

Настоящият доклад за дейността на "Булгаргаз" ЕАД за 2018 г. представя коментар и анализ на финансовите отчети и друга съществена информация, относно финансовото състояние и резултатите от дейността на Дружеството, като обхваща период от 01.01.2018 г. до 31.12.2018 г.

Той е изготвен в съответствие с изискванията на чл.39 от Закона за счетоводството, чл.187д, чл.247, ал.1, 2 и 3 от Търговския закон. и чл.100(н), ал.7, т.2 от ЗППЦК.

I. ОБЩА ИНФОРМАЦИЯ ЗА ДРУЖЕСТВОТО

"Булгаргаз" ЕАД е еднолично акционерно търговско дружество, регистрирано в съответствие с Търговския закон, със седалище и адрес на управление Република България, област София, община Столична, район Сердика, гр. София 1000, ул. „Петър Парчевич“ №47.

Основният предмет на дейност на „Булгаргаз“ ЕАД е обществена доставка на природен газ и свързаните с нея покупка и продажба, закупуване на природен газ с цел неговото съхранение в газово хранилище, маркетингови проучвания и анализи на пазара на природен газ в страната.

"Булгаргаз" ЕАД осъществява функциите си по обществена доставка на природен газ на територията на Република България в изпълнение на издадената от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране лицензия № Л-214-14/29.11.2006г. за срок от 35 години. Със Закон за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (обн., ДВ, бр.17 от 06.03.2015 г.) Комисията е трансформирана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР).

СОБСТВЕНОСТ И УПРАВЛЕНИЕ

„Булгаргаз“ ЕАД е еднолично акционерно Дружество от структурата на „Български енергиен холдинг“ ЕАД. Регистрираният капитал е разпределен в 231 698 584 обикновени, поименни, непривилегирани акции, с номинал от 1 лев и право на глас. Целият размер на капитала на Дружеството е записан и изцяло внесен от едноличния собственик на капитала „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД. В „БЕХ“ ЕАД държавата притежава 100% от регистрирания капитал чрез Министъра на Енергетиката.

СТРУКТУРА НА ДРУЖЕСТВОТО

"Булгаргаз" ЕАД притежава едностепенна система на управление. Органи на управление на Дружеството са:

- Едноличният собственик на капитала, който решава въпросите от компетентността на Общото събрание;
- Съвет на директорите.

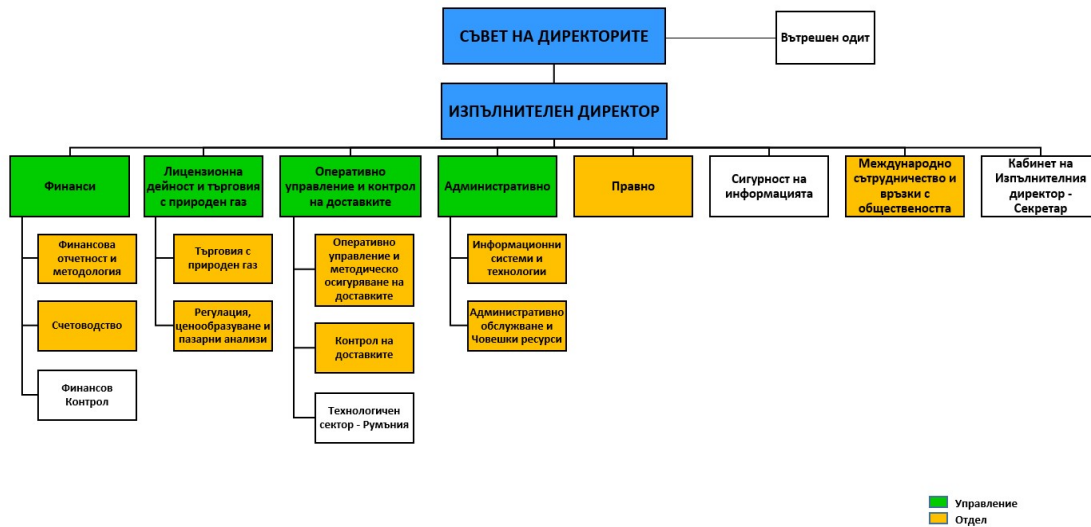
На 22 май 2017 г. в Търговския регистър е извършено вписване съгласно решение на СД на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД за избор на нов Изпълнителен директор. Към тази дата съставът на Съвета на директорите е:

Ботьо Томов Велинов	Председател на СД
Илиян Кирилов Дуков	Член на СД
Николай Ангелов Павлов	Член на СД и Изпълнителен директор

На 1 септември 2018 г. в Търговския регистър е извършено вписване съгласно решение на СД на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД за избор на нов член на Съвета на директорите. Към посочената дата, както и към 31.12.2018 г., съставът на Съвета на директорите е:

Петьо Ангелов Иванов	Председател на СД
Илиян Кирилов Дуков	Член на СД
Николай Ангелов Павлов	Член на СД и Изпълнителен директор

ОРГАНИЗАЦИОННА СТРУКТУРА НА БУЛГАРГАЗ ЕАД



ОТГОВОРНОСТ НА РЪКОВОДСТВОТО

Ръководството потвърждава, че при изготвянето на финансовите отчети за 2018 г., е прилагана адекватна счетоводна политика и те са изготвени на принципа на действащо предприятие.

Ръководството е отговорно за коректното водене на счетоводните регистри, за целесъобразното управление на активите и за предприемане на необходимите мерки за избягването и откриването на евентуални злоупотреби и други нередности.

1. ИНФОРМАЦИЯ, ОТНОСНО ВЪЗНАГРАЖДЕНИЯ НА СЪВЕТА НА ДИРЕКТОРИТЕ ПО ДОГОВОРИ ЗА УПРАВЛЕНИЕ И КОНТРОЛ

За 2018 г. и 2017 г. членовете на Съвета на директорите са получили следните възнаграждения:

в хил. лева

	За 2018 г.	За 2017 г.
Възнаграждения СД	184	176
Осигуровки	18	19
Общо	202	195

2. ИНФОРМАЦИЯ ЗА ПРИДОБИВАНЕ И ПРИТЕЖАНИЕ НА АКЦИИ НА ДРУЖЕСТВОТО ОТ ЧЛЕНОВЕТЕ НА СЪВЕТА НА ДИРЕКТОРИТЕ

Членовете на Съвета на директорите не притежават акции на Дружеството. За тях не са предвидени привилегии или изключителни права да придобиват акции и облигации на Дружеството. Всички акции са собственост на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД.

Информация за Участието на членовете на Съвета на директорите в търговски дружества като неограничено отговорни съдружници, притежаването на повече от 25 на сто от капитала на друго дружество, както и участието им в управлението на други дружества или кооперации като прокуристи, управители или членове на съвети (в съответствие с изискванията на чл. 247, ал.2, т.4 от Търговския закон) е както следва:

Ботьо Томов Велинов – член на СД от 03.10.2013г. до 01.09.2018 г.; Председател на СД от 12.12.2013г. до 01.09.2018 г.:

- не участва като неограничено отговорен съдружник в търговски дружества;
- притежава повече от 25 на сто от капитала на “Сваргаз” ООД, „Евърфреш“ ЕООД и „Фриягаз“ ООД;
- участва в управлението на „Евърфреш“ ЕООД и „Фриягаз“ ООД като управител.

Петьо Ангелов Иванов – Председател на СД, член на СД от 01.09.2018 г.:

- не участва като неограничено отговорен съдружник в търговски дружества;
- не притежава повече от 25 на сто от капитала на търговски дружества;
- участва в управлението на „Български енергиен холдинг“ ЕАД като Изпълнителен директор и член на СД, на “Южен поток България” АД и на „Контур Глобал Оперейшънс България“ АД като член на СД.

Илиян Кирилов Дуков - член на СД от 06.01.2015 г.:

- не участва като неограничено отговорен съдружник в търговски дружества;
- притежава повече от 25 на сто от капитала на „Япи Инвестмънс“ ООД, „Лифт Корп“ ООД, „Нилис“ ООД, „Имокорп“ ЕООД и „Инмакс“ ЕООД;
- участва в управлението на „Нилис“ ООД, „Имокорп“ ЕООД и „Инмакс“ ЕООД като управител.

Николай Ангелов Павлов – Изпълнителен директор, член на СД от 19.02.2016 г. до 06.02.2017 г. и от 22.05.2017 г.:

- не участва като неограничено отговорен съдружник в търговски дружества;
- не притежава повече от 25 на сто от капитала на търговски дружества;
- не участва в управлението на други дружества, кооперации като прокурист, управител или член на съвет.

3. ИНФОРМАЦИЯ ЗА ДОГОВОРИТЕ ПО ЧЛ.240Б ОТ ТЪРГОВСКИЯ ЗАКОН, СКЛЮЧЕНИ ПРЕЗ ГОДИНАТА

През 2018 г. Съветът на директорите или други свързани с тях лица не са сключвали договори по чл.240Б от Търговския закон от името на Дружеството, които излизат извън обичайната му дейност или съществено се отклоняват от пазарните условия.

II. РЕЗУЛТАТИ ОТ ДЕЙНОСТТА НА ДРУЖЕСТВОТО ЗА 2018 г.

През 2018 г. „Булгаргаз“ ЕАД осъществява дейността си, както и досега, спазвайки всички нормативни разпоредби. Резултатът от дейността на Дружеството е загуба след облагане с данъци в размер на 31 978 хил. лева (към 31.12.2017 г.: печалба в размер на 9 466 хил. лева).

Към 31 декември 2018 г., вписаният акционерен капитал на „Булгаргаз“ ЕАД е в размер на 231 698 хил. лева., като същият надвишава нетните активи на Дружеството към тази дата с 26 455 хил. лева., с което се попада в хипотезата на чл. 252, ал. 1, т. 5 от Търговския закон.

За 2018 г. Дружеството отчита нетна загуба в размер на 31 978 хил. лева, която е в резултат на начислена провизия за глоба по Дело СОМР/В1/АТ.39849 – ВЕН gas в размер на 50 244 хил. лева, въз основа на Решение на Европейската комисия от 17.12.2018 г. Дружеството е признало разход за провизия в размер на 1/3 (една трета) част от стойността на глобата, наложена на „БЕХ“ ЕАД, „Булгаргаз“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД, с общ размер на 77 068 хил. евро. В Решението на Европейската комисия са изложени твърдения за извършени нарушения от „БЕХ“ ЕАД, „Булгаргаз“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД за отчетни периоди в миналото– от 2010 г. до 2014 г.

ОБЩИ ФАКТОРИ, ЗАСЯГАЩИ ДЕЙНОСТТА НА ДРУЖЕСТВОТО

Специфичните за осъществяване на дейността на Дружеството нормативни актове са: Закон за енергетиката; Закон за енергийната ефективност; Наредба №3 от 2013г. за лицензиране на дейностите в енергетиката; Наредба за изменение и допълнение на Наредба №2 от 2013г. за регулиране на цените на природния газ; Правила за търговия с природен газ; Наредба №4 от 2013г. за присъединяване към газопреносните и газоразпределителните мрежи; Правила за предоставяне на достъп до газопреносните и/или газоразпределителните мрежи, за достъп до съоръженията за съхранение на природен газ; Наредба за устройството и безопасната експлоатация на преносните и разпределителните газопроводи, на съоръженията, инсталациите и уредите за природен газ; Правила за работа с потребителите на „Булгаргаз“ ЕАД; Регламент №715/2009 на Европейския парламент и на Съвета относно условията за достъп до газопреносни мрежи за природен газ и за отмяна на Регламент №1775/2005; Регламент №713/2009 на Европейския парламент и на Съвета за създаване на Агенция за сътрудничество между регулаторите на енергия; Регламент № 994/2010 на Европейския парламент и на Съвета относно мерките за гарантиране на сигурността на доставките на газ и за отмяна на Директива 2004/64/ЕО; Директива 2009/73/ЕО на Европейския парламент и на Съвета относно общите правила за вътрешния пазар на природен газ и за отмяна на Директива 2003/55/ЕО.

Дейността на „Булгаргаз“ ЕАД, обществена доставка на природен газ е регламентирана със Закона за енергетиката и подзаконовите нормативни актове – Наредба за лицензиране, Правила за търговия с природен газ, Наредба за регулиране на цените на природния газ.

Дейността „обществена доставка на природен газ“ е регулирана от КЕВР. Цените, по които „Булгаргаз“ ЕАД закупува природния газ са пазарни, а цените по които Дружеството продава природния газ са регулирани. Дружеството не разполага с клонова мрежа и не развива научноизследователска и развойна дейност.

1. ИЗПЪЛНЕНИЕ НА КОЛИЧЕСТВЕНИТЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Доставени и реализирани количества природен газ

Доставките на природен газ, гарантиращи потребностите на клиентите на Дружеството се осигуряват чрез дългосрочни договори, основно с ООО „Газпром Экспорт“.

Преносът на природен газ през територията на Румъния се осъществява от “Transgaz S.A. Medias” – Румъния.

Преносът на природен газ през територията на Република България се осъществява от комбинирания оператор „Булгартрансгаз“ ЕАД.

За осъществяването на преноса през територията на Румъния и България, „Булгаргаз“ ЕАД участва в търгове за закупуване на капацитет чрез платформата RBP.

Доставените и реализираните количества природен газ през 2018 г., спрямо 2017 г. са представени в таблица № 1:

Таблица № 1

Вид доставка	Мярка	2018 г.	2017 г.	Изменение в количествата	Изменение в (%)
Доставка	MWh	32 158 552	33 421 127	(1 262 575)	(3,78%)
Реализация	MWh	32 248 008	33 580 847	(1 332 839)	(3,97%)



През отчетния период са доставени общо 32 158 552 MWh (за 2017 г.: 33 421 127 MWh), което представлява намаление от 1 262 575 MWh или 3,78%.

Реализирани са 32 248 008 MWh природен газ, спрямо 33 580 847 MWh за 2017 г., което представлява намаление от 1 332 839 MWh или 3,97%. Намалението се дължи основно на по-ниска консумация на клиенти в отрасли „Енергетика“ и „Химия“.

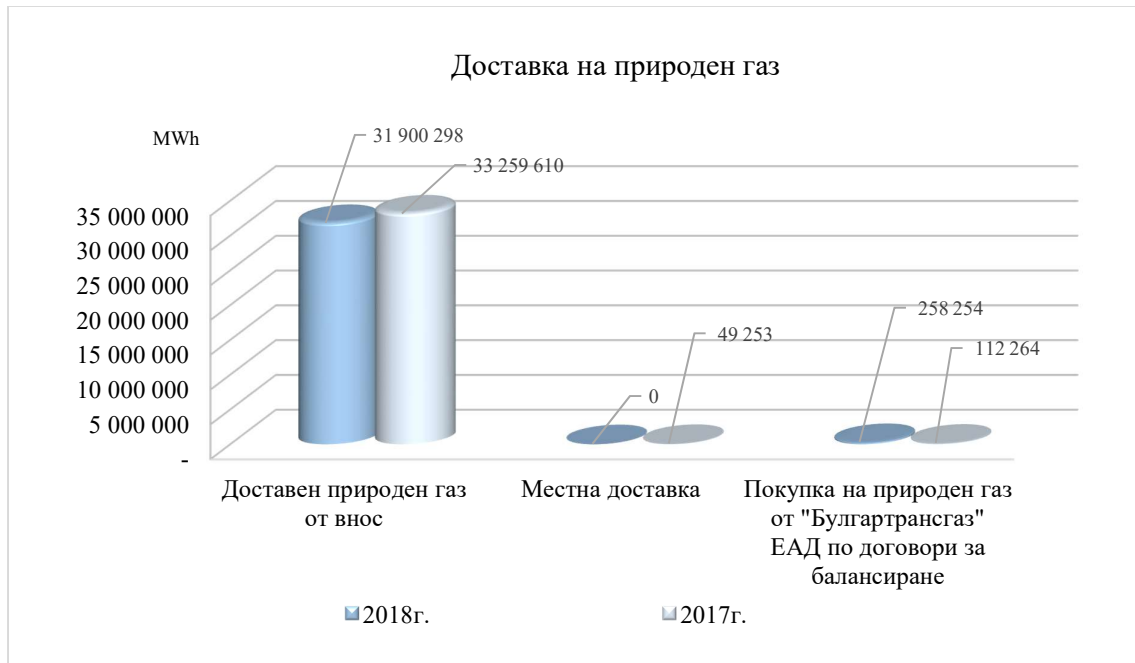
1.1. ДОСТАВЕНИ КОЛИЧЕСТВА ПРИРОДЕН ГАЗ

Доставените количества природен газ за 2018 г. и 2017 г. са показани в таблица № 2.

Таблица № 2

MWh

№	Вид доставка	2018 г.	2017 г.	Относителен дял		Изменение в (%)
				2018 г.	2017 г.	
1	Доставен природен газ от внос	31 900 298	33 259 610	99,20%	99,52%	(4,09%)
2	Местна доставка	-	49 253	-	0,15%	(100%)
3	Покупка на природен газ от "Булгартрансгаз" ЕАД по договори за балансиране	258 254	112 264	0,80%	0,33%	130,04%
	Общо	32 158 552	33 421 127	100%	100%	(3,78%)



За осигуряване потребностите от природен газ на своите клиенти през 2018 г., „Булгаргаз“ ЕАД е доставил 31 900 298 MWh природен газ от внос, което е 99,20% от общата доставка, както и покупка на природен газ от „Булгартрансгаз“ ЕАД по договори за балансиране на системата в размер на 258 254 MWh.

През месец март 2018 г. е изкупуено обратно количеството природен газ, предмет на договор за покупко-продажбата с обратно изкупуване с „Търговска банка Д“ АД, сключен в края на 2017 г.

Доставените количества природен газ, разпределени по източници са представени в таблица №3.

Таблица № 3

MWh

№	Вид доставка	2018 г.	2017 г.	Относителен дял		Изменение в (%)
				2018 г.	2017 г.	
1	Доставен природен газ от внос	31 900 298	33 259 610	99,20%	99,52%	(4,09%)
1.1.	Газпром Експорт:	31 900 298	33 259 610	99,20%	99,52%	(4,09%)
1.1.1	ГИС Исакча	31 322 005	32 666 203	97,40%	97,74%	(4,11%)
1.1.2	ГИС Негру Вода	578 293	593 407	1,80%	1,78%	(2,55%)
2	Местна доставка	-	49 253	-	0,15%	(100%)
2.1.	"Петрокелтик България" ЕООД	-	49 253	-	0,15%	(100%)
3	Покупка на природен газ от Булгартрансгаз" ЕАД по договори за балансиране	258 254	112 264	0,80%	0,33%	130,04%
	Общо	32 158 552	33 421 127	100%	100%	(3,78%)



През 2018 г. няма закупени количества природен газ от „Петроkelтик България“ ЕООД (2017 г.: 49 253 MWh).

1.2. ДОБИВ И НАГНЕТЯВАНЕ НА ПРИРОДЕН ГАЗ

За гарантиране сигурността и непрекъсваемостта на доставките на природен газ за своите клиенти „Булгаргаз“ ЕАД използва капацитет на подземното газово хранилище в село Чирен (ПГХ „Чирен“), собственост на комбинираният оператор „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Добитите и нагнетените количества природен газ в ПГХ „Чирен“ през 2018 г. и 2017 г. са представени в Таблица № 4.

Таблица № 4

MWh

Период	2018 г.		2017 г.			Изменение Добив		Изменение Нагнетяване	
	Добив	Нагнетяване	Добив	Продажба на Костинброд газ	Нагнетяване	MWh	%	MWh	%
Януари	955 710	-	949 050	-	-	6 660	0,70%	-	-
Февруари	764 090	-	738 150	-	-	25 940	3,51%	-	-
Март	510 190	-	527 250	-	-	(17 060)	(3,24%)	-	-
Април	-	263 225	-	-	178 322	-	-	84 903	47,61%
Май	-	547 508	-	-	542 268	-	-	5 240	0,97%
Юни	-	875 899	-	17 891	653 170	-	-	222 729	34,10%
Юли	-	574 344	-	-	912 202	-	-	(337 858)	(37,04%)
Август	-	567 666	87 833	-	459 999	(87 833)	(100%)	107 667	23,41%
Септември	-	452 279	31 782	-	574 949	(31 782)	(100%)	(122 670)	(21,34%)
Октомври	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ноември	158 745	-	212 380	-	-	(53 635)	(25,25%)	-	-
Декември	838 047	-	743 330	-	-	94 717	12,74%	-	-
Общо	3 226 782	3 280 921	3 289 775	17 891	3 320 910	(62 993)	(1,91%)	(39 989)	(1,20%)

Добивът на природен газ през 2018 г. е 3 226 782 MWh или намаление от 62 993 MWh (с 1,91%) спрямо 2017 г.: 3 289 775 MWh, дължащо се на приложения от „Булгартрансгаз“ ЕАД различен коефициент за преизчисляване от обем в енергия на добитите количества.

Нагнетяването на природен газ през 2018 г. е 3 280 921 MWh (2017 г.: 3 320 910 MWh), което представлява намаление от 39 989 MWh (1,20%).

2. РЕАЛИЗАЦИЯ НА ПРИРОДЕН ГАЗ

2.1. ОБЩО ПОТРЕБЛЕНИЕ

“Булгаргаз” ЕАД осигурява надеждна доставка на природен газ на своите клиенти в съответствие с договорните изисквания за количество и качество. През 2018 г. са продадени 32 248 008 MWh природен газ, което е намаление от 1 332 839 MWh или 3,97%, в сравнение с реализираните количества за същия период на предходната година - 33 580 847 MWh. Намалението се дължи на занижена консумация на дружества в отрасли „Енергетика“ и „Строителство“.

Реализацията по месеци спрямо общото реализирано количество за периода е представена в таблица № 5.

Таблица № 5

Отчетен период	2018 г.		2017 г.		Изменение	
	MWh	дял в %	MWh	дял в %	MWh	%
Януари	3 959 784	12,28%	4 660 556	13,88%	(700 772)	(15,04%)
Февруари	3 589 362	11,13%	3 610 872	10,75%	(21 510)	(0,60%)
Март	3 397 507	10,55%	3 315 687	9,88%	81 820	2,47%
Април	2 145 850	6,65%	2 640 611	7,86%	(494 761)	(18,74%)
Май	2 159 970	6,70%	2 203 895	6,56%	(43 925)	(1,99%)
Юни	1 990 979	6,17%	2 166 346	6,45%	(175 367)	(8,10%)
Юли	1 715 875	5,32%	1 745 800	5,20%	(29 925)	(1,71%)
Август	1 626 283	5,04%	1 712 538	5,10%	(86 255)	(5,04%)
Септември	1 894 113	5,87%	1 812 109	5,40%	82 004	4,53%
Октомври	2 364 636	7,33%	2 668 986	7,95%	(304 350)	(11,40%)
Ноември	3 199 204	9,92%	3 321 546	9,89%	(122 342)	(3,68%)
Декември	4 204 445	13,04%	3 721 901	11,08%	482 544	12,96%
Общо	32 248 008	100%	33 580 847	100%	(1 332 839)	(3,97%)



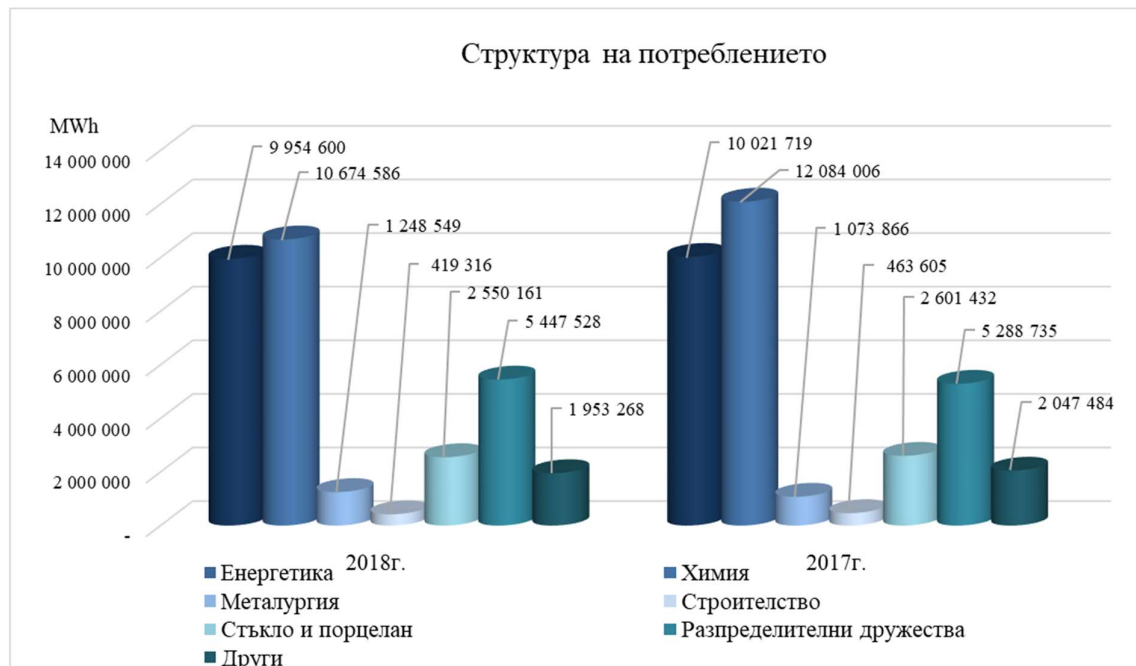
2.2. СТРУКТУРА НА ПОТРЕБЛЕНИЕТО

Реализираните количества природен газ от клиенти на Дружеството по основни отрасли на икономиката за 2018 г. и 2017 г. са представени в таблица № 6.

Таблица № 6

Отрасъл	2018 г.		2017 г.		Изменение	
	MWh	дял в %	MWh	дял в %	MWh	%
Енергетика	9 954 600	30,87%	10 021 719	29,84%	(67 119)	(0,67%)
Химия	10 674 586	33,10%	12 084 006	35,98%	(1 409 420)	(11,66%)
Металургия	1 248 549	3,87%	1 073 866	3,20%	174 683	16,27%
Строителство	419 316	1,30%	463 605	1,38%	(44 289)	(9,55%)
Съкло и порцелан	2 550 161	7,91%	2 601 432	7,75%	(51 271)	(1,97%)
Разпределителни дружества	5 447 528	16,89%	5 288 735	15,75%	158 793	3,00%
Други	1 953 268	6,06%	2 047 484	6,10%	(94 216)	(4,60%)
Общо	32 248 008	100%	33 580 847	100%	(1 332 839)	(3,97%)

За 2018 г. реализацията в сравнение със същия период на 2017 г. намалява с 1 332 839 MWh (или 3,97%). Това е в резултат на понижена консумация на клиенти от отрасли „Химия“ и „Строителство“. Намаленото през 2018 г. потребление от топлофикационните дружества се дължи на по-високите температури през зимните месеци на 2018 г., в сравнение със същия период на 2017 г., както и на аварии на големи консуматори от химическата промишленост.



Данните, представени в таблицата №6 и изобразени на графиката по-горе показват следната тенденция в структурата на потребление на природен газ:

- ✓ основните потребители на природен газ остават предприятията от сферата на енергетиката и химическата промишленост;
- ✓ увеличение на потреблението на природен газ се наблюдава при предприятията от сферата на отрасли „Металургия“ и „Разпределителни дружества“;
- ✓ при всички други отрасли се наблюдава намаление на потреблението.

3. ЦЕНИ ЗА ДОСТАВКА НА ПРИРОДЕН ГАЗ И РЕАЛИЗАЦИЯТА МУ НА ВЪТРЕШНИЯ ПАЗАР

Сравнението между среднопретеглената доставна и продажна цена за 2018 г. по тримесечия, без включени разходи за достъп и пренос е показано в Таблица №7. Отрицателната разлика между среднопретеглената доставна цена и среднопретеглената продажна цена за второто, третото и четвъртото тримесечие на 2018 г. се дължи на факта, че през този период утвърдената от КЕВР продажна цена е по-ниска от разходите за доставка на природен газ. Това е и основната причина за отрицателната разлика за годината между средно претеглените доставна и продажна цени в сравнение с предходния отчетен период.

Таблица № 7

Период	Средно претеглена доставна цена до вход на газопреносна система (лева /MWh)	Средно претеглена продажна цена без включени цени за достъп и пренос (лева /MWh)	Изменение	
			в лева	в %
Първо тримесечие 2018 г.	31,80	33,40	1,60	5,03%
Второ тримесечие 2018 г.	35,24	34,07	(1,17)	(3,32%)
6 месечие 2018 г.	33,45	33,64	0,19	0,57%
Трето тримесечие 2018 г.	39,97	37,79	(2,18)	(5,45%)
9 месечие 2018 г.	35,34	34,61	(0,73)	(2,07%)
Четвърто тримесечие 2018 г.	43,83	43,29	(0,54)	(1,23%)
Общо за годината 2018 г.	37,64	37,24	(0,40)	(1,06%)
Общо за годината 2017 г.	31,08	31,16	0,08	0,26%

Доставната цена до входа на газопроводната мрежа (до българска граница) включва разходи за закупуване на природен газ по Договор с ООО „Газпром Експорт“ и разходи за пренос през територията на Румъния.

Средно претеглената продажна цена отчита продажбите на клиенти на природен газ в страната през съответния период по регулирана от КЕВР цена, в т.ч. продажбите по договор за покупко-продажба на природен газ за балансиране.

III. РИСКОВИ ФАКТОРИ

Основните фактори, носещи риск в дейността на Дружеството са: продажбата на природен газ по регулирана цена по-ниска от покупната цена; търговските и други вземания и задължения; валутен риск свързан с промяна в обменните курсове на чуждестранни валути.

При осъществяване на дейността на Дружеството съществуват следните видове рискове:

1. РЕГУЛАТОРЕН/ЦЕНОВИ РИСК

Спецификата на дейността на „Булгаргаз“ ЕАД произтича от това, че е „Обществен доставчик на природен газ“. Дружеството закупува природен газ за удовлетворяване потребностите на своите клиенти по пазарни цени, а реализира същите по регулирани цени. Несъответствието между тях крие рискове за Дружеството при изпълнение на функционалните си задължения.

При прилагане на регулирани продажни цени по-ниски от покупните, приходите са недостатъчни да покроят действителните разходи за закупуване и доставка на природен газ и Дружеството изпитва затруднения при заплащане на дължими суми към доставчици. Съгласно условията по договорите за доставка се начисляват глоби и неустойки за забавени плащания.

2. ВАЛУТЕН РИСК

Валутният риск е свързан с промяна в обменните курсове на чуждестранни валути, които водят до реализирането на печалба или загуба от преоценка на активите в чуждестранна валута.

Основният риск за „Булгаргаз“ ЕАД произтича от необходимостта да закупува природния газ в щатски долари и да го продава в лева. По този начин Дружеството е изложено на риск от промяна на валутния курс. Утвърдената пределна цена, определена от КЕВР за всеки регулаторен период се определя при фиксиран курс на щатския долар спрямо лева.

Дружеството е изложено на риск от загуби при трайно покачване на курса на щатския долар през периода на прилагане на цените, спрямо използвания при тяхното утвърждаване курс. Също така Дружеството е изложено и на риск да реализира загуба от преоценка на валутните си експозиции, поради динамичното движение на курса на долара.

3. КРЕДИТЕН РИСК

Кредитният риск за Дружеството се състои от риск от финансова загуба в ситуация, при която клиент не успее да изпълни своите договорни задължения. Кредитният риск произтича от вземания от клиенти. Едни от основните клиенти на Дружеството са топлофикационните дружества, които имат проблеми със събираемостта на своите вземания от клиенти и изпитват сериозни затруднения при погасяване на задълженията си при настъпване на падежа. Дружеството осъществява текущ мониторинг и анализ на своите вземания, следи поведението на клиентите си и детайлно отчита дейността на по-големите си длъжници. С някои от клиентите, които изпитват затруднения да погасяват текущите си задължения, се сключват допълнителни споразумения за разсрочване. Като крайна мярка се прибегва до преустановяване на подаването на природен газ и защитаване на интересите на „Булгаргаз“ ЕАД по съдебен път.

4. ЛИКВИДЕН РИСК

Ликвиден риск възниква, когато Дружеството не е в състояние да посрещне текущите си задължения и поетите финансови ангажименти. Те се отразяват в краткосрочните пасиви на Дружеството, а именно задължения за пренос и съхранение, задължения към държавата под формата на данъци и акцизи, задължения по търговски заеми и регулярни плащания, свързани с оперативната дейност. Краткосрочните задължения изискват прецизно планиране на паричните потоци, на база месечни прогнози.

IV. ПЕРСПЕКТИВИ И РАЗВИТИЕ

Перспективите за развитие на Дружеството са свързани с реализирането на стратегическите и оперативни цели.

1. СТРАТЕГИЧЕСКИ ЦЕЛИ

Основна стратегическа цел на „Булгаргаз“ ЕАД е да спазва отговорностите и задълженията, съдържащи се в Лицензията за доставката на природен газ, като прилага всички необходими мерки за обезпечаване на своевременни доставки на качествен природен газ за потребителите.

- За постигане на заложените цели Дружеството полага усилия за осигуряване на алтернативни източници и маршрути за доставка на природен газ, които да увеличат портфолиото на географските доставки и да спомогнат за повишаване на сигурността и надеждността при доставките на газ. В момента все още доставката на природен газ от внос се осъществява от една единствена входна точка, като в същото време добивът на газ от находища в страната е преустановен. Същото може да се окаже изключително рисково, предвид конфликта между Украйна и Руската Федерация;
- Поддържане на постоянна финансова стабилност и повишаване на икономическата ефективност от дейността на Дружеството;

- Навлизане на газовия пазар на съседни страни.

2. ОПЕРАТИВНИ ЦЕЛИ

- Осигуряване на финансовата стабилност за Дружеството;
- Предлагане на по-гъвкави услуги на клиентите във връзка с настъпилите промени в Правилата за търговия с природен газ и Правилата за балансиране.

В краткосрочен план основната цел е осигуряване на финансовата стабилност на Дружеството в условията на пазарна несигурност в страната и висока междуфирмена задлъжнялост. Дружеството оптимизира паричния си поток, чрез повишаване на събираемостта на вземанията от клиенти, тяхната продажба на трети лица, както и осигуряване на финансов ресурс под формата на заеми.

V. ФИНАНСОВО-ИКОНОМИЧЕСКО СЪСТОЯНИЕ

Финансово-икономическото състояние на “Булгаргаз” ЕАД е разгледано и анализирано въз основа на изготвени финансово-счетоводни отчети, а именно отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход и отчет за паричните потоци за 2018 г., съпоставени със същия период на 2017 г., както и отчет за финансовото състояние на Дружеството към 31.12.2018 г., съпоставен с предходния период към 31.12.2017 г.

ОСНОВНИ ФИНАНСОВИ ПОКАЗАТЕЛИ

Основните финансово-икономически резултати от дейността на Дружеството за 2018 г. и 2017 г. са представени както следва:

хил. лева

Показатели	31.12.2018 г.	31.12.2017	Изменение	Изменение (%)
Общо приходи от дейността	1 303 861	1 126 903	176 958	15.70%
Общо разходи за дейността	(1 328 684)	(1 093 832)	(234 852)	21.47%
ЕВИТДА	(24 650)	33 226	(57 876)	(174.19%)
ЕВИТ	(24 823)	33 071	(57 894)	(175.06%)
ЕВТ	(29 948)	9 766	(39 714)	(406.66%)
Дълготрайни материални активи	100	90	10	11.11%
Общо активи	339 742	329 164	10 578	3.21%
Текущи активи	325 711	313 945	11 766	3.75%
Текущи пасиви	84 183	73 104	11 079	15.16%
Парични наличности	100	2 145	(2 045)	(95.34%)
Оборотен капитал	241 528	240 841	687	0.29%
Собствен капитал	205 243	247 640	(42 397)	(17.12%)
Акционерен капитал	231 698	231 698	-	-
Резерви	7 412	6 474	938	14.49%
Неразпределена печалба /(непокрита загуба)	(1 889)	2	(1 891)	-94550%
Печалба/загуба за текущ период	(31 978)	9 466	(41 444)	(437.82%)
Численост на персонала	54	54	-	-

ОТЧЕТ ЗА ПЕЧАЛБАТА ИЛИ ЗАГУБАТА И ДРУГИЯ ВСЕОБХВАТЕН ДОХОД

хил. лева

	2018 г.		2017 г.		Изменение	
	Сума	Дял,%	Сума	Дял,%	Стойност	%
Приходи	1 303 861	100%	1 126 903	100%	176 958	15,70%
Приходи от продажба на природен газ	1 286 429	98,66%	1 112 151	98,69%	174 278	15,67%
Други приходи	17 432	1,34%	14 752	1,31%	2 680	18,17%
- неустойки по просрочени вземания	12 700	0,98%	11 741	1,04%	959	8,17%
- санкции за количество 105%	3 887	0,30%	2 332	0,21%	1 555	66,68%
- неустойки за неприети к-ва по т.7.4 и 7.5	792	0,06%	560	0,05%	232	41,43%
- възстановени съдебни разноски	51	-	113	0,01%	(62)	(54,87%)
- други приходи	2	-	6	-	(4)	(66,67%)
Разходи по икономически елементи	(1 328 684)	100%	(1 093 832)	100%	(234 852)	21,47%
Себестойност на продадения природен газ	(1 272 999)	95,81%	(1 086 844)	99,36%	(186 155)	17,13%
Възстановена/(начислена) обезценка	5 706	(0,43%)	2 717	(0,24%)	2 989	110,01%
- възстановена/(начислена) обезценка на вземания	5 702	(0,43%)	2 717	(0,24%)	2 985	109,86%
- възстановена/(начислена) обезценка на парични средства в банки	4	-	-	-	4	-
Разходи за материали	(82)	0,01%	(85)	0,01%	3	(3,53%)
- горивен газ	(27)	0,01%	(25)	0,01%	(2)	8%
- основни материали	(6)	-	(11)	-	5	(45,45%)
- горива и смазочни материали	(22)	-	(20)	-	(2)	10%
- канцеларски материали и консумативи	(11)	-	(12)	-	1	(8,33%)
- санитарни материали	(5)	-	(5)	-	-	-
- рекламни материали	(5)	-	(9)	-	4	(44,44%)
- други материали	(6)	-	(3)	-	(3)	100%
Разходи за външни услуги	(7 874)	0,59%	(6 473)	0,59%	(1 401)	21,64%
- разходи за съхранение на природен газ	(5 062)	0,38%	(4 810)	0,44%	(252)	5,24%
- разходи по договори за управление	(98)	0,01%	(145)	0,01%	47	(32,41%)
- лицензионни такси	(584)	0,04%	(525)	0,05%	(59)	11,24%
- застраховки	(105)	0,01%	(88)	0,01%	(17)	19,32%
- наеми	(253)	0,02%	(251)	0,02%	(2)	0,80%
- съдебни такси и разноски	(1 366)	0,10%	(292)	0,03%	(1 074)	367,81%
- комуникации	(99)	0,01%	(97)	0,01%	(2)	2,06%
- възнаграждение одитен комитет	(75)	0,01%	(57)	0,01%	(18)	31,58%
- консултантски и одиторски услуги	(55)	0,01%	(59)	0,01%	4	(6,78%)
- ремонт и техническа поддръжка	(17)	-	(8)	-	(9)	112,50%
- поддръжка сграда	(4)	-	(2)	-	(2)	100%
- комунални услуги	(24)	-	(23)	-	(1)	4,35%
- абонаментен сервиз	(24)	-	(22)	-	(2)	9,09%
- паркоместа	(20)	-	(19)	-	(1)	5,26%
- преводни услуги	(6)	-	(5)	-	(1)	20%
- охрана	(62)	-	(47)	-	(15)	31,91%
- трудова медицина	(3)	-	(4)	-	1	(25%)
- такси - КЕВР за утв. цена	(4)	-	(4)	-	-	-
- такси други	(13)	-	(15)	-	2	(13,33%)
Разходи за амортизация	(173)	0,01%	(155)	0,01%	(18)	11,61%

	2018 г.		2017 г.		Изменение	
Разходи за възнаграждения и осигуровки	(2 793)	0,21%	(2 530)	0,23%	(263)	10,40%
- разходи за възнаграждения	(2 365)	0,18%	(2 106)	0,19%	(259)	12,30%
- разходи за компенсируеми отпуски	(81)	0,01%	(94)	0,01%	13	(13,83%)
- разходи за текущ стаж (пенсионни доходи)	(9)	-	(10)	-	1	(10%)
- разходи за социални осигуровки	(338)	0,02%	(320)	0,03%	(18)	5,63%
Разходи за провизии	(50 244)	3,78%	-	-	(50 244)	-
Други разходи	(225)	0,02%	(462)	0,04%	237	(51,30%)
- неустойки за забавени плащания	(135)	0,01%	(382)	0,04%	247	(64,66%)
- командировки и представителни разходи	(52)	0,01%	(36)	-	(16)	44,44%
- обучение	(3)	-	(2)	-	(1)	50,00%
- еднократни данъци	(14)	-	(14)	-	-	-
- дарения	(7)	-	(4)	-	(3)	75%
- членство в организации	(5)	-	-	-	(5)	-
- други	(9)	-	(24)	-	15	(62,50%)
Печалба/(загуба) от оперативната дейност	(24 823)		33 071		(57 894)	(175,06%)
Финансови приходи/(разходи)-нетно	(5 125)		(23 305)		18 180	(78,01%)
Финансови приходи	13	100%	1	100%	12	1200%
- приходи от лихви по дългосрочни вземания	13	100%	1	100%	12	1200%
Финансови разходи	(5 138)	100%	(23 306)	100%	18 168	(77,95%)
- разходи за лихви по търговски задължения към свързани лица	(621)	12,08%	(1 196)	5,13%	575	(48,08%)
- разходи за лихви по заеми към банки	(35)	0,68%	(2)	0,01%	(33)	1650%
- разходи за лихви по споразумения за обратно изкупуване	(61)	1,19%	(32)	0,14%	(29)	90,63%
- разходи за лихви просрочени данъчни задължения	-	-	(78)	0,33%	78	(100%)
- разходи за лихви по изплащане на задължения по планове с дефинирани доходи	(2)	0,04%	(4)	0,02%	2	(50%)
- загуба от промяна на валутни курсове	(4 339)	84,45%	(21 984)	94,33%	17 645	(80,26%)
- банкови такси	(80)	1,56%	(10)	0,04%	(70)	700%
Печалба/(загуба) преди облагане с данъци	(29 948)		9 766		(39 714)	(406,66%)
Приходи/(разходи) за данъци върху доходите	(2 030)		(300)		(1 730)	576,67%
Нетна печалба/(загуба) за периода	(31 978)		9 466		(41 444)	(437,82%)

ПРИХОДИ

Дружеството е реализирало 32 248 008 MWh природен газ на стойност 1 286 429 хил. лева за 2018 г. (през 2017 г.: 33 580 847 MWh на стойност 1 112 151 хил. лева). Нетният резултат от продажба на природен газ за 2018 г. възлиза на 13 430 хил. лева (през 2017 г.: 25 307 хил. лева), което представлява намаление от 11 877 хил. лева. През 2018 г. е налице отрицателна разлика между средно-претеглена продажна цена и средно-претеглена доставна цена на природния газ от 0,40 лева, спрямо същата за 2017 г., когато е положителна в размер на 0,08 лева (Виж Таблица №7).

РАЗХОДИ

Разходите по икономически елементи включват: себестойност на продадения природен газ, разходи за обезценка, разходи за материали, разходи за външни услуги, разходи за амортизации, разходи за трудови възнаграждения, разходи за социални осигуровки и надбавки, разходи за провизии и други. През 2018 г. те са в размер на 1 328 684 хил. лева (2017 г.: 1 093 832 хил. лева), което представлява увеличение от 234 852 хил. лева или 21,47%.

С най-голям относителен дял от общите разходи е себестойността на продадения природен газ за 2018 г. в размер на 1 272 999 хил. лева (2017 г.: 1 086 844 хил. лева). За 2018 г., в сравнение с 2017 г. себестойността на продадения газ е със 17,13% по-висока.

През 2018 г. е реинтегрирана обезценка на вземанията в размер на 5 702 хил. лева (2017 г.: 2 717 хил. лева). Дружеството е начислило обезценка на парични средства в банки в размер на 4 хил. лева за 2018 г.

Разходите за външни услуги през 2018 г. са в размер на 7 874 хил. лева (2017 г.: 6 473 хил. лева), което представлява увеличение от 1 401 хил. лева или 21,64%. Това се дължи на увеличение на разходите за съдебна такси и разноси, както и на разходите за съхранение на природен газ.

През 2018 г. Дружеството е начислило разходи за провизии по глоба за дело COMP/B1/AT.39849 – VEN gas, с което Европейската комисия (ЕК) наложи глоба на „Български енергиен холдинг“ ЕАД (БЕХ), неговото дъщерно дружество за доставка на газ „Булгаргаз“ ЕАД и неговото дъщерно дружество за газова инфраструктура „Булгартрансгаз“ ЕАД („групата БЕХ“). Дружеството е начислило 1/3 от размера на глобата в размер на 50 244 хил. лева. Наложената от ЕК глоба се обжалва от група БЕХ.

Другите разходи за 2018 г. са в размер на 225 хил. лева (2017 г.: 462 хил. лева), което представлява намаление с 237 хил. лева или 51,30% в сравнение с предходния отчетен период. От тях с най-голям относителен дял са неустойките за забавени плащания по дължим дивидент от печалба за 2016 г. към „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД.

Резултатът от оперативна дейност е отрицателен, в размер на 24 823 хил. лева за 2018 г. (2017 г.: положителен 33 071 хил. лева).

Нетният резултат от финансовите приходи и разходи за 2018 г. е отрицателен в размер на 5 125 хил. лева (2017 г.: отрицателен 23 305 хил. лева), което представлява намаление с 18 180 хил. лева. За отчетния период е реализирана загуба от промяна във валутни курсове в размер на 4 339 хил. лева (2017 г.: 21 984 хил. лева).

През отчетния период се наблюдава намаление на разходи за лихви по търговски задължения към свързани лица с 575 хил. лева.

През отчетния период са начислени разходи в размер на 61 хил. лева за лихви по споразумения за обратно изкупуване с „Търговска банка Д“ АД, по договор за покупко-продажба на природен газ.

След отразяване на финансовите приходи и разходи за 2018 г., финансовият резултат преди данъци е загуба в размер на 29 948 хил. лева (2017 г.: печалба 9 766 хил. лева), което представлява намаление с 39 714 хил. лева.

ОТЧЕТ ЗА ФИНАНСОВОТО СЪСТОЯНИЕ

Към 31.12.2018 г. активите на Дружеството са в размер на 339 742 хил. лева (31.12.2017 г.: 329 164 хил. лева). Измененията в структурата на активите за двата периода е показана в следната таблица:

хил. лева

	31.12.2018 г.		31.12.2017 г.		Изменение	
	Сума	Дял,%	Сума	Дял,%	Стойност	%
Активи						
Нетекущи активи						
Машини и съоръжения	100	0,71%	90	0,59%	10	11,11%
Нематериални активи	117	0,83%	189	1,24%	(72)	(38,10%)
Отсрочени данъчни активи	13 814	98,46%	14 940	98,17%	(1 126)	(7,54%)
Обща сума на нетекущи активи	14 031	100%	15 219	100%	(1 188)	(7,81%)
Текущи активи						
Материални запаси	90 943	27,92%	75 994	24,21%	14 949	19,67%
- природен газ	90 923	27,91%	75 974	24,20%	14 949	19,68%
- материали	20	0,01%	20	0,01%	-	-
Търговски и други вземания	234 668	72,05%	235 806	75,11%	(1 138)	(0,48%)
-търговски вземания от продажба на природен газ	143 292	43,99%	153 736	48,97%	(10 444)	(6,79%)
- съдебни и присъдени вземания	-	-	160	0,05%	(160)	(100%)
- предплатени аванси за доставка на природен газ	75 030	23,04%	68 492	21,81%	6 538	9,55%
- съдебни КТБ	365	0,11%	561	0,18%	(196)	(34,94%)
- вземания от свързани лица (пр.газ, депозити и гаранции)	11 865	3,64%	10 826	3,45%	1 039	9,60%
- други вземания	4 116	1,27%	2 031	0,65%	2 085	102,66%
Пари и парични еквиваленти	100	0,03%	2 145	0,68%	(2 045)	(95,34%)
Обща сума на текущи активи	325 711	100%	313 945	100%	11 766	3,75%
Общо активи	339 742		329 164		10 578	3,21%

НЕТЕКУЩИ АКТИВИ

Нетекущите активи към 31.12.2018 г. са в размер на 14 031 хил. лева (31.12.2017 г.: 15 219 хил. лева), което представлява намаление с 1 188 хил. лева или 7,81%. Нетекущите активи към 31.12.2018 г. се формират от нетекущи материални и нематериални активи в размер на 217 хил. лева и отсрочени данъчни активи за 13 814 хил. лева.

ТЕКУЩИ АКТИВИ

Текущите активи на Дружеството към 31.12.2018 г. възлизат на 325 711 хил. лева (31.12.2017 г.: 313 945 хил. лева), което представлява увеличение с 11 766 хил. лева или 3,75%, в резултат на увеличение на материалните запаси.

Материалните запаси към 31.12.2018 г. възлизат на 90 943 хил. лева (31.12.2017 г.: 75 994 хил. лева), което представлява увеличение от 14 949 хил. лева или 19,67%.

Търговски и други вземания към 31.12.2018 г. възлизат на 234 668 хил. лева (31.12.2017 г.: 235 806 хил. лева), което представлява намаление от 1 138 хил. лева или 0,48%, спрямо края на 2017 г. Към 31.12.2018 г. натрупаните обезценки на търговски вземания са в размер на 8 007 хил. лева.

През 2018 г. са сключени следните договори за цесия, като вземанията са продадени по номинална стойност:

хил. лева

Цесионер	Контрагент	Главница	Лихва	Общо
НЕК ЕАД	Топлофикация София ЕАД	75 955	5 631	81 586
НЕК ЕАД	Топлофикация Плевен ЕАД	24 180	1 246	25 426
НЕК ЕАД	Топлофикация Бургас ЕАД	11 495	286	11 781
НЕК ЕАД	Топлофикация Петрич ЕАД	1 415	4	1 419
Общо НЕК ЕАД		113 045	7 167	120 212
БЕХ ЕАД	Топлофикация София ЕАД	94 967	4 226	99 193
Общо БЕХ ЕАД		94 967	4 226	99 193
Общо		208 012	11 393	219 405

Предплатеният аванс за доставка на природен газ към 31.12.2018 г. е в размер на 75 030 хил. лева (31.12.2017 г.: 68 492 хил. лева), което представлява увеличение с 6 538 хил. лева или 9,55%.

Най-големите търговски вземания за консумиран, но неплатен природен газ към 31.12.2018 г. са от следните дружества:

хил. лева

Контрагент	Общо вземания	в т.ч. просрочени
„Топлофикация София“ ЕАД	58 218	556
„Топлофикация Плевен“ ЕАД	25 829	19 557
„Лукойл Нефтохим Бургас“ АД	18 748	-
„Топлофикация Бургас“ ЕАД	8 181	6 070
„ТЕЦ Варна“ ЕАД	6 715	549
„Аресгаз“ АД	5 057	-
„Топлофикация Враца“ ЕАД	5 964	3 155
„Ситигаз България“ ЕАД	4 717	-
Други	17 870	929
Общо	151 299	30 816

Паричните средства на Дружеството по разплащателни сметки и в брой към 31.12.2018 г. са в размер на 100 хил. лева (31.12.2017 г.: 2 145 хил. лева), което представлява намаление с 2 045 хил. лева.

ИЗМЕНЕНИЯ В СТРУКТУРАТА НА КАПИТАЛА И ПАСИВИТЕ.

хил. лева

	31.12.2018 г.		31.12.2017 г.		Изменение	
	Сума	Дял,%	Сума	Дял,%	Стойност	%
Собствен капитал и пасиви						
Собствен капитал						
Акционерен капитал	231 698	112,89%	231 698	93,56%	-	-
Законови резерви	7 367	3,59%	6 420	2,59%	947	14,75%
Други резерви	45	0,02%	54	0,02%	(9)	(16,67%)
Неразпределена печалба/(Натрупана загуба)	(33 867)	(16,50%)	9 468	3,83%	(43 335)	(457,70%)
Общо собствен капитал	205 243	100%	247 640	100%	(42 397)	(17,12%)
Пасиви						
Нетекущи пасиви						
Търговски и други задължения	-	-	8 368	99,38%	(8 368)	(100%)
- задължения към свързани лица	-	-	8 368	99,38%	(8 368)	(100%)
Задължения за обезщетения при пенсиониране	72	0,14%	52	0,62%	20	38,46%
Провизия за задължения	50 244	99,86%	-	-	50 244	-
Обща сума на нетекущи пасиви	50 316	100%	8 420	100%	41 896	497,58%
Текущи пасиви						
Заеми	3 687	4,38%	9 956	13,62%	(6 269)	(62,97%)
- финансиране по договори за обратно изкупуване на природен газ	-	-	9 956	13,62%	(9 956)	(100%)
- задължения по получени банкови заеми	3 687	4,38%	-	-	3 687	-
Търговски и други задължения	80 197	95,27%	63 060	86,26%	17 137	27,18%
- търговски задължения	11 957	14,21%	567	0,78%	11 390	2008,82%
- задължения към свързани лица	13 469	16%	33 767	46,19%	(20 298)	(60,11%)
- аванси получени от клиенти за продажба на природен газ	15 113	17,95%	1 637	2,24%	13 476	823,21%
- ДДС за внасяне	37 599	44,66%	25 282	34,58%	12 317	48,72%
- Акциз за внасяне	1 762	2,09%	1 469	2,01%	293	19,95%
- задължения към персонала	131	0,16%	120	0,16%	11	9,17%
- задължения към осигурителни предприятия	74	0,09%	70	0,10%	4	5,71%
- други задължения	92	0,11%	148	0,20%	(56)	(37,84%)
Корпоративен данък	220	0,26%	-	-	220	-
Задължения за обезщетения при пенсиониране	79	0,09%	88	0,12%	(9)	(10,23%)
Обща сума на текущи пасиви	84 183	100%	73 104	100%	11 079	15,16%
Общо пасиви	134 499		81 524		52 975	64,98%
Общо собствен капитал и пасиви	339 742		329 164		10 578	3,21%

КАПИТАЛОВА СТРУКТУРА

Регистрираният акционерен капитал към 31.12.2018 г. е в размер на 231 698 хил. лева (31.12.2017 г.: 231 698 хил. лева) и е без промяна през отчетния период. През 2017 г. акционерният капитал на Дружеството беше увеличен със 17 248 хил. лева от печалба за 2016 г., с решение на едноличния собственик (Протокол № 41-2017/23.05.2017 г.).

Към 31.12.2018 г. натрупаната загуба е в размер на 33 867 хил. лева (31.12.2017 г.: неразпределената печалба 9 468 хил. лева). Изменението към 31.12.2018 г. е 43 335 хил. лева. Текущата загуба за 2018 г. е в размер на 31 978 хил. лева.

НЕТЕКУЩИ ПАСИВИ

Нетекущите пасиви на Дружеството към 31.12.2018 г. са 50 316 хил. лева (31.12.2017 г.: 8 420 хил. лева), което представлява увеличение с 41 896 хил. лева или 497,58%, формиращо се от изплатени разсрочени задължения за пренос и съхранение на природен газ към свързано лице, както и от провизия за правно задължение, свързано с *Дело СОМР/В1/АТ.39849 – ВЕН gas*.

ТЕКУЩИ ПАСИВИ

Текущите пасиви са със сравнително по-голям относителен дял, в сравнение с нетекущите. Към 31.12.2018 г. те са в размер на 84 183 хил. лева (31.12.2017 г.: 73 104 хил. лева), което представлява увеличение с 11 079 хил. лева или 15,16%.

Към 31.12.2018 г. Дружеството е изплатило текущи задължения по търговски заем – сключена сделка с „Търговска Банка Д“ АД за покупко-продажба на природен газ при условията на обратно изкупуване в размер на 9 956 хил. лева главница и 61 хил. лева договорна лихва с падеж 06.03.2018 г.

Към 31.12.2018 г. Дружеството има текущи задължения по заеми – усвоен кредит (овърдрафт) в размер на 3 687 хил. лева от „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД.

Към 31.12.2018 г., Дружеството има неусвоени кредити (овърдрафти), както следва: лимит по овърдрафт в размер на 10 900 хил. лева от „Ситибанк Европа“ АД – клон България, лимит по овърдрафт в размер на 12 000 хил. лева от „ЦКБ“ АД, както и лимит по овърдрафт в размер на 6 313 хил. лева от „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД.

Търговските и други задължения се увеличават със 17 137 хил. лева или 27,18%, в сравнение с 2017 г. Задълженията за ДДС към НАП са в размер на 37 599 хил. лева (31.12.2017 г.: 25 282 хил. лева), което се дължи основно на по-високата продажна цена на природния газ през 2018 г. спрямо 2017 г.

През 2018 г. са намалени задълженията към свързани лица. Увеличение се наблюдава при търговските задължения за доставки на природен газ с 11 390 хил. лева.

ОТЧЕТ ЗА ПАРИЧНИТЕ ПОТОЦИ

В таблицата са посочени данни за промените на паричните потоци към 31.12.2018 г. спрямо 31.12.2017 г.

	31.12.2018 г.	31.12.2017 г.	Изменение	
Нетни парични потоци от оперативна дейност	24 355	(71 410)	95 765	134,11%
Нетни парични потоци от инвестиционна дейност	(162)	(131)	(31)	(23,66%)
Нетни парични потоци от финансова дейност	(29 925)	6 839	(36 764)	(537,56%)
Нетна промяна на паричните средства и еквиваленти през годината	(5 732)	(64 702)	58 970	91,14%
Парични средства и еквиваленти в началото на годината	2 145	66 847	(64 702)	(96,79%)
Парични средства и еквиваленти в края на годината	(3 587)	2 145	(5 732)	(267,23%)

хил. лева

Нетният паричен поток от оперативна дейност на Дружеството през 2018 г. е в размер на 24 355 хил. лева (2017 г.: отрицателен в размер на 71 410 хил. лева) – наблюдава се увеличение от 95 765 хил. лева или 134,11%. Той е формиран от разликата между постъпленията от клиенти за продаден природен газ и плащания към доставчици за закупен природен газ.

През 2018 г. „Булгаргаз“ ЕАД е платило за ДДС и акциз сума в размер на 237 568 хил. лева (2017 г.: 215 791 хил. лева).

В края на периода поради недостиг на парични средства Дружеството усвоява 3 687 хил. лева по договор за овърдрафт със „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД.

СЪБИТИЯ, НАСТЪПИЛИ СЛЕД КРАЯ НА ОТЧЕТНИЯ ПЕРИОД

Описани са в Приложение 35 „Събития настъпили след края на отчетния период“ от финансовия отчет към 31.12.2018 г.

ФИНАНСОВИ КОЕФИЦИЕНТИ

Това са показатели, базиращи се на финансовите отчети, които целят да дадат цялостна оценка за финансовото състояние, рентабилността и ефективността при използване на активите за изпълнение на оперативни цели.

Към 2018 г. финансовите коефициенти за ликвидност и независимост показват стабилността на Дружеството, като те са оптимални спрямо пазарните нива.

ЛИКВИДНОСТ

Показателите за ликвидност представят способността на Дружеството да изплаща текущите си задължения с наличните краткотрайни активи.

Показатели	2018 г.	2017 г.
Коефициент за текуща ликвидност	3,87	4,29
Коефициент за бърза ликвидност	2,79	3,25
Коефициент за абсолютна ликвидност	0,00	0,03

Коефициентът на текуща ликвидност към 31.12.2018 г. е 3,87, което показва, че с наличните текущи активи могат да се покрият над 2 пъти текущите пасиви на Дружеството (31.12.2017 г.: 4,29).

Коефициентът за бърза ликвидност е над 2, което показва, че с наличните текущи активи намалени с материалните запаси могат да се покрият над 2,79 пъти текущите пасиви на Дружеството.

Коефициентът за абсолютна (незабавна) ликвидност показва с какви парични средства се покриват краткосрочните пасиви на Дружеството. Към 31.12.2018 г. коефициентът за абсолютна ликвидност е 0,00 (31.12.2017 г.: 0,03).

ФИНАНСОВА НЕЗАВИСИМОСТ

Показателите за финансова автономност показват степента на финансова независимост на Дружеството от кредитори и способността му да посреща плащанията по всички задължения в дългосрочен план.

Показатели	2018 г.	2017 г.
Коефициент за финансова автономност	1,53	3,04
Коефициент за задлъжнялост	0,66	0,33

В случаите, когато коефициентът на финансова автономност е под 1 (единица), е налице превишение на задълженията спрямо собствения капитал. В този случай, съществуващите задължения не са достатъчно обезпечени с имуществото на Дружеството.

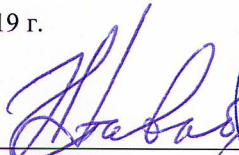
Когато коефициентът е над 1 (единица), показва степента на финансова независимост от ползването на чужди средства. Коефициентът за финансова автономност към 31.12.2018 г. е 1,53 (31.12.2017 г.: 3,04).

Коефициентът на задлъжнялост изразява степента на зависимост на Дружеството от кредитори. Когато коефициентът е по-голям от 1 (единица), зависимостта на Дружеството от външни източници на средства е по-голяма. Този показател към края на 2018 г. е 0,66 (31.12.2017 г.: 0,33).

От представената и анализирана информация в Доклада за дейността на "Булгаргаз" ЕАД за 2018 г. е видно, че Дружеството изпълнява лицензионните си задължения на обществен доставчик на природен газ в Република България, в пълно съответствие с изискванията на нормативната уредба. Дейността е в

пряка зависимост от бизнес средата, регулаторните изисквания и финансовата обезпеченост. Независимо от динамичните пазарни условия през разглеждания период, Дружеството реагира своевременно и адекватно и подобрява значително своите финансови показатели, поддържайки финансова стабилност и повишавайки икономическата ефективност от дейността си.

29.03.2019 г.



Николай Павлов

Изпълнителен директор



Станмир Костов

Ръководител отдел „Финансова отчетност и методология“

**ДОПЪЛНИТЕЛНА ИНФОРМАЦИЯ ПО РАЗДЕЛ VI А ОТ ПРИЛОЖЕНИЕ № 10 НА НАРЕДБА
№ 2 НА КФН**

**1. ИНФОРМАЦИЯ, ДАДЕНА В СТОЙНОСТНО И КОЛИЧЕСТВЕНО ИЗРАЖЕНИЕ ОТНОСНО
ОСНОВНИТЕ КАТЕГОРИИ СТОКИ, ПРОДУКТИ И/ИЛИ ПРЕДОСТАВЕНИ УСЛУГИ, С
ПОСОЧВАНЕ НА ТЕХНИЯ ДЯЛ В ПРИХОДИТЕ ОТ ПРОДАЖБИ КАТО ЦЯЛО И
ПРОМЕНИТЕ, НАСТЪПИЛИ ПРЕЗ ОТЧЕТНАТА ФИНАНСОВА ГОДИНА;**

Приходите на „Булгаргаз“ ЕАД включват приходи от продажба на природен газ и други услуги.

През отчетния период Дружеството е реализирало приходи от продажба на природен газ в размер на 1 286 429 хил. лева. Приходите от продажби на природен газ представляват 98,66% от продажбите на Дружеството за 2018 г.

Структурата на приходите на Дружеството за 2018 г. и 2017 г. и тяхното изменение са представени по-горе от настоящия доклад в **Раздел V. Финансово-икономическо състояние** Таблица „Отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход“.

**2. ИНФОРМАЦИЯ ОТНОСНО ПРИХОДИТЕ, РАЗПРЕДЕЛЕНИ ПО ОТДЕЛНИТЕ КАТЕГОРИИ
ДЕЙНОСТИ, ВЪТРЕШНИ И ВЪНШНИ ПАЗАРИ, КАКТО И ИНФОРМАЦИЯ ЗА
ИЗТОЧНИЦИТЕ ЗА СНАБДЯВАНЕ С МАТЕРИАЛИ, НЕОБХОДИМИ ЗА
ПРОИЗВОДСТВОТО НА СТОКИ ИЛИ ПРЕДОСТАВЯНЕТО НА УСЛУГИ С ОТРАЗЯВАНЕ
СТЕПЕНТА НА ЗАВИСИМОСТ ПО ОТНОШЕНИЕ НА ВСЕКИ ОТДЕЛЕН ПРОДАВАЧ ИЛИ
КУПУВАЧ/ПОТРЕБИТЕЛ, КАТО В СЛУЧАЙ, ЧЕ ОТНОСИТЕЛНИЯТ ДЯЛ НА НЯКОЙ ОТ
ТЯХ НАДХВЪРЛЯ 10 НА СТО ОТ РАЗХОДИТЕ ИЛИ ПРИХОДИТЕ ОТ ПРОДАЖБИ, СЕ
ПРЕДОСТАВЯ ИНФОРМАЦИЯ ЗА ВСЯКО ЛИЦЕ ПООТДЕЛНО, ЗА НЕГОВИЯ ДЯЛ В
ПРОДАЖБИТЕ ИЛИ ПОКУПКИТЕ И ВРЪЗКИТЕ МУ С ДРУЖЕСТВОТО;**

Структурата на приходите за 2018 г. спрямо 2017 г. и относителния им дял от общата сума на приходите са представени по-горе от настоящия доклад в **Раздел V. Финансово-икономическо състояние** Таблица „Отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход“.

По отношение на приходите от продажба на природен газ, представляващи 98,66% от общата сума на приходите за 2018 г. продажбите на територията на България са в размер на 1 280 113 хил. лева (32 078 243 MWh природен газ), а на територията на Румъния в размер на 6 130 хил. лева. (169 765 MWh природен газ).

Информация за продажби на природен газ на клиенти, надхвърлящи 10% от общите приходи от продажби на природен газ е както следва:

Клиент	Продажба на природен газ		
	Количество MWh	Хил. лева	% от общото продадено к-во
„Топлофикация София“ ЕАД	6 854 070	254 578	21.25%
„Лукойл Нефтохим Бургас“ АД	3 832 291	144 939	11.88%
„Неохим“ АД	3 560 889	133 257	11.04%
„Овергаз мрежи“ АД	3 078 027	114 518	9.54%

Основен доставчик на Дружеството за доставка на природен газ е ООО „Газпром Експорт“. За 2018 г. неговият дял от общата стойност на доставката на природен газ 99.20%. През 2018 г. няма друг контрагент, разходите към когото да надхвърлят 10% от общата сума на разходите на „Булгаргаз“ ЕАД.

3. ИНФОРМАЦИЯ ОТНОСНО СДЕЛКИТЕ, СКЛЮЧЕНИ МЕЖДУ ДРУЖЕСТВОТО И СВЪРЗАНИ ЛИЦА, ПРЕЗ ОТЧЕТНИЯ ПЕРИОД, ПРЕДЛОЖЕНИЯ ЗА СКЛЮЧВАНЕ НА ТАКИВА СДЕЛКИ, КАКТО И СДЕЛКИ, КОИТО СА ИЗВЪН ОБИЧАЙНАТА МУ ДЕЙНОСТ ИЛИ СЪЩЕСТВЕНО СЕ ОТКЛОНЯВАТ ОТ ПАЗАРНИТЕ УСЛОВИЯ, ПО КОИТО ДРУЖЕСТВОТО, ИЛИ НЕГОВО ДЪЩЕРНО ДРУЖЕСТВО Е СТРАНА С ПОСОЧВАНЕ НА СТОЙНОСТТА НА СДЕЛКИТЕ, ХАРАКТЕРА НА СВЪРЗАНОСТТА И ВСЯКА ИНФОРМАЦИЯ, НЕОБХОДИМА ЗА ОЦЕНКА НА ВЪЗДЕЙСТВИЕТО ВЪРХУ ФИНАНСОВОТО СЪСТОЯНИЕ НА ДРУЖЕСТВОТО;

Информация, дадена в стойностно изражение относно сделките със свързани лица е подробно представена във финансовия отчет на Дружеството за 2018 г. Пояснително Приложение 34 „Сделки и салда със свързани лица“. Сделките със свързани лица не се отклоняват от нормалните пазарни условия.

4. ИНФОРМАЦИЯ ЗА СЪБИТИЯ И ПОКАЗАТЕЛИ С НЕОБИЧАЕН ЗА ДРУЖЕСТВОТО, ХАРАКТЕР, ИМАЩИ СЪЩЕСТВЕНО ВЛИЯНИЕ ВЪРХУ ДЕЙНОСТТА МУ, И РЕАЛИЗИРАНИТЕ ОТ НЕГО ПРИХОДИ И ИЗВЪРШЕНИ РАЗХОДИ; ОЦЕНКА НА ВЛИЯНИЕТО ИМ ВЪРХУ РЕЗУЛТАТИТЕ ПРЕЗ ТЕКУЩАТА ГОДИНА;

Няма събития и показатели с необичаен за „Булгаргаз“ ЕАД характер през 2018 г., имащи съществено влияние върху дейността му, и реализираните от него приходи и извършени разходи.

5. ИНФОРМАЦИЯ ЗА СДЕЛКИ, ВОДЕНИ ИЗВЪНБАЛАНСОВО - ХАРАКТЕР И БИЗНЕС ЦЕЛ, ПОСОЧВАНЕ ФИНАНСОВОТО ВЪЗДЕЙСТВИЕ НА СДЕЛКИТЕ ВЪРХУ ДЕЙНОСТТА, АКО РИСКЪТ И ПОЛЗИТЕ ОТ ТЕЗИ СДЕЛКИ СА СЪЩЕСТВЕНИ ЗА ДРУЖЕСТВОТО, И АКО РАЗКРИВАНЕТО НА ТАЗИ ИНФОРМАЦИЯ Е СЪЩЕСТВЕНА ЗА ОЦЕНКАТА НА ФИНАНСОВОТО СЪСТОЯНИЕ НА ДРУЖЕСТВОТО;

Дружеството не извършва сделки, които да се водят извън балансово.

6. ИНФОРМАЦИЯ ЗА ДЯЛОВИ УЧАСТИЯ НА ДРУЖЕСТВОТО, ЗА ОСНОВНИТЕ МУ ИНВЕСТИЦИИ В СТРАНАТА И В ЧУЖБИНА (В ЦЕННИ КНИЖА, ФИНАНСОВИ ИНСТРУМЕНТИ, НЕМАТЕРИАЛНИ АКТИВИ И НЕДВИЖИМИ ИМОТИ), КАКТО И ИНВЕСТИЦИИТЕ В ДЯЛОВИ ЦЕННИ КНИЖА ИЗВЪН НЕГОВАТА ГРУПА ПРЕДПРИЯТИЯ ПО СМИСЪЛА НА ЗАКОНА ЗА СЧЕТОВОДСТВОТО И ИЗТОЧНИЦИТЕ/НАЧИНИТЕ НА ФИНАНСИРАНЕ;

Дружеството не притежава дялови участия и инвестиции в страната и чужбина. Информация относно притежаваните от Дружеството активи е представена по-горе от настоящия доклад в Раздел V. **Финансово-икономическо състояние** Таблица „Отчет за финансовото състояние“.

7. ИНФОРМАЦИЯ ОТНОСНО СКЛЮЧЕНИТЕ ОТ ДРУЖЕСТВОТО, ОТ НЕГОВО ДЪЩЕРНО ДРУЖЕСТВО ИЛИ ДРУЖЕСТВО МАЙКА, В КАЧЕСТВОТО ИМ НА ЗАЕМОПОЛУЧАТЕЛИ, ДОГОВОРИ ЗА ЗАЕМ С ПОСОЧВАНЕ НА УСЛОВИЯТА ПО ТЯХ, ВКЛЮЧИТЕЛНО НА КРАЙНИТЕ СРОКОВЕ ЗА ИЗПЛАЩАНЕ, КАКТО И ИНФОРМАЦИЯ ЗА ПРЕДОСТАВЕНИ ГАРАНЦИИ И ПОЕМАНЕ НА ЗАДЪЛЖЕНИЯ;

Дружеството има сключени договори за кредити / овърдрафти със следните финансови институции:

(1) Договор за покупко-продажба на природен газ с обратно изкупуване от „Търговска Банка Д“ АД с договорен размер 10,017 хил. лв. Срокът за обратно изкупуване е 06.03.2018 г. Дължимата лихва е в размер на 93 хил. лв. Количествата природен газ са съхранявани в газохранилището в с.Чирен и са

предоставени при условията на отговорно пазене на Дружеството. Към 31.12.2018 г. договорът е приключен.

(2) Договор за кредит (овърдрафт) от „Централна Кооперативна Банка“ АД с договорен размер 12 000 хил. лв. без обезпечение. Кредитът е с падеж 30.09.2019 г. и се погасява еднократно на тази дата.

(3) Договор за кредит (овърдрафт) от „Ситибанк Европа“ АД - клон България с договорен размер 10 900 хил. лв. без обезпечение. Кредитът е с падеж 30.09.2019 г. и се погасява еднократно на тази дата.

(4) Договор за кредит (овърдрафт) от „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД с договорен размер 10 000 хил. лв. без обезпечение. Кредитът е с падеж 23.07.2019 г. и се погасява еднократно на тази дата.

Неуисвоени заеми

Към 31.12.2018 г., Дружеството има неуисвоени кредити (овърдрафти), както следва: лимит по овърдрафт в размер на 10 900 хил. лв. от „Ситибанк Европа“ АД – клон България; лимит по овърдрафт в размер на 12 000 хил. лв. от „Централна Кооперативна Банка АД; лимит по овърдрафт в размер на 6 313 хил. лв. от „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД.

8. ИНФОРМАЦИЯ ОТНОСНО СКЛЮЧЕНИТЕ ОТ ДРУЖЕСТВОТО, ОТ НЕГОВО ДЪЩЕРНО ДРУЖЕСТВО ИЛИ ДРУЖЕСТВО МАЙКА, В КАЧЕСТВОТО ИМ НА ЗАЕМОДАТЕЛИ, ДОГОВОРИ ЗА ЗАЕМ, ВКЛЮЧИТЕЛНО ПРЕДОСТАВЯНЕ НА ГАРАНЦИИ ОТ ВСЯКАКЪВ ВИД, В ТОВА ЧИСЛО НА СВЪРЗАНИ ЛИЦА, С ПОСОЧВАНЕ НА КОНКРЕТНИТЕ УСЛОВИЯ ПО ТЯХ, ВКЛЮЧИТЕЛНО НА КРАЙНИТЕ СРОКОВЕ ЗА ПЛАЩАНЕ, И ЦЕЛТА, ЗА КОЯТО СА БИЛИ ОТПУСНАТИ;

„Булгаргаз“ ЕАД не е сключвал договори за заем в качеството му на заемодател през 2018 г.

9. АНАЛИЗ И ОЦЕНКА НА ПОЛИТИКАТА ОТНОСНО УПРАВЛЕНИЕТО НА ФИНАНСОВИТЕ РЕСУРСИ С ПОСОЧВАНЕ НА ВЪЗМОЖНОСТИТЕ ЗА ОБСЛУЖВАНЕ НА ЗАДЪЛЖЕНИЯТА, ЕВЕНТУАЛНИТЕ ЗАПЛАХИ И МЕРКИ, КОИТО ДРУЖЕСТВОТО, Е ПРЕДПРИЕЛО ИЛИ ПРЕДСТОИ ДА ПРЕДПРИЕМЕ С ОГЛЕД ОТСТРАНЯВАНЕТО ИМ;

Целите на Дружеството във връзка с управлението на финансовите ресурси са да осигури продължение на дейността си в обозримо бъдеще като действащо предприятие, както и да осигури възвращаемост на едноличния собственик, стопански ползи на други заинтересовани лица. Управлението на риска се осъществява текущо от оперативното ръководство под надзор на Съвета на Директорите и Едноличния собственик.

Основните фактори, носещи риск в дейността на Дружеството са решенията на КЕВР при утвърждаване на пределните цени на природния газ за вътрешния пазар, търговските и други вземания и задължения, както и валутен риск, свързан с промяна в обменните курсове на чуждестранни валути.

10. ИНФОРМАЦИЯ ЗА НАСТЪПИЛИ ПРОМЕНИ ПРЕЗ ОТЧЕТНИЯ ПЕРИОД В ОСНОВНИТЕ ПРИНЦИПИ ЗА УПРАВЛЕНИЕ НА ДРУЖЕСТВОТО, И НА НЕГОВАТА ГРУПА ПРЕДПРИЯТИЯ ПО СМИСЪЛА НА ЗАКОНА ЗА СЧЕТОВОДСТВОТО;

През 2018 г. няма настъпили промени в основните принципи за управление на Дружеството.

11. ИНФОРМАЦИЯ ЗА ОСНОВНИТЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ НА ПРИЛАГАНИТЕ ОТ ДРУЖЕСТВОТО, В ПРОЦЕСА НА ИЗГОТВЯНЕ НА ФИНАНСОВИТЕ ОТЧЕТИ СИСТЕМА ЗА ВЪТРЕШЕН КОНТРОЛ И СИСТЕМА ЗА УПРАВЛЕНИЕ НА РИСКОВЕ;

Дружеството има разработени и утвърдени вътрешни правила и процедури по отношения на системите за вътрешен контрол и отчет.

Системата за финансово управление и контрол в „Булгаргаз“ ЕАД е разработена при спазване изискванията на Закона за финансово управление и контрол в публичния сектор.

Системата за финансово управление и контрол е задължителна при разходването на всички финансови средства от Дружеството с цел осигуряване на съответствие със законовите разпоредби и

спазване на принципите за законосъобразност, целесъобразност, ефективност, ефикасност, икономичност, прозрачност и публичност.

Финансовото управление и контрол се извършва посредством Системата за финансово управление и контрол за осигуряване на разумна увереност, че целите на Дружеството са постигнати чрез:

- съответствие със законодателството, вътрешните актове на Български енергиен холдинг ЕАД и Дружеството от една страна, и от друга страна, сключените договори или поети задължения/извършени разходи с първични счетоводни документи;
- надеждност и всеобхватност на финансовата и оперативната информация;
- икономичност, ефективност и ефикасност на дейностите;
- съхранение и опазване на активите и информацията.

В обхвата на Системата за финансово управление и контрол попада финансовото управление на разходите в Дружеството.

12. ИНФОРМАЦИЯ ЗА РАЗМЕРА НА ВЪЗНАГРАЖДЕНИЯТА, НАГРАДИТЕ И/ИЛИ ПОЛЗИТЕ НА ВСЕКИ ОТ ЧЛЕНОВЕТЕ НА УПРАВИТЕЛНИТЕ И НА КОНТРОЛНИТЕ ОРГАНИ ЗА ОТЧЕТНАТА ФИНАНСОВА ГОДИНА, ИЗПЛАТЕНИ ОТ ДРУЖЕСТВОТО, И НЕГОВИ ДЪЩЕРНИ ДРУЖЕСТВА, НЕЗАВИСИМО ОТ ТОВА, ДАЛИ СА БИЛИ ВКЛЮЧЕНИ В РАЗХОДИТЕ НА ДРУЖЕСТВОТО, ИЛИ ПРОИЗТИЧАТ ОТ РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА ПЕЧАЛБАТА, ВКЛЮЧИТЕЛНО:

През 2018 г. Дружеството е изплатило следните възнаграждения и осигуровките, свързани с тях, на членовете на Съвета на директорите:

в хил. лева

	За 2018 г.	За 2017 г.
Възнаграждения СД	184	176
Осигуровки	18	19
Общо	202	195

13. ИНФОРМАЦИЯ ЗА ВИСЯЩИ СЪДЕБНИ, АДМИНИСТРАТИВНИ ИЛИ АРБИТРАЖНИ ПРОИЗВОДСТВА, КАСАЕЩИ ЗАДЪЛЖЕНИЯ ИЛИ ВЗЕМАНИЯ НА ДРУЖЕСТВОТО, В РАЗМЕР НАЙ-МАЛКО 10 НА СТО ОТ СОБСТВЕНИЯ МУ КАПИТАЛ; АКО ОБЩАТА СТОЙНОСТ НА ЗАДЪЛЖЕНИЯТА ИЛИ ВЗЕМАНИЯТА НА ДРУЖЕСТВОТО, ПО ВСИЧКИ ОБРАЗОВАНИ ПРОИЗВОДСТВА НАДХВЪРЛЯ 10 НА СТО ОТ СОБСТВЕНИЯ МУ КАПИТАЛ, СЕ ПРЕДСТАВЯ ИНФОРМАЦИЯ ЗА ВСЯКО ПРОИЗВОДСТВО ПООТДЕЛНО;

Дело СОМР/В1/АТ.39849 – ВЕН gas

Дело СОМР/В1/АТ.39849 – ВЕН gas („Делото“) има за предмет евентуално нарушение на член 102 от ДФЕС, във връзка с твърдени действия на БЕХ ЕАД и дъщерните му дружества – „Булгаргаз“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД насочени към:

- възпрепятстване на техни конкуренти да получат достъп до ключова газова инфраструктура (газопреносна мрежа и до съоръжението за съхранение на природен газ) в Република България, като изрично или мълчаливо отказване на достъп на трети страни или забавяне;
- възпрепятстване на конкурентите да получат достъп до главен газопровод за внос, чрез резервиране на капацитет, който остава неизползван. Производството е образувано през 2013г., с оглед приемането на решение по глава 3 (членове 7 – 10) от Регламент 1/2003. На 23 март 2015 г. ЕК издаде Изложение на възраженията (Statement of Objections). „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и газовите му дъщерни

дружества представиха съответните си отговори на ЕК на 9 юли 2015 г. („Булгаргаз“ ЕАД), 10 юли 2015 г. („Български Енергиен Холдинг“ ЕАД) и 17 юли 2015 г. („Булгартрансгаз“ ЕАД).

На 24 ноември 2017 г. е прието решение от 44-тото Народно събрание (НС) на Република България за предприемане необходимите действия за приключване на Дело СОМР/В1/АТ.39849 – БЕХ Газ, с което НС подкрепя приключването на делото по реда на чл. 7 от Регламент (ЕО) № 1/2003 без признаване на твърдените нарушения и без поемане на отговорност за тях, като бъдат изпълнени задълженията, произтичащи от евентуално забранително решение, включително относно евентуална финансова санкция. Към настоящия момент Европейската комисията не е взела официално решение за приключване на делото, включително относно евентуалният размер на финансовата санкция.

На 26 юли 2018 г. е прието решение от 44-тото Народно събрание (НС) на Република България за предприемане на действия за приключване на Дело СОМР/В1/АТ.39849 – БЕХ Газ по реда на чл. 9 от Регламент (ЕО) №1/2003 чрез поемане на ангажименти от страна от българска страна и постигане на споразумение с Европейската комисия. Второто решение на НС е мотивирано от развитието на дело СОМР/В1/АТ.39816 между ЕК и Газпром, по което на 24 май 2018 г. Комисията обяви, че е постигнато споразумение и същото е приключено по реда на чл. 9 от Регламент (ЕО) №1/2003 без финансова санкция.

На 17.12.2018 г. Европейската комисия извести за прието Решение С(2018)8806 по Дело АТ.39849 БЕХ-газ, с което Европейската комисия наложи глоба на „Български енергиен холдинг“ ЕАД (БЕХ ЕАД), неговото дъщерно дружество за доставка на газ „Булгаргаз“ ЕАД и неговото дъщерно дружество за газова инфраструктура „Булгартрансгаз“ ЕАД („групата БЕХ“) в размер на 77 068 000 евро за предполагаемо блокиране на достъпа на конкуренти до ключова газова инфраструктура в България в нарушение на антиitrustовите правила на ЕС. Решението е получено в деловодствата на трите дружества на 19.12.2018 г., което определя началото на срока за обжалване на Решението на ЕК (два месеца и десет дни от нотификация на Решението до Страните) и за плащане на глобата (три месеца от нотификацията на Решението до Страните), определена в същото.

Обжалването на решението не забавя плащането на глобата. На 18.03.2019 г. е издадена банкова гаранция от избрана, чрез проведена от БЕХ ЕАД процедура, кредитна институция. Банковата гаранция покрива 2/3 от общия размер на глобата на стойност 77 068 000 евро, с което се обезпечават задълженията на БЕХ ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД по наложената глоба.

Към 31.12.2018 г. Дружеството е начислило 1/3 от размера на глобата в размер на 50 244 хил. лв.

14. ДРУГА ИНФОРМАЦИЯ ПО ПРЕЦЕНКА НА ДРУЖЕСТВОТО

Дружеството преценява, че не е налице друга информация, която би била важна за потребителите.

29.03.2019 г.

Николай Павлов
Изпълнителен Директор



Станимир Костов
Ръководител отдел „Финансова отчетност и методология“