



ЧЕЗ Електро България АД
Междинен финансов отчет
За първо тримесечие на 2015 година



Съдържание на финансовия отчет

МЕЖДИНЕН ОТЧЕТ ЗА ВСЕОБХВАТНИЯ ДОХОД.....	1
МЕЖДИНЕН ОТЧЕТ ЗА ФИНАНСОВОТО СЪСТОЯНИЕ	2
МЕЖДИНЕН ОТЧЕТ ЗА ПРОМЕНИТЕ В СОБСТВЕНИЯ КАПИТАЛ.....	3
МЕЖДИНЕН ОТЧЕТ ЗА ПАРИЧНИТЕ ПОТОЦИ.....	4
1. Корпоративна информация	5
2.1 База за изготвяне.....	6
2.2 Съществени счетоводни преценки, приблизителни оценки и предположения.....	7
2.3 Обобщение на съществените счетоводни политики	9
2.4. Публикувани стандарти, които все още не са в сила и не са възприети по-рано	15
3. Приходи и разходи	18
4. Данък върху доходите.....	22
5. Доходи на акция	24
6. Търговски и други вземания	24
7. Парични средства и краткосрочни депозити	26
8. Основен капитал и резерви	26
9. Провизии.....	27
10. Търговски и други задължения.....	28
11. Оповестяване на свързани лица	28
12. Сегментно отчитане по лицензния	29
13. Парични гаранции по договори за продажба на енергия	33
14. Ангажименти и условни задължения	33
15. Изплатени дивиденди	33
16. Събития след края на отчетния период	33



МЕЖДИНЕН ОТЧЕТ ЗА ВСЕОБХВАТНИЯ ДОХОД

За тримесечието, приключващо на 31 март 2015 г.

	Бележки	1 януари- 31 март 2015	1 януари- 31 март 2014
		хил. лв.	хил. лв.
Продажба на електроенергия	3.1	440.557	368.478
Други приходи	3.2	1.144	724
Приходи		441.701	369.202
Разходи за закупена електроенергия	3.3	(359.637)	(270.933)
Разходи по разпределение на електроенергия	3.3	(77.976)	(94.630)
Разходи за външни услуги	3.4	(4.061)	(4.046)
Разходи за персонала	3.5	(418)	(425)
Загуби от обезценка	3.6	(1.083)	(3.530)
Други разходи	3.7	(504)	(108)
Оперативна загуба		(1.978)	(4.470)
Финансови приходи	3.8	51	82
Финансови разходи	3.9	(5)	(5)
Загуба преди данъци		(1.932)	(4.393)
Приход от данък върху доходите	4	193	439
Загуба за периода		(1.739)	(3.954)
Друг всеобхватен доход			
<i>Друг всеобхватен доход, неподлежащ на рекласификация в печалбата или загубата в следващи периоди</i>			
Актюерски загуби по планове с дефинирани доходи		-	-
Ефект на данъка върху доходите		-	-
Общо друг всеобхватен доход, неподлежащ на рекласификация в печалбата или загубата в следващи периоди		-	-
Друг всеобхватен доход за периода, нетно от данъци		-	-
Общо всеобхватен доход/ (загуба) за периода, нетно от данъци		(1.739)	(3.954)
Загуба на акция – основни и с намалена стойност	5	(348) лв.	(791) лв.

Финансовият отчет е одобрен за издаване с решение на Управителния съвет от 29 април 2015 г.

Кремелна Стоянова

Жанна Пехливанова

ЧЕЗ България ЕАД

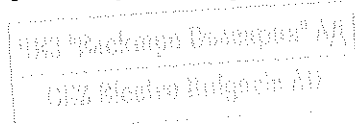
Член на Управителния съвет

Член на Управителния съвет

Съставител

/Вioletta Николова/

Пояснителните бележки от стр. 5 до стр. 33 са неразделна част от настоящия финансов отчет.





МЕЖДИНЕН ОТЧЕТ ЗА ФИНАНСОВОТО СЪСТОЯНИЕ

към 31 март 2015 г.

	Бележки	31 март 2015 хил. лв.	31 декември 2014 хил. лв.
АКТИВИ			
Дълготрайни активи			
Нематериални активи		20	20
Отсрочени данъчни активи	4	4.129	3.936
		<u>4.149</u>	<u>3.956</u>
Краткотрайни активи			
Търговски и други вземания	6	261.985	254.103
Вземания от свързани лица	11	2.798	1.660
Надвнесен данък върху доходите		956	956
Парични средства и краткосрочни депозити	7	40.676	58.306
		<u>306.415</u>	<u>315.025</u>
ОБЩО АКТИВИ		<u>310.564</u>	<u>318.981</u>
СОБСТВЕН КАПИТАЛ И ПАСИВИ			
Собствен капитал			
Основен капитал	8.1	50	50
Законов резерв	8.2	5	5
Резерв от отделяне	8.3	65.378	65.378
Резерв от актюерски преоценки		(4)	(4)
Неразпределена печалба		12.679	14.418
Общо собствен капитал		<u>78.108</u>	<u>79.847</u>
Дългосрочни пасиви			
Задължения за доходи на персонала при пенсиониране		133	141
Провизии	9	18.615	18.615
Парични гаранции по договори за продажба на енергия	13	8.654	8.847
Други дългосрочни задължения		58	68
		<u>27.460</u>	<u>27.671</u>
Краткосрочни пасиви			
Търговски и други задължения	10	153.101	156.199
Задължения към свързани лица	11	50.565	53.934
Провизии за задължения	9	1.330	1.330
		<u>204.996</u>	<u>211.463</u>
ОБЩО ПАСИВИ		<u>232.456</u>	<u>239.134</u>
ОБЩО СОБСТВЕН КАПИТАЛ И ПАСИВИ		<u>310.564</u>	<u>318.981</u>

Финансовият отчет е одобрен за издаване с решение на Управителния съвет от 29 април 2015 г.

Кремена Стоянова

Член на Управителния съвет

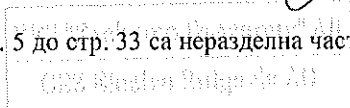
Жанна Пехливанова

Член на Управителния съвет

ЧЕЗ България ЕАД

Съставител
/Виолина Николова/

Пояснителните бележки от стр. 5 до стр. 33 са неразделна част от настоящия финансов отчет.





МЕЖДИНЕН ОТЧЕТ ЗА ПРОМЕНите В СОБСТВЕНИЯ КАПИТАЛ

за тримесечнето, приключващо на 31 март 2015 г.

	Регистри- ран капитал	Резерв от отделяне	Законови резерви	Резерв по планове с дефинирани доходи	(Непокрита загуба) / неразпреде- лена печалба	Общо
	(Бележка 8.1)	(Бележка 8.3)	(Бележка 8.2)			
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
На 1 януари 2014 г.	50	65.378	5	(3)	(10.340)	55.090
Загуба за периода	-	-	-	-	(3.954)	(3.954)
Друг всеобхватен доход	-	-	-	-	-	-
Общо всеобхватен доход	-	-	-	-	(3.954)	(3.954)
На 31 март 2014 г.	50	65.378	5	(3)	(14.294)	51.136
На 1 януари 2015 г.	50	65.378	5	(4)	14.418	79.847
Загуба за периода	-	-	-	-	(1.739)	(1.739)
Друг всеобхватен доход	-	-	-	-	-	-
Общо всеобхватен доход	-	-	-	-	(1.739)	(1.739)
На 31 март 2015 г.	50	65.378	5	(4)	12.679	78.108

Финансовият отчет е одобрен за издаване с решение на Управителния съвет от 29 април 2015 г.

Кремена Стоянова

Член на Управителния съвет

Жанна Пехливанова

Член на Управителния съвет

ЧЕЗ България ЕАД
Съставител
/Внолина Николова/

Пояснителните бележки от стр. 5 до стр. 33 са неразделна част от настоящия финансов отчет.





МЕЖДИНЕН ОТЧЕТ ЗА ПАРИЧНИТЕ ПОТОЦИ

за тримесечието, приключващо на 31 март 2015 г..

	Бележки	31 март 2015	31 март 2014
		хил. лв.	хил. лв.
Парични потоци от оперативна дейност			
Загуба преди данъци		(1.932)	(4.393)
<i>Корекция за равнение на печалбата преди данъци с нетните парични потоци</i>			
<i>Непарични движения:</i>			
Амортизация на нематериални активи		1	1
Разходи за обезценка на вземания	3.6	1.083	3.530
Изменение в провизиите	9	-	(23)
Обезщетения при пенсиониране		(8)	-
Финансови приходи	3.8	(51)	(82)
Финансови разходи	3.9	5	5
Други движения		-	-
<i>Корекции на оборотния капитал:</i>			
(Увеличение)/намаление на търговски и други вземания и вземания от свързани лица		(10.109)	31.428
(Намаление)/увеличение на търговски и други задължения и задължения към свързани лица		(6.628)	18.972
		<u>(17.639)</u>	<u>49.438</u>
Платени данъци върху доходи		-	-
Получени лихви		14	46
Нетни парични, (използвани в) / от оперативна дейност		<u>(17.625)</u>	<u>49.484</u>
Парични потоци от инвестиционна дейност			
Покупка на нематериални активи		-	-
Нетни парични потоци, използвани в инвестиционна дейност		-	-
Парични потоци от финансова дейност			
Платени финансови разходи		(5)	(5)
Нетни парични потоци, използвани във финансова дейност		<u>(5)</u>	<u>(5)</u>
Нетно (намаление)/увеличение на паричните средства и паричните еквиваленти		<u>(17.630)</u>	<u>49.479</u>
Парични средства и еквиваленти на 1 януари	7	<u>58.306</u>	<u>38.709</u>
Парични средства и еквиваленти на 31 март	7	<u>40.676</u>	<u>88.188</u>

Финансовият отчет е одобрен за издаване с решение на Управителния съвет от 29 април 2015 г.

Кремена Стоянова

Жанна Пехливанова

ЧЕЗ България ЕАД

Член на Управителния съвет

Член на Управителния съвет

Съставител
/Виолена Николова/

Пояснителните бележки от стр. 5 до стр. 33 са неразделна част от настоящия финансов отчет.

ЧЕЗ "Електро България" АД
077, Кюстендилска Булевард 10



1. КОРПОРАТИВНА ИНФОРМАЦИЯ

Организация

ЧЕЗ Електро България АД („Дружеството“) е акционерно дружество със седалище Република България, град София, адрес по съдебна регистрация гр. София, ул. „Г. С. Раковски“ № 140 и основен капитал 50 хил. лв., разделен на 5.000 обикновени акции с номинална стойност 10 лв.

Към края на отчетния период основният капитал на Дружеството е 50 хил. лв., от който 67 % е притежание на ЧЕЗ а.с. и останалите 33% от капитала на Дружеството се търгуват на Българска Фондова Борса. Към 31 март 2015 г. структурата на капитала на дружеството е както следва:

Име на акционера	Брой акции	Процент акции
CEZ A.S.	3.350	67,00%
УПФ "СЪГЛАСИЕ"	249	4,98%
ППФ "СЪГЛАСИЕ"	249	4,98%
ДПФ "СЪГЛАСИЕ"	249	4,98%
"Централна Кооперативна Банка" АД	496	9,92%
Други юридически лица	333	6,66%
Други физически лица	74	1,48%
ОБЩО	5.000	100,00%

Основната дейност на Дружеството през 2015 г. е обществено снабдяване и снабдяване като краен снабдител и доставчик от последна инстанция с електрическа енергия на клиенти ниско и средно напрежение, съгласно Закона за енергетиката, условията на лицензията за обществено снабдяване и условията на лицензията за краен снабдител и лицензията за доставчик от последна инстанция.

Финансовият отчет на Дружеството за първо тримесечие на 2015 г. е одобрен за издаване съгласно решение на Управителния съвет от 29 април 2015 г. Този финансов отчет подлежи на одобрение от акционерите на Дружеството.

Регулаторна рамка

Дружеството е създадено в изпълнение на задължението по § 17, ал.2 от ПЗР на Закона за Енергетиката за отделяне на дейностите, свързани с разпределение на електрическа енергия и оперативно управление на разпределителните мрежи, в юридическо и организационно отношение от снабдяването с електрическа енергия и другите дейности на електроразпределителните дружества. ЧЕЗ Електро България АД е правоприменник на правоотношенията, свързани с дейността „обществено снабдяване“ с електрическа енергия, осъществявана от „Електроразпределение Столично“ АД, „Електроразпределение София област“ АД и „Електроразпределение Плевен“ АД (разпределителните дружества), които преминават в резултат на преобразуването на трите дружества. В изпълнение на задължението по § 17 от Преходните и заключителни разпоредби на ЗЕ електроразпределителните дружества извършиха преобразуване при условията на чл.262в, ал.1 и 2 първо предложение от ТЗ, чрез отделяне с придобиване на дейността по обществено снабдяване. Считано от 3 януари 2007 г., всички активи и пасиви свързани с дейността по снабдяване с електрическа енергия, преминават от разпределителните дружества с мажоритарен собственик ЧЕЗ а.с към ЧЕЗ Електро България АД. В резултат на трансакцията бяха отделени нетни активи в размер на 74.717 хил.лв.

На Дружеството е издадена лицензия от Държавната комисия по енергийно и водно регулиране (ДКЕВР):

- Лицензия № Л-135-11 от 29 ноември 2006 г. „Обществено снабдяване с електрическа енергия“ Лицензията влиза в сила считано от 3 януари 2007 г., ефективната дата на отделяне на дейността по снабдяване с електрическа енергия и прехвърляне на нетните активи от разпределителните дружества.

През 2007 г. на Дружеството е издадена втора лицензия от Държавната комисия по енергийно и водно регулиране (ДКЕВР):

- Лицензия № Л-229-15/17.05.2007 г. за търговия с електрическа енергия.

С Решение Л-409 на ДКЕВР от 01.07.2013 г. на Дружеството беше издадена лицензия за доставчик от последна инстанция. Съгласно тази лицензия, Дружеството доставя електрическа енергия на клиенти, които не са избрали друг доставчик или избраният доставчик не извършва доставка по независещи от клиента причини.

**2.1 БАЗА ЗА ИЗГОТВЯНЕ**

Настоящият финансов отчет е изготвен на база историческа цена. Финансовият отчет е изготвен в български лева и всички стойности са окръглени до хиляди лева (хил. лв.), освен ако не е упоменато друго.

Изявление за съответствие

Финансовият отчет на Дружеството е изготвен в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане, приети от Европейския съюз („МСФО, приети от ЕС“).

С Решение № 01-Л-135-11 от 19.03.2014 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е взела решение, с което открива процедура за отнемане на лицензията на ЧЕЗ Електро България АД за дейност „обществено снабдяване с електрическа енергия“.

Мениджмънтът на Дружеството е предприел конкретни действия по повод решението на ДКЕВР и в указаните срокове е предоставено становище. Ако ДКЕВР вземе решение за отнемане на лицензията, ЧЕЗ Електро България АД ще предприеме действия по обжалване на това решение пред Върховния административен съд. До финализиране на цялата процедура мениджмънтът на Дружеството запазва принципа на действащо предприятие.

Решение 01-Л-135-11 от 19.03.2014 г. е взето въз основа на издаден акт за установяване на нарушения („АУАН“) № КРС-20 от 18.03.2014 г.

Решение 01-Л-135-11 от 19.03.2014 г. и посочения акт за установяване на нарушения са неоснователни, тъй като същите са съставени формално и в противоречие с материалния закон.

Възраженията и аргументите на Дружеството срещу стартиралата процедура по отнемане на лицензията са както следва:

Констатации в АУАН № КРС-20 от 18.03.2014 г. - Дружеството не е платило на НЕК ЕАД задължение по фактура № 1200037259 от 31.01.2014 г.

С писмо изх. № ДОС 100-269 от 10.02.2014 г. ЧЕЗ Електро България АД уведоми НЕК ЕАД, че ще забави плащанията по фактура № 1200037259 от 31.01.2014 г., чийто падеж е 10.02.2014 г. до удовлетворяване на насрещните му вземания в общ размер на 61.024 хил.лв. с ДДС.

Формалното наличие на издадения АУАН КРС-20 от 18.03.2014 г., както и констатациите в него, не водят до основанията за отнемане на лицензия, посочени в чл. 80, ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, който гласи, че ДКЕВР преценява дали дадено нарушение съставлява основание за отнемане на лицензията в зависимост от неговата значимост за непрекъснатото и сигурно снабдяване, нарушаване целите и принципите на Закона за енергетиката и/или системно нарушение от лицензианта на задълженията по лицензията или закона. Разпоредбата на закона обвързва ДКЕВР да пристъпи към преценка на значимостта на дадено нарушение в хода на отнемане на лицензия. Нарушението от своя страна може да бъде установено само с влязло в сила наказателно постановление.

На този етап е налице само издаден акт за установяване на твърдяно административно нарушение. Няма влезли в сила наказателни постановления, издадени от председателя на ДКЕВР или упълномощено от него длъжностно лице. Следователно нарушение, макар и формално констатирано, по правило не може да бъде установено преди влизане в сила на съответното наказателно постановление, и то ако има предпоставки и основания за това.

Видно от горензложеното основания за отнемане на Лицензия № Л-135-11/ 29.11.2006 г, издадена на Дружеството за дейността „обществено снабдяване с електрическа енергия“ не съществуват, тъй като:

- ✓ на първо място, липсват установени нарушения;
- ✓ на второ място критерият значимост не би бил налице, дори и твърдяното нарушение да бъде потвърдено с влязло в сила наказателно постановление.

С НП-3 от 24.03.2014 г., връчено на Дружеството на 25.03.2014 г., ДКЕВР постанови имуществена санкция в размер на 1 млн. лв. Дружеството обжалва наложеното наказание.

На 07.04.2014 г. се проведе открито заседание за обсъждане на производството по отнемане на лицензията, на което бяха изслушани аргументите на Дружеството и бяха представени нови доказателства от страна на НЕК ЕАД.

ДКЕВР насрочи ново открито заседание за обсъждане на производството по отнемане на лицензията на 28.04.2014 г., на което бяха изслушани аргументите на Дружеството.

С оглед на горензложеното считаме, че Решение № 01-Л-135-11 от 19.03.2014 г. не е основателно и че по отношение на Дружеството производството по отнемане на лицензия следва да бъде прекратено. Към датата на одобрение на финансовите отчети за издаване няма развитие.

На база на горензложеното, Ръководството на Дружеството счита, че принципът за действащо предприятие е удовлетворен, поради което финансовите отчети са изготвени на база принципа на действащо предприятие.



2.2 СЪЩЕСТВЕНИ СЧЕТОВОДНИ ПРЕЦЕНКИ, ПРИБЛИЗИТЕЛНИ ОЦЕНКИ И ПРЕДПОЛОЖЕНИЯ

Изготвянето на финансовия отчет налага ръководството да направи преценки, приблизителни оценки и предположения, които влияят върху стойността на отчетените активи и пасиви, и оповестяването на условни пасиви към отчетната дата, както и върху отчетените приходи и разходи за периода. Несигурностите, свързани с направените предположения и приблизителни оценки биха могли да доведат до фактически резултати, които да изискват съществени корекции в балансовите стойности на съответните активи или пасиви в следващи отчетни периоди.

Преценки

Ръководството счита, че предположението за действащо предприятие е уместно за изготвянето на тези годишни финансови отчети въз основа на следното:

- няма установени нарушения
- критериите за значимост не биха били налице, дори ако установени нарушения бяха потвърдени с влязли в сила наказателни постановления.

Допълнителна информация е представена в бележка 2.1 База за изготвяне, изявление за съответствие.

Основните предположения, които са свързани с бъдещи и други основни източници на несигурности в приблизителните оценки към датата на баланса, и за които съществува значителен риск да доведат до съществени корекции в балансовите стойности на активите и пасивите през следващия отчетен период, са посочени по-долу. Дружеството базира своите предположения и преценки на параметри, налични към датата на изготвяне на финансови отчети. Съществуващите обстоятелства и предположения за бъдещи промени все пак биха могли да се променят поради изменения на пазарите или обстоятелства извън контрола на Дружеството. Такива промени намират отражение в предположенията, тогава когато настъпят.

Приблизителни оценки и предположения

Основните предположения, които са свързани с бъдещи и други основни източници на несигурност в приблизителните оценки към отчетната дата, и за които съществува значителен риск, че биха могли да доведат до съществени корекции в балансовите стойности на активите и пасивите през следващия отчетен период, са посочени по-долу.

Нефактурирана енергия

Приходите от продажба на електрическа енергия се признават в отчета за всеобхватния доход на месечна база за периода, за който се отнася потреблението. През 2007 г. ЧЕЗ Електро България премина към фактуриране на база 1-месечно ролиращо отчитане на електрическата енергия и по тази причина Дружеството прави приблизителна оценка за неотчетената консумирана енергия към края на месеца. Разликата в приблизителните оценки за периодите се признава като приход или разход в отчета за всеобхватния доход. Тази преценка е направена на база историческа информация за потреблението и тенденции. Поради естеството на факторите и предположенията, заложи в методиката, е възможно приблизителните оценки да се различават от фактическите резултати. Сумата на нефактурираната енергия се коригира в посока на увеличение или намаление в зависимост от сезонните колебания. Допълнителна информация е представена в Бележка 6.



2.2 Съществени счетоводни преценки, приблизителни оценки и предположения (продължение)

Провизия за съдебни иски и провизия за санкции

Към 31 март 2015 г. най-добрата преценка за необходимата провизия за задължения по съдебни иски срещу Дружеството и издадени наказателни постановления от ДКЕВР в процес на обжалване от Дружеството е в размер на 11.426 хил. лв. Изходът от тези съдебни спорове е несигурен и действителните ресурси, необходими за покриване на задълженията, може да се различават от признатите суми. Допълнителна информация е представена в Бележка 9. С Наказателни постановления № 234 и № 235 от 06.08.2014 г., ДКЕВР наложи на Дружеството две имуществени санкции от по 1.000 хил. лв. поради липса на крайна цена във фактура на битов клиент така както е одобрена в ценовите решения на ДКЕВР. Дружеството фактурира по отделните компоненти, детайлно изброени в цитираните решения на ДКЕВР. Интересите на потребителите не се накърняват, а напротив те получават детайлна информация за отделните компоненти на цените. Мениджмънтът на Дружеството предприе конкретни действия по повод решението на ДКЕВР и в указаните срокове обжалва наказателните постановления. През 2014 г. във финансовите отчети на Дружеството са начислени провизии в размер на 2.000 хил.лв.

Провизия за енергийна ефективност

Съгласно разпоредбите на Закона за енергийната ефективност (ЗЕЕ), ЧЕЗ Електро България АД е задължено да удостовери/потвърди документално размера на постигнатите спестявания на енергийно потребление. Съгласно ЗЕЕ, Дружеството е длъжно или да изпълни индивидуално поставените цели за енергийни спестявания, или да внесе сумата, равняваща се на неизпълнени енергийни спестявания във Фонд Енергийна Ефективност. Допълнителна информация е представена в Бележка 9.

Обезценка на вземания

Дружеството отчита пълна или частична обезценка по отношение на трудносъбираеми и несъбираеми вземания. Ръководството преценява адекватността на тази обезценка на база възрастов анализ на вземанията, за които се изчислява обща обезценка на база дни просрочие както следва:

	от 30 до 90 дни	от 91 до 180 дни	от 181 до 360 дни	над 361 дни
% обезценка	5%	20%	50%	100%

Специфична обезценка се изчислява за клиенти в несъстоятелност и ликвидация, за които няма надеждна гаранция за събирането на вземанията. За съдебни и присъдени вземания се изчислява обезценка съобразно нивото на събираемост на тези вземания. Поради присъщата несигурност в тази преценка реалните резултати могат да се различават от очакваните. Допълнителна информация е представена в Бележка 6.

Отсрочени данъчни активи

Отсрочени данъци се признават по балансовия метод за всички временни разлики към отчетната дата, които възникват между данъчната основа на активите и пасивите и техните балансови стойности. Отсрочените данъчни активи и пасиви се оценяват по данъчните ставки, които се очаква да бъдат в сила за периода, в който активът се реализира или пасивът се уреди, въз основа на данъчните ставки (и данъчни закони), действащи или влезли в сила, в значителна степен, към отчетната дата. Признаването на отсрочените данъчни активи е в зависимост от вероятността да бъде реализирана достатъчна облагаема печалба, която да позволява отсрочения данъчен актив да бъде възстановен. Към 31 март 2015 г. и 31 декември 2014 г. отсрочените данъчни активи са в размер на 4.129 хил. лв. и 3.936 хил. лв. съответно. Допълнителна информация е представена в Бележка 4.



Преизчисление в чуждестранна валута

Финансовият отчет е представен в български лева, която е функционалната валута и валутата на представяне на Дружеството. Сделките в чуждестранна валута първоначално се отразяват във функционалната валута по обменния курс на датата на сделката. Монетарните активи и пасиви, деноминирани в чуждестранни валути се преизчисляват във функционалната валута, в края на всеки месец, по заключителния обменен курс на Българска Народна Банка за последния работен ден от съответния месец. Всички курсови разлики се признават в отчета за всеобхватния доход. Немонетарните активи и пасиви, които се оценяват по историческа цена на придобиване в чуждестранна валута, се превръщат във функционалната валута по обменния курс към датата на първоначалната сделка (придобиване).

Нематериални активи

Нематериалните активи, придобити отделно, включващи лицензи, се оценяват първоначално по цена на придобиване. След първоначалното признаване, нематериалните активи се отчитат по цена на придобиване, намалена с натрупаните амортизации и натрупаните загуби от обезценка. Дружеството няма нематериални активи с неограничен полезен живот.

Полезният живот на нематериалните активи е както следва:

	<u>2015</u>	<u>2014</u>
Лицензи	10-28 години	10-28 години

Нематериалните активи с ограничен полезен живот се амортизират за срока на полезния им живот и се тестват за обезценка, когато съществуват индикации, че стойността им е обезценена. Поне в края на всяка финансова година се извършва преглед на полезния живот и прилаганите методи на амортизация на нематериалните активи с ограничен полезен живот. Промените в очаквания полезен живот или модел на консумиране на бъдещите икономически изгоди от нематериалния актив се отчитат чрез промяна на амортизационния срок или метод и се третират като промяна в приблизителните счетоводни оценки.

Разходите за амортизация на нематериалните активи с ограничен полезен живот се класифицират като други разходи в отчета за всеобхватния доход.

Печалбите или загубите, възникващи при отписването на нематериален актив, представляващи разликата между нетните постъпления от продажбата, ако има такива, и балансовата стойност на актива се включват в отчета за всеобхватния доход, когато активът бъде отписан.

Обезценка на нефинансови активи

Към всяка отчетна дата Дружеството оценява дали съществуват индикации, че даден актив е обезценен. В случай на такива индикации или когато се изисква ежегоден тест за обезценка на даден актив, Дружеството определя възстановимата стойност на този актив. Възстановимата стойност на актива е по-високата от справедливата стойност, намалена с разходите за продажба на актива или на обекта, генериращ парични потоци и стойността му в употреба.

Възстановимата стойност се определя за отделен актив, освен в случай, че при използването на актива не се генерират парични потоци, които да са в значителна степен независими от паричните потоци, генерирани от други активи или групи от активи. Когато балансовата стойност на даден актив е по-висока от неговата възстановима стойност, той се счита за обезценен и балансовата му стойност се намалява до неговата възстановима стойност. При определянето на стойността в употреба на актив, очакваните бъдещи парични потоци се дисконтират до тяхната сегашна стойност като се използва норма на дисконтиране преди данъци, която отразява текущата пазарна оценка на стойността на парите във времето и специфичните за актива рискове.

Справедливата стойност, намалена с разходите за продажбата се определя чрез използването на подходящ модел за оценка. Направените изчисления се потвърждават чрез използването на други модели за оценка или други налични източници на информация за справедливата стойност на актив или обект, генериращ парични потоци.

Загубите от обезценка се признават на отделен ред в отчета за всеобхватния доход. Към всяка отчетна дата се прави оценка дали съществуват индикации, че загубата от обезценка на актив, която е призната в предходни периоди, може вече да не съществува или пък да е намаляла. Ако съществуват подобни индикации, Дружеството определя възстановимата стойност на този актив.

Загубата от обезценка се възстановява обратно само тогава, когато е настъпила промяна в преценките, използвани при определяне на възстановимата стойност на актива, след признаването на последната загуба от обезценка. В този случай балансовата стойност на актива се увеличава до неговата възстановима стойност. Увеличената, вследствие на възстановяване на загубата от обезценка, балансова стойност на актив не може да превъзпита балансовата стойност, такава, каквато би била (след приспадане на амортизацията), в случай че в предходни периоди не е била признавана загуба от обезценка за съответния актив. Възстановяването на загуба от обезценка се признава в отчета за всеобхватния доход (в частта печалба или загуба).

ЧЕЗ Електро България АД

Финансов отчет за първо тримесечие на 2015 година



Финансови активи

Първоначално признаване

Финансовите активи в обхвата на МСС 39 *Финансови инструменти: признаване и оценяване* се класифицират като финансови активи, отчитани по справедлива стойност в печалбата или загубата, или като заеми и вземания, или като инвестиции държани до падеж, или като финансови активи на разположение за продажба, или като деривативи, определени като хеджиращи инструменти при ефективно хеджиране, както това е по-уместно. Дружеството определя класификацията на своите финансови активи при първоначалното им признаване.

Финансовите активи се признават първоначално по справедливата им стойност, плюс, в случай на инвестиции, които не се отчитат по справедлива стойност в печалбата или загубата, разходите по сделката, които се отнасят пряко към придобиването на финансовия актив.

Покупките или продажби на финансови активи, чиито условия изискват прехвърлянето на актива през период от време, установен обикновено с нормативна разпоредба или действаща практика на съответния пазар (редовни покупки), се признават на датата на търгуване (сделката), т.е. на датата на която Дружеството се е ангажирало да купи или продаде актива.

Финансовите активи на Дружеството включват парични средства и краткосрочни депозити, търговски и други вземания и вземания от свързани лица.

Последващо оценяване

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

Заеми и вземания

Заемите и вземанията са недеривативни финансови активи с фиксирани или определяеми плащания, които не се котират на активен пазар. След първоначалното им признаване, заемите и вземанията се оценяват по амортизирана стойност, с използването на метода на ефективния лихвен процент (ЕЛП), намалена с провизията за обезценка. Амортизираната стойност се изчислява като се вземат под внимание всякакви дисконти или премии при придобиването и такси, или разходи, които са неразделна част от ЕЛП. Амортизацията по ЕЛП се включва във финансовите приходи в отчета за всеобхватния доход. Загубите, възникващи от обезценка, се признават в отчета за всеобхватния доход като други разходи.

Отписване

Финансов актив (или, когато е приложимо, част от финансов актив или част от група от сходни финансови активи) се отписва, когато:

- договорните права върху паричните потоци от финансовия актив са изтекли;
- договорните права за получаване на парични потоци от финансовия актив са прехвърлени или Дружеството е приело задължението да плати напълно получените парични потоци без съществена забава към трета страна чрез споразумение за прехвърляне; при което (а) Дружеството е прехвърлило в значителна степен всички рискове и ползи от собствеността върху финансовия актив; или (б) Дружеството нито е прехвърлило, нито е запазило в значителна степен всички рискове и ползи от собствеността върху финансовия актив, но не е запазило контрола върху него.

Когато Дружеството е прехвърлило договорните си права за получаване на парични потоци от финансовия актив или е встъпило в споразумение за прехвърляне и нито е прехвърлило, нито е запазило в значителна степен всички рискове и ползи от собствеността върху финансовия актив, но е запазило контрола върху него, то продължава да признава прехвърления финансов актив до степента на продължаващото си участие в него. В този случай Дружеството признава и свързаното задължение.

Прехвърленият актив и свързаното задължение се оценяват на база, която отразява правата и задълженията, които Дружеството е запазило. Степента на продължаващото участие, което е под формата на гаранция за прехвърления актив, се оценява по по-ниската от първоначалната балансова стойност на актива и максималната стойност на възнаграждението, което може да се наложи да бъде възстановено от Дружеството.



2.3 Обобщение на съществените счетоводни политики (продължение)

Финансови активи (продължение)

Обезценка на финансови активи

Към всяка отчетна дата Дружеството прави преценка дали съществуват обективни доказателства, че даден финансов актив или група от финансови активи може да е обезценена. Финансовият актив или групата от финансови активи се счита за обезценена, когато съществуват обективни доказателства за обезценка в резултат на едно или повече събития, които са възникнали след първоначалното признаване на актива ("събитие за понесена загуба") и това събитие за понесена загуба оказва влияние върху очакваните бъдещи парични потоци от финансовия актив или групата от финансови активи, които могат да бъдат надеждно оценени. Доказателствата за обезценка могат да включват индикации, че длъжници или група от длъжници изпитват сериозни финансови затруднения или са в неизпълнение или просрочие при изплащането на лихви или главници, или вероятност да обявят неплатежоспособност/ свръхзадължнялост или да предприемат финансова реорганизация, или когато наблюдавани данни индигират измеримо намаление в очакваните бъдещи парични потоци, като например промени в просрочията или икономически условия, които са свързани с неизпълнения от страна на длъжниците.

Финансови активи, отчитани по амортизирана стойност

За финансови активи, отчитани по амортизирана стойност, Дружеството първо преценява дали съществуват обективни доказателства за обезценка индивидуално за финансови активи, които са съществени поотделно или колективно за финансови активи, които не са съществени поотделно. Ако се определи, че не съществуват обективни доказателства за обезценка на индивидуално оценяван финансов актив, независимо дали той е съществен или не, активът се включва в група от финансови активи със сходни характеристики на кредитен риск и тази група от финансови активи се оценява за обезценка на колективна база. Активи, които са оценени за обезценка индивидуално и за които загубата от обезценка е и продължава да бъде признавана, не се включват в колективната оценка за обезценка. Ако съществуват обективни доказателства, че е възникнала загуба от обезценка, сумата на загубата се оценява като разликата между балансовата стойност на актива и сегашната стойност на очакваните бъдещи парични потоци (като се изключват бъдещи очаквани загуби по заеми, които все още не са понесени). Сегашната стойност на очакваните бъдещи парични потоци се дисконтира по първоначалния ефективен лихвен процент на финансовите активи. Ако заем има плаващ лихвен процент, процентът на дисконтиране за оценка на загубата от обезценка представлява текущият ефективен лихвен процент.

Балансовата стойност на актива се намалява чрез използване на корективна сметка и сумата на загубата се признава в отчета за всеобхватния доход. Приходите от лихви продължават да се начисляват върху намалената балансова стойност като се използва лихвения процент, който е използван за дисконтиране на бъдещите парични потоци за целите на оценка на загубата от обезценка. Приходите от лихви се отразяват като част от финансовите приходи в отчета за всеобхватния доход.

Заемите, наред със свързаните с тях обезценки, се отписват, когато не съществува реалистична възможност те да бъдат събрани в бъдеще и всички обезпечения са реализирани или са били прехвърлени на Дружеството. Ако в последваща година, сумата на очакваната загуба от обезценка се увеличи или намалее, поради събитие, възникващо след признаването на обезценката, по-рано признатата загуба от обезценка се увеличава или намалява чрез корекция в корективната сметка. Ако бъдещо отписване бъде възстановено на по-късен етап, възстановяването се признава в отчета за всеобхватния доход (в частта печалба или загуба).

Финансови пасиви

Първоначално признаване и оценяване

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

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

Финансовите пасиви на Дружеството включват търговски и други задължения, задължения към свързани лица и лихвоносни депозити по договори за продажба на електроенергия.



2.3 Обобщение на съществените счетоводни политики (продължение)

Финансови пасиви (продължение)

Последващо оценяване

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

Заеми и привлечени средства

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

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

Търговски и други задължения

След първоначалното им признаване, Дружеството оценява търговските задължения по амортизирана стойност, чрез използване на метода на ефективния лихвен процент.

Парични гаранции по договори за продажба на енергия

Финансовите пасиви, свързани с депозити за продажба на електричество, представляват суми събрани от корпоративни клиенти за гарантиране на бъдещите доставки на електричество. Тези депозити са равни на средно-месечната консумация за предходните дванадесет месеца или на предоставената мощност, когато клиента се свързва за първи път към електрическата мрежа. При прекратяване на договора, депозита следва да бъде върнат, заедно с полагащата се лихва за периода. Лихвата се начислява месечно, в съответствие с Общите условия за продажба на електричество. Тъй като задълженията се уреждат само при прекратяване на търговските отношения с клиента, те са класифицирани като нетекущи.

Отписване

Финансов пасив се отписва, когато той е погасен, т.е. когато задължението определено в договора е отпаднало или е анулирано, или срокът му е изтекъл.

Когато съществуващ финансов пасив бъде заменен с друг от същия кредитор при значително различни условия или условията на съществуващия пасив бъдат съществено модифицирани, тази замяна или модификация се третира като отписване на първоначалния пасив и признаване на нов пасив, а разликата в съответните балансови стойности се признава в отчета за всеобхватния доход (в частта печалба или загуба).

Компенсирание на финансови инструменти

Финансовите активи и финансовите пасиви се компенсират и нетната сума се представя в отчета за финансовото състояние, когато и само когато, е налице юридически упражняемо право за компенсиране на признатите суми и Дружеството има намерение за уреждане на нетна база, или за едновременно реализиране на активите и уреждане на пасивите.

Парични средства и парични еквиваленти

Паричните средства и паричните еквиваленти включват парични средства в брой и по банкови сметки, съответно в лева и във валута, както и краткосрочни депозити с оригинален падеж от три месеца или по-малко.

За целта на отчета за паричните потоци паричните средства и паричните еквиваленти се състоят от парични средства и парични еквиваленти, както те са дефинирани по-горе.

Основен капитал

Основният капитал е представен по номиналната стойност на издадените и платени акции. Постъпленията от издадени акции над тяхната номинална стойност се отчитат като премийни резерви.



Провизии

Общи

Провизии се признават, когато Дружеството има сегашно задължение (правно или конструктивно) в резултат на минали събития; има вероятност за погасяване на задължението да бъде необходим поток от ресурси, съдържащ икономически ползи; и може да бъде направена надеждна оценка на стойността на задължението. Когато Дружеството очаква, че някои или всички необходими за уреждането на провизията разходи ще бъдат възстановени, например съгласно застрахователен договор, възстановяването се признава като отделен актив, но само тогава, когато е практически сигурно, че тези разходи ще бъдат възстановени. Разходите за провизии се представят в отчета за всеобхватния доход, нетно от сумата на възстановените разходи.

Когато ефектът от времевите разлики в стойността на парите е съществен, провизиите се дисконтират като се използва текуща норма на дисконтиране преди данъци, която отразява специфичните за задължението рискове. Когато се използва дисконтиране, увеличението на провизията в резултат на изминалото време, се представя като финансов разход.

Доходи на персонала при пенсиониране

Съгласно българското трудово законодателство, Дружеството като работодател, е задължено да изплати 2 или 6 брутни месечни заплати на своите служители при пенсиониране, в зависимост от прослуженото време. Ако служителят е работил при същия работодател през последните 10 години от трудовия си стаж, той трябва да получи 6 брутни месечни заплати при пенсиониране, а ако е работил по-малко от 10 години – 2 брутни месечни заплати. Съгласно Колективния трудов договор, ако служителят е работил в областта на енергетиката през последните 10 години той трябва да получи 2 брутни месечни заплати, а ако е работил в бранша над 10 години – 6 брутни месечни заплати.

Планът за доходи на персонала при пенсиониране не е финансиран. Дружеството определя своите задължения за изплащане на доходи на персонала при пенсиониране като използва актюерски метод на оценка.

Актюерските печалби и загуби се признават изцяло в другия всеобхватен доход и са изключени от печалбата или загубата за периода. Дружеството е избрало да отчита натрупаните актюерски печалби и загуби като отделен компонент / резерв на собствения капитал. Разходите за минал трудов стаж се признават на по-ранната от датата, на която промяната настъпва или датата, на която Дружеството признае свързаните разходи за реструктуриране или прекратяване. Разходите за текущ и минал трудов стаж, както и разходите за лихви по пенсионен план се признават като текущ разход.

Доходи на акция

Сумата на основния доход на акция е изчислен като финансовият резултат за периода е разделен на средно-претегления брой на обикновените акции налични през периода. Сумата на дохода на акция с намалена стойност е изчислен като нетния финансов резултат за периода за разпределение към акционерите, притежаващи обикновени акции е разделен на средно-претегления брой на обикновените акции налични през периода плюс средно-претегления брой на обикновените акции, които биха били издадени при конвертиране на всички потенциални акции в обикновени акции. Допълнителна информация е представена в Бележка 5.

Лизинг

Определянето дали дадено споразумение представлява или съдържа лизинг се базира на същността на споразумението, в неговото начало, и изисква оценка относно това дали изпълнението на споразумението зависи от използването на конкретен актив или активи и дали споразумението прехвърля правото за използване на актива.

Дружеството като лизингополучател

Лизинговите плащания по договори за оперативен лизинг се признават като разход в отчета за всеобхватния доход на база линейния метод за целия срок на лизинговия договор.



2.3 Обобщение на съществените счетоводни политики (продължение)

Оперативни сегменти

Общи

Оперативен сегмент е компонент на Дружеството:

а) който предприема бизнес дейности, от които може да получава приходи и понася разходи по начин, съвместим с вътрешната отчетност към ръководството на Дружеството, вземащо главните оперативни решения (включително приходи и разходи, свързани със сделки с други компоненти на Дружеството); Ръководството на Дружеството, вземащо главните оперативни решения, което е отговорно за разпределяне на ресурсите и оценяване на резултатите е идентифицирано като Управителния съвет, който взема решения; и

в) за който е налице отделна финансова информация.

Съвкупни/събирателни критерии

Два или повече оперативни сегмента се обединяват в един оперативен сегмент, ако сегментите имат сходни икономически характеристики и сегментите са сходни във всяко от следните отношения:

а) естеството на продуктите и услугите;

б) естеството на производствените процеси;

в) вида или класа клиенти за техните продукти и услуги;

г) методите, използвани за разпространение на техните продукти или предоставяне на техните услуги; и

д) естеството на регулативната среда, отнасяща се до обществени услуги.

Количествени критерии

Дружеството представя отделно информация за оперативен сегмент, когато той отговаря на някой от следните количествени критерии:

- Неговите приходи от продажби към външни клиенти и вътрешно-сегментни продажби формират 10% или повече от общите приходи (вътрешни и външни) на всички оперативни сегменти.
- Абсолютната стойност на неговата печалба или загуба е 10% или повече от по-голямото по абсолютна стойност от а) общата печалба на всички оперативни сегменти, които не са отчели загуба и б) общата загуба на всички оперативни сегменти, които са отчели загуба.
- Неговите активи съставляват 10% или повече от общите активи на всички оперативни сегменти.

Признаване на приходи

Приходите се признават до степента, в която е вероятно икономически ползи да бъдат получени от Дружеството и сумата на прихода може да бъде надеждно оценена. Приходите се оценяват по справедливата стойност на полученото възнаграждение, като се изключат отстъпки, рабати и други данъци върху продажбите или мита. Преди да бъде признат приход, следните специфични критерии за признаване трябва също да бъдат удовлетворени:

Продажба на електроенергия

Приходите от продажба на електроенергия се признават в отчета за всеобхватния доход на месечна база за периода, за който се отнася потреблението. Дружеството прави корекция за енергията, която не е отчетена към края на периода или касае следващи отчетни периоди, прилагайки одобрена методика.

Предоставяне на услуги

Приход от продажба на услуги се признава в отчета за приходи и разходи, в зависимост от степента на осъществяване на сделката към отчетната дата.

Приходи от неустойки

Неустойки за забавени плащания се признават за приход до размера до който има вероятност дружеството да получи поток от икономически ползи.

Приходи от лихви

Приходите от лихви се признават при начисляването на лихвите (като се използва метода на ефективния лихвен процент, т.е. лихвеният процент, който точно дисконтира очакваните бъдещи парични потоци за периода на очаквания живот на финансовия инструмент до балансова стойност на финансовия актив).



2.3 Обобщение на съществените счетоводни политики (продължение)

Данъци

Текущ данък върху доходите

Текущите данъчни активи и пасиви за текущия и предходни периоди се признават по сумата, която се очаква да бъде възстановена от или платена на данъчните власти. При изчисление на текущите данъци се прилагат данъчните ставки и данъчните закони, които са в сила или са в значителна степен приети към отчетната дата.

Текущите данъци се дебитират или кредитират директно в собствения капитал (а не в отчета за всеобхватния доход), когато данъкът се отнася до статии, които са били признати директно в собствения капитал през същия или предходни отчетни периоди.

Отсрочени данъци

Отсрочените данъци се признават по балансовия метод за всички временни разлики към отчетната дата, които възникват между данъчната основа на активите и пасивите и техните балансови стойности.

Отсрочени данъчни пасиви се признават за всички облагасми временни разлики, освен до степента, до която отсроченият данъчен пасив възниква от първоначално признаване на актив или пасив от дадена сделка, която не е бизнес комбинация и не влияе нито върху счетоводната печалба, нито върху данъчната печалба или загуба към момента на извършване на сделката.

Активи по отсрочени данъци се признават за всички намаляеми временни разлики, пренесени неизползвани данъчни кредити и неизползвани данъчни загуби, до степента, до която е вероятно да е налице облагаема печалба, срещу която да бъдат използвани намаляемите временни разлики, пренесените неизползвани данъчни кредити и неизползваните данъчни загуби, освен ако отсроченият данъчен актив възниква от първоначално признаване на актив или пасив от дадена сделка, която не е бизнес комбинация и не влияе нито върху счетоводната печалба, нито върху данъчната печалба или загуба към момента на извършване на сделката.

Дружеството извършва преглед на балансовата стойност на отсрочените данъчни активи към края на всеки отчетен период и я намалява до степента, до която вече не е вероятно да бъде реализирана достатъчна облагаема печалба, която да позволява целия или част от отсрочения данъчен актив да бъде възстановен. Непризнатите отсрочени данъчни активи се преразглеждат към края на всеки отчетен период и се признават до степента, до която е станало вероятно да бъде реализирана бъдеща облагаема печалба, която да позволи отсрочения данъчен актив да бъде възстановен.

Отсрочените данъчни активи и пасиви се оценяват по данъчните ставки, които се очаква да бъдат в сила за периода, в който активът се реализира или пасивът се уреди, въз основа на данъчните ставки (и данъчни закони), действащи или влезли в сила, в значителна степен, към отчетната дата.

Отсрочените данъци се дебитират или кредитират директно в собствения капитал (а не в отчета за всеобхватния доход), когато данъкът се отнася до статии, които са били признати директно в собствения капитал през същия или предходни отчетни периоди.

Дружеството компенсира отсрочени данъчни активи и пасиви само тогава, когато има законово право да приспада текущи данъчни активи срещу текущи данъчни пасиви и отсрочените данъчни активи и пасиви се отнасят до данъци върху дохода, наложени от един и същ данъчен орган за едно и също данъчно задължено предприятие.

Данък върху добавената стойност (ДДС)

Приходите, разходите и активите се признават нетно от ДДС, с изключение на случаите, когато:

- ДДС, възникващ при покупка на активи или услуги, не е възстановим от данъчните власти, в който случай ДДС се признава като част от цената на придобиване на актива или като част от съответната разходна позиция, както това е приложимо; и
- вземанията и задълженията, които се отчитат с включен ДДС.

2.4. ПУБЛИКУВАНИ СТАНДАРТИ, КОИТО ВСЕ ОЩЕ НЕ СА В СИЛА И НЕ СА ВЪЗПРИЕТИ ПО-РАНО

По-долу са представени накратко публикуваните стандарти, които все още не са действащи или не са приложени по-рано от Дружеството към датата на издаване на настоящия финансов отчет. Оповестено е как в разумна степен може да се очаква да бъдат повлияни оповестяванията, финансовото състояние и резултатите от дейността, когато Дружеството възприеме тези стандарти за първи път. Това се очаква да стане, когато те влязат в сила.

**МСС 16 *Имоти, машини и съоръжения* и МСС 38 *Нематериални активи (Изменения)* – *разяснение на допустимите методи на амортизация***

Измененията влизат в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2016 г. Те разясняват принципа на МСС 16 и МСС 38, че приходите отразяват икономическите ползи получени в резултат на оперирането на бизнеса (от който активът е част), като цяло, а не икономическите ползи само от използването на актива. В резултат на това е недопустимо определянето на амортизацията на имоти, машини и съоръжения и нематериални активи на бази, свързани с генерираните приходи. Измененията все още не са приети от ЕС. Не се очаква те да имат ефект върху бъдещите финансови отчети на Дружеството.

МСС 16 *Имоти, машини и съоръжения* и МСС 41 *Земеделие (Изменения)* – *Многогодишни култури*

Измененията влизат в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2016 г. Многогодишните култури ще влязат в обхвата на МСС 16 и ще се оценяват според изискванията на МСС 16, т.е. ще се даде възможност за избор между модела на цената на придобиване и модела на преоценената стойност при последващо оценяване. Земеделската продукция от многогодишни култури (например плодовете на овночно дърво) ще останат в обхвата на МСС 41. Правителствените помощи за многогодишни култури ще се отчитат по МСС 20 Счетоводно отчитане на правителствени дарения и оповестяване на правителствена помощ, вместо по МСС 41. Измененията все още не са приети от ЕС. Не се очаква те да имат ефект върху бъдещите финансови отчети на Дружеството.

МСФО 9 *Финансови инструментни*

МСФО 9 влиза в сила за годишни периоди започващи на или след 1 януари 2018 г., като се позволява по-ранното му прилагане. Финалната версия на МСФО 9 Финансови инструменти заменя МСС 39 Финансови инструменти: Признание и оценяване и всички предишни редакции на МСФО 9. Стандартът въвежда нови изисквания относно класификация и оценяване, обезценка и отчитане на хеджиране. Стандартът все още не е приет от ЕС. Дружеството е в процес на оценка на ефектите от този стандарт върху финансовото състояние или резултатите от дейността.

МСФО 11 *Съвместни споразумения (Изменение): Счетоводно отчитане на придобиване на участие в съвместна дейност*

Изменението влиза в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2016 г. Добавени са указания за отчитане на придобиване на участие в съвместна дейност, която представлява бизнес по смисъла на МСФО. Изменението все още не е прието от ЕС. Не се очаква изменението да има ефект върху бъдещите финансови отчети на Дружеството.

МСФО 10, МСФО 12 и МСС 28: *Инвестиционни предприятия: Прилагане на освобождаването от изготвяне на консолидиран финансов отчет (Изменения)*

Измененията влизат в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2016 г. Те разясняват, че освобождаването от представяне на консолидиран финансов отчет важи за компания-майка, която е дъщерно дружество на инвестиционно предприятие, което оценява всички дъщерни дружества по справедлива стойност. Друго изменение касае консолидирането на дъщерно дружество, което предоставя услуги на инвестиционното предприятие. Всички други дъщерни дружества на инвестиционното предприятие се оценяват по справедлива стойност. Измененията на МСС 28 позволяват инвестиционно предприятие, което прилага метода на собствения капитал, да запази справедливите стойности по отношение на дъщерните дружества на своите асоциирани или съвместни предприятия. Измененията все още не са приети от ЕС. Не се очаква измененията да имат ефект върху бъдещите финансови отчети на Дружеството.

МСС 1 *Представяне на финансови отчети: Оповестявания (Изменения)*

Измененията влизат в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2016 г. Те са свързани с насърчаване на дружествата да прилагат професионална преценка при избора на информацията и начина на представянето ѝ, и поясняват съществуващите изисквания на МСС 1. Измененията касат същественост, ред на бележките, междинни суми и разбивки, счетоводни политики и представяне на компоненти на другия всеобхватен доход, свързани с инвестиции, отчитани по метода на собствения капитал. Измененията все още не са приети от ЕС. Дружеството е в процес на оценка на ефектите от този стандарт върху бъдещите финансови отчети.

**МСФО 14 Разсрочвания по регулаторни дейности**

Стандартът влиза в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2016 г. Целта на този междинен стандарт е да допринесе за сравнимостта на отчети на предприятия извършващи регулирани дейности и по-специално дейности с регулирани цени. Такива дейности биха могли да бъдат доставките на газ, електричество, вода. МСФО 14 изисква ефектите от регулирани цени да бъдат представяни отделно и предоставя освобождаване при първоначално прилагане на МСФО. Стандартът все още не е приет от ЕС. Тъй като Дружеството е възприело МСФО не се очаква новият стандарт да имат ефект върху бъдещите му финансови отчети.

МСФО 15 Приходи по договори с клиенти

Стандартът влиза в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2017 г. МСФО 15 въвежда модел от пет стъпки, който е приложим към приходите по договори с клиенти (с малки изключения), независимо от типа на сделката или дейността. Стандартът ще се прилага и по отношение на признаването и оценяването на печалби и загуби от продажба на някои нефинансови активи, които произтичат от нерегулярни дейности (например продажба на имоти, машини и съоръжения или нематериални активи). Ще се изискват по-детайлни оповестявания, включително разпределение на възнаграждението за сделката между отделните задължения за изпълнение, информация за отделните задължения за изпълнение и ключови преценки и оценки. Стандартът все още не е приет от ЕС. Дружеството е в процес на оценка на ефектите от този стандарт върху финансовото състояние или резултатите от дейността.

МСС 27 Индивидуални финансови отчети (Изменение)

Изменението влиза в сила от 1 януари 2016 г. То позволява използването на метода на собствения капитал при отчитането на инвестициите в дъщерни предприятия, съвместно контролирани предприятия и асоциирани предприятия в индивидуалните финансови отчети. Изменението все още не е прието от ЕС. Тъй като Дружеството не отчита инвестиции в дъщерни дружества, съвместно контролирани предприятия и асоциирани предприятия, изменението няма да намери отражение върху неговото финансово състояние и резултати от дейността.

Изменения в МСФО 10 Консолидирани финансови отчети и МСС 28 Инвестиции в асоциирани и съвместни предприятия: Продажба или вноска на активи със страни по сделката инвеститор и негово асоциирано или съвместно предприятие

Измененията разглеждат установеното несъответствие между изискванията на МСФО 10 и МСС 28 при продажба или вноска на активи със страни по сделката инвеститор и негово асоциирано или съвместно предприятие. Признава се пълната печалба или загуба, когато сделката касае бизнес и част от печалбата или загубата, когато сделката касае активи, които не представляват бизнес. Измененията влизат в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2016 г. Изменението все още не е прието от ЕС. Дружеството не очаква ефектите от това изменение да имат ефект върху финансовото състояние или резултатите от дейността.

Годишни подобрения в МСФО – Цикъл 2012-2014 година

В цикъла 2012-2014 година от проекта за годишни подобрения в МСФО, БМСС публикува изменения, касаещи четири стандарта, които ще влязат в сила за финансовата 2016 г. Подобренията все още не са приети от ЕС. Обобщение на измененията по съответните стандарти е представено по-долу:

- МСФО 5 Нетекущи активи, държани за продажба и преустановени дейности – уточнява се, че промяната на начина на освобождаване от актива (продажба или разпределение към собствениците) не се счита за нов план за освобождаване от актива, а представлява продължени на първоначалния план;
- МСФО 7 Финансови инструменти: Оповестявания – уточняват се примери за продължаващо участие във финансов актив и изискуемите оповестявания в съкратен междинен финансов отчет;
- МСС 19 Доходи на наети лица – дават се разяснения по отношение на параметрите определящи дисконтния процент при изчисление на дългосрочни задължения.
- МСС 34 Междинно финансово отчитане – разяснява се, че изискуемите оповестявания е необходимо да се съдържат в междинните финансови отчети или, чрез препратка, да могат да бъдат проследени до друга междинна информация (например доклад на ръководството), която следва да е на разположение на потребителите при същите условия и по същото време.

Дружеството е в процес на оценка на ефекта от измененията върху бъдещите си финансови отчети.



3. ПРИХОДИ И РАЗХОДИ

3.1 Приходи от продажба на електроенергия

а) Географска информация

Приходите от продажба на електроенергия на Дружеството са генерирани от външни клиенти на територията на Република България.

б) Информация по видове клиенти

	<i>31 март 2015</i>	<i>31 март 2014</i>
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Стопански потребители	159.251	153.597
Битови потребители	215.371	169.788
Ел.енергия от производители, изкупена от ЧЕЗ Електро съгласно чл.94 от ЗЕ	61.850	45.060
Други електроразпределителни дружества (ЕРД)	-	33
Приходи от балансираща енергия излишък ЕСО	529	-
Приходи от балансираща енергия недостиг ЕРД	958	-
Приходи от балансираща енергия отговорност за балансиране на производителите на електрическа енергия	2.575	-
Приходи от услуга балансиране на производители на електрическа енергия	23	-
	440.557	368.478

Приходите на Дружеството от обществено снабдяване с електроенергия са генерирани от клиенти (стопански и битови потребители) на територията на Република България. Съгласно МСФО 8 Оперативни сегменти Дружеството определя като голям клиент, такъв който генерира 10% или повече от неговите приходи. Всички клиенти на Дружеството са базирани на територията на страната. Най-общо, консумацията на електроенергия, и съответно продажбите на електричество на домакинствата се увеличават през зимата и намаляват в по-топлиите месеци, когато температурата навън нараства и светлата част на деня се увеличава. Допълнително оповестяване на отчетането на сегменти по лицензни- оперативни резултати по лицензни, активни по лицензни и пасивни по лицензни, е направено в Бележка 12.

Съгласно чл.94 от ЗЕ в сила от 05.07.2013 г., крайните снабдителни продават на Обществения доставчик количествата електрическа енергия, която са закупили по чл. 162 и по чл. 31 от Закона за енергията от възобновяеми източници по цената, по която са я закупили. Съгласно раздел II т.4 от приетата с Решение по т.3 от Протокол № 110/18.07. 2013 г. на ДКЕВР Методика за компенсиране на разходите по чл. 35 от Закона за енергетиката и за разпределение на тези разходи между крайните клиенти присъединени към електроенергийната система, крайните снабдителни издават ежемесечно фактури към Обществения доставчик за общо изкупеното количество електрическа енергия и общата стойност, изчислени по цената, по която са я закупили в съответствие с чл. 94 от Закона за енергетиката.

Считано от 01.06.2014 г. стартира балансиращият пазар в страната. Дружеството функционира като координатор на балансиращите групи на Краен снабдител и на Доставчик от последна инстанция, както и като координатор/подкоординатор на специална балансираща група (КСпБГ), членове на която са всички производители присъединени към разпределителната мрежа на ЧЕЗ, от които ЧЕЗ Електро изкупува електрическа енергия и които не са избрали друг Координатор на комбинирана балансираща група (БГ). В качеството си на подкоординатор на БГ на производителите, ЧЕЗ Електро е групов член на виртуалната БГ на всички производители в страната, с Координатор „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК). От 01.06.2014 г. Дружеството подава ежедневни графици към Енергийния системен оператор за прогнозни количества електрическа енергия за продажба на крайни клиенти по лицензия за Краен снабдител и по лицензия Доставчик от последна инстанция и ежедневни графици към НЕК ЕАД за прогнозни количества за покупка на ел.енергия от производителите – ВЕИ, топлофикации и когенерации.

В съответствие с Правилата за търговия с електрическа енергия от месец юни 2014 г. Дружеството има реализирани приходи от балансираща енергия за недостиг от ЕРД и излишък от ЕСО.



3. Приходи и разходи (продължение)

3.2 Други приходи

	<i>31 март 2015</i>	<i>31 март 2014</i>
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Приходи от услуги	3	3
Неустойки за просрочени вземания и по договори	740	689
Възстановена провизия за съдебни искове и наложени санкции (Бележка 9)	-	23
Други приходи по чл. 51 от ПИКЕЕ	426	-
Приходи от сертификати	(40)	-
Други	15	9
	<u>1144</u>	<u>724</u>

Други приходи по чл. 51 от ПИКЕЕ, представляват суми, фактурирани по подадена информация от и превеждани на ЧЕЗ Разпределение България АД.

3.3 Разходи за закупена електроенергия

	<i>31 март 2015</i>	<i>31 март 2014</i>
	<i>хил.лв.</i>	<i>хил.лв.</i>
НЕК ЕАД	(286.117)	(225.883)
Топлофикацион	(13.620)	(12.588)
Възобновяеми източници	(48.230)	(32.462)
<i>Балансираща енергия в т.ч.:</i>		
Балансираща енергия при недостиг от ЕСО	(8.979)	-
Балансираща енергия при излишък от ЕРД	(110)	-
Разходи за балансираща енергия за производителите на електрическа енергия като координатор на специална балансираща група (КСБГ)	(2.575)	-
Цена за услуга за балансиране от КСБГ	(6)	-
Общо закупена енергия за продажба и балансиране	<u>(359.637)</u>	<u>(270.933)</u>
Разходи за услугата пренос и достъп до разпределителната мрежа	(54.432)	(71.500)
Разходи за услугата пренос и достъп до мрежа ВН, зелена енергия, ВКЕП и некомпенсируеми разходи	15	(2.425)
Достъп до разпределителна мрежа - мощност	(5.710)	(6.710)
Разходи за услугата пренос до електропреносната мрежа ВН и достъп до електропреносната мрежа ВН	(17.739)	(13.995)
Балансиране на електроенергийната система за разпределителната мрежа	(110)	-
Общо разходи по разпределение на електроенергия	<u>(77.976)</u>	<u>(94.630)</u>
Общо разходи за закупена електроенергия и разходи за разпределянето ѝ	<u>(437.613)</u>	<u>(365.563)</u>



3. Приходи и разходи (продължение)

3.3 Разходи за закупена електроенергия (продължение)

.С решение Ц-43/30.12.2013 г., в сила от 30.12.2013 г, промени цените за продажба на електрическа енергия, както и цената за закупуване на електрическа енергия от НЕК ЕАД.

С решение Ц-16/01.10.2014 г., в сила от 01.10.2014 г., ДКЕВР промени цените за продажба на електрическа енергия, както и цената за закупуване на електрическа енергия от НЕК ЕАД.

Тези промени не влияят съществено на резултатите на Дружеството за първо тримесечие на 2014 г. и първо тримесечие на 2015 г.

Съгласно чл.94 от ЗЕ в сила от 05.07.2013 г., крайните снабдителни продават на Обществения доставчик количествата електрическа енергия, която са закупили по чл. 162 и по чл. 31 от Закона за енергията от възобновяеми източници по цената, по която са я закупили. За периода от 01.01.2015 г. до 31.03.2015 г. общо изкупеното количество електрическа енергия от тези производители - 291 684 хиляди квтч. на стойност 61 850 хиляди лв. е фактурирано на НЕК ЕАД в съответствие с нормативните изисквания на чл.94 от ЗЕ и раздел II т.4 от приетата с Решение по т.3 от Протокол № 110/18.07.2013 г. на ДКЕВР Методика за компенсиране на разходите по чл. 35 от Закона за енергетиката.

За периода от 01.01.2015 г. до 31.03.2015 г. Дружеството е закупило от НЕК ЕАД електрическа енергия 2 241 544 хиляди квтч. на стойност 286.117 хиляди лв. (за периода от 01.01.2014 г. до 31.03.2014 г. 2 221 964 хиляди квтч. на стойност 225.883 хиляди лв.).

Считано от 01.06.2014 г. ЧЕЗ Електро България АД подава ежедневни графици към Енергийния системен оператор за прогнозни количества електрическа енергия за продажба на крайни клиенти и ежедневни графици към НЕК ЕАД за прогнозни количества за покупка на ел.енергия от производителите. В съответствие с Правилата за търговия с електрическа енергия от месец юни 2014 г. Дружеството има разходи за балансиране на производителите, в качеството си на техен координатор, които заплаща на НЕК ЕАД. За крайните клиенти по лицензия краен снабдител, доставчик последна инстанция и ЧЕЗ Разпределение, ЧЕЗ Електро България носи финансова отговорност за балансирането им пред ЕСО. През първото тримесечие на 2015 г. разходите за балансиране на енергия недостиг са в размер на 8.979 хиляди лв., а за енергията при излишък от ЕРД са в размер на 110 хиляди лв.

Такси пренос и достъп

С решение Ц-43/30.12.2013 г., в сила от 30.12.2013 г., на крайните клиенти се фактурират цена за енергия, цена за пренос до електропреносна мрежа ВН, цена за достъп до електропреносната мрежа ВН, цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение, цена за достъп до електроразпределителната мрежа. Останалите добавки бяха включени в цената на електрическата енергия.

ЧЕЗ Електро носи риска от събираемостта на тези вземания.



3.4 Разходи за външни услуги

	<i>31 март 2015</i> <i>хил. лв.</i>	<i>31 март 2014</i> <i>хил. лв.</i>
Счетоводни и финансови услуги	(1.416)	(1.406)
Услуги, свързани с обслужване на клиенти- клиентска база, управление, фактуриране	(1.308)	(1.448)
Услуги в областта на информационните и телекомуникационни технологии	(294)	(298)
Съдействие по проекти	(111)	(139)
Услуги в областта на връзки с обществеността	(144)	(102)
Услуги, свързани с регулация и правни въпроси	(193)	(195)
Услуги в областта на човешките ресурси	(18)	(20)
Услуги, свързани с управление на собствеността	(4)	(4)
Разходи, свързани със сертифициране на система за качество	(1)	-
Други консултантски услуги	(7)	(9)
Наеми	(86)	(77)
Такси искови молби и други правни услуги	(51)	(27)
Одиторски услуги	(5)	-
Нает транспорт	(51)	(47)
Комуникации (пощенски и телефонни разходи)	(11)	(4)
Обучение	(20)	-
Реклама и маркетинг	(4)	-
Лицензионни такси	(318)	(249)
Застраховки гражданска отговорност	(13)	(15)
Други външни услуги	(6)	(6)
	(4.061)	(4.046)

3.5 Разходи за персонала

	<i>31 март</i> <i>2015</i> <i>хил. лв.</i>	<i>31 март 2014</i> <i>хил. лв.</i>
Възнаграждения	(329)	(337)
Разходи за социално осигуряване	(58)	(57)
Социални разходи	(31)	(31)
Доходи на персонала при пенсиониране	-	-
	(418)	(425)

3.6 Загуби от обезценка

Загубите от обезценка включват провизии за несъбираеми търговски вземания в размер на 1.083 хил. лв. (2014 г.: 3.530 хил. лв.) (Вж. Бележка 6).



3. Приходи и разходи (продължение)

3.7 Други разходи

	<i>31 март 2015</i> <i>хил. лв.</i>	<i>31 март 2014</i> <i>хил. лв.</i>
Командировки и представителни разходи	(4)	(4)
Неустойки за забавени плащания	-	(1)
Изплатени обезщетения по дела срещу Дружеството	(68)	(94)
Други разходи по чл.51 от ПИКЕЕ	(426)	-
Други	(6)	(9)
	<u>(504)</u>	<u>(108)</u>

Други разходи по чл. 51 от ПИКЕЕ, представляват суми, фактурирани по подадена информация от и преведени на ЧЕЗ Разпределение България АД.

3.8 Финансови приходи

	<i>31 март 2015</i> <i>хил. лв.</i>	<i>31 март 2014</i> <i>хил. лв.</i>
Приходи от лихви по банков сметки и депозити	9	42
Приходи от лихви по банков сметки за гаранции за продажба на енергия	4	5
Начисления съгласно Общи условия за лихви по гаранции на клиенти за продажба на енергия	38	35
Нетни финансови приходи от лихви по гаранции на клиенти за продажба на енергия	<u>42</u>	<u>40</u>
	<u>51</u>	<u>82</u>

3.9 Финансови разходи

	<i>31 март 2015</i> <i>хил. лв.</i>	<i>31 март 2014</i> <i>хил. лв.</i>
Други финансови разходи	<u>(5)</u>	<u>(5)</u>
	<u>(5)</u>	<u>(5)</u>

4. ДАНЪК ВЪРХУ ДОХОДИТЕ

Основни компоненти на разходите за данък върху доходите за периодите, приключващи на 31 март 2015 г. и 31 декември 2014 г. са:

	<i>2015</i> <i>хил. лв.</i>	<i>2014</i> <i>хил. лв.</i>
Отчет за всеобхватния доход		
<i>Текущ данък върху доходите</i>		
Текущи разходи за данък печалба	-	(179)
<i>Отсрочени данъци, свързани с:</i>		
Произход и обратно проявление на временни разлики	<u>193</u>	<u>(2.462)</u>
Приход от/ (разход за) данък, отчетен в отчета за всеобхватния доход	<u>193</u>	<u>(2.641)</u>

Приложимата ставка на данъка върху доходите за 2015 г. е 10% (2014 г. : 10%).



4. Данък върху доходите (продължение)

Равнението между (разхода за)/ прихода от данък върху дохода и счетоводната печалба/ (загуба), умножена по приложимата данъчна ставка за периодите, приключващи на 31.03.2015 г. и 31.12.2014 г. е представено по-долу:

	2015	2014
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Счетоводна (загуба)/ печалба преди данъци	(1.932)	27.399
Приход от/ (разход за) данък по данъчна ставка от 10%	193	(2.740)
Разходи, непризнати за данъчни цели	-	(2)
Необлагаеми лихви, получени от НАП	-	101
Приход от/ (Разход за) данък върху доходите при ефективна данъчна ставка 9,99% (2014 г.: 9,64%).	193	(2.641)

Отсрочени данъци

Отсрочените данъци към 31.03.2015 г. и 31.12.2014 г. са свързани със следното:

	Отчет за финансовото състояние		Отчет за всеобхватния доход	
	2015	2014	2015	2014
	<i>хил.лв.</i>	<i>хил.лв.</i>	<i>хил.лв.</i>	<i>хил.лв.</i>
<i>Отсрочени данъчни активи</i>				
Данъчна загуба	96	-	96	(2.214)
Начисление за бонуси на персонала	7	17	(10)	(3)
Неползвани отпуски на персонала	6	7	(1)	1
Провизия	1.994	1.995	(1)	1.295
Задължения за доходи на персонала при пенсиониране	14	14	-	2
Обезценка на вземания	2.012	1.903	109	(1.541)
Ускорена амортизация	-	-	-	(2)
Слаба капитализация	-	-	-	-
Отсрочени данъчни активи	4.129	3.936	193	(2.462)
Приход от/ (разход за) отсрочени данъци (в печалба или загуба)			193	(2.462)



5. ДОХОДИ НА АКЦИЯ

Основният доход на акция е изчислен като нетният финансов резултат за периода е разделен на средно-претегления брой обикновени акции в обръщение през периода.

Няма извършвани други сделки с обикновени акции или с потенциални обикновени акции с намалена стойност между края на отчетния период и датата на одобрение на този финансов отчет с изключение на оповестените в Бележка 8, следователно няма ефект на намаление в доходността на акциите за периодите, приключващи на 31 март 2015 г. и 31 декември 2014 г.

Основните компоненти, участващи в изчислението на основен доход на акция, са както следва:

	<u>2015</u>	<u>2014</u>
(Загуба)/ печалба за периода (хил.лв.)	(1.739)	24.758
Средно-претеглен брой обикновени акции (Бележка 8.1)	<u>5.000</u>	<u>5.000</u>
(Загуба)/ доходи на акция – основни и с намалена стойност (лв.)	<u>(348)</u>	<u>4.952</u>

6. ТЪРГОВСКИ И ДРУГИ ВЗЕМАНИЯ

	<i>2015</i>	<i>2014</i>
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Търговски вземания от продажби, свързани с енергия, брутно	194.366	181.436
Търговски вземания от продажби, нефактурирана енергия, брутно	60.765	66.188
Минус: Междинни плащания, фактурирани на клиенти	<u>(1)</u>	<u>(7)</u>
Търговски вземания по продажби, нефактурирана енергия, нетно	60.764	66.181
Минус: Натрупана обезценка на трудносъбираеми и несъбираеми търговски вземания	<u>(58.270)</u>	<u>(57.193)</u>
Търговски вземания, нетно	<u>196.860</u>	<u>190.424</u>
ДДС за възстановяване	-	5.487
Вземане от НЕК ЕАД съгласно чл.94 от ЗЕ	26.503	19.698
Разчет, свързан с компенсаторен механизъм	36.463	36.463
Други вземания	2.159	2.031
	<u>261.985</u>	<u>254.103</u>

Търговски вземания, платени в срок не са лихвоносни и лихва се дължи след този период.

От 5 юли 2013 г. компенсационният механизъм бе напълно променен. Съгласно чл.94 от ЗЕ, влязъл в сила на 5 юли 2013 г., крайните снабдителни продават на Обществения доставчик количествата закупена електроенергия, съгласно чл. 162 и чл. 31 от Закона за енергията от възобновяеми източници на цената, на която същата е закупена. Към 31.03.2015 г. вземанията от НЕК ЕАД съгласно чл.94 от ЗЕ са в размер на 26.503 хил.лв. (31.12.2014 г. в размер на 19.698 хил.лв.).

Вземането в размер на 36.463 хил. лв. е свързано с признатия приход на стойност 35.549 хил.лв. (Бележка 3.2) и вземане към 4 юли 2013 г., възлизащо на 914 хил.лв. за компенсиране на закупуването на електрическа енергия от възобновяеми източници за периода 1-4 юли 2013 г. съгласно действащата Методика за този период. Дружеството счита, че вземането ще бъде събрано, тъй като то възниква от Методиката, отменена от ВАС и текущите задължения на Дружеството са по-големи от това вземане.

Като други вземания дружество посочва вземания в размер на 1.451 хил.лв. представляващи вземания от клиенти на основание чл. 51 от ПИКЕЕ.

Като други вземания ЧЕЗ Електро България АД посочва вземания в размер на 311 хил.лв. представляващи констатираните задължения на Дружеството установени с ревизионен акт № 291400015/1.08.2014 г. във връзка с извършена данъчна ревизия на ЧЕЗ Електро България АД за периода 2007-2009 г. по ЗКПО и за периода от 01.12.2007 г. до 30.06.2013 г. по ЗДДС.

ЧЕЗ Електро България АД
Финансов отчет за първо тримесечие на 2015 година



6. Търговски и други вземания (продължение)

С посочения ревизионен акт на „ЧЕЗ Електро България“ АД се установяват следните данъчни задължения и вземания:

1. Данъчни вземания - възстановява се ДДС в размер на 33.045 хил.лв., от които 26.000 хил. лв. са възстановени на Дружеството на 13.08.2013г. и остатък за възстановяване 7.045 хил.лв. възстановени на 15.09.2014г. и дължима законна лихва в размер на 924 хил. лв.(изчислена към 01.08.2014г.)
2. Данъчни задължения в общ размер на 328 хил.лв. в т.ч.
 - 2.1. Лихва за закъснение на тримесечна авансова вноска – 17 хил.лв.
 - 2.2. Лихва за закъснение на авансова вноска за м.4 2008г. – 69 хил. лв.
 - 2.3. Корпоративен данък за 2008г. 168 хил.лв. и лихва за закъснение 75 хил.лв.

Дружеството приема констатациите за дължимата лихва за закъснение на тримесечна авансова вноска – 17 хил.лв., и не приема и обжалва констатациите за лихва за закъснение на авансова вноска за м.4 2008г. – 69 хил. лв. и корпоративен данък за 2008г. 168 хил.лв. и лихва за закъснение 75 хил. лв. Общият размер на установените данъчни задължения, които Дружеството обжалва е в размер на 311 хил.лв.

В изготвената жалба срещу ревизионен акт до Административен съд София град Дружеството иска да се признаят за данъчни цели временните разлики от обезценени периодични вземания с тригодишна давност за 2007, 2008 и 2009 г., които имат като общ ефект от преизчисляване на данъчното задължение за корпоративен данък за периода 2007-2009 г. на ЧЕЗ Електро България АД и е поискало да се възстанови корпоративен данък в размер на 1.039.346 лева.

Към 31 март 2015 г. търговски вземания с номинална стойност 78.005 хил. лв. (31.12.2014 г.: 71.857 хил. лв.) са частично/изцяло обезценени в резултат на приетата от Ръководството на Дружеството политика за обезценка.

Движенето в натрупаната обезценка на трудносъбираеми и несъбираеми вземания е следното:

	Обезценка на трудносъбираеми и несъбираеми вземания
	<i>хил.лв.</i>
На 1 януари 2014 г.	63.335
Призната през периода обезценка на трудносъбираеми и несъбираеми търговски вземания (Бележка 3.6)	1.055
Призната през периода обезценка на вземане по компенсационен механизъм от НЕК ЕАД (Бележка 3.6)	(7.178)
Отписани вземания	(19)
На 31 декември 2014 г.	<u>57.193</u>
Призната през периода обезценка на трудносъбираеми и несъбираеми търговски вземания (Бележка 3.6)	1.083
Отписани вземания	(6)
Възстановена обезценка на вземане по компенсационен механизъм от НЕК ЕАД	-
На 31 март 2015 г.	<u><u>58.270</u></u>

Към 31 март 2015 г., възрастовият анализ на вземанията, свързани с енергия след направена обезценка, е представен в таблицата по-долу:

	Общо		Просрочени, но необезценени			
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>	30 - 90 дни <i>хил. лв.</i>	91-180 дни <i>хил. лв.</i>	181-360 дни <i>хил. лв.</i>	>361 дни <i>хил. лв.</i>
31 март 2015	259.826	216.806	33.664	1.361	876	7.119
31 декември 2014	246.585	228.418	9.022	832	1.636	6.677

Дружеството е направило преглед на вземанията си, които са просрочени, но необезценени и счита, че няма основание за тяхната обезценка.



7. ПАРИЧНИ СРЕДСТВА И КРАТКОСРОЧНИ ДЕПОЗИТИ

	31 март 2015 хил. лв.	2014 хил. лв.
Парични средства в каса и банкови сметки	32.198	55.931
Краткосрочни депозити	8.478	2.375
	40.676	58.306

Към 31 март 2015 г. Дружеството има пари на път в размер на 20.431 хил.лв. (31.12.2014 г.: 21.194 хил.лв.). Те са включени в общия размер на паричните средства на стойност 40.676 хил.лв. (31.12.2014 г.: 58.306 хил.лв.), посочени по-горе.

8. ОСНОВЕН КАПИТАЛ И РЕЗЕРВИ

8.1 Основен капитал

Капиталова структура на ЧЕЗ Електро България АД					
31 декември 2014 г.			31 март 2015 г.		
Име на акционера	Брой акции	Процент акции	Име на акционера	Брой акции	Процент акции
CEZ.A.S.	3.350	67,00%	CEZ.A.S.	3.350	67,00%
УПФ "СЪГЛАСИЕ"	249	4,98%	УПФ "СЪГЛАСИЕ"	249	4,98%
ППФ "СЪГЛАСИЕ"	249	4,98%	ППФ "СЪГЛАСИЕ"	249	4,98%
ДПФ "СЪГЛАСИЕ"	249	4,98%	ДПФ "СЪГЛАСИЕ"	249	4,98%
Централна Кооперативна Банка АД	496	9,92%	Централна Кооперативна Банка АД	496	9,92%
Други юридически лица	343	6,86%	Други юридически лица	333	6,66%
Други физически лица	64	1,28%	Други физически лица	74	1,48%
ОБЩО	5.000	100,00%	ОБЩО	5.000	100,00%

Номиналната стойност на издадените акции е 10 лв. за 1 акция.

8.2 Законови резерви

Законовите резерви се формират от акционерните дружества, като ЧЕЗ Електро България АД, като разпределение на печалбата по реда на чл. 246 от Търговския закон. Те се заделят докато достигнат една десета или по-голяма част от основния капитал. Източници за формиране на законовите резерви са най-малко една десета част от нетната печалба, премии от емисии на акции и средствата, предвидени в устава или по решение на общото събрание на акционерите. Законовите резерви могат да бъдат използвани

единствено за покриване на загуби от текущия и предходни отчетни периоди. Към 31 март 2015 г. и 31 декември 2014 г. законовите резерви възлизат на 5 хил. лв.

8.3 Резерв от отделяне

Резервът от отделяне е формиран през 2007 г., в резултат на договора за отделяне. Резервът има общ характер и може да се използва за разпределение на печалбата подобно на фонд неразпределена печалба.



	<i>Провизии за съдебни искове и наложени санкции</i>	<i>Провизия за енергийна ефективност</i>	<i>Общо</i>
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил.лв.</i>	<i>хил.лв.</i>
На 1 януари 2015 г.	11.426	8.519	19.945
Възникнали през периода (Бележка 3.7)	-	-	0
Възстановени	-	-	0
На 31 март 2015 г.	<u>11.426</u>	<u>8.519</u>	<u>19.945</u>
Текущи 2015 г.	1.330	-	1.330
Нетекущи 2015 г.	10.096	8.519	18.615
	<u>11.426</u>	<u>8.519</u>	<u>19.945</u>
Текущи 2014 г.	1.330	-	1.330
Нетекущи 2014 г.	10.096	8.519	18.615
	<u>11.426</u>	<u>8.519</u>	<u>19.945</u>

Провизия за съдебни искове и провизия за наложени санкции

Дружеството има провизия за съдебни искове в размер на 1.158 хил. лв. въз основа на вероятния изход по няколко съдебни спорове, които са на различен етап, но са нерешени към настоящия момент.

ЧЕЗ Електро има провизия за наложени санкции в размер на 1.300 хил. лв. във връзка с наложени санкции, а именно по НП 13 от 21.05.2013 г. ДКЕВР налага санкция от 300 хил. лв. на Дружеството за неспазена Методика за компенсиране на разходите на обществения доставчик и крайните снабдители.

С НП-3 от 24.03.2014 г., връчено на Дружеството на 25.03.2014 г., ДКЕВР постанови имуществена санкция в размер на 1 млн. лв. във връзка с Акт за установяване на административно нарушение, въз основа на който е започната процедура за отнемане на лицензия за Краен снабдител. Дружеството е обжалвало наложеното наказание и през 2014 г. е признало провизия в отчета.

С Наказателни постановления 234 и 235 от 06.08.2014г., ДКЕВР наложи на Дружеството две имуществени санкции от по 1.000 хил. лв. поради липса на крайна цена във фактура на битов клиент така както е одобрена в ценовите решения на ДКЕВР. Дружеството фактурира по отделните компоненти, детайлно изброени в цитираните решения на ДКЕВР. Интересите на потребителите не се накърняват, а напротив те получават детайлна информация за отделните компоненти на цените. Мениджмънтът на Дружеството е предприел конкретни действия по повод решението на ДКЕВР и в указаните срокове е обжалвал наказателните постановления. Дружеството е начислило провизии в размер на 2,000 хил.лв. през 2014 г.

Провизия за енергийна ефективност

Дружеството признава провизия във връзка с вероятността за изплащане на парични средства на Фонд Енергийна Ефективност. Провизията се определя на базата на най-добрата преценка за задължението и към 31 март 2015 г. е на стойност 8.519 хил.лв. (31.12.2014 г. : 8.519 хил. лв.) спрямо частта от постигнатата цел за енергийна ефективност за текущата година при по-малка вероятност да бъде сертифициран.

Провизия за евентуални санкции, наложени от Комисията за защита на конкуренцията

На 23.07.2014 г. КЗК издаде Определение за твърдяно нарушение 1008, с което предяви обвинения към ЧЕЗ Електро, ЧЕЗ Разпределение и ЧЕЗ Трейд за злоупотреба с господстващо положение като прилагат обща стратегия на пазара на доставка на електрическа енергия до крайни небитови клиенти, с която се дискриминират независимите търговци извън Групата и се ограничава търговията с електрическа енергия чрез:

1. Обмен на съществена информация в Групата за клиенти, които преминават от доставка по регулирани към доставка по свободно договорени цени и
2. Възпрепятстване на процеса на първоначална смяна на крайния снабдител с доставчик по свободно договорени цени



9. Провизии (продължение)

Провизия за евентуални санкции, наложени от Комисията за защита на конкуренцията (продължение)

КЗК повдигна няколко обвинения срещу дружествата от Групата на ЧЕЗ в България. Само едно от обвиненията се отнася до ЧЕЗ Електро. По тази причина, независимо че КЗК квалифицира нарушенията като тежки като цяло, за ЧЕЗ Електро нарушението не може да се квалифицира като тежко. Дружеството преценява, че по такъв начин нарушението следва да се класифицира като леко. Дружеството счита, че ще му бъде наложена санкция съгласно съществуваща методология. Неговата преценка се базира на прихода от бизнес клиенти, нетно от услугите по пренос и достъп, тъй като това би дублирало изчислената санкция с тази за ЧЕЗ Разпределение. След анализ на други санкции, наложени от КЗК на дружества в енергийния сектор, размерът на санкцията е изчислен като 0,4% от нетния приход на Дружеството. Приложен е коефициент на повторяемост 4,5%. В резултат на тези изчисления, през 2014 г. Дружеството е начислило провизия за евентуално наложена глоба в размер на 7.096 хил.лв.

10. ТЪРГОВСКИ И ДРУГИ ЗАДЪЛЖЕНИЯ

	2015	2014
	хил. лв.	хил. лв.
Задължения към доставчици на енергия	114.219	117.427
Задължения към персонала	214	217
Задължения по социално осигуряване	46	53
Други задължения към бюджета	542	552
Други задължения	1.455	1.487
ДДС за внасяне	162	-
Разчет, свързан с компенсаторен механизъм	36.463	36.463
	153.101	156.199

Сроковете и условията на финансовите задължения, представени в таблицата по-горе, са както следва: Задълженията към доставчици се уреждат в съответствие с договорените условия и обикновено са със срок на плащане не повече от 30 дни;

Данъчните задължения не са лихвоносни и обикновено се уреждат съгласно законовите срокове; Другите задължения не са лихвоносни и обикновено се уреждат в 30 дневен срок.

11. ОПОВЕСТЯВАНЕ НА СВЪРЗАНИ ЛИЦА

Крайна компания- майка

Крайната компания-майка на Дружеството е ЧЕЗ а.с., регистрирано в Република Чехия с основен акционер правителството на Република Чехия.

Предприятия с контролно участие в Дружеството

Дружеството се контролира от ЧЕЗ а.с., притежаващо 67% от акциите в него.

Други свързани лица:

- *Под общия контрол на ЧЕЗ а.с.:*

ЧЕЗ а.с., място на стопанска дейност в България (ЧЕЗ а.с.МСД в България), ЧЕЗ Разпределение България АД, ЧЕЗ Трейд България ЕАД, ЧЕЗ България ЕАД, ТЕЦ Варна ЕАД, Фри Енерджи Проджект Орещец ЕАД, Бара Груп ЕООД и ЧЕЗ Българинън Инвестмънтс Б.В.

- *Други:*

33% от акциите са собственост на различни юридически и физически лица, информация за които е оповестена в бележка 8.1 Основен капитал.



11. Оповестяване на свързани лица (продължение)

Към 31 март 2015 г. сделките между свързани лица са във връзка с продажби и покупки на електроенергия, услуги и наеми.

Общата сума на сделките със свързани лица в групата на ЧЕЗ и дължимите салда за текущия и предходен отчетен период са представени както следва:

<i>Продажби към/ покупки от свързано лице</i>		<i>Продажби към свързани лица</i> <i>хил. лв.</i> <i>към 31.03</i>	<i>Покупки от свързани лица</i> <i>хил. лв.</i> <i>към 31.03</i>	<i>Вземания от свързани лица</i> <i>хил. лв.</i> <i>към 31.03/31.12</i>	<i>Задължения към свързани лица</i> <i>хил. лв.</i> <i>към 31.03/31.12</i>
ЧЕЗ Разпределение България АД	2015	1.693	78.540	2.790	45.232
	2014	665	94.656	1.651	45.332
ЧЕЗ България ЕАД	2015	39	3.590	8	5.080
	2014	27	3.705	8	8.460
Фри Енерджи Проджект Орешец ЕАД	2015	18	499	-	253
	2014	2	440	1	142
Общо	2015	<u>1.750</u>	<u>82.629</u>	<u>2.798</u>	<u>50.565</u>
Общо	2014	<u>694</u>	<u>98.801</u>	<u>1.660</u>	<u>53.934</u>

Дружеството продава/купува енергия по регулирани цени и на/от други свързани лица.

Срокове и условия по сделките със свързани лица

Продажбите към и покупките от свързани лица се осъществяват по обичайни пазарни цени, с изключение на продажбите на енергия и такса разпределение на продадена електроенергия, които са по регулирани цени. Салдата към края на периодите не са обезпечени, не носят лихва и се уреждат в парични средства. Не са издадени и не са получени гаранции за вземания от или задължения към свързани лица. Тази оценка се прави за всяка финансова година чрез анализ на финансовите позиции на свързаните лица и пазара, на който те извършват своята дейност.

12. СЕГМЕНТНО ОТЧИТАНЕ ПО ЛИЦЕНЗИИ

С Решение Л-409 на ДКЕВР от 01.07.2013 г. на Дружеството беше издадена лицензия за доставчик от последна инстанция. Съгласно тази лицензия, Дружеството ще доставя електрическа енергия на клиенти, които не са избрали друг доставчик или избраният доставчик не извършва доставка по независещи от клиента причини. Ръководството на Дружеството следи оперативните резултати на отделните бизнес единици (лицензии) с цел вземане на решения за разпределяне на ресурси и управление на дейността си.



12. Сегментно отчитане по лицензи (продължение)

12.1 Отчет за всеобхватния доход за тримесечнето, приключващо на 31 март 2015 г.

	<i>Общо</i>	<i>Лицензия «Обществено снабдяване с ел. енергия»</i>	<i>Лицензия «Доставчик от последна инстанция»</i>
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Продажба на електроенергия	440.557	416.147	24.410
Други приходи	1.144	1.057	87
Приходи	441.701	417.204	24.497
Разходи за закупена електроенергия	(359.637)	(339.013)	(20.624)
Разходи по разпределение на електроенергия	(77.976)	(74.807)	(3.169)
Разходи за външни услуги	(4.061)	(3.790)	(271)
Разходи за персонала	(418)	(291)	(127)
Загуби от обезценка	(1083)	(816)	(267)
Други разходи	(504)	(480)	(24)
Оперативна (загуба)/ печалба	(1.978)	(1.993)	15
Финансови приходи	51	51	-
Финансови разходи	(5)	(5)	-
(Загуба)/ печалба преди данъци	(1.932)	(1.947)	15
Разход за данък върху доходите	193	195	(2)
(Загуба)/ печалба за периода	(1.739)	(1.752)	13



12. Сегментно отчитане по лицензирани (продължение)

12.2 Отчет за финансовото състояние към 31 март 2015г..

	Общо	Лицензия «Обществен о снабдяване с ел. енергия» хил. лв.	Лицензия «Доставчик от последна инстанция» хил. лв.
АКТИВИ	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Дълготрайни активи			
Нематериални активи	20	6	14
Отсрочени данъчни активи	4.129	4.167	(38)
	<u>4.149</u>	<u>4.173</u>	<u>(24)</u>
Краткотрайни активи			
Търговски и други вземания*	261.985	250.802	11.183
Вземания от свързани лица	2.798	2.794	4
Надвнесен данък върху доходите	956	956	-
Парични средства и краткосрочни депозити	40.676	40.105	571
	<u>306.415</u>	<u>294.657</u>	<u>11.758</u>
ОБЩО АКТИВИ	<u>310.564</u>	<u>298.830</u>	<u>11.734</u>
СОБСТВЕН КАПИТАЛ И ПАСИВИ			
Собствен капитал			
Основен капитал	50	50	-
Законови резерви	5	5	-
Резерв от отделяне	65.378	65.378	-
Резерв от актюерски преоценки	(4)	(3)	(1)
Неразпределена печалба	12.679	10.461	2.218
Общо собствен капитал	<u>78.108</u>	<u>75.891</u>	<u>2.217</u>
Дългосрочни пасиви			
Задължения за доходи на персонала при пенсиониране	133	117	16
Провизии	18.615	18.615	-
Парични гаранции по договори за продажба на енергия	8.654	8.624	30
Други дългосрочни задължения	58	41	17
	<u>27.460</u>	<u>27.397</u>	<u>63</u>
Краткосрочни пасиви			
Търговски и други задължения	153.101	145.125	7.976
Задължения към свързани лица	50.565	49.087	1.478
Провизии за задължения	1.330	1.330	-
	<u>204.996</u>	<u>195.542</u>	<u>9.454</u>
ОБЩО ПАСИВИ	<u>232.456</u>	<u>222.939</u>	<u>9.517</u>
ОБЩО СОБСТВЕН КАПИТАЛ И ПАСИВИ	<u>310.564</u>	<u>298.830</u>	<u>11.734</u>

*Забележка: разчетите между лицензните «Общественно снабдяване с ел. енергия» и «Доставчик от последна инстанция» са представени в отчета за финансовото състояние, като на реда «Търговски и други задължения» е представено увеличаване на задължението за лицензия «Доставчик от последна инстанция» в размер на 3 хил. лв, като същото е представено в намаление на търговски и други задължения за лицензия «Общественно снабдяване с ел. енергия».



12.3 Отчет за паричните потоци за тримесечието, приключващо на 31 март 2015 г.

	Общо	Лицензия «Обществено снабдяване с ел. енергия»	Лицензия «Доставчик от последна инстанция»
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Парични потоци от оперативна дейност			
(Загуба)/ печалба преди данъци	(1.932)	(1.947)	15
<i>Корекция за равнение на печалбата преди данъци с нетните парични потоци</i>			
<i>Непарични:</i>			
Амортизация на нематериални активи	1	1	-
Разходи за обезценка на вземания	1083	816	267
Изменение в провизиите	-	-	-
Обезщетения при пенсиониране	(8)	(8)	-
Финансови приходи	(51)	(51)	-
Финансови разходи	5	5	-
Други движения	-	209	(209)
<i>Корекции на оборотния капитал:</i>			
Увеличение на търговски и други вземания и вземания от свързани лица	(10.109)	(11.256)	1.147
Увеличение/ (намаление) на търговски и други задължения и задължения към свързани лица	(6.628)	(4.572)	(2.056)
	(17.639)	(16.803)	(836)
Платени данъци върху доходите	-	-	-
Получени лихви	14	14	-
Нетни парични потоци, използвани в оперативна дейност	(17.625)	(16.789)	(836)
Парични потоци от инвестиционна дейност			
Покупка на нематериални активи	-	-	-
Нетни парични потоци, използвани в инвестиционна дейност	-	-	-
Парични потоци от финансова дейност			
Платени финансови разходи	(5)	(5)	-
Нетни парични потоци, използвани във финансова дейност	(5)	(5)	-
Нетно намаление на паричните средства и паричните еквиваленти	(17.630)	(16.794)	(836)
Парични средства и еквиваленти на 1 януари	58.306	56.899	1.407
Парични средства и еквиваленти на 31 март	40.676	40.105	571



13. ПАРИЧНИ ГАРАНЦИИ ПО ДОГОВОРИ ЗА ПРОДАЖБА НА ЕНЕРГИЯ

Движението в гаранциите за продажба на енергия е представено, както следва:

	<i>Общо</i> хил. лв.
На 1 януари 2014 г.	9.365
Прихванати от вземанията	(3)
Начислени лихви съгласно Общите условия	2
Възстановени през периода	(517)
На 31 декември 2014 г.	<u>8.847</u>
На 1 януари 2015 г.	8.847
Прихванати от вземанията	(6)
Начислени лихви съгласно Общите условия	(36)
Възстановени през периода	(151)
На 31 март 2015	<u>8.654</u>
Нетекущи 2015 г.	8.654
Нетекущи 2014 г.	8.847

14. АНГАЖИМЕНТИ И УСЛОВНИ ЗАДЪЛЖЕНИЯ

Капиталови ангажменти

Към 31 март 2015 г. Дружеството няма капиталови ангажменти.

Правни искове

Срещу Дружеството няма заведени значителни правни искове, освен посочените във финансовия отчет към 31 декември 2014 г. (Бележка 10)

Срещу Дружеството като ответник е образувано арбитражно дело при Арбитражния съд при Българската Търговско – Промислена Палата по искова молба на „Национална електрическа компания“ ЕАД, ЕИК 000649348 за вземане за цена за активна електрическа енергия, доставена от „НЕК“ ЕАД на „ЧЕЗ Електро България“ АД в размер на 10.190 хил. лв. Дружеството получи препис от иска подаден от „НЕК“ ЕАД на 24.02.2014 г., като счита претенцията за напълно неоснователна. Дружеството своевременно е подало отговор на исковата молба, в който е изложило подробно възраженията си срещу неоснователността на предявената претенция. Беше проведено заседание на 12.11.2014 г. Следващото заседание беше насрочено за 17.02.2015г. На 17.02.2015 г. изслушването беше отложено за 19.5.2015 г.

Други

ЧЕЗ Електро България АД е задължено лице по смисъла на Закона за енергийна ефективност и Наредбите приети за неговото прилагане, съгласно които на Дружеството са поставени индивидуални цели за спестяване на електрическа енергия.

15. ИЗПЛАТЕНИ ДИВИДЕНТИ

През 2015 г. и през 2014 г. Дружеството не е разпределяло дивиденди към акционерите.

16. СЪБИТИЯ СЛЕД КРАЯ НА ОТЧЕТНИЯ ПЕРИОД

Не са установени съществени събития след края на отчетния период, които биха могли да имат влияние върху финансовия отчет.

ЧЕЗ Електро България АД

Финансов отчет за първо тримесечие на 2015 година