



## **МЕЖДИНЕН СЪКРАТЕН ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

**ЗА ПЕРИОДА, ПРИКЛЮЧВАЩ НА 31 МАРТ 2015**

## Съдържание

Междинен съкратен отчет за финансовото състояние .....	1
Междинен съкратен отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход....	3
Междинен съкратен отчет за промените в собствения капитал .....	4
Междинен съкратен отчет за паричните потоци.....	5
Бележки към междинния съкратен финансов отчет.....	7

**Междинен съкратен отчет за финансовото състояние**

<i>В хиляди лева</i>	<b>Бележка</b>	<b>31 март 2015</b>	<b>31 декември 2014</b>
<b>Активи</b>			
Имоти, машини, съоръжения и оборудване	14	1 671 025	1 662 469
Нематериални активи	15	2 231	2 299
Дългосрочни вземания	18	60 218	58 286
Дългосрочни вземания от свързани лица	23	32 968	32 968
Предплащания за нетекущи активи		13 526	13 526
<b>Общо нетекущи активи</b>		<b>1 779 968</b>	<b>1 769 548</b>
Материални запаси	17	105 562	109 851
Търговски и други вземания	18	20 848	19 830
Вземания от свързани лица	23	65 545	68 865
Текущи данъци за възстановяване	19	2 975	2 211
Предплащания за текущи активи		10 681	18 154
Вземания от срочни депозити		-	5 875
Парични средства и еквиваленти	20	147 494	84 262
<b>Общо текущи активи</b>		<b>353 105</b>	<b>309 048</b>
<b>Общо активи</b>		<b>2 133 073</b>	<b>2 078 596</b>

**Междинен съкратен отчет за финансовото състояние (продължение)**

<i>В хиляди лева</i>	<b>Бележка</b>	<b>31 март 2015</b>	<b>31 декември 2014</b>
<b>Капитал и резерви</b>			
Регистриран капитал	21	772 244	772 244
Преоценъчен резерв	21	867 652	867 652
Резерви	21	65 020	65 020
Печалби и загуби		201 586	125 897
Печалба/загуба от текуща година		35 896	75 690
<b>Общо собствен капитал</b>		<b>1 942 398</b>	<b>1 906 503</b>
<b>Пасиви</b>			
Гаранции по договори	24	40 312	34 256
Отсрочени данъчни задължения	17	103 631	103 631
Доходи на наети лица	24	5 459	5 459
Отсрочени приходи от финансиране	16	18 263	18 278
<b>Общо нетекущи пасиви</b>		<b>167 665</b>	<b>161 624</b>
Търговски и други задължения	22	15 462	6 287
Задължения към свързани лица	23	403	559
Задължения за корпоративен данък		3 988	325
Доходи на наети лица		1 151	1 151
Гаранции по договори		2 006	2 147
Общо текущи пасиви		23 010	10 469
<b>Общо пасиви</b>		<b>190 675</b>	<b>172 093</b>
<b>Общо собствен капитал и пасиви</b>		<b>2 133 073</b>	<b>2 078 596</b>

Изпълнителен директор

Георги Гегов

Главен счетоводител

Светлана Коева






**Междинен съкратен отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход**

<i>В хиляди лева</i>		<b>31 март 2015</b>	<b>31 март 2014</b>
Приходи от дейността	5	103 762	102 674
Други приходи	6	1 638	788
<b>Общо приходи</b>		<b>105 400</b>	<b>103 462</b>
Промени в наличностите на готова продукция и незавършено производство		162	121
Себестойност на продадените стоки		(95)	(93)
Технологични разходи	7	(37 793)	(47 484)
Разходи за материали	8	(1 560)	(1 223)
Разходи за външни услуги	9	(2 739)	(1 338)
Разходи за амортизации	10	(17 222)	(17 372)
Разходи за възнаграждения на наети лица	11	(15 219)	(10 548)
Други разходи	12	(2 348)	(2 296)
<b>Резултат от оперативна дейност</b>		<b>28 586</b>	<b>23 229</b>
Финансови приходи	13	11 312	1 542
Финансови разходи	13	(14)	(17)
<b>Нетни финансови приходи</b>		<b>11 298</b>	<b>1 525</b>
<b>Печалба преди данъци</b>		<b>39 884</b>	<b>24 754</b>
Разходи за данъци		(3 988)	-
<b>Печалба за периода</b>		<b>35 896</b>	<b>24 754</b>

Изпълнителен директор

  
 Георги Гергов

Главен счетоводител

  
 Светлана Коева


## Междинен съкратен отчет за промените в собствения капитал

В хиляди лева

**Баланс на 1 януари 2015**

Печалба за годината

**Общо всеобхватен доход за годината**

**Баланс на 31 март 2015**

Регистриран капитал	Резерви	Преоценъчен резерв	Печалби и загуби	Общо собствен капитал
772 244	65 020	867 652	201 587	1 906 503
			35 896	35 896
			35 896	35 896
772 244	65 020	867 652	237 482	1 942 398

В хиляди лева

**Баланс към 1 януари 2014 г.**

Печалба за годината

Друг всеобхватен доход

**Общо всеобхватен доход за годината**

Дивиденти към едноличния собственик на капитала

Заделяне на резерви от нетната печалба за 2013 г.

Трансфер на преоценъчен резерв към неразпределена печалба

Други изменения

**Баланс към 31 декември 2014 г.**

Регистриран капитал	Резерви	Преоценъчен резерв	Печалби и загуби	Общо собствен капитал
772 244	56 510	911 405	144 896	1 885 055
			75 690	75 690
			(633)	(633)
			75 057	75 057
			(53 610)	(53 610)
	8 510		(8 510)	-
		(43 753)	43 753	
			1	1
772 244	65 020	867 652	201 587	1 906 503

Изпълнителен директор

Георги Георгиев

Главен счетоводител

Светлана Коева



**Междинен съкратен отчет за паричните потоци**
*В хиляди лева*
**Бележка    31 март 2015                      31 март 2014**
**Парични потоци от оперативна дейност**

Постъпления от търговски контрагенти	71 712	48 895
Плащания на търговски контрагенти	(7 156)	(6 498)
Плащания към персонал и осигурителни институции	(12 134)	(7 593)
Получени неустойки от забавени плащания	1 297	1 299
Платени данъци и акциз	(325)	(4 118)
Други парични потоци от оперативна дейност	(755)	(769)
<b>Нетни парични потоци от оперативна дейност</b>	<b>52 639</b>	<b>31 216</b>

**Парични потоци от инвестиционна дейност**

Придобиване на имоти, машини и съоръжения	(10 723)	(4 819)
Постъпления от продажба на имоти, машини и съоръжения		
Постъпления от лихви и други		
Постъпления от депозити с изтекъл срок	5 867	
<b>Нето парични средства използвани в инвестиционната дейност</b>	<b>(4 856)</b>	<b>(4 819)</b>

**Парични потоци от финансова дейност**

Постъпления от лихви по предоставени заеми		514
Парични потоци, свързани с получени или предоставени заеми	8 483	
Платени лихви и други		
<b>Нето парични средства използвани във финансовата дейност</b>	<b>8 483</b>	<b>514</b>
<b>Нето изменение на паричните средства и паричните еквиваленти</b>	<b>56 266</b>	<b>26 911</b>

**Парични средства и парични еквиваленти на 1 януари**

	20	84 262	147 980
Ефект от промените на валутните курсове, нетно		6 966	325
<b>Парични средства в края на периода</b>	<b>20</b>	<b>147 494</b>	<b>175 216</b>

Изпълнителен директор

Георги Гегов

Главен счетоводител

Светлана Коева



**Бележки към финансовия отчет**

1. Статут и предмет на дейност .....	7
2. База за изготвяне .....	7
3. Функционална валута и валута на представяне.....	7
4. Използване на приблизителни оценки и преценки .....	8
5. Приходи .....	9
6. Други приходи.....	9
7. Технологични разходи.....	10
8. Разходи за материали .....	10
9. Разходи за външни услуги .....	10
10. Разходи за амортизации .....	11
11. Разходи за възнаграждения на наети лица.....	11
12. Други разходи за дейността .....	11
13. Финансови приходи и разходи.....	11
14. Имоти, машини и съоръжения .....	12-14
15. Нематериални активи.....	15
16. Отсрочени приходи от финансиране .....	16
17. Материални запаси .....	16
18. Търговски и други вземания.....	17
19. Текущи данъци за възстановяване .....	17
20. Пари и парични еквиваленти .....	17
21. Капитал и резерви.....	17
22. Търговски и други задължения.....	18
23. Свързани лица.....	19-20
24. Значими счетоводни политики .....	20-33
25. Прилагане на нови и ревизирани МСФО.....	33-36

---



## **1. Статут и предмет на дейност**

„Булгартрансгаз“ ЕАД („Дружеството“) е дружество със седалище в Република България. Дружеството е вписано в Търговския регистър при Агенция по вписванията с ЕИК 175203478. Адресът на управление на Дружеството е България, София, район Люлин - 2, бул. „Панчо Владигеров“ №66.

Дружеството е държавно контролирано предприятие. Единоличен собственик на капитала на „Булгартрансгаз“ ЕАД е „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД.

Основният предмет на дейност на Дружеството включва съхранение, транзитен пренос и пренос на природен газ през националната газопреносна мрежа, поддържане и експлоатация, управление и развитие на подземното газово хранилище, разработване на програми и дейности за съответствие на газопреносната дейност с изискванията на Европейския съюз, разработване на ценова политика за присъединяване, пренос и съхранение на природен газ съгласно действащото законодателство, администриране на сделките с природен газ и организиране балансирането на пазара на природен газ, инженерингова, инвестиционна, производствена и сервизна дейност, внос на стоки, машини и съоръжения, свързани с дейността на Дружеството, оперативно управление на газотранспортната система.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е комбиниран газов оператор. По смисъла на чл. 39, ал. 1 от Закона за енергетиката, дружеството притежава лицензии, издадени от регулаторния орган Държавна комисия за енергийно и водно регулиране „ДКЕВР“:

- Лицензия за пренос на природен газ на територията на Република България (Лицензия №Л-214-06/29.11.2006 г.);
- Лицензия за транзитен пренос на природен газ на територията на Република България (Лицензия №Л-214-09/29.11.2006 г.);
- Лицензия за съхранение на природен газ на територията на Република България (Лицензия №Л-214-10/29.11.2006 г.).

С Решение на ДКЕВР №И1-Л-214 от 03.06.2013 г. се изменя Лицензия № Л-214-09/29.11.2006 г. за дейността „транзитен пренос на природен газ“ издадена на „Булгартрансгаз“ ЕАД на Лицензия за дейността „пренос на природен газ“.

Трите лицензии са със срок от 35 години. Дружеството заплаща лицензионни такси за всяка лицензия, посочени в тарифа одобрена от Министерски съвет. Таксите са: първоначална, която е била заплатена във връзка с издаване на лицензиите и годишни такси за срока на лицензията, които се заплащат от лицензианта за всяка година следваща издаването на съответната лицензия.

Дружеството е с двустепенна система на управление – Надзорен съвет и Управителен съвет. Надзорният съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД към 31.03.2015 г. е в състав: Илия Иванов, Кирил Георгиев, Владимир Митрушев, а Управителният съвет: Таня Захаријева, Делян Димитров, Георги Гегов. Дружеството се представлява и управлява от изпълнителния директор Георги Гегов.

## **2. База за изготвяне**

Този финансов отчет е изготвен в съответствие с Международните стандарти за финансово отчетване (МСФО), приети от Европейския Съюз (ЕС).

## **3. Функционална валута и валута на представяне**

Този финансов отчет е представен в Български лева (BGN), която е функционалната валута на Дружеството. Цялата финансова информация представена в лева е закръглена до хиляда, освен когато е посочено друго.

#### **4. Използване на приблизителни оценки и преценки**

При изготвянето на този финансов отчет, ръководството е направило преценки, приблизителни оценки и допускания, които влияят на прилагането на счетоводните политики на Дружеството и на отчетените суми на активите и пасивите, приходите и разходите. Реалният резултат може да бъде различен от тези приблизителни оценки.

Приблизителните оценки и основните допускания се преразглеждат текущо. Преразглеждането на приблизителните оценки се признава проспективно.

##### **Преценки**

Информация за критични преценки, направени при прилагане на счетоводните политики, които имат най-значителен ефект върху признатите суми във финансовия отчет, се съдържа в Бележка 24 – измерване на задължения по планове с дефинирани доходи.

##### **Справедливи стойности**

Някои от счетоводните политики и оповестявания на Дружеството изискват оценка на справедливи стойности за финансови и за нефинансови активи и пасиви.

Дружеството е установило контролна рамка по отношение на оценката на справедливи стойности. Това включва екипа на Управление „Финансово-икономическо“, което носи общата отговорност за надзора над всички значителни оценки на справедлива стойности, включително справедливи стойности в Ниво 3 и докладва директно на изпълнителния директор.

Управление „Финансово-икономическо“ регулярно преглежда значителните ненаблюдаеми входящи данни и корекции на оценките. Ако информация от трети страни, като котировки от брокери или сходни услуги, се използва за оценка на справедливи стойности, тогава екипът от Управлението оценява получените доказателства от трети страни, за да се подкрепи заключението, че такива оценки отговарят на изискванията на МСФО, включително нивото в йерархията на справедливите стойности, в което такива оценки трябва да бъдат класифицирани.

Значими въпроси, свързани с оценките, се докладват на Одит комитета на Дружеството.

Когато оценява справедливата стойност на актив или пасив, Дружеството използва наблюдаеми данни, доколкото е възможно. Справедливите стойности се категоризират в различни нива в йерархията на справедливите стойности на базата на входящите данни в техниките за оценка, както следва:

- Ниво 1: котираны цени (некоригирани) на активни пазари за сходни активи или пасиви.
- Ниво 2: входящи данни различни от котираны цени, включени в Ниво 1, които, пряко (т.е. като цени) или косвено (т.е. получени от цени), са достъпни за наблюдаване за актива или пасива.
- Ниво 3: входящи данни за актива или пасива, които не са базирани на наблюдаеми пазарни данни (ненаблюдаеми входящи данни).

Ако входящите данни, използвани за оценка на справедливата стойност на актива или пасива, могат да се категоризират в различни нива от йерархията на справедливите стойности, тогава оценката на справедливата стойност се категоризира в нейната цялост в това ниво от йерархията на справедливите стойности, чиято входяща информация е от значение за цялостната оценка. Дружеството признава трансфери между нивата на йерархията на справедливите стойности към края на отчетния период, през който е станала промяната.



## 5. Приходи

*В хиляди лева*

	31 март 2015	31 март 2014
Приходи от пренос на природен газ по националната газопреносна мрежа	14 395	14 391
Приходи от пренос по мрежи ниско налягане, собственост на преносния оператор	51	69
Приходи от съхранение на природен газ	95	477
Приходи от транзитен пренос на природен газ	55 967	44 012
Приходи от безвъзмезден газ	33 254	43 725
<b>Общо</b>	<b>103 762</b>	<b>102 674</b>

Приходите от дейността са формирани основно от приходи от предоставени услуги по пренос на природен газ на територията на страната, пренос на природен газ от границата с Румъния до границите с Гърция, Турция и Македония (съгласно сключено споразумение с ООО „Газпром Экспорт“ - Русия) и съхранение на природен газ в ПГХ „Чирен“.

Приходите от пренос на територията на страната и съхранение на природен газ за 2015 г. са реализирани в резултат на Договор за пренос и съхранение с „Булгаргаз“ ЕАД, Договори за пренос на природен газ с „Агрополихим“ АД и „Овергаз Инк“ АД.

При извършване на услугата по пренос на природен газ от границата с Румъния за Турция, Гърция и Македония е необходим природен газ за работа на компресорните станции (това е т. нар. технологичен газ или газ за технологични нужди). Технологичният газ, необходим за работата на компресорните станции по пренос от Румъния за Турция, Гърция и Македония, се предоставя безвъзмездно на Дружеството от ползвателите на тази мрежа, за които се извършва услугата. „Булгартрансгаз“ ЕАД отчита този безвъзмезден газ като приход и разход и той не оказва влияние на финансовия резултат.

## 6. Други приходи

*В хиляди лева*

	31 март 2015	31 март 2014
Приходи неустойка - клиенти	655	553
Приходи неустойка - доставчици	3	5
Приходи от продажба на стоки	98	96
Обезщетения застраховател	9	-
Приходи от СМР и други дейности	3	-
Приходи от финансиране	15	20
Приходи от присъединяване и газоопасни работи	706	12
Приходи от ползване на ресурси	36	54
Наеми	2	-
Приходи провизирани отпуски	1	-
Приходи наем оптични влакна	6	-
Колокация	6	-
Консултантски услуги GIE	31	31
Други	67	17
<b>Общо</b>	<b>1 638</b>	<b>788</b>

## 7. Технологични разходи

Общата сума на получения безвъзмезден природен газ за технологични нужди на транзитния газопровод за отчетния период на 2015 г. е на стойност 33 254 хил. лв. (2014: 43 725 хил. лв.).

Полученият безвъзмезден технологичен газ за дейност пренос на природен газ от границата с Румъния за Турция, Гърция и Македония се признава като приход. Безвъзмездно полученият технологичен газ се изразходва за поддържане работата на компресорните станции във връзка с транзитния пренос. Той се отчита и като разход за технологични нужди.

Общите разходи за технологични нужди за първо тримесечие на 2015 година са на стойност 37 793 хил. лв. (2014: 47 484 хил. лв.), в т.ч. технологични разходи по пренос на природен газ от границата с Румъния за Турция, Гърция и Македония на стойност 33 254 хил. лв. (2014: 43 725 хил. лв.).

## 8. Разходи за материали

<i>В хиляди лева</i>	<b>31 март 2015</b>	<b>31 март 2014</b>
Ел. Енергия, вода и топлинна енергия	760	575
Основни материали, включващи:	285	121
- Резервни части	259	97
- Други	26	24
Спомагателни материали, включващи	515	527
- Горива и смазочни материали	292	327
- Авточасти и принадлежности	29	60
- Инструменти	12	9
- Стопански инвентар	15	38
- Други спомагателни материали	167	93
	<u>1 560</u>	<u>1 223</u>

## 9. Разходи за външни услуги

<i>В хиляди лева</i>	<b>31 март 2015</b>	<b>31 март 2014</b>
Охрана	260	234
Застраховки	439	382
Наем	24	29
Такси смет и данък сгради	87	138
Ремонти	26	93
Комуникации	10	11
Абонаментен сервиз	64	30
Лицензионни такси	68	70
Граждански договори	23	48
Консултантски услуги	83	56
Лабораторни изследвания	17	29
Транспортни услуги	19	14
Инспекция газопровод	1 420	15
Разходи за автомобили	4	8
Такса членски внос	162	153
Други разходи за външни услуги	33	28
	<u>2 739</u>	<u>1 338</u>



**10. Разходи за амортизации**

<i>В хиляди лева</i>	<b>31 март 2015</b>	<b>31 март 2014</b>
Разходи за амортизация на имоти, машини и съоръжения	17 144	17 309
Разходи за амортизация на нематериални активи	78	63
Общо разходи за амортизации	<u>17 222</u>	<u>17 372</u>

**11. Разходи за възнаграждения на наети лица**

<i>В хиляди лева</i>	<b>31 март 2015</b>	<b>31 март 2014</b>
Заплати и социални разходи за персонала	13 558	9 037
Социални осигуровки	1 661	1 511
Общо разходи за персонала	<u>15 219</u>	<u>10 548</u>

**12. Други разходи за дейността**

<i>В хиляди лева</i>	<b>31 март 2015</b>	<b>31 март 2014</b>
Акциз	1 981	1 944
Обучения и квалификация	45	27
Глоби по нормативни актове	27	24
Командировки	191	200
Еднократни данъци	53	42
Дарения	9	7
Представителни разходи	10	6
Безплатна храна и напитки	9	8
Служебни карти и билети	21	21
СМР	-	16
Други	2	1
Общо други разходи	<u>2 348</u>	<u>2 296</u>

**13. Финансови приходи и разходи**
**Признати в печалби и загуби**

<i>В хиляди лева</i>	<b>31 март 2015</b>	<b>31 март 2014</b>
Разходи за лихви	(7)	-
Валутни курсови разлики	(842)	-
Разходи за комисионни	(7)	(17)
	<u>(856)</u>	<u>(17)</u>
Приходи от лихви	984	1 462
Приходи от валутни курсови разлики	11 170	80
	<u>12 154</u>	<u>1 542</u>

*В хиляди лева*

	<b>31 март 2015</b>	<b>31 март 2014</b>
Приходи от лихви	984	1 462
Нетни печалби от валутни курсови разлики	10 328	80
<b>Финансови приходи</b>	<b>11 312</b>	<b>1 542</b>
Разходи за лихви	(7)	-
Разходи за комисионни	(7)	(17)
<b>Финансови разходи</b>	<b>(14)</b>	<b>(17)</b>
<b>Нетни финансови приходи, признати в печалби и загуби</b>	<b>11 298</b>	<b>1 525</b>

#### **14. Имоти, машини и съоръжения**

<i>В хиляди лева</i>	<b>Земи и сгради</b>	<b>Машини, съоръжения, оборудване</b>	<b>Буферен газ</b>	<b>Транспортни средства</b>	<b>Стопански инвентар</b>	<b>В процес на изграждане</b>	<b>Общо</b>
<b>Отчетна стойност</b>							
Салдо към 1 януари 2015 г.	52 072	1 361 288	224 531	6 582	2 826	158 092	1 805 391
Придобити	10	411	-	156	26	25 098	25 701
Отписани	-	-	-	-	-	(1)	(1)
Трансфери	0	3 638	-	0	1	(3 639)	0
<b>Салдо към 31 март 2015г.</b>	<b>52 082</b>	<b>1 365 337</b>	<b>224 531</b>	<b>6 738</b>	<b>2 853</b>	<b>179 550</b>	<b>1 831 091</b>
<b>Амортизация</b>							
Салдо към 1 януари 2015 г.	2 862	130 980	3 878	3 339	1 863	0	142 922
Годишна амортиз. квота	331	16 075	485	189	64	0	17 144
Отписани/заприходени	-	-	-	-	-	-	-
<b>Салдо към 31 март 2015г.</b>	<b>3 193</b>	<b>147 055</b>	<b>4 363</b>	<b>3 528</b>	<b>1 927</b>	<b>0</b>	<b>160 066</b>
<b>Балансова стойност</b>							
Салдо към 1 януари 2015 г.	49 210	1 230 308	220 653	3 243	963	158 092	1 662 469
<b>Салдо към 31 март 2015г.</b>	<b>48 889</b>	<b>1 218 282</b>	<b>220 168</b>	<b>3 210</b>	<b>926</b>	<b>179 550</b>	<b>1 671 025</b>

**14. Имоти, машини и съоръжения (продължение)**

По-подробна информацията за буферния газ е представена по-долу:

	Количество хил. нм3	Балансова стойност – хил. лева
<b>2014 г.</b>		
Буферен газ – амортизируем	603 800	100 847
Буферен газ – неамортизируем	188 155	119 806
	<u>791 955</u>	<u>220 653</u>
<b>2015 г.</b>		
Буферен газ – амортизируем	603 800	100 361
Буферен газ – неамортизируем	188 155	119 806
	<u>791 955</u>	<u>220 167</u>

Буферният газ е разпределен както следва:

	Количество хил. нм3		Балансова стойност – хил. лева	
	Аморт.	Неаморт.	Аморт.	Неаморт.
<b>2014 г.</b>				
Буферен газ – магистрални газопроводи	1 500	16 500	373	10 506
Буферен газ – ПГХ Чирен	600 000	149 955	99 332	95 482
Буферен газ – транзитни газопроводи	2 300	21 700	1 142	13 818
	<u>603 800</u>	<u>188 155</u>	<u>100 847</u>	<u>119 806</u>
<b>2015 г.</b>				
Буферен газ – магистрални газопроводи	1 500	16 500	370	10 506
Буферен газ – ПГХ Чирен	600 000	149 955	98 854	95 482
Буферен газ – транзитни газопроводи	2 300	21 700	1 137	13 818
	<u>603 800</u>	<u>188 155</u>	<u>100 361</u>	<u>119 806</u>

#### **14. Имоти, машини и съоръжения (продължение)**

##### **Имоти, машини, съоръжения в процес на изграждане**

Основни обекти, които са в процес на изграждане и извършените разходи за тях към 31 март 2015 година са следните:

- Газопровод Добрич – Силистра и АГРС Силистра на стойност 21 378 хил. лева.
- Междусистемна връзка България - Румъния / Русе – Гюргево / на стойност 15 096 хил. лева.

##### **Ангажименти за придобиване на имоти, машини и съоръжения**

През 2013 г. е сключен договор № 1355/17.04.2013 г. за инженеринг за "Модернизация на компресорни станции, чрез интегриране на нискоемисионни газотурбокомпресорни агрегати", който е одобрен с Решение на Съвета на директорите на „Булгартрансгаз“ ЕАД, Протокол СД № 151/22.01.2013 г. и Решение на Съвета на директорите на „Български енергиен холдинг“ ЕАД, Протокол № 3-2013/25.01.2013 г. Предмет на договора е извършване на модернизация на компресорни станции - КС "Странджа", КС "Петрич", КС Лозенец" и КС „Ихтиман“ като се въведе нискоемисионно, високотехнологично и съвременно газокомпресорно оборудване, което да подобри работата на компресорните станции, в съответствие със съвременните стандарти. Срокът за изпълнение на договора и въвеждане в експлоатация на компресорните станции е началото на 2016 г.

Във връзка с изпълнение на договора, Дружеството е извършило превод на авансова сума съгласно условията, посочени в него. Размерът на авансово платената сума към 31.03.2015 г. е 21 405 хил. лв.

Предплащания за нетекущи активи

<i>В хиляди лева</i>	<b>31 март 2015</b>	<b>31 декември 2014</b>
Нетекущи	13 526	13 526
Текущи	10 681	18 154
	<hr/> 24 207	<hr/> 31 680

**15. Нематериални активи**
*В хиляди лева*
**Отчетна стойност**

	Софтуер	Патенти и лицензи	Други	Общо
Салдо към 1 януари 2015 г.	1 023	247	2 953	4 223
Придобити		8	2	10
Отписани				-
<b>Салдо към 31 март 2015г.</b>	<b>1 023</b>	<b>255</b>	<b>2 955</b>	<b>4 233</b>

**Амортизация**

Салдо към 1 януари 2015 г.	847	91	986	1 924
Годишна амортизационна квота	19	7	52	78
Отписани				-
<b>Салдо към 31 март 2015г.</b>	<b>866</b>	<b>98</b>	<b>1 038</b>	<b>2 002</b>

**Балансова стойност**

Към 1 януари 2015 г.	176	156	1 967	2 299
<b>Салдо към 31 март 2015г.</b>	<b>157</b>	<b>157</b>	<b>1 917</b>	<b>2 231</b>



## 16. Отсрочени приходи от финансиране

<i>В хиляди лева</i>	<b>31 март 2015</b>	<b>31 декември 2014</b>
Баланс на 01 януари	18 278	16 466
Получено финансиране	0	1 975
Приход, признат през годината	(15)	(163)
Баланс в края на периода	<u>18 263</u>	<u>18 278</u>

Отсрочените приходи от финансиране са признати в отчета за финансовото състояние и се отнасят за следните обекти от инвестиционната програма на Дружеството: Модернизация на КС Кардам 1 (293 хил. лева) и КС Кардам 2 (125 хил. лева), газопроводна връзка Русе-Гюргево (2 567 хил. лева) и Газопроводна връзка Добрич – Силистра (15 150 хил. лв.).

През 2014г. по Договор за безвъзмездна финансова помощ по оперативна програма „Развитие на човешките ресурси“ BG051PO001-2.3.03 във връзка с разработката на проект „Оптимизация на здравословните и безопасни условия на труд в „Булгартрансгаз“ ЕАД“ са закупени дълготрайни материални активи. Отсрочените приходи от финансирането към 31.03.2015 г. са признати в отчета за финансовото състояние в размер на 19 хил. лв.

Модернизацията на КС Кардам 1 и 2 е извършена с финансиране по програма „ФАР“ и е завършила през 2004 г. Обектите са въведени в експлоатация.

Реверсивната междусистемна връзка България – Румъния има за цел свързване на националните газопредавателни мрежи на България и Румъния. Проектът се изпълнява съвместно от „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Трансгаз“ СА Румъния съгласно подписан Меморандум за разбирателство на 01.06.2009 г., а през 2010 г. е осигурено финансиране на проекта от Европейската енергийна програма за възстановяване.

Предавателният газопровод с АГРС „Добрич–Силистра“, свързан с разширение на газовата инфраструктура за пренос, е финансиран със собствени и привлечени средства по международен фонд „Козлодуй“ от Европейската банка за възстановяване и развитие. Сключен е Договор KIDSF-GA14B-A-08 с ЕБРР от 20 юли 2007 г. за финансиране на обекта, променен и допълнен на 07 юли 2010 г.

## 17. Материални запаси

<i>В хиляди лева</i>	<b>31 март 2015</b>	<b>31 декември 2014</b>
Материали	13 193	13 103
Природен газ	91 776	96 315
Незавършено производство	409	266
Гориво	35	35
Готова продукция	129	113
Други	20	19
	<u>105 562</u>	<u>109 851</u>

Увеличеният размер на природния газ към края на отчетния период се дължи на нагнетяване на природен газ ПГХ „Чирен“, на основание и в изпълнение на заповед № Д-16-675/21.05.14 на Министъра на икономиката и енергетиката.

**18. Търговски и други вземания**

<i>В хиляди лева</i>	<b>31 март 2015</b>	<b>31 декември 2014</b>
Вземания от клиенти	19 070	19 395
Обезценка на вземания	(326)	(326)
Вземания от продажби на услуги, нетно от обезценки	<u>18 744</u>	<u>19 069</u>
Вземания по застрахователни събития	636	636
Предплащания и разходи за бъдещи периоди	1 427	98
Блокирани средства в КТБ	60 151	58 219
Други	<u>108</u>	<u>94</u>
	<u>62 322</u>	<u>59 047</u>
Общо	81 066	78 116
Нетекущи	60 218	58 286
Текущи	<u>20 848</u>	<u>19 830</u>
Общо	81 066	78 116

**19. Текущи данъци за възстановяване**

<i>В хиляди лева</i>	<b>31 март 2015</b>	<b>31 декември 2014</b>
Корпоративен данък за възстановяване	489	489
ДДС	<u>2 486</u>	<u>1 722</u>
	<u>2 975</u>	<u>2 211</u>

**20. Пари и парични еквиваленти**

<i>В хиляди лева</i>	<b>31 март 2015</b>	<b>31 декември 2014</b>
Суми по банкови сметки	53 163	11 121
Краткосрочни депозити с матуритет до 3 месеца	94 270	71 930
Акредитиви	-	1 150
Парични средства в брой	<u>61</u>	<u>61</u>
Пари и парични еквиваленти	<u>147 494</u>	<u>84 262</u>

**21. Капитал и резерви**
**Акционерен капитал**

Акционерният капитал е разпределен в 772 243 550 броя поименни акции. Всички акции са с номинал от 1 лев. Едноличен собственик на капитала е „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, чийто принципал е Министерството на енергетиката.

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

### Законови резерви

Законовите резерви включват фонд „Резервен“, източник за образуване на който е най-малко 1/10 от печалбата, докато средствата по фонда достигнат най-малко 1/10 от регистрирания капитал.

### Преоценъчен резерв

През 2012 г. в Дружеството е извършена преоценка на Имоти, машини и съоръжения от лицензиран оценител (виж също Бележка 15). Преоценката е с ефективна дата 31 декември 2012 г. В резултат на тази преоценка в Дружеството е формирано увеличение на преоценъчен резерв.

Съгласно българското законодателство преоценъчният резерв, формиран от преоценката на имоти, машини, съоръжения и оборудване, не може да се разпределя за дивиденди.

Съгласно политиката на дружеството, всяка година се извършва трансфериране от преоценъчен резерв към неразпределена печалба, равностойно на разхода за амортизация на преоценъчния резерв.

## 22. Търговски и други задължения

<i>В хиляди лева</i>	<b>31 март 2015</b>	<b>31 декември 2014</b>
Задължения към доставчици	5 400	683
Задължения към персонала	5 999	2 926
Задължения към персонала за неизползван платен годишен отпуск	642	725
Задължения към застрахователи	1 257	53
	<u>13 298</u>	<u>4 387</u>
Задължения за осигурителни вноски	919	947
Задължения за данъци върху разходите	53	217
Задължения към митници	316	-
ДДФЛ	875	736
Други задължения	1	-
	<u>15 462</u>	<u>6 287</u>
Нетекущи	-	-
Текущи	<u>15 462</u>	<u>6 287</u>



## 23. Свързани лица

### Предприятие-майка и крайно контролиращо лице

Крайно контролиращо лице за Дружеството е „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД (БЕХ).

Дружеството има сделки със следните дружества от групата на БЕХ:

„Български Енергиен Холдинг“ АД	контролиращо дружество
„Булгаргаз“ ЕАД	дъщерно дружество на БЕХ
„Булгартел“ ЕАД	дъщерно дружество на БЕХ
„НЕК“ ЕАД	дъщерно дружество на БЕХ
„ЕСО“ ЕАД	дъщерно дружество на БЕХ
„Южен поток България“ АД	дъщерно дружество на БЕХ
„Мини Марица Изток“ ЕАД	дъщерно дружество на БЕХ

Сделките със свързани лица са представени както следва:

- Оказване на услуги по пренос и съхранение на природен газ на „Булгаргаз“ ЕАД;
- Плащания за закупен природен газ от „Булгаргаз“ ЕАД;
- Покупка на електрическа енергия от „НЕК“ ЕАД, „ЕСО“ ЕАД
- Договор за уреждане на отношенията по ползване от „Булгартел“ ЕАД на ресурси от спомагателната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД и използване от „Булгартрансгаз“ ЕАД на съоръжения на „Булгартел“ ЕАД от неговата обществена електронна съобщителна мрежа.
- Предоставени от „Мини Марица Изток“ ЕАД услуги за командироване на служители.

На 07.11.2014 г., на основание, Решения по т.1.11 от Протокол № 44-2014 от 01.10.2014 г. на Съвета на Директорите на „Български енергиен холдинг“ ЕАД, Решения по т.2. от Протокол на УС № 58/13.10.2014 г. на „Булгартрансгаз“ ЕАД, Решение по т.1 от Протокол № 37/21.10.2014 г. на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД и Решение по т.1. от Протокол № 144/31.10.2014 г. на ДКЕВР е сключен договор за заем с „Български енергиен холдинг“ ЕАД, за отпускане на кредит в размер на 50 000 000,00 лева с пазарен лихвен процент 4,25 % годишно. Срокът на заема е 1 година от датата на подписване на договора. Към 31.12.2014г. размерът на усвояния кредит от „Български енергиен холдинг“ ЕАД е 26 000 000,00 лева.

### Сделки със свързани лица

Свързани предприятия	Продажби	Покупки	Вземания	Задължения
„Български Енергиен Холдинг“ ЕАД	276	-	26 092	-
в т.ч.лихви	276	-	92	-
„Булгаргаз“ ЕАД	13 515	-	72 174	-
в т.ч.лихви	1 060	-	1	-
„Булгартел“ ЕАД	54	11	219	333
в т.ч.лихви	5	-	8	-
„НЕК“ ЕАД	-	287	-	67
„ЕСО“ ЕАД	-	12	28	3
Общо	13 845	310	98 513	403

Обобщени, разчетите със свързани лица са както следва:

	<b>31 март 2015</b>	<b>31 декември 2014</b>
<i>В хиляди лева</i>		
Нетекущи вземания от свързани лица	32 968	32 968
Текущи вземания от свързани лица	65 545	68 865
	<u>98 513</u>	<u>101 833</u>

	<b>31 март 2015</b>	<b>31 декември 2014</b>
<i>В хиляди лева</i>		
Нетекущи задължения от свързани лица		-
Текущи задължения от свързани лица	403	559
	<u>403</u>	<u>559</u>

## **24. Значими счетоводни политики**

Значимите счетоводни политики представени по-долу са прилагани последователно във всички представени периоди.

### **(а) Чуждестранна валута**

#### **(i) Сделки в чуждестранна валута**

Операциите в чуждестранна валута се отчитат във функционалната валута по обменния курс, приложим в деня на извършване на сделката. Парични активи и пасиви, деноминирани в чуждестранна валута, се отчитат във функционалната валута по заключителния курс на БНБ в деня на изготвяне на отчета за финансовото състояние. Печалба или загуба от курсови разлики, произтичащи от парични позиции, е разликата между амортизираната стойност във функционална валута в началото на периода, коригирана с ефективната лихва и плащанията през периода и амортизираната стойност в чуждестранна валута превалутуирана по курса в края на периода.

Непарични активи и пасиви деноминирани в чуждестранни валути, които се отчитат по справедлива стойност, се превръщат във функционалната валута по курса на датата, към която е определена справедливата стойност. Непарични активи и пасиви в чуждестранна валута, които се оценяват по историческа цена, се превалутират във функционалната валута по курса на датата на сделката. Курсови разлики, възникващи от превалутирането във функционалната валута се отчитат в печалби и загуби.

От 1 януари 1999 година обменният курс на Българския лев (BGN) е фиксиран към евро (EUR). Обменният курс е BGN 1.95583 / EUR 1.0.

**24. Значими счетоводни политики (продължение)****(6) Финансови инструменти*****(i) Недеривативни финансови активи***

Дружеството първоначално признава заеми и вземания и депозити на датата, на която те са възникнали. Всички други финансови активи се признават първоначално на датата на търгуване, на която Дружеството е станало страна по договорните условия на инструмента.

Дружеството отписва финансов актив, когато договорните права за паричните потоци от актива са погасени, или Дружеството прехвърли правата за получаване на договорените парични потоци от финансовия актив в сделка, според която значителна част от всички рискове и изгоди от собствеността на финансовия актив са прехвърлени. Всяко участие в прехвърлен финансов актив, който е създаден или задържан от Дружеството се признава като отделен актив или пасив.

Финансови активи и пасиви се нетират и нетната стойност се представя в отчета за финансово състояние тогава и само тогава, когато Дружеството има правно основание да нетира сумите и има намерение или да урежда на нетна база или да реализира актива и да уреди пасива едновременно.

Дружеството има следните не-деривативни финансови активи: търговски и други вземания, пари и парични еквиваленти.

***Търговски и други вземания***

Търговски и други вземания са финансови активи с фиксирани или определяеми плащания, които не са котираны на активен пазар. Такива активи се признават първоначално по справедлива стойност плюс всички пряко съотносими разходи по сделката. След първоначално признаване заеми и вземания се оценяват по амортизирана стойност, като се използва метода на ефективния лихвен процент, намалена със загуби от обезценка (виж Бележка 31(ж)).

Заеми и вземания включват пари и парични еквиваленти и търговски и други вземания.

***Пари и парични еквиваленти***

Пари и парични еквиваленти включват парични наличности и депозити на виждане с първоначален матуритет от три месеца или по-малко от датата на придобиване, които са свързани с незначителен риск от промяна в справедливата им стойност и се използват от Дружеството за управление на краткосрочни ангажименти.

Депозити с матуритет над 3 месеца са класифицирани като краткосрочни вземания в Отчета за финансовото състояние.



**24. Значими счетоводни политики (продължение)****(б) Финансови инструменти*****(ii) Недеривативни финансови пасиви***

Дружеството има следните не-деривативни финансови пасиви: търговски и други задължения. Такива финансови пасиви се признават първоначално по справедлива стойност плюс всички пряко свързани разходи по сделката. След първоначално признаване тези финансови пасиви се оценяват по амортизирана стойност, като се използва метода на ефективния лихвен процент.

Финансовите пасиви се признават първоначално на тяхната дата на търгуване, на която Дружеството е станало страна по договорните условия на инструмента. Дружеството отписва финансов пасив когато неговите договорни задължения са изпълнени или са отменени или не са валидни повече.

Финансови активи и пасиви се нетират, и нетната стойност се представя в отчета за финансово състояние тогава, и само тогава, когато Дружеството има правно основание да нетира сумите, и има намерение или да урежда на нетна база или да реализира актива, и да уреди пасива едновременно.

***(iii) Акционерен капитал******Обикновени акции***

Обикновените акции се класифицират като собствен капитал. Пределните разходи пряко свързани с издаването на обикновените акции се признават като намаление на собствения капитал, нетно от всички данъчни ефекти. Капиталът на Дружеството е представен по историческа стойност към датата на последната регистрация.

**(в) Имоти, машини, съоръжения и оборудване*****(i) Признаване и оценка. Специфични активи.******Първоначално признаване***

Имоти, машини, съоръжения и оборудване се оценяват първоначално по цена на придобиване, която включва разходите, пряко свързани с придобиването на актива. Цената на придобиване на активите придобити по стопански начин включва следното:

- разходи за материали и за директно вложен труд;
- разходи пряко свързани с привеждане на актива до състояние необходимо за предвидената употреба;
- когато дружеството има задължение да демонтира актива или да възстанови терена, приблизителна оценка на разходите за демонтаж и за възстановяване на площадката, на която е разположен актива;

Закупен софтуер, без който е невъзможно функционирането на закупено оборудване, се капитализира като част от това оборудване.

Когато в имотите, машините, съоръженията и оборудването се съдържат компоненти с различна продължителност на полезен живот, те се отчитат отделно.

**24. Значими счетоводни политики (продължение)****(в) Имоти, машини, съоръжения и оборудване (продължение)****(i) Признаване и оценка. Специфични активи. (продължение)***Последваща оценка*

За целите на последваща оценка на имоти, машини, съоръжения и оборудване, Дружеството прилага модела на преоценка в МСС 16. Преоценената стойност представлява справедливата стойност на актива към датата на преоценка, намалена с последваща амортизация и натрупани загуби от обезценка.

Справедливата стойност на имоти, машини, съоръжения и оборудване се определя на базата на пазарните доказателства, представени в доклад, изготвен от независим лицензиран оценител.

Преоценката на имоти, машини и съоръжения се извършва на всеки 3 години. Когато справедливите стойности се променят значително за по-кратък период, преоценката може да се прави по-често.

Земята, сградите, съоръженията и оборудването, буферният газ, включително и специализираните транспортни средства притежавани от Дружеството, са оценени на базата на оценъчен доклад, изготвен от независим лицензиран оценител към 31 декември 2012 (виж също Бележка 14). Всички леки автомобили, други не-текущи активи и активи в процес на изграждане са представени в отчета за финансовото състояние на базата на историческа цена, намалена с натрупани амортизации и загуби от обезценка.

Специфичен дълготраен материален актив за Булгартрансгаз ЕАД е буферният природен газ в Чирен и в тръбопровода. Той е постоянно количество, което само поддържа използваемостта на хранилището и тръбопровода, без да участва в количеството транспортиран или използван за собствени технологични нужди природен газ. Тези количества не могат да намаляват, защото се намалява капацитетът на ПГХ и тръбопровода.

Буферният газ в ПГХ Чирен, транзитния и магистрален газопровод се разделя на амортизируем и неамортизируем буферен газ. Амортизируемият буферен газ в ПГХ Чирен е онова количество газ, което ще остане в подземния резервоар след прекратяване експлоатацията на газохранилището и не може да бъде използвано за търговски цели.

Неамортизируемият буферен газ е част от буферния газ в ПГХ Чирен, която би могло да се добие на повърхността при налягане на газопровода 35 бара при съществуващите в момента съоръжения.

Буферният газ в транзитния и магистрален газопровод се разделя също на амортизируем и неамортизируем на база горепосоченото предположение. Количествата буферен газ, както и тяхната стойност са оповестени в Бележка 14.

Печалби и загуби при отписване на имоти, машини, съоръжения и оборудване (определят се като разлика между постъпленията и балансовата стойност на актива) се признават нетно в други приходи/други разходи в печалби и загуби. Когато преоценени активи се продадат, сумите, включени в преоценъчен резерв, се рекласифицират в неразпределена печалба или загуба.

В края на всеки отчетен период част от преоценъчния резерв се реализира в съответствие с използване на актива от предприятието. Сумата на реализираната преоценка представлява разликата между амортизацията въз основа на преоценената балансова стойност на актива и амортизацията въз основа на цената на придобиване.



**24. Значими счетоводни политики (продължение)****(в) Имоти, машини, съоръжения и оборудване (продължение)****(ii) Последващи разходи**

Последващи разходи се капитализират само когато е вероятно, че бъдещи икономически ползи от тези разходи ще бъдат получени от Дружеството. Текущи ремонти и поддръжка се признават като разход при възникването им.

**(iii) Амортизация**

Имоти, машини, съоръжения и оборудване се амортизират от датата, на която са инсталирани и са готови за употреба, или за придобитите по стопански начин, от датата на която актива е завършен и е готов за употреба. Амортизацията се признава до размера на първоначалната стойност на актива минус очакваната остатъчна стойност на актива на база линейния метод въз основа на очаквания полезен живот на всеки един компонент от имоти, машини, съоръжения и оборудване. Амортизацията се отчита в печалби и загуби, освен ако не се включва в отчетната стойност на друг актив. Амортизация на придобити активи при условията на финансов лизинг се начислява за по-късия между срока на договора и техния полезен живот, освен в случаите, когато е почти сигурно придобиването на собствеността върху тях до края на срока на договора. Земята не се амортизира.

Очакваните срокове на полезен живот за текущия и сравнителния период, са както следва:

Сгради	7 – 70 години
Машини, съоръжения и оборудване	3 – 50 години
Компютърна техника и офис обзавеждане	3 – 12 години
Транспортни средства	3 – 15 години
Амортизируем буферен газ	60 години
Всички останали	3 – 15 години

Методите на амортизация, полезният живот и остатъчните стойности се преразглеждат към всяка отчетна дата и се коригират ако е необходимо. Приблизителните оценки за някои имоти, машини и съоръжения са ревизирани през 2012 г.

**24. Значими счетоводни политики (продължение)****(г) Нематериални активи****(i) Нематериални активи**

Нематериални активи, придобити от Дружеството, имащи определен полезен живот, са представени по цена на придобиване, намалена с натрупана амортизация и загуби от обезценки.

**(ii) Последващи разходи**

Последващи разходи се капитализират само когато увеличават бъдещата икономическа полза от специфичния актив, за който се отнасят. Всички останали разходи се признават като разход в момента на тяхното възникване.

**(iii) Амортизация**

Нематериалните активи се амортизират на база линейния метод в печалби и загуби въз основа на очаквания срок на полезния им живот от датата, на която са готови за употреба.

Очакваните срокове на полезен живот за текущия и сравнителния период са както следва:

Лицензии за съхранение, пренос и транзитен пренос на природен газ	4 – 35 години
Лицензии за софтуер и мобилна далекосъобщителна и радиотелефонна мрежа	2 – 10 години
Програмни продукти	2 – 8 години
Други	3 – 25 години

Методите на амортизация, полезният живот и остатъчните стойности се преразглеждат към всяка отчетна дата и се коригират ако е необходимо.

**(д) Наети активи**

Лизинговите договори, по силата на които на Дружеството се прехвърлят всички значими рискове и изгоди от собствеността, се класифицират като финансов лизинг. При първоначално признаване наетите активи се отчитат по по-ниската от справедлива стойност и настояща стойност на минималните лизингови плащания. След първоначално признаване, активът се отчита според счетоводната политика, приложима за съответния актив.

Различни от тези лизингови договори са договори за оперативен лизинг и те не се признават в отчета за финансовото състояние на Дружеството.



**24. Значими счетоводни политики (продължение)****(е) Материални запаси**

Материалните запаси се отчитат по по-ниската от тяхната себестойност и нетна реализуема стойност. Себестойността на материалните запаси се базира на принципа „средно претеглена стойност“, и включва разходи за придобиване на материалните запаси, разходите за производство или преработка, както и всички други разходи отнасящи се до привеждането на материалните запаси до тяхното текущо местоположение и състояние. Себестойността на произведена продукция и незавършеното производство включва разходи за труд, социални осигуровки и разходи за амортизация.

Подоценка на материален запас се признава винаги в случай, че балансовата стойност на даден материален запас (група запаси) превишава неговата (тяхната) нетна реализуема стойност. Загубите от подоценка се признават в печалби и загуби.

Нетната реализуема стойност представлява предполагаемата продажна цена в нормалния ход на стопанската дейност, намалена с приблизително оценените разходи по завършване на производствения цикъл и тези, които са необходими за осъществяване на продажбата.

Резервни части и резервно оборудване се считат за имоти, машини, съоръжения и оборудване, когато дружеството се очаква да ги използва по продължително от един отчетен период и те се използват само във връзка с отделен имот, машини съоръжения и оборудване. За тяхното отчитане се прилага значима счетоводна политика 31 (в).

**(ж) Обезценка****(i) Недеривативни финансови активи**

Финансов актив, който не се отчита по справедлива стойност в печалби и загуби, се преглежда към всяка отчетна дата, за да се прецени дали съществуват обективни доказателства, че е обезценен. Един финансов актив е обезценен ако има обективни доказателства за обезценка в резултат от едно или повече събития, възникнали след първоначалното признаване на актива, и това събитие на загуба е засегнало очакваните бъдещи парични потоци от този актив, което може да бъде надеждно оценено.

Обективно доказателство, че финансов актив е обезценен, включва неизпълнение или просрочие от длъжника, реструктуриране на задължението към Дружеството при условия, които Дружеството иначе не би разглеждало, индикации, че длъжник ще изпадне в несъстоятелност, неблагоприятни промени в статуса на плащания на длъжника, икономически условия, които водят до неизпълнения. За значителен спад Дружеството счита 20 процента, а за продължителен спад се счита период от 9 месеца.

*Финансови активи отчитани по амортизирана стойност*

Дружеството взема предвид доказателства за обезценка на финансови активи отчитани по амортизирана стойност (заеми и вземания) за конкретен актив. Всички индивидуално значими активи се проверяват за специфична обезценка.

Загубата от обезценка за финансов актив, отчитан по амортизирана стойност, се изчислява като разликата между неговата отчетна стойност и настоящата стойност на очакваните бъдещи парични потоци, дисконтирани с оригиналния ефективен лихвен процент. Загуба от обезценка се признава в печалби и загуби и се отразява в корективна сметка намаляваща търговски и други вземания. Когато събитие настъпило след признаването на обезценка, намалява загубата от обезценка, това намаление се отразява обратно през печалби и загуби.



**24. Значими счетоводни политики (продължение)****(ж) Обезценка (продължение)****(ii) Нефинансови активи**

Отчетните стойности на нефинансовите активи на Дружеството, различни от материални запаси и отсрочени данъчни активи, се преглеждат към всяка отчетна дата с цел да се определи дали има признаци за обезценка. В случай, че съществуват такива признаци, се прави приблизителна оценка на възстановимата стойност на актива. Загуба от обезценка се признава винаги в случай, че балансовата стойност на един актив или обект, генериращ парични потоци (ОГПП), част от която е той, превишава неговата възстановима стойност.

Възстановимата стойност на актив или ОГПП, е по-високата от неговата стойност в употреба и справедливата му стойност, намалена с разхода по продажба. При оценката на стойността в употреба, бъдещите парични потоци се дисконтират до сегашната им стойност, като се прилага дисконтов процент преди данъци, отразяващ текущите оценки за пазара, цената на парите във времето и риска специфичен за актива или за ОГПП. За целта на теста за обезценка, активи, които не могат да бъдат тествани индивидуално, се групират заедно в най-малката възможна група активи, генерираща парични постъпления от продължаваща употреба, които са в голяма степен независими от паричните постъпления от други активи или ОГПП.

Загуби от обезценка се признават в печалби и загуби. Загуби от обезценка признати за ОГПП се разпределят така, че да намалят отчетните стойности на активите в обекта пропорционално. Загуба от обезценка се възстановява само до такава степен, че балансовата стойност на актива да не надвишава балансовата стойност, която би била определена, след приспадане на амортизация, ако загуба от обезценка не е била признавана.

**(з) Доходи на персонала****(i) Планове с дефинирани вноски**

План с дефинирани вноски е план за доходи след напускане, според който дружество плаща вноски на друго лице и няма никакви правни или конструктивни задължения да плаща допълнителни суми след това. Правителството на България носи отговорността за осигуряването на пенсии по планове за дефинирани вноски в България. Задълженията за превеждане на вноски по планове за пенсиониране с дефинирани вноски, се признават като разходи за персонала в печалби и загуби текущо. Вноските по план с дефинирани вноски, които са дължими повече от 12 месеца след края на периода на предоставяне на услугите от служителите, се дисконтират до настоящата им стойност.

**24. Значими счетоводни политики (продължение)****(ii) Планове с дефинирани доходи**

Дружеството има задължение за изплащане на доход при напускане на тези свои служители, които се пенсионира в съответствие с изискванията на чл. 222, § 3 от Кодекса на Труда (КТ). Съобразно тези разпоредби на КТ и действащият Колективен трудов договор в „Булгартрансгаз“ ЕАД, при прекратяване на трудовия договор на служител на Дружеството, придобил право на пенсия, Дружеството му изплаща обезщетение в размер на десет брутни работни заплати, в случай, че работникът или служителят има натрупан трудов стаж в Дружеството над 10 години към датата на пенсиониране, и обезщетение в размер на пет брутни работни заплати, в случай че работникът или служителят има натрупан трудов стаж в Дружеството до 10 години. Към датата на баланса ръководството оценява приблизителния размер на потенциалните разходи за всички служители на база на доклад, изготвен от актюер. В Бележка 24 към финансовия отчет, е оповестена сумата на начисленото задължение, както и основните допускания, на базата на които е извършена оценката на задължението.

Според изискването на стандарта (параграф 78 от МСС 19) процентът, с който ще се дисконтира задължението трябва да съответства на пазарните доходи към датата на счетоводния баланс, който носят първокачествените корпоративни облигации. При условие, че няма развит капиталов пазар следва да се използват пазарните доходи на правителствените облигации.

Удачно е също така като процент на дисконтиране да се използва и бъдещата норма на възвращаемост на активите на предприятието. Поради дългосрочния характер на задължението и липсата на такива финансови инструменти, отразяващи доходност за по-дълъг срок е преценено, че като норма на дисконтиране може да се приложи очаквания процент на доходност при инструменти с по-дългосрочен падеж от съществуващите следвайки изискванията на Параграф 81 на МСС 19.

Изчисленията се извършват на годишна база от актюер чрез използването на метода на прогнозните кредитни единици.

Дружеството признава всички актюерски печалби и загуби, възникващи от плана за дефинирани доходи в разходи за персонала в печалби и загуби.

**(iii) Краткосрочни доходи на наети лица**

Задължения за краткосрочните доходи на наети лица се оценяват на недисконтирана база и са отчетени като разход, когато свързаните с тях услуги се предоставят. Пасив се признава за сумата, която се очаква да бъде изплатена по краткосрочен бонус в пари или планове за разпределение на печалбата, ако Дружеството има правно или конструктивно задължение да заплати тази сума като резултат от минали услуги, предоставени от служител, и задължението може да се оцени надеждно.

Дружеството признава като задължение недисконтираната сума на оценените разходи по платен годишен отпуск, очаквани да бъдат заплатени на служителите в замяна на труда им за изминалия отчетен период.



**24. Значими счетоводни политики (продължение)****(и) Безвъзмездни средства предоставени от държавата****(i) Съвместно изпълнение**

Подкрепата от държавата на проекта за съвместно изпълнение на Дружеството и включването му в националния план за търговия с емисии на парникови газове за периода за периода 2013-2020 се третира като безвъзмездни средства, предоставени от държавата, свързани с приходи под формата на прехвърляне на непаричен ресурс за използване от предприятието. Дружеството не очаква да получи безвъзмездни средства от държавата под формата на ЕРЕ и да реализира приходи от тяхната продажба.

С Решение С(2013) 8455, относно „Държавна помощ S.A. 34385 (2013/N) – България за Разпределяне на безплатни квоти на емисии на парникови газове в съответствие с член 10в от Директива 2003/87/ЕО в замяна на инвестиции в инсталации за производство на електроенергия и в енергийна инфраструктура (Национален инвестиционен план съгласно член 10в от Директивата за Схемата за търговия с емисии (СТЕ). С въпросното Решение на Европейската комисия, правото на България да ползва Дерогация по член 10в, параграф 5 от Директива 2003/87/ЕО е вече реалност.

С писмо №БТГ04-04-101 от 13.01.2014 г. в отговор на писмо №Е-26-00-99 от 13.12.2013 г. на МИЕ „Булгартрансгаз“ ЕАД, като участник в НПИ докладва в установения срок степента на изпълнение на проектите, включени в НПИ през предходната 2013 г., като предостави справка за извършените плащания, както и информация за причината за неусвояване и реализиране на инвестицията, придружена с обосновано искане за прехвърляне на реализирането на инвестицията за следващата 2014 г. Подаването на мотивираното искане за прехвърляне на инвестициите към 2014 г. се наложи с цел дружеството да се възползва от правото си на държавната помощ по НПИ, тъй като проектите за модернизация на компресорните станции, включени в НПИ не можаха да се осъществят до края на 2013 г. по независещи от „Булгартрансгаз“ ЕАД причини и ще се реализират със закъснение, като до момента са извършени само авансови плащания, които не се признават от ЕК при доказване реализацията на проектите.

**(ii) Квоти за търговия с емисии на парникови газове**

Поради липсата на счетоводен стандарт или разяснение в рамките на МСФО, който специфично да разглежда счетоводното отчитане на транзакции, свързани с емисии за парникови газове (CO<sub>2</sub> емисии), ръководството на Дружеството е разработило счетоводна политика, която счита за най-релевантна и надеждна за нуждите на ползвателите на финансовата информация. Съгласно Националния план за разпределяне на квоти за търговия с емисии на парникови газове за периода 2008-2012 г., одобрен от Комисията на Европейския Съюз, „Булгартрансгаз“ ЕАД има право на определен размер квоти. Предоставените емисии не се отчитат като актив, а при продажба, в случай, че има такава, се отчита брутната стойност на продажбата на емисии.

Безвъзмездно получените от държавата квоти за емисии на парникови газове (CO<sub>2</sub> емисии) не се признават в отчета за финансовото състояние, а се следят задбалансово. Когато годишните отделени емисии превишават наличните квоти, задължението за превишението.

**24. Значими счетоводни политики (продължение)****(и) Безвъзмездни средства предоставени от държавата (продължение)**

се оценява по справедливата стойност на емисиите на парникови газове към края на отчетния период, за който се дължат, и се начислява провизия. Общият брой достигнати квоти се определя чрез представяне на верифициран доклад, издаден от независим акредитиран верификационен орган.

Допълнителни разяснения във връзка с безвъзмездно предоставените квоти са изложени в Бележка 28 Условни задължения.

**(iii) Безвъзмездни средства предоставени от държавата обвързани с активи**

Безвъзмездни средства предоставени от държавата се признават първоначално като отсрочени приходи по справедлива стойност когато има достатъчна сигурност, че ще бъдат получени и че Дружеството ще изпълни условията свързани със средствата и след това се признават в печалби и загуби като други приходи на систематична база за полезния живот на актива. Безвъзмездни средства, които компенсират Дружеството за извършени разходи, се признават в печалби и загуби на систематична база в периодите, в които възникват разходите.

**(й) Приходи****(i) Приходи от продажба на материали, продукция и стоки**

Приходите от продажбата на стоки, в хода на нормалната дейност, се признават по справедливата стойност на полученото, или което се очаква да се получи възнаграждение, намалено с върнатите стоки, отстъпки или работи. Приход от продажба на стоки се признава в момента, когато съществуват убедителни доказателства, обикновено под формата на изпълнен договор за продажба, че съществените рискове от собствеността се прехвърлят към купувача, получаването на възнаграждението е вероятно, свързаните разходи и възможните връщания на стоки могат да се определят надеждно, няма продължаващо участие на ръководството в управлението на стоките, и сумата на прихода може да се измери надеждно.

Приходите за всяка сделка се признават едновременно с извършените за нея разходи.

Дружеството признава приходи от продажба на тръжна документация във връзка с обявени процедури по ЗОП, приходи от продажба на стоки в хранителните комплекси и други.

**(ii) Приходи от услуги**

Приходите от предоставени услуги се признават по справедлива стойност на полученото или подлежащо на получаване или възмездяване, намалено с върнатите стоки, отстъпки или работи. Приходите и разходите, свързани с една и съща сделка се признават през един и същи отчетен период. В случаите, когато резултатът не може да бъде надеждно оценен, приходът се признава само дотолкова, доколкото направените разходи са възстановими.

Приходите от продажба на услуги са формирани основно от лицензионните дейности на Дружеството, а именно оказани услуги по пренос на природен газ на територията на страната, транзитен пренос от границата с Румъния до границите с Гърция, Турция и Македония и съхранение на природен газ.



**24. Значими счетоводни политики (продължение)****(й) Приходи (продължение)****(iii) Приходи от безвъзмезден газ за компресорни станции по транзитен газопровод**

Приходите от безвъзмезден газ за компресорни станции по транзитен газопровод се признават в печалби и загуби по справедлива стойност. Размерът на тези приходи е оповестен в Бележка 5 Приходи.

**(iv) Приходи от наеми**

Приходите от наеми се признават в печалби и загуби по линеен метод за периода на наема. Получени допълнителни плащания се признават като неделима част от общия приход от наем за периода на наема. Приходи от наем от дадени за пренаемане от Дружеството имоти се признават като други приходи.

**(v) Приходи от финансиране**

Приходите от финансиране се признават в печалби и загуби в размер на начислената амортизация за обекти изградени със средства по програми за финансиране (виж също бележка 31 (и), (iii)).

**(к) Лизинг****i. Плащания по лизингови договори**

Плащанията по оперативен лизинг се признават в печалби и загуби на база линейния метод за периода на лизинговия договор.

Минималните лизингови вноски по финансов лизинг се разпределят между финансови разходи и намаляване на неуредените задължения. Финансовите разходи се разпределят към всеки период за времето на лизинговия срок така, че да се постигне постоянен периодичен лихвен процент на остатъка от задължението.

**ii. Определяне дали дадено споразумение съдържа лизинг**

При възникване на споразумението, Дружеството определя дали то е, или съдържа лизинг. Това е така ако следващите два критерия са изпълнени:

- изпълнението на споразумението зависи от използването на определен актив или активи; и
- споразумение предава правото на ползване на актива(ите).

При възникване или след повторна оценка на споразумението, Дружеството разделя плащания и други изисквани възнаграждения по това споразумение, на такива за лизинг, и такива за други елементи, въз основа на относителните им справедливи стойности. Ако Дружеството заключи, че за даден финансов лизинг е невъзможно да се разделят плащанията надеждно, актив и пасив се признават в размер, равен на справедливата стойност на базовия актив. След това пасивът се намалява, когато се извършват плащанията, и се признава вменен финансов разход върху пасива като се използва лихвен процент, определен от Дружеството.

**24. Значими счетоводни политики (продължение)****(л) Финансови приходи и разходи**

Финансовите приходи включват приходи от лихви по инвестирани средства, печалба от операции в чуждестранна валута, приходи от лихви по дългосрочни вземания. Приход от лихви се признава в печалби и загуби в момента на начисляването му по метода на ефективната лихва.

Финансовите разходи включват разходи за лихви по заеми, разходи в резултат на увеличение на задължения, следствие на приближаване с един период на датата, определена за реализиране за задължение по планове за дефинирани доходи, други финансови операции – банкови такси, комисионни и други.

Разходи по заеми, които не са пряко свързани с придобиването, строителството или производството на отговарящ на условията актив, се признават в печалби и загуби по метода на ефективния лихвен процент.

Печалби и загуби от валутни курсови разлики се отчитат на нетна база или като финансови приходи или като финансови разходи, в зависимост дали валутните курсови разлики представляват нетна печалба или нетна загуба.

**(м) Данъци**

Данъкът върху печалбата за годината представлява текущи и отсрочени данъци. Данъкът върху печалбата се признава в печалби и загуби, с изключение на този, отнасящ се за бизнес комбинации или за статии, които са признати директно в собствения капитал, или в друг всеобхватен доход.

Текущият данък е очакваното данъчно задължение или вземане върху облагаемата печалба или загуба за годината, прилагайки данъчните ставки влезли в сила или по същество въведени към отчетната дата и всички корекции за дължими данъци за предходни години.

Отсрочените данъци се изчисляват върху временните разлики между сумите на активите и пасивите, признати в финансовия отчет, и сумите използвани за данъчни цели. Отсрочен данък не се признава за:

- временни разлики от първоначално признаване на активи и пасиви при сделка, която не е бизнес комбинация и която не засяга печалби и загуби, нито за счетоводни, нито за данъчни цели;
- разлики свързани с инвестиции в дъщерни предприятия и съвместно контролирани предприятия доколкото е вероятно, че те няма да имат обратно проявление в обозримото бъдеще; и
- облагаеми временни разлики възникващи от първоначално признаване на репутация.

Отсрочен данък се оценява по данъчните ставки, които се очаква да се прилагат за временните разлики, когато те се проявяват обратно, на базата на закони, които са в сила или са въведени по същество към отчетната дата.

Отсрочените данъчни активи и пасиви се компенсират само, ако има правно основание за приспадане на текущи данъчни активи и пасиви, и те се отнасят до данъци върху печалбата, наложени от едни и същи данъчни власти.

Актив по отсрочени данъци се начислява за неизползваните данъчни загуби, кредити и приспадащи се временни разлики, доколкото е вероятно бъдеща облагаема печалба да бъде налична, срещу която те да могат да бъдат използвани. Отсрочените данъчни активи се преглеждат към всяка отчетна дата и се намаляват доколкото не е вероятно повече бъдеща изгода да бъде реализирана.



**24. Значими счетоводни политики (продължение)****(м) Данъци (продължение)**

При определянето на текущия и отсрочения данък Дружеството взема предвид ефекта от несигурни данъчни позиции и дали допълнителни данъци или лихви може да са дължими. Дружеството смята, че начисленията за данъчни задължения са адекватни за всички отворени данъчни години на базата на оценката на много фактори, включително интерпретиране на данъчни закони и предишен опит. Тази оценка се основава на приблизителни оценки и допускания и може да включва преценки за бъдещи събития. Може да се появи нова информация, според която Дружеството да промени своите преценки за адекватността на съществуващите данъчни задължения; такива промени в данъчните задължения биха засегнали разхода за данъци в периода когато такова определяне бъде направено.

**25. Прилагане на нови и ревизирани МСФО*****Стандарти и разяснения влезли в сила през текущия отчетен период***

Следните стандарти и изменения към съществуващи стандарти и разяснения, издадени от Съвета за Международни счетоводни стандарти (СМСС) и приети от ЕС са влезли в сила за текущия отчетен период:

- МСФО 10 Консолидирани финансови отчети, приет от ЕС на 11 декември 2012 г. (в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2014 г.);
- МСФО 11 Съвместни предприятия, приет от ЕС на 11 декември 2012 г. (в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2014 г.);
- МСФО 12 Оповестяване на дялови участия в други предприятия, приет от ЕС на 11 декември 2012 г. (в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2014 г.);
- МСС 27 (ревизиран 2011) Индивидуални финансови отчети, приет от ЕС на 11 декември 2012 г. (в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2014 г.);
- МСС 28 (ревизиран 2011) Инвестиции в асоциирани и съвместни предприятия, приет от ЕС на 11 декември 2012 г. (в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2014 г.);
- Изменения на МСФО 10 Консолидирани финансови отчети, МСФО 11 Съвместни предприятия и МСФО 12 Оповестяване на дялови участия в други предприятия – преходни разпоредби, приети от ЕС на 4 април 2013 г. (в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2014 г.);
- Изменения на МСФО 10 Консолидирани финансови отчети, МСФО 12 Оповестяване на дялови участия в други предприятия и МСС 27 (ревизиран 2011 г.) Индивидуални финансови отчети – Инвестиционни предприятия, приет от ЕС на 20 ноември 2013 г. (в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2014 г.);

**25. Прилагане на нови и ревизирани МСФО (продължение)****Стандарти и разяснения влезли в сила през текущия отчетен период (продължение)**

- Изменения на МСС 32 Финансови инструменти: Представяне - Нетиране на финансови активи и финансови пасиви, приети от ЕС на 13 декември 2012 г. (в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2014 г.);
- Изменения на МСС 36 Обезценка на активи – Оповестяване на възстановимата стойност за нефинансови активи, приети от ЕС на 19 декември 2013 г. (в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2014 г.);
- Изменения на МСС 39 Финансови инструменти: Признаване и оценяване – Новация на деривативи и продължаване на отчитането на хеджиране, приети от ЕС на 19 декември 2013 г. (в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2014 г.).

Приемането на тези изменения към съществуващи стандарти не е довело до промени в счетоводната политика на Дружеството.

**Стандарти и разяснения, издадени от СМСС и приети от ЕС, които все още не са влезли в сила**

Следните МСФО, изменения на съществуващите стандарти и разяснения, издадени от СМСС, са приети от ЕС към датата на одобряване на настоящия финансов отчет, но все още не са влезли в сила:

- Изменения на различни стандарти Подобрения на МСФО (цикъл 2010 г. – 2012 г.), произтичащи от годишния проект за подобрения на МСФО (МСФО 2, МСФО 3, МСФО 8, МСФО 13, МСС 16, МСС 24 и МСС 38) основно с цел отстраняване на противоречия и изясняване на формулировки – приети от ЕС на 17 декември 2014 г. (измененията са приложими за годишни периоди, започващи на или след 1 февруари 2015 г.);
- Изменения на различни стандарти Подобрения на МСФО (цикъл 2011 г. – 2013 г.), произтичащи от годишния проект за подобрения на МСФО (МСФО 1, МСФО 3, МСФО 13 и МСС 40) основно с цел отстраняване на противоречия и изясняване на формулировки – приети от ЕС на 18 декември 2014 г. (измененията са приложими за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2015 г.);
- Изменение на МСС 19 Доходи на наети лица - Планове с дефинирани доходи: Вноски от наетите лица – приети от ЕС на 17 декември 2014 г. (в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 февруари 2015 г.);
- КРМСФО 21 Налози, приет от ЕС на 13 юни 2014 г. (в сила за годишни периоди, започващи на или след 17 юни 2014 г.).



**25. Прилагане на нови и ревизирани МСФО (продължение)****Стандарти и разяснения, издадени от СМСС, които все още не са приети от ЕС**

Понастоящем, МСФО, приети от ЕС не се различават съществено от тези, приети от СМСС, с изключение на следните стандарти, изменения на съществуващи стандарти и разяснения, които все още не са одобрени от ЕС към датата на одобряване на настоящия финансов отчет:

- МСФО 9 Финансови инструменти (в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2018 г.);
- МСФО 14 Регулаторни отсрочени сметки (в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2016 г.);
- МСФО 15 Приходи от договори с клиенти (в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2017 г.)
- Изменения на МСФО 10 Консолидирани финансови отчети и МСС 28 Инвестиции в асоциирани и съвместни предприятия - Продажба или вноска на активи между инвеститор и негово асоциирано или съвместно предприятие (в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2016 г.);
- Изменения на МСФО 10 Консолидирани финансови отчети, МСФО 12 Оповестяване на дялови участия в други предприятия и МСС 28 Инвестиции в асоциирани и съвместни предприятия – Инвестиционни предприятия: Прилагане на изключението за консолидация (в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2016 г.);
- Изменение на МСФО 11 Съвместни предприятия - Счетоводно отчитане на придобиване на участия в съвместна дейност (в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2016 г.);
- Изменение на МСС 16 Имоти, машини и съоръжения и МСС 38 Нематериални активи - Изясняване на допустимите методи за амортизация (в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2016 г.);
- Изменение на МСС 1 Представяне на финансови отчети – Инициатива за оповестяване (в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2016 г.);
- Изменение на МСС 16 Имоти, машини и съоръжения и МСС 41 Земеделие - Земеделие: плододайни растения (в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2016г.);
- Изменение на МСС 27 Индивидуални финансови отчети - Метод на собствения капитал в индивидуалните финансови отчети (в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2016 г.);
- Изменения на различни стандарти Подобрения на МСФО (цикъл 2012 г. -2014 г.), произтичащи от годишния проект за подобрения на МСФО (МСФО 5, МСФО 7, МСС 19 и МСС 34) основно с цел отстраняване на противоречия и изясняване на формулировки (измененията са приложими за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2016г.).

**25. Прилагане на нови и ревизирани МСФО (продължение)*****Стандарти и разяснения, издадени от СМСС, които все още не са приети от ЕС  
(продължение)***

Дружеството очаква приемането на тези стандарти, изменения и разяснения да не окаже съществен ефект върху финансовия отчет на Дружеството в периода на първоначалното им прилагане.

В същото време, отчитането на хеджирането, отнасящо се до портфейли от финансови активи и пасиви, чиито принципи не са приети от ЕС, е все още нерегулирано. Според преценката на Дружеството, прилагането на отчитане на хеджирането за портфейли от финансови активи и пасиви съгласно МСС 39: Финансови инструменти: Признаване и оценяване, няма да окаже съществен ефект върху финансовия отчет, ако се приложи към отчетната дата.