



ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

за годината, приключваща на 31 декември 2015

Съдържание

Отчет за финансовото състояние.....	1
Отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход	3
Отчет за промените в собствения капитал	4
Отчет за паричните потоци.....	6
Бележки към финансовия отчет.....	7

Отчет за финансовото състояние

хиляди лева	Бележка	31 декември 2015	31 декември 2014
Активи			
Имоти, машини и съоръжения	14	1 740 757	1 675 995
Нематериални активи	15	2 099	2 299
Дългосрочни вземания	30	54 097	58 286
Дългосрочни вземания от свързани лица	28	40 426	32 968
Общо нетекущи активи		1 837 379	1 769 548
Материални запаси	18	107 909	109 851
Търговски и други вземания	19	29 685	21 552
Вземания от свързани лица	28	26 656	68 865
Вземания във връзка с данъци върху дохода		865	489
Предплащания за текущи активи	14	9 462	18 154
Вземания от срочни депозити	21	-	5 875
Парични средства и еквиваленти	20	165 534	84 262
Общо текущи активи		340 111	309 048
Общо активи		2 177 490	2 078 596

Бележките на страници 7 до 61 са неразделна част от този финансов отчет.

Изпълнителен директор

Георги Гергов

Главен счетоводител

Светлана Коева

Дата: 28.03.2016 г.

Заверил съгласно одиторски доклад от дата 31.03.2016 г.:

Грант Торнтон ООД

Марий Апостолов

Специализирано одиторско предприятие

Регистриран одитор, отговорен за одита

Управител

Отчет за финансовото състояние (продължение)

	Бележка	31 декември 2015	31 декември 2014
<i>В хиляди лева</i>			
Капитал и резерви			
Регистриран капитал	22	799 492	772 244
Преоценъчен резерв	22	868 038	867 652
Резерви	22	72 589	65 020
Неразпределена печалба		261 039	201 587
Общо собствен капитал		2 001 158	1 906 503
Пасиви			
Отсрочени данъчни задължения	17	104 012	103 631
Отсрочени приходи от финансиране	16	22 599	18 278
Доходи на наети лица	23	5 981	5 459
Задължения към свързани лица	28	291	-
Гаранции по договори	29	283	34 256
Общо нетекущи пасиви		133 166	161 624
Гаранции по договори	29	35 917	2 147
Търговски и други задължения	24	6 056	6 287
Доходи на наети лица	23	1 154	1 151
Задължения към свързани лица	28	39	559
Задължения за корпоративен данък		-	325
Общо текущи пасиви		43 166	10 469
Общо пасиви		176 332	172 093
Общо собствен капитал и пасиви		2 177 490	2 078 596

Бележките на страници 7 до 61 са неразделна част от този финансов отчет.

Изпълнителен директор

Дата: 28.03.2016 г.

Заверил съгласно одиторски доклад от дата 31.03.2016 г.:

Грант Торнтон ООД

Специализирано одиторско предприятие

Главен счетоводител

Светлана Коева

Марий Апостолов

Регистриран одитор, отговорен за одита



Отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход
За годината, приключваща на 31 декември

<i>В хиляди лева</i>	Бележка	2015	2014
Приходи от дейността	5	359 492	360 824
Други приходи от дейността	6	4 243	2 705
Общо приходи		363 735	363 529
Технологични разходи	7	(106 867)	(147 724)
Разходи за материали	8	(6 823)	(7 317)
Разходи за външни услуги	9	(15 485)	(9 434)
Разходи за амортизации	10	(72 187)	(69 904)
Разходи за възнаграждения на наети лица	11	(53 765)	(47 435)
Други разходи от дейността	12	(18 295)	(10 869)
Промени в наличностите на готова продукция и незавършено производство		448	444
Себестойност на продадените стоки		(526)	(472)
Печалба от оперативна дейност		90 235	70 818
Финансови приходи	13	13 631	14 412
Финансови разходи	13	(352)	(882)
Нетни финансови приходи	13	13 279	13 530
Печалба преди данъци		103 514	84 348
Разходи за данъци	17	(10 352)	(8 658)
Печалба за периода		93 162	75 690

Друг всеобхватен доход
**Компоненти, които няма да бъдат
последствие рекласифицирани в
печалбата или загубата:**

Преоценки на имоти, машини и съоръжения	14	48 018	-
Преоценки на задължение по план с дефинирани доходи	23	(944)	(704)
Данък върху друг всеобхватен доход		(4 707)	71

Друг всеобхватен доход, нетно от данъци

		42 367	(633)
--	--	--------	-------

Общо всеобхватен доход за периода

		135 529	75 057
--	--	---------	--------

Бележките на страници 7 до 61 са неразделна част от този финансов отчет.

Изпълнителен директор

Георги Гетов

Главен счетоводител

Светлана Коева

Дата: 28.03.2016 г.

Заверил съгласно одиторски доклад от дата 31.03.2016 г.:

Грант Торнтон ООД

Мария Апостолов

Специализирано одиторско предприятие

Регистриран одитор, отговорен за одита

Управител

Отчет за промените в собствения капитал

В хиляди лева

Баланс на 1 януари 2015

Печалба за годината

Друг всеобхватен доход

Преоценка на имоти, машини и съоръжения
 Преоценки на задълженията по планове с дефинирани доходи
 Данъчен ефект върху друг всеобхватен доход

Общо всеобхватен доход за годината

Сделки със собственици, отчетени в собствения капитал

Дивиденди към едноличния собственик на капитала
 Увеличение на регистрирания капитал за сметка на неразпределена печалба

Разпределение на печалбата за 2014 г.

Трансфер на преоценъчен резерв към неразпределена печалба

Баланс на 31 декември 2015 г.

Регистриран капитал	Резерви	Преоценъчен резерв	Неразпределена печалба	Общо собствен капитал
772 244	65 020	867 652	201 587	1 906 503
-	-	-	93 162	93 162
-	-	48 018	-	48 018
-	-	-	(944)	(944)
-	-	(4 801)	94	(4 707)
-	-	43 217	92 312	135 529
-	-	-	(40 872)	(40 872)
27 248	-	-	(27 248)	-
-	7 569	-	(7 569)	-
-	-	(42 830)	42 830	-
799 492	72 589	868 038	261 039	2 001 158

Бележките на страници 7 до 61 са неразделна част от този финансов отчет.

Изпълнителен директор

Георги Гергов

Дата: 28.03.2016 г.

Заверил съгласно одиторски доклад от дата 31.03.2016 г.

Грант Торнтон ООД

Специализирано одиторско предприятие

Регистриран одитор, отговорен за одита

Управител



Главен счетоводител
 Светлана Коева

Отчет за промените в собствения капитал (продължение)
в хиляди лева
Баланс към 1 януари 2014 г.

Печалба за годината

Друг всеобхватен доход

Преоценки на задълженията по планове с дефинирани доходи

Данъчен ефект върху друг всеобхватен доход

Общо друг всеобхватен доход

Общо всеобхватен доход за годината
Сделки със собственика, отчетени в собствения капитал

Дивиденти към едноличния собственик на капитала

Разпределение на печалбата

Трансфер на преоценен резерв към неразпределена печалба

Други изменения

Баланс към 31 декември 2014 г.

Регистриран капитал	Резерви	Преоценъчен резерв	Неразпределена печалба	Общо собствен капитал
772 244	56 510	911 405	144 896	1 885 055
-	-	-	75 690	75 690
-	-	-	(704)	(704)
-	-	-	71	71
-	-	-	(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

 Бележките на страници 7 до 61 са неразделна част от този финансов отчет.
 Изпълнителен директор

Георги Гегов

Дата: 28.03.2016 г.

Заверил съгласно одиторски доклад от дата 31.03.2016 г.:

Грант Торнтон ООД

Специализирано одиторско предприятие

 Марий Апостолов
 Регистриран одитор, отговорен за одита
 Управител

Главен счетоводител

Светлана Коева

Отчет за паричните потоци
За годината, приключваща на 31 декември
в хиляди лева

	Бележки	2015	2014
Парични потоци от оперативна дейност			
Постъпления от търговски контрагенти		278 770	185 746
Плащания на търговски контрагенти		(31 309)	(129 067)
Плащания към персонал и осигурителни институции		(56 341)	(43 537)
Плащания за данък върху дохода		(15 380)	(13 961)
Постъпления от неустойки по забавени плащания		2 833	2 357
Платени/възстановени други данъци и акцизи		(3 484)	31 212
Други парични потоци от оперативна дейност		1 079	(1 978)
Паричен поток от оперативна дейност		176 168	30 772
Парични потоци от инвестиционна дейност			
Придобиване на имоти, машини и съоръжения		(95 262)	(80 814)
Постъпления от краткосрочни вземания по депозити		5 867	103 061
Постъпления от лихви и други		-	4 452
Предоставени парични средства по депозити		-	(5 867)
Общо парични потоци от инвестиционната дейност		(89 395)	20 832
Парични потоци от финансова дейност			
Платени дивиденди		(14 848)	-
Постъпления от лихви по предоставени заеми		2 783	2 022
Парични потоци, свързани с предоставени заеми	29	-	37 630
Платени лихви и други		-	(52)
Общо парични потоци от финансовата дейност		(12 065)	39 600
Рекласификация на блокирани парични средства в КТБ АД в дългосрочни вземания		-	(58 219)
Нетно изменение на паричните средства и паричните еквиваленти		74 708	32 985
Парични средства и парични еквиваленти на 1 януари	21	84 262	44 919
Ефект от промени на валутните курсови разлики, нетно		6 564	6 358
Парични средства и парични еквиваленти на 31 декември	21	165 534	84 262

Бележките на страници 7 до 61 са неразделна част от този финансов отчет.

Изпълнителен директор

Георги Терзов

Дата: 28.03.2016 г.

Заверил съгласно одиторски доклад от дата 31.03.2016 г.:

Грант Торнтон ООД

Специализирано одиторско предприятие

Марий Апостолов

Регистриран одитор, отговорен за одита

Управител

Главен счетоводител

Светлана Коева

Бележки към финансовия отчет

1. Статут и предмет на дейност	8
2. База за изготвяне	9
3. Функционална валута и валута на представяне	9
4. Използване на приблизителни оценки и преценки	9
5. Приходи	12
6. Други приходи	12
7. Технологични разходи	13
8. Разходи за материали	13
9. Разходи за външни услуги	13
10. Разходи за амортизации	14
11. Разходи за възнаграждения на наети лица	14
12. Други разходи за дейността	14
13. Финансови приходи и разходи	15
14. Имоти, машини и съоръжения	16-20
15. Нематериални активи	21
16. Отсрочени приходи от финансиране	22
17. Данъци	23-24
18. Материални запаси	24
19. Търговски и други вземания	25
20. Пари и парични еквиваленти	25
21. Срочни депозити	26
22. Капитал и резерви	26
23. Доходи на наети лица	27-28
24. Търговски и други задължения	28
25. Финансови инструменти	28-34
26. Определяне на справедливи стойности	34-38
27. Условни задължения	38-40
28. Свързани лица	41-45
29. Гаранции по договори	45
30. Дългосрочни вземания	45-46
31. Събития след датата на отчетния период	46
32. Значими счетоводни политики	46-58
33. Прилагане на нови и ревизирани МСФО	59-61

Бележки към финансовия отчет**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.

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

Основният предмет на дейност на „Булгартрансгаз“ ЕАД включва съхранение и пренос на природен газ, поддържане, експлоатация, управление и развитие на газопреносни мрежи; поддържане, експлоатация, управление и развитие на подземни газови хранилища; разработване на програми и дейности за съответствие на дейностите по пренос и съхранение на природен газ с изискванията на европейското енергийно законодателство; разработване на ценова политика за достъп до и пренос по газопреносни мрежи; съхранение на природен газ и присъединяване към газопреносни мрежи; администриране на сделките с природен газ и организиране балансирането на пазара на природен газ в съответствие с изискванията на действащото законодателство; инженерингова, инвестиционна, производствена и сервизна дейност; внос на стоки, машини и съоръжения, свързани с дейността на дружеството; централизирано оперативно управление, координиране и контрол върху режима на работата на газопреносните мрежи.

С решение на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР), „Булгартрансгаз“ ЕАД е сертифициран като независим преносен оператор на газопреносната система на България в съответствие с изискванията на Директива 2009/73/ЕО на Европейския Парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година относно общите правила за вътрешния пазар на природен газ, Регламент (ЕО) №715/2009 на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година, относно условията за достъп до газопреносни мрежи за природен газ и Глава осем „а“ от Закона за енергетиката. Решението е прието в съответствие с постъпилото становище на Европейската комисия от 22.04.2015 г.

По смисъла на чл. 39, ал. 1 от Закона за енергетиката, дружеството притежава лицензи, издадени от регулаторния орган Комисия за енергийно и водно регулиране „КЕВР“:

- 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 КЕВР №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 лицензи 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 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 31.12.2015 г. е в състав: Илия Иванов, Кирил Георгиев, Владимир Митрушев, а Управителният съвет: Таня Захариева, Делян Димитров, Георги Гегов. Дружеството се представлява и управлява от изпълнителния директор Георги Гегов.

Бележки към финансовия отчет

Към 31 декември 2015 г. членове на Одитния комитет на Дружеството са: Диана Рангелова, Марина Кръстева и Гергана Тодорова.

2. База за изготвяне

Този финансов отчет е изготвен в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане (МСФО), разработени и публикувани от Съвета по международни счетоводни стандарти (СМСС) и приети от Европейския Съюз (ЕС).

С цел постигането на представяне в Отчета за финансово състояние, даващо по-уместна информация за ефекта от операциите и другите събития или условия върху финансовото състояние на Дружеството, някои от елементите са представени по различен начин в сравнение с финансовия отчет за 2014 г. Промяната касае единствено начина им на посочване на елементите в Отчета за финансово състояние и не се отнася до начина на тяхното оценяване. Промяната се отнася до следните позиции в отчета за финансовото състояние:

- Предплащания за нетекущи активи в размер на 13 524 хил. лв. към 31.12.2014 г. са били включени на ред Имоти, машини и съоръжения.
- От текущи данъци за възстановяване в размер на 2 211 хил. лв. към 31.12.2014 г., сума в размер на 1 722 хил. лв., отнасяща се до ДДС за възстановяване е била рекласифицирана на ред Търговски и други вземания в текущите активи.
- Суми на обща стойност 2 981 хил. лв., свързани с платени данъци са били рекласифицирани позициите на паричните потоци от оперативна дейност.

Финансовият отчет е приет от Управителния съвет на 28 март 2016 г.

Детайлна информация за счетоводните политики на Дружеството са оповестени в Бел.32.

Финансовият отчет е съставен при спазване на принципа на действащо предприятие.

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 перспективно.

(а) 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 съответните бележки.

(б) Несигурност в допусканията и оценките

При изготвянето на финансовия отчет ръководството прави редица предположения, оценки и допускания относно признаването и оценяването на активи, пасиви, приходи и разходи.

Действителните резултати могат да се различават от предположенията, оценките и допусканията на ръководството и в редки случаи съответстват напълно на предварително оценените резултати.

Информация относно съществените предположения, оценки и допускания, които оказват най-значително влияние върху признаването и оценяването на активи, пасиви, приходи и разходи, е представена по-долу.

Бележки към финансовия отчет**Обезценка на нефинансови активи**

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. При изчисляване на очакваните бъдещи парични потоци ръководството прави предположения относно бъдещите брутни печалби. Тези предположения са свързани с бъдещи събития и обстоятелства. Действителните резултати могат да се различават и да наложат значителни корекции в активите на Дружеството през следващата отчетна година.

В повечето случаи при определянето на приложимия дисконтов фактор се прави оценка на подходящите корекции във връзка с пазарния риск и рисковите фактори, които са специфични за отделните активи.

Дружеството е претърпяло загуби от обезценка на нетекущи активи в размер на 7 578 хил. лв. през 2015 г. (2014 г.: 0 лв.), за да се намали балансовата стойност на нетекущи активи до възстановимата им стойност.

Полезен живот на амортизируеми активи

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

Към 31 декември 2015 г. ръководството определя полезния живот на активите, който представлява очакваният срок на ползване на активите от Дружеството. Преносните стойности на активите са анализирани в бележки 14 и 15. Действителният полезен живот може да се различава от направената оценка.

Материални запаси

Материалните запаси се оценяват по по-ниската стойност от цената на придобиване и нетната реализуема стойност. При определяне на нетната реализуема стойност ръководството взема предвид най-надеждната налична информация към датата на приблизителната оценка. Определянето на обезценката изисква ръководството да направи оценка на обращаемостта на запасите най-вече чрез влягането им в употреба в това число и употребата им за технологични нужди. Ръководството на Дружеството счита, че балансовата стойност на материалните запаси, състоящи се основно от природен газ и резервни части, представлява най-добрата преценка за тяхната нетна реализуема стойност към датата на отчета за финансовото състояние, съгласно изискванията на МСС 2 „Материални запаси“.

Обезценка на кредити и вземания

Ръководството преценява адекватността на обезценката на трудносъбираеми и несъбираеми вземания от клиенти на база на 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 др. Ако финансовото състояние и резултатите от дейността на клиентите се влошат над очакваното, стойността на вземанията, които трябва да бъдат отписани през следващи отчетни периоди, може да бъде по-голяма от очакваната към отчетната дата. Допълнителна информация е предоставена в бележка 19.

Задължение 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 на стойност 7 135 хил. лв. (2014 г.: 6 640 хил. лв.) се базира на статистически показатели за инфлация, разходи за здравно

Бележки към финансовия отчет

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 лихвените проценти на дългосрочни безрискови ценни книжа, които са деноминирани във валутата, в която ще бъдат изплащани дефинираните доходи (български лева) и които са с падеж, съответстващ приблизително на падежа на съответните пенсионни задължения. Несигурност в приблизителната оценка съществува по отношение на актюерските допускания, която може да варира и да окаже значителен ефект върху стойността на задълженията за изплащане на дефинирани доходи и свързаните с тях разходи.

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 справедливи 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 и на одитния комитет 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: котирани цени (некоригирани) на активни пазари за сходни активи или пасиви.
- Ниво 2: входящи данни различни от котирани 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.

Повече информация за допусканията, направени при оценка на справедливите стойности е включена в Бележка 25 – Финансови инструменти и Бележка 26 Оценяване по справедлива стойност.

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

Бележки към финансовия отчет

предубеждения, свързани с позицията на Дружеството в горепосочените спорове.

5. Приходи

Виж счетоводна политика в Бележки 32 (к).

в хиляди лева	2015	2014
Приходи от транзитен пренос на природен газ	206 020	173 331
Приходи от пренос на природен газ по националната газопреносна мрежа	58 602	50 561
Приходи от съхранение на природен газ	589	1 048
Приходи от пренос по мрежи ниско налягане, собственост на преносния оператор	149	184
Приходи от безвъзмезден газ	94 132	135 700
Общо	359 492	360 824

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 (транзитен пренос на природен газ 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 Договори 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, който представлява технологичен газ (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 текущ приход и текущ разход, което не оказва влияние върху финансовия резултат.

6. Други приходи

Виж счетоводна политика в Бележки 32 (к).

в хиляди лева	2015	2014
Приходи от присъединяване и газоопасни работи	1 450	139
Приходи неустойка - клиенти	927	904
Приходи от продажба на стоки	569	536
Приходи от УВЦ „Република“	267	251
Консултантски услуги	251	186
Приходи от финансиране	157	163
Приходи от ползване на ресурси спомагателна мрежа	142	210
Приходи неустойка – доставчици	140	82
Обезщетения застраховател	54	56
Приходи от колокация	47	25
Приходи от ликвидация на ИМС	-	64
Други	239	89
Общо	4 243	2 705

Бележки към финансовия отчет
7. Технологични разходи

Общата сума на получения безвъзмезден природен газ за технологични нужди на транзитния газопровод за 2015 г. е на стойност 94 132 хил. лв. (2014: 135 700 хил. лв.).

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

Общите разходи за технологични нужди за 2015 г. са на стойност 106 867 хил. лв. (2014 г.: 147 724 хил. лв.), в т.ч. технологични разходи по пренос на природен газ от границата с Румъния за Турция, Гърция и Македония на стойност 94 358 хил. лв. (2014 г.: 135 864 хил. лв.).

8. Разходи за материали

в хиляди лева

	2015	2014
Ел. енергия, вода и топлинна енергия	3 341	4 070
Основни материали, включващи:	1 040	703
- Резервни части	865	592
- Други	175	111
Спомагателни материали, включващи	2 442	2 544
- Горива и смазочни материали	1 354	1 618
- Авточасти и принадлежности	286	294
- Инструменти	49	57
- Стопански инвентар	163	147
- Други спомагателни материали	590	428
	6 823	7 317

9. Разходи за външни услуги

в хиляди лева

	2015	2014
Инспекция газопровод	8 830	3 146
Охрана	1 421	1 408
Застраховки	1 769	1 657
Консултантски услуги	651	545
Такса членски внос	528	508
Наем	181	195
Такси смет и данък сгради	421	407
Ремонти	502	416
Абонаментен сервиз	373	262
Лицензионни такси	133	137
Граждански договори	108	186
Лабораторни изследвания	113	118
Реклама	116	131
Комуникации	74	79
Транспортни услуги	44	62
Разходи за автомобили	43	39
Други разходи за външни услуги	178	138
	15 485	9 434

Бележки към финансовия отчет
10. Разходи за амортизации

Виж счетоводна политика в Бележки 32 (в).

<i>в хиляди лева</i>	Бележки	2015	2014
Разходи за амортизация на имоти, машини и съоръжения	14	71 876	69 628
Разходи за амортизация на нематериални активи	15	311	276
		<u>72 187</u>	<u>69 904</u>

11. Разходи за възнаграждения на наети лица

<i>в хиляди лева</i>	Бележки	2015	2014
Заплати и социални разходи за персонала		46 013	40 616
Социални осигуровки		6 728	6 141
Разходи, свързани с планове за дефинирани доходи	23	452	396
Неизползван платен годишен отпуск		482	240
Осигуровки върху неизползван платен годишен отпуск		90	42
Общо разходи за персонала		<u>53 765</u>	<u>47 435</u>

Средносписъчният състав на персонала за 2015 г. е 1 109 човека (2014 г.: 1 083).

12. Други разходи за дейността

<i>в хиляди лева</i>	2015	2014
Разходи за обезценка на вземания	6 300	-
Акциз	5 589	5 498
Разходи за обезценка на имоти, машини и съоръжения	1 278	-
Командировки	1 027	964
Застраховки	1 010	10
Обучения и квалификация	895	117
Разходи за обезценка на материални запаси	565	-
Брак и липси на имоти, машини, съоръжения	551	3 021
Еднократни данъци	269	216
Представителни разходи	143	141
Глоби по нормативни актове	120	106
Брак на материални запаси	69	74
Други	479	722
	<u>18 295</u>	<u>10 869</u>

Бележки към финансовия отчет
13. Финансови приходи и разходи

Виж счетоводна политика в Бележки 32 (м).

Признати в печалби и загуби

в хиляди лева

Разходи за лихви

Разходи за комисионни

Финансови разходи

Приходи от лихви

Печалба от валутни курсови разлики, нетно

Финансови приходи

Нетни финансови, приходи признати в печалби и загуби

	2015	2014
Разходи за лихви	(314)	(829)
Разходи за комисионни	(38)	(53)
Финансови разходи	(352)	(882)
Приходи от лихви	4 398	7 880
Печалба от валутни курсови разлики, нетно	9 233	6 532
Финансови приходи	13 631	14 412
Нетни финансови, приходи признати в печалби и загуби	13 279	13 530

Бележки към финансовия отчет

14. Имоти, машини и съоръжения

в хиляди лева

Отчетна стойност

	Земи и сгради	Машини, съоръжения, оборудване	Буферен газ	Транспортни средства	Стопански инвентар	В процес на изграждане	Аванси за придобиване на нетекущи активи	Общо
Салдо към 1 януари 2015 г.	52 072	1 361 288	224 531	6 582	2 826	158 092	13 526	1 818 917
Придобити	33	3 022	-	2 249	344	119 954	(11 646)	113 956
Отписани	(4)	(610)	-	(173)	(50)	(23 529)	-	(24 366)
Преоценка	3 246	86 332	6 449	395	-	-	-	96 422
Корекция на отчетната стойност в резултат на преоценка	(3 291)	(163 174)	(5 870)	(1 169)	-	-	-	(173 504)
Обезценка за сметка на преоценъчен резерв	(73)	(6 292)	(41 995)	(16)	-	-	-	(48 376)
Обезценка за сметка на печалба	(46)	(1 177)	-	(55)	-	-	-	(1 278)
Трансфери	4 306	64 197	-	-	85	(68 588)	-	-
Салдо към 31 декември 2015	56 243	1 343 586	183 115	7 813	3 205	185 929	1 880	1 781 771

Амортизация и обезценка

Салдо към 1 януари 2015 г.

Разходи за амортизация	2 862	130 980	3 878	3 339	1 863	-	-	142 922
Преоценка	1 436	67 327	1 991	838	284	-	-	71 876
Амортизация на отписани активи	(3 291)	(163 174)	(5 869)	(1 169)	-	-	-	(173 503)
	-	(82)	-	(154)	(45)	-	-	(281)
Салдо към 31 декември 2015	1 007	35 051	-	2 854	2 102	-	-	41 014

Балансова стойност

Салдо към 1 януари 2015 г.	49 210	1 230 308	220 653	3 243	963	158 092	13 526	1 675 995
Салдо към 31 декември 2015	55 236	1 308 535	183 115	4 959	1 103	185 929	1 880	1 740 757

Бележки към финансовия отчет

в хиляди лева

Отчетна стойност

	Земни и сгради	Машини, съоръжения, оборудване	Буферен газ	Транспортни средства	Стопански инвентар	В процес на изграждане	Аванси за придобиване на нетекущи активи	Общо
Салдо към 1 януари 2014 г.	51 887	1 347 620	224 531	5 518	2 495	47 776	46 716	1 726 543
Придобити	75	1 585	-	1 069	344	126 035	(33 190)	95 918
Отписани	(1)	(3 259)	-	(24)	(34)	(226)		(3 544)
Трансфери	111	15 342	-	19	21	(15 493)		-
Салдо към 31 декември 2014	52 072	1 361 288	224 531	6 582	2 826	158 092	13 526	1 818 917

Амортизация

Салдо към 1 януари 2014 г.	1 542	65 863	1 939	2 613	1 632	-	-	73 589
Разходи за амортизация	1 320	65 355	1 939	750	264	-	-	69 628
Амортизация на отписани активи	-	(238)	-	(24)	(33)	-	-	(295)
Салдо към 31 декември 2014	2 862	130 980	3 878	3 339	1 863	-	-	142 922

Балансова стойност

Салдо към 1 януари 2014 г.	50 345	1 281 757	222 592	2 905	863	47 776	46 716	1 652 954
Салдо към 31 декември 2014	49 210	1 230 308	220 653	3 243	963	158 092	13 526	1 675 995

Бележки към финансовия отчет

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

	Количество хил. нм3	Балансова стойност – хил. лв.
2014 г.		
Буферен газ – амортизируем	603 800	100 847
Буферен газ – неамортизируем	188 155	119 806
	<u>791 955</u>	<u>220 653</u>
2015 г.		
Буферен газ – амортизируем	603 800	104 993
Буферен газ – неамортизируем	188 155	78 122
	<u>791 955</u>	<u>183 115</u>

Буферният газ е разпределен както следва:

	Количество – хил. нм3		Балансова стойност – хил. лв.	
	Амортизируем	Неамортизируем	Амортизируем	Неамортизируем
2014 г.				
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>
2015 г.				
Буферен газ – магистрални газопроводи	1 500	16 500	423	6 851
Буферен газ – ПГХ Чирен	600 000	149 955	103 758	62 261
Буферен газ – транзитни газопроводи	2 300	21 700	812	9 010
	<u>603 800</u>	<u>188 155</u>	<u>104 993</u>	<u>78 122</u>

Преоценка на имоти, машини, съоръжения и оборудване към 30 юни 2015 г.

Към 30 юни 2015 г. е извършена преоценка на имоти, машини, съоръжения и транспортни средства въз основа на доклад от независим лицензиран оценител. Оценката е извършена съгласно изискванията на Международни стандарти за оценка (МСО), и в частност МСО 300 „Оценки за целите на финансовото отчитане“ и там, където е приложимо Технически информационен документ 2 „Разходен подход за оценка на материални активи“.

Методите за оценка, използвани от лицензирания оценител са както следва:

- Оценка на земя – използвани са два подхода - Метод на пазарните аналози с коригиране на изведени сравними пазарни цени и Подход на база начални цени на земеделски земи, в зависимост от категорията на земята с въвеждане на съответни корекции.

Бележки към финансовия отчет

- Оценка на сгради – съгласно изискванията на МСС 16 за целите, за които е предназначена, като основен подход е приложен разходният чрез метода на „амортизираната възстановителна стойност“. Другите методи и подходи на оценка са използвани в зависимост от приложимостта им към конкретния актив.
- Оценка на машини, съоръжения и технологично оборудване – поради специализирания характер, конфигурация и уникалност на машини, съоръжения и оборудване, собственост на Дружеството и отсъствието на пазарни доказателства и аналози, е приложен методът на „амортизираната възстановителна стойност“. Стойността на актива се измерва посредством определяне на новата му стойност към датата на оценката, отразяваща разходите за неговото придобиване, намалени с физическото му износване, функционалното и икономическо обезценяване, в резултат на неговата експлоатация.
- Оценка на специализирани транспортни средства – приложен е метод на разходите и метод на пазарните аналози.

Към 31 декември 2015 г. ръководството на Дружеството е извършило преглед на преносните стойности, възстановимите стойности и полезния живот на нетекущите активи. Преценките на ръководството се основават на актуализирания преглед на независим оценител към датата на финансовия отчет. В резултат на извършения тест за обезценка, ръководството на Дружеството е направило своята преценка, че не е възникнала необходимост от намаление на преоценената стойност.

За информация относно определянето на справедливата стойност на активи от група Имоти, машини и съоръжения, вижте Бележка 26.

Всички разходи за амортизация и обезценка са включени в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред „Разходи за амортизация“.

Дружеството не е заложило имоти, машини и съоръжения като обезпечение по свои задължения.

Имоти, машини и съоръжения, въведени в експлоатация

Съществените активи, изградени и въведени в експлоатация през 2015 г., са газопровод Добрич - Силистра на стойност 23 490 хил. лв. и модернизация на компресорна станция „Ихтиман“ на стойност 34 478 хил. лв.

Имоти, машини, съоръжения в процес на изграждане

Основните обекти, които са в процес на изграждане към 31 декември 2015 година са следните:

- Междусистемна връзка България - Румъния /Русе – Гюргево/ на стойност 15 098 хил. лв.
- Модернизация на компресорни станции „Лозенец“, КС „Странджа“ и КС „Петрич“ на обща стойност 156 154 хил. лв.

Аванси за придобиване на нетекущи активи

Авансите за придобиване на нетекущи активи в общ размер на 11 342 хил. лв. (2014 г.: 31 680 хил. лв.) се отнасят основно до предплатени суми по сключени договори за модернизация на четири компресорни станции чрез интегриране на нискоемисионни

Бележки към финансовия отчет

газотурбокомпресорни агрегати и модернизация на съществуващи САУ на ГКА и общостанционни системи на КС "Вълчи дол" и КС "Полски Сеновец".

Авансово платените суми по договори, свързани с придобиване на нетекущи активи са класифицирани като текущи и нетекущи в зависимост от договорения срок за придобиването им:

<i>в хиляди лева</i>	2015	2014
Нетекуща част на предплатените аванси за придобиване на имоти, машини и съоръжения	1 880	13 526
Текуща част на предплатените аванси за придобиване на имоти, машини и съоръжения	9 462	18 154
	<u>11 342</u>	<u>31 680</u>

Ангажменти за придобиване на имоти, машини и съоръжения

През 2013 г. е сключен договор 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 и Решение на Съвета на директорите на „Български енергиен холдинг“ ЕАД. 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 останалите три компресорни станции е през 2016 г. Във връзка с изпълнение на договора, Дружеството е извършило превод на авансова сума съгласно условията, посочени в него. Размерът на остатъка от авансово платената сума към 31.12.2015 г. възлиза на 3 563 хил. лв.

Бележки към финансовия отчет

15. Нематериални активи

<i>в хиляди лева</i>	Софтуер	Патенти и лицензи	Други	Общо
Отчетна стойност				
Салдо към 1 януари 2015 г.	1 023	247	2 953	4 223
Придобити	86	17	8	111
Отписани	-	(2)	-	(2)
Салдо към 31 декември 2015	1 109	262	2 961	4 332
Амортизация				
Салдо към 1 януари 2015 г.	847	91	986	1 924
Разходи за амортизация	69	34	208	311
Отписани	-	(2)	-	(2)
Салдо към 31 декември 2015	916	123	1 194	2 233
Балансова стойност				
Към 1 януари 2015 г.	176	156	1 967	2 299
Салдо към 31 декември 2015	193	139	1 767	2 099

<i>в хиляди лева</i>	Софтуер	Патенти и лицензи	Други	Общо
Отчетна стойност				
Салдо към 1 януари 2014 г.	999	166	2 496	3 661
Придобити	34	87	457	578
Отписани	(10)	(6)	-	(16)
Салдо към 31 декември 2014	1 023	247	2 953	4 223
Амортизация				
Салдо към 1 януари 2014 г.	772	66	826	1 664
Годишна амортизационна квота	85	31	160	276
Отписани	(10)	(6)	-	(16)
Салдо към 31 декември 2014	847	91	986	1 924
Балансова стойност				
Към 1 януари 2014 г.	227	100	1 670	1 997
Салдо към 31 декември 2014	176	156	1 967	2 299

Дружеството няма съществени договорни задължения за придобиване на нематериални активи към 31 декември 2015 г. или 2014 г.

Всички разходи за амортизация са включени в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред „Разходи за амортизация“.

Бележки към финансовия отчет
16. Отсрочени приходи от финансиране

<i>в хиляди лева</i>	Бележки	2015	2014
Баланс на 01 януари		18 278	16 466
Получени финансираня		4 478	1 975
Приход, признат през годината	6	(157)	(163)
Баланс на 31 декември		<u>22 599</u>	<u>18 278</u>

Отсрочените приходи от финансираня са признати в отчета за финансовото състояние и съществената част от тях се отнасят за следните обекти от инвестиционната програма на Дружеството: Модернизация на КС Кардам (1 271 хил. лева) и КС Кардам (2 109 хил. лева), газопроводна връзка Русе-Гюргево (2 567 хил. лева) и Газопроводна връзка Добрич – Силистра (16 320 хил. лева).

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 газопреосни 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.

Преносният 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 ЕБВР от 20 юли 2007 г. за финансиране на обекта, променен и допълнен на 07 юли 2010 г. Обектът е въведен в експлоатация с Разрешение за ползване № СТ-05-1706 от 08.10.2015 г.

През м. май 2014 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД и Европейската банка за възстановяване и развитие (ЕБВР) сключиха Договор за грант № 057, с който на Дружеството бе отпусната безвъзмездна финансова помощ от Международен Фонд „Козлодуй“ за изграждане на три преносни газопровода с автоматични газорегулиращи станции (АГРС) до Свищов, Панагюрище, Пирдоп, Банско и Разлог. Общата стойност на трите проекта се оценява на 21 790 000 евро, от които безвъзмездната финансова помощ от Международен Фонд „Козлодуй“ е в размер на 11 000 000 евро. Очакваното съфинансиране от „Булгартрансгаз“ ЕАД е в размер на 10 790 000 евро.

На 3 април 2015 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД подписа споразумение за безвъзмездно финансиране № INEA/CEF/ENER/M2014/0014 за изпълнението на прединвестиционно проучване за проект междусистемна връзка Турция–България с INEA. Общата стойност на проучването се оценява на 380 000 евро, от които безвъзмездната финансова помощ от Механизма за свързване на Европа е в размер до 190 000 евро. До момента в съответствие с чл. 4.1.2 от Грантовото споразумение от страна на INEA е извършено авансово плащане (30% от стойността на максимума на гранта по договор) към „Булгартрансгаз“ ЕАД на стойност 57 000 Евро. Изплащането на остатъка ще бъде извършено след приемане на финален доклад от финансиращия орган, като се очаква това да се случи през 2016 г.

На 23 октомври 2015 г., „Булгартрансгаз“ ЕАД подписа грантово споразумение No. INEA/CEF/ENER/M2015/1029442 с INEA за провеждане на 3D полеви сеизмични проучвания като част от проекта за разширение на ПГХ Чирен 6.20.2., включващ дейностите „3D полеви сеизмични проучвания върху площта на Чиренската структура“ и „Контрол на качеството при извършване на 3D полеви сеизмични проучвания“ с очаквана обща стойност в размер на

Бележки към финансовия отчет

7 800 000 евро. Размерът на гранта е 50% от сумата на действието – до 3 900 000 евро. Извършено е 50 % авансово плащане по гранта към "Булгартрансгаз" ЕАД на стойност 1 560 000 Евро.

През 2016 г. предстои сключване на грантово споразумение между „Булгартрансгаз“ ЕАД и INEA за изпълнение на действие 6.8.2-0055-BG-S-M-15, „Подготвителни дейности в рамките на ПОИ 6.8.2. Рехабилитация, модернизация и разширяване на българската газопреносна система“ (Preparatory activities in the frame of the PCI 6.8.2 Necessary rehabilitation, modernization and expansion of the Bulgarian transmission system) – на стойност 850 000 EUR.

17. Разходи за данъци

Виж счетоводна политика в бележки 32 (м).

Очакваните разходи за данъци, базирани на приложимата данъчна ставка за България в размер на 10 % (2014 г.: 10 %), и действително признатите данъчни разходи в печалбата или загубата, могат да бъдат равнени, както следва:

<i>в хиляди лева</i>	2015	2014
Данъци признати в печалби и загуби		
Печалба преди данъчно облагане	103 514	84 348
Данъчна ставка	10 %	10 %
Очакван разход за данъци върху дохода	10 352	8 434
Данъчен ефект върху корекции за приходи, освободени от данъчно облагане	(3 968)	(3 531)
Данъчен ефект върху корекции за разходи, непризнати за данъчни цели	8 295	7 777
Текущ данък		
Текущ разход за данък	14 679	12 680
	<u>14 679</u>	<u>12 680</u>
Отсрочен данък		
Възникване и обратно проявление на временни разлики	(4 327)	(4 022)
Общо разходи за данъци	<u>10 352</u>	<u>8 658</u>
Отсрочени данъчни разходи/приходи, признати директно в другия всеобхватен доход	<u>4 707</u>	<u>(71)</u>

Разходите за текущи данъци, включват начислението за корпоративен данък върху печалбата в размер на 10% върху счетоводната печалба, преобразувана за целите на данъчното облагане.

Отсрочените данъци възникват в резултат на временни разлики и могат да бъдат представени като следва:

Бележки към финансовия отчет
Признати отсрочени данъчни активи и пасиви
2015
2014
в хиляди лева

Имоти, машини и съоръжения	105 655	104 607
Обезценка на дългосрочни вземания	(630)	-
Материални запаси	(142)	(88)
Доходи на наети лица	(54)	(155)
Задължения по планове с дефинирани доходи	(714)	(661)
Задължения по неизползван годишен отпуск	(103)	(72)
	<u>104 012</u>	<u>103 631</u>

Отсрочените данъчни активи и пасиви се дължат на следните позиции:

<i>в хиляди лева</i>	Активи		Пасиви		Нетно	
	2015	2014	2015	2014	2015	2014
Имоти, машини и съоръжения	-	-	105 655	104 607	105 655	104 607
Търговски вземания	(630)	-	-	-	(630)	-
Материални запаси	(142)	(88)	-	-	(142)	(88)
Доходи на наети лица	(54)	(155)	-	-	(54)	(155)
Задължения по планове с дефинирани доходи	(714)	(661)	-	-	(714)	(661)
Задължения по неизползван годишен отпуск	(103)	(72)	-	-	(103)	(72)
Данъчни (активи) пасиви	<u>(1 643)</u>	<u>(976)</u>	<u>105 655</u>	<u>104 607</u>	<u>104 012</u>	<u>103 631</u>
Нетиране на данъците	<u>1 643</u>	<u>976</u>	<u>(1 643)</u>	<u>(976)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
Нетни данъчни (активи) пасиви	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>104 012</u>	<u>103 631</u>	<u>104 012</u>	<u>103 631</u>

При изчисление на отсрочените данъци към 31 декември 2015 година е приложена данъчна ставка 10%, която е определена със Закона за корпоративното подоходно облагане за 2015 година (за 2014 г. : 10%).

18. Материални запаси
Виж счетоводна политика в Бележки 32 (е).

<i>в хиляди лева</i>	2015	2014
Природен газ	90 498	96 315
Материали	16 929	13 103
Незавършено производство	268	266
Готова продукция	159	113
Гориво	36	35
Други	19	19
	<u>107 909</u>	<u>109 851</u>

Бележки към финансовия отчет

Съществената част от материалните запаси представлява природен газ, съхраняван в ПГХ „Чирен“. На основание и в изпълнение на заповед № Д-16-675/21.05.2014 г. на Министъра на икономиката и енергетиката са нагнетени 140 млн. куб. метра природен газ във връзка с възникнала необходимост за допълнителни задължения към обществото.

През 2015 г. общо 110 733 хил. лв. от материалните запаси са отчетени като разход в печалбата или загубата (2014 г.: 150 934 хил. лв.). Тази сума включва и обезценка на материални запаси в размер на 493 хил. лв. (2014 г.: 0 лв.).

Намаление на разходите в резултат на възстановяване на обезценки, които са били признати в предходни периоди, не е настъпило през 2015 г. или 2014 г.

Дружеството няма материални запаси, предоставяни като обезпечение на задължения.

19. Търговски и други вземания

<i>в хиляди лева</i>	Бележки	2015	2014
Вземания от продажби на услуги		22 000	19 395
Намаление за обезценка и несъбираемост	26	(326)	(326)
Вземания от продажби на услуги, нетно от обезценки		21 674	19 069
ДДС за възстановяване		7 874	1 722
Вземания по застрахователни събития		-	636
Предплатени разходи		59	98
Други		78	27
		8 011	2 483
Общо търговски и други вземания в т.ч.:		29 685	21 552
Нетекущи		-	-
Текущи		29 685	21 552
		29 685	21 552

Експозицията на Дружеството към кредитен и валутен риск и загуби от обезценка, свързани с търговски и други вземания, са представени в Бележка 25 *Финансови инструменти*.

20. Пари и парични еквиваленти

<i>в хиляди лева</i>	2015	2014
Парични средства по разплащателни сметки	65 077	11 121
Краткосрочни депозити с матуритет до 3 месеца	100 399	71 930
Акредитиви	-	1 150
Парични средства в брой	58	61
Пари и парични еквиваленти	165 534	84 262

Експозицията на Дружеството към кредитен и валутен риск и загуби от обезценка, свързани с пари и парични еквиваленти, са представени в Бележка 25 *Финансови инструменти*.

Бележки към финансовия отчет
21. Срочни депозити

<i>в хиляди лева</i>		2015	2014
Депозити с матуритет над 3 месеца		-	5 875
	25	-	5 875

Към 31 декември са начислени лихви по депозитите, с падеж през следващата година и сумата на вземанията от лихва е включена в стойността на депозитите.

22. Капитал и резерви
Акционерен капитал

Акционерният капитал е разпределен в 799 491 550 броя поименни акции (2014: 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.

С решение на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД през 2015 г. е увеличен капиталът на „Булгартрансгаз“ ЕАД по реда на чл.197 от Търговския закон с 27 248 хил. лева, представляващи остатък от нетната печалба на дружеството за 2014 г. чрез издаване на 27 248 000 нови обикновени поименни акции с право на глас с номинална стойност в размер на 1 лев.

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

Към 30 юни 2015 г. в Дружеството е извършена преоценка на Имоти, машини и съоръжения от лицензиран оценител (виж също Бележка 14). Преоценката е с ефективна дата 30 юни 2015 г. В резултат на тази преоценка в Дружеството е формирано увеличение на преоценъчен резерв в размер на 48 018 хил. лв. Към датата на изготвяне на настоящия отчет е извършен преглед на справедливите стойности, както и на полезния живот на активите от групата на имоти, машини и съоръжения, отчетени към 31 декември 2015 г.

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

Съгласно политиката на дружеството, преоценъчният резерв се разпределя към неразпределена печалба ежегодно на база отчетените разходи за амортизация на преоценъчния резерв. Отписването на преоценъчен резерв в неразпределена печалба за 2015 г. е в размер на 42 830 хил. лв. (2014 г.: 43 753 хил. лв.).

Натрупаният преоценъчен резерв към 31.12.2015 г. възлиза на 868 038 хил. лв. (2014 г. : 867 652 хил. лв.).

Бележки към финансовия отчет
23. Доходи на наети лица
в хиляди лева

	2015	2014
Задължение за планове с дефинирани доходи при пенсиониране - нетекущи	5 981	5 459
Задължение за планове с дефинирани доходи при пенсиониране - текущи	1 154	1 151
Общо задължения за доходи на наети лица	7 135	6 610

Задължения за планове с дефинирани доходи при пенсиониране

Приблизителният размер на задълженията за планове с дефинирани доходи при пенсиониране към всеки отчетен период и разходите, признати в печалби и загуби се базират на актюерски доклад (информация за използваните параметри и предположения е оповестена по-долу).

Движения в настоящата стойност на задълженията по планове с дефинирани доходи
в хиляди лева

	2015	2014
Настояща стойност на задължението към 1 януари	6 610	5 882
Разходи за лихви за периода	264	235
Разходи за текущ стаж за периода	452	396
Изплатен доход	(1 135)	(607)
Актюерска печалба за периода	944	704
Настояща стойност на задължението към 31 декември	7 135	6 610

Разходи, признати в печалби и загуби
в хиляди лева

	2015	2014
Разходи за текущ трудов стаж	452	396
Разходи за лихви	264	235
	716	631

Актюерски предположения

Основните актюерски предположения към датата на финансовия отчет (представени като осреднени стойности) са представени както следва:

	2015	2014
Дисконтов процент към 31 декември	4%	4%
Нарастване на заплатите за 2015 г.	-	8,70%
Нарастване на заплатите за 2016 г.	7,60%	3%
Нарастване на заплатите за 2017 г.	3%	3%

Бележки към финансовия отчет

23. Доходи на наети лица (продължение)

Изчислението на задълженията по план с дефинирани доходи се влияе от промените в актюерските преценки, изброени по-горе. Следната таблица обобщава ефекта от изменение в актюерските предположения с 1% върху задълженията по плана в края на отчетния период.

Задължение по план с дефинирани доходи

<i>ефект в хиляди лева</i>	2015	2014
Дисконтов процент (1% изменение)	7 269	6 737
Бъдещо увеличение на заплатите (1% изменение)	6 692	7 081
Бъдеща смъртност (1% изменение)	7 035	6 699

Въпреки, че анализът не взема предвид пълното разпределение на паричните потоци, очаквани по плана, той предоставя приближение за чувствителността на изложените допускания.

24. Търговски и други задължения

<i>в хиляди лева</i>	2015	2014
Задължения към доставчици	1 383	683
Задължения към персонала за възнаграждения	520	2 818
Задължения към персонала за неизползван платен годишен отпуск	1 034	725
Задължения към застрахователи	11	53
Други задължения	122	108
	<u>3 070</u>	<u>4 387</u>
Задължения към бюджета:		
Задължения за осигурителни вноски	960	947
Задължения за данъци върху разходите	269	217
Задължения към митници	928	-
Данък върху доходите на физически лица	828	736
Други задължения към бюджета	1	-
	<u>6 056</u>	<u>6 287</u>

Експозицията на Дружеството към ликвиден и валутен риск е представена в Бележка 25.

25. Финансови инструменти

Управление на финансовия риск

Преглед

Дружеството има експозиция към следните рискове от употребата на финансови инструменти:

- кредитен риск;
- ликвиден риск;
- пазарен риск.

Тази бележка представя информация за експозицията на Дружеството към всеки един от горните рискове, целите на Дружеството, политиките и процесите за измерване и



Бележки към финансовия отчет

управление на риска, и управлението на капитала на Дружеството.

Общи положения за управление на риска

Управителният съвет носи отговорността за установяване и управление на рисковете, пред които е изправено Дружеството. Политиката на Дружеството за управление на риска е развита така, че да идентифицира и анализира рисковете, с които се сблъсква Дружеството, да установява лимити за поемане на рискове и контроли, да наблюдава рисковете и съответствието с установените лимити. Тези политики подлежат на периодична проверка с цел отразяване на настъпили изменения в пазарните условия и в дейността на Дружеството. Дружеството, чрез своите стандарти и процедури за обучение и управление, цели да развие конструктивна контролна среда, в която всички служители разбират своята роля и задължения.

Одитният комитет на Дружеството следи как ръководството осигурява съответствие с политиките за управление на риска и преглежда адекватността на рамката за управление на риска по отношение на рисковете, с които се сблъсква Дружеството. Одитният комитет на Дружеството използва помощта на Вътрешния одит. Вътрешният одит се занимава както с планирани, така и с изненадващи прегледи на контролите и процедурите за управление на риска, резултатите от които се докладват на Одитния комитет.

Кредитен риск

Кредитният риск е рискът едната страна по финансовия инструмент да не успее да изпълни задължението си и по този начин да причини загуба на другата. Кредитният риск за Дружеството се състои от риск от финансова загуба в ситуация, при която клиент не успее да изпълни своите договорни задължения.

Основно Дружеството е изложено на кредитен риск в случай, че клиентите не изплатят своите задължения. Кредитното качество на клиентите се оценява като се вземат предвид финансово състояние, минал опит и други фактори.

Преносната стойност на финансовите активи, нетно от загубите от обезценки, представя в максимална степен кредитния риск, на който Дружеството е изложено.

Експозиция към кредитен риск

Балансовата стойност на финансовите активи представлява максималната кредитна експозиция. Максималната експозиция към кредитен риск към датата на отчета е както следва:

в хиляди лева	Бележки	2015	2014
Търговски и други вземания	19	21 674	19 705
Дългосрочни вземания от КТБ АД (в несъстоятелност)	30	54 030	58 219
Вземания от свързани лица	29	67 082	101 833
Вземания по депозити	22	-	5 875
Пари и парични еквиваленти	21	165 534	84 262
		<u>308 320</u>	<u>269 894</u>

Бележки към финансовия отчет
Търговски и други вземания

Максималната експозиция към кредитен риск за търговски и други вземания към отчетната дата по вид клиенти е както следва:

<i>в хиляди лева</i>	2015	2014
Местни лица	68 701	103 264
Чуждестранни лица	20 055	18 407
	<u>88 756</u>	<u>121 671</u>
<i>в т.ч.</i>		
Свързани лица	67 082	101 833
Несвързани лица	21 674	19 830
<i>в хиляди лева</i>	2015	2014
Клиенти транзитен пренос на природен газ	20 055	18 401
Клиенти пренос и съхранение на природен газ	67 559	76 075
Предоставен заем на БЕХ ЕАД	-	26 050
Други търговски вземания	1 142	1 145
	<u>88 756</u>	<u>121 671</u>

Най-значителна е експозицията от „Булгаргаз“ ЕАД, който дължи 66 820 хил. лв. към 31 декември 2015 г. (2014: 75 536 хил. лева). Вземанията от „Булгаргаз“ ЕАД са класифицирани като текущи и нетекущи в зависимост от срока, в който ще бъдат изплатени. Изплащането на просрочените вземания от „Булгаргаз“ ЕАД във връзка с извършени услуги от „Булгартрансгаз“ ЕАД по пренос и съхранение на природен газ, ще се осъществи по утвърден график на изплащане, в съответствие с изготвен погасителен план към договора, сключен между страните при пазарен лихвен процент.

Загуби от обезценка

Времевата структура на търговски и други вземания към датата на отчета, които не са обезценени е както следва:

<i>в хиляди лева</i>	2015	2014
Нито просрочени, нито обезценени	93 782	97 465
Просрочени между 1-30 дни	3 629	9 345
Просрочени между 31-90 дни	2 610	9 450
Просрочени между 90-120 дни	19	2 646
Просрочени над 120 дни	115	61 051
	<u>100 155</u>	<u>179 957</u>

Бележки към финансовия отчет

Времевата структура на вземанията от свързани лица към датата на отчета, които не са обезценени е както следва:

<i>в хиляди лева</i>	2015	2014
Нито просрочени, нито обезценени	60 724	77 560
Просрочени между 1-30 дни	3 629	9 345
Просрочени между 31-90 дни	2 610	9 450
Просрочени между 90-120 дни	19	2 646
Просрочени над 120 дни	100	2 832
	<u>67 082</u>	<u>101 833</u>

Движението в корективната сметка за обезценка за търговски и други вземания през годината е както следва:

<i>в хиляди лева</i>	Бележки	Индивидуални обезценки	Колективни обезценки
Баланс към 1 януари 2014		326	-
Баланс към 31 декември 2014		<u>326</u>	<u>-</u>
Признати загуби от обезценка		6 300	-
Баланс към 31 декември 2015		<u>6 626</u>	<u>-</u>

Ликвиден риск

Ликвидният риск е рискът Дружеството да не може да изпълни финансовите си задължения, тогава когато те станат изискуеми. Политиката в тази област е насочена към гарантиране наличието на достатъчно ликвидни средства, с които да бъдат обслужени задълженията, когато същите станат изискуеми, включително в извънредни и непредвидени ситуации.

Тъй като характерът на дейността на Дружеството е свързан с регулярен пренос и съхранение на природен газ, контролът на ликвидния риск се състои главно във:

- внимателно планиране на всички входящи и изходящи парични потоци, базирано на месечни прогнози;
- условия на плащане по сделки със свързани лица и клиенти, които се извършват в рамките на един месец.

В следващата таблица са представени договорените падежи на финансовите пасиви на база на най-ранната дата, на която Дружеството може да бъде задължено да ги изплати. В таблицата са посочени недисконтираните парични потоци, включващи главници и лихви:

По-долу са договорните падежи на финансови пасиви, включително очаквани плащания на лихви, изключващи ефекта от договорености за нетиране:

31 Декември 2015 г.

<i>в хиляди лева</i>	Бел.	Балансова стойност	Договорни парични потоци	До 6 месеца	6-12 месеца	1-2 години	2-5 години	Повече от 5 години
Недеривативни финансови задължения								
Търговски и други задължения	24	1 424	(1 424)	1419	-	5	-	-
Гаранции по договори	29	36 200	(36 200)	538	35378	284	-	-
Задължения към свързани лица	28	330	(330)	27	12	24	72	195
		<u>37 954</u>	<u>(37 954)</u>	<u>1 984</u>	<u>35 390</u>	<u>313</u>	<u>72</u>	<u>195</u>



Бележки към финансовия отчет

31 Декември 2014 г.

в хиляди лева	Бел.	Балансова стойност	Договорни парични потоци	До 6 месеца	6-12 месеца	1-2 години	2-5 години	Повече от 5 години
Недеривативни финансови задължения								
Търговски и други задължения	24	6 287	(6 287)	6287	-	-	-	-
Гаранции по договори	29	36 403	(36 403)	72	414	35 917	-	-
Задължения към свързани лица	28	559	(559)	232	12	24	72	219
		43 249	(43 249)	6 591	426	35 941	72	219

Пазарен риск

Пазарен риск е рискът при промяна на пазарните цени като курс на чуждестранна валута, лихвени проценти или цени на капиталови инструменти, доходът на Дружеството или стойността на неговите инвестиции да бъдат засегнати. Целта на управлението на пазарния риск е да се контролира експозицията към пазарен риск в приемливи граници като се оптимизира възвръщаемостта.

Валутен риск

Дружеството е изложено на валутен риск при покупки и/или продажби, деноминирани във валута, различна от функционалната валута на Дружеството. Дружеството осъществява основно сделки в лева и евро във връзка с получените технически и други услуги. Валутният риск за тези покупки, свързан с възможни колебания в курса на чуждестранната валута, е минимален поради наличие на фиксиран обменен курс на еврото към лева, определен от БНБ. Дружеството осъществява и сделки в щатски долари, поради което се отчита съществуването на валутен риск, свързан с колебанията на курса на щатския долар.

Експозицията на Дружеството към валутен риск е:

Експозиция към валутен риск

Експозицията на Дружеството към валутен риск е както следва на базата на условни суми:

в хиляди	EUR	USD	EUR	USD	GBP
	31 декември 2015		31 декември 2014		
Пари и парични еквиваленти	1 748	11 158	1 436	1 080	-
Вземания по депозити	1 000	36 000	3 000	29 800	-
Търговски вземания	169	21 121	5 530	21 367	1
Търговски задължения	355	-	551	-	-
Нетна експозиция от отчета за финансово състояние	3 272	68 279	10 517	52 247	1

Бележки към финансовия отчет
25. Финансови инструменти (продължение)

Следните значими обменни курсове са приложими през годината:

<i>BGN</i>	Среден курс		Курс към отчетната дата	
	2015	2014	2015	2014
EUR 1	1,95583	1,95583	1,95583	1,95583
USD 1	1,77082	1,47356	1,79007	1,41902
GBP 1	2,70035	2,30321	2,65002	2,33839

Анализ на чувствителността

Увеличение на обменния курс на лева, както е представено по-долу, срещу USD към 31 декември 2015 г. би увеличило/ (намалило) собствения капитал и печалби и загуби със сумите показани по-долу. Този анализ се базира на вариациите в обменните курсове на чуждестранна валута, които Дружеството счита за резонно възможни към края на отчетния период. Анализът допуска, че всички променливи, особено лихвени нива, остават непроменени и игнорира всяко влияние на прогнозни продажби и покупки. Анализът е направен на същата база в 2014 г., въпреки че резонно възможните вариации на обменните курсове са били различни, както е представено по-долу.

<i>Ефект в хиляди лева</i>	Увеличение		Намаление	
	Собствен капитал	Печалби и загуби	Собствен капитал	Печалби и загуби
31 декември 2015				
USD (2,2 процента движение)	1 502	1 502	(1 502)	(1 502)
31 декември 2014				
USD (10 процента движение)	5 225	5 225	(5 225)	(5 225)

Бележки към финансовия отчет
25. Финансови инструменти (продължение)
Профил

Към отчетната дата лихвеният профил на лихвоносните финансови инструменти на Дружеството е както следва:

		Номинална стойност	
в хиляди лева	Бел.	2015	2014
Инструменти с фиксирана лихва			
Финансови активи			
Пари и парични еквиваленти	20	165 534	84 262
Вземания по депозити	21	-	5 875
Вземания от свързани лица – текущи	28	26 656	68 865
Вземания от свързани лица – нетекущи	28	40 426	32 968
		<u>232 616</u>	<u>191 970</u>

Анализ на чувствителността на справедливата стойност за инструменти с фиксирана лихва

Дружеството не отчита финансови активи и пасиви с фиксирана лихва по справедлива стойност в печалби и загуби. Поради това, промени в лихвените нива към датата на финансовия отчет не биха засегнали печалби и загуби.

Управление на капитала

Дружеството управлява капитала си така, че да осигури функционирането си като действащо предприятие, като едновременно с това се стреми да максимизира възвращаемостта за едноличния собственик на капитала, чрез оптимизация на съотношението между дълг и капитал (възвращаемостта на инвестирания капитал). Целта на Ръководството е да гарантира стабилно бъдещо развитие на Дружеството.

Политиката на Управителния съвет е да се поддържа силна капиталова база така, че да се поддържа доверието на клиенти, кредитори и на пазара като цяло, и да може да се осигурят условия за развитие на бизнеса в бъдеще.

През годината не е имало промени в управлението на капитала на Дружеството. Дружеството не е предмет на наложени отвън капиталови изисквания.

През годината не е имало промени в подхода за управлението на капитала на Дружеството.

26. Определяне на справедливи стойности

Някои от счетоводните политики и оповестявания на Дружеството изискват определяне на справедливи стойности за финансови и за нефинансови активи и пасиви. Справедливи стойности са определени за целите на отчитането и оповестяването на базата на методите по-долу. Когато е приложимо, в съответните бележки, е оповестена допълнителна информация за допусканията, направени при определянето на справедливите стойности на специфичния актив или пасив.

(i) Имоти, машини и съоръжения

Справедливата стойност на имот е очакваната сума, за която имотът може да бъде разменен към датата на придобиване между желаещи купувач и продавач в сделка при пазарни условия след подходящо маркетингово и страните са действали съзнателно. Справедливата стойност на машини, съоръжения и оборудване е базирана на пазарен подход и подход на цената на придобиване, чрез използване на котируеми пазарни цени за сходни позиции,

Бележки към финансовия отчет

когато са налични и стойност на подмяна, когато е подходящо. Приблизителната оценка на амортизираната стойност на подмяна отразява корекциите за физическо износване, както и за функционално и икономическо остаряване. Методите, използвани за оценка на справедливата стойност на дълготрайните материални активи на Дружеството, са описани в бележка 14 *Имоти, машини и съоръжения*.

(ii) Търговски и други вземания

Справедливите стойности на търговски и други вземания, се определят като настояща стойност на бъдещите парични потоци, дисконтирани с пазарна лихва, към отчетната дата. Краткосрочни безлихвени вземания се оценяват по оригинална стойност по фактура, ако ефектът от дисконтиране е нематериален. Справедлива стойност се определя при първоначално признаване и за целите на оповестяването, към всеки отчетен период.

Дружеството отчита нетекущи вземания от свързани лица, които подлежат на олихвяване с пазарен лихвен процент, поради което тези вземания не са дисконтирани.

(iii) Недеривативни финансови задължения

Справедливите стойности, които се определят за целите на оповестяването, се изчисляват на базата на настоящата стойност на бъдещи парични потоци на главници и лихви, дисконтирани с пазарен лихвен процент към датата на отчета.

Бележки към финансовия отчет

Счетоводни класификации и справедливи стойности

Справедливи стойности сравнени с балансови стойности

Справедливите стойности на финансови активи и пасиви, заедно с балансовите стойности, включени в отчета за финансово състояние са, както следва:

31 декември 2015

в хил. лева	Балансова стойност			Справедлива стойност			
	Бел. вземания	Други финансови пасиви	Общо	Ниво 1	Ниво 2	Ниво 3	Общо
Финансови активи, които не се оценяват по справедлива стойност							
Пари и парични еквиваленти	20	165 534	-	165 534	-	-	-
Търговски и други вземания	19	21 878	-	21 878	-	-	-
Вземания от свързани лица	28	67 082	-	67 082	-	-	-
		254 494		254 494	-	-	-
Финансови пасиви, които не се оценяват по справедлива стойност							
Гаранции по договори	(36 200)			(36 200)	-	-	-
Търговски и други задължения	25	(7 210)		(7 210)	-	-	-
Задължения към свързани лица	28	(330)		(330)	-	-	-
		(43 740)		(43 740)	-	-	-

На база на направените анализи ръководството счита, че балансовите стойности на финансовите активи и пасиви могат да се приемат за разумно приближение с тяхната справедлива стойност.

Бележки към финансовия отчет

Счетоводни класификации и справедливи стойности

Справедливи стойности сравнени с балансови стойности

Справедливите стойности на финансови активи и пасиви, заедно с балансовите стойности включени в отчета за финансово състояние са, както следва:

31 декември 2014	Балансова стойност			Справедлива стойност			
	Заеми и вземания	Бел. вземания	Други финансови пасиви	Общо	Ниво 1	Ниво 2	Ниво 3
<i>в Хил. лева</i>							
Финансови активи, които не се оценяват по справедлива стойност							
Пари и парични еквиваленти	21	84 262	-	84 262	-	-	-
Вземания по депозити	22	5 875	-	5 875	-	-	-
Търговски и други вземания	19	78 116	-	78 116	-	-	-
Вземания от свързани лица	29	101 833	-	101 833	-	-	-
		270 086		270 086	-	-	-
Финансови пасиви, които не се оценяват по справедлива стойност							
Гаранции по договори		(36 403)		(36 403)	-	-	-
Търговски и други задължения	25	(6 287)		(6 287)	-	-	-
Задължения към свързани лица	29	(559)		(559)	-	-	-
		(43 249)		(43 249)	-	-	-

На база на направените анализи ръководството счита, че балансовите стойности на финансовите активи и пасиви могат да се приемат за разумно приближение с тяхната справедлива стойност.

Оценяване по справедлива стойност на нефинансови активи

Следната таблица представя нивата в йерархията на нефинансови активи към 31 декември 2015 г. и 31 декември 2014 г., оценявани периодично по справедлива стойност:

31 декември 2015 г. <i>в хиляди лева</i>	Ниво 1	Ниво 2	Ниво 3
Имоти, машини и съоръжения:			
- земя	-	-	9 890
- сгради	-	-	45 346
- машини, съоръжения и оборудване	-	-	1 308 535
- буферен газ	-	-	183 115
- Транспортни средства	-	-	4 959

31 декември 2014 г. <i>в хиляди лева</i>	Ниво 1	Ниво 2	Ниво 3
Имоти, машини и съоръжения:			
- земя	-	-	9 232
- сгради	-	-	39 978
- машини, съоръжения и оборудване	-	-	1 230 308
- буферен газ	-	-	220 653
- Транспортни средства	-	-	3 243

Справедливата стойност на недвижимите имоти на Дружеството е определена на базата на доклади на независими лицензирани оценители.

27. Условни задължения

С Директива 2009/29/ЕО се определят основните параметри на търговията с емисии за периода от 2013 г. до 2020 г., като за производството на електрическа енергия не се предвиждат да бъдат разпределени безплатни квоти и всички квоти трябва да бъдат закупувани от инсталациите чрез търг. Възможност за разпределяне на безплатни квоти на преходен принцип на инсталации за производство на електрическа енергия се предоставя единствено от чл. 10в и то в случай, че държавата-членка отговаря на определени изисквания.

България се възползва от възможността за компенсиране на електропроизводството по чл. 10в, с което сектор „Електропроизводство“ ще премине постепенно от безплатни квоти към квоти, осигурявани чрез участие в търгове. В замяна на предоставянето на безплатните квоти всяка инсталация, отговаряща на определените изисквания, ще трябва да изпълнява проекти на стойност равна на предоставените безплатни квоти.

Във връзка с горепосоченото и съгласно изискванията на Директива 2009/29/ЕО и съобщение (2011/С 99/03) на Комисията, Указателен документ, относно възможността за прилагане на член 10в от Директива 2003/87/ЕО, Министерството на енергетиката подготви Национален план за инвестиции (НПИ) с включени инвестиционни проекти. Проектите, които са включени в НПИ бяха избрани по следните изисквания и критерии:

1. Определящ критерий за инвестициите е намаляване на емисиите на парникови газове;
2. Размерът на инвестициите, доколкото това е възможно, трябва да бъде равен на пазарната стойност на разпределяните безплатно квоти, свързани с предвидените инвестиции;

3. В плана са включени инвестиции, реализирани от 25 юни 2009 г. насам.
 4. В предоставения план за проекта задължително трябва да бъде посочено, че инвестиционният процес ще е започнал за поне един проект, не по-късно от 31 декември 2013 г.;
 5. За включените в НП инвестиции трябва да се докаже пред Комисията, изискването за дългосрочна ефективност;
 6. Финансовото състояние на дружествата, участващи с проекти в НПИ трябва да е стабилно;
 7. Инвестициите, които се предлагат за площадката на операторите, следва да бъдат свързани с намаляване отделянето на емисии на парникови газове чрез модернизация на инсталациите, използващи въглища, замяна на остарели, замърсяващи технологии с по-малко замърсяващи (става въпрос за парникови газове), улавяне и съхранение на въглероден диоксид;
 8. Инвестициите извън площадките на операторите, трябва да бъдат насочени към подобряване на инфраструктурата (в преносната или разпределителната мрежа), по смисъла на съобщение (2011/С 99/03) на Комисията, и за чисти технологии. Инвестиции могат да бъдат направени и в разнообразяване на сигурността на доставките на природен газ (приложение IV от съобщение (2011/С 99/03).
 9. Извършва се непрекъснат мониторинг на изпълнение на инвестиционните програми и последващото ежегодно докладване на ЕК;
- Неизпълнението на инвестиционните програми от инсталациите ще предизвикат налагане на санкции от страна на ЕК за държавата и респективно от държавата към инсталациите.

Отчитайки заложените изисквания, "Булгартрансгаз" ЕАД кандидатства за включване в НПИ. За финансиране са одобрени проектите за модернизация на 4 броя компресорни станции КС Ихтиман, КС Лозенец, КС Петрич и КС Странджа, предвид факта, че с реализирането на тези проекти, се очаква намаление на емисиите от CO₂, отделяни от гореспоменатите компресорни станции, с около 15%.

Като участник в НПИ, "Булгартрансгаз" ЕАД през 2015 г. докладва на всяко тримесечие степента на изпълнение на проектите и обобщено до 15 януари 2015 г. годишното ниво на изпълнение на проектите включени в НПИ. Предоставена е справка за извършените плащания, както и информация за причината за неусвояване и реализиране на инвестициите за проекти Модернизация на КС "Петрич", "Лозенец" и "Странджа", придружена с обосновано искане за прехвърляне на реализирането им за следващата 2016 г. Подаването на мотивираното искане за прехвърляне на инвестициите към 2016 г. се наложи с цел дружеството да се възползва от правото си на държавна помощ по НПИ, тъй като проектите за модернизация на КС включени в НПИ не можаха да се осъществят до края на 2015 г. по независещи от "Булгартрансгаз" ЕАД причини и ще се реализират със закъснение. Към 31.12.2015 г. е приключил единствено проект "Модернизация на КС "Ихтиман" и е въведен в експлоатация един ГТКА, за който предстои до края на месец март да бъде подадено заявление за получаване на средства от сметка "Национален план за инвестиции".

10. През юли 2013 г. Европейската комисия образува официално производство за разследване дали „БЕХ“ ЕАД и дъщерните му дружества „Булгаргаз“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД нарушават правилата за конкуренция на ЕС на пазара на природен газ в страната - Дело АТ.39849 - ВЕН газ. Процедурата е образувана във връзка с опасения на ЕК, че „БЕХ“ ЕАД и дъщерните дружества препятстват свои потенциални конкуренти да получат достъп до българската газопрееносна мрежа и до съоръжението за съхранение на природен газ, като изрично или мълчаливо отказват достъп на трети страни или го забавят. ЕК разследва и за евентуално препятстване на конкурентите да получат достъп до главния газопровод за внос, чрез резервиране на капацитет на територията на Румъния, тъй като счита, че без достъп до

тази ключова инфраструктура нито едно дружество не може да се конкурира с „Булгаргаз“ ЕАД на българския пазар на доставка на газ.

Като формална стъпка в рамките на официалното производство за разследване за злоупотреба с господстващо положение на пазара за природен газ в България от страна на „Български енергиен холдинг“ ЕАД, „Булгаргаз“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД по Дело АТ.39849 - ВЕН gaz е изпращане на Изложение на възражения (Statement of Objections) от ЕК до трите дружества. Изложението е изпратено предварително по електронна поща на 23.03.2015 г. и официално, по куриер - вх. №БТГ24-00-1259 от 25.03.2015 г.

28. 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
„Мини Марица Изток“ ЕАД	дъщерно дружество на БЕХ
„Южен поток България“ АД	съвместно контролирано дружество на БЕХ

Сделките със свързани лица са представени както следва:

- Предоставяне 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.

През 2015 г. Дружеството е осъществило безналична сделка, свързана с прихващане на дивидент, дължим на едноличния собственик БЕХ ЕАД срещу вземане по предоставен заем. Уреждането на сделката е за 26 055 хил. лв., при която не са използвани пари или парични еквиваленти и която не е отразена в отчета за паричните потоци

Сделки с други свързани лица

Сделки със свързани лица

	Стойност на сделките през:		Крайни салда	
<i>в хиляди лева</i>	2015	2014	2015	2014
"БЕХ" ЕАД				
<i>Предоставен заем:</i>	-	-	-	26 000
Лихви по предоставен заем	485	2 084	-	50
	<u>485</u>	<u>2 084</u>	<u>-</u>	<u>26 050</u>
"Булгаргаз" ЕАД				
<i>Продажби:</i>				
Услуги по пренос и съхранение	52 651	45 052	11 261	25 400
Неустойки за просрочени плащания	902	846	19	363
Лихви дългосрочни вземания	2 109	2 202	-	164
Дългосрочни вземания	-	-	40 378	32 940
Текуща част на дългосрочни вземания	-	-	15 162	16 669
	<u>55 662</u>	<u>48 100</u>	<u>66 820</u>	<u>75 536</u>
<i>Покупка на:</i>				
Покупка на природен газ за технологични нужди	(7 751)	(91 776)	-	-
Неустойки за просрочени плащания	-	(7)	-	-
Гаранции по договор	(25)	-	-	-
	<u>(7 776)</u>	<u>(91 783)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
„Булгартел“ ЕАД				
<i>Продажби:</i>				
Ползване на оптични влакна	166	186	170	194
Колокация	47	25	36	16
Неустойки за просрочени плащания	20	21	7	8
	<u>233</u>	<u>232</u>	<u>213</u>	<u>218</u>

Сделки със свързани лица

	Стойност на сделките през:		Крайни салда	
в хиляди лева	2015	2014	2015	2014
„Булгартел“ ЕАД				
Покупка на:				
Ползване на ресурси от спомагателната мрежа	(43)	(43)	(315)	(339)
	(43)	(43)	(315)	(339)
„Южен поток България“ АД				
Наем	-	1	1	1
	-	1	1	1
НЕК ЕАД				
Покупка на електроенергия	(534)	(2 194)	-	(212)
	(534)	(2 194)	-	(212)
ЕСО ЕАД				
Открита гаранция	-	-	48	28
Услуга по пренос на електроенергия	(66)	(97)	(15)	(8)
	(66)	(97)	33	20
„Мини Марица Изток“ ЕАД				
Продажби:	3	-	-	-
Покупки:	-	1	-	-
	3	1	-	-
Общо вземания свързани лица	-	-	67 082	101 833
Общо задължения свързани лица	-	-	330	559

Обобщени, разчетите със свързани лица са както следва:

<i>в хиляди лева</i>	2015	2014
Нетекущи вземания от свързани лица	40 426	32 968
Текущи вземания от свързани лица	26 656	68 865
	<u>67 082</u>	<u>101 833</u>

<i>в хиляди лева</i>	2015	2014
Нетекущи задължения към свързани лица	291	-
Текущи задължения към свързани лица	39	559
	<u>330</u>	<u>559</u>

Възнаграждение на ключов ръководен персонал

Дружеството има отношение на свързано лице с директори и служители с контролни функции.

Общата сума на начислените възнаграждения, включени в разходите за персонал, е както следва:

<i>в хиляди лева</i>	2015	2014
Изплатени възнаграждения на Изпълнителния директор и на членовете на Управителния и Надзорния съвет	343	217
Осигурителни вноски върху възнагражденията на Изпълнителния директор и на членовете на Управителния и Надзорния съвет	22	18
Общо разходи за възнаграждения на ключов управленски персонал	<u>365</u>	<u>235</u>

Участие на ключов ръководен персонал в управлението на други дружества

Членовете на Надзорния съвет:

Илия Петров Иванов – Председател на НС

- 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:
 - „Енергийна инвестиционна компания“ ЕАД, ЕИК 202915543 в качество на изпълнителен директор и член на Съвета на директорите;

Кирил Георгиев Георгиев – член на НС

- 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.

Владимир Вълчев Митрушев – член на НС

- 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.

Членовете на Управителния съвет:

Таня Трендафилова Захариева - Председател на УС

- 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:
 - Кооперация „Кооп акаунт“, ЕИК 203273682, в качеството ѝ на член на Управителния съвет;
 - Сдружение „Център за извънсъдебно решаване на спорове - Хасково“, ЕИК 126725131, в качеството ѝ на заместник председател на Управителния съвет и управляващ;

Делян Валентинов Димитров – член на УС

- 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 Държавно предприятие „Съобщително строителство и възстановяване“, ЕИК 175444109, в качеството му на член на Управителния съвет.

Георги Кирилов Гегов - член на УС и Изпълнителен директор

- Не участва като неограничено отговорен съдружник в търговски дружества;
- Единоличен собственик на капитала на „Евро Кънстракшънс“ ЕООД, ЕИК 175132579;
- Не участва в управлението на други дружества.

29. Гаранции по договори

<i>в хиляди лева</i>	2015	2014
Нетекущи гаранции по договори	283	34 256
Текущи гаранции по договори	35 917	2 147
	<u>36 200</u>	<u>36 403</u>

Съществена част от текущите гаранции са задържани суми по договори за строителство, които се изплащат в зависимост от етапа на изпълнение на обектите, съгласно клаузите на договора.

30. Дългосрочни вземания

Общата стойност на дългосрочни вземания представляват вземания на „Булгартрансгаз“ ЕАД от Корпоративна Търговска Банка АД („КТБ“ АД в несъстоятелност) в размер на 54 030 хил. лв. към 31.12.2015 г. През 2015 г. ръководството на Дружеството е направило преценка относно възстановимата стойност на тези вземания и в резултат на това е призната загуба от обезценка в размер на 6 300 хил. лева.

За част от вземанията от КТБ АД (в несъстоятелност) в размер на 28 828 хил. лв. са налице особени обстоятелства, които налагат разглеждането на въпроса за евентуалното предприемане на действия за изваждане на тази сума от масата на несъстоятелността.

В тази връзка са предприети процесуални действия от страна на „Булгартрансгаз“ ЕАД срещу КТБ АД (в несъстоятелност), както и трети лица. Преценката на ръководството е, че всички факти и обстоятелства ще бъдат взети предвид при предстоящите съдебни действия, което би могло да доведе до положителен изход на делата за Дружеството.

Предявени са 4 (четири) искиви молби и 2 (две) жалби, като съответно са образувани 6 (шест) съдебни производства, както следва:

1. Два иска и една жалба срещу Българска народна банка (БНБ).
 - Стойност на претенцията (цена на иска) – 500 хил. щатски долара и 5 530 хил. евро;
 - Стойност на претенцията (цена на иска) – 9 426 хил. щатски долара;
2. Два иска и една жалба срещу КТБ АД /н/
 - Стойност на претенцията (цена на иска) – 500 хил. щатски долара и 5 530 хил. евро;
 - Стойност на претенцията (цена на иска) – 9 426 хил. щатски долара;

31. Събития след датата на отчетния период

Няма събития, настъпили след края на отчетния период, които да изискват и/или налагат корекции или допълнително оповестяване във финансовия отчет на Дружеството за годината, приключваща на 31 декември 2015 г.

32. 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, превалутирана 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.

(6) Финансови инструменти***(i) Недеривативни финансови активи***

Дружеството първоначално признава заеми, 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 методът 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.

(6) 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 и съоръжения

(i) Признаване и оценка. Специфични активи.

Първоначално признаване

Имоти, машини и съоръжения 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.

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 30 юни 2015 г. (виж също Бележка 14). Към 31 декември 2015 г. е направен преглед на справедливата стойност на имоти, машини, съоръжения и транспортни средства (товарни и специализирани) (ИМСТС) и нетната реализируема стойност на материалните запаси, както и тест за обезценка. В отчета за финансовото състояние всички леки автомобили, други нетекущи активи и активи в процес на изграждане са представени 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 ПГХ „Чирен“ и в газопровода. Той е постоянно количество, което само поддържа използваемостта на хранилището и газопровода, 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 газопровода.

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 газопровода 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.

(в) Имоти, машини, съоръжения и оборудване**(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 активът 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 към 31.12.2015 г. (виж също *Бележка 14*).

(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.

(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 реализируема 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.

(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 плановете 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.

(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 действащия 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 дванадесет 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 23 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.

(и) Безвъзмездни средства предоставени от държавата**(i) Национален план за инвестиции**

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.

Подкрепата от държавата на проектите на Дружеството включени в НПИ на Р България се третира като безвъзмездни средства, предоставени от държавата, свързани с приходи под формата на прехвърляне на непаричен ресурс за използване от предприятието. Дружеството очаква да получи безвъзмездни средства от държавата под формата на ЕРЕ и да реализира приходи за изпълнения през 2015 г. проект модернизация на КС "Ихтиман".

"Булгартрансгаз" ЕАД, като участник в НПИ докладва в установения срок степента на изпълнение на проектите, включени в НПИ през предходната 2015 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 2016 г. Подаването на мотивираното искане за прехвърляне на инвестициите към 2016 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 2015 г. по независещи от "Булгартрансгаз" ЕАД причини и ще се реализират със закъснение. До момента за 2015 г. е приключил единствено проект "Модернизация на КС "Ихтиман" и е въведен в експлоатация един ГТКА, за който предстои до края на месец март 2016 г. да бъде подадено заявление за получаване на средства от Сметка "Национален план за инвестиции".

(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 трансакции, свързани с емисии за парникови газове (CO₂ 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 (CO₂ емисии) не се признават в отчета за финансовото състояние, а се следят задбалансово. Когато годишните отделени емисии превишават наличните квоти, задължението за превишението 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 същ отчетен период. В случаите, когато резултатът не може да бъде надеждно оценен, приходът се признава само до толкова, 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, пренос от границата с Румъния до границите с Гърция, Турция и Македония и съхранение на природен газ.

(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 финансираня

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.

(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 във 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.

(м) Данъци

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.



33. Прилагане на нови и ревизирани МСФО

(а) Нови и изменени стандарти приети от Дружеството

Следните нови стандарти, изменения и разяснения към МСФО, разработени и публикувани от Съвета по международни счетоводни стандарти, са задължителни за прилагане от годишния период, започващ на 1 януари 2015 г.:

МСС 19 „Доходи на наети лица“ (изменен) – Вноски на служители, в сила от 1 юли 2014 г., приет от ЕС за годишни периоди на или след 1 февруари 2015 г.

Измененията към МСС 19 поясняват изискванията на МСС 19 относно вноски на служители или трети лица и 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.

Годишни подобрения 2012 г. в сила от 1 юли 2014 г., приети от ЕС за годишни периоди на или след 1 февруари 2015 г.

Тези изменения включват промени от цикъла 2010-12 на проекта за годишни подобрения, които засягат 7 стандарта:

- МСФО 2 „Плащане на базата на акции“;
- МСФО 3 „Бизнес комбинации“;
- МСФО 8 „Оперативни сегменти“;
- МСФО 13 „Оценяване на справедлива стойност“;
- МСС 16 „Имоти, машини и съоръжения“ и МСС 38 „Нематериални активи“;
- МСФО 9 „Финансови инструменти“ и МСС 37 „Провизии, условни пасиви и условни активи“;
- МСС 39 „Финансови инструменти: признаване и оценяване“.

Годишни подобрения 2013 г. в сила от 1 юли 2014 г., приети от ЕС за годишни периоди на или след 1 януари 2015 г.

Тези изменения включват промени от цикъла 2010-12 на проекта за годишни подобрения, които засягат 4 стандарта:

- МСФО 1 „Прилагане за първи път на МСФО“;
- МСФО 3 „Бизнес комбинации“;
- МСФО 13 „Оценяване на справедлива стойност“;
- МСС 40 „Инвестиционни имоти“.

Горепосочените нови стандарти, изменения и разяснения нямат съществен ефект върху финансовия отчет на Дружеството.

(б) Стандарти, изменения и разяснения, които все още не са влезли в сила и не се прилагат от по-ранна дата от Дружеството.

Следните нови стандарти, изменения и разяснения към съществуващи вече стандарти са публикувани, но не са влезли в сила за финансовата година, започваща на 1 януари 2015 г. и не са били приложени от по-ранна дата от Дружеството:

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

Съветът по международни счетоводни стандарти (СМСС) издаде МСФО 9 „Финансови инструменти“, като завърши своя проект за замяна на МСС 39 „Финансови инструменти: признаване и оценяване“. Новият стандарт въвежда значителни промени в класификацията и оценяването на финансови активи и нов модел на очакваната кредитна загуба за обезценка на финансови активи. МСФО 9 включва и ново ръководство за отчитане на хеджирането. Ръководството на Дружеството е все още в процес на оценка на ефекта на МСФО 9 върху финансовия отчет.

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 дружествата да отразяват техните дейности във връзка с управлението на риска по-добре във финансовите отчети.

МСФО 11 „Съвместни ангажименти“ (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.

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.

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 и въвежда нов модел за признаване на приходите на базата на контрол. Новият стандарт променя правилата за определяне дали приходите са признават към даден момент или през даден период от време и 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 и 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.

МСС 1 „Представяне на финансови отчети“ (изменен) – Оповестявания, в сила от 1 януари 2016 г., все още не е приет от ЕС

Тези изменения са част от инициативата на СМСС за подобряване на представянето и оповестяването във финансовите отчети. Те изясняват указанията в МСС 1 относно същественост, обобщаване, представянето на междинни сборове, структурата на финансовите отчети и оповестяване на счетоводната политика.

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. Плодоносните растения следва да се третираат като имоти, машини и съоръжения, тъй като техните процеси са подобни на производство. Вследствие на това те се включват съгласно тези изменения в обхвата на МСС 16 вместо в обхвата на МСС 41. Отглеждането на плодоносни растения остава в обхвата на МСС 41.

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.

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

Тези изменения засягат 4 стандарта:

- МСФО 5 „Нетекущи активи, държани за продажба, и преустановени дейности“ относно методи на отписване;
- МСФО 7 „Финансови инструменти: оповестяване“ относно договори за услуги;
- МСС 19 „Доходи на наети лица“ относно дисконтови проценти;
- МСС 34 „Междинно финансово отчитане“ относно оповестяване на информация.