

**БУЛГАРГАЗ ЕАД**

**ГОДИШЕН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА  
ГОДИШЕН ФИНАНСОВ ОТЧЕТ  
ДОКЛАД НА НЕЗАВИСИМИЯ ОДИТОР**

**31 ДЕКЕМВРИ 2014 г.**

# СЪДЪРЖАНИЕ

	<u>СТРАНИЦА</u>
<b>ГОДИШЕН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА</b>	–
<b>ГОДИШЕН ФИНАНСОВ ОТЧЕТ</b>	
ОТЧЕТ ЗА ФИНАНСОВОТО СЪСТОЯНИЕ	1
ОТЧЕТ ЗА ПЕЧАЛБАТА ИЛИ ЗАГУБАТА И ДРУГИЯ ВСЕОБХВАТЕН ДОХОД	2
ОТЧЕТ ЗА ПРОМЕНИТЕ В СОБСТВЕНИЯ КАПИТАЛ	3
ОТЧЕТ ЗА ПАРИЧНИТЕ ПОТОЦИ	4
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ	5 – 52
<b>ДОКЛАД НА НЕЗАВИСИМИЯ ОДИТОР</b>	–

Настоящият доклад за дейността на дружеството за 2014 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 1 януари 2014 г. до 31 декември 2014 г.

Той е изготвен в съответствие с изискванията на чл. 33, ал. 1 и 2 от Закона за счетоводството, чл. 187д, чл. 247, ал.1, 2 и 3 от Търговския закон.

## **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.

„Булгаргаз“ ЕАД има основен предмет на дейност 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-214-14/29.11.2006 г. 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 206 297 188 поименни акции. Целият размер на капитала на дружеството е записан и изцяло внесен от „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД. Всички акции са с номинал от 1 лев. Акциите на дружеството са обикновени, поименни, непривилегирани акции, с право на глас. В едноличния собственик на капитала на „Булгаргаз“ ЕАД – „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД държавата притежава 100% от регистрирания капитал.

Акцията дава право на един глас в Общото събрание на акционерите, право на дивидент и на ликвидационен дял, съизмерими с номиналната стойност на акцията.

### **Структура на дружеството**

„Булгаргаз“ ЕАД се управлява по едностепенна система на управление. Органи на управление на дружеството са:

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

До 26 септември 2013 г. дружеството се управлява от Съвет на директорите с членове:

Илия Петров Иванов	Председател на СД
Борис Янакиев Тодоров	член на СД
Димитър Иванов Гогов	член на СД и Изпълнителен директор

На 26 септември 2013 г. е направено вписване в Търговския регистър на решението на СД на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД за определяне на нов състав на Съвета на директорите:

Дафинка Йорданова Янкова	член на СД
Борис Янакиев Тодоров	член на СД
Димитър Иванов Гогов	член на СД и Изпълнителен директор

На 03 октомври 2013 г. е направено вписване в Търговския регистър на решението на СД на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД за определяне на нов състав на Съвета на директорите:

Дафинка Йорданова Янкова	Председател на СД
Ботьо Томов Велинов	член на СД
Димитър Иванов Гогов	член на СД и Изпълнителен директор

На 13 ноември 2013 г. е направено вписване в Търговския регистър на решението на СД на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД за определяне на нов Изпълнителен директор и съответно нов състав на Съвета на директорите:

Дафинка Йорданова Янкова	Председател на СД
Ботьо Томов Велинов	член на СД
Шишман Антонов Чаушев	член на СД и Изпълнителен директор

На 18 декември 2013 г. е направено вписване в Търговския регистър на решението на СД на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД за определяне на нов Изпълнителен директор и съответно нов състав на Съвета на директорите:

Ботьо Томов Велинов	Председател на СД
Мустафа Мустафов Ахмедов	член на СД
Дафинка Йорданова Янкова	член на СД и Изпълнителен директор

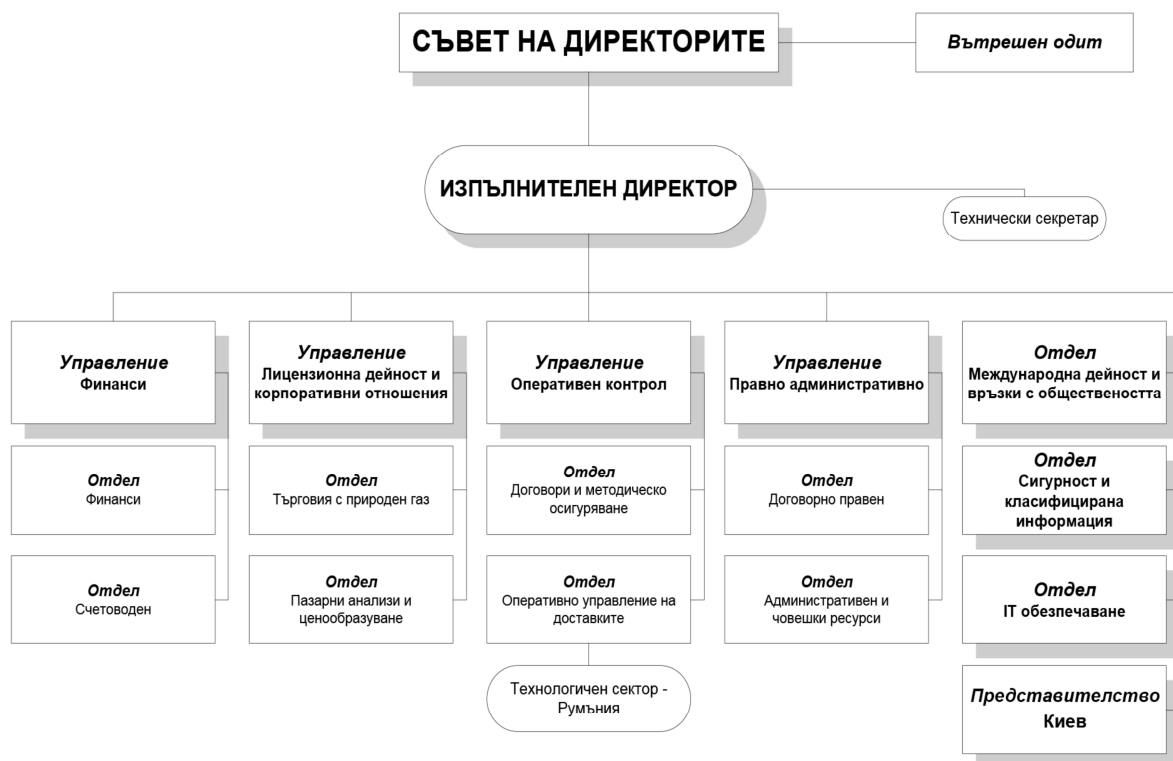
На 15 април 2014 г. е направено вписване в Търговския регистър на решението на СД на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД за определяне на нов състав на Съвета на директорите:

Ботьо Томов Велинов	Председател на СД
Анна Емилова Димитрова	член на СД
Дафинка Йорданова Янкова	член на СД и Изпълнителен директор

На 23.12.2014 г. с решение № 61-2014/23.12.2014 г. на Български Енергиен Холдинг ЕАД, Илиян Дуков е избран за член на Съвета на директорите на Булгаргаз ЕАД. Това обстоятелство е вписано в Търговския регистър на 06.01.2015 г.

На 02.02.2015 г. с решение № 164/02.02.2015 г. на Борда на директорите на Булгаргаз ЕАД, Петьо Иванов е избран за изпълнителен директор на дружеството. Това обстоятелство е вписано в Търговския регистър на 10.02.2015 г.

## СТРУКТУРА НА „БУЛГАРГАЗ“ ЕАД



### Отговорност на ръководството.

Ръководството потвърждава, че при изготвянето на индивидуалните финансови отчети за 2014 година 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.

### Информация, относно възнаграждение на Съвета на директорите по договори за управление и контрол

През изминалите 2014 г. и 2013 г. членовете на Съвета на директорите са получили следните възнаграждения:

<i>В лева</i>	<b>2014</b>	<b>2013</b>
Възнаграждения на Съвета на директорите	109 535	118 084
Социални осигуровки	12 352	10 645
Обезщетения	-	4 436
<b>Общо:</b>	<b>121 887</b>	<b>133 165</b>

### Информация, относно придобиването и притежаването 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, относно 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)**

Димитър Иванов Гогов – Изпълнителен директор, член на СД от 15.01.2007 г. до 13.11.2013 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.

Борис Янакиев Тодоров - член на СД от 02.12.2009 г. до 03.10.2013 г. и Председател на СД в периода от 14.07.2010 г. до 03.12.2012 г. и от 24.09.2013 г. до 03.10.2013 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 „Южен поток България” АД като член на съвет на СД от 09.12.2010 г. до 12.09.2013 г.

Илия Петров Иванов - член на СД от 09.08.2012 г. до 26.09.2013 г. и Председател на СД в периода от 03.12.2012 г. до 24.09.2013 г. и:

- 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 „МАРЯН 2010” ООД като управител;
- участва в управлението на „Южен поток България” АД като Изпълнителен директор и член на Съвета на директорите от 12.09.2013 г. до 17.12.2013 г.

Ботьо Томов Велинов – член на СД от 03.10.2013 г.; Председател на СД от 12.12.2013 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 и на „Ай Ти Еф Груп“ АД като член на Съвета на директорите.

Шишман Антонов Чаушев – Изпълнителен директор, Член на СД от 13.11.2013 г. до 18.12.2013 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.

Мустафа Мустафов Ахмедов – член на СД от 18.12.2013 г. до 15.04.2014 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.

Анна Емилова Димитрова – член на СД от 15.04.2014 г. до 06.01.2015 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 “Контур Глобал Оперейшънс България” АД, като член на Съвета на директорите.

Дафинка Йорданова Янкова – Изпълнителен директор от 18.12.2013 г. до 10.02.2015 г., член на СД от 26.09.2013 г. до 10.02.2015 г. и Председател на СД от 14.10.2013 г. до 12.12.2013 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.

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, Анимакс С ООД, Имокорп ЕООД и Инмакс ЕООД;
- участва в управлението на Нилис ООД, Имокорп ЕООД и Инмакс ЕООД като управител.

Петьо Ангелов Иванов – Изпълнителен директор, член на СД от 10.02.2015 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.

### **Информация, относно договорите по чл. 240б от Търговския закон, сключени през годината.**

През 2014 г. Съветът на директорите или други свързани с тях лица не са сключвали с дружеството договори, които излизат извън обичайната му дейност или съществено се отклоняват от пазарните условия.

### **Ц. Резултати от дейността на дружеството за 2014 г.**

През 2014 г. „Булгаргаз” ЕАД осъществява дейността си, спазвайки нормативните разпоредби. Резултатът от дейността на дружеството е печалба за 2014 г.

### **Общи фактори, засягащи дейността на дружеството.**

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 дейност. Цените, по които „Булгаргаз” ЕАД закупува природния газ, са пазарни, а цените, по които дружеството продава природния газ са регулирани. „Булгаргаз” ЕАД, като търговец на природен газ е поставен в неравностойно положение спрямо останалите търговци на природен газ, чиято дейност не се регулира по реда на посочените нормативни актове. От 01.01.2013 г. „Булгаргаз“ ЕАД осъществява и нерегулирана дейност – продажба на услуги и продажба на малки количества природен газ извън територията на Република България.

## 1. Изпълнение на количествени показатели.

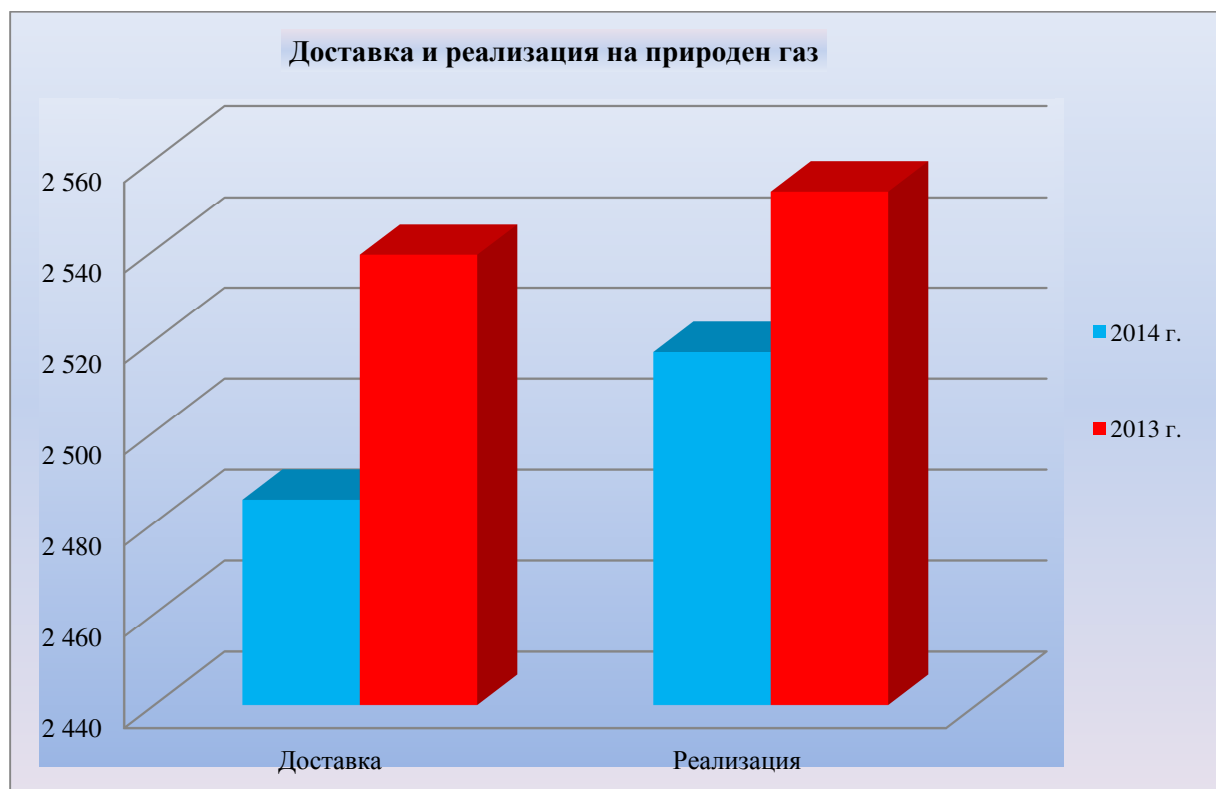
### Доставени, реализирани количества природен газ.

#### 1.1. Доставени количества природен газ.

Доставките на природен газ, гарантираща потребностите на клиентите на дружеството през отчетния период, се осигуряват чрез дългосрочни договори. Доставените и реализираните количества природен газ през 2014 г. спрямо 2013 г. са представени в таблица № 1:

**Таблица № 1**

Показатели	Мярка	2014 г.	2013 г.	Изменение в к-ва	Изменение в %
Доставка	млн. м <sup>3</sup>	2 485	2 539	-54	-2.13%
Реализация	млн. м <sup>3</sup>	2 517	2 554	-37	-1.45%



Доставените количества природен газ за 2014 г. и 2013 г. са показани в таблица № 2. През отчетния период на 2014 г. са доставени общо 2 485 млн. м<sup>3</sup> газ, което е по-малко с 54 млн. м<sup>3</sup> в сравнение със същия период на 2013 г. Като цяло доставката през 2014 г. в сравнение с 2013 г. е по-малка само с 2.13 % и това се дължи на по-ниската с 37 млн. м<sup>3</sup> реализация на природен газ.

В показаните по-долу таблица № 2 и графика са представени описаните по-горе данни.



Таблица № 2

Млн. м<sup>3</sup>

№ по ред	Вид доставка	2014 г.	2013 г.	Относителен дял		Изменение в %
				2014 г.	2013 г.	
1	Доставен природен газ от внос	2 286	2 263	91.99%	89.13%	1.02%
2	Местна доставка	99	176	3.98%	6.93%	-43.75%
3	Доставка от „ВИЕЕ България“ ЕООД в ПГХ Чирен	100	100	4.03%	3.94%	0.00%
	<b>Общо</b>	<b>2 485</b>	<b>2 539</b>	<b>100.00%</b>	<b>100.00%</b>	<b>-2.13%</b>



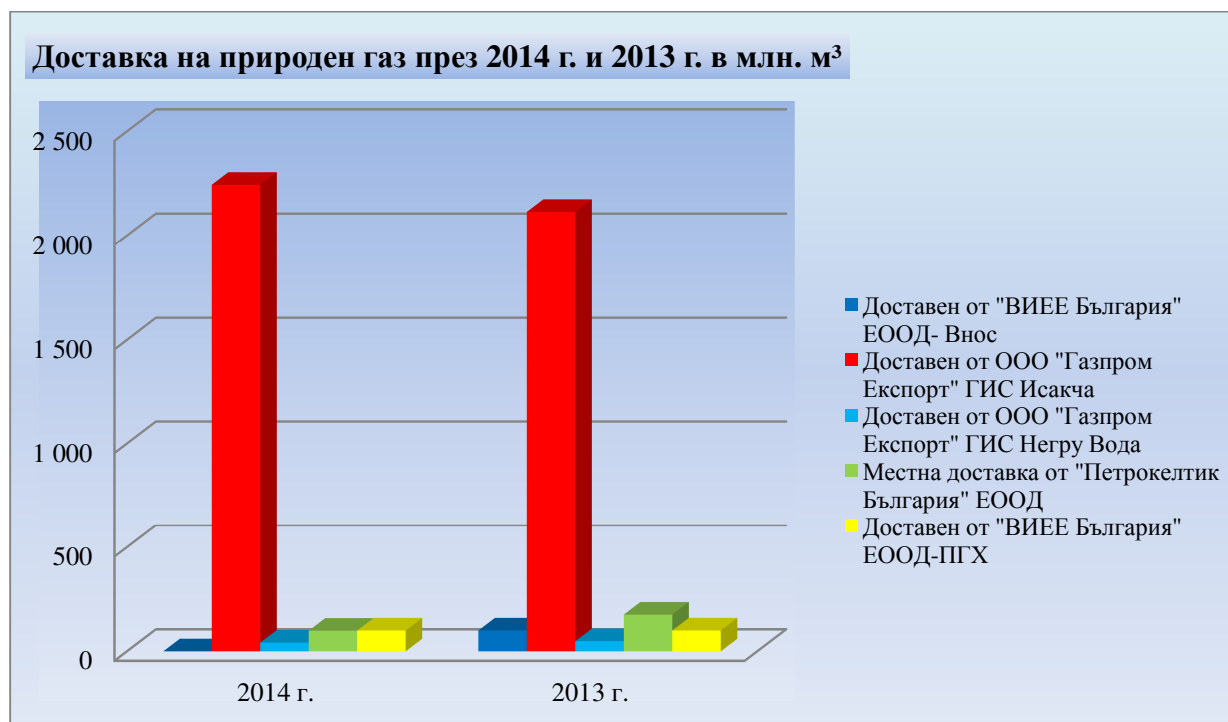
През 2014 г. за осигуряване на потребностите от природен газ на своите клиенти, “Булгаргаз” ЕАД е доставил 91.99% газ от внос, 3.98% газ от местен добив и 4.03% газ, обратно изкупен от „ВИЕЕ България“ ЕООД. Добитите от ПГХ Чирен количества газ през същия период са 259 млн. м<sup>3</sup>, а нагнетените – 142 млн. м<sup>3</sup>.

Получените през 2014 г. количества природен газ, разпределени по източници, са представени в таблица № 3.

Таблица № 3

№ по ред	Вид доставка	Млн. м <sup>3</sup>		Относителен дял		Изменение в %
		2014 г.	2013 г.	2014 г.	2013 г.	
<b>1</b>	<b>Доставен природен газ от внос</b>	<b>2 286</b>	<b>2 263</b>	<b>91.99%</b>	<b>89.13%</b>	<b>1.02%</b>
1.1	„ВИЕЕ България“ ЕООД	-	100	0.00%	3.94%	-100.00%
1.2	ООО "Газпром Експорт" – ГИС Исакча	2 244	2 114	90.30%	83.26%	6.15%
1.3	ООО "Газпром Експорт" – ГИС Негру Вода	42	49	1.69%	1.93%	-14.29%
<b>2</b>	<b>Местна доставка</b>	<b>99</b>	<b>176</b>	<b>3.98%</b>	<b>6.93%</b>	<b>-43.75%</b>
<b>3</b>	<b>Доставка от „ВИЕЕ България“ ЕООД в ПГХ Чирен</b>	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>4.03%</b>	<b>3.94%</b>	<b>0.00%</b>
	<b>Общо</b>	<b>2 485</b>	<b>2 539</b>	<b>100.00%</b>	<b>100.00%</b>	<b>-2.13%</b>

През 2013 г., както и от началото на 2014 г., „Булгаргаз“ ЕАД продължава да купува нужните му количества газ от внос чрез дългосрочен договор с ООО „Газпром Експорт“. През 2013 г. „Булгаргаз“ ЕАД сключи два договора с „ВИЕЕ България“ ЕООД. Първият договор осигури финансов ресурс на дружеството за няколко месеца на 2013 г. Вторият договор осигури на дружеството покупката на 100 млн. куб. м газ в ПГХ „Чирен“, нужни за есенно-зимния сезон 2013/2014 г., както и за да не наруши изискванията за покупка на минимални летни количества газ по договора с ООО „Газпром Експорт“. За целта „Булгаргаз“ ЕАД закупи от внос 100 млн. куб. м природен газ от „ВИЕЕ България“ ЕООД, който газ нагнети в ПГХ „Чирен“ и го продаде обратно на „ВИЕЕ България“ ЕООД с ангажимент за обратна покупка на същите количества през първо тримесечие на 2014 г. (периода на добив на газ от ПГХ „Чирен“). Дружеството купува добити количества природен газ от находищата, на които е концесионер „Петрокектик България“ ЕООД.



## 1.2 Добив и нагнетяване на природен газ.

Добитите и нагнетените количества природен газ в ПГХ „Чирен“ през 2013 г. и 2014 г. са представени в Таблица № 4.

Таблица № 4

Период	2014 г.		2013 г.		Изменение добив 2014 г./2013 г.		Изменение нагнетяване 2014 г./2013 г.	
	Добив млн. м <sup>3</sup>	Нагнетяване млн. м <sup>3</sup>	Добив млн. м <sup>3</sup>	Нагнетяване млн. м <sup>3</sup>	млн. м <sup>3</sup>	%	млн. м <sup>3</sup>	%
Януари	84	-	87	-	-3	-3.45%	-	x
Февруари	73	-	72	-	1	1.39%	-	x
Март	-	10	42	-	-42	-100.00%	10	x
Април	-	36	-	-	-	x	36	x
Май	-	12	-	51	-	x	-39	-76.47%
Юни	-	-	-	70	-	x	-70	-100.00%
Юли	-	1	-	97	-	x	-96	-98.97%
Август	11	1	2	67	9	450.00%	-66	-98.51%
Септември	-	53	-	35	-	x	18	51.43%
Октомври	8	29	-	-	8	x	29	x
Ноември	45	-	-	-	45	x	-	x
Декември	38	-	28	-	10	35.71%	-	x
<b>Общо</b>	<b>259</b>	<b>142</b>	<b>231</b>	<b>320</b>	<b>28</b>	<b>12.12%</b>	<b>-178</b>	<b>-55.63%</b>

Общо добитите количества природен газ през 2014 г. в сравнение с 2013 г. са повече с 28 млн. м<sup>3</sup> или с 12.12 %. Както добре се вижда от таблицата, добитите количества природен газ през януари и февруари на 2014 г. са много близки до добитите през същия период на 2013 г. В резултат на събитията в Украйна дружеството преустанови добива на природен газ през месец март и започна да нагнетява газ в подземното газово хранилище с цел увеличаване на запасите от газ в хранилището, за да се гарантира доставката на определени дневни количества за страната, при евентуално преустановяване на доставките на природен газ през Украйна, както това се случи през 2009 г. През август, октомври, ноември и декември на 2014 г. имаме увеличаване на добитите количества природен газ в сравнение със същите месеци на 2013 г. Нагнетените количества природен газ през 2014 г. в сравнение с 2013 г. са по-малко със 178 млн. м<sup>3</sup> или с 55.63%, въпреки че през март, април, септември и октомври на 2014 г. нагнетяването е по-голямо. Съществената разлика в нагнетените количества се наблюдава през месеците май, юни, юли и август на 2014 г. спрямо същия период на 2013 г. Това се дължи на липса на достатъчен паричен ресурс за закупуване на необходимите количества природен газ за нагнетяване.

Към 31.12.2014 г. „Булгаргаз“ ЕАД има наличност от 232 млн. куб. м газ в ПГХ „Чирен“, като към 31.12.2013 г., наличността е била - 349 млн. куб. м газ.

## 2. Реализация на природен газ.

### 2.1. Общо потребление.

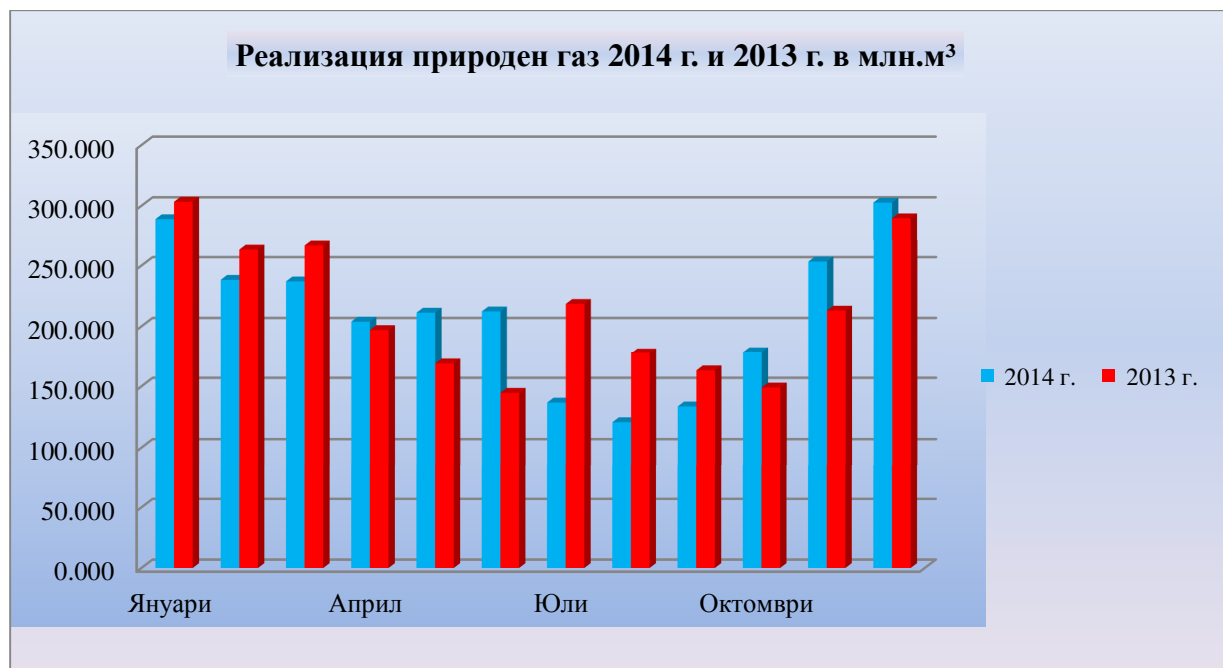
“Булгаргаз” ЕАД се стреми да осигури надеждно снабдяване на своите клиенти с природен газ в съответствие с договорните изисквания за количество и качество. През 2014 г. дружеството е доставило на своите клиенти 2 517 млн. м<sup>3</sup> природен газ, което е по-малко с 1.45 % в сравнение с реализираното за същия период на предходната година. Реализация по месеци и нейният дял към общо реализираното количество за годината е представено в таблица № 5.

Таблица № 5

Отчетен период	2014 г.		2013 г.		Изменение 2014 г./2013 г.	
	млн. м <sup>3</sup>	дял в %	млн. м <sup>3</sup>	дял в %	млн. м <sup>3</sup>	%
Януари	289	11.48%	303	11.86%	-14	-4.62%
Февруари	238	9.46%	263	10.30%	-25	-9.51%
Март	237	9.42%	267	10.45%	-30	-11.24%
Април	204	8.10%	197	7.71%	7	3.55%
Май	211	8.38%	169	6.62%	42	24.85%
Юни	213	8.46%	145	5.68%	68	46.90%
Юли	137	5.44%	218	8.54%	-81	-37.16%
Август	121	4.81%	178	6.97%	-57	-32.02%
Септември	133	5.28%	163	6.38%	-30	-18.40%
Октомври	178	7.07%	149	5.83%	29	19.46%
Ноември	253	10.05%	213	8.34%	40	18.78%
Декември	303	12.04%	289	11.32%	14	4.84%
<b>Общо</b>	<b>2 517</b>	<b>100.00%</b>	<b>2 554</b>	<b>100.00%</b>	<b>-37</b>	<b>-1.45%</b>

От януари до март и от юли до септември на 2014 г. се наблюдава по-ниска реализация на природен газ спрямо същите периоди на 2013 г. Това се дължи основно на по-топлото време, което намали значително консумацията на газ на топлофикационните и газоразпределителните дружества. За периода от април до юни и от октомври до декември на 2014 г. реализацията на природен газ се увеличава в сравнение със същият период през 2013 г., като значително увеличение се наблюдава през месеците май и юни. Това се дължи на факта, че дружеството спечели обявен от „Булгартрансгаз“ ЕАД търг за доставка на 140 млн. куб. м природен газ.

Увеличението на реализацията на газ през месец декември 2014г. основно се дължи на сделката с „Д лизинг“ ЕАД, сключена в края на 2014 г. за покупко-продажба на природен газ при условията на обратно изкупуване на 12 888 971 норм.куб.м. газ, намиращ се в ПГХ „Чирен“, който закупи обратно през месец март 2015 г.



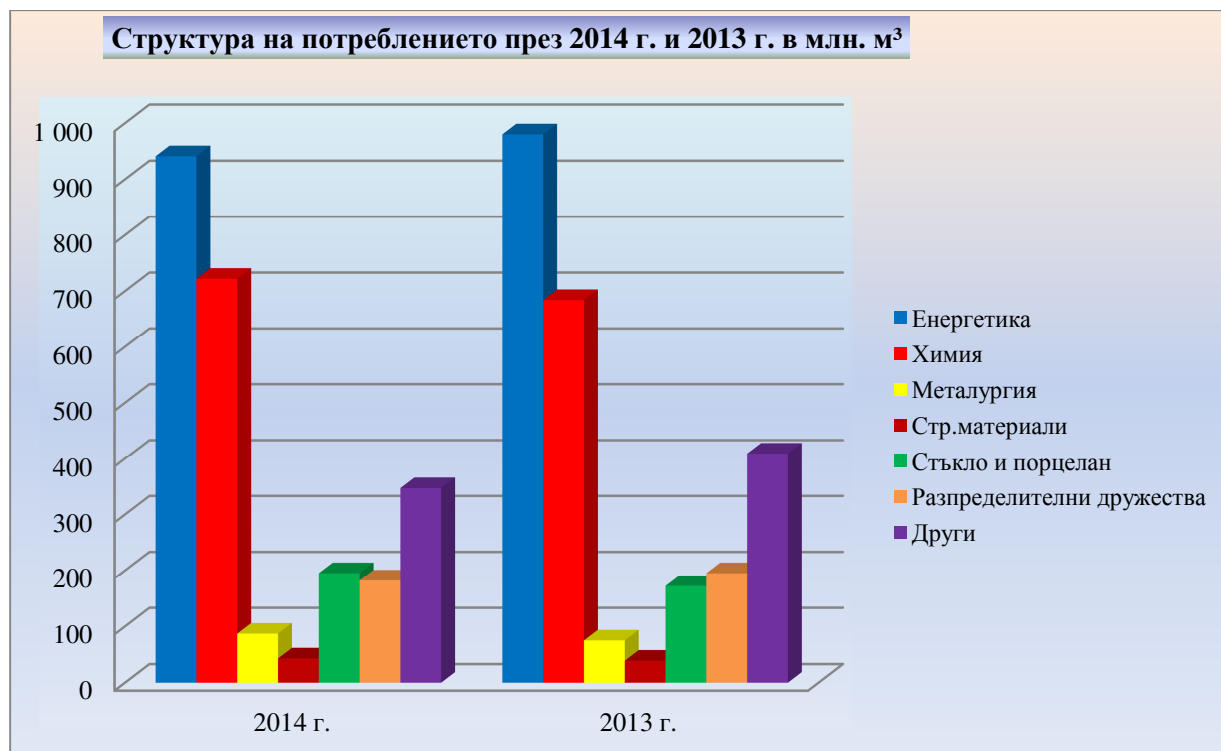
## 2.2. Структура на потреблението.

В таблица № 6 е представено сравнението на 2014 г. и 2013 г. за количеството реализиран природен газ на клиенти на дружеството по основни отрасли на икономиката.

**Таблица № 6**

**Млн.м<sup>3</sup>**

№	Отрасъл	2014 г.	2013 г.	Изменение в %
1	Енергетика	941	980	-3.98%
2	Химия	722	684	5.56%
3	Металургия	87	75	16.00%
4	Стр. материали	43	39	10.26%
5	Съкло и порцелан	195	172	13.37%
6	Разпределителни дружества	182	195	-6.67%
7	Други	347	409	-15.16%
	<b>Общо в страната</b>	<b>2 517</b>	<b>2 554</b>	<b>-1.45%</b>



Данните, посочени в таблицата и илюстрирани на графиката по-горе, ясно очертават тенденцията в структурата на потреблението по отрасли в икономиката. Доставка за „Булгартрансгаз“ ЕАД е представена като други отрасли.

- ✓ основните потребители на природен газ остават предприятията от сферата на енергетиката и химическата промишленост, след тях се нареждат стъklarските заводи и газоразпределителните дружества;
- ✓ наблюдава се намаление в потреблението на природен газ в енергетика и при разпределителните дружества. Една от причините е по-топлото време, а другата е спада в производството на част от компаниите, поради липса на пазари за реализиране на произвежданата продукция;
- ✓ наблюдава се увеличение в потреблението при предприятията произвеждащи стъкло и порцелан, строителни материали, тези от сферата на химията и металургията;
- ✓ най-голямо увеличение на ръста на потреблението на природен газ се наблюдава при металургичните и стъklarските заводи.

### 3. Цени за доставка на природен газ и реализацията му на вътрешния пазар.

Сравнение на среднопретеглени цени за доставка и продажба на природен газ за 2014 г. и 2013 г.

Таблица № 7

Период	Среднопретеглена доставна цена до вход на газопрепосна система BGN /1000 м <sup>3</sup>	Среднопретеглена продажна цена с включена такса пренос BGN /1000 м <sup>3</sup>	Разлика	
			в лева	в %
2014 г.	584.77	611.03	26.26	4.49%
2013 г.	588.05	638.07	50.02	8.51%

Както се вижда от приложената сравнителна таблица през 2014 г. и 2013 г. имаме положителна разлика между среднопретеглената продажна цена и среднопретеглената доставна цена.

Ако се отчете влиянието на такса пренос в продажната цена, разликата между средно претеглената продажна цена и среднопретеглената доставна цена за 2014 г. ще е 6.53 лева за 1000 м<sup>3</sup> или 1.12 % (2013 г., съответно 30.29 лева за 1000 м<sup>3</sup> или 5.15 %). Повисоките продажни цени и за двата периода са свързани с частично възстановяване на недовзет приход от КЕВР за предишни ценови периоди на „Булгаргаз“ ЕАД.

### III. Рискови фактори

Основните елементи, 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, паричните средства.

При осъществяване на своята дейност дружеството е изложено на следните видове риск:

#### Регулаторен риск

Спецификата на дейността на „Булгаргаз“ ЕАД е, че дружеството е „Обществен доставчик на природен газ“. То закупува за удовлетворяване потребностите на своите клиенти необходимите количества природен газ по пазарни цени и реализира същите по регулирани цени. Несъответствието между тях крие рискове за дружеството при изпълнение на функционалните си задължения.

Доказани от практиката резултати, свързани с регулаторния риск, са нерегламентираната намеса на регулаторния орган в търговската политика на дружеството, утвърждаване от същия на цени по-ниски от образуваните по нормативно определения ред, водещо до занижени приходи, недостатъчни да покрият действителните разходи за закупуване на природния газ и неговата доставка до клиентите, затруднения на дружеството да заплаща в договорените срокове същия към външните доставчици, заплащане на предвидените в договорите за доставка съответни глоби и неустойки.

#### Валутен риск

Този риск е свързан с промяна в курсовете на чуждестранните валути и реализирането на печалби/загуби от преценка на активите, водени в чуждестранна валута. Тъй като в условията на валутен борд, левът е фиксиран към европейската парична единица – евро,

основно влияние оказват колебанията в курса на щатския долар. Дружеството закупува природния газ в щатски долари, а го продава в лева и е изложено на риск от промяна на валутния курс. Освен това утвърдената пределна цена, определена от КЕВР за всеки регулаторен период е определена при фиксиран курс на щатския долар спрямо лева. Дружеството е изложено на риск при трайно покачване на курса на щатския долар през периода на прилагане на цените, спрямо използвания при тяхното утвърждаване.

### **Кредитен риск**

Кредитният риск за дружеството се състои от риск от финансова загуба в ситуация, при която клиент или страна по финансов инструмент не успее да изпълни своите договорни задължения. Кредитният риск произтича от вземания от клиенти. Клиенти на дружеството са топлофикационните дружества, които имат проблеми със събираемостта на своите вземания и изпитват сериозни затруднения да погасяват своите задължения. Същото важи и за други клиенти, които заради пазарни конюнктури са затруднени да погасяват в срок своите задължения за доставен природен газ. Дружеството осъществява текущ мониторинг на своите вземания, следи поведението на клиентите си и детайлно отчита дейността на по-големите си длъжници. С някои от клиентите, които са затруднени, се сключват споразумения за разсрочване на техните задължения. Като крайна мярка се прибегва до преустановяване на подаването на природен газ. Дружеството защитава своите интереси и по съдебен път.

### **Ликвиден риск**

Ликвиден риск възниква при положение, че дружеството не е в състояние да посрещне текущите си задължения и поетите ангажименти. Те са отразени в краткосрочни пасиви на дружеството, а именно задължения за авансово плащане по договор за доставка на природен газ за предстоящ месец, задължения към държавата под формата на данъци и акцизи, задължения по търговски заеми. Техният матуритет е кратък, бързо изискуеми са, което поражда необходимостта от тяхното адекватно покритие.

Регулярните плащания изискват внимателно планиране на всички входящи и изходящи парични потоци на база месечни прогнози.

Поради значителния размер на паричните средства и техния краткосрочен характер, при наличие на недостиг, дружеството търси начин за привличане на средства от финансираща банка, с цел покриването му. Неудобство създава Законът за обществени поръчки, който дружеството като лицензиант е задължено да спазва, при за избор на финансираща институция.

## **IV. Перспективи и развитие**

Перспективите за развитие на дружеството са свързани с реализирането на стратегическите и оперативните му цели.

### **Стратегически цели на „Булгаргаз” ЕАД.**

Основна стратегическа цел на „Булгаргаз” ЕАД е гарантиране на доставката на природен газ за клиентите на дружеството.

- Приоритет в това отношение е осигуряване на алтернативни източници и маршрути за доставка на природен газ, които да увеличат портфолиото на географските доставки на дружеството 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 в страната е крайно недостатъчен. Същото може да



се окаже изключително рисково, предвид конфликта между Украйна и Руската Федерация

- Навлизане на газовия пазар на съседни страни
- Поддържане на постоянна финансова стабилност и повишаване на икономическата ефективност от дейността на дружеството
- Съдействие и участие в развитието и разрастването на пазара на природен газ в страната и региона
- Съвместно участие с други дружества в проучване и разработване на находища на природен газ

#### ➤ Оперативни цели.

- Осигуряване на финансовата стабилност за дружеството.
- Разработване и въвеждане на единна автоматизирана система за оперативен контрол на вноса, потреблението и баланса на природния газ.

В краткосрочен план основната цел е осигуряване на финансовата стабилност на дружеството в условията на пазарна нестабилност в страната, висока междуфирмена задлъжнялост и големият обществен отзвук, в случаите когато дружеството предлага увеличение на цената на природния газ. Целта е оптимизация на паричния поток чрез събиране на вземанията от клиенти, или тяхната продажба на трети лица, както и осигуряване на финансов ресурс под формата на корпоративни или банкови заеми.

#### V. Финансово-икономическо състояние.

Финансово-икономическото състояние на “Булгаргаз” ЕАД е разгледано и анализирано въз основа на изготвени финансово-счетоводни документи – отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход, отчет за финансовото състояние на дружеството и отчет за паричните потоци за 2014 г., съпоставени с 2013 г.

Сделките с „ВИЕЕ България“ ЕООД, осъществени през 2013 г. и окончателно приключили през 2014 г., а също така и тази с „Д лизинг“ ЕАД, сключена в края на 2014 г. и са представени като финансиране (заем), а не като сделки за покупко-продажба на природен газ.

#### Основни финансови показатели

в хил. лв.

Показатели	2014 г. Отчет	2013г. Отчет	Изменение 2014 г./2013 г. (разлика)	Изменение 2014 г./2013 г. (%)
Общо приходи от дейността	1 541 295	1 518 763	22 532	1.48%
Общо разходи за дейността	(1 541 689)	(1 467 159)	(74 530)	5.08%
<b>ЕБИТДА</b>	<b>(212)</b>	<b>51 770</b>	<b>(51 982)</b>	<b>(100.41%)</b>
<b>ЕБИТ</b>	<b>(394)</b>	<b>51 604</b>	<b>(51 998)</b>	<b>(100.76%)</b>
<b>ЕВТ</b>	<b>8 183</b>	<b>46 465</b>	<b>(38 282)</b>	<b>(82.39%)</b>
Дълготрайни материални активи	99	178	(79)	(44.38%)
<b>Общо активи</b>	576 078	565 509	10 569	1.87%
Текущи активи	549 104	541 105	7 999	1.48%
Текущи пасиви	334 179	318 961	15 218	4.77%
<b>Парични наличности</b>	<b>554</b>	<b>13 373</b>	<b>(12 819)</b>	<b>(95.86%)</b>
<b>Оборотен капитал</b>	<b>214 925</b>	<b>222 144</b>	<b>(7 219)</b>	<b>(3.25%)</b>
<b>Собствен капитал</b>	<b>208 882</b>	<b>201 734</b>	<b>7 148</b>	<b>3.54%</b>
акционерен капитал	206 297	257 691	(51 394)	(19.94%)
Резерви	41	36 141	(36 100)	(99.89%)
Непокрита загуба	(4 607)	(149 699)	145 092	(96.92%)
Печалба за текущ период	7 151	57 601	(50 450)	(87.59%)
<b>Численост на персонала</b>	<b>49</b>	<b>51</b>	<b>(2)</b>	<b>(3.92%)</b>

През 2014 г. и 2013 г. основните финансово-икономически резултати от дейността на дружеството са, както следва:

**ОТЧЕТ за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход (представен в единен отчет)**

в хил. лв.

	2014 отчет		2013 отчет		изменение в % 2014 отчет/ 2013 отчет
	хил. лв	% от общото	хил.лв	% от общото	
<b>Приходи</b>	<b>1 541 295</b>	<b>100.00%</b>	<b>1 518 763</b>	<b>100.00%</b>	<b>1.48%</b>
<b>1. Приходи от продажба на природен газ</b>	<b>1 531 206</b>	<b>99.35%</b>	<b>1 505 448</b>	<b>99.12%</b>	<b>1.71%</b>
<b>2. Други приходи</b>	<b>10 089</b>	<b>0.65%</b>	<b>13 315</b>	<b>0.88%</b>	<b>(24.23%)</b>
- неустойки по просрочени вземания	7 161	0.46%	10 699	0.70%	(33.07%)
- приходи от нерегулирана дейност	2 521	0.16%	2 583	0.17%	(2.40%)
- други	407	0.03%	33	0.00%	1133.33%
<b>Разходи по икономически елементи</b>	<b>(1 541 689)</b>	<b>100.00%</b>	<b>(1 467 159)</b>	<b>100.00%</b>	<b>5.08%</b>
<b>1. Себестойност на продадения природен газ</b>	<b>(1 508 945)</b>	<b>97.88%</b>	<b>(1 432 521)</b>	<b>97.64%</b>	<b>5.33%</b>
<b>2. Загуби от обезценка</b>	<b>(17 237)</b>	<b>1.12%</b>	<b>(5 484)</b>	<b>0.37%</b>	<b>214.31%</b>
- загуби от обезценка на вземания	(12 895)	0.84%	(2 709)	0.18%	376.01%
-загуби от обезценка на продадени търговски вземания	(1 142)	0.07%	(1 052)	0.07%	8.56%
- загуби от обезценка на природен газ	(3 200)	0.21%	(1 723)	0.12%	85.72%
<b>3.Разходи за материали</b>	<b>(103)</b>	<b>0.01%</b>	<b>(106)</b>	<b>0.01%</b>	<b>(2.83%)</b>
- горивен газ	(38)	0.00%	(41)	0.00%	(7.32%)
- основни материали	(11)	0.00%	(10)	0.00%	10.00%
- горивни и смазочни материали	(32)	0.00%	(32)	0.00%	0.00%
-канцеларски материали и консумативи	(13)	0.00%	(15)	0.00%	(13.33%)
- санитарни материали	(3)	0.00%	(3)	0.00%	0.00%
- рекламни материали	(4)	0.00%	(3)	0.00%	33.33%
- други	(2)	0.00%	(2)	0.00%	0.00%
<b>4. Разходи за външни услуги, в т.ч.:</b>	<b>(6 686)</b>	<b>0.43%</b>	<b>(11 979)</b>	<b>0.82%</b>	<b>(44.19%)</b>
- разходи за съхранение на природен газ	(1 048)	0.07%	(2 532)	0.17%	(58.61%)
- разходи по договори за управление	(79)	0.01%	(967)	0.07%	(91.83%)
- лицензионни такси	(812)	0.05%	(1 009)	0.07%	(19.52%)
- разходи за услуги, свързани с нерегулирана дейност	(2 521)	0.16%	(2 583)	0.18%	(2.40%)
- застраховки	(151)	0.01%	(231)	0.02%	(34.63%)
- наеми	(258)	0.02%	(256)	0.02%	0.78%
- съдебни такси и разноски	(1 465)	0.10%	(3 996)	0.27%	(63.34%)
- комуникации	(77)	0.00%	(83)	0.01%	(7.23%)
- възнаграждения одитен комитет	(40)	0.00%	(41)	0.00%	(2.44%)
- консултантски услуги	(3)	0.00%	(8)	0.00%	(62.50%)
- ремонт и техническа поддръжка	(11)	0.00%	(10)	0.00%	10.00%
- поддръжка сграда	(9)	0.00%	(6)	0.00%	50.00%
- комунални услуги	(23)	0.00%	(24)	0.00%	(4.17%)
- абонаментен сервиз	(25)	0.00%	(26)	0.00%	(3.85%)
- паркоместа и други разходи за автомобили	(19)	0.00%	(20)	0.00%	(5.00%)
- визови услуги	(2)	0.00%	-	0.00%	x
- преводни услуги	(2)	0.00%	(5)	0.00%	(60.00%)
- охрана	(117)	0.01%	(140)	0.01%	(16.43%)
- оперативен лизинг	-	0.00%	(20)	0.00%	(100.00%)
- трудова медицина	(2)	0.00%	(2)	0.00%	0.00%

*Булгаргаз ЕАД Годишен доклад за дейността за 2014 г.*

	2014 отчет		2013 отчет		изменение в % 2014 отчет/ 2013 отчет
	ХИЛ. ЛВ	% от общото	ХИЛ.ЛВ	% от общото	
- разходи за публикации	(10)	0.00%	(3)	0.00%	233.33%
- такси - ДКЕВР за утв.цена	(4)	0.00%	(4)	0.00%	0.00%
- нотариални такси	(3)	0.00%	-	0.00%	x
- други услуги и такси	(5)	0.00%	(13)	0.00%	(61.54%)
<b>5. Амортизация</b>	<b>(182)</b>	<b>0.01%</b>	<b>(166)</b>	<b>0.01%</b>	<b>9.64%</b>
<b>6. Разходи за персонала</b>	<b>(2 175)</b>	<b>0.14%</b>	<b>(1 973)</b>	<b>0.13%</b>	<b>10.24%</b>
- разходи за възнаграждения	(1 893)	0.12%	(1 732)	0.12%	9.30%
- разходи за социални осигуровки	(282)	0.02%	(241)	0.02%	17.01%
<b>7. Други разходи</b>	<b>(6 361)</b>	<b>0.41%</b>	<b>(14 930)</b>	<b>1.02%</b>	<b>(57.39%)</b>
- неустойки за забавени плащания	(6 171)	0.40%	(14 812)	1.01%	(58.34%)
- командировки и представителни разходи	(56)	0.00%	(54)	0.00%	3.70%
- обучение	(17)	0.00%	(13)	0.00%	30.77%
- еднократни данъци	(16)	0.00%	(12)	0.00%	33.33%
- членство в организации	(34)	0.00%	(34)	0.00%	0.00%
- други	(67)	0.00%	(5)	0.00%	1240.00%
<b>Печалба от оперативната дейност</b>	<b>(394)</b>		<b>51 604</b>		<b>(100.76%)</b>
<b>Финансови приходи и разходи (нето)</b>	<b>8 577</b>		<b>(5 139)</b>		<b>(266.90%)</b>
<b>1. Финансови приходи</b>	<b>16 631</b>	<b>100.00%</b>	<b>5 136</b>	<b>100.00%</b>	<b>223.81%</b>
- ефект от дисконтиране на финансовите активи	-	0.00%	-	0.00%	x
- приходи от лихви по дълг. вземания	233	1.40%	372	7.24%	(37.37%)
- приходи от лихви върху пари и парични еквиваленти	269	1.62%	902	17.56%	(70.18%)
- приходи от лихви по депозити от свързани лица	-	0.00%	9	0.18%	(100.00%)
- печалба от промяна във валутните курсове	16 129	96.98%	3 853	75.02%	318.61%
<b>2. Финансови разходи</b>	<b>(8 054)</b>	<b>100.00%</b>	<b>(10 275)</b>	<b>100.00%</b>	<b>(21.62%)</b>
- ефект от дисконтиране на финансови активи	(8)	0.10%	(73)	0.71%	(89.04%)
-разходи за лихви по заеми към свързани лица	(2 880)	35.76%	(5 186)	50.47%	(44.47%)
- разходи за лихви по търговски задължения към свързани лица	(2 221)	27.58%	(2 074)	20.18%	7.09%
- разходи за лихви по споразумения за обратно изкупуване	(579)	7.19%	(2 805)	27.30%	(79.36%)
- разходи за лихви по финансов лизинг	(2)	0.02%	(9)	0.09%	(77.78%)
- разходи за лихви по изплащане на задължения по планове с дефинирани доходи	(5)	0.06%	(4)	0.04%	25.00%
-разходи за лихви по данъчни задължения	(2 321)	28.82%	(77)	0.75%	2914.29%
-други разходи за лихви	(4)	0.05%	-	0.00%	x
- банкови такси	(34)	0.42%	(47)	0.46%	(27.66%)
<b>Печалба преди данъци</b>	<b>8 183</b>		<b>46 465</b>		<b>(82.39%)</b>
<b>Разходи за данъци върху дохода</b>	<b>(1 032)</b>		<b>11 136</b>		<b>(109.27%)</b>
<b>Нетна печалба за периода</b>	<b>7 151</b>		<b>57 601</b>		<b>(87.59%)</b>

## Приходи

Най-голям дял в приходите на “Булгаргаз” ЕАД имат тези от продажба на природен газ – 99.35 %. За периода 01.01.2014 г. – 31.12.2014 г. дружеството е реализирало 2 504 млн. м<sup>3</sup> газ на стойност 1 531 206 хил. лева (не се отчита сделката с „Д Лизинг“ ЕАД като покупко-продажба на газ, а като финансиране), докато през същия период на 2013г. са реализирани 2 354 млн. м<sup>3</sup> на стойност 1 505 448 хил. лева (не се отчитат сделките с „ВИЕЕ България“ ЕООД като покупко-продажба на газ, а като финансиране).

В другите приходи с най-голям дял са приходите от начислени неустойки за забава при неспазване на срока за плащане по договорите за доставка на газ. Те са по-ниски с 33%. Това е така заради намаления размер на вземанията от клиенти. При приходите от доставка, свързани с нерегулирана дейност, се наблюдава намаление с 2.40%.

## 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 и други. За 2014 г. те са в размер на 1 541 689 хил. лева и в сравнение с 2013 г. са с 5.08 % по-високи.

С най-голям относителен дял в общите разходи е себестойността на продадения природен газ – 97.88 %. През 2014 г в сравнение с 2013 г. себестойността на продадения газ е с 5.33 % по-висока.

Разходите за обезценка през 2014 г. включват обезценка на търговски вземания на дружеството, начислена загуба от обезценка на продадени търговски вземания и обезценяване на природния газ. При разходите за обезценка се наблюдава увеличение с 214.31% в сравнение с 2013 г. С най-голям относителен дял в разходите за обезценка през 2014 г. е обезценката на търговски вземания. През трето тримесечие на 2014 г. имаме обезценка на природния газ в ПГХ „Чирен“ и на природния газ в намиращ се в газопреносната тръба в Румъния.

Разходите за външни услуги през 2014 г. са с 44.19 % по-ниски в сравнение с тези за същия период на предходната година. Това се дължи от една страна на значителното намаление на съдебни такси и разноски, а от друга страна на намалението на разходите по договор за управление и контрол и за съхранение на природен газ.

За 2014 г. разходите за съдебни такси и разноски са по-ниски с 63.34 % спрямо същият период на миналата година. Това се дължи на спецификата на тези разходи през 2013 г.

Намалението на разходите за управление и контрол през 2014 г. в сравнение със същия период на 2013 г. е с 91.83%. Това е заради сключеният нов договор с „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД.

Също така намаляват и лицензионните такси, тъй като те са процент от годишните приходи на дружеството, а те са по-ниски през 2013 г. спрямо 2012 г.

Разходите за съхранение на природен газ през 2014 г. намаляват с 58.61 % спрямо същия период на предходната година. Това е факт, заради по-ниската наличност на природен газ в ПГХ „Чирен“, тъй като добивът на газ е по-висок, а нагнетяването е по-ниско.

Възнагражденията на Одитният комитет незначително намаляват през 2014 г. спрямо същия период на 2013 г., тъй като те са обвързани с възнагражденията на Съвета на директорите на дружеството.

При разходите за амортизации на дружеството, се наблюдава увеличение за 2014 г. в сравнение със същия период 2013 г. с 9.64 %. Това се дължи на амортизирането на притежаваните активи.

Разходите за материали за 2014 г. са с 2.83 % по-ниски в сравнение с тези за 2013 г. поради по-ниските разходи за горивен газ, които имат най-голям относителен дял в разходите за материали.

Другите разходи за дейността са намалели с 57.39 % през 2014 г. за разлика от същия период на 2013 г. Това се дължи на намалението на разходите за неустойки за забавени плащания по текущи задължения към доставчици на дружеството, тъй като по-голямата част от просрочените задължения са погасени.

Финансовият резултат от оперативна дейност е отрицателен в размер на 394 хил. лева за 2014 г., а за 2013 г. е положителен, възлизащ на 51 604 хил. лева.

За 2014 г. има положителна разлика между финансовите приходи и разходи в размер на 8 577 хил. лева, а за 2013 г. имаме отрицателна разлика в размер на (5 139) хил. лева.

Финансовите приходи за 2014 г. в сравнение със същия период за 2013г. са се увеличили с 223.81 %, което се дължи на нетни положителни курсови разлики за 2014 г. спрямо същия период на 2013 г. Наблюдава се намаление при финансови приходи по дългосрочни вземания и при финансови приходи от лихви върху пари и парични еквиваленти.

Финансовите разходи за 2014 г. в сравнение със същия период на миналата година намаляват с 21.62 %. Причините за това са: големият размер на лихвите за просрочени заеми към свързани лица и на лихвите по споразумения за обратно изкупуване през 2013 г., подобни разходи през същия период на 2014 г. са незначителни, появата на разходи за лихви за просрочени данъчни задължения през 2014 г.

След отразяване на финансовите приходи и разходи финансовият резултат преди данъци е печалба в размер на 8 183 хил. лева за 2014 г. За същия период на 2013 г. резултатът е също печалба и е в размер на 46 465 хил. лева.

Нетният финансов резултат на “Булгаргаз” ЕАД за 2014 г. 7 151 хил. лева.

#### **Анализ на активите и пасивите.**

Към 31.12.2014 г. дружеството притежава общо активи в размер на 576 078 хил. лв. Измененията в структурата и динамиката на активите за периода се вижда от долната таблица.

**ОТЧЕТ за финансовото състояние**

в хил. лева

	31.12.2014 отчет		31.12.2013 отчет		изменение в % 2014 отчет/ 2013 отчет
	хил. лв.	% от общото	хил. лв.	% от общото	
<b>Активи</b>					
Нетекущи активи					
Машини и съоръжения	99	0.37%	178	0.73%	(44.38%)
Нематериални активи	105	0.39%	165	0.68%	(36.36%)
Търговски и други вземания	5 052	18.73%	1 311	5.37%	285.35%
- търговски вземания от продажба на природен газ	-	0.00%	1 311	5.37%	(100.00%)
- други вземания	5 052	18.73%	-	0.00%	x
Отсрочени данъчни активи	21 718	80.51%	22 750	93.22%	(4.54%)
<b>Обща сума на нетекущи активи</b>	<b>26 974</b>	<b>100.00%</b>	<b>24 404</b>	<b>100.00%</b>	<b>10.53%</b>
Текущи активи					
Материални запаси	144 073	26.24%	217 544	40.20%	(33.77%)
- природен газ	144 054	26.24%	217 519	40.20%	(33.77%)
- материали	19	0.00%	25	0.00%	(24.00%)
Търговски и други вземания	404 477	73.66%	310 188	57.32%	30.40%
- търговски вземания от продажба на природен газ	279 776	50.95%	210 601	38.92%	32.85%
- съдебни и присъдени вземания	21 793	3.97%	2 390	0.44%	811.84%
- предплатени аванси за доставка на природен газ	46 101	8.40%	96 636	17.86%	(52.29%)
- неплатен аванс за доставка на природен газ	44 317	8.07%	-	0.00%	x
- вземания по договор за цесия	12 386	2.25%	-	0.00%	x
- вземания от свързани лица	-	0.00%	425	0.08%	(100.00%)
- други вземания	104	0.02%	136	0.03%	(23.53%)
Пари и парични еквиваленти	554	0.10%	13 373	2.47%	(95.86%)
<b>Обща сума на текущите активи</b>	<b>549 104</b>	<b>100.00%</b>	<b>541 105</b>	<b>100.00%</b>	<b>1.48%</b>
<b>Общо активи</b>	<b>576 078</b>		<b>565 509</b>		<b>1.87%</b>
<b>Собствен капитал и пасиви</b>					
Собствен капитал					
Акционерен капитал	206 297	98.76%	257 691	127.74%	(19.94%)
Законови резерви	-	0.00%	36 097	17.89%	(100.00%)
Преоценъчен резерв	41	0.02%	44	0.02%	(6.82%)
Неразпределена печалба/Натрупана загуба	2 544	1.22%	(92 098)	-45.65%	(102.76%)
<b>Общо собствен капитал</b>	<b>208 882</b>	<b>100.00%</b>	<b>201 734</b>	<b>100.00%</b>	<b>3.54%</b>
<b>Пасиви</b>					
Нетекущи пасиви					
Търговски и други задължения	32 940	99.77%	44 730	99.81%	(26.36%)
- задължения към свързани лица	32 940	99.77%	44 730	99.81%	(26.36%)
Задължения за обезщетения при пенсиониране	77	0.23%	84	0.19%	(8.33%)
<b>Обща сума на нетекущи пасиви</b>	<b>33 017</b>	<b>100.00%</b>	<b>44 814</b>	<b>100.00%</b>	<b>(26.32%)</b>
Текущи пасиви					
Заеми	135 448	40.53%	60 581	18.99%	123.58%
- заеми от свързани лица	128 436	38.43%	-	0.00%	x
- задължения по финансов лизинг от свързани лица	-	0.00%	52	0.02%	(100.00%)



	31.12.2014 отчет		31.12.2013 отчет		изменение в % 2014 отчет/ 2013 отчет
	хил. лв.	% от общото	хил. лв.	% от общото	
-финансиране по договори за обратно изкупуване на природен газ	7 012	2.10%	60 529	18.98%	(88.42%)
Търговски и други задължения	198 658	59.45%	258 330	80.99%	(23.10%)
- търговски задължения	4 984	1.49%	192 304	60.29%	(97.41%)
- задължения към свързани лица	42 736	12.79%	13 825	4.33%	209.12%
-аванси получени от клиенти за продажба на природен газ	2 837	0.85%	22 553	7.07%	(87.42%)
-задължения по неплатен аванс за доставка на природен газ	44 317	13.26%	-	0.00%	x
-ДДС за внасяне	101 404	30.34%	29 336	9.20%	245.66%
-акциз за внасяне	457	0.14%	131	0.04%	248.85%
-задължения към персонал	74	0.02%	68	0.02%	8.82%
-задължения към осигурителни предприятия	16	0.00%	13	0.00%	23.08%
-други задължения	1 833	0.55%	100	0.03%	1733.00%
Задължения за обезщетения при пенсиониране	73	0.02%	50	0.02%	46.00%
<b>Обща сума на текущите пасиви</b>	<b>334 179</b>	<b>100.00%</b>	<b>318 961</b>	<b>100.00%</b>	<b>4.77%</b>
<i>Общо пасиви</i>	<b>367 196</b>		<b>363 775</b>		<b>0.94%</b>
<i>Общо собствен капитал и пасиви</i>	<b>576 078</b>		<b>565 509</b>		<b>1.87%</b>

### Нетекущи активи

Нетекущите активи към 31.12.2014 г. са в размер на 26 974 хил. лева и се формират от нетекущи материални и нематериални активи в размер на 204 хил. лева, търговски и други вземания в размер на 5 052 хил. лева и отсрочени данъчни активи – 21 718 хил. лева. В търговските и други вземания през 2014 г. са включени блокирани парични средства на дружеството в Корпоративна търговска банка АД. В сравнение с 2013 г. през отчетната година нямаме нетекущи търговски вземания от продажба на природен газ, в следствие на погасяване на тези задължения от контрагентите. Към 31.12.2013 г. стойността на нетекущите активи е 24 404 хил. лв. Увеличението от 10.53 % се дължи основно на появата на нетекущи други вземания в следствие на блокиране на паричните средства. Намалението при дълготрайните материални и нематериалните активи се дължи на амортизацията на активите. Има незначителна промяна в отсрочените данъчни активи.

### Текущи активи

Както се вижда от таблицата, текущите активи значително превишават нетекущите, което се дължи на характера на дейността на дружеството.

Към 31.12.2014 г. текущите активи са на стойност 549 104 хил. лева, като формират 95.32 % от общите активи. В края на 2013 г. те са били 541 105 хил. лева – 95.68 % от общите активи. Констатира се увеличение в стойността на текущите активи към края на отчетения период само с 1.48 %. В основата си това се определя от увеличението на търговските и други вземания, въпреки намалението на материалните запаси и паричните средства. Най-голямо намаление в процентно отношение има при пари и парични еквиваленти – 95.86 %.

Материалните запаси през 2014 г. в сравнение с края на 2013 г. са по-ниски с 33.77%. Това се дължи на по-малката наличност на газ в подземното газово хранилище Чирен (232 млн. куб. м към 31.12.2014 г. в сравнение с 349 млн. куб. м към 31.12.2013 г.), тъй

като третирането на сделките с „ВИЕЕ България“ ЕООД и „Д Лизинг“ ЕАД във финансовият отчет са представени като заем.

При търговски и други вземания увеличението е с 30.40 %, дължащо се в най-голяма степен на увеличените вземания от продажба на природен газ на „Булгаргаз“ ЕАД, въпреки сключения договор за цесия с „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, с който бяха продадени вземания от „Топлофикация София“ ЕАД. Също така в търговски и други вземания през 2014 г. са отразени вземанията по договор за цесия със „Си Ен Джи Марица“ ООД в размер на 12 386 хил.лв., произтичащи от подписания договор за разплащателна сметка между „Булгаргаз“ ЕАД и „Корпоративна търговска банка“ АД. По съществените търговски вземания (брутен размер на главници) към 31.12.2014 г. са от следните дружества:

<b>Име на клиент</b>	<b>Хил. лева</b>
Топлофикация София ЕАД	198 059
Топлофикация Плевен ЕАД	28 968
Топлофикация Бургас ЕАД	15 864
Топлофикация Враца ЕАД	8 687
Дружба стъklarски заводи АД	5 320
Газтрейд Сливен ЕООД	5 104
Неохим АД	1 303
Други	34 548
<b>Общо брутни търговски вземания</b>	<b>297 853</b>

Паричните средства на дружеството по разплащателни сметки са намалени с 95.86 % през 2014 г. в сравнение със същия период на 2013 г. Това се дължи на факта, че 5 млн. лева от общо блокираните 17 млн. лева от средствата по разплащателни сметки на дружеството в „Корпоративна Търговска Банка“ АД са представени в отчета като други вземания, а останалите 12.3 млн. лева са отразени като текущи вземания по договор за цесия.

### **Капиталова структура**

Съгласно решение на Съвета на Директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД от 27.06.2014 г. бе намален акционерният капитал на дружеството с цел покриване на част от реализираните финансовите загуби в размер на 51 394 хил. лева (петдесет и един милион триста деветдесет и четири хиляди лева) обикновени поименни акции с номинална стойност 1 лев за всяка една и последващото им обезсилване. Това намаление беше извършено съгласно чл. 200 т. 2 във връзка с чл. 201 ал. 1 и чл. 187 а ал. 1. т.1 от Търговския Закон. С решение на Съвета на Директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД от 27.06.2014 г. загубата от минали години в размер на 98 261 хил. лева е покрита с нетната печалба за 2013 г. в размер на 62 164 хил. лв. и законови резерви в размер на 36 097 хил. лева.

Регистрираният акционерен капитал към 31.12.2014 г. е в размер на 206 297 хил. лева (2013 г.: 257 691 хил. лева). Увеличението на собствения капитал през 2014 г. спрямо 2013 г. в размер на 7 148 хил. лева е за сметка на текущия финансов резултат за 2014 г.

**Нетекущите пасиви** на дружеството към 31.12.2014 г. са в размер на 33 017 хил. лева и се формират от разсрочени задължения за пренос и съхранение на газ. Нетекущите пасиви са намалени с 26.32 % спрямо тези към 31.12.2013 г., което се дължи основно на рекласификацията на разсрочени задължения към „Булгартрансгаз“ ЕАД от нетекущи в текущи пасиви.



## Текущи пасиви

Текущите пасиви са с по-голям относителен дял, отколкото нетекущите. Увеличението на текущите задължения към 31.12.2014 г. в сравнение с края на 2013 г. е с 4.77 % и се дължи на заемите от „Български енергиен холдинг“ АД. През септември 2014 г. „Булгаргаз“ ЕАД е получил краткосрочен вътрешнофирмен заем в размер на 15 млн. лева с годишен лихвен процент 4.49%. Главницата и лихвата са изплатени в срок. В края на 2014 г. „Български енергиен холдинг“ ЕАД предоставя на „Булгаргаз“ ЕАД още един вътрешнофирмен заем вече в размер на 47 млн. лева с годишен лихвен процент 4.49%. Предоставените заеми бяха използвани от дружеството за извършване на плащанията към ООО „Газпром Експорт“. В началото на 2014 г. дружеството сключи договор за цесия и продаде свои вземания от „Топлофикация София“ ЕАД към „Български енергиен холдинг“ ЕАД на стойност над 128 млн. лв. Вследствие на уреждането на взаимните разчети между „Булгаргаз“ ЕАД и „Топлофикация София“ ЕАД беше подписано допълнително споразумение към договор за цесия и част от цедираното вземане е трансформирано в заем към „Български енергиен холдинг“ ЕАД. Размерът на този заем възлиза на стойност от над 78 млн. лв.

Увеличение се наблюдава и в задълженията към свързани лица, по неплатен аванс за доставки на природен газ, към персонал и осигурителни предприятия, за ДДС и акциз и други задължения.

Намалението се наблюдава при търговските задължения и финансиране по договори за обратно изкупуване на природен газ. Това се дължи на погасяване на задълженията към доставчици и към „ВИЕЕ България“ ЕООД по сделките за обратно изкупуване на природен газ. През 2014 г. дружеството сключи също така договор с „Д лизинг“ ЕАД за продажба на природен газ, който беше изкупен обратно през март 2015 г.

## ОТЧЕТ за паричните потоци

в хил лева

	2014 отчет	2013 отчет	изменение в % 2014 отчет/ 2013 отчет
Паричен поток от оперативна дейност	(68 611)	(89 524)	(23.36%)
Паричен поток от инвестиционна дейност	(39)	(227)	(82.82%)
Паричен поток от финансова дейност	72 628	(1 089)	(6 769.24%)
Рекласификация на парични средства в КТБ в други нетекущи вземания	(5 052)	-	X
Рекласификация на парични средства в текущи вземания по договор за цесия	(12 386)	-	X
<b>Нетна промяна в пари и парични еквиваленти</b>	<b>(13 460)</b>	<b>(90 840)</b>	<b>(85.18%)</b>
Пари и парични еквиваленти в началото на периода	<b>13 373</b>	<b>111 624</b>	(88.02%)
Печалба / Загуба от валутна преоценка	641	(7 411)	(108.65%)
Пари и парични еквиваленти в края на периода	<b>554</b>	<b>13 373</b>	(95.86%)

В таблицата са посочени данни за промените на паричните потоци през 2014 г. спрямо предходната 2013 г.

Паричният поток от оперативна дейност на дружеството през 2014 г. е отрицателна величина, която се формира от разликата от постъпленията на клиенти за доставен

природен газ и плащания към доставчици за закупен природен газ, за услуги и ДДС. Дружеството е платило за ДДС и акциз сума в размер на над 198 млн. лева.

Паричният поток от финансова дейност е положителен, тъй като през 2014 г. дружеството получило заеми от „Български енергиен холдинг“ АД в размер на над 140 млн.лв.

Нетното намаление на паричния поток за 2014 г. е 12 819 хил. лева, а за 2013 г. в размер на 98 251 хил. лева. Както се вижда от отчета за паричните потоци има рекласификация на блокирани парични средства в „Корпоративна търговска банка“ АД в нетекущи други вземания и в текущи вземания по договор за цесия, вследствие на което в края на периода паричният ресурс намалява с 95.86 % в сравнение със същия период на предходната година.

### **Събития настъпили след края на отчетния период**

Описани са в Приложение 32 от годишния финансов отчет.

### **Финансови коефициенти**

#### **Рентабилност**

<b>Рентабилност</b>	<b>2014 отчет</b>	<b>2013 отчет</b>	<b>% на изменение</b>
Рентабилност на продажбите	0.47%	3.83 %	(87.73%)
Рентабилност на собствения капитал	3.42%	28.55 %	(88.02%)
Рентабилност на активите	1.24%	10.19 %	(87.83%)

#### **Рентабилност на продажбите**

Показателят за рентабилност на продажбите се изчислява като процентно отношение между балансовата печалба и приходите от продажби. Показва нетната печалба на 100 лева приходи.

#### **Рентабилност на собствения капитал**

Този показател показва балансовата печалба на 100 лева собствен капитал. Като показател за степента на доходност на собствения капитал.

#### **Рентабилността на активите**

Показва степента на доходност на целия ползван капитал – собствен и заемен. Тя се изразява чрез сравняване на получения финансов резултат и използваните за това активи.

**Всички показатели за рентабилност за 2014 г. са положителни величини, но в сравнение със същия период на 2013 г. са по-ниски. Това се дължи на по-нисък финансов резултат, реализиран през разглеждания период на 2014 г в сравнение със същия период на 2013 г.**

## Ликвидност

	2014 отчет	2013 отчет
Коефициент за текуща ликвидност	1.64	1.70
Коефициент за бърза ликвидност	1.21	1.01
Коефициент за абсолютна ликвидност	0.00	0.04

Коефициентът за текуща ликвидност е над 1/единица/, следователно с наличните текущи активи могат да се покрият текущите пасиви на дружеството, но същевременно е по-нисък от този в края на 2013 г.

Коефициентът за бърза ликвидност е над 1-ца, следователно с наличните текущи активи намалени с материалните запаси могат да се покрият над 1 път текущите пасиви на дружеството. Тук вече се наблюдава подобрения в сравнение с края на 2013 г.

Коефициентът за абсолютна (незабавна) ликвидност се влошава в сравнение с края на 2013 г. и е под нормалните нива от 0.2 – 0.25.

## Финансова независимост

	2014 отчет	2013 отчет
Коефициент за финансова автономност	0.57	0.55
Коефициент за задлъжнялост	1.76	1.80

Показателите за финансова независимост изразяват степента на финансова независимост на дружеството от кредиторите при финансиране на собствения капитал и активите на дружеството и неговата способност да посреща в дългосрочен план плащанията по всички задължения. Коефициентът за финансова автономност през 2014 г. е доста под 1-ца, което означава, че равнището на финансов риск е високо и дружеството трябва да предприеме мерки за своята финансова независимост. Към края на 2013 година този показател е бил също така под 1-ца.

Коефициентът на задлъжнялост е реципрочен на коефициента на финансова автономност, даден по-горе (1/ КФА) и характеризира степента на финансова зависимост на дружеството от кредиторите. Този показател за дружеството през 2014 г. е над 1-ца, който показва задлъжнялост на дружеството, но в сравнение с края на 2013 г. той се е понижил, което показва намаляването на задлъжнялостта на дружеството.

24.04.2015 г.

Петьо Иванов  
Изпълнителен директор



Николай Павлов  
Н-к Управление „Финанси“

**БУЛГАРГАЗ ЕАД**

**ОТЧЕТ ЗА ФИНАНСОВОТО СЪСТОЯНИЕ**

**31 ДЕКЕМВРИ 2014 г.**

*(Всички суми са в хиляди български лева)*

	Приложение	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ		КЪМ 1 ЯНУАРИ 2013 г
		2014 г.	2013 г. Преизчислен	
<b>АКТИВИ</b>				
<b>Нетекущи активи</b>				
Машини и съоръжения	7	99	178	268
Нематериални активи	8	105	165	43
Търговски и други вземания	11	5 052	1 311	12 790
Отсрочени данъчни активи	10	21 718	22 750	11 611
		<b>26 974</b>	<b>24 404</b>	<b>24 712</b>
<b>Текущи активи</b>				
Материални запаси	12	144 073	217 544	172 117
Търговски и други вземания	11	404 477	310 188	374 178
Парични средства и еквиваленти	13	554	13 373	111 624
		<b>549 104</b>	<b>541 105</b>	<b>657 919</b>
<b>ОБЩО АКТИВИ</b>		<b>576 078</b>	<b>565 509</b>	<b>682 631</b>
<b>КАПИТАЛ И ПАСИВИ</b>				
<b>Собствен капитал</b>				
Акционерен капитал	14	206 297	257 691	257 691
Резерви	15	41	36 141	36 170
Неразпределена печалба/(Натрупана) загуба		2 544	(92 098)	(149 705)
		<b>208 882</b>	<b>201 734</b>	<b>144 156</b>
<b>Нетекущи пасиви</b>				
Заеми	16	-	-	56
Търговски и други задължения	17	32 940	44 730	38 386
Задължения за обезщетения при пенсиониране	18	77	84	98
		<b>33 017</b>	<b>44 814</b>	<b>38 540</b>
<b>Текущи пасиви</b>				
Заеми	16	135 448	60 581	116 540
Търговски и други задължения	17	198 658	258 330	383 395
Задължения за обезщетения при пенсиониране	18	73	50	-
		<b>334 179</b>	<b>318 961</b>	<b>499 935</b>
<b>ОБЩО ПАСИВИ</b>		<b>367 196</b>	<b>363 775</b>	<b>538 475</b>
<b>ОБЩО КАПИТАЛ И ПАСИВИ</b>		<b>576 078</b>	<b>565 509</b>	<b>682 631</b>

Настоящият годишен финансов отчет е одобрен за публикуване от Съвета на директорите на 24 април 2015 г.

Лилия Иванова  
Ръководител Отдел Счетоводен

Петьо Иванов  
Изпълнителен директор

Николай Павлов  
Началник Управление Финанси

Дата на съставяне: 24.04.2015 г.

Заверил съгласно одиторски доклад от 27.04.2015 г.

Марий Апостолов  
Регистриран одитор, отговорен за одита  
Управител

Грант Торнтон ООД  
Специализирано одиторско предприятие

Приложенията на стр. 5 до 54 представляват неразделна част от настоящия годишен финансов отчет.



**БУЛГАРГАЗ ЕАД**

**ОТЧЕТ ЗА ПЕЧАЛБАТА ИЛИ ЗАГУБАТА И ДРУГИЯ ВСЕОБХВАТЕН ДОХОД**

**31 ДЕКЕМВРИ 2014 г.**

(Всички суми са в хиляди български лева)	Приложение	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА	
		2014 г.	31 ДЕКЕМВРИ 2013 г. Преизчислен
Приходи от продажба на природен газ		1 531 206	1 505 448
Други приходи	24	10 089	13 315
Себестойност на продадения природен газ		(1 508 945)	(1 432 521)
Загуби от обезценка	19	(17 237)	(5 484)
Разходи за външни услуги	20	(6 686)	(11 979)
Разходи за възнаграждения и осигуровки	21	(2 175)	(1 973)
Разходи за материали	22	(103)	(106)
Разходи за амортизация на нефинансови активи	7, 8	(182)	(166)
Други разходи	23	(6 361)	(14 930)
<b>(Загуба) / Печалба от оперативна дейност</b>		<b>(394)</b>	<b>51 604</b>
Финансови приходи	25	16 631	5 136
Финансови разходи	25	(8 054)	(10 275)
<b>Финансови приходи/(разходи) – нетно</b>		<b>8 577</b>	<b>(5 139)</b>
<b>Печалба преди облагане с данъци</b>		<b>8 183</b>	<b>46 465</b>
(Разходи) за/Приходи от данъци върху доходите	26	(1 032)	11 136
<b>Нетна печалба за периода</b>		<b>7 151</b>	<b>57 601</b>
<b>Друга всеобхватна загуба, която няма да бъде в следствие рекласифицирана в печалбата или загубата</b>			
Преоценка на задължения за обезщетения при пенсиониране	18	(3)	(26)
Данък върху дохода, отнасящ се до компоненти, които не се рекласифицират в печалба или загуба	26	-	3
<b>Друга всеобхватна загуба за годината, нетно от данъци</b>		<b>(3)</b>	<b>(23)</b>
<b>Общ всеобхватен доход за периода</b>		<b>7 148</b>	<b>57 578</b>

Настоящият годишен финансов отчет е одобрен за публикуване от Съвета на директорите на 24 април 2015 г.

Лилия Иванова  
Ръководител Отдел Счетоводен

Петьо Иванов  
Изпълнителен директор

Николай Павлов  
Началник Управление Финанси

Дата на съставяне: 24.04.2015 г.

Заверил съгласно одиторски доклад от 27.04.2015 г.  
Марий Апостолов  
Регистриран одитор, отговорен за одита  
Управител

Специализирано одиторско предприятие  
Грант Торнтон ООД  
Специализирано одиторско предприятие  
Рег. №032  
"Грант - Торнтон" ООД

**БУЛГАРГАЗ ЕАД**

**ОТЧЕТ ЗА ПРОМЕНИТЕ В СОБСТВЕНИЯ КАПИТАЛ**

**31 ДЕКЕМВРИ 2014 г.**

*(Всички суми са в хиляди български лева)*

	Приложение	Акционерен капитал	Резерви	Натрупана загуба	Общо
<b>КЪМ 1 ЯНУАРИ 2013 г.</b>		<b>257 691</b>	<b>36 170</b>	<b>(149 705)</b>	<b>144 156</b>
<b>Всеобхватен доход</b>					
Печалба за периода		-	-	57 601	57 601
Друга всеобхватна загуба в резултат от преоценки на задължения по планове с дефиниран доходи		-	(23)	-	(23)
<b>Общо всеобхватен доход</b>		<b>-</b>	<b>(23)</b>	<b>57 601</b>	<b>57 578</b>
Прехвърляне на преоценъчни резерви	15	-	(6)	6	-
<b>КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2013 г.</b>		<b>257 691</b>	<b>36 141</b>	<b>(92 098)</b>	<b>201 734</b>
<b>КЪМ 1 ЯНУАРИ 2014 г.</b>		<b>257 691</b>	<b>36 141</b>	<b>(87 535)</b>	<b>206 297</b>
Ефект от коригиране на грешки (Приложение 5)		-	-	(4 563)	(4 563)
<b>КЪМ 1 ЯНУАРИ 2014 г. (преизчислено)</b>		<b>257 691</b>	<b>36 141</b>	<b>(92 098)</b>	<b>201 734</b>
<b>Операции със собственици</b>					
Покриване на загуба	15	-	(36 097)	36 097	-
Намаление на акционерния капитал чл.201,ал.1 и чл. 187а от ТЗ	14	(51 394)	-	51 394	-
<b>Общо операции с едноличния собственик</b>		<b>(51 394)</b>	<b>(36 097)</b>	<b>87 491</b>	<b>-</b>
Печалба за периода		-	-	7 151	7 151
Друга всеобхватна загуба в резултат от преоценки на задължения по планове с дефинирани доходи		-	(3)	-	(3)
<b>Общо всеобхватен доход</b>		<b>-</b>	<b>(3)</b>	<b>7 151</b>	<b>7 148</b>
<b>КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2014 г.</b>		<b>206 297</b>	<b>41</b>	<b>2 544</b>	<b>208 882</b>

Настоящият годишен финансов отчет е одобрен за публикуване от Съвета на директорите на 24 април 2015 г.

Лилия Иванова  
Ръководител Отдел Счетоводен

Петьо Иванов  
Изпълнителен директор

Николай Павлов  
Началник Управление Финанси

Дата на съставяне: 24.04.2015 г.

Заверил съгласно одиторски доклад от 27.04.2015 г.  
Марий Апостолов  
Регистриран одитор, отговорен за одита  
Управител

Грант Торнтон ООД  
Специализирано одиторско предприятие





**БУЛГАРГАЗ ЕАД**

**ОТЧЕТ ЗА ПАРИЧНИТЕ ПОТОЦИ**

**31 ДЕКЕМВРИ 2014 г.**

*(Всички суми са в хиляди български лева)*

Приложение	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ		
	2014 г.	2013 г.	
<b>ПАРИЧНИ ПОТОЦИ ОТ ОПЕРАТИВНА ДЕЙНОСТ</b>			
Постъпления от клиенти по продажба на природен газ	1 494 795	1 752 531	
Постъпления от сделки със свързани лица	137 446	60 363	
Получени лихви и неустойки	270	911	
Плащания към доставчици в т.ч. за:	(1 499 115)	(1 641 093)	
<i>За покупка на природен газ</i>	<i>(1 473 658)</i>	<i>(1 588 030)</i>	
<i>По сделки със свързани лица</i>	<i>(23 888)</i>	<i>(50 899)</i>	
<i>Плащания към други контрагенти</i>	<i>(1 569)</i>	<i>(2 164)</i>	
Платени данъци, различни от данъка върху дохода	(198 099)	(258 665)	
Плащания за възнаграждения и осигуровки	(2 185)	(1 882)	
Други плащания за оперативна дейност	(1 723)	(1 689)	
<b>Нетни парични потоци от оперативната дейност</b>	<b>(68 611)</b>	<b>(89 524)</b>	
<b>ПАРИЧНИ ПОТОЦИ ОТ ИНВЕСТИЦИОННА ДЕЙНОСТ</b>			
Придобиване на нематериални активи	(36)	(156)	
Придобиване на машини и съоръжения	(4)	(71)	
Постъпления от продажба на машини и съоръжения	1	-	
<b>Нетни парични потоци от инвестиционната дейност</b>	<b>(39)</b>	<b>(227)</b>	
<b>ПАРИЧНИ ПОТОЦИ ОТ ФИНАНСОВА ДЕЙНОСТ</b>			
Постъпления по финансиращи споразумения	7 000	63 067	
Плащания по финансиращи споразумения	(56 051)	(60 931)	
Получени заеми	140 593	5	
Плащания на получени заеми	(15 001)	(5)	
Плащания на лихви по получени заеми и отсрочени търговски задължения	(3 913)	(3 225)	
<b>Нетни парични потоци от финансовата дейност</b>	<b>72 628</b>	<b>(1 089)</b>	
Рекласификация към „Блокирани парични средства в КТБ АД“ в нетекущи търговски и други вземания	11	(5 052)	-
Рекласификация към „Вземания по договор за цесия“ в текущи търговски и други вземания	11	(12 386)	-
<b>Нетно намаление на паричните средства и еквиваленти през периода</b>		<b>(13 460)</b>	<b>(90 840)</b>
Парични средства и еквиваленти в началото на периода	13 373	111 624	
Печалби/ (загуби) от валутна преоценка на парични средства и еквиваленти	641	(7 411)	
<b>Парични средства и еквиваленти в края на периода</b>	<b>13</b>	<b>554</b>	<b>13 373</b>

Настоящият годишен финансов отчет е одобрен за публикуване от Съвета на директорите на 24 април 2015 г.

Лилия Иванова  
Ръководител Отдел Счетоводен

Петьо Иванов  
Изпълнителен директор

Николай Павлов  
Началник Управление Финанси

Дата на съставяне: 24.04.2015 г.

Заверил съгласно одиторски доклад от 27.04.2015 г.

Марий Апостолов  
Регистриран одитор, отговорен за одита  
Управител

Грант Торнтон ООД  
Специализирано одиторско предприятие

Приложенията на стр. 5 до 54 представляват неразделна част от настоящия годишен финансов отчет.

## **1. ОБЩА ИНФОРМАЦИЯ**

БУЛГАРГАЗ ЕАД („Дружеството“) е еднолично акционерно дружество, регистрирано в съответствие с Търговския закон, със седалище и адрес на управление: гр. София, Район Сердика ул. „Петър Парчевич“ № 47 и ЕИК 175203485. Дружеството е вписано в Регистъра за търговските дружества, под №113068, том 1534, стр. 35 по ф.д. №16440/2006 г. и е регистрирано на основание Решение № 1 от 15 януари 2007 г.

Дружеството има за основен предмет на дейност обществена доставка на природен газ, както и свързаните с нея покупки и продажби, закупуване на природен газ с цел неговото съхранение в газово хранилище, маркетингови проучвания и анализ на пазара на природен газ.

Като обществен доставчик на природен газ, Дружеството има за своя основна стратегическа цел гарантиране интересите на обществото чрез дългосрочно осигуряване доставките на природен газ за страната. Дружеството има сключен договор за доставка на руски природен газ с основен доставчик ООО „Газпром Экспорт“. Дружеството анализира възможностите за осигуряване на алтернативни източници и маршрути за доставка на природен газ.

Дружеството извършва доставката на природен газ в съответствие с индивидуална лицензия за обществена доставка на природен газ на територията на Република България – лицензия № Л-214-14/29.11.2006 г., издадена от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране за срок от 35 години.

Булгаргаз ЕАД е еднолично акционерно дружество, чийто акционерен капитал се притежава от Български Енергиен Холдинг ЕАД, който е крайната компания-майка на Дружеството.

Крайният собственик на Дружеството е българската държава, чрез Министъра на енергетиката.

Организационната структура на Булгаргаз ЕАД включва централно управление и едно технологично звено в Република Румъния.

Дружеството не генерира отчетна информация по дейности, поради факта, че доставката на природен газ е единствената дейност за периода.

## **2. СЧЕТОВОДНА ПОЛИТИКА**

По-долу са описани основните счетоводните политики, приложени при изготвянето на годишния финансов отчет. Политиките са били последователно прилагани за всички представени години, освен ако изрично не е упоменато друго.

### **2.1. БАЗА ЗА ИЗГОТВЯНЕ НА ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

Финансовият отчет е изготвен в съответствие с изискванията на Международните стандарти за финансово отчетяване („МСФО“), публикувани от Съвета по международни счетоводни стандарти („СМСС“) и приети за прилагане в Европейския съюз от Комисията на Европейския съюз („Европейската комисия“). Финансовият отчет е изготвен съгласно принципа за историческа цена, модифициран по отношение на оценката на активи от машини и съоръжения по преоценена стойност.

Годишният финансов отчет е съставен в български лева, което е функционалната валута на Дружеството. Всички суми, включително сравнителната информация за 2013 г., са представени в хиляди лева, освен ако не е посочено друго.

Към 31 декември 2014 г., финансовият отчет е изготвен при спазване на принципа на действащо предприятие, което предполага, че Дружеството ще продължи дейността си в обозримо бъдеще, въпреки генерирания отрицателен паричен поток от оперативна дейност в размер на 68 611 хил. лв. Както е оповестено в Приложение 1 „Обща информация“, Дружеството притежава индивидуална лицензия за обществена доставка на природен газ на територията на Република България, издадена от Държавната



комисия за енергийно и водно регулиране за срок от 35 години. Бъдещата дейност на Дружеството като обществен доставчик на природен газ зависи от бизнес средата, както и от регулаторните изисквания, наличието на договори за осигуряване на доставките на природен газ, наличие на договори за продажба на природен газ на клиенти на дружеството и от обезпечаването на финансиране от страна на дружеството-майка БЪЛГАРСКИ ЕНЕРГИЕН ХОЛДИНГ ЕАД, в случай на необходимост. Като се има предвид оценката на очакваните бъдещи парични потоци и груповата стратегия за развитие на дейността в България, ръководството на Дружеството счита, че е подходящо финансовите отчети да бъдат изготвени на база на принципа на действащо предприятие.

Изготвянето на финансови отчети според изискванията на МСФО изисква също така ръководството да прави преценки относно прилагането на счетоводната политика на Дружеството. Областите на финансови отчет, които включват в себе си висока степен на преценка или сложност, както и областите, в които предположенията и оценките са значителни за финансовия отчет са посочени в Приложение 4.

### **2.1.1. НОВИ СТАНДАРТИ, ИЗМЕНЕНИЯ НА СТАНДАРТИ И РАЗЯСНЕНИЯ, КОИТО СА В СИЛА ЗА ПЪРВИ ПЪТ ПРЕЗ 2014 ГОДИНА И СА ПРИЛОЖИМИ ЗА ДРУЖЕСТВОТО**

#### **МСС 36 „Обезценка на активи” (изменен) в сила от 1 януари 2014, приет от ЕС през декември 2013 г.**

Измененията изискват оповестяване на информация относно възстановимата стойност на обезценени нефинансови активи, в случай че тя е определена на базата на справедливата стойност, намалена с разходите за продажба. Те следва да се приложат ретроспективно. По-ранното прилагане е възможно, само заедно с МСФО 13.

#### **МСС 32 „Финансови инструменти: представяне” (изменен) в сила от 1 януари 2014, приет от ЕС на 13 декември 2012 г.**

Изменението уточнява, че правото на нетиране на финансови активи и пасиви трябва да бъде в сила към момента, а не да възниква в зависимост от бъдещо събитие. То също така трябва да може да бъде упражнявано от всички страни в рамките на обичайната дейност, както и в случаи на неизпълнение, несъстоятелност или банкрут.

#### **КРМСФО 21 „Данъци“, в сила от 1 януари 2014, приет от ЕС през юни 2014 г.**

Разяснението засяга отчитането на задължения за плащане на данъци, различни от данъци върху дохода, наложени от държавата. Задължаващото събитие е дейността, в резултат на която следва да се плати данък съгласно законодателните норми. Дружествата нямат конструктивно задължение да заплащат данъци за бъдеща оперативна дейност, ако те са икономически принудени да продължат дейността си в бъдещи периоди.

### **2.1.2. НОВИ СТАНДАРТИ, ИЗМЕНЕНИЯ НА СТАНДАРТИ И РАЗЯСНЕНИЯ, КОИТО СА В СИЛА ЗА ПЪРВИ ПЪТ ПРЕЗ 2014 ГОДИНА И НЕ СА ПРИЛОЖИМИ ЗА ДРУЖЕСТВОТО**

#### **МСФО 10 „Консолидирани финансови отчети” в сила от 1 януари 2014 г., приет от ЕС на 11 декември 2012 г.**

МСФО 10 „Консолидирани финансови отчети” въвежда нова дефиниция на контрола, базирана на определени принципи, която следва да се прилага за всички инвестиции при определянето на базата за консолидация. Стандартът не е приложим за Дружеството, тъй като то няма инвестиции в дъщерни предприятия.

#### **МСФО 11 „Съвместни ангажименти” в сила от 1 януари 2014 г., приет от ЕС на 11 декември 2012 г.**

МСФО 11 „Съвместни ангажименти” замества МСС 31 „Дялове в съвместни предприятия” и заменя трите категории „съвместно контролирани предприятия“, „съвместно контролирани операции“ и „съвместно контролирани активи“ с две категории – „съвместни операции“ и „съвместни

предприятия“. Изборът относно прилагането на метода на пропорционална консолидация при отчитането на съвместни предприятия вече не е допустим. Методът на собствения капитал е задължителен за прилагане при отчитането на всички съвместни предприятия. Стандартът не е приложим за Дружеството, тъй като то няма съвместни дейности.

**МСФО 12 „Оповестяване на дялове в други предприятия” в сила от 1 януари 2014 г., приет от ЕС на 11 декември 2012 г.**

МСФО 12 „Оповестяване на дялове в други предприятия” е нов стандарт относно изискванията за оповестяване при всички форми на дялово участие в други предприятия, включително съвместни предприятия, асоциирани предприятия, дружества със специална цел и други неконсолидирани структурирани предприятия относно рисковете, на които е изложено Дружеството в резултат на инвестиции в структурирани предприятия. Стандартът не е приложим за Дружеството, тъй като то няма участия в други предприятия.

**МСФО 10, МСФО 11, МСФО 12 – Преходни разпоредби, в сила от 1 януари 2014 г., приети от ЕС на 16 април 2013 г.**

Преходните разпоредби позволяват на предприятията да не прилагат МСФО 10 ретроспективно при определени обстоятелства и да представят коригирана сравнителна информация съгласно МСФО 10, МСФО 11, МСФО 12 единствено за преходния сравнителен период. Разпоредбите освобождават предприятията от изискването да представят сравнителна информация в неконсолидирани финансови отчети за периоди, предхождащи първата финансова година, в която МСФО 12 е приложен за първи път. Измененията в стандартите не са приложими за Дружеството, тъй като то няма инвестиции в други предприятия и съвместни дейности.

**МСС 27 „Индивидуални финансови отчети” (ревизиран) в сила от 1 януари 2014 г., приет от ЕС на 11 декември 2012 г.**

МСС 27 „Индивидуални финансови отчети” (ревизиран) се отнася вече само за индивидуални финансови отчети, изискванията за които не са съществено променени. Измененията на стандарта не са приложими за Дружеството, тъй като то няма инвестиции в дъщерни предприятия.

**МСФО 10, МСФО 12, МСС 27 (изменения) – Инвестиционни дружества, в сила от 1 януари 2014 г., приети от ЕС през ноември 2013 г.**

Измененията изключват дружества, които отговарят на дефиницията „инвестиционни предприятия“ и имат определени характеристики, от изискването да консолидират своите дъщерни предприятия. Вместо това инвестициите в дъщерни предприятия следва да се отчитат от инвестиционните дружества по справедлива стойност в печалбата или загубата. Измененията в стандартите не са приложими за Дружеството, тъй като то не е инвестиционно предприятие.

**МСС 28 „Инвестиции в асоциирани и съвместни предприятия” (ревизиран) в сила от 1 януари 2014 г., приет от ЕС на 11 декември 2012 г.**

МСС 28 „Инвестиции в асоциирани и съвместни предприятия” (ревизиран) изисква прилагането на метода на собствения капитал при отчитането на асоциирани и съвместни предприятия. Промените в обхвата на стандарта са извършени поради публикуването на МСФО 11 „Съвместни ангажменти”. Измененията на стандарта не са приложими за Дружеството, тъй като то няма инвестиции в други предприятия и съвместни дейности.

**МСС 39 „Финансови инструменти: признаване и оценяване” (изменен) в сила от 1 януари 2014, приет от ЕС през декември 2013 г.**

Измененията позволяват да продължи отчитането на хеджиране в случай на новиране на деривативи в резултат на законови промени, които са определени като хеджиращи инструменти и които не се търгуват на борсата. Изменението на стандарта не е приложимо за Дружеството, тъй като то няма отчитане на хеджиране.

**2.1.3. НОВИ СТАНДАРТИ, ИЗМЕНЕНИЯ НА СТАНДАРТИ И РАЗЯСНЕНИЯ, КОИТО ЩЕ БЪДАТ В СИЛА ПРЕЗ 2015 ГОДИНА ИЛИ СЛЕД ТОВА, ПРИЛОЖИМИ СА ЗА ДРУЖЕСТВОТО, НО НЕ СА ПРИЕТИ ПО-РАНО**

**МСФО 9 „Финансови инструменти” в сила от 1 януари 2018 г., все още не е приет от ЕС**

МСФО 9 представлява първата част от проекта на Съвета по международни счетоводни стандарти (СМСС) за замяна на МСС 39 „Финансови инструменти: признаване и оценяване”. Той заменя четирите категории финансови активи при тяхното оценяване в МСС 39 с класификация на базата на един единствен принцип. МСФО 9 изисква всички финансови активи да се оценяват или по амортизирана стойност или по справедлива стойност. Амортизираната стойност предоставя информация, която е полезна при вземането на решения, относно финансови активи, които се държат основно с цел получаването на парични потоци, състоящи се от плащане на главница и лихва. За всички други финансови активи включително тези, държани за търгуване, справедливата стойност представлява най-подходящата база за оценяване. МСФО 9 премахва необходимостта от няколко метода за обезценка, като предвижда метод за обезценка само за активите, отчитани по амортизирана стойност. Допълнителни раздели във връзка с обезценка и счетоводно отчитане на хеджиране са все още в процес на разработване. Ръководството на Дружеството не очаква измененията да бъдат приложени преди публикуването на всички раздели на стандарта и към момента не може да оцени техния цялостен ефект.

**МСФО 15 „Приходи от договори с клиенти” в сила от 1 януари 2017 г., все още не е приет от ЕС**  
МСФО 15:

- заменя МСС 18 „Приходи“, МСС 11 „Договори за строителство“ и свързани с тях разяснения
- въвежда нов модел за признаване на приходите на базата на контрол
- променя правилата за определяне дали приходите са признават към даден момент или през даден период от време
- води до разширяване и подобряване на оповестяванията относно приходите.

МСФО 15 е базирано на основен принцип, който изисква дружеството да признава приход:

- по начин, който отразява прехвърлянето на стоки или предоставянето на услуги на клиентите
- в размер, който отразява очакваното възнаграждение, което дружеството ще получи в замяна на тези стоки или услуги.

Допуска се по-ранното прилагане на стандарта. Дружествата следва да прилагат стандарта:

- ретроспективно за всеки представен предходен период или
- ретроспективно като кумулативният ефект от първоначалното признаване се отразява в текущия период.

Ръководството на Дружеството все още е в процес на оценяване на ефекта на МСФО 15 върху дейността и финансовия отчет на Дружеството.

**Годишни подобрения 2012 г. в сила от 1 юли 2014 г., все още не са приети от ЕС**

**Годишни подобрения 2013 г. в сила от 1 юли 2014 г., все още не са приети от ЕС**

**Годишни подобрения 2014 г. в сила от 1 януари 2016 г., все още не са приети от ЕС**

**2.1.5. НОВИ СТАНДАРТИ, ИЗМЕНЕНИЯ НА СТАНДАРТИ И РАЗЯСНЕНИЯ, КОИТО ЩЕ БЪДАТ В СИЛА ПРЕЗ 2015 ГОДИНА ИЛИ СЛЕД ТОВА, НО НЕ СА ПРИЛОЖИМИ ЗА ДРУЖЕСТВОТО**

**МСФО 9 „Финансови инструменти” (изменен) – Отчитане на хеджирането, в сила от 1 януари 2018 г., все още не е приет от ЕС**

Измененията водят до съществена промяна в отчитането на хеджирането, която позволява на

*(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)*

---

дружествата да отразяват техните дейности във връзка с управлението на риска по-добре във финансовите отчети. Изменението на стандарта няма да е приложимо за Дружеството, тъй като то няма отчитане на хеджиране.

**МСФО 10 „Консолидирани финансови отчети“ и МСС 28 „Инвестиции в асоциирани предприятия и съвместни предприятия“ (изменени), в сила от 1 януари 2016 г., все още не са приети от ЕС**

Тези изменения са в резултат на несъответствието между изискванията на МСФО 10 и МСС 28 при третирането на продажба или апортна вноска на активи между инвеститора и асоциираното предприятие или съвместното предприятие. Изменението на стандартите няма да е приложимо за Дружеството, тъй като то няма инвестиции в други предприятия.

**МСФО 11 „Съвместни ангажменти“ (изменен) – Придобиване на дял в съвместна дейност, в сила от 1 януари 2016 г., все още не е приет от ЕС**

Това изменение дава насоки относно подходящото счетоводно третиране на придобиването на дял в съвместна дейност, която представлява бизнес. Изменението на стандарта няма да е приложимо за Дружеството, тъй като то няма съвместни дейности.

**МСФО 14 „Отсрочени сметки при регулирани цени“ в сила от 1 януари 2016 г., все още не е приет от ЕС**

МСФО 14 позволява на дружества, прилагащи за първи път МСФО, да продължат признаването на суми, свързани с регулирани цени в съответствие с изискванията на тяхната предишна счетоводна база, когато прилагат МСФО. С цел подобряване на съпоставимостта с отчети на дружества, които вече прилагат МСФО и не признават такива суми, стандартът изисква да бъде представен отделно ефекта от регулираните цени. Стандартът няма да е приложим за Дружеството.

**МСС 16 „Имоти, машини и съоръжения“ и МСС 38 „Нематериални активи“ (изменени), в сила от 1 януари 2016 г., все още не са приети от ЕС**

Тези изменения поясняват, че използването на методи за изчисляване на амортизации, базирани на приходи, не е подходящо, тъй като приходите, генерирани от определена дейност с дълготрайни материални или нематериални активи, не отразяват използването на икономическите ползи, които се очакват от активите.

**МСС 16 „Имоти, машини и съоръжения“ и МСС 41 „Земеделие“ (изменени) – Плодоносни растения, в сила от 1 януари 2016 г., все още не са приети от ЕС**

Тези изменения засягат финансовото отчитане на плодоносни растения като лозя, каучукови дървета и маслодайни палми.

**МСС 27 „Индивидуални финансови отчети“ (изменен), в сила от 1 януари 2016 г., все още не е приет от ЕС**

Това изменение позволява на дружествата да използват метода на собствения капитал при отчитането на инвестиции в дъщерни предприятия, съвместни и асоциирани предприятия в техните индивидуални финансови отчети. Няма ефект върху дейността на Дружеството.

**МСС 19 „Доходи на наети лица“ (изменен) – Вноски на служители, в сила от 1 юли 2014 г., все още не е приет от ЕС**

Измененията към МСС 19:

- поясняват изискванията на МСС 19 относно вноски на служители или трети лица
- дават възможност вноски, които не зависят от броя на годините за предоставяне на услугите, да бъдат третираны като намаление на разходите за текущ стаж в периода, в който съответните услуги са предоставени.

Изменението на стандарта няма да бъде приложимо от Дружеството, тъй като то няма вноски от страна на служителите или трети страни по дефинирани планове за доходи.

## **2.2. ПРЕДСТАВЯНЕ НА ФИНАНСОВИЯ ОТЧЕТ**

Финансовият отчет е представен в съответствие с МСС 1 „Представяне на финансови отчети” (ревизиран 2007 г.). Дружеството представя отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход в единен отчет.

В отчета за финансовото състояние се представят два сравнителни периода, когато Дружеството: а) прилага счетоводна политика ретроспективно; б) преизчислява ретроспективно позиции във финансовия отчет; или в) рекласифицира позиции във финансовия отчет и това има съществен ефект върху информацията в отчета за финансовото състояние към началото на предходния период.

Информация относно ретроспективното преизчисление на позиции във финансовия отчет за сравнителния период в резултат на установена грешка, е представена в Приложение 5.

## **2.3. СДЕЛКИ В ЧУЖДЕСТРАННА ВАЛУТА**

Сделките в чуждестранна валута се отчитат във функционалната валута на Дружеството по официалния обменен курс към датата на сделката (обявения фиксинг на Българска народна банка). Печалбите и загубите от курсови разлики, които възникват при уреждането на тези сделки и преоценяването на паричните позиции в чуждестранна валута към края на отчетния период, се признават в печалбата или загубата.

Непаричните позиции, оценявани по историческа цена в чуждестранна валута, се отчитат по обменния курс към датата на сделката (не са преоценени). Непаричните позиции, оценявани по справедлива стойност в чуждестранна валута, се отчитат по обменния курс към датата, на която е определена справедливата стойност.

## **2.4. ПРИХОДИ**

Приходите включват приходи от продажба на природен газ и предоставяне на услуги.

Приходите се оценяват по справедлива стойност на полученото или подлежащото на получаване възнаграждение, като не се включват данък добавена стойност, всички търговски отстъпки и количествени рабати, направени от Дружеството.

Приходът се признава, когато са изпълнени следните условия:

- Сумата на прихода може да бъде надеждно оценена;
- Вероятно е икономическите ползи от сделката да бъдат получени;
- Направените разходи или тези, които предстои да бъдат направени, могат надеждно да бъдат оценени;
- Критериите за признаване, които са специфични за всяка отделна дейност на Дружеството, са изпълнени. Те са определени в зависимост от продуктите или услугите, предоставени на клиента, и на договорните условия, както са изложени по-долу.

### **2.4.1. ПРИХОДИ ОТ ПРОДАЖБА НА ПРИРОДЕН ГАЗ**

Приходите от продажби на природен газ се признават, когато съществените рискове и ползи от собствеността върху стоката са прехвърлени на купувача, което обичайно става в момента, когато клиента е приел доставката без възражение.

Приходите от продажби на природен газ се признават в края на всеки месец след отчитане на консумирания за месеца природен газ от клиенти на Дружеството. Начисляването на приходи се извършва на база на подписан двустранен протокол за доставка на газ за период от един месец. Валидността на протоколите се удостоверява с подписите на упълномощените лица от страна на Дружеството и клиента.

Съгласно българското законодателство, Дружеството не може да прилага собствено ценообразуване по отношение на природния газ, който продава. Продажните цени на природния газ за всички потребители, присъединени към преносната и разпределителната мрежа, са единни за цялата територия на страната и се определят от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), държавен орган към Министерски съвет. Със Закон за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (обн., ДВ, бр. 17 от 6.3.2015 г.) комисията е трансформирана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР).

#### **2.4.2. ПРИХОДИ ОТ НЕУСТОЙКИ**

Приходите от неустойки за просрочени вземания за продаден природен газ, начислени съгласно сключените споразумения, се отчитат като други приходи в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход.

#### **2.4.3. ПРИХОДИ ОТ ЛИХВИ**

Приходите от лихви се отчитат като се използва метода на ефективния лихвен процент, представляващ процентът, който точно дисконтира очакваните бъдещи парични плащания за очаквания срок на финансовия инструмент или за по-кратък период, когато е уместно, до балансовата стойност на финансовия актив. Приходите от лихви се включват на ред „Финансови приходи“ в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход.

#### **2.5. ОПЕРАТИВНИ РАЗХОДИ**

Оперативните разходи се признават в печалбата или загубата при ползването на услугите или на датата на възникването им и при спазване на принципа за съпоставимост с приходите.

Разходите за обезценка на активи включват отчетените обезценки за вземания и разходите за обезценка на материални запаси и нетекущи материални и нематериални активи.

#### **РАЗЛИЧИЕ В ГРАНИЦИТЕ НА КЛАСА „НЕСИГУРНОСТ” НА ИЗМЕРВАТЕЛНИТЕ СИСТЕМИ**

Различията в границите на класа „несигурност” на измервателните системи се отчитат месечно на база на изготвения от отдел „Оперативен контрол и баланс на природен газ” баланс на газа и съответните протоколи и месечни актове за доставка и потребление на газа. Стойността на тези различия се определят на база на количествата и средно претеглената цена на природния газ за месеца.

#### **2.6. РАЗХОДИ ЗА ЛИХВИ И РАЗХОДИ ПО ЗАЕМИ**

Разходите за лихви се отчитат текущо по метода на ефективния лихвен процент.

Разходите по заеми основно представляват лихви по заемите на Дружеството. Всички разходи по заеми, които директно могат да бъдат отнесени към закупуването, строителството или производството на един отговарящ на условията актив, се капитализират през периода, в който се очаква активът да бъде завършен и приведен в готовност за използване или продажба. Останалите разходи по заеми се признават като разход за периода, в който са възникнали, в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход. на ред „Финансови разходи”.

#### **2.7. МАШИНИ И СЪОРЪЖЕНИЯ**

Имотите, машините и съоръженията се оценяват първоначално по себестойност, включваща цената на придобиване, както и всички преки разходи за привеждането на актива в работно състояние. Последващата им оценка след първоначално признаване се прилага по отношение на цял клас еднотипни активи, както следва:

№	Клас машини и съоръжения	Метод за последваща оценка
1	Машини, съоръжения и оборудване	Модел на преоценка
2	Компютърни системи	Цена на придобиване
3	Транспортни средства <ul style="list-style-type: none"> <li>• товарни превозни средства</li> <li>• леки автомобили</li> <li>• специални превозни средства</li> </ul>	Модел на преоценка Цена на придобиване Модел на преоценка
4	Обзавеждане и стопански инвентар	Цена на придобиване
5	Резервни части, отчитани като машини и съоръжения	Модел на преоценка
6	Други машини и съоръжения	Цена на придобиване

Машини и съоръжения, които се отчитат по модела на преоценката, се оценяват последващо по преоценена стойност, която е равна на справедливата стойност към датата на преоценката, намалена с натрупаните впоследствие амортизации и загуби от обезценка. Направените преоценки се представят в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход и се отчитат за сметка на собствения капитал (преоценен резерв), ако не се предхождат от начислени преди това разходи. При продажба или отписване на преоценения актив останалият преоценен резерв се отписва за сметка на неразпределената печалба.

**Преоценките се извършват при спазване на следната периодичност на преоценката:**

- когато справедливата стойност на активите търпи само незначителни промени, преоценката се прави на всеки три години;
- когато справедливата стойност на машини и съоръжения се променя съществено на по-кратки интервали от време, преоценката им се извършва на по-кратки интервали от време, така че балансовата стойност на актива да не се различава съществено от справедливата му стойност.

Честотата на последващите преоценки на машини и съоръжения при прилагане на модела на преоценка зависи от това дали балансовата стойност съществено се различава от справедливата стойност на даден преоценен актив към края на отчетния период.

В тази връзка, при извършване на годишната инвентаризация в края на отчетния период (края на финансовата година), Дружеството преглежда машините и съоръженията за индикации, че тяхната балансова стойност значително се различава от справедливата им стойност. Като съществено отклонение се приема отклонение на балансовата стойност от справедливата стойност на актива към дата на изготвяне на финансовия отчет с над 5%. Съществено е отклонението и ако то е под 5%, но разликата между балансовата стойност и справедливата стойност като кумулативна величина на машини и съоръжения е съществена за целите на изготвяне на финансовия отчет.

Машини и съоръжения, които не се отчитат по модела на преоценка, се оценяват последващо по цена на придобиване, намалена с натрупаните амортизации и загуби от обезценка. Направените обезценки се отчитат като разход и се признават в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход за съответния период.

Последващите разходи, свързани с определен актив от машини и съоръжения, се прибавят към балансовата сума на актива, когато е вероятно Дружеството да има икономически ползи, надвишаващи първоначално оценената ефективност на съществуващия актив. Всички други последващи разходи се признават за разход за периода, в който са направени.

Амортизацията на машини и съоръжения се изчислява, като се използва линейният метод върху оценения полезен живот на отделните групи активи, както следва:

Машини, съоръжения и оборудване	2-7 години
Транспортни средства	2-12 години
Компютри	2 години

Машина и съоръжение се отписва при продажбата му или когато не се очакват никакви бъдещи икономически изгоди от неговото използване, или при освобождаване от него. Печалбите или загубите, възникващи при отписването на актива, представляващи разликата между нетните постъпления от продажбата, ако има такива, и балансовата стойност на актива, се включват в Отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход, когато активът бъде отписан.

В края на всяка финансова година се извършва преглед на остатъчните стойности, полезния живот и прилаганите методи на амортизация на активите и ако очакванията се различават от предходните приблизителни оценки, последните се променят в бъдещи периоди.

Избраният праг на същественост за имотите, машините и съоръженията на Дружеството е в размер на 500 лв.

Машините и съоръженията, придобити при условията на финансов лизинг, се амортизират на база на очаквания полезен срок на годност, определен посредством сравнение с подобни собствени активи на Дружеството, или на база на лизинговия договор, ако неговият срок е по-кратък.

## **2.8. НЕМАТЕРИАЛНИ АКТИВИ**

Нематериални активи включват лицензи и програмни продукти. Те се отчитат по цена на придобиване, включваща всички платени мита, невъзстановими данъци и направените преки разходи във връзка с подготовка на актива за експлоатация, при което капитализираните разходи се амортизират въз основа на линейния метод през оценения срок на полезен живот на активите, тъй като се счита, че той е ограничен. При придобиване на нематериален актив в резултат на бизнес комбинация себестойността му е равна на справедливата стойност в деня на придобиването.

Последващото оценяване се извършва по цена на придобиване, намалена с натрупаните амортизации и загуби от обезценка. Направените обезценки се отчитат като разход и се признават в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход за съответния период.

Последващите разходи, които възникват във връзка с нематериалните активи след първоначалното им признаване, се признават в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход за периода на тяхното възникване, освен ако благодарение на тях активът може да генерира повече от първоначално предвидените бъдещи икономически ползи и когато тези разходи могат надеждно да бъдат оценени и отнесени към актива. Ако тези условия са изпълнени, разходите се добавят към себестойността на актива.

Остатъчната стойност и полезният живот на нематериалните активи се преценяват от ръководството към всяка отчетна дата.

Амортизацията на нематериалните активи се изчислява, като се използва линейният метод върху оценения полезен срок на годност на отделните активи, както следва:

Лицензи	35 години
Програмни продукти	10 години

Печалбата или загубата от продажбата на нематериални активи се определя като разлика между постъпленията от продажбата и балансовата стойност на активите и се отразява в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред „Други приходи”.

Избраният праг на същественост за нематериалните активи на Дружеството е в размер на 500 лв.



## **2.9. ОТЧИТАНЕ НА ЛИЗИНГОВИТЕ ДОГОВОРИ – ДРУЖЕСТВОТО КАТО ЛИЗИНГОПОЛУЧАТЕЛ**

В съответствие с изискванията на МСС 17 „Лизинг“ правата за разпореждане с актива се прехвърлят от лизингодателя върху лизингополучателя в случаите, в които лизингополучателят понася съществените рискове и изгоди, произтичащи от собствеността върху наетия актив.

При сключване на договор за финансов лизинг активът се признава в отчета за финансовото състояние на лизингополучателя по по-ниската от двете стойности – справедливата стойност на наетия актив и настоящата стойност на минималните лизингови плащания плюс непредвидени плащания, ако има такива. В отчета за финансовото състояние се отразява и съответното задължение по финансов лизинг, независимо от това дали част от лизинговите плащания се дължат авансово при сключване на договора за финансов лизинг.

Впоследствие лизинговите плащания се разпределят между финансов разход и намаление на неплатеното задължение по финансов лизинг.

Активите, придобити при условията на финансов лизинг, се амортизират в съответствие с изискванията на МСС 16 „Имоти, машини и съоръжения“ или МСС 38 „Нематериални активи“.

Лихвената част от лизинговата вноска представлява постоянен процент от непогасеното задължение и се признава в печалбата или загубата за периода на лизинговия договор.

Всички останали лизингови договори се считат за оперативни лизингови договори. Плащанията по оперативен лизингов договор се признават като разходи по линейния метод за срока на споразумението. Разходите, свързани с оперативния лизинг, напр. разходи за поддръжка и застраховки, се признават в печалбата или загубата в момента на възникването им.

## **2.10. ТЕСТОВЕ ЗА ОБЕЗЦЕНКА НА АКТИВИ**

При изчисляване размера на обезценката Дружеството дефинира най-малката разграничима група активи, за която могат да бъдат определени самостоятелни парични потоци (единица, генерираща парични потоци). В резултат на това някои от активите подлежат на тест за обезценка на индивидуална база, а други - на база на единица, генерираща парични потоци.

Всички активи и единици, генериращи парични потоци, се тестват за обезценка поне веднъж годишно. Всички други отделни активи или единици, генериращи парични потоци, се тестват за обезценка, когато събития или промяна в обстоятелствата индикират, че тяхната балансова стойност не може да бъде възстановена.

За загуба от обезценка се признава сумата, с която балансовата стойност на даден актив или единица, генерираща парични потоци, превишава възстановимата им стойност, която е по-високата от справедливата стойност, намалена с разходите по продажба на даден актив, и неговата стойност в употреба. За да определи стойността в употреба, ръководството на Дружеството изчислява очакваните бъдещи парични потоци за всяка единица, генерираща парични потоци, и определя подходящия дисконтов фактор с цел калкулиране на настоящата стойност на тези парични потоци. Данните, използвани при тестването за обезценка, се базират на последния одобрен бюджет на Дружеството, коригиран при необходимост с цел елиминиране на ефекта от бъдещи реорганизации и значителни подобрения на активи. Дисконтовите фактори се определят за всяка отделна единица, генерираща парични потоци, и отразяват съответния им рисков профил, оценен от ръководството на Дружеството.

Загубите от обезценка на единица, генерираща парични потоци, се посочват в намаление на балансовата сума на активите от тази единица. За всички активи на Дружеството ръководството преценява последващо дали съществуват индикации за това, че загубата от обезценка, призната в предходни години, може вече да не съществува или да е намалена. Обезценка, призната в предходен период, се

възстановява, ако възстановимата стойност на единицата, генерираща парични потоци, надвишава нейната балансова стойност.

## **2.11. ФИНАНСОВИ ИНСТРУМЕНТИ**

Финансовите активи и пасиви се признават, когато Дружеството стане страна по договорни споразумения, включващи финансови инструменти.

Финансов актив се отписва, когато се загуби контрол върху договорните права, които съставляват финансовия актив, т.е. когато са изтекли правата за получаване на парични потоци или е прехвърлена значимата част от рисковете и изгодите от собствеността.

Финансов пасив се отписва при неговото погасяване, изплащане, при анулиране на сделката или при изтичане на давностния срок.

При първоначално признаване на финансов актив и финансов пасив Дружеството ги оценява по справедлива стойност плюс разходите по транзакцията с изключение на финансовите активи и пасиви, отчитани по справедлива стойност в печалбата или загубата, които се признават първоначално по справедлива стойност.

Финансовите активи се признават на датата на уреждането.

Финансовите активи и финансовите пасиви се оценяват последващо, както е посочено по-долу.

### **2.11.1. ФИНАНСОВИ АКТИВИ**

С цел последващо оценяване на финансовите активи, с изключение на хеджиращите инструменти, те се класифицират в следните категории:

- кредити и вземания;
- финансови активи, отчитани по справедлива стойност в печалбата или загубата;
- инвестиции, държани до падеж; и
- финансови активи на разположение за продажба.

Финансовите активи се разпределят към отделните категории в зависимост от целта, с която са придобити. Категорията на даден финансов инструмент определя метода му на оценяване и дали приходите и разходите се отразяват в печалбата или загубата или в другия всеобхватен доход на Дружеството. Всички финансови активи с изключение на тези, отчитани по справедлива стойност в печалбата или загубата, подлежат на тест за обезценка към датата на финансовия отчет. Финансовите активи се обезценяват, когато съществуват обективни доказателства за това. Прилагат се различни критерии за определяне на загубата от обезценка в зависимост от категорията на финансовите активи, както е описано по-долу.

Всички приходи и разходи, свързани с притежаването на финансови инструменти, се отразяват в печалбата или загубата при получаването им, независимо от това как се оценява балансовата стойност на финансовия актив, за който се отнасят, и се представят в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на редове „Финансови разходи”, „Финансови приходи” с изключение на загубата от обезценка на търговски вземания, която се представя на ред „Загуби от обезценка”.

### **КРЕДИТИ И ВЗЕМАНИЯ**

Кредити и вземания, възникнали първоначално в Дружеството, са недеривативни финансови инструменти с фиксирани плащания, които не се търгуват на активен пазар. Кредитите и вземанията последващо се оценяват по амортизирана стойност, като се използва методът на ефективната лихва, намалена с размера на обезценката. Всяка промяна в стойността им се отразява в печалбата или загубата за текущия период. Парите и паричните еквиваленти, търговските и по-голямата част от други вземания

на Дружеството спадат към тази категория финансови инструменти. Дисконтиране не се извършва, когато ефектът от него е незначителен.

Значими вземания се тестват за обезценка по отделно, когато са просрочени към датата на финансовия отчет или когато съществуват обективни доказателства, че контрагентът няма да изпълни задълженията си. Всички други вземания се тестват за обезценка по групи, които се определят в зависимост от индустрията и региона на контрагента, както и от други кредитни рискове, ако съществуват такива. В този случай процентът на обезценката се определя на базата на исторически данни относно непогасени задължения на контрагенти за всяка идентифицирана група. Загубата от обезценка на търговските вземания се представя в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред „Загуби от обезценка“. Към всяка отчетна дата Дружеството прави преценка дали съществуват обективни доказателства, че даден финансов актив или група от финансови активи може да е обезценена. Финансовият актив или групата от финансови активи се счита за обезценена, когато съществуват обективни доказателства за обезценка в резултат на едно или повече събития, които са възникнали след първоначалното признаване на актива ("събитие за понесена загуба") и това събитие за понесена загуба оказва влияние върху очакваните бъдещи парични потоци от финансовия актив или групата от финансови активи, които могат да бъдат надеждно оценени. Доказателствата за обезценка могат да включват индикации, че длъжници или група от длъжници изпитват сериозни финансови затруднения или са в неизпълнение или просрочие при изплащането на лихви или главници, или вероятност да обявят неплатежоспособност/свръхзадължнялост или да предприемат финансова реорганизация, или когато наблюдавани данни индикират измеримо намаление в очакваните бъдещи парични потоци, като например промени в просрочията или икономически условия, които са свързани с неизпълнения от страна на длъжниците.

#### **ФИНАНСОВИ АКТИВИ, ОТЧИТАНИ ПО АМОРТИЗИРАНА СТОЙНОСТ**

За финансови активи, отчитани по амортизирана стойност, Дружеството първо преценява дали съществуват обективни доказателства за обезценка (съмнения, че контрагентът няма да изпълни задължението си) индивидуално за финансови активи, които са съществени поотделно или колективно за финансови активи, които не са съществени поотделно. Ако се определи, че не съществуват обективни доказателства за обезценка на индивидуално оценяван финансов актив, независимо дали той е съществен или не, активът се включва в група от финансови активи със сходни характеристики на кредитен риск и тази група от финансови активи се оценява за обезценка на колективна база. Активи, които са оценени за обезценка индивидуално и за които загубата от обезценка е и продължава да бъде признавана, не се включват в колективната оценка за обезценка.

Ако съществуват обективни доказателства, че е възникнала загуба от обезценка, сумата на загубата се оценява като разликата между балансовата стойност на актива и сегашната стойност на очакваните бъдещи парични потоци (като се изключват бъдещи очаквани загуби по заеми, които все още не са понесени). Сегашната стойност на очакваните бъдещи парични потоци се дисконтира по първоначалния ефективен лихвен процент на финансовите активи. Ако заем има плаващ лихвен процент, процентът на дисконтиране за оценка на загубата от обезценка представлява текущият ефективен лихвен процент. Балансовата стойност на актива се намалява чрез използване на корективна сметка и сумата на загубата се признава в печалбата или загубата за периода. Приходите от лихви продължават да се начисляват върху намалената балансова стойност като се използва лихвения процент, който е използван за дисконтиране на бъдещите парични потоци за целите на оценка на загубата от обезценка. Приходите от лихви се отразяват като част от финансовите приходи в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход. Заемите, наред със свързаните с тях провизии, се отписват, когато не съществува реалистична възможност те да бъдат събрани в бъдеще и всички обезпечения са реализирани или са били прехвърлени на Дружеството. Ако в следваща година, сумата на очакваната загуба от обезценка се увеличи или спадне, поради събитие, възникващо след признаването на обезценката, по-рано признатата загуба от обезценка се увеличава или намалява чрез корекция в корективната сметка. Ако бъдещо отписване бъде възстановено на по-късен етап, възстановяването се признава в печалбата или загубата за периода.

### **2.11.2. ФИНАНСОВИ ПАСИВИ**

Финансовите пасиви на Дружеството включват заеми, търговски и други задължения и задължения по финансов лизинг и финансиране.

#### **ПЪРВОНАЧАЛНО ПРИЗНАВАНЕ И ОЦЕНЯВАНЕ**

Финансовите пасиви се признават, когато съществува договорно задължение за плащане на парични суми или друг финансов актив на друго предприятие или договорно задължение за размяна на финансови инструменти с друго предприятие при потенциално неблагоприятни условия. Всички разходи, свързани с лихви, и промени в справедливата стойност на финансови инструменти, ако има такива, се признават в печалбата или загубата на ред „Финансови разходи“ или „Финансови приходи“.

Финансовите пасиви, в обхвата на МСС 39, се класифицират като финансови пасиви, отчитани по справедлива стойност в печалбата или загубата, или като заеми и привлечени средства, или като деривативи, които са ефективни хеджиращи инструменти, както това е по-уместно. Дружеството определя класификацията на своите финансови пасиви при първоначалното им признаване.

Финансовите пасиви се признават първоначално по справедливата им стойност, плюс, в случай на заеми и привлечени средства, разходите по сделката, които се отнасят пряко към придобиването на финансовия пасив.

Финансовите пасиви на Дружеството включват търговски и други задължения и лихвоносни заеми и привлечени средства.

#### **ПОСЛЕДВАЩО ОЦЕНЯВАНЕ**

Финансовите пасиви се оценяват последващо по амортизирана стойност, като се използва метода на ефективния лихвен процент („ЕЛП“), с изключение на финансови инструменти, държани за търгуване или определени за оценяване по справедлива стойност в печалбата или загубата, които се оценяват по справедлива стойност с отчитане на промените в печалбата или загубата.

Последващото оценяване на финансовите пасиви зависи от тяхната класификация, както следва:

#### **ЗАЕМИ И ПРИВЛЕЧЕНИ СРЕДСТВА**

След първоначалното им признаване, заемите и привлечените средства се оценяват по амортизирана стойност при използване на метода на ЕЛП. Печалбите и загубите от заеми и привлечени средства се признават в печалбата или загубата за периода, когато пасивът се отписва, както и чрез процеса на амортизация.

Амортизираната стойност се изчислява като се вземат под внимание всякакви дисконти или премии при придобиването и такси, или разходи, които са неразделна част от ЕЛП. Амортизацията по ЕЛП се включва във финансовите разходи в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход.

Търговските задължения се признават първоначално по номинална стойност и впоследствие се оценяват по амортизирана стойност, намалена с плащания по уреждане на задължението.

### **2.12. МАТЕРИАЛНИ ЗАПАСИ**

Материалните запаси включват материали и стоки- природен газ.

Материалните запаси се оценяват по по-ниската от себестойността и нетната реализируема стойност.

## **ГАЗ В ПОДЗЕМНИ ХРАНИЛИЩА**

Подземното газохранилище съдържа два вида природен газ - оперативен газ, част от който е собственост на Дружеството, и буферен газ, който е собственост на оператора на газопреносната система БУЛГАРТРАНСГАЗ ЕАД.

Оперативният газ, собственост на Дружеството, може да бъде използван без това да има неблагоприятен ефект върху бъдещото използване на газохранилището. Неговото количество се определя чрез специализирана измервателна система ECLIPSE, като в края на всеки месец Дружеството и БУЛГАРТРАНСГАЗ ЕАД подписват двустранни протоколи за количеството измерен оперативен газ наличен в газохранилището.

Буферният газ, собственост на БУЛГАРТРАНСГАЗ ЕАД, е неразделна част от подземното хранилище и е от основно значение за неговото функциониране.

В себестойността на закупения газ се включват директните разходи по закупуването – покупна цена, транспортни разходи, такса за транзитен пренос на газ през територията на Република Румъния, такса за пренос на газ през територията на Република България, невъзстановими данъци и такси и други преки разходи.

Разходите за съхранение на природен газ в подземно хранилище се отчитат като текущ разход.

Нетната реализуема стойност е предполагаемата продажна цена в нормалния ход на стопанската дейност минус приблизително оценените разходи за завършване и тези, които са необходими за осъществяване на продажбата. При определянето на нетната реализуема стойност към края на отчетния период се използват цените, които Комисията за енергийно и водно регулиране (КВЕР) е утвърдила за първото тримесечие на следващия отчетен период.

В случай, че природният газ е бил вече обезценен до нетна реализуема стойност и в следващ отчетен период се окаже, че условията довели до обезценката не са вече на лице, то се възприема новата му нетна реализуема стойност. Сумата на възстановяването може да бъде само до размера на балансовата стойност на природния газ преди обезценката. Сумата на възстановената обезценка се отчита в печалбата или загубата за периода, в който е възникнала.

## **2.13. ДАНЪЦИ ВЪРХУ ДОХОДА**

Разходите за данъци, признати в печалбата или загубата, включват сумата на отсрочените и текущи данъци, които не са признати в другия всеобхватен доход или директно в собствения капитал.

Текущите данъчни активи и/или пасиви представляват тези задължения към или вземания от данъчните институции, отнасящи се за текущи или предходни отчетни периоди, които не са платени към датата на финансовия отчет. Текущият данък е дължим върху облагаемия доход, който се различава от печалбата или загубата във финансовите отчети. Изчисляването на текущия данък е базиран на данъчните ставки и на данъчните закони, които са в сила към края на отчетния период.

Отсрочените данъци се изчисляват по пасивния метод за всички временни разлики между балансовата стойност на активите и пасивите и тяхната данъчна основа. Отсрочен данък не се предвижда при първоначалното признаване на актив или пасив, освен ако съответната транзакция не засяга данъчната или счетоводната печалба.

Отсрочените данъчни активи и пасиви не се дисконтират. При тяхното изчисление се използват данъчни ставки, които се очаква да бъдат приложими за периода на реализацията им, при условие че те са влезли в сила или е сигурно, че ще влезнат в сила, към края на отчетния период.

Отсрочените данъчни пасиви се признават в пълен размер.

Отсрочени данъчни активи се признават, само ако съществува вероятност те да бъдат усвоени чрез бъдещи облагаеми доходи. Относно преценката на ръководството за вероятността за възникване на бъдещи облагаеми доходи, чрез които да се усвоят отсрочени данъчни активи, виж Приложение 4.

Отсрочени данъчни активи и пасиви се компенсират, само когато Дружеството има право и намерение да компенсира текущите данъчни активи или пасиви от същата данъчна институция.

Промяната в отсрочените данъчни активи или пасиви се признава като компонент от данъчния приход или разход в печалбата или загубата, освен ако те не са свързани с позиции, признати в другия всеобхватен доход или директно в собствения капитал, при което съответният отсрочен данък се признава в другия всеобхватен доход или в собствения капитал.

## **2.14. ПАРИЧНИ СРЕДСТВА И ЕКВИВАЛЕНТИ**

Парите и паричните еквиваленти се състоят от наличните пари в брой, парични средства по банкови сметки, безсрочни депозити и депозити до 3 месеца, краткосрочни и високо ликвидни инвестиции, които са лесно обръщаеми в конкретни парични суми и съдържат незначителен риск от промяна в стойността си.

## **2.15. СОБСТВЕН КАПИТАЛ И РЕЗЕРВИ**

Акционерният капитал на Дружеството отразява номиналната стойност на емитираните акции.

Резервите включват законови резерви, резерв от преценка на нетекущи активи и резерв от преценки по планове с дефинирани доходи.

Неразпределената печалба и натрупаната загуба включват текущия финансов резултат и натрупаните печалби и непокрити загуби от минали години.

Всички трансакции с едноличния собственик на Дружеството са представени отделно в отчета за собствения капитал.

## **2.16. ПЕНСИОННИ И КРАТКОСРОЧНИ ВЪЗНАГРАЖДЕНИЯ НА СЛУЖИТЕЛИТЕ**

Дружеството отчита краткосрочни задължения по компенсируеми отпуски, възникнали поради неизползван платен годишен отпуск в случаите, в които се очаква той да бъдат ползван в рамките на 12 месеца след датата на отчетния период, през който наетите лица са положили труда, свързан с тези отпуски. Краткосрочните задължения към персонала включват заплати и социални осигуровки.

Съгласно изискванията на Кодекса на труда при прекратяване на трудовото правоотношение, след като служителят е придобил право на пенсия за осигурителен стаж и възраст, Дружеството е задължено да му изплати обезщетение в размер до шест брутни работни заплати. Дружеството е начислило правно задължение за изплащане на обезщетения на наетите лица при пенсиониране в съответствие с изискванията на МСС 19 „Доходи на наети лица” на база на прогнозираните плащания за следващите пет години, дисконтирани към настоящия момент с дългосрочен лихвен процент на безрискови ценни книжа.

Ръководството на Дружеството оценява задължението по изплащане на дефинирани доходи веднъж годишно с помощта на независим актюер. Оценката на задълженията е базирана на стандартни проценти на инфлацията, очаквана промяна на разходите за медицинско обслужване и смъртност. Бъдещи увеличения на заплатите също се вземат под внимание. Дисконтовите фактори се определят към края на всяка година като се взема предвид доходността на държавните ценни книжа, които са деноминирани във валутата, в която доходите ще бъдат платени и са с падеж, близък до този на съответните пенсионни задължения.

Актюерските печалби или загуби се признават в другия всеобхватен доход.

Разходите за лихви, свързани с пенсионните задължения, са включени в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред „Финансови разходи“. Всички други разходи, свързани с разходи за пенсионни възнаграждения на служителите, са включени в „Разходи за възнаграждения и осигуровки“.

Краткосрочните доходи на служителите, включително и полагаемите се отпуски, са включени в текущите пасиви на редове „Търговски и други задължения“ и „Задължения за обезщетения при пенсиониране“ по недисконтирана стойност, която Дружеството очаква да изплати.

Дружеството не е разработвало и не прилага планове за възнаграждения на служителите след напускане.

### **2.17. ПРОВИЗИИ, УСЛОВНИ ПАСИВИ И УСЛОВНИ АКТИВИ**

Провизиите се признават, когато има вероятност сегашни задължения в резултат от минало събитие да доведат до изходящ поток на ресурси от Дружеството и може да бъде направена надеждна оценка на сумата на задължението. Възможно е срочността или сумата на изходящия паричен поток да е несигурна. Сегашно задължение се поражда от наличието на правно или конструктивно задължение в следствие на минали събития - например гаранции, правни спорове или обременяващи договори. Провизиите за реструктуриране се признават само ако е разработен и приложен подробен формален план за реструктуриране или ръководството е обявило основните моменти на плана за реструктуриране пред тези, които биха били засегнати. Провизии за бъдещи загуби от дейността не се признават.

Сумата, която се признава като провизия, се изчислява на база най-надеждната оценка на разходите, необходими за уреждане на сегашно задължение към края на отчетния период, като се вземат предвид рисковете и несигурността, свързани със сегашното задължение. Когато съществуват редица подобни задължения, вероятната необходимост от изходящ поток за погасяване на задължението се определя, като се отчете групата на задълженията като цяло. Провизиите се дисконтират, когато ефектът от времевите разлики в стойността на парите е значителен.

Обезщетения от трети лица във връзка с дадено задължение, за които Дружеството е сигурно, че ще получи, се признават като отделен актив. Този актив може и да не надвишава стойността на съответната провизия.

Провизиите се преразглеждат към края на всеки отчетен период и стойността им се коригира, за да се отрази най-добрата приблизителна оценка.

В случаите, в които се счита, че е малко вероятно да възникне изходящ поток на икономически ресурси в резултат на текущо задължение, пасив не се признава. Условните пасиви следва да се оценяват последващо по по-високата стойност между описаната по-горе сравнима провизия и първоначално признатата сума, намалена с натрупаната амортизация.

Вероятни входящи потоци на икономически ползи, които все още не отговарят на критериите за признаване на актив, се смятат за условни активи.

## **3. УПРАВЛЕНИЕ НА ФИНАНСОВИЯ РИСК**

### **3.1. ФАКТОРИ НА ФИНАНСОВИЯ РИСК**

Дружеството е изложено на различни видове рискове по отношение на финансовите си инструменти. Най-значимите финансови рискове, на които е изложено Дружеството са пазарен риск, кредитен риск и ликвиден риск.

Управлението на риска на Дружеството се осъществява от централната администрация на Дружеството в сътрудничество със съвета на директорите и БЪЛГАРСКИ ЕНЕРГИЕН ХОЛДИНГ ЕАД. Приоритет на ръководството е да осигури краткосрочните и средносрочни парични потоци, като намали излагането си



*(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)*

на финансови пазари. Дружеството не се занимава с търгуването на финансови активи за спекулативни цели, не издава опции и не заема спекулативни или хеджиращи позиции на финансовите пазари.

### 3.1.1. ПАЗАРЕН РИСК

Вследствие на използването на финансови инструменти Дружеството е изложено на пазарен риск и по-конкретно на риск от промени във валутния курс, лихвен риск, както и риск от промяната на конкретни цени, което се дължи на оперативната дейност на Дружеството.

#### (А) ВАЛУТЕН РИСК

Финансовите активи и пасиви, които са деноминирани в чуждестранна валута и са преизчислени в български лева към края на отчетния период, са представени, както следва:

Излагане на краткосрочен риск	Щатски долари (USD)
<b>КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2014 г.</b>	
Финансови активи	1 262
Финансови пасиви	(47 225)
<b>Общо излагане на риск</b>	<b>(45 963)</b>
<b>КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2013 г.</b>	
Финансови активи	61 819
Финансови пасиви	(239 105)
<b>Общо излагане на риск</b>	<b>(177 286)</b>

Представените по-долу таблици показват чувствителността на годишния нетен финансов резултат след данъци и на собствения капитал към вероятна промяна на валутните курсове на българския лев спрямо щатския долар +/- 4% (за 2013 г.: +/- 2.1 %). Всички други параметри са приети за константни. Тези проценти са определени на база на осреднените валутни курсове за последните 12 месеца.

КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2014 г.	Повишение на курса на българския лев спрямо щатски долар		Понижение на курса на българския лев спрямо щатски долар	
	Нетен финансов резултат	Собствен капитал	Нетен финансов резултат	Собствен капитал
Щатски долари (+/- 4 %)	(1 839)	(1 839)	1 839	1 839
КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2013 г.	Повишение на курса на българския лев спрямо щатски долар		Понижение на курса на българския лев спрямо щатски долар	
	Нетен финансов резултат	Собствен капитал	Нетен финансов резултат	Собствен капитал
Щатски долари (+/- 2.1 %)	(3 723)	(3 723)	3 723	3 723

Излагането на риск от промени във валутните курсове варира през годината в зависимост от обема на извършените международни сделки. Въпреки това се счита, че представеният по-горе анализ представя степента на излагане на Дружеството на валутен риск.

**(Б) ЛИХВЕН РИСК**

Политиката на Дружеството е насочена към минимизиране на лихвения риск при дългосрочно финансиране. Към 31 декември 2014 г. Дружеството е изложено на риск от промяна на пазарните лихвени проценти по търговските си заеми, които са с променлив лихвен процент.

Представените по-долу таблици показват чувствителността на годишния нетен финансов резултат след данъци и на собствения капитал към вероятна промяна на лихвените проценти по заемите с плаващ лихвен процент, базиран на ОЛП в България, в размер на +/-0.01% (2013 г.: +/- 0.01 %). Тези промени се определят като вероятни въз основа на наблюденията на настоящите пазарните условия. Изчисленията се базират на промяната на средния пазарен лихвен процент и на финансовите инструменти, държани от Дружеството към края на отчетния период, които са чувствителни спрямо промени на лихвения процент. Всички други параметри са приети за константни.

КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2014 г.	Нетен финансов резултат		Собствен капитал	
	Увеличение на лихвения процент	Намаление на лихвения процент	Увеличение на лихвения процент	Намаление на лихвения процент
Заеми (ОЛП 0.01%)	(3 202)	3 202	(3 202)	3 202

КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2013 г.	Нетен финансов резултат		Собствен капитал	
	Увеличение на лихвения процент	Намаление на лихвения процент	Увеличение на лихвения процент	Намаление на лихвения процент
Заеми (ОЛП 0.01 %)	(3 567)	3 567	(3 567)	3 567

**(В) ДРУГИ ЦЕНОВИ РИСКОВЕ**

Дружеството е изложено на ценови риск, обвързан с дейност по лицензията за обществена доставка на природен газ.

Пределната цена за обществения доставчик Булгаргаз ЕАД при продажба на крайни снабдителите и на потребителите, присъединени към газопреносната мрежа се определя от ДКЕВР по ред и методика, определени в Закона за енергетиката и Наредбата за регулиране на цените на природния газ. Дружеството няма пряко влияние върху определената от ДКЕВР цена и е обвързано със същата за ценовия период, което представлява риск поради динамично определящите се количества реализиран природен газ според конюнктурата на пазара.

Дружеството не е изложено на други ценови рискове, тъй като не притежава публично търгувани акции, облигации и участия в дъщерни дружества или съвместни проекти.

**3.1.2. КРЕДИТЕН РИСК**

Кредитният риск представлява рискът даден контрагент да не заплати задължението си към Дружеството. Дружеството е изложено на този риск във връзка с възникване на вземания от клиенти.

Политиката на Дружеството е, че всички клиенти, които желаят да търгуват на отложено плащане, подлежат на процедури за проверка на тяхната платежоспособност. Освен това, салдата по търговските вземанията се следят текущо. Кредитният риск, който възниква от другите финансови активи на Дружеството, като например, парични средства и други финансови активи, представлява кредитната

*(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)*

експозицията на Дружеството, произтичаща от възможността неговите контрагенти да не изпълнят своите задължения.

Излагането на Дружеството на кредитен риск е ограничено до размера на балансовата стойност на финансовите активи, признати в края на отчетния период, както е посочено по-долу:

	<b>КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ</b>	
	<b>2014 г.</b>	<b>2013 г.</b>
Групи финансови активи – балансови стойности (Приложение 6):		
Търговски и други вземания	319 007	214 727
Парични средства и еквиваленти	554	13 373
<b>Общо финансови активи</b>	<b>319 561</b>	<b>228 100</b>

Дружеството не е предоставяло финансовите си активи като обезпечение по други сделки.

Към 31 декември 2014 г. и 31 декември 2013 г., Дружеството е изложено на концентрация на кредитен риск по отношение на вземанията от ТОПЛОФИКАЦИЯ СОФИЯ ЕАД, които съставляват над 10% от общия размер на нетните краткосрочни и дългосрочни вземания:

	<b>КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ</b>	
	<b>2014 г.</b>	<b>2013 г.</b>
Вземания от ТОПЛОФИКАЦИЯ СОФИЯ ЕАД	191 513	74 687
Общо Търговски и други вземания	319 007	216 038

Допълнителни оповестявания, свързани с кредитния риск са представени в Приложения 11 и 13.

### 3.1.3. ЛИКВИДЕН РИСК

Ликвидният риск представлява рискът Дружеството да не може да погаси своите задължения към деня на техните падежи. Ефективното управление на ликвидността на Дружеството предполага осигуряване на достатъчно оборотни средства, предимно, краткосрочно финансиране от свързани лица. Нуждите от ликвидни средства се следят за различни времеви периоди – ежедневно, както и на базата на 30-дневни прогнози. Нуждите от ликвидни средства в дългосрочен план – за периоди от 180 и 360 дни, се определят месечно. Дружеството държи пари в брой, за да посреща ликвидните си нужди за периоди до 10 дни.

Недеривативните финансовите пасиви имат следните оставащи по договорите падежи, като посочените суми са недисконтираните договорени парични потоци:

	<b>КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2014 г.</b>				<b>Общо</b>
	<b>До 6 месеца</b>	<b>Текущи Между 6 и 12 месеца</b>	<b>Между 1 и 5 години</b>	<b>Нетекучи Над 5 годи- ни</b>	
Заеми (без задължения по финансов лизинг)	135 448	-	-	-	135 448
Търговски и други задължения	49 545	-	32 940	-	82 485
<b>Общо</b>	<b>184 993</b>	<b>-</b>	<b>32 940</b>	<b>-</b>	<b>217 933</b>

	<b>КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2013 г.</b>				<b>Общо</b>
	<b>До 6 месеца</b>	<b>Текущи Между 6 и 12 месеца</b>	<b>Между 1 и 5 години</b>	<b>Нетекучи Над 5 годи- ни</b>	
Заеми (без задължения по финансов лизинг)	60 529	-	-	-	60 529
Задължения по финансов лизинг	-	60	-	-	60
Търговски и други задължения	206 216	-	44 730	-	250 946
<b>Общо</b>	<b>266 745</b>	<b>60</b>	<b>44 730</b>	<b>-</b>	<b>311 535</b>

*(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)*

В категорията на търговски и други задължения, класифицирани като финансови пасиви не се включват тези, възникващи от законови изисквания (данъчни задължения и задължения към осигурителни предприятия), както и авансите от клиенти.

Няма недеривативни финансови пасиви, за които се очаква паричните потоци да възникнат значително по-рано от посоченото в таблицата по-горе.

Стойностите, оповестени в този анализ на падежите на задълженията, представляват недисконтираните парични потоци по договорите, които могат да се различават от балансовите стойности на задълженията към отчетната дата.

#### **Финансовите активи като средство за управление на ликвидния риск**

При оценяването и управлението на ликвидния риск Дружеството отчита очакваните парични потоци от финансови инструменти, по-специално наличните парични средства и търговски вземания. Наличните парични ресурси не представляват значителни суми, тъй като необходимостта от парични средства в брой покрива ежедневни текущи плащания за административни цели. Съгласно сключените договори с клиенти, всички парични потоци от търговски вземания са авансово.

### **3.2. УПРАВЛЕНИЕ НА КАПИТАЛА**

Целите на Дружеството във връзка с управление на капитала са да осигури способността на Дружеството да продължи да съществува като действащо предприятие.

Дружеството определя коригирания капитал на основата на балансовата стойност на собствения капитал и субординирания дълг, представени в отчета за финансовото състояние. Субординираният дълг включва необезпечените заеми, получени от предприятието-майка.

Нетният дълг се изчислява като общ дълг, намален с балансовата стойност на паричните средства и еквиваленти.

Дружеството определя пропорционалния размер на капитала спрямо общата финансова структура, а именно собствен капитал и финансови задължения с изключение на субординирания дълг. Дружеството управлява структурата на капитала и прави необходимите корекции в съответствие с промените в икономическата обстановка и рисковите характеристики на съответните активи. За да поддържа или коригира капиталовата структура, след изричното одобрение на предприятието-майка, Дружеството може да промени сумата на дивидентите, изплащани на едноличния собственик, да върне капитал на едноличния собственик, да емитира нови акции или да продаде активи, за да намали задълженията си.

Капиталът за представените отчетни периоди може да бъде анализиран, както следва:

	<b>КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ</b>	
	<b>2014 г.</b>	<b>2013 г.</b>
	<b>Преизчислен</b>	
Собствен капитал	208 882	201 734
+Субординиран дълг	128 436	-
<b>Коригиран капитал</b>	<b>337 318</b>	<b>201 734</b>
Общо задължения:	238 760	363 775
- Пари и парични еквиваленти	(554)	(13 373)
<b>Нетен дълг</b>	<b>238 206</b>	<b>350 402</b>
<b>Съотношение на коригиран капитал към нетен дълг</b>	<b>1: 0.71</b>	<b>1:1.74</b>

Дружеството не е променяло целите, политиките и процесите за управление на капитала, както и начина на определяне на капитала през представените отчетни периоди.

### **3.3. ОЦЕНКА НА СПРАВЕДЛИВА СТОЙНОСТ**

Дружеството няма финансови инструменти, които са класифицирани като такива, които се оценяват по справедлива стойност. Справедливата стойност за целите на оповестяването на следните финансови инструменти се приема, че е разумно приближение на тяхната балансова стойност:

- Търговски и други вземания;
- Парични средства и еквиваленти;
- Заеми; и
- Търговски и други задължения.

## **4. ЗНАЧИМИ ПРИБЛИЗИТЕЛНИ ОЦЕНКИ И ПРЕЦЕНКИ**

Оценките и преценките се преглеждат постоянно и се базират на историческа информация и други фактори, включително очаквания за бъдещи събития, за които се смята, че са уместни при текущите обстоятелства.

### **4.1. ЗНАЧИМИ ПРИБЛИЗИТЕЛНИ ОЦЕНКИ И ПРЕДПОЛОЖЕНИЯ**

Дружеството прави оценки и допускания, касаещи бъдещето. Въпреки, че тези оценки се основават на най-доброто познание на Ръководството по отношение на събитията и дейностите за периода, фактическите резултати може да се различават от тези оценки. Ключовите предположения относно бъдещето и другите източници на несигурност на приблизителните оценки към края на отчетния период, които имат сериозен риск да доведат до съществени корекции към балансовите суми на активите и пасивите в рамките на следващата финансова година са посочени по-долу:

#### **4.1.1. ОБЕЗЦЕНКА НА ВЗЕМАНИЯ**

Обезценка на вземания се отчита в размер на разликата между балансовата стойност на вземанията и настоящата стойност на оценката за бъдещите парични потоци, дисконтирани с оригиналния ефективен лихвен процент. Обезценка на вземания се признава както за специфични вземания, така и на база анализ за събираемост. За клиенти, с които са сключени споразумения за разсрочено плащане, вземанията са представени по настояща стойност и обезценката е специфична. За текущите вземания обезценка се начислява като се прилага процент на несъбираемост, калкулиран за календарната година.

Дружеството използва корективна сметка за отчитане на провизията за обезценка на трудносъбираеми и несъбираеми вземания от клиенти. Ръководството преценява адекватността на тази провизия на база възрастов анализ на вземанията, исторически опит за нивото на отписване на несъбираеми вземания, както и анализ на платежоспособността на съответния клиент, промени в договорените условия на плащане и други подобни фактори. Ако финансовото състояние и резултати от дейността на клиентите се влошат (над очакваното), стойността на вземания, които трябва да бъдат отписани през следващи отчетни периоди, може да бъде по-голяма от очакваната към отчетната дата. Към 31 декември 2014 г. най-добрата преценка на ръководството за необходимата обезценка на вземанията възлиза на 205 686 хил. лв. (2013 г.: 196 619 хил. лв.). Допълнителна информация е представена в Приложение 11.

#### **4.1.2. МАТЕРИАЛНИ ЗАПАСИ**

Дружеството признава обезценка на запасите от природен газ до неговата нетна реализуема стойност. Определянето на обезценката изисква ръководството да направи оценка на обращаемостта на запасите от природен газ и неговата евентуална реализация чрез продажба. Ръководството на Дружеството счита, че балансовата стойност на материалните запаси, състоящи се от природен газ, представлява най-добрата преценка за неговата нетна реализуема стойност към датата на отчета за финансовото състояние, съгласно изискванията на МСС 2 „Материални запаси“. Допълнителна информация е представена в Приложение 12.

#### **4.1.3. ПОЛЕЗЕН ЖИВОТ НА АМОРТИЗИРУЕМИ АКТИВИ**

Ръководството преразглежда полезния живот на амортизируемите активи в края на всеки отчетен период.

Към 31 декември 2014 г. ръководството определя полезния живот на активите, който представлява очакваният срок на ползването им. Преносните стойности на активите са анализирани в Приложения 7 и 8. Действителният полезен живот може да се различава от направената оценка поради техническо и морално изхабяване, предимно на софтуерни продукти и компютърно оборудване.

#### **4.1.4. ЗАДЪЛЖЕНИЯ ЗА ИЗПЛАЩАНЕ НА ДЕФИНИРАНИ ДОХОДИ**

Ръководството оценява веднъж годишно с помощта на независим актюер задължението за изплащане на дефинирани доходи. Действителната стойност на задължението може да се различава от предварителната оценка поради нейната несигурност. Оценката на задължението за изплащане на дефинирани доходи е на стойност 150 хил. лв. (2013 г.: 134 хил. лв.), и се базира на статистически показатели за инфлация, разходи за здравно обслужване и смъртност. Друг фактор, който оказва влияние, са предвидените от Дружеството бъдещи увеличения на заплатите. Дисконтовите фактори се определят към края на всяка година спрямо доходността на емисиите дългосрочни държавни ценни книжа с 10 - годишен матуритет, които са деноминирани във валутата, в която ще бъдат изплащани дефинираните доходи. Несигурност в приблизителната оценка съществува особено по отношение на тенденцията за изменението на разходите за здравно обслужване, която може да варира значително в бъдещите оценки на стойността на задълженията за изплащане на дефинирани доходи.

#### **4.1.5. ПРОВИЗИИ**

Дружеството е ответник по няколко съдебни дела към настоящия момент, чийто изход може да доведе до задължения на стойност, различна от сумата на признатите във финансовия отчет провизии. Провизиите нямат да бъдат разглеждани тук по-подробно, за да се избегнат предубеждения, свързани с позицията на Дружеството в горепосочените спорове.

### **4.2. ЗНАЧИМИ ПРЕЦЕНКИ ПРИ ПРИЛАГАНЕ НА СЧЕТОВОДНИТЕ ПОЛИТИКИ НА ДРУЖЕСТВОТО**

Значимите преценки на ръководството при прилагането на счетоводните политики на Дружеството, които оказват най-съществено влияние върху финансовите отчети, са описани по-долу.

#### **4.2.1. ОТСРОЧЕНИ ДАНЪЧНИ АКТИВИ**

Оценката на вероятността за бъдещи облагаеми доходи за усвояването на отсрочени данъчни активи се базира на последната одобрена бюджетна прогноза, коригирана относно значими необлагаеми приходи и разходи и специфични ограничения за пренасяне на неизползвани данъчни загуби или кредити. Ако надеждна прогноза за облагаем доход предполага вероятното използване на отсрочен данъчен актив особено в случаи, когато активът може да се употреби без времево ограничение, тогава отсроченият данъчен актив се признава изцяло. Признаването на отсрочени данъчни активи, които подлежат на определени правни или икономически ограничения или несигурност, се преценява от ръководството за всеки отделен случай на базата на специфичните факти и обстоятелства.

#### **4.2.2. ЛИЗИНГИ**

Съгласно МСС 17 „Лизинг“ ръководството класифицира лизинговите договори за транспортни средства като финансов лизинг. В някои случаи лизинговата транзакция не е еднозначна и ръководството преценява дали договорът е финансов лизинг, при който всички съществени рискове и ползи от собствеността върху актива се прехвърлят на лизингополучателя.

**5. ЕФЕКТ ОТ ГРЕШКИ**

През 2014 г. е установена разлика между взаимните разчети на Булгаргаз ЕАД и Топлофикация София ЕАД, която се дължи на различното третиране на някои условия от сключения между страните договор за доставка на природен газ. Различията касаят предходния отчетен период и се отнасят до начислени в по-голям размер приходи от неустойки по забавени плащания от страна на Булгаргаз ЕАД. В резултат на това, Дружеството е направило съответните преизчисления за 2013 г. и съответно другите приходи за 2013 г. са намалени с 4 563 хил. лв. Взаимоотношенията между двете страни се характеризират със специфични договорености, които биха могли да окажат влияние върху взаимните им разчети, както към датата на финансовия отчет, така и в бъдеще.

Ефектите от корекцията на грешката върху активите, пасивите и финансовия резултат на Дружеството са както следва:

АКТИВИ	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2013 г.	Корекция на грешка	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2013 г. Преизчислен
<b>Нетекущи активи</b>	<b>24 404</b>	<b>-</b>	<b>24 404</b>
<b>Текущи активи</b>			
Търговски и други вземания	314 751	(4 563)	310 188
<b>Общо текущи активи</b>	<b>545 668</b>	<b>(4 563)</b>	<b>541 105</b>
<b>ОБЩО АКТИВИ</b>	<b>570 072</b>	<b>(4 563)</b>	<b>565 509</b>
<b>КАПИТАЛ И ПАСИВИ</b>			
<b>Собствен капитал</b>			
Натрупани загуби	(87 535)	(4 563)	(92 098)
<b>Общо собствен капитал</b>	<b>206 297</b>	<b>(4 563)</b>	<b>201 734</b>
<b>Нетекущи пасиви</b>	<b>44 730</b>	<b>-</b>	<b>44 730</b>
<b>Текущи пасиви</b>	<b>318 961</b>	<b>-</b>	<b>318 961</b>
<b>ОБЩО ПАСИВИ</b>	<b>363 775</b>	<b>-</b>	<b>363 775</b>
<b>ОБЩО КАПИТАЛ И ПАСИВИ</b>	<b>570 072</b>	<b>(4 563)</b>	<b>565 509</b>

**Преизчисление на натрупаната загуба за 2013 г.**

Намаление на приходите от неустойки от Топлофикация София ЕАД	(4 563)
<b>Общ ефект – увеличение на натрупаната загуба</b>	<b>(4 563)</b>
Намаление на търговските вземания от Топлофикация София ЕАД	(4 563)
<b>Общ ефект – намаление на активите</b>	<b>(4 563)</b>



**6. ФИНАНСОВИ ИНСТРУМЕНТИ ПО КАТЕГОРИИ**

**КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2014 г.**

<b>Финансови активи</b>	<b>Кредити и вземания</b>
Търговски и други вземания (Приложение 11)	319 007
Парични средства и еквиваленти (Приложение 13)	554
<b>Общо финансови активи в Отчета за финансово състояние</b>	<b>319 561</b>

<b>Финансови пасиви</b>	<b>Финансови пасиви, отчитани по амортизирана стойност</b>
Заеми (без задължения по финансов лизинг) (Приложение 16)	135 448
Търговски и други задължения (Приложение 17)	82 485
<b>Общо финансови пасиви в Отчета за финансово състояние</b>	<b>217 933</b>

**КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2013 г.**

<b>Финансови активи</b>	<b>Кредити и вземания</b>
Търговски и други вземания (Приложение 11)	214 727
Парични средства и еквиваленти (Приложение 13)	13 373
<b>Общо финансови активи в Отчета за финансово състояние</b>	<b>228 100</b>

<b>Финансови пасиви</b>	<b>Финансови пасиви, отчитани по амортизирана стойност</b>
Заеми (без задължения по финансов лизинг) (Приложение 16)	60 529
Задължения по финансов лизинг (Приложение 16)	60
Търговски и други задължения (Приложение 17)	250 946
<b>Общо финансови пасиви в Отчета за финансово състояние</b>	<b>311 535</b>

Търговските и други вземания, посочени по-горе не включват тези, възникващи от законови изисквания (други данъчни вземания), както и авансите платени към доставчици и предплатените разходи.

Търговските и други задължения, посочени по-горе не включват тези, възникващи от законови изисквания (други данъчни задължения и задължения към осигурителни предприятия), както и задълженията към персонала и авансите получени от клиенти.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

7. МАШИНИ И СЪОРЪЖЕНИЯ

Машините и съоръженията на Дружеството включват транспортни средства, компютърна техника и устройства към нея, офис оборудване и обзавеждане. Балансовата стойност може да бъде анализирана, както следва:

	Машини и съоръжения	Транспортни средства	Офис оборудване	Общо
<b>КЪМ 1 ЯНУАРИ 2013 г.</b>				
Отчетна стойност	88	490	290	<b>868</b>
Амортизация	(30)	(347)	(223)	<b>(600)</b>
<b>Балансова стойност</b>	<b>58</b>	<b>143</b>	<b>67</b>	<b>268</b>
<b>ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ 2013 г.</b>				
Новопридобити	-	-	61	<b>61</b>
Отписани	(2)	(83)	(15)	<b>(100)</b>
Амортизация	(5)	(81)	(40)	<b>(126)</b>
Отписана амортизация	2	58	15	<b>75</b>
<b>Крайна балансова стойност</b>	<b>53</b>	<b>37</b>	<b>88</b>	<b>178</b>
<b>КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2013 г.</b>				
Отчетна стойност	86	407	336	<b>829</b>
Амортизация	(33)	(370)	(248)	<b>(651)</b>
<b>Балансова стойност</b>	<b>53</b>	<b>37</b>	<b>88</b>	<b>178</b>
<b>ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ 2014 г.</b>				
Новопридобити	-	-	3	<b>3</b>
Отписани	-	-	(1)	<b>(1)</b>
Амортизация	(4)	(36)	(41)	<b>(81)</b>
<b>Крайна балансова стойност</b>	<b>49</b>	<b>1</b>	<b>49</b>	<b>99</b>
<b>КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2014 г.</b>				
Отчетна стойност	86	407	338	<b>831</b>
Амортизация	(37)	(406)	(289)	<b>(732)</b>
<b>Балансова стойност</b>	<b>49</b>	<b>1</b>	<b>49</b>	<b>99</b>

Всички разходи за амортизация са включени в Отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред Разходи за амортизация на нефинансови активи.

Наемни плащания на стойност от 258 хил. лв. (2013 г.: 276 хил. лв.), свързани с наемането на офис по оперативен лизинг, са включени в разходите за външни услуги в Отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход (Приложение 20).

Транспортните средства включват наети активи по финансов лизинг със следните стойности:

	<b>КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ</b>	
	<b>2014 г.</b>	<b>2013 г.</b>
Отчетна стойност – капитализиран финансов лизинг	407	407
Натрупана амортизация	(406)	(370)
<b>Балансова стойност</b>	<b>1</b>	<b>37</b>

Допълнителни оповестявания, свързани с наетите по финансов лизинг транспортни средства, са предоставени в Приложение 9.

*(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)*

Дружеството няма заложен машини и съоръжения като обезпечение по свои задължения, с изключение на наетите активи по финансови лизингови договори, които ефективно обезпечават съответните задължения към лизингодателя.

На базата на актуални пазарни сделки, коригирани съобразно специфичните условия, свързани с активите, Дружеството е извършило оценка на справедливата стойност на всички свои активи към 31 декември 2014 г. Резултатите от тези тестове и оценки показват, че няма значителни колебания в пазарните стойности на притежаваните от Дружеството активи и следователно не се налагат последващи корекции на преносните стойности на активите.

## 8. НЕМАТЕРИАЛНИ АКТИВИ

Нематериални активи на Дружеството включват програмни продукти и лиценз за осъществяване на дейността по обществена доставка на природен газ. Балансовите стойности за представените отчетни периоди могат да бъдат анализирани, както следва:

	Програмни продукти	Лицензи	Общо
<b>КЪМ 1 ЯНУАРИ 2013 г.</b>			
Отчетна стойност	296	15	311
Амортизация	(265)	(3)	(268)
<b>Балансова стойност</b>	<b>31</b>	<b>12</b>	<b>43</b>
<b>ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ 2013 г.</b>			
Новопридобити	162	-	162
Амортизация	(40)	-	(40)
<b>Крайна балансова стойност</b>	<b>153</b>	<b>12</b>	<b>165</b>
<b>КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2013 г.</b>			
Отчетна стойност	458	15	473
Амортизация	(305)	(3)	(308)
<b>Балансова стойност</b>	<b>153</b>	<b>12</b>	<b>165</b>
<b>ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ 2014 г.</b>			
Новопридобити	41	-	41
Амортизация	(101)	-	(101)
<b>Крайна балансова стойност</b>	<b>93</b>	<b>12</b>	<b>105</b>
<b>КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2014 г.</b>			
Отчетна стойност	499	15	514
Амортизация	(406)	(3)	(409)
<b>Балансова стойност</b>	<b>93</b>	<b>12</b>	<b>105</b>

Всички разходи за амортизация са включени в Отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред Разходи за амортизация на нефинансови активи.

През 2014 година са придобити програмни модули „Доставки на природен газ“, „Обмен на данни между оператори на газопреносна система“, актуализирана уебстраница на „Булгаргаз“ ЕАД общо на стойност 41 хил. лв. без ДДС.

Няма нематериални активи, които да са предоставени като обезпечение на задължения на Дружеството.

**9. ЛИЗИНГ**

**(А) ФИНАНСОВ ЛИЗИНГ КАТО ЛИЗИНГОПОЛУЧАТЕЛ**

На 19 юни 2009 г. Дружеството е сключило договор с БЪЛГАРСКИ ЕНЕРГИЕН ХОЛДИНГ ЕАД за ползването на 7 броя транспортни средства. Според условията на сключения договор и съгласно изискванията на МСС 17 „Лизинг“, договорът е класифициран като договор за финансов лизинг. Детайлно описание е представено в Приложение 31.

На 3 януари 2013 г. е сключено допълнително споразумение към договора за финансов лизинг, с което договорът се счита за частично прекратен по отношение на един от автомобилите. Извършените до датата на споразумението плащания се считат за извършени при ползването на автомобила при условията на оперативен лизинг.

През 2014 година, договорът за лизинг е приключил, като собствеността на 6 броя автомобили е прехвърлена от лизингодателя на Булгаргаз ЕАД съгласно Договор 458/13.08.2014 г.

Бъдещите минимални лизингови плащания за посочените автомобили към 31 декември 2013 г. са представени, както следва:

<b>КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2013 г.</b>	<b>Дължими минимални лизингови плащания До 1 година</b>
Лизингови плащания	54
Дисконтиране	(2)
<b>Нетна настояща стойност</b>	<b>52</b>

Лизинговите договори включват фиксирани лизингови плащания и опция за закупуване в края на 5-тата година от срока на лизинга. Лизинговите договори са неотменяеми, но не съдържат други ограничения. Не са признавани разходи от условни наеми и не се очакват приходи от сублизинг, тъй като всички активи, за които са сключени лизингови договори, се използват само от Дружеството.

**(Б) ОПЕРАТИВЕН ЛИЗИНГ КАТО ЛИЗИНГОПОЛУЧАТЕЛ**

Дружеството има сключен договор за наем на офис сграда в гр. София. Договорът е сключен на 21 март 2011 г. и е със срок до 1 април 2021 г. Договореният наем е на годишна база до края на срока на договора, като годишната сума на наема е в рамките между 235 хил. лв. (125 хил. евро) и 282 хил. лв. (143 хил. евро). Бъдещите минимални плащания по договори за оперативен лизинг на Дружеството са представени, както следва:

	<b>КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ</b>	
	<b>2014 г.</b>	<b>2013 г.</b>
До 1 година	258	258
От 1 до 5 години	1 402	1 379
Над 5 години	70	352
	<b>1 730</b>	<b>1 989</b>

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

**10. ОТСРОЧЕНИ ДАНЪЧНИ АКТИВИ И ПАСИВИ**

Отсрочените данъчни активи и пасиви се отчитат за всички временни разлики между данъчната основа на активите и пасивите и тяхната балансова стойност за целите на счетоводното отчитане, при данъчна ставка в размер на 10% (2013 г.: 10%), която е приложима за годината, в която се очаква да се проявят с обратна сила.

	<b>КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ</b>	
	<b>2014 г.</b>	<b>2013 г.</b>
<b>Отсрочени данъчни активи</b>		
– Отсрочени данъчни активи за възстановяване след 12 месеца	21 725	22 754
<b>Общо отсрочени данъчни активи</b>	<b>21 725</b>	<b>22 754</b>
<b>Отсрочени данъчни пасиви</b>		
– Отсрочени данъчни пасиви за възстановяване след 12 месеца	7	4
<b>Общо отсрочени данъчни пасиви</b>	<b>7</b>	<b>4</b>
<b>Отсрочени данъчни активи, нетно</b>	<b>21 718</b>	<b>22 750</b>

Общото движение на отсрочените данъци върху дохода е, както следва:

	<b>ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА</b>	
	<b>НА 31 ДЕКЕМВРИ</b>	
	<b>2014 г.</b>	<b>2013 г.</b>
<b>КЪМ 1 ЯНУАРИ</b>	22 750	11 611
Отчетени като приход в печалбата или загубата (Приложение 26)	(1 032)	11 136
Данъчен приход, свързан с компоненти на друг всеобхватен доход (Приложение 26)	-	3
<b>КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ</b>	<b>21 718</b>	<b>22 750</b>

Сумите, признати в другия всеобхватен доход, се отнасят до преоценките по планове с дефинирани доходи.

Сумата на неизползваните данъчни загуби, за които в отчета за финансовото състояние не е бил признат отсрочен данъчен актив, възлиза на 71 230 хил. лв. Датата на изтичане на срока им е 31.12.2017 г. Съгласно изискванията на Закона за корпоративното подоходно облагане, Дружеството има право да пренася данъчната загуба в рамките на 5 години след възникването ѝ.

Дружеството е реализирало данъчни загуби, както следва:

Данъчен период	Период за приспадане на данъчните загуби	<b>КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ</b>	
		<b>2014 г.</b>	<b>2013 г.</b>
2010 г.	от 2011 г. до 2015 г.	-	4 396
2011 г.	от 2012 г. до 2016 г.	42 952	65 080
2012 г.	от 2013 г. до 2017 г.	108 594	108 594
<b>Общо данъчни загуби за пренасяне</b>		<b>151 546</b>	<b>178 070</b>
Приложима данъчна ставка		10 %	10 %
<b>Очакван отсрочен данъчен актив</b>		<b>15 155</b>	<b>17 807</b>
<b>Признат отсрочен данъчен актив</b>		<b>(8 032)</b>	<b>(10 684)</b>
<b>Непризнат отсрочен данъчен актив</b>		<b>7 123</b>	<b>7 123</b>

След преценка на ръководството на Дружеството относно вероятността за наличието на бъдеща облагаема печалба, срещу която да се оползотворят данъчните загуби, към 31 декември 2013 г. е признат отсрочен данъчен актив в размер на 10 684 хил. лв. През 2014 г. сума в размер на 2 652 хил. лв. е усвоена при пренасянето на съответната данъчна загуба за периода в резултат на което признатият отсрочен данъчен актив към 31.12.2014 г. възлиза на 8 032 хил. лв. Оценката на вероятността за бъдещи реализирани печалби за усвояването на отсрочения данъчен актив се базира на последната одобрена бюджетна прогноза, като са взети предвид и редица други приложими критерии.

**БУЛГАРГАЗ ЕАД**

**ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

**31 ДЕКЕМВРИ 2014 г.**

*(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)*

Движението на отсрочените данъчни активи и пасиви по елементи през периода е, както следва:

<b>ОТСРОЧЕНИ ДАНЪЧНИ АКТИВИ</b>	<b>Обезценки на материални запаси</b>	<b>Обезценки на търговски и други вземания</b>	<b>Провизии за пенсии</b>	<b>Неизползвани отпуски</b>	<b>Машини и съоръжения</b>	<b>Данъчна загуба</b>	<b>Общо</b>
<b>КЪМ 1 ЯНУАРИ 2013 г.</b>	<b>(225)</b>	<b>(11 372)</b>	<b>(10)</b>	<b>(7)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(11 614)</b>
Разход/(приход) в печалбата или загубата	(172)	(278)	(1)	(2)	-	(10 684)	(11 137)
Приход в друг всеобхватен доход	-	-	(3)	-	-	-	(3)
<b>КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2013 г.</b>	<b>(397)</b>	<b>(11 650)</b>	<b>(14)</b>	<b>(9)</b>	<b>-</b>	<b>(10 684)</b>	<b>(22 754)</b>
Разход/(приход) в печалбата или загубата	(320)	(1 302)	(1)	-	-	2 652	1 029
<b>КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2014 г.</b>	<b>(717)</b>	<b>(12 952)</b>	<b>(15)</b>	<b>(9)</b>	<b>-</b>	<b>(8 032)</b>	<b>(21 725)</b>
<b>ОТСРОЧЕНИ ДАНЪЧНИ ПАСИВИ</b>							
<b>КЪМ 1 ЯНУАРИ 2013 г.</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3</b>	<b>-</b>	<b>3</b>
Разход в печалбата или загубата	-	-	-	-	1	-	1
<b>КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2013 г.</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>4</b>	<b>-</b>	<b>4</b>
Разход в печалбата или загубата	-	-	-	-	3	-	3
<b>КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2014 г.</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>7</b>	<b>-</b>	<b>7</b>
<b>ОТСРОЧЕНИ ДАНЪЧНИ АКТИВИ КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2014 г., НЕТНО</b>	<b>(717)</b>	<b>(12 952)</b>	<b>(15)</b>	<b>(9)</b>	<b>7</b>	<b>(8 032)</b>	<b>(21 718)</b>



11. ТЪРГОВСКИ И ДРУГИ ВЗЕМАНИЯ

	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	
	2014 г.	2013 г.
		<b>Преизчислен</b>
Търговски вземания	297 853	218 838
Без: натрупана обезценка на търговски вземания	(18 077)	(6 926)
<b>Търговски вземания, нетно</b>	<b>279 776</b>	<b>211 912</b>
Съдебни и присъдени вземания	209 402	192 083
Без: натрупана обезценка на съдебни и присъдени вземания	(187 609)	(189 693)
<b>Съдебни и присъдени вземания, нетно</b>	<b>21 793</b>	<b>2 390</b>
Предплатени аванси за доставка на природен газ	46 101	96 636
Неплатен аванс за доставка на природен газ	44 317	-
Блокирани парични средства в КТБ АД	5 052	-
Вземания по договор за цесия	12 386	-
Вземания от свързани лица (Приложение 31)	-	425
Други вземания – предплатени разходи, гаранции и депозити	104	136
<b>Общо търговски и други вземания</b>	<b>409 529</b>	<b>311 499</b>
Без нетекуща част		
- Търговски вземания	-	1 311
- Блокирани парични средства в КТБ АД	5 052	-
<b>Текущи търговски и други вземания</b>	<b>404 477</b>	<b>310 188</b>

Неплатеният аванс за доставка на природен газ в размер на 44 317 хил. лв. представлява сумата, която Дружеството има договорно задължение да заплати към доставчик на природен газ за доставка на природен газ за месец януари 2015 г. В резултат на това задължение, за Булгаргаз ЕАД възниква правото да получи определено количество природен газ, чиято фактическа стойност се приспада от авансово платените суми.

На 20.06.2014 г. Българска Народна Банка (БНБ) поставя Корпоративна търговска банка АД под специален надзор, а на 06.11.2014 г. БНБ отнема лиценза на КТБ АД за извършване на банкова дейност и взема решение да бъде подадено искане до компетентния съд за откриване на производство по несъстоятелност на КТБ АД по реда на Закона за банковата несъстоятелност.

На 30.03.2015 г. 5-членен състав на Върховния административен съд постановява окончателно определение, с което жалбите срещу решението на БНБ за отнемане на банковия лиценз на КТБ АД са отхвърлени като недопустими.

Дружеството притежава блокирани парични средства в Корпоративна търговска банка АД (КТБ АД) в размер на стойност 5 052 хил. лв. към 31 декември 2014 г.

На 04.11.2014 г. Булгаргаз ЕАД прехвърли на „Си енд Джи Марица“ ООД вземания в размер на 12 386 хил. лв., произтичащи от договор за разплащателна сметка между Булгаргаз ЕАД и КТБ АД.

Вземането е рекласифицирано в текущи вземания към 31 декември 2014 г.

Невъзможността за ползване на средствата в КТБ АД няма да доведе до блокиране на дейността на Дружеството и/или до неизпълнение или затруднения в обслужването на текущите финансови задължения към партньори и контрагенти. В резултат на това, ръководството на Дружеството е направило преценка, че средствата ще бъдат представени като други дългосрочни вземания.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

Рекласифицираните блокирани парични средства в КТБ АД към 31 декември 2014 г. могат да бъдат анализирани както следва:

	<b>КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ</b>	
	<b>2014 г.</b>	<b>2013 г.</b>
Дългосрочни други вземания, рекласифицирани от „блокирани парични средства в КТБ АД“	17 423	-
Други краткосрочни вземания по договор за цесия, рекласифицирани от „блокирани парични средства в КТБ АД“	(12 386)	-
Печалба от курсови разлики	6	-
Начислени приходи от лихви за периода	9	-
<b>Блокирани парични средства в КТБ АД към 31 декември 2014 г.</b>	<b>5 052</b>	<b>-</b>

Търговските вземания, които не са платени до 30 дни от датата на падежа не се считат за просрочени. Към датата на финансовия отчет някои от необезценените текущи търговски вземания са с изтекъл срок на плащане. Тези вземания са от няколко клиента, за които няма случаи за необслужване на задълженията към Дружеството. Възрастовата структура на необезценените, непросрочени и просрочени търговски вземания е следната:

Текущи търговски вземания	Нито просрочени, нито обезценени	Просрочени, но необезценени		Общо
		От 31 до 180 дни	Над 180 дни	
Към 31 декември 2014 г.	154 630	13 042	251	167 923
Към 31 декември 2013 г.	120 248	81 889	13 027	215 164

Към 31 декември 2014 г., търговски вземания с отчетна стойност в размер на 18 077 хил. лв. (2013 г.: 6 934 хил. лв.) са обезценени. Сумата на загубите от обезценка на търговски вземания (без обезценка на съдебни вземания), начислени към 31 декември 2014 г. е в размер на 14 304 хил. лв. (2013 г.: 4 575 хил. лв.). Търговските вземания, които са индивидуално определени да бъдат обезценени към края на отчетния период са вземания от конкретни клиенти, които към датата на изготвяне на настоящия финансов отчет, имат финансови затруднения. Оценено е, че част от тези вземания ще бъдат получени. Възрастовият анализ на тези търговски вземания е както следва:

	<b>КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ</b>	
	<b>2014 г.</b>	<b>2013 г.</b>
До 3 месеца	6 129	977
Между 3 и 6 месеца	4 183	3 122
Над 6 месеца	7 765	2 835
<b>Общо</b>	<b>18 077</b>	<b>6 934</b>

Промените в корективната сметка за кредитни загуби по вземания са както следва:

	<b>ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА</b>	
	<b>НА 31 ДЕКЕМВРИ</b>	
	<b>2014 г.</b>	<b>2013 г.</b>
<b>КЪМ 1 ЯНУАРИ</b>	<b>196 619</b>	<b>233 934</b>
Начислени загуби от обезценки на вземания	16 561	4 920
Отписани несъбираеми вземания	(3 836)	(40 097)
Възстановени загуби от обезценки	(3 666)	(2 211)
Ефект от изминало време	8	73
<b>КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ</b>	<b>205 686</b>	<b>196 619</b>

Начисляването и възстановяването на загуби от обезценки се представят като такива в Отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход (Приложение 19). Ефектите от изминало

*(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)*

време/промяна в дисконтов процент се отчитат във финансови приходи/разходи – нетно. Сумите, които са отчетени по корективната сметка за кредитни загуби по вземания, се отписват, когато няма очаквания, че Дружеството ще е в състояние да получи допълнителни парични средства.

Другите групи в търговските и други вземания не включват обезценени вземания.

Максималната изложеност на кредитен риск към края на отчетния период е справедливата стойност на всяка от групите на търговски и други вземания посочени по-горе, с изключение на предплатените аванси за доставка на природен газ, правото за получаване на природен газ след заплащане на съответния аванс и предплатените разходи за бъдещи периоди. Дружеството не държи обезпечения като гаранция по търговските и други вземания.

Балансовата стойност на търговските и други вземания е деноминирана в следните валути:

	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	
	2014 г.	2013 г.
Български лева (BGN)	317 487	155 281
Щатски долари (USD)	91 628	156 218
Евро (EUR)	414	-
<b>Общо търговски и други вземания</b>	<b>409 529</b>	<b>311 499</b>

Няма търговски и други вземания, които да са предоставени като обезпечение на задължения на Дружеството.

## 12. МАТЕРИАЛНИ ЗАПАСИ

Материалните запаси, признати в Отчета за финансовото състояние, могат да бъдат анализирани, както следва:

	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	
	2014 г.	2013 г.
Природен газ по себестойност	148 664	221 495
Обезценка до нетна реализуема стойност	(4 610)	(3 976)
Природен газ по нетна реализуема стойност	144 054	217 519
Материали	19	25
<b>Общо материални запаси</b>	<b>144 073</b>	<b>217 544</b>

През 2014 г. материални запаси в размер общо на 1 509 048 хил. лв. са отчетени като разход в печалбата или загубата (2013 г.: 1 432 627 хил. лв.).

Движението в натрупаната обезценка на природен газ е следното:

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ	
	2014 г.	2013 г.
<b>КЪМ 1 ЯНУАРИ</b>	<b>3 976</b>	<b>2 253</b>
Начислени загуби от обезценка	4 610	3 976
Възстановена обезценка	(1 410)	(2 253)
Отписана обезценка на продаден природен газ	(2 566)	-
<b>КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ</b>	<b>4 610</b>	<b>3 976</b>

*(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)*

Към датата на Отчета за финансово състояние Дружеството е анализирано обстоятелствата, които биха довели до наличието на индикации за обезценка на стойността на природния газ. Основният външен източник, използван като доказателство за наличието на индикации за обезценка, са решения на ДКЕВР № Ц-7/25.03.2014, № Ц-10/30.06.2014, Ц-15/26.09.2014 и № Ц-25/19.12.2014 г. В резултат на това, стойността на наличното количество природен газ в газопровода в Румъния и в газохранилище Чирен е била оценена до нейната нетна реализуема стойност и за периода е признат разход за обезценка в размер на 4 610 хил. лв. (2013 г. : 3 976 хил. лв.).

Възстановяването на загубите от обезценка на материални запаси се отчита като корекция на себестойността на продадения през периода природен газ. Начислените нови загуби от обезценка се представят като такива в Отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход (Приложение 19). През 2014 г. намалението на разходите в резултат на възстановяване на обезценки, които са били признати е в размер на 1 410 хил. лв. (2013 г.: 2 253 хил. лв.).

Дружеството няма материални запаси, които са предоставени като обезпечение на задължения.

Към датата на финансовия отчет на Дружеството държи на отговорно пазене 12 888 971 куб.м. природен газ по силата на сключено споразумение за продажба и обратно изкупуване на природен газ.

### 13. ПАРИЧНИ СРЕДСТВА И ЕКВИВАЛЕНТИ

	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	
	2014 г.	2013 г.
Парични средства в разплащателни банкови сметки	547	13 365
Парични средства в брой	7	8
<b>Общо парични средства и еквиваленти</b>	<b>554</b>	<b>13 373</b>

Паричните средства в банки са финансови активи, които са нито просрочени, нито обезценени и не носят кредитен риск за Дружеството.

За целите на Отчета за паричните потоци паричните средства и еквиваленти включват следното:

	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	
	2014 г.	2013 г.
Парични средства и еквиваленти	554	13 373
<b>Общо</b>	<b>554</b>	<b>13 373</b>

Балансовата стойност на паричните средства и еквиваленти е деноминирана в следните валути:

	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	
	2014 г.	2013 г.
Български лева (BGN)	403	10 654
Щатски долари (USD)	51	2 236
Евро (EUR)	97	480
Британски лири (GBP)	2	1
Румънски леи (RON)	1	2
<b>Общо парични средства и еквиваленти</b>	<b>554</b>	<b>13 373</b>

През 2014 г. парични средства в размер на 5 052 хил.лв. блокирани в КТБ АД, са рекласифицирани като дългосрочни други вземания на стойност, а цедираните вземания по договор за цесия в размер на 12 386 хил. лв. са представени като краткосрочни други вземания (Приложение 11).

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

**14. АКЦИОНЕРЕН КАПИТАЛ**

Към 31 декември 2014 г. регистрираният акционерен капитал на Дружеството се състои от 206 297 188 броя обикновени акции с номинална стойност в размер на 1 лев за акция. Всички акции са с право на получаване на дивидент и ликвидационен дял и представляват един глас от общото събрание на акционерите на Дружеството.

Движението на акциите за отчетните периоди може да бъде представено както следва:

	Брой акции	Стойност
<b>КЪМ 1 ЯНУАРИ 2013 г.</b>	<b>257 691 067</b>	<b>257 691</b>
<b>КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2013 г.</b>	<b>257 691 067</b>	<b>257 691</b>
Намаление чрез обезсилване на акции – чл.201, ал.1 и чл.187а от ТЗ	51 393 879	51 394
<b>КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2014 г.</b>	<b>206 297 188</b>	<b>206 297</b>

Едноличен собственик на капитала на Дружеството е БЪЛГАРСКИ ЕНЕРГИЕН ХОЛДИНГ ЕАД, чийто принципал е Министерството на енергетиката. През 2014 г. по силата на Решение № 30-2014/27.06.2014 г. на Съвета на директорите на Български Енергиен Холдинг ЕАД, регистрираният капитал на Дружеството е намален с 51 393 879 (петдесет и една хиляди, триста деветдесет и три, осемстотин седемдесет и девет) обикновени поименни акции с номинална стойност 1 лев за всяка една и последващото им обезсилване с цел покриване на част от реализираната загуба от минали години.

Намалението на регистрирания акционерен капитал е извършено в съответствие с чл. 200, т. 2 във връзка с чл. 201, ал. 2 и чл. 187а, ал. 1, т. 1 от Търговския Закон.

**15. РЕЗЕРВИ**

	Законови резерви	Преоценъчни резерви на нефинансови активи	Резерв от преоценки по планове с дефинирани доходи	Общо
<b>КЪМ 1 ЯНУАРИ 2013 г.</b>	<b>36 097</b>	<b>62</b>	<b>11</b>	<b>36 170</b>
Отписване на резерв за отписани активи, бруто	-	(6)	-	(6)
Друг всеобхватен доход за годината преди данъци	-	-	(26)	(26)
Данъчен приход	-	-	3	3
<b>КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2013 г.</b>	<b>36 097</b>	<b>56</b>	<b>(12)</b>	<b>36 141</b>
Покриване на загуба	(36 097)	-	-	(36 097)
Друг всеобхватен доход за годината след данъци	-	-	(3)	(3)
<b>КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2014 г.</b>	<b>-</b>	<b>56</b>	<b>(15)</b>	<b>41</b>

**ЗАКОНОВИ РЕЗЕРВИ**

Законовите резерви включват фонд "Резервен", източник за образуване, на който е 1/10 от печалбата,

докато средствата по фонда достигнат най-малко 1/10 от регистрирания капитал. През 2014 г. по силата на Протокол №30-2014/27.06.2014 г. на СД на БЕХ ЕАД, е взето решение да бъде покрита загуба от минали години в общ размер на 98 261 хил. лв. за сметка на фонд Резервен - 36 097 хил. лв. и за сметка на нетната печалба за 2013 г. - 62 164 хил. лв.

**ПРЕОЦЕНЪЧНИ РЕЗЕРВИ НА НЕФИНАНСОВИ АКТИВИ**

Преоценъчните резерви на Дружеството са формирани в резултат на преценка на машини и съоръжения. Съгласно българското законодателство, преоценъчните резерви, формирани от преоценката на машини и съоръжения, не могат да се разпределят за дивиденди.

**РЕЗЕРВ ОТ ПРЕОЦЕНКИ ПО ПЛАНОВЕ С ДЕФИНИРАНИ ДОХОДИ**

Измененията на МСС 19 в сила от 01.01.2013 г. премахват метода на коридора и изискват представянето на финансовите разходи и приходи на нетна база. Актюерските печалби и загуби са преименувани на преоценки и следва да бъдат признати незабавно в другия всеобхватен доход. Те не се рекласифицират в печалбата или загубата през следващи периоди.

**16. ЗАЕМИ**

	<b>КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ</b>	
	<b>2014 г.</b>	<b>2013 г.</b>
<b>Текущи</b>		
Заеми от свързани лица (Приложение 31)	128 436	-
Финансираня по договори за обратно изкупуване на природен газ	7 012	60 529
Задължения по финансов лизинг от свързани лица (Приложение 31)	-	52
<b>Общо текущи</b>	<b>135 448</b>	<b>60 581</b>
<b>Общо заеми</b>	<b>135 448</b>	<b>60 581</b>

Заемите на Дружеството към 31 декември 2014 г. в размер на 128 436 хил. лв. включват заеми от Български енергиен холдинг ЕАД.

Задълженията по получени заеми от Български енергиен холдинг ЕАД се основават на сключен Договор за заем и Споразумение към Договор за цесия, за които детайлна информация е оповестена в Приложение 31. Заемите не са обезпечени.

Финансиранята по договори за обратно изкупуване на природен газ на стойност 7 012 хил. лв. (2013 г.: 60 529 хил. лв.) представляват суми, получени от контрагенти, с които Дружеството има сключени договори за продажба на природен газ, с опция за обратно изкупуване на същите количества газ през следващия период, при фиксирана цена.

Количествата природен газ се съхраняват в газохранилището в с. Чирен и са предоставени при условията на отговорно пазене на Дружеството.

Задълженията по лизингови договори са ефективно обезпечени с наетите активи, правата за които биха се прехвърлили към лизингодателя, в случай на необслужване на лизинговите задължения.

Допълнителна информация относно минималните лизингови плащания, свързани със задълженията по финансов лизинг е оповестена в Приложение 9.

Справедливите стойности на текущите заеми не се различават от балансовите им стойности.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

Балансовите стойности на заемите са били деноминирани в следните валути:

	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	
	2014 г.	2013 г.
Български лева (BGN)	135 448	52
Щатски долари (USD)	-	60 529
<b>Общо заеми</b>	<b>135 448</b>	<b>60 581</b>

17. ТЪРГОВСКИ И ДРУГИ ЗАДЪЛЖЕНИЯ

	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	
	2014 г.	2013 г.
ДДС за внасяне	101 404	29 336
Задължения към свързани лица (Приложение 31)	75 676	58 555
Задължения по неплатен аванс за доставка на природен газ	44 317	-
Търговски задължения	4 984	192 304
Аванси получени от клиенти за продажба на природен газ	2 837	22 553
Акциз за внасяне	457	131
Задължения към персонала	74	68
Задължения към осигурителни предприятия	16	13
Други задължения	1 833	100
<b>Общо търговски и други задължения</b>	<b>231 598</b>	<b>303 060</b>
Без нетекуща част:		
- Задължения към свързани лица (Приложение 31)	32 940	44 730
<b>Нетекущи търговски и други задължения</b>	<b>32 940</b>	<b>44 730</b>
<b>Текущи търговски и други задължения</b>	<b>198 658</b>	<b>258 330</b>

Задълженията по неплатен аванс за доставка на природен газ в размер на 44 317 хил. лв. представлява сумата, която Дружеството има договорно задължение да заплати към доставчик на природен газ за доставка на природен газ за месец януари 2015 г.

Задължения по получени аванси от клиенти за доставка на природен газ представляват сумите, постъпили от клиентите на Дружеството в съответствие с условията на сключените договори за доставка на природен газ.

Задълженията към персонала представляват задължения към служители на Дружеството, които следва да бъдат уредени през 2015 г. Те възникват главно във връзка с натрупани неизползвани отпуски в края на отчетния период и са в размер на 74 хил. лв. (2013 г.: 68 хил. лв.). Задълженията към осигурителни предприятия включват основно осигуровки, свързани с начислените неизползвани компенсируеми отпуски в размер на 16 хил. лв. (2013 г.: 13 хил. лв.).

Основната част от другите задължения представляват задължения за лихви по просрочени данъчни задължения в размер на 1 336 хил. лв. (2013 г.: 0 хил. лв.).

Справедливите стойности на текущите търговски и други задължения не се различават от балансовите им стойности.

**18. ЗАДЪЛЖЕНИЯ ЗА ОБЕЗЩЕТЕНИЯ ПРИ ПЕНСИОНИРАНЕ**

Задължението в Отчета за финансово състояние за провизии за пенсии е по план за дефинирани доходи на персонала при пенсиониране. В предприятието се прилагат регулативните разпоредби за плащания при пенсиониране по възраст и стаж и по болест съгласно действащия Кодекс на труда (КТ).

Съгласно чл. 222, ал. 2 от КТ при прекратяване на трудовото правоотношение поради болест работникът или служителят има право на обезщетение в размер на brutното му трудово възнаграждение за срок от 2 месеца, ако има най-малко 5 години трудов стаж в Дружеството и през последните 5 години трудов стаж не е получил обезщетение на същото основание.

Съгласно чл. 222, ал. 3 от КТ при прекратяване на трудовото правоотношение след като работникът или служителят е придобил право на пенсия за осигурителен стаж и възраст, независимо от причината за прекратяване на правоотношението, той има право на обезщетение, както следва: в размер на brutното му трудово възнаграждение за срок от 2 месеца във всички случаи, а ако е работил в Дружеството през последните 10 години от трудовия му стаж – на обезщетение в размер на brutното му трудово възнаграждение за срок от 6 месеца.

Сумите, признати в Отчета за финансово състояние, се определят както следва:

	<b>КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ</b>	
	<b>2014 г.</b>	<b>2013 г.</b>
Настояща стойност на задълженията	150	134
<b>Задължение в края на отчетния период</b>	<b>150</b>	<b>134</b>

Движението на признатото в Отчета за финансово състояние задължение е, както следва:

	<b>ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА</b>	
	<b>31 ДЕКЕМВРИ</b>	
	<b>2014 г.</b>	<b>2013 г.</b>
<b>КЪМ 1 ЯНУАРИ</b>	<b>134</b>	<b>98</b>
Разходи за текущ трудов стаж (Приложение 21)	8	6
Разходи за лихви (Приложение 25)	5	4
<b>Общо разходи в печалбата или загубата</b>	<b>13</b>	<b>10</b>
Преоценки:		
- Печалби в резултат на промени в демографските предположения	(13)	(3)
- Загуби в резултат на промени във финансовите предположения	16	29
<b>Общо друг всеобхватен доход</b>	<b>3</b>	<b>26</b>
<b>КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ</b>	<b>150</b>	<b>134</b>

Основните използвани актюерски предположения са, както следва:

	<b>КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ</b>	
	<b>2014 г.</b>	<b>2013 г.</b>
Дисконтов процент	4%	4%
Бъдещи увеличения на заплати	2%	2%

Ръководството на Дружеството е направило тези предположения с помощта на независим актюер. Дисконтовите фактори се определят към края на всяка година като се взима предвид доходността на



безрискови ценни книжа в лева с падеж, близък до този на съответните пенсионни задължения. Другите допускания са определени на базата на актуални актюерски предположения и миналия опит на ръководството.

Настоящата стойност на задълженията по планове с дефинирани доходи е оценена по кредитния метод на прогнозираните единици.

Тези допускания са използвани при определянето на размера на задълженията за изплащане на дефинирани доходи за отчетните периоди и се считат за възможно най-добрата преценка на ръководството.

Значимите актюерски предположения при определянето на задълженията по планове с дефинирани доходи са свързани с дисконтовия процент, очаквания процент на увеличение на заплатите и средната продължителност на живота. Следващата таблица представя анализ на чувствителността и обобщава ефектите от промените в тези актюерски предположения върху задълженията по планове с дефинирани доходи към 31 декември 2014 г.:

КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2014 г.	Промяна в актюерското предположение	Ефект върху задължението в лева	Промяна в актюерското предположение	Ефект върху задължението в лева
Дисконтов процент	+ 0.25 %	(1 724)	- 0.25 %	1 794
Ръст на заплати	+ 1 %	7 713	- 1 %	(6 688)
Текучество на персонала	+ 1 %	(6 812)	- 1 %	6 451
Промяна на продължителността на живот	+1 година	756	-1 година	(838)

Анализът на чувствителността, посочен по-горе, е базиран на модел, който оценява потенциалната промяна в задължението при промяна само на едно от актюерските предположения, докато останалите такива се считат за константни. В действителността това не е вероятно да се случи, тъй като промените в някои от предположенията са взаимнообвързани. При определянето на чувствителността на задължението по плана за дефинирани доходи към изменения в основните актюерски предположения е използван същия метод, който се използва за оценка на признатото в Отчета за финансово състояние задължение, а именно оценка на настоящата стойност на задължението по плана за дефинирани доходи чрез използване на кредитния метод на прогнозираните единици.

Към 31 декември 2014 г. среднопретеглената продължителност на задължението за изплащане на обезщетения при пенсиониране е 5 години.

#### 19. ЗАГУБИ ОТ ОБЕЗЦЕНКА

Загубите от обезценка за Дружеството са свързани с обезценка на финансови активи от групата на вземания и нефинансови активи – природен газ. Те са както следва:

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ	
	2014 г.	2013 г.
Начислена загуба от обезценка на търговски и други вземания, нетно (Приложение 11)	(12 895)	(2 709)
Начислена загуба от обезценка на продадени търговски вземания (Приложение 31)	(1 142)	(1 052)
Начислена загуба от обезценки на материални запаси, нетно (Приложение 12)	(3 200)	(1 723)
<b>Общо загуби от обезценки на активи</b>	<b>(17 237)</b>	<b>(5 484)</b>

20. РАЗХОДИ ЗА ВЪНШНИ УСЛУГИ

Разходите за външни услуги на Дружеството включват:

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ	
	2014 г.	2013 г.
Разходи за услуги, свързани с нерегулирана дейност	(2 521)	(2 583)
Съдебни такси и правни консултации	(1 465)	(3 996)
Разходи за съхранение на природен газ	(1 048)	(2 532)
Лицензионни такси	(812)	(1 009)
Наеми	(258)	(276)
Други такси	(207)	(227)
Застраховки	(151)	(231)
Разходи по договори за управление	(79)	(967)
Комуникации	(77)	(83)
Възнаграждения одитен комитет	(40)	(41)
Абонаментен сервиз	(25)	(26)
Консултантски услуги	(3)	(8)
<b>Общо разходи за външни услуги</b>	<b>(6 686)</b>	<b>(11 979)</b>

21. РАЗХОДИ ЗА ВЪЗНАГРАЖДЕНИЯ И ОСИГУРОВКИ

Разходите, свързани с възнагражденията на персонала на Дружеството включват:

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ	
	2014 г.	2013 г.
Разходи за възнаграждения	(1 859)	(1 695)
Разходи за социални и здравни осигуровки	(282)	(241)
Разходи за компенсируеми отпуски	(26)	(31)
Разходи по планове за пенсионни доходи (Приложение 18)	(8)	(6)
<b>Общо разходи свързани с персонала</b>	<b>(2 175)</b>	<b>(1 973)</b>

Броят на служителите към края на представените отчетни периоди и средният брой на наетите лица е бил както следва:

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ	
	2014 г.	2013 г.
Наети лица към края на годината	49	51
Среден брой наети лица през годината	55	49

22. РАЗХОДИ ЗА МАТЕРИАЛИ

Разходите за материали на Дружеството включват:

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ	
	2014 г.	2013 г.
Горивен газ	(38)	(41)
Горивни и смазочни материали	(32)	(32)
Канцеларски материали и консумативи	(13)	(15)
Основни материали	(11)	(10)
Други	(9)	(8)
<b>Общо разходи за материали</b>	<b>(103)</b>	<b>(106)</b>

23. ДРУГИ РАЗХОДИ

Другите разходи на Дружеството включват:

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ	
	2014 г.	2013 г.
Неустойки за забавени плащания	(6 171)	(14 812)
Командировки и представителни разходи	(56)	(54)
Обучение	(17)	(13)
Еднократни данъци	(16)	(12)
Други	(101)	(39)
<b>Общо други разходи</b>	<b>(6 361)</b>	<b>(14 930)</b>

24. ДРУГИ ПРИХОДИ

Другите приходи на Дружеството включват:

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ	
	2014 г.	2013 г.
Неустойки по просрочени вземания	7 161	10 699
Приходи от услуги, свързани с нерегулирана дейност	2 521	2 583
Други	407	33
<b>Общо други приходи</b>	<b>10 089</b>	<b>13 315</b>

25. ФИНАНСОВИ ПРИХОДИ И РАЗХОДИ

Финансовите приходи и разходи на Дружеството за представените отчетни периоди могат да бъдат анализирани, както следва:

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА	
	2014 г.	2013 г.
<b>Финансови приходи</b>		
Приходи от лихви върху пари и парични еквиваленти	269	902
Приходи от лихви по дългосрочни вземания	233	372
Приходи от лихви по депозити от свързани лица	-	9
<b>Финансови приходи – приходи от лихви от финансови активи, отчитани по амортизирана стойност</b>	<b>502</b>	<b>1 283</b>
Печалба от промяна във валутните курсове по вземания, задължения и парични средства, нетно	16 129	3 853
<b>Общо финансови приходи</b>	<b>16 631</b>	<b>5 136</b>
<b>Финансови разходи</b>		
Разходи за лихви по заеми към свързани лица	(2 880)	(5 186)
Разходи за лихви по търговски задължения към свързани лица	(2 221)	(2 074)
Разходи за лихви по споразумения за обратно изкупуване	(579)	(2 805)
Други разходи за лихви	(4)	-
Разходи за лихви по финансов лизинг	(2)	(9)
Ефект от дисконтиране на финансови активи	(8)	(73)
<b>Разходи за лихви по финансови пасиви, отчитани по амортизирана стойност</b>	<b>(5 694)</b>	<b>(10 147)</b>
Разходи за лихви по просрочени данъчни задължения	(2 321)	(77)
Банкови такси	(34)	(47)
Разходи за лихви по изплащане на задължения по планове с дефинирани доходи (Приложение 18)	(5)	(4)
<b>Общо финансови разходи</b>	<b>(8 054)</b>	<b>(10 275)</b>
<b>Финансови приходи/(разходи), нетно</b>	<b>8 577</b>	<b>(5 139)</b>

**26. РАЗХОДИ ЗА ДАНЪЦИ ВЪРХУ ПЕЧАЛБАТА**

Очакваните приходи от/разходи за данъци, базирани на приложимата данъчна ставка в размер на 10 % (2013 г.: 10 %), и действително признатите данъчни приходи/разходи в печалбата или загубата могат да бъдат равнени, както следва:

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ	
	2014 г.	2013 г.
		<b>Преизчислен</b>
Печалба преди данъци	8 183	46 465
Данъчна ставка	10%	10%
Очакван разход за данъци	(818)	(4 647)
<i>Данъчен ефект върху разхода за данъци на:</i>		
Разходи, непризнати за данъчни цели	(2 375)	(538)
Приходи, непризнати за данъчни цели	541	997
Пренасяне на данъчна загуба	2 652	5 562
Признат отсрочен данъчен актив върху данъчна загуба	-	10 684
<b>Разходи за данъци върху доходите</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Ефект от промяна в отсрочените данъци (Приложение 10)	(1 032)	11 136
<b>Приходи за данъци върху доходите</b>	<b>(1 032)</b>	<b>11 136</b>
<b>Отсрочени данъчни приходи (разходи), признати директно в други всеобхватен доход</b>	<b>-</b>	<b>3</b>

**27. БЕЗНАЛИЧНИ СДЕЛКИ**

През 2014 г. Дружеството е осъществило следните инвестиционни и финансови сделки, при които не са използвани пари или парични еквиваленти и които не са отразени в Отчета за паричните потоци:

- Дружеството е уредило свое задължение по финансиращ договор за обратно изкупуване на природен газ в размер на 3 183 хил. лв. чрез прихващане със свое вземане, при което не са използвани пари или парични еквиваленти.

**28. ДИВИДЕНТИ**

Разпределението на печалбата се извършва по решение на едноличния собственик на капитала и по следния ред:

- ✓ най-малко 10% от печалбата се отделя във фонд „Резервен“;
- ✓ по предложение на съвета на директорите е възможно да бъде извършвано заделяне на част от печалбата, подлежаща на разпределение в определени фондове на дружеството;
- ✓ от останалата част се изплащат дивиденди.

Задълженията за дивиденди се определят ежегодно със Закона за държавния бюджет.

На 16 март 2015 г. е прието Разпореждане №1 на Министерския съвет, според което за акционерните дружества, дължимият дивидент е в размер не по-голям от 60 на сто от печалбата по финансов отчет за 2014 г. при спазване на изискванията на чл. 247а ТЗ, след приспадане на отчисленията за фонд Резервен, когато този фонд не е попълнен в съответствие с чл. 91 от Закона за държавния бюджет на Република България за 2015 г.

С решение по Протокол № РД-30-2014/27.06.2014 г. на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД и в съответствие с Разпореждане №5 на Министерския съвет от 11 юни 2014 г. и в изпълнение на Закона за държавния бюджет за 2014 г., финансовият резултат за 2013 г. в размер на 62 164 хил. лв. е

разпределен за покриване на част от загуби за минали години.

През 2013 г. и 2014 г. Дружеството не е изплащало дивиденди на едноличния собственик на капитала.

#### **29. УСЛОВНИ АКТИВИ И УСЛОВНИ ЗАДЪЛЖЕНИЯ**

Дружеството е образувало административни производства пред Върховния административен съд, въз основа на които се оспорва законосъобразността на решенията на ДКЕВР, с които комисията утвърждава цена на природен газ за някои тримесечия от календарните години от 2008 г. до 2012 г.

На 29 юли 2014 г. е издадено Решение № 1054 на Комисията за защита на конкуренцията, с което е установено, че Булгаргаз ЕАД е извършил нарушение на чл. 21 от Закона за защита на конкуренцията, изразяващо се в налагане на нелоялни търговски условия. В резултат на това на Дружеството е наложена имуществена санкция в размер на 23 378 хил. лв. Ръководството на Булгаргаз ЕАД е предприело всички необходими правни и фактически действия относно обжалването на така постановеното решение пред Върховния административен съд (ВАС). Към датата на изготвяне на финансовия отчет съдебното производство е висящо пред тричленен състав на ВАС (първа инстанция), като следващото съдебно заседание е насрочено за 12 май 2015 г.

Органите на данъчната администрация могат да извършат по всяко време ревизия на Дружеството в рамките на 5 години след края на финансовата година и могат да наложат допълнителни данъчни задължения и глоби. Ръководството на Дружеството няма информация, за каквито и да е обстоятелства, които могат да доведат до потенциални ефективни допълнителни данъчни задължения в значителен размер.

#### **30. ПОЕТИ АНГАЖИМЕНТИ**

##### **(А) ОПЕРАТИВЕН ЛИЗИНГ, ПРИ КОЙТО ДРУЖЕСТВОТО Е НАЕМАТЕЛ**

Към 31 декември 2014 г., Дружеството няма поети ангажименти по неотменяеми договори за оперативен лизинг. Ангажиментите и основните условия на лизинговите договори, валидни към края на предходния отчетен период, са оповестени в Приложение 9. Разходите по оперативни лизингови договори, които са признати в Отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход са посочени в Приложение 20. Разходите по оперативни лизингови договори не включват условни плащания.

#### **31. СДЕЛКИ СЪС СВЪРЗАНИ ЛИЦА**

Свързаните лица на Дружеството включват едноличния собственик БЪЛГАРСКИ ЕНЕРГИЕН ХОЛДИНГ ЕАД и дружествата, които са в структурата и под общия контрол на едноличния собственик, както и ключов управленски персонал.

Продажбите и покупките на свързани лица се извършват по договорени цени. Неиздължените салда в края на отчетния период са необезпечени, безлихвени (с изключение на заемите) и уреждането им се извършва с парични средства. За вземанията или задълженията към свързани лица не са предоставени или получени гаранции.

Сделките и транзакциите между Дружеството и неговите свързани лица са както следва:

**БУЛГАРГАЗ ЕАД****ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ****31 ДЕКЕМВРИ 2014 г.***(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)*

(А) ПРОДАЖБИ НА СТОКИ	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ	
	2014 г.	2013 г.
Дружества под общ контрол		
БУЛГАРТРАНСГАЗ ЕАД	91 776	16 825
<b>Общо</b>	<b>91 776</b>	<b>16 825</b>

(Б) ПРИХОДИ ОТ ЛИХВИ	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ	
	2014 г.	2013 г.
Дружества под общ контрол		
БУЛГАРТРАНСГАЗ ЕАД	-	9
<b>Общо</b>	<b>-</b>	<b>9</b>

(В) ПРИХОДИ ОТ ПРОДАЖБА НА АКТИВИ	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ	
	2014 г.	2013 г.
Дружества под общ контрол		
НЕК ЕАД	1	-
<b>Общо</b>	<b>1</b>	<b>-</b>

(Г) ПОКУПКИ НА СТОКИ И УСЛУГИ	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ	
	2014 г.	2013 г.
Дружество майка		
БЪЛГАРСКИ ЕНЕРГИЕН ХОЛДИНГ ЕАД	94	1 000
Дружества под общ контрол		
БУЛГАРТРАНСГАЗ ЕАД	45 052	50 369
БУЛГАРТЕЛ ЕАД	22	21
<b>Общо</b>	<b>45 168</b>	<b>51 390</b>

Покупките на услуги от БЪЛГАРСКИ ЕНЕРГИЕН ХОЛДИНГ ЕАД включват услуги по споразумение за управление и контрол, телефонни услуги и други.

Покупките на услуги от БУЛГАРТРАНСГАЗ ЕАД включват пренос и съхранение на природен газ.

Покупките на услуги от БУЛГАРТЕЛ ЕАД включват техническа поддръжка.

(Д) НАЧИСЛЕНИ РАЗХОДИ ЗА НЕУСТОЙКИ	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ	
	2014 г.	2013 г.
Дружества под общ контрол		
БЪЛГАРСКИ ЕНЕРГИЕН ХОЛДИНГ ЕАД	13	-
БУЛГАРТРАНСГАЗ ЕАД	3 048	2 607
<b>Общо</b>	<b>3 061</b>	<b>2 607</b>

Начислените разходи за неустойки са във връзка с пренос и съхранение на природен газ.

(Е) ВЗЕМАНИЯ ОТ ПРОДАЖБИ НА СТОКИ И УСЛУГИ	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	
	2014 г.	2013 г.
Дружества под общ контрол		
БУЛГАРТРАНСГАЗ ЕАД	-	425
<b>Общо</b>	<b>-</b>	<b>425</b>

**БУЛГАРГАЗ ЕАД****ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ****31 ДЕКЕМВРИ 2014 г.***(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)*

<b>(Ж) ЗАДЪЛЖЕНИЯ ПО ПОКУПКИ НА СТОКИ И УСЛУГИ</b>	<b>КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ</b>	
	<b>2014 г.</b>	<b>2013 г.</b>
<b>НЕТЕКУЩИ</b>		
<b>Дружества под общ контрол</b>		
БУЛГАРТРАНСГАЗ ЕАД	32 940	44 730
<b>Общо нетекущи</b>	<b>32 940</b>	<b>44 730</b>
<b>ТЕКУЩИ</b>		
<b>Дружество майка</b>		
БЪЛГАРСКИ ЕНЕРГИЕН ХОЛДИНГ ЕАД	138	86
<b>Дружества под общ контрол</b>		
БУЛГАРТРАНСГАЗ ЕАД	42 596	13 739
БУЛГАРТЕЛ ЕАД	2	-
<b>Общо текущи</b>	<b>42 736</b>	<b>13 825</b>
<b>Общо</b>	<b>75 676</b>	<b>58 555</b>

Търговските задължения на Дружеството към БУЛГАРТРАНСГАЗ ЕАД са свързани с пренос и съхранение на природен газ.

Към 31 декември 2014 г., Дружеството има валидни сключени 3 споразумения за разсрочване на просрочени търговски задължения, свързани с предоставени му услуги по пренос и съхранение на природен газ.

Задълженията се погасяват с периодични плащания в съответствие с подписани Погасителни графици, както следва:

- Споразумение 1 - начало на плащане 1 януари 2015 г. и край 31 декември 2018 г. От датата на подписване на споразумението (15 март 2013 г.) до дата на окончателно изплащане на дълга Дружеството дължи лихва в размер на ОЛП определен от БНБ + 3.5 пункта годишно, на база 365 дни.
- Споразумение 2 - начало на плащане 11 май 2012 г. и край 31 март 2016 г. От датата на подписване на споразумението (11 май 2012 г.) до датата на окончателно изплащане на дълга, Дружеството дължи лихва в размер на 5% годишно, на база 365 дни.
- Споразумение 3 - начало на плащане 30 юни 2014 г. и край 30 декември 2014 г. За периода от датата на сключване на споразумението до окончателното изплащане на дълга Дружеството дължи лихва в размер на 4% годишно на база 365 дни. Към 31 декември 2014 г. Дружеството не е погасило последната вноска по споразумението.

Към 31 декември 2014 г. дългосрочната част на разсрочените търговски задължения е оценена на 32 940 хил. лв. (31 декември 2013 г.: 44 730 хил. лв.), а краткосрочната част от споразуменията – на 16 670 хил. лв. главница (31 декември 2013 г.: 7 920 хил. лв.) и 165 хи. лв. за лихви.

Останалата част от текущите задължения към БУЛГАРТРАНСГАЗ ЕАД са свързани с текущи доставки на услуги по пренос и съхранение на природен газ в размер на 25 761 хил. лв.



**(3) ЗАДЪЛЖЕНИЯ ПО ПОЛУЧЕНИ ЗАЕМИ ОТ СВЪРЗАНИ ЛИЦА**

Задължения по получен заем от дружеството майка	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ	
	2014 г.	2013 г.
<b>КЪМ 1 ЯНУАРИ</b>	-	<b>116 457</b>
Получени суми	140 593	-
Изплатени суми (погасени съгласно цесия)	(15 000)	(100 000)
Начислени лихви и неустойки в Отчета за печалбата и загубата и другия всеобхватен доход	2 880	5 186
Изплатени лихви и неустойки (погасени съгласно цесия)	(37)	(21 643)
<b>КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ</b>	<b>128 436</b>	-

През 2013 г. заемът на Булгаргаз ЕАД към БЪЛГАРСКИ ЕНЕРГИЕН ХОЛДИНГ ЕАД, формиран на основание Договор за паричен заем № 219/БГ от 11.09.2008 г, е уреден.

На 8 юли 2013 г., на основание Договор за цесия между БЪЛГАРСКИ ЕНЕРГИЕН ХОЛДИНГ ЕАД и Дружеството, е извършено безусловно прихващане между вземания на Дружеството от ТОПЛОФИКАЦИЯ СОФИЯ ЕАД със задължението на Дружеството към БЪЛГАРСКИ ЕНЕРГИЕН ХОЛДИНГ ЕАД.

Съгласно сключен договор за заем от 29 септември 2014 г. между БУЛГАРГАЗ ЕАД и БЪЛГАРСКИ ЕНЕРГИЕН ХОЛДИНГ ЕАД, БУЛГАРГАЗ ЕАД е получил вътрешнофирмен оперативен кредит за извършване на авансово плащане за доставка на природен газ за месец октомври 2014 г. Главницата по заема е в размер на 15 000 хил. лв., годишната лихва е 4,49% и падежът е до 19 октомври 2014 г. Заемът е изплатен през 2014 г.

Съгласно сключен договор за заем от 1 декември 2014 г. между БУЛГАРГАЗ ЕАД и БЪЛГАРСКИ ЕНЕРГИЕН ХОЛДИНГ ЕАД, БУЛГАРГАЗ ЕАД е получил вътрешнофирмен оперативен кредит за извършване на авансови плащания за доставка на природен газ. Главницата по заема е в размер на 47 000 хил. лв. и годишната лихва е 4,49%. Задължението се погасява с периодични плащания в съответствие с подписан Погасителен график с начало на плащане 30 април 2015 г. и край 30 ноември 2015 г. Заемът е необезпечен.

Към 31 декември 2014 г. задължението за получен заем на БУЛГАРГАЗ ЕАД възлиза на 47 167 хил. лв., от които главница - 47 000 хил. лв. и лихва 167 хил. лв.

Останалата част от задължението по заеми към БЪЛГАРСКИ ЕНЕРГИЕН ХОЛДИНГ ЕАД на стойност 81 269 хил. лв. възниква на база Допълнително споразумение към Договор за продажба на вземания № БГ 432/32-2014-БЕХ от 26.03.2014 г. (договор за цесия).

Във връзка с уреждането на взаимните разчети между БУЛГАРГАЗ ЕАД и ТОПЛОФИКАЦИЯ СОФИЯ ЕАД, вземайки предвид и горепосочения договор за цесия, за Дружеството възниква задължение да възстанови част от сумата по договора за цесия на предприятието – майка. Това задължение е трансформирано в заем, който към 31.12.2014 г. включва главница 78 593 хил. лв. и лихва 2 676 хил. лв. Договореният годишен лихвен процент е 4,49 %. Срокът за връщане е през 2015 г. Заемът е необезпечен.

**(З) ЗАДЪЛЖЕНИЯ ПО ФИНАНСОВ ЛИЗИНГ**

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ	
	2014 г.	2013 г.
<b>КЪМ 1 ЯНУАРИ</b>	<b>52</b>	<b>139</b>
Изплатени суми	(52)	(63)
Отписани задължения за главници и лихви на върнат автомобил	-	(25)
Начислен разход за лихви в Отчета за печалбата и загубата и другия всеобхватен доход	2	9
Изплатени лихви	(2)	(8)
<b>КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ</b>	<b>-</b>	<b>52</b>
<b>Текущи задължения по финансов лизинг</b>	<b>-</b>	<b>52</b>

**(И) ДОХОДИ НА КЛЮЧОВ УПРАВЛЕНСКИ ПЕРСОНАЛ**

Ключовият управленски персонал включва членовете на Съвета на директорите. Доходите на ключовия управленски персонал на Дружеството са както следва:

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ	
	2014 г.	2013 г.
Краткосрочни доходи на ключов управленски персонал		
- Разходи за възнаграждения	(110)	(123)
- Разходи за осигуровки	(12)	(11)
<b>Общо</b>	<b>(122)</b>	<b>(134)</b>

Към края на всеки от отчетните периоди, Дружеството няма задълженията към ключовия управленски персонал на Дружеството, свързани с техните доходи.

**32. СЪБИТИЯ, НАСТЪПИЛИ СЛЕД КРАЯ НА ОТЧЕТНИЯ ПЕРИОД**

Няма съществени събития след края на текущия междинен отчетния период, които да оказват влияние върху годишния финансов отчет към 31 декември 2014 г., с изключение на утвърждаването на пределни цени на природния газ при продажба от обществения доставчик на крайните снабдителите и на потребителите присъединени към газопреносната мрежа за първо тримесечие на 2015 г.

Пределните цени са утвърдени с решения на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране за първо тримесечие на 2015 г. – 603,14 лева/1000 куб. м. без акциз и ДДС и 610,86 лева/1000 куб. м. без акциз и ДДС (за потребители присъединени към мрежи ниско налягане).

На 23.12.2014 г. с решение № 61-2014/23.12.2014 г. на Български Енергиен Холдинг ЕАД, Илиян Дуков е избран за член на Съвета на директорите на Булгаргаз ЕАД. Това обстоятелство е вписано в Търговския регистър на 06.01.2015 г.

На 02.02.2015 г. с решение № 164/02.02.2015 г. на Борда на директорите на Булгаргаз ЕАД, Петьо Иванов е избран за изпълнителен директор на дружеството. Това обстоятелство е вписано в Търговския регистър на 10.02.2015 г.

**33. ОДОБРЕНИЕ НА ФИНАНСОВИЯ ОТЧЕТ**

Финансовият отчет към 31 декември 2014 г. (включително сравнителната информация) е одобрен и приет от Съвета на директорите на 24 април 2015 г.

Грант Торнтон ООД  
Бул. Черни връх № 26, 1421 София  
Ул. Параскева Николоу №4, 9000 Варна

T (+3592) 987 28 79, (+35952) 69 55 44  
F (+3592) 980 48 24, (+35952) 69 55 33  
E [office@gtbulgaria.com](mailto:office@gtbulgaria.com)  
W [www.gtbulgaria.com](http://www.gtbulgaria.com)

## ДОКЛАД НА НЕЗАВИСИМИЯ ОДИТОР

До едноличния собственик на  
Булгаргаз ЕАД  
Гр. София

### Доклад върху финансов отчет

Ние извършихме одит на приложения финансов отчет на дружество **Булгаргаз ЕАД** към 31 декември 2014 г. включващ отчет за финансовото състояние към 31 декември 2014 г., отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход, отчет за промените в собствения капитал и отчет за паричните потоци за периода, завършващ на тази дата, както и обобщеното оповестяване на съществените счетоводни политики и другата пояснителна информация.

#### *Отговорност на ръководството за финансовия отчет*

Ръководството е отговорно за изготвянето и достоверното представяне на този финансов отчет, в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане, приети от ЕС и българското законодателство и за такава система за вътрешен контрол, каквато ръководството определи като необходима за изготвянето на финансов отчет, който да не съдържа съществени отклонения, независимо дали те се дължат на измама или грешка.

#### *Отговорност на одитора*

Нашата отговорност се свежда до изразяване на одиторско мнение върху този финансов отчет, основаващо се на извършения от нас одит. Нашият одит бе проведен в съответствие с Международните одиторски стандарти. Тези стандарти налагат спазване на етичните изисквания, както и одитът да бъде планиран и проведен така, че ние да се убедим в разумна степен на сигурност доколко финансовият отчет не съдържа съществени отклонения.

Одитът включва изпълнението на процедури с цел получаване на одиторски доказателства относно сумите и оповестяванията, представени във финансовия отчет. Избраните процедури зависят от преценката на одитора, включително оценката на рисковете от съществени отклонения във финансовия отчет, независимо дали те се дължат на измама или на грешка. При извършването на тези оценки на риска одиторът

взема под внимание системата за вътрешен контрол, свързана с изготвянето и достоверното представяне на финансовия отчет от страна на предприятието, за да разработи одиторски процедури, които са подходящи при тези обстоятелства, но не с цел изразяване на мнение относно ефективността на системата за вътрешен контрол на предприятието. Одитът също така включва оценка на уместността на прилаганите счетоводни политики и разумността на приблизителните счетоводни оценки, направени от ръководството, както и оценка на цялостното представяне във финансовия отчет.

Считаме, че извършеният от нас одит предоставя достатъчна и подходяща база за изразеното от нас квалифицирано одиторско мнение.

#### *База за изразяване на квалифицирано мнение*

Както е оповестено в пояснение 11, „Търговски и други вземания“, към 31 декември 2014 г. Дружеството има блокирани парични средства в Корпоративна Търговска Банка АД (КТБ АД), представени с балансова стойност в размер на 5 052 хил. лв. и вземания по договор за цесия с балансова стойност в размер на 12 386 хил. лв. Поради съществуващата несигурност относно предстоящото развитие на КТБ АД и възможните ефекти върху дейността на Дружеството, ние не сме в състояние да се уверим в достатъчна степен на сигурност кога и в какъв размер паричните средства, депозирани в КТБ АД, както и вземанията – обект на договора за цесия, ще бъдат на разположение и възстановени на Дружеството.

#### *Квалифицирано мнение*

По наше мнение с изключение на възможния ефект от въпроса, описан в параграфа „База за изразяване на квалифицирано мнение“, финансовият отчет дава вярна и честна представа за финансовото състояние на **Булгаргаз ЕАД** към 31 декември 2014 г., както и за финансовите резултати от дейността и за паричните потоци за периода, приключващ на тази дата в съответствие с Международните стандарти за финансово отчетване, приети от ЕС и българското законодателство.

#### *Параграф за обръщане на внимание*

Обръщаме внимание на пояснение 3.1.2 „Кредитен риск“, където е оповестена балансовата стойност на търговските вземания от Топлофикация София ЕАД в размер на 191 513 хил. лв. Към датата на изготвяне на финансовия отчет, страните са в процес на договаряне на взаимните си разчети, вземайки предвид и договор за цесия, сключен с Български Енергиен Холдинг ЕАД (БЕХ ЕАД) на 17.03.2015 г. В резултат на това, предстои подписването на допълнително споразумение между двете дружества. Това обстоятелство може да окаже влияние върху разчетите на страните както към датата на финансовия отчет, така и в бъдеще.

Обръщаме внимание на пояснение 29 „Условни активи и условни задължения“, където е оповестено, че съгласно Решение № 1054 от 29 юли 2014 г. на Комисията за защита на конкуренцията, е наложена имуществена санкция на **Булгаргаз ЕАД** в размер на 23 378 хил. лв. за нарушаване на чл. 21 от Закона за защита на конкуренцията. Ръководството на Дружеството е предприело необходимите правни и фактически действия относно

обжалването на решението пред Върховния административен съд. Към датата на изготвяне на финансовия отчет, съдебното производство е висящо. Нашето мнение не е модифицирано във връзка с тези въпроси.

**Доклад върху други правни и регулаторни изисквания – Доклад за дейността към 31 декември 2014 г.**

Ние прегледахме годишния доклад за дейността към 31 декември 2014 г. на **Булгаргаз ЕАД**, който не е част от годишния финансов отчет. Историческата финансова информация, представена в доклада за дейността, съставен от ръководството, съответства в съществените си аспекти на финансовата информация, която се съдържа във финансовия отчет към 31 декември 2014 г., изготвен в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане, приети от ЕС и българското законодателство. Отговорността за изготвянето на годишния доклад за дейността се носи от ръководството.

**Марий Апостолов**  
Регистриран одитор, отговорен за одита

Управител

**Грант Торнтон ООД**  
Специализирано одиторско предприятие

27 април 2015 г.  
гр. София

