	0,090
до 1000 хил.м3		0,452	0,688	0,000	0,000	0,000	0,186
над 1000 хил.м3		0,000	0,000	0,688	0,745	0,745	0,504
Възвръщаемост и разходи за експлоатация, поддръжка и снабдяване	хил. лв.	248	262	268	270	265	1 314
до 20 хил.м3	хил. лв.	44	19	15	8	4	90
до 50 хил.м3	хил. лв.	28	27	23	17	12	107
до 100 хил.м3	хил. лв.	22	0	10	13	21	67
до 250 хил.м3	хил. лв.	0	13	13	11	10	47
до 500 хил.м3	хил. лв.	42	23	24	20	19	128
до 1000 хил.м3	хил. лв.	112	180	0	0	0	293
над 1000 хил.м3	хил. лв.	0	0	184	201	198	583
Разходи, зависещи от количеството пренесен и доставен природен газ	хил. лв.	1	1	1	2	3	7
до 20 хил.м3	хил. лв.	0	0	0	0	0	0
до 50 хил.м3	хил. лв.	0	0	0	0	0	0
до 100 хил.м3	хил. лв.	0	0	0	0	0	0
до 250 хил.м3	хил. лв.	0	0	0	0	0	0
до 500 хил.м3	хил. лв.	0	0	0	0	0	1

до 1000 хил.м3	хил. лв.	0	1	0	0	0	1
над 1000 хил.м3	хил. лв.	0	0	1	2	2	5
Общо приходи	хил. лв.	249	263	269	272	268	1 321
до 20 хил.м3	хил. лв.	44	19	15	8	4	90
до 50 хил.м3	хил. лв.	28	27	23	17	12	107
до 100 хил.м3	хил. лв.	22	0	10	13	22	67
до 250 хил.м3	хил. лв.	0	13	13	11	11	47
до 500 хил.м3	хил. лв.	42	24	24	20	20	129
до 1000 хил.м3	хил. лв.	112	181	0	0	0	294
над 1000 хил.м3	хил. лв.	0	0	185	203	200	588
NPV на приходите	8,89%	228	222	208	194	175	1 027
до 20 хил.м3	#REF!	41	16	11	6	3	76
до 50 хил.м3	0,00%	25	23	18	12	8	86
до 100 хил.м3		21	0	7	10	14	52
до 250 хил.м3		0	11	10	8	7	35
до 500 хил.м3	0,00%	38	20	19	14	13	104
до 1000 хил.м3		103	153	0	0	0	256
над 1000 хил.м3		0	0	144	144	130	418
Дисконтирани продажби	8,89%	1 342	2 894	2 962	3 481	3 323	14 002
до 20 хил.м3	#REF!	83	73	66	50	34	305
до 50 хил.м3	0,00%	60	93	110	95	99	457
до 100 хил.м3		47	0	38	69	172	325
до 250 хил.м3		0	84	77	71	84	316
до 500 хил.м3	0,00%	288	264	243	223	205	1 223
до 1000 хил.м3		864	2 380	0	0	0	3 243
над 1000 хил.м3		0	0	2 428	2 973	2 731	8 132
Анонitetни цени за разпределение на природен газ, лева/1000 м³ до края на регулаторния период.	лева/1000 м3	73,38					
до 20 хил.м3	лева/1000 м3	250,08					
до 50 хил.м3	лева/1000 м3	189,37					
до 100 хил.м3	лева/1000 м3	158,68					
до 250 хил.м3	лева/1000 м3	111,23					
до 500 хил.м3	лева/1000 м3	84,68					
до 1000 хил.м3	лева/1000 м3	78,95					
над 1000 хил.м3	лева/1000 м3	51,43					

УПРАВИТЕЛ:

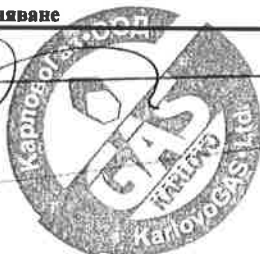


**СПРАВКА № 15 ВИДОВЕ ПРИЗНАТИ РАЗХОДИ ЗА ОПРЕДЕЛЯНЕ НА
ЦЕНАТА ЗА ПРИСЪЕДИНЯВАНЕ НА ПОТРЕБИТЕЛИ
КЪМ ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНИТЕ МРЕЖИ**

в лева

РАЗХОДИ	СТОПАНСКИ							Б
	до 5 м3/час	до 20 м3/час	до 40 х.м3/час	до 70 х.м3/час	до 120 х.м3/час	до 300 х.м3/час	над 300 х.м3/час	
I. ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ								
1 Издаване на скица и виза за проектиране				970				215
2 Изготвяне на работен проект за газопроводно отклонение				40				35
3 Съгласуване на работен проект за газопроводното отклонение				600				80
РИОСВ				0				0
ХЕИ								
РСПАБ								
Гражданска защита								
Комуникационни оператори								
ИДТН								
НСН - Конструктивна част								
4 Одобряване на работният проект от общината								
5 Издаване на разрешение за строеж				250				50
6 Сключване на договор за НСН								
7 Издаване на протокол за строителна площадка и ниво на строеж								
8 Разходи по организация и безопасност на движението								
9 Разходи за проби на якост и плътност								
10 Изготвяне на екзекутивна документация				30				20
11 Становища по изпълнение на газопроводното отклонение								
РИОСВ								
ХЕИ								
РСПАБ								
Гражданска защита								
Комуникационни оператори								
ИДТН								
Община				30				20
Агенция по кадастъра								
12 Разходи по изпизчаване и провеждане на държавна приемателна коми				20				10
13 Разходи по изпизчаване на разрешения за ползване	364	379	630	1216	1288	1288	1288	290
II. ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ								
в зависимост от максималния часови разход	344	358	596	1146	1222	1222	1222	270
1 Изкопно-възстановителни работи	18	19	31	60	64	64	64	18
изрязване на пътна настилка;	5	5	8	15	16	16	16	5
разбиване на пътна настилка;	36	38	62	120	128	128	128	36
изкопаване на шурф;	135	141	234	450	480	480	480	135
нятоварване и извозване на строителни отпадъци;	5	5	8	15	16	16	16	5
такса за депониране на строителни отпадъци;	36	38	62	120	128	128	128	36
направа на пясъчна подложка и надсипка;	9	9	16	30	32	32	32	9
засипване на шурфа с прослойно трамбоване;	27	28	47	90	96	96	96	27
направа на основа на път от несортиран трошен камък;	74	77	128	246	262	262	262	74
възстановяване на пътна настилка.	20	21	34	70	66	66	66	20
2 Монтажни работи	20	21	34	70	66	66	66	20
електрофятково заваряване;								
огневи работи при врязване с изпускане на газ от участък на газоразпределителната мрежа;								
огневи работи при врязване под налягане в газоразпределителната мрежа-стомана;								
завъръчно монтажни и изолационни работи по газопроводното отклонение - стомана;								
безразрушителен контрол на заварени съединения стомана.								
3 Излиз към ГРЗП	0	0	0	0	0	0	0	0
монтажни работи								
4 Съзряване на ГРЗП към газовата инсталация	0	0	0	0	0	0	0	0
монтажни работи								
Общо разходи за присъединяване	1334	1349	1600	2186	2258	2258	2258	505

УПРАВИТЕЛ:
ИЛАМЕН ПАВЛОВ



ГАЗОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНО ПРЕДПРИЯТИЕ КАРЛОВОГАЗ ООД
САМОСТОЯТЕЛНА ТЕРИТОРИЯ ЗА РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ И СНАБДЯВАНЕ С ПРИРОДЕН ГАЗ "ОБЩИНА КАРЛОВО"

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

Потребителски групи и подгрупи	Пределни цени (лв.)
Стопански	1 781
до 5 хил.м3	1 334
до 20 хил.м3	1 349
до 40 хил.м3	1 485
до 70 хил.м3	1 600
до 120 хил.м3	2 186
до 300 хил.м3	2 258
над 300 хил м3	2 258
Битови	505

УПРАВИТЕЛ:

/ПЛАМЕН ПАВЛОВ/



КАРЛОВОГАЗ ООД
ПРОГНОЗЕН ОТЧЕТ ЗА ПРИХОДИ И РАЗХОДИ

2016 - 2021 г.

	2016- базова	2 017	2 018	2 019	2 020	2 021
	BGN'000	BGN'000	BGN'000	BGN'000	BGN'001	BGN'001
Приходи от обичайна дейност						
<i>Нетни приходи от продажба на:</i>						
Природен газ	493	1 249	3 576	5 062	7 522	7 856
Присъединяване	25	12	131	197	254	17
Други	30					
Общо	548	1 260	3 707	5 259	7 776	7 872
Общо приходи от дейността	548	1 260	3 707	5 259	7 776	7 872
Разходи за обичайната дейност						
<i>Разходи по икономически елементи</i>						
Разходи за материали в т.ч.	466	768	2 123	2 944	4 290	4 472
природен газ	464	755	2 110	2 927	4 271	4 450
Разходи за външни услуги	20	84	84	84	84	84
Разходи за амортизации	-	260	336	388	432	458
Разходи за персонала	39	57	57	57	57	57
Разходи за осигуровки	8	10	10	10	10	10
Други разходи в т.ч. За присъединяв.	6	29	148	215	271	34
Общо	539	1 208	2 758	3 698	5 144	5 114
<i>Суми с корективен характер</i>						
Балансова стойност на продадени активи (без продукция)						
Разходи за придобиване и ликвидация на дълготрайни активи по стопански начин	-	-	-	-	-	-
Изменение на запасите от продукция и незавършено производство	-	-	-	-	-	-
Други суми с корективен характер						
Общо	-	-	-	-	-	-
Финансови разходи (нето)	1	-	-	-	-	-
Данъци от печалбата	-	5	95	156	263	276
Изменение от отсрочени данъци						
Разходи за данъци	-	5	95	156	263	276
Общо разходи за дейността	540	1 213	2 853	3 854	5 407	5 390
Извънредни разходи						
Печалба / Загуба	8	48	854	1 405	2 369	2 483

Подписано от името на:
КАРЛОВОГАЗ ООД



КАРЛОВОГАЗ ООД
ПРОГНОЗЕН СЧЕТОВОДЕН БАЛАНС

2016 - 2021 г.

	31 Декември 2016	31 Декември 2017	31 Декември 2018	31 Декември 2019	31 Декември 2020	31 Декември 2021
	BGN'000	BGN'000	BGN'000	BGN'000	BGN'000	BGN'000
АКТИВ						
Дълготрайни (дългосрочни) активи						
Дълготрайни материални активи						
Съоръжения	21	1 030	1 241	1 328	1 422	1 170
Разпределителни газопроводи	343	2 245	2 549	2 742	3 124	2 982
Земя, сгради и други ДМА	-	226	197	168	139	110
Дълготрайни материални активи - общо	364	3 501	3 987	4 238	4 686	4 262
Дълготрайни нематериални активи	120	103	86	69	51	34
Активи по отсрочени данъци						
Общо дълготрайни активи	484	3 604	4 073	4 306	4 737	4 296
Краткотрайни активи						
Материални запаси	2	28	128	78	128	19
Краткосрочни вземания	88	52	152	216	320	324
Парични средства	11	37	222	1 380	3 165	6 193
Разходи за бъдещи периоди	-	-	-	-	-	-
Общо краткотрайни активи	101	117	502	1 674	3 612	6 536
Общо активи	585	3 722	4 575	5 981	8 349	10 832
ПАСИВ		BGN'000	BGN'000	BGN'000	BGN'000	BGN'001
Собствен капитал						
Основен капитал	5	505	505	505	505	505
Резерви						
Резерв от последващи оценки на активите						
Общи резерви	-	3 137	3 137	3 137	3 137	3 137
Други резерви						
Общо	-	3 137	3 137	3 137	3 137	3 137
Финансов резултат						
Натрупани печалби/загуби	22	32	80	933	2 339	4 707
Печалба за годината	10	48	854	1 405	2 369	2 483
Общо	32	80	933	2 339	4 707	7 190
Общо собствен капитал	37	3 722	4 575	5 981	8 349	10 832
Дългосрочни пасиви						
Задължения по банков кредити		-	-	-	-	-
Други	539					
Общо	539	-	-	-	-	-
Пасиви по отсрочени данъци	-	-	-	-	-	-
Общо дългосрочни пасиви	539	-	-	-	-	-
Краткосрочни пасиви						
Задължения по банкови кредити - краткосрочна част		-	-	-	-	-
Задължения за природен газ	-	-	-	-	-	-
Задължения към други доставчици	5	-	-	-	-	-
Данъчни задължения	1	-	-	-	-	-
Задължения към персонала	-	-	-	-	-	-
Задължения към социално осигуряване	3	-	-	-	-	-
Общо краткосрочни пасиви	9	-	-	-	-	-
Общо пасиви	585	3 722	4 575	5 981	8 349	10 832

КАРЛОВОГАЗ ООД

УПРАВИТЕЛ:



КАРЛОВОГАЗ ООД
ПРОГНОЗЕН ОТЧЕТ ЗА ПАРИЧНИЯ ПОТОК

	2016- базова	2 017	2 018	2 019	2 020	2 021
	BGN'000	BGN'000	BGN'000	BGN'000	BGN'000	BGN'000
Паричен поток от оперативна дейност						
Постъпления от клиенти	548	1 260	3 707	5 259	7 776	7 872
Плащания на доставчици	(572)	(842)	(2 407)	(3 041)	(4 526)	(4 450)
Плащания на персонала и за социално осигуряване	(47)	(68)	(68)	(68)	(68)	(68)
Платени данъци (без корпоративни данъци)	-	-	-	-	-	-
Други плащания, нетно	(6)	(289)	(484)	(603)	(703)	(491)
Паричен поток от (използван в) оперативната дейност	(77)	63	748	1 548	2 479	2 863
Паричен поток от инвестиционна дейност						
Покупки на дълготрайни активи	(484)	(789)	(804)	(622)	(864)	(17)
Амортизации	-	260	336	388	432	458
Постъпления от продажба на дълготрайни активи						
Други плащания (нетно)						
Паричен поток използван в инвестиционната дейност	(484)	(529)	(469)	(233)	(431)	441
Паричен поток от финансова дейност						
Получени заеми	570	-	-	-	-	-
Средства на собствениците	-	500	-	-	-	-
Данъци	-	(5)	(95)	(156)	(263)	(276)
Платени банкови такси и лихви върху заеми	-	-	-	-	-	-
Платени главници	-	-	-	-	-	-
Паричен поток от финансовата дейност	570	495	(95)	(156)	(263)	(276)
Нетно увеличение (намаление) на паричните средства и паричните еквиваленти	9	37	222	1 380	3 165	6 193
Парични средства и парични еквиваленти на 1 януари	-	9	37	222	1 380	3 165
Парични средства и парични еквиваленти на 31 декември	9	37	222	1 380	3 165	6 193
Cash Flow	9	28	185	1 159	1 785	3 028

Подписано от името на:
КАРЛОВОГАЗ ООД

