



## 1. КОРПОРАТИВНА ИНФОРМАЦИЯ

### Организация

“ЧЕЗ Електро България” АД (ЧЕЗ Електро) е акционерно дружество, учредено от ЧЕЗ, а.с, Република Чехия и българската държава, в съответствие с Решение на Министерския съвет № 569 от 28.07.2006 г. за участие на държавата в акционерно дружество. Дружеството е регистрирано с решение на Софийски градски съд по ф.д. № 10140 по описа за 2006 г., парт. № 107837, рег. 1, т. 1453, стр. 116 и пререгистрирано в Агенция по вписванията на 04.02.2008 г. под ЕИК 175133827. Дружеството е със седалище гр. София и адрес на управление: град София 1784, бул. “Цариградско шосе“ № 159, БенчМарк Бизнес Център.

Предметът на дейност на Дружеството е обществено снабдяване с електрическа енергия съгласно ЗЕ след получаването и съгласно условията на получената лицензия за обществено снабдяване с електрическа енергия и всяка друга дейност, незабранена от закона и/или от лицензията за обществено снабдяване с електрическа енергия. Дружеството притежава лицензия за обществено снабдяване с електрическа енергия № Л-135-11/29.11.2006 г. и лицензия за търговия с електрическа енергия № Л-229-15/17.05.2007 г., издадени от Държавна Комисия за енергийно и водно регулиране, преименувана на Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР). С решение Л-409/01.07.2013 г. на Дружеството беше издадена лицензия за доставчик от последна инстанция.

С решение от заседание на Общото събрание на акционерите, проведено на 26.04.2012 г., са приети изменения и допълнения в устава на Дружеството, касаещи предстояща промяна в статута на Дружеството като публично.

С Решение № 949-ПД от 19.09.2012 г. Комисията за финансов надзор (КФН) е потвърдила Проспект за допускане до търговия на регулиран пазар на продажба на акции, издадени от ЧЕЗ Електро, в размер на 50.000 лв., разпределени в 5.000 броя обикновени, поименни, безналични акции с ISIN код BG1100024113 и с номинална стойност 10 лв. всяка, представляващи съдебно регистрирания капитал на Дружеството, и за публично предлагане на 1.650 броя акции от същата емисия, представляващи 33% от капитала на Дружеството, притежавани от българската държава, въз основа на решение на АПСК за приватизация на посочените акции.

Посочената продажба на акции е вписана в регистъра по чл. 30, ал. 1, т. 3 от Закона за Комисията за финансов надзор (“ЗКФН”), а Дружеството е вписано като публично дружество в регистъра по чл. 30, ал. 1, т. 3 от ЗКФН, воден от КФН.

### Собственост и управление

Ръководството на Дружеството включва неговия Управителен съвет. Лицата, натоварени с общо управление са представени от Надзорния съвет и Одитния комитет на Дружеството.

#### Надзорен съвет

Надзорният съвет следи и контролира упражняването на правата на Управителния съвет и осъществяването на дейността на Дружеството.

Към 01.01.2017 г. Надзорният съвет на Дружеството се състои от следните членове: Карел Клусак, Ростислав Дижа, Владимир Ржиха, Мартин Маречек, Христо Стоянов Петров, Георги Димитров Константинов и Любомир Тодоров Чакъров.

С решение на Общото събрание на акционерите от 29.06.2017 г. са приети промени в състава на Надзорния съвет на Дружеството, съгласно които Владимир Ржиха е освободен като член на Надзорния съвет на Дружеството, а Томаш Пектор е избран за член на Надзорния съвет на Дружеството. Посочената промяна е вписана в Търговския регистър към Агенция по вписванията на 10.07.2017 г.

**ПОЯСНИТЕЛНИ ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ФИНАНСОВИЯ ОТЧЕТ**  
За годината, завършваща на 31 декември 2017 година.



**1. Корпоративна информация/продължение/**

**Собственост и управление/продължение/**

С решение на Общото събрание на акционерите от 12.12.2017 г. Георги Димитров Константинов и Любомир Тодоров Чакъров са преизбрани за нов мандат като членове на Надзорния съвет, като новият 5-годишен мандат започва да тече от деня на изтичането на техния предходен мандат, т.е. от 19.12.2017 г.

До края на 2017 г. не са извършвани други промени в състава на Надзорния съвет на Дружеството.

Към 31.12.2017 и към датата на одобрение на този отчет Надзорният съвет на Дружеството се състои от следните членове: Карел Клусак, Ростислав Дижa, Томаш Пектор, Мартин Маречек, Христо Стоянов Петров, Георги Димитров Константинов и Любомир Тодоров Чакъров.

Управителен съвет

Дружеството се управлява от постоянно действащ орган - Управителен съвет. Правомощията на Управителния съвет са определени в Търговския закон и Устава на Дружеството.

Към 01.01.2017 г. Управителният съвет на Дружеството се състои от следните членове: Ярослав Бергер, Карел Крал и Жанна Василева Пехливанова.

С решение на Надзорния съвет от 20.06.2017 г. г-жа Жанна Василева Пехливанова е освободена като член на Управителния съвет на Дружеството, а г-жа Кремена Стоянова Стоянова е назначена като член на Управителния съвет на Дружеството. Посочената персонална промяна в състава на Управителния съвет на Дружеството е вписана в Търговския регистър към Агенцията по вписванията на 27.06.2017 г.

С решение на Надзорния съвет на Дружеството от 05.09.2017 г. е одобрено решението на Управителния съвет от 30.08.2017 г. за избора и овластяването на г-жа Кремена Стоянова Стоянова за изпълнителен директор на Дружеството ведно с обема на правомощията ѝ, както са одобрени с решението на Управителния съвет.

Към 31.12.2017 и към датата на одобрение на този отчет Управителният съвет на Дружеството се състои от следните членове: Кремена Стоянова Стоянова, Ярослав Бергер и Карел Крал.

Одитен комитет

Одитният комитет е постоянно действащ орган, чийто състав се избира от Общото събрание на акционерите. Одитният комитет отчита дейността си пред Общото събрание на акционерите веднъж годишно заедно с приемането на годишния финансов отчет. Одитният комитет осъществява дейността си в съответствие със Статута си и приложимото законодателство.

Към 01.01.2017 г. Одитният комитет на Дружеството се състои от следните членове: Карел Клусак, Милан Северин и Димитър Златков Куюмджиев.

С решение на Общото събрание на акционерите от 12.12.2017 г. Димитър Златков Куюмджиев е преизбран за нов мандат като член на Одитния комитет, като новият 3-годишен мандат започва да тече от деня на изтичането на неговия предходен мандат, т.е. от 22.11.2017 г.

С решение на Общото събрание на акционерите от 12.12.2017 г. г. са приети промени в състава на Одитния комитет на Дружеството, съгласно които Карел Клусак е освободен като член на Одитния комитет на Дружеството, а Ростислав Дижa е избран за член на Одитния комитет на Дружеството.

Към 31.12.2017 и към датата на одобрение на този отчет Одитният комитет на Дружеството се състои от следните членове: Ростислав Дижa, Милан Северин и Димитър Златков Куюмджиев.

Дружеството има 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 (БФБ). Към 31 декември 2017 г. структурата на капитала на Дружеството е както следва:



1. Корпоративна информация /продължение/

Име на акционера	Брой акции	Процент акции
CEZ A.S.	3 350	67,00%
УПФ "СЪГЛАСИЕ"	249	4,98%
ППФ "СЪГЛАСИЕ"	129	2,58%
ДПФ "СЪГЛАСИЕ"	200	4,00%
"Централна Кооперативна Банка" АД	496	9,92%
ДФ ЦКБ ЛИДЕР	60	1,20%
ДФ ЦКБ АКТИВ	60	1,20%
УПФ "ЦКБ СИЛА"	82	1,64%
"ЕН ЕН Универсален Пенсионен Фонд"	126	2,52%
"ЕН ЕН Професионален Пенсионен Фонд"	6	0,12%
"ЕН ЕН Доброволен Пенсионен Фонд"	14	0,28%
Други юридически лица	158	3,16%
Други физически лица	70	1,40%
<b>ОБЩО</b>	<b>5.000</b>	<b>100,00%</b>

**Предмет на дейност**

Основната дейност на Дружеството през 2017г. е обществено снабдяване и снабдяване като краен снабдител, доставчик от последна инстанция с електрическа енергия на клиенти ниско и средно напрежение и продажба на електрическа енергия на клиенти на свободен пазар, съгласно Закона за енергетиката, условията на лицензията за обществено снабдяване и условията на лицензията за краен снабдител, лицензията за доставчик от последна инстанция и лицензията за търговия с електрическа енергия.

Финансовият отчет на Дружеството за 2017г. е одобрен за издаване съгласно решение на Управителния съвет от 20.03.2018г. 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 правоприменик 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 2007г., 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 транзакцията бяха отделени нетни активи в размер на 74.717хил.лв.

На Дружеството е издадена лицензия от Комисията по енергийно и водно регулиране (КЕВР):

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

През 2007г. на Дружеството е издадена втора лицензия от Комисията по енергийно и водно регулиране (КЕВР):

- Лицензия № Л-229-15/17.05.2007г. за търговия с електрическа енергия. Лицензията е изменена и допълнена от КЕВР с решение № И1-Л-229/16.02.2016г., с правата и задълженията, свързани с дейността на координатор на стандартна балансираща група и удължена с още 10 години с решение на КЕВР № И2-Л-229/01.09.2016 г. .

С Решение Л-409 на КЕВР от 01.07.2013г. 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 всички Международни стандарти за финансови отчети (МСФО), които се състоят от: стандарти за финансови отчети и от тълкувания на Комитета за разяснения на МСФО (КРМСФО), одобрени от Съвета по Международни счетоводни стандарти (СМСС), и Международните счетоводни стандарти и тълкуванията на Постоянния комитет за разясняване (ПКР), одобрени от Комитета по Международни счетоводни стандарти (КМСС), които ефективно са в сила на 1 януари 2017 г., и които са приети от Комисията на Европейския съюз. МСФО, приети от ЕС, е общоприетото наименование на рамката с общо предназначение-счетоводна база, еквивалентна на рамката, въведена с дефиницията съгласно § 1, т. 8 от Допълнителните разпоредби на Закона за счетоводството под наименованието „Международни счетоводни стандарти“ (МСС).

### Принцип на действащото предприятие

С Решение № 01-Л-135-11 от 19.03.2014г. Комисията 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 КЕВР и в указаните срокове е предоставено становище. Ако КЕВР 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 19.03.2014г. е взето въз основа на издаден акт за установяване на нарушения („АУАН“) № КРС-20 от 18.03.2014г., тъй като Дружеството не е платило на НЕК ЕАД задължение по фактура № 1200037259 от 31.01.2014г.

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

На 07.04.2014г. 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.

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

С решение от 13.11.2015г. Административен съд София град в касационен състав окончателно отмени НП-3 от 24.03.2014г.

На 12.07.2017 г. Дружеството сключи с НЕК Договор за спогодба, с което бяха уредени окончателно отношенията между страните във връзка със съдебното дело. Подписването на Договор за спогодба беше надлежно оповестено на сайта на БФБ на 13.07.2017 г.

С оглед на гореизложеното считаме, че Решение № 01-Л-135-11 от 19.03.2014г. 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 гореизложеното, Ръководството на Дружеството счита, че принципът за действащо предприятие е спазен, поради което финансовите отчети са изготвени на база принципа на действащо предприятие. Допълнително, ръководството текущо наблюдава възможните бизнес и финансови рискове, и според оценката на тяхната значимост за развитието на дружеството, обмисля и/или предприема съответни действия (Приложение 18).



## **2.2 ПРОМЕНИ В СЧЕТОВОДНИТЕ ПОЛИТИКИ И ОПОВЕСТЯВАНИЯ**

За текущата финансова година Дружеството е приело всички нови и/или ревизирани стандарти и тълкувания, издадени от Съвета по Международни счетоводни стандарти (СМСС) и респективно от Комитета за разяснения на МСФО, които са били уместни за неговата дейност. От възприемането на тези стандарти и/или тълкувания, в сила за годишни периоди започващи на 1 януари 2017 г., не са настъпили промени в счетоводната политика на Дружеството, освен някои нови и разширяването на вече установени оповестявания, без това да доведе до други промени в класификацията или оценката на отделни отчетни обекти и операции.

Новите и/или променените стандарти и тълкувания включват:

- **МСС 12 (променен) Данъци върху дохода (в сила за годишни периоди, започващи на или след 01.01.2017 г. – приет от ЕК)** – признаването на отсрочени данъчни активи за нереализирани загуби. Тази промяна пояснява отсрочените данъци при случаите, когато актив се оценява по справедлива стойност и оценката по справедлива стойност е по-ниска от данъчната база. Уточнението включва: а) временни разлики възникват независимо дали балансовата стойност на актива е по-ниска от данъчната му основа; б) съответното предприятие би трябвало да прецени при определянето на своите бъдещи данъчни печалби дали би могло да приспада по-голяма сума от балансовата стойност на актива или не; в) ако според данъчното законодателство има ограничения за използването на данъчни печалби, срещу които може да се възстановяват определени отсрочени данъчни активи, то прегледът и оценката на възстановяването на отсрочените данъчни активи трябва да бъде направена в комбинация с останалите отсрочени данъчни активи от същия вид; и г) намаленията за данъчни цели, в резултат от обратното проявление на отсрочени данъчни активи, се изключват от прогнозата на бъдещите данъчни печалби, използвани за оценка на възстановимостта на тези активи.

- **МСС 7 (променен) Отчет за паричните потоци – относно инициатива за оповестявания (в сила за годишни периоди от 01.01.2017 г. – приет от ЕК).** Тази промяна е важно разяснение на самия стандарт с насока към информацията, предоставяна на потребителите на финансовите отчети, които да могат да подобрят разбирането си за ликвидността и финансовите операции на дружеството. Промяната изисква допълнително оповестяване и пояснения да бъдат направени относно промените в пасивите на дружеството във връзка с: (а) промени от финансиращата дейност в резултат на операции, водещи до промени в паричните потоци; или (б) промени в резултат на непарични трансакции като придобивания и освобождавания, начислявания на лихви, ефекти от курсови разлики, промени в справедливите стойности и други подобни. Промени във финансови активи би следвало да се включат в това оповестяване, ако произтичащи от това парични потоци са представени към финансиращата дейност (например, при определени хедж операции). Допустимо е включването и на промени в други обекти, като част от оповестяването, като те се посочват отделно.

## **2.3 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 - регулаторни и законодателни; критериите за значимост не биха били налице, дори ако установени нарушения бяха потвърдени с влязли в сила наказателни постановления.

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



### 2.3 Съществени счетоводни преценки, приблизителни оценки и предложения /продължение/

#### *Приблизителни оценки и предположения*

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.

#### *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 Приложение 7.

#### *Провизия за съдебни иски и провизия за санкции*

Към 31 декември 2017г. най-добрата преценка за необходимата провизия за задължения по съдебни иски срещу Дружеството и издадени наказателни постановления от КЗК в процес на обжалване от Дружеството е в размер на 2.634 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 Приложение 10

#### *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 Приложение 10.

#### *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 до 5 години се изчислява обезценка съобразно нивото на събираемост на тези вземания. За съдебни и присъдени вземания над 5 години се изчислява 100% обезценка на тези вземания. Поради присъщата несигурност в тази преценка реалните резултати могат да се различават от очакваните. Допълнителна информация е представена в Приложение 7.



### 2.3 Съществени счетоводни преценки, приблизителни оценки и предложения /продължение/

#### *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 декември 2017 г. и 31 декември 2016г. отсрочените данъчни активи са в размер на 2.449 хил. лв. и 5.798 хил. лв. съответно. Допълнителна информация е представена в Приложение 4.

### 2.4 ОБОБЩЕНИЕ НА СЪЩЕСТВЕНИТЕ СЧЕТОВОДНИ ПОЛИТИКИ

#### *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).

#### *Имоти, машини и съоръжения*

Имотите, машините и съоръженията се отчитат по цена на придобиване, нетно от натрупаните амортизации и натрупаните загуби от обезценка. Цената на придобиване включва и разходи за подмяна на части от машините и съоръженията, когато тези разходи бъдат извършени и при условие че отговарят на критериите за признаване на дълготраен материален актив. При извършване на разходи за основен преглед на машина и/ или съоръжение, те се включват в балансовата стойност на съответния актив като разходи за подмяна, при условие, че отговарят на критериите за признаване на дълготраен материален актив. Всички други разходи за ремонт и поддръжка се признават в печалбата или загубата в периода, в който са извършени.

Амортизацията се изчислява на база на линейния метод за срока на полезния живот на активите. Имот, машина или съоръжение се отписва при продажбата му или когато не се очакват никакви бъдещи икономически изгоди от неговото използване, или при освобождаване от него. Печалбите или загубите, възникващи при отписването на актива (представляващи разликата между нетните постъпления от продажбата, ако има такива, и балансовата стойност на актива), се включват в отчета за всеобхватния доход, когато активът бъде отписан.

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

Полезният живот на имотите, машините и съоръженията за 2017 г. е оценен в години, както следва:

Оборудване

2017  
10 години



#### 2.4 Обобщение на съществените счетоводни политики /продължение/

##### 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 „кредити 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 финансов 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:

###### *Кредити и вземания*

Кредити 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 финансов актив са изтекли;
- договорните права за получаване на парични потоци от финансов 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 финансов актив; или (б) Дружеството нито е прехвърлило, нито е запазило в значителна степен всички рискове и ползи от собствеността върху финансов актив, но не е запазило контрола върху него.

Когато Дружеството е прехвърлило договорните си права за получаване на парични потоци от финансов 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 финансов 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.





**2.4 Обобщение на съществените счетоводни политики /продължение/  
Финансови активи /продължение/**

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.

*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 индикират измеримо намаление в очакваните бъдещи парични потоци, като например промени в просрочията или икономически условия, които са свързани с неизпълнения от страна на длъжниците.

*Финансови активи, отчитани по амортизирана стойност*

За финансови активи, отчитани по амортизирана стойност, Дружеството първо преценява дали съществуват обективни доказателства за обезценка 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.



**2.4 Обобщение на съществените счетоводни политики /продължение/  
Финансови пасиви /продължение/**

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 заеми и лихвоносни депозити по договори за продажба на електроенергия.

*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, депозитът 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, което обстоятелство се оценява на база историческа информация, че не би се случило в рамките на 12 месеца от датата на стартиране на търговски договори с клиенти, 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).

*Компенсиране 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.



**2.4 Обобщение на съществените счетоводни политики /продължение/  
Финансови пасиви /продължение/**

**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 в предходния параграф, с изключение на трайно блокирани средства по такива сметки, ако има такива.

**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 премиен резерв.

**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.

**Провизии**

Провизии се признават, когато Дружеството има настоящо 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 4 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 настъпи 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.

**Нетна печалба на акция**

Сумата на основната стойност на нетната печалба на акция е изчислена като финансовият резултат за периода е разделен на средно-претегления брой на обикновените акции налични през периода.



**2.4 Обобщение на съществените счетоводни политики /продължение/  
Финансови пасиви /продължение/**

Намалената стойност на нетната печалба на акция е изчислена като нетният 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 Приложение 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.

**Оперативен сегмент**

*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;
- б) за който е налице отделна финансова информация.

*Критерии за обединяване на сегменти*

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.



**2.4 Обобщение на съществените счетоводни политики /продължение/  
Финансови пасиви /продължение/**

**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 допълнителна корекция за енергията, която не е отчетена към края на периода, но е консумирана, или касае следващи отчетни периоди, прилагайки одобрена методика и модел.

*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).

По отношение на събирането на вземанията от електроенергия, Дружеството оценява, че действа като принципал. То е изложено на значителни рискове, свързани с фактуриране на мрежови услуги от името на разпределителните дружества. Основният риск (както е посочено в IAS 18.IE21) е кредитният риск, който носи Дружеството за вземанията, включващи мрежови услуги от името на разпределителните дружества, дължими от клиента. Фактурирането на мрежовите услуги от Крайния снабдител е уредено в Правилата за търговия с електрическа енергия, издадени от КЕВР.

По отношение на събирането на вземания, свързани с фактурираната на НЕК ЕАД електроенергия от възобновяеми източници и високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, Дружеството също оценява, че действа като принципал. То е изложено на значителни рискове, свързани с фактурирането на тази енергия към НЕК. Основният риск (както е посочено в IAS 18.IE21) е кредитният риск, който носи Дружеството за вземанията от НЕК ЕАД. Покупката на електроенергия от Крайния снабдител и продажбата към НЕК е уредена в Закона за енергетиката. Съгласно чл. 94 от Закона за енергетиката в сила от 5 юли 2013 крайните снабдители продават на Обществения доставчик закупените съгласно член 162 и член 31 от Закона за енергията от възобновяеми източници количества електроенергия, по цената по която електроенергията е била закупена.

**Данъци**

*Текущ корпоративен данък върху печалбата*

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 облагаеми временни разлики, освен до степента, до която отсроченият данъчен пасив възниква от първоначално признаване на актив или пасив от дадена



**2.4 Обобщение на съществените счетоводни политики /продължение/  
Финансови пасиви /продължение/**

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.

Към 31 декември 2017 г. приложената номинална данъчна ставка е 10% (31.12.2016 г.: 10%).

*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.

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

Към датата на одобряване за издаване на този финансов отчет са издадени, но не са все още в сила (и/или не са приети от ЕК) за годишни финансови периоди, започващи на 1 януари 2017 г. нови стандарти, променени стандарти и тълкувания, които не са били приети за по-ранно приложение от дружеството. От тях ръководството е преценило, че следните биха имали потенциален ефект в бъдеще за промени в счетоводната политика и финансовите отчети на дружеството за следващи периоди:

- **МСФО 9 Финансови инструменти (в сила за годишни периоди от 01.01.2018 г. – приет от ЕК).** Този стандарт е нов стандарт за финансовите инструменти. Крайното му предназначение е да замести изцяло МСС 39. Проектът на подмяната с новия стандарт е преминал през три фази: фаза 1 Класификация и оценяване на финансовите активи и пасиви; фаза 2 Счетоводно отчитане на хеджирането; и фаза 3 Методология на определяне на обезценката. Понастоящем МСФО 9 е издаван на четири пъти, през м.ноември 2009 г., през м.октомври 2010 г., през м.ноември 2013 г. и окончателно през м.юли 2014 г. Фаза 1 Класификация и оценяване на финансовите активи и пасиви – с първите издания той подменя тези части на МСС 39, които се отнасят за класификацията и оценката на финансовите инструменти. Той установява нови принципи, правила и критерии за класификация, оценка и отписване на финансовите активи и пасиви, вкл. хибридните договори. МСФО 9 въвежда изискване класификацията на финансовите активи да бъде правена на база бизнес модела на предприятието за тяхното управление и на характеристиките на договорените парични потоци на



## 2.5. Публикувани стандарти, които все още не са в сила и не са възприети по-рано/продължение/

съответните активи. Определя само две основни категории оценки – по амортизирана и по справедлива стойност.

Новите правила ще доведат до промени основно в отчитането на финансови активи като дългови инструменти и на финансови пасиви приети за отчитане по справедлива стойност през текущите печалби и загуби (за кредитния риск). Особеност при класификацията и на оценъчния модел за финансовите активи по справедлива стойност е добавената категория – с оценка по справедлива стойност през другия всеобхватен доход (за някои дългови и капиталови инструменти). Фаза 2 Счетоводно отчитане на хеджирането – за целта е приета нова глава към МСФО 9, с която се въвежда нов модел за счетоводно отчитане на хеджирането, който позволява последователно и цялостно отразяване на всички финансови и нефинансови рискови експозиции, обект на операции по хеджиране, и от друга – по-добро представяне на дейностите по управление на риска във финансовите отчети, особено на връзката им с хеджиращите сделки и на обхвата и вида документация, която да се използва. Също така са подобрени изискванията към структурата, съдържанието и подхода на представяне на оповестяванията по хеджирането. Допълнително, въведена е опцията отчитането на промените в справедливата стойност на собствените дългове, оценявани по справедлива стойност през печалбата или загубата, но в частта, дължаща се на промени в качеството на собствената кредитоспособност на дружеството, да се представя в другия всеобхватен доход вместо в печалбата или загубата. Фаза 3 Методология на определяне на обезценката – промяната предлага приложение на модела на „очаквана загуба“. Съгласно този модел всички очаквани загуби на един амортизируем финансов инструмент (актив) се признават на три етапа, в зависимост от промяната на кредитното му качество, а не само при изкрystalизирането на събитие, както е в сегашния модел по МСС 39. Трите етапа са: при първоначалното признаване на финансовия актив – обезценка за 12-месечен период или за целия живот на актива; и съответно – при настъпването на фактическа обезценка. Те определят и как да се измерват загубите от обезценка и респ. прилагането на ефективния лихвен процент. Обезценката на дългови инструменти, оценявани по справедлива стойност през другия всеобхватен доход, се определя и измерва като се прилага същата методология както при финансовите активи по амортизирана стойност. Ръководството е направило проучване и е определило, че промените чрез новия стандарт оказват влияние върху счетоводната политика на дружеството, но не се очаква съществен ефект върху стойностите и класификацията на активите, операциите и резултатите на дружеството по отношение на неговите финансови активи и пасиви. Първоначалните прогнозни ефекти от направените от него анализи, са оповестени в Приложение 23;

- **МСФО 7 (променен) Финансови инструменти: Оповестявания – относно облекчението за преизчислението на сравнителни периоди и свързаните с тях оповестявания при прилагането на МСФО 9 (в сила за годишни периоди от 01.01.2018 г. – приет от ЕК).** Тази промяна е свързана с въвеждане на облекчение относно необходимостта от преизчисление на сравнителните финансови отчети и възможността за предоставяне на модифицирани оповестявания при преминаването от МСС 39 към МСФО 9 към датата на прилагане на стандарта от дружеството и дали то избира опцията да преизчисли предходни периоди. Ръководството е избрало да приложи модифицирано ретроспективно приложение за първи път на МСФО 9 и да не преизчислява сравнителните данни.

- **МСФО 15 Приходи по договори с клиенти (в сила за годишни периоди от 01.01.2018 г. – приет от ЕК).** Този стандарт е изцяло нов стандарт. Той въвежда цялостен комплекс от принципи, правила и подходи за признаването, отчитането и оповестяването на информация относно вида, сумата, периода и несигурностите във връзка с приходите и паричните потоци, произхождащи от договори с контрагенти. Стандартът ще замени действащите до този момент стандарти, свързани с признаването на приходи, основно МСС 18 и МСС 11 и свързаните с тях тълкувания. Водещият принцип на новия стандарт е в създаването на модел от стъпки, чрез който определянето на параметрите и времето на прихода са съизмерими спрямо задължението на всяка от страните по сделката помежду им. Ключовите компоненти са: а) договори с клиенти с търговска същност и оценка на вероятността за събиране на договорените суми от страна на предприятието съгласно условията на дадения договор; б) идентифициране на отделните задължения за изпълнение по договора за стоки или услуги – отграничаемост от останалите поети ангажименти по договора, от които клиентът би черпил изгоди; в) определяне на цена на сделката – сумата, която предприятието очаква, че има право да получи срещу прехвърлянето на съответната стока или услуга към клиента – особено внимание се отделя на променливия компонент в цената, финансовия компонент, както и на компонента, получаван в натура;



## 2.5. Публикувани стандарти, които все още не са в сила и не са възприети по-рано/продължение/

г) разпределение на цената на операцията между отделните задължения за изпълнение по договора – обичайно на база самостоятелната (индивидуалната) продажна цена на всеки компонент; и д) моментът или периодът на признаване на прихода – при успешното изпълнение на задължение по договора чрез трансериране на контрола върху обещаната стока или услуга, било то в даден момент или за определен период във времето. Направени са пояснения (а) за идентифициране на задължения за изпълнение на базата на конкретни обещания за доставката на стоки или услуги, (б) за идентифициране дали дружество е принципал или агент при предоставянето на стоки или услуги, и (в) при трансфера на лицензии. Въвеждането на този стандарт може да доведе до по-съществени промени: а) при комплексни договори, с обвързани продажби на стоки и услуги – ще е необходимо ясно разграничаване между стоките и услугите на всеки компонент и условие по договора; б) вероятност за промяна на момента на признаване на продажбата; в) увеличаване на оповестяванията; и г) въвеждане на допълнителни правила за признаването на приходи от определен тип договори – лицензии; консигнации; еднократно събирани предварителни такси; гаранции и др. под. Стандартът допуска както пълно ретроспективно приложение, така и модифицирано ретроспективно приложение, от началото на текущия отчетен период, с определени оповестявания за предходните периоди.

Ръководството е направило проучване и е определило, че промените чрез новия стандарт оказват влияние върху счетоводната политика на дружеството, но все още е в процес на предварителни анализи, преценки и оценки какви ефекти върху финансовия отчет и корекции в счетоводната политика, ако има такива, ще са необходими да се направят. Допълнителна информация е оповестена в Приложение 23.

- **МСФО 16 Лизинги (в сила за годишни периоди от 01.01.2019 г. – приет от ЕК).** Този стандарт е с изцяло променена концепция. Той въвежда нови принципи за признаване, измерване и представяне на лизинга чрез налагане на нов модел с цел да осигури по-достоверно и адекватно представяне на тези сделки както за лизингополучателя, така и за лизингодателя. Стандартът ще замени действащия до този момент стандарт за лизинга – МСС 17. а) Водещият принцип на новия стандарт е въвеждането на еднотипен модел на счетоводно балансово третиране на лизинга при лизингополучателите – за всички лизингови договори с продължителност от повече от 12 месеца ще се признава актив под формата на „право на ползване”, който ще се амортизира за периода на договора, и респективно, ще се отчита финансов пасив за задължението по тези договори. Това е и съществената промяна спрямо текущата отчетна практика. За краткосрочни или на много ниска цена лизинги се допуска изключение и запазване на досегашната практика; б) При лизингодателите няма да има съществени промени и те ще продължат да отчитат лизингите по подобие на стария стандарт МСС 17 – като оперативни и финансови. Доколкото новият стандарт дава по-цялостна концепция, следва да се направи и от тяхна страна един по-подробен анализ на условията на договорите и е възможно и при тях (лизингодателите) да настъпят основания за рекласификация на определени лизингови сделки. Новият стандарт изисква разширяване на оповестяванията.

Ръководството е направило проучване и е определило, че промените чрез новия стандарт оказват влияние върху счетоводната политика на Дружеството, но не се очаква съществен ефект върху стойностите и класификацията на съответните активи, пасиви, операциите и резултатите на Дружеството по отношение на неговите лизингови сделки. Ефектите от направените от него анализи, са оповестени в Приложение 23.

- **МСФО 9 (променен) – Финансови инструменти – относно случаи на негативни компенсации при предсрочно погасяване и модификации на финансови пасиви (в сила за годишни периоди от 01.01.2019 г. – не е приет от ЕК).** Тази промяна покрива два въпроса: а) изменя настоящите изискванията на МСФО 9, като позволява класифицирането на определени финансови активи по амортизирана стойност и преминаването им на теста СПГЛ, независимо от наличието на условия за предсрочно погасяване с негативна компенсация. Негативна компенсация е налице, когато условията по договора позволяват на длъжника да плати предсрочно инструмента преди неговия падеж, и предсрочно платената сума може да е различна от останалите неплатени главница и лихви, но тази негативна компенсация трябва да е разумна и релевантна за ранното прекратяване на договора. Предварителното плащане само по себе си не е достатъчен индикатор за преценка, т.е. важно е да се прецени спрямо текущо преобладаващия лихвен процент, и спрямо него сумата на предплащането може да е и в полза на страна, инициирала го. Важно е изчисляването на компенсацията да е последователно като подход и при санкция за по-ранно плащане, и при полза от по-ранно плащане.





**2.5. Публикувани стандарти, които все още не са в сила и не са възприети по-рано/продължение/**

Също така съответният актив следва да е в категорията „държан за събиране на паричните потоци“ съгласно бизнес модела на предприятието; б) потвърждава, че когато даден финансов пасив, отчитан по амортизирана стойност, е модифициран, без да се отписва, то ефектът от тази модификация трябва да се признае в печалбата или загубата. Ефектът се измерва като разлика между оригиналните договорени парични потоци и тези, след модификацията, дисконтирани по оригиналния ефективен лихвен процент.

Допълнително, за посочените по-долу нови стандарти, променени стандарти и приети тълкувания, които са издадени, но все още не са в сила за годишни периоди започващи на 1 януари 2017 г., ръководството е преценило, че следните не биха имали потенциален ефект за промени в счетоводната политика и финансовите отчети на Дружеството:

- МСФО 2 (променен) Плащане на базата на акции – Класификация и оценяване на трансакциите базирани на плащания с акции (в сила за годишни периоди от 01.01.2018 г. – не е приет от ЕК).
- МСФО 4 (променен) Застрахователни договори (в сила за годишни периоди от 01.01.2018 г. – приет от ЕК).
- МСФО 17 Застрахователни договори (в сила за годишни периоди от 01.01.2021 г. – не е приет от ЕК).
- Подобрения в МСФО Цикъл 2014-2016 (м. декември 2016 г.) – подобрения в МСФО 12 (в сила за годишни периоди от 01.01.2017 г. – не е приет от ЕК), МСФО 1 и МСС 28 (в сила за годишни периоди от 01.01.2018 г. – не са приети от ЕК).
- МСС 40 (променен) – Инвестиционни имоти – относно трансфери на инвестиционни имоти (в сила за годишни периоди от 01.07.2018 г. – не е приет от ЕК).
- КРМСФО 22 – Сделки с чуждестранна валута и авансови плащания (в сила за годишни периоди от 01.01.2018 г. – не е прието от ЕК).
- КРМСФО 23 (променен) Несигурности при третирането на данъци върху дохода (в сила за годишни периоди от 01.01.2019 г. – не е прието от ЕК).
- МСС 28 (променен) – Инвестиции в асоциирани и съвместни предприятия – относно дългосрочни участия в асоциирани и съвместни предприятия (в сила за годишни периоди от 01.01.2019 г. – не е приет от ЕК).
- МСФО 10 (променен) – Консолидирани финансови отчети и МСС28 (променен) – Инвестиции в асоциирани и съвместни предприятия – относно продажби или апорт на активи между инвеститор и негови асоциирани или съвместни предприятия (с отложено ефективна дата на влизане в сила, подлежаща на определяне от СМСС).
- Подобрения в МСФО Цикъл 2015-2017 (м. декември 2017 г.) – подобрения в МСС23, МСС 12 и МСФО 3 във връзка с МСФО11 (в сила за годишни периоди от 01.01.2019 г. – не са приети от ЕК).



### 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

	2017	2016
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Стопански потребители	258.490	340.951
Битови потребители	691.280	659.773
Клиенти на отворен пазар	66.626	32.504
Ел.енергия от производители, изкупена от ЧЕЗ		
Електро от независими производители и продадена на НЕК ЕАД съгласно чл.94 от ЗЕ	207.731	216.002
Приходи от балансираща енергия излишък ЕСО	2.015	1.365
Приходи от балансираща енергия недостиг ЕРД	1.496	1.727
Приходи от балансираща енергия недостиг ЕВН	11	
Приходи от балансираща енергия излишък НЕК	151	105
Приходи от балансираща енергия отговорност за балансиране на производителите на електрическа енергия	2.440	3.914
Приходи от услуга балансиране на производители на електрическа енергия	81	89
	<b>1.230.321</b>	<b>1.256.430</b>

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-топлите месеци, когато температурата навън нараства и светлата част на деня се увеличава. Допълнително оповестяване на отчитането на сегменти по лицензии- оперативни резултати по лицензии, активи по лицензии и пасиви по лицензии, е направено в Приложение 14.

Съгласно чл.94 от ЗЕ в сила от 05.07.2013г., крайните снабдители 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. 2013г. на КЕВР Методика за компенсиране на разходите по чл. 35 от Закона за енергетиката и за разпределението на тези разходи между крайните клиенти присъединени към електроенергийната система, крайните снабдители 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 01.06.2014г. 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 01.06.2014г. 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 2014г. Дружеството има реализирани приходи от балансираща енергия за недостиг от ЕРД и излишък от ЕСО.

Съгласно ценово решение на КЕВР от 01.11.2015 на КЕВР цената за задължения към обществото в размер на 36.83 лв./МВтч. без ДДС, а с решение Ц-19 от 30.06.2016 г. - 35,77 лв./МВтч.



### 3. Приходи и разходи/продължение/

С Решение № Ц-7/07.04.2017г. Комисията за енергийно и водно регулиране утвърди считано от 7.04.2017г. цена за задължения към обществото в размер на 37.02 лв/MWh.

С Решение № Ц-19/01.07.2017г. Комисията за енергийно и водно регулиране утвърди считано от 01.07.2017г. нова цена за задължения към обществото в размер на 37.25 лв/MWh

#### 3.2 Други приходи

	<u>2017</u>	<u>2016</u>
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Възстановена обезценка на вземане от НЕК (Приложение 12)	18.693	-
Възстановена провизия за съдебни искове и наложени санкции (Приложение 10)	13.459	8.150
Други приходи по чл. 51 от ПИКЕЕ	4.015	3.064
Неустойки за просрочени вземания и по договори	3.684	3.646
Ефект от дисконтиране на дългосрочни задължения	258	644
Приходи от съдебни такси	218	187
Приходи от услуги	30	20
Печалба от продажба на активи	4	-
Други приходи	4	-
	<b><u>40.365</u></b>	<b><u>15.711</u></b>

Други приходи по чл. 51 от ПИКЕЕ, представляват суми, фактурирани по подадена информация от и превеждани на ЧЕЗ Разпределение България АД (Приложение 3.7).

#### 3.3 Разходи за закупена електроенергия

	<u>2017</u>	<u>2016</u>
	<i>хил.лв.</i>	<i>хил.лв.</i>
НЕК ЕАД	(611.596)	(644.551)
Топлофикации	(29.396)	(34.019)
Възобновяеми източници	(179.349)	(183.028)
Търговец	(50.537)	(32.963)
Задължение към обществото	(22.815)	(15.091)
<i>Балансираща енергия в т.ч.:</i>		
Балансираща енергия при недостиг от ЕСО	(20.546)	(29.669)
Балансираща енергия при излишък от ЕРД	(536)	(682)
Балансираща енергия при излишък от ЕВН	(425)	-
Разходи за балансираща енергия за производителите на електрическа енергия като координатор на специална балансираща група (КСБГ)	(2.591)	(4.019)
Цена за услуга за балансиране от КСБГ	(12)	(12)
<b>Общо закупена енергия за продажба и балансиране</b>	<b><u>(917.803)</u></b>	<b><u>(944.034)</u></b>
Разходи за услугата пренос и достъп до разпределителната мрежа	(206.484)	(195.972)
Разходи за услугата пренос и достъп до мрежа ВН, зелена енергия, ВКЕП и некомпенсируеми разходи	23	18
Достъп до разпределителна мрежа – мощност	(18.429)	(19.808)
Разходи за услугата пренос до електропреносната мрежа ВН и достъп до електропреносната мрежа ВН	(55.331)	(53.515)
Балансиране на електроенергийната система за разпределителната мрежа	-	(311)
<b>Общо разходи по разпределение на електроенергия</b>	<b><u>(280.221)</u></b>	<b><u>(269.588)</u></b>
<b>Общо разходи за закупена електроенергия и разходи за разпределянето ѝ</b>	<b><u>(1.198.024)</u></b>	<b><u>(1.213.622)</u></b>



### 3. Приходи и разходи/продължение/

С решение Ц-35/01.11.2015г., в сила от 01.11.2015г., КЕВР промени цените за продажба на електрическа енергия, както и цената за закупуване на електрическа енергия от НЕК ЕАД. Съгласно ценовото решение Дружество заплаща на НЕК за клиентите на Доставчика от последна инстанция и клиентите на Търговеца цена за задължения към обществото в размер на 36.83 лв/МВтч. без ДДС.

С решение Ц-19/30.06.2016г., в сила от 01.07.2016г., КЕВР промени цените за продажба на електрическа енергия, както и цената за закупуване на електрическа енергия от НЕК ЕАД. Съгласно ценовото решение Дружество заплаща на НЕК за клиентите на Доставчика от последна инстанция и клиентите на Търговеца цена за задължения към обществото в размер на 35.77 лв/МВтч. без ДДС.

С Решение Ц-7/07.04.2017г. в сила от 7.04.2017г. цена за задължение към обществото е в размер на 37.02 лв./Мвтч. без ДДС, а с решение Ц-19 от 01.07.2017 г. - 37.25 лв./Мвтч. без ДДС.

Съгласно чл.94 от ЗЕ в сила от 05.07.2013г., крайните снабдители 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 01.01.2016г. до 31.12.2016г. общо изкупеното количество електрическа енергия от тези производители – 917.105 хил квтч. на стойност 216.002 хил. 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 № 110/18.07.2013г. на КЕВР Методика за компенсиране на разходите по чл. 35 от Закона за енергетиката. За периода от 01.01.2017г. до 31.12.2017г. общо изкупеното количество електрическа енергия от тези производители – 849.592 хил. квтч. на стойност 207.731 хил. лв. е фактурирано на НЕК ЕАД.

За периода от 01.01.2017г. до 31.12.2017г. Дружеството е закупило от НЕК ЕАД електрическа енергия за продажба на клиенти по лицензия Краен снабдител 5.696.519 хил.квтч. на стойност 611.596 хил.лв. (за периода от 01.01.2016г. до 31.12.2016г. 5.794.347 хил .квтч. на стойност 644.551 хил.лв.).

Считано от 01.01.2017г. до 31.12.2017г. за клиенти на свободен пазар Дружеството е закупило електрическа енергия от търговеци и БНЕБ на стойност 30.220 хил.лв.

Считано от 01.06.2014г. 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 2014г. 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 2017г. разходите за балансиране на енергия недостиг от ЕСО са в размер на 20.546 хил. лв., а за енергията при излишък от ЕРД са в размер на 536 хил. лв.

#### *Такси пренос и достъп*

С решение Ц-43/30.12.2013г., в сила от 30.12.2013г., 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. Приходи и разходи/продължение/

3.4 Разходи за външни услуги

	2017	2016
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Услуги по инкасиране на вземания, счетоводни и финансови услуги	(4.813)	(6.044)
Услуги, свързани с обслужване на клиентски-клиентска база, управление, фактуриране	(4.251)	(5.349)
Услуги в областта на информационните и телекомуникационни технологии	(1.359)	(899)
Услуги в областта на връзки с обществеността	(503)	(426)
Услуги, свързани с регулация и правни въпроси	(925)	(880)
Услуги в областта на човешките ресурси	(72)	(78)
Услуги, свързани с управление на собствеността	(25)	(58)
Други консултантски услуги	(592)	(28)
Наеми	(354)	(241)
Такси искиви молби и други правни услуги	(16)	(477)
Одиторски услуги	(21)	(16)
Нает транспорт	(171)	(234)
Комуникации (пощенски и телефонни разходи)	(48)	(15)
Обучение	(28)	(17)
Такса инкасиране на вземанията	(964)	-
Реклама и маркетинг	(60)	(86)
Разходи свързани с печат и разнос на фактури и пощенски разходи	(697)	(5)
Лицензионни такси	(551)	(633)
Застраховки гражданска отговорност	(84)	(64)
Обяви	(15)	-
Печатни услуги	(7)	-
Медицински услуги	(7)	-
Услуги свързани с текуща поддръжка и ремонти	(16)	(3)
Други външни услуги	(50)	(18)
	<b>(15.629)</b>	<b>(15.571)</b>

Считано от 01.11.2017 г. одобреният с Решение 0-48 от 2006 г на ДКЕВР модел на функциониране на Дружеството чрез създаване на единен център за споделени услуги вече не е приложим, тъй като Общото събрание на Дружеството, на свое заседание на 29.06.2017 г., гласува против сключването на нови договори за предоставяне на услуги със свързани лица, поради което ЧЕЗ Електро, след извършен детайлен финансов анализ, с протоколно решение № 55 / 03.08.2017 г. на Надзорния съвет на ЧЕЗ Електро избра модела на аутсорсинг на информационните и комуникационните технологии и инсорсинг на останалите процеси, като част от тези процеси като отпечатване и разнасяне на фактури, инкасиране, съдебно и извънсъдебно събиране на вземания остават аутсорснати към външни компании. Това ще доведе до значително увеличаване на разходите за услуги.

3.5 Разходи за персонала

	2017	2016
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Възнаграждения	(3.559)	(1.827)
Разходи за социално осигуряване	(453)	(319)
Социални разходи	(196)	(128)
Начислени суми по доходи на персонала при пенсиониране	(528)	(22)
	<b>(4.736)</b>	<b>(2.296)</b>



3. Приходи и разходи/продължение/

3.6 Загуби от обезценка

Загубите от обезценка включват провизии за обезценка за несъбираеми търговски вземания в размер на 2.798 хил. лв. (2016г.: 3.042 хил. лв.) (Приложение 7).

3.7 Други разходи

	<u>2017</u>	<u>2016</u>
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Провизии за съдебни искове и наложени санкции (Приложение 10)	(1.592)	(12.978)
Провизия за енергийна ефективност (Приложение 10)	(172)	(656)
Командировки и представителни разходи	(65)	(41)
Дарения	(70)	(3)
Неустойки за забавени плащания	(3)	(7)
Изплатени обезщетения по дела срещу Дружеството	(873)	(322)
Други разходи по чл.51 от ПИКЕЕ	(4.015)	(3.064)
Други разходи обезценки на вземания по чл.51 от ПИКЕЕ	(1.212)	
Други	(89)	(36)
Други разходи обезценка на вземания от трети лица	(805)	-
Разходи по компенсаторен механизъм	-	(19.594)
	<u>(8.896)</u>	<u>(36.701)</u>

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

3.8 Финансови приходи

	<u>2017</u>	<u>2016</u>
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Приходи от лихви по банкови сметки и депозити	1	5
Приходи от лихви по банкови сметки за гаранции за продажба на енергия	-	4
Начисления съгласно Общи условия за лихви по гаранции на клиенти за продажба на енергия	-	1
Нетни финансови приходи от лихви по гаранции на клиенти за продажба на енергия	-	5
	<u>1</u>	<u>10</u>

3.9 Финансови разходи

	<u>2017</u>	<u>2016</u>
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Разходи за лихви по заеми от свързани лица	(26)	(24)
Разходи за лихви по краткосрочни заеми	(2)	-
Други финансови разходи	(49)	(31)
	<u>(77)</u>	<u>(55)</u>



#### 4. ДАНЪК ВЪРХУ ПЕЧАЛБАТА

Основни компоненти на разходите за корпоративен данък върху печалбата за периодите, приключващи на 31 декември 2017г. и 31 декември 2016г. са:

Отчет за всеобхватния доход	2017	2016
	хил. лв.	хил. лв.
<i>Текущ данък върху печалбата</i>		
Текущ разход за корпоративен данък печалба	(855)	(2.405)
<i>Отсрочени данъци, свързани с:</i>		
Произход и обратно проявление на временни разлики	(3.324)	2.209
<b>Разход за данък, отчетен в отчета за всеобхватния доход</b>	<b>(4.179)</b>	<b>(196)</b>

Приложимата ставка на данъка върху доходите за 2017г. е 10% (2016г. : 10%).

Равнението между разхода за корпоративен данък върху печалбата и счетоводната печалба, умножена по приложимата данъчна ставка за периодите, приключващи на 31.12.2017г. и 31.12.2016г. е представено по-долу:

	2017	2016
	хил. лв.	хил. лв.
Счетоводна печалба преди данъци	40.527	864
Разход за данък по данъчна ставка от 10%	(4.053)	(86)
Разходи, непризнати за данъчни цели	(126)	(110)
<b>Разход за данък върху печалбата при ефективна данъчна ставка 10,31% (2016г.: 22,68%).</b>	<b>(4.179)</b>	<b>(196)</b>

#### Отсрочени данъци

Отсрочените данъци към 31.12.2017г. и 31.12.2016г. са свързани със следното:

	Отчет за финансовото състояние		Печалба или загуба	
	2017	2016	2017	2016
	хил.лв.	хил.лв.	хил.лв.	хил.лв.
<i>Отсрочени данъчни активи</i>				
Начисление за бонуси на персонала	132	33	101	12
Неползвани отпуски на персонала	16	7	8	-
Провизия	1.070	2.408	(1.339)	418
Задължения за доходи на персонала при пенсиониране	45	16	53	1
Компенсаторен механизъм	-	1.959	(1.959)	1.959
Обезценка на вземания	1.186	1.375	(188)	(181)
<b>Отсрочени данъчни активи</b>	<b>2.449</b>	<b>5.798</b>		
<b>Приход/ (разход) за отсрочени данъци (в печалба или загуба)</b>			<b>(3.324)</b>	<b>2.209</b>



## 5. НЕТНА ПЕЧАЛБА НА АКЦИЯ

Основната стойност на нетна печалба на акция е изчислена 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 Приложение 9, следователно няма ефект на намаление в доходността на акциите за периодите, приключващи на 31 декември 2017г. и 31 декември 2016г.

Основните компоненти, участващи в изчислението на основна стойност на нетна печалба на акция, са както следва:

	<i>2017</i>	<i>2016</i>
Печалба за годината (хил.лв.)	36.348	668
Средно-претеглен брой обикновени акции (Приложение 9.1)	5.000	5.000
<b>Нетна на акция – с основна и с намалена стойност (лв.)</b>	<b>7.270</b>	<b>134</b>

## 6. ДЪЛГОТРАЙНИ МАТЕРИАЛНИ И НЕМАТЕРИАЛНИ АКТИВИ

### Материални активи

	<i>Оборудване</i> <i>хил. лв.</i>	<i>Разходи за</i> <i>придобиване</i> <i>хил. лв.</i>	<i>Общо</i> <i>хил. лв.</i>
<i>Отчетна стойност:</i>			
На 1 януари 2016г.	<b>89</b>	-	<b>89</b>
Придобити	-	-	-
Отписани	(1)	-	(1)
<b>На 31 декември 2016г.</b>	<b>88</b>	-	<b>88</b>
Придобити	14	14	28
Отписани	(9)	(14)	(23)
<b>На 31 декември 2017г.</b>	<b>93</b>	-	<b>93</b>
<i>Амортизация:</i>			
На 1 януари 2016г.	<b>1</b>	-	<b>1</b>
Начислена амортизация за годината	-	-	-
<b>На 31 декември 2016г.</b>	<b>1</b>	-	<b>1</b>
Начислена амортизация за годината	12	-	12
Отписани	(1)	-	(1)
<b>На 31 декември 2017г.</b>	<b>11</b>	-	<b>11</b>
<i>Балансова стойност:</i>			
На 1 януари 2016г.	<b>88</b>	-	<b>88</b>
На 31 декември 2016г.	<b>87</b>	-	<b>87</b>
На 31 декември 2017г.	<b>82</b>	-	<b>82</b>





6. Дълготрайни материални и нематериални активи/продължение/

Нематериални активи

	Лицензии	Други	Разходи за придобиване	Общо
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
<i>Отчетна стойност:</i>				
На 1 януари 2016г.	30	3	-	33
Придобити	-	-	-	-
Отписани	-	-	-	-
<b>На 31 декември 2016г.</b>	<b>30</b>	<b>3</b>	<b>-</b>	<b>33</b>
Придобити	-	4	4	8
Отписани	-	-	(4)	(4)
<b>На 31 декември 2017г.</b>	<b>30</b>	<b>7</b>	<b>-</b>	<b>37</b>
<i>Амортизация:</i>				
На 1 януари 2016г.	14	3	-	17
Начислена амортизация за годината	2	-	-	2
<b>На 31 декември 2016г.</b>	<b>16</b>	<b>3</b>	<b>-</b>	<b>19</b>
Начислена амортизация за годината	1	-	-	1
Отписани	-	-	-	-
<b>На 31 декември 2017г.</b>	<b>17</b>	<b>3</b>	<b>-</b>	<b>20</b>
<i>Балансова стойност:</i>				
На 1 януари 2016г.	16	-	-	16
На 31 декември 2016г.	14	-	-	14
На 31 декември 2017г.	13	4	-	17

7. ТЪРГОВСКИ И ДРУГИ ВЗЕМАНИЯ

	2017	2016
	хил. лв.	хил. лв.
Търговски вземания от продажби, свързани с енергия, брутно	194.584	187.579
Търговски вземания от продажби, нефактурирана енергия, брутно	50.020	57.308
Минус: Междинни плащания, фактурирани на клиенти	-	-
Търговски вземания по продажби, нефактурирана енергия, нетно	50.020	57.308
Минус: Натрупана обезценка на трудносъбираеми и несъбираеми търговски вземания	(63.399)	(60.675)
<b>Търговски вземания, нетно</b>	<b>181.205</b>	<b>184.212</b>
ДДС за възстановяване	2.638	1.931
Вземане от НЕК ЕАД съгласно чл.94 от ЗЕ	13.829	9.470
Други вземания, брутно	9.879	5.223
Обезценка на други вземания	(3.875)	(1.859)
Други вземания, нетно	6.004	3.364
	<b>203.676</b>	<b>198.977</b>



7. Търговски и други вземания/продължение/

Търговски вземания, платени в срок не са лихвоносни и лихва се дължи след този период. Търговските вземания от клиенти са деноминирани в лева и са възникнали по повод продажба на електрическа енергия. Дружеството е определило обичаен кредитен период до 20 дена.

Като други вземания Дружеството посочва вземания в размер на 5.468 хил.лв., представляващи вземания от клиенти на основание чл. 51 от ПИКЕЕ. Към 31.12.2017 г. начислената обезценка на тези вземания е в размер на 3,071 х.лв.

Като други вземания ЧЕЗ Електро България АД посочва вземания в размер на 311 хил. лв. представляващи констатираните задължения на Дружеството установени с ревизионен акт № 291400015/01.08.2014г. във връзка с извършена данъчна ревизия на ЧЕЗ Електро България АД за периода 2007-2009г. по ЗКПО и за периода от 01.12.2007г. до 30.06.2013г. по ЗДДС.

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. С решение № 98 от 4.01.2018 г. ВАС София град връща делото за ново разглеждане пред Административен съд София. Дружеството поддържа същите искания посочени по горе пред Административен съд София. В изготвената жалба срещу ревизионния акт Дружеството претендира и за възстановяване на корпоративен данък за период 2007 – 2009 г. в размер на 1.039 х.лв., в резултат на ефект от преизчисление на обезценени вземания с тригодишна давност през този период.

Като други вземания Дружеството отчита и вземания по гаранции във връзка с доставки на ел.енергия и други.

Движението в натрупаната обезценка на трудносьбираеми и несъбираеми вземания е следното:

	Обезценка на трудносьбираеми и несъбираеми вземания
	хил. лв.
На 1 януари 2016г.	58.434
Призната през периода обезценка на трудносьбираеми и несъбираеми търговски вземания (Приложение 3.6)	2.295
Отписани обезценени вземания	(54)
<b>На 31 декември 2016г.</b>	<b>60.675</b>
Призната през периода обезценка на трудносьбираеми и несъбираеми търговски вземания (Приложение 3.6)	2.798
Отписани обезценени вземания	(74)
<b>На 31 декември 2017г.</b>	<b>63.399</b>



**7. Търговски и други вземания/продължение/**

Дружеството наблюдава, анализира и прави своите преценки и преглед за обезценка на вземанията си, на база групиране по дни просрочие.

Структурата на търговските вземания към 31.12.2017 г. на база просрочие е представена в таблиците по-долу:

	Редовни хил. лв.	0 - 30 дни хил. лв.	30 - 90 дни хил. лв.	91-180 дни хил. лв.	81-360 дни хил. лв.	>361 дни хил. лв.	Общо хил. лв.
Редовни търговски вземания	152.473	-	-	-	-	-	152.473
Просрочени, необезценени	-	12.918	-	-	-	-	12.918
Просрочени, обезценени, в т.ч.:							
<i>Търговски вземания, брутно</i>	-	296	3.871	2.312	2.811	35.773	45.063
<i>Обезценка</i>	-	(296)	(278)	(536)	(1.643)	(35.773)	(38.526)
Търговски вземания - обезценени, нетно	-	-	3.593	1.776	1.168	-	6.537

Структурата на търговските вземания към 31.12.2016 г. на база просрочие е представена в таблиците по-долу:

	Редовни хил. лв.	0 - 30 дни хил. лв.	30 - 90 дни хил. лв.	91-180 дни хил. лв.	181-360 дни хил. лв.	>361 дни хил. лв.	Общо хил. лв.
Редовни търговски вземания	153.280	-	-	-	-	-	153.280
Просрочен, необезцене ни	-	14.325	-	-	-	-	14.325
Просрочен, обезценени, в т.ч.:							
<i>Търговски вземания, брутно</i>	-	288	4.102	1.809	2.601	39.078	47.878
<i>Обезценка</i>	-	(288)	(294)	(429)	(1.375)	(39.078)	(41.464)
Търговски вземания - обезценени, нетно	-	-	3.808	1.380	1.226	-	6.414



7. Търговски и други вземания/продължение/

Структурата на съдебните вземания на база просрочие е, както следва:

31.12.2017 г.	0 - 30 дни хил. лв.	30 - 90 дни хил. лв.	91-180 дни хил. лв.	181-360 дни хил. лв.	>361 дни хил. лв.	Общо хил. лв.
Съдебни вземания	108	189	420	1.960	31.473	34.150
Обезценка на съдебни вземания	(89)	(134)	(287)	(1.155)	(23.208)	(24.873)
Съдебни вземания, нетно	19	55	133	805	8.265	9.277

31.12.2016 г.	0 - 30 дни хил. лв.	30 - 90 дни хил. лв.	91-180 дни хил. лв.	181-360 дни хил. лв.	>361 дни хил. лв.	Общо хил. лв.
Съдебни вземания	94	233	600	1.696	26.781	29.404
Обезценка на съдебни вземания	(57)	(144)	(376)	(1.059)	(17.575)	(19.211)
Съдебни вземания, нетно	37	89	224	637	9.206	10.193

8. ПАРИЧНИ СРЕДСТВА И ПАРИЧНИ ЕКВИВАЛЕНТИ

	2017 хил. лв.	2016 хил. лв.
Парични средства в каса и текущи банкови сметки	117.488	95.814
Краткосрочни депозити	1.535	535
	<b>119.023</b>	<b>96.349</b>

Към 31 декември 2017г. Дружеството има пари на път в размер на 22.039 хил.лв. (31.12.2016г.: 16.792 хил.лв.). Те са включени в общия размер на паричните средства на стойност 119.023 хил.лв. (31.12.2016г.: 96.349 хил.лв.), посочени по-горе.

Наличните парични средства на Дружеството са във високорейтингови банки.

Паричните средства и парични еквиваленти са разпределени както следва:

	31.12.2017 хил.лв.	31.12.2016 хил.лв.
В лева	99.382	96.198
В чуждестранна валута в евро	19.641	151
	<b>119.023</b>	<b>96.349</b>



## 9. ОСНОВЕН КАПИТАЛ И РЕЗЕРВИ

### 9.1 Основен капитал

#### Капиталова структура на ЧЕЗ Електро България АД

31 декември 2016г.			31 декември 2017г.		
Име на акционера	Брой акции	Процент акции	Име на акционера	Брой акции	Процент акции
СЕЗ.А.С.	3.350	67,00%	СЕЗ.А.С.	3 350	67,00%
УПФ "СЪГЛАСИЕ"	249	4,98%	УПФ "СЪГЛАСИЕ"	249	4,98%
ППФ "СЪГЛАСИЕ"	249	4,98%	ППФ "СЪГЛАСИЕ"	129	2,58%
ДПФ "СЪГЛАСИЕ"	249	4,98%	ДПФ "СЪГЛАСИЕ"	200	4,00%
Централна Кооперативна Банка АД	496	9,92%	"Централна Кооперативна Банка" АД	496	9,92%
Други юридически лица	347	6,94%	Други юридически лица	506	10,12%
Други физически лица	60	1,20%	Други физически лица	70	1,40%
<b>ОБЩО</b>	<b>5.000</b>	<b>100,00%</b>	<b>ОБЩО</b>	<b>5.000</b>	<b>100,00%</b>

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

### 9.2 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 декември 2017г. и 31 декември 2016г. законовите резерви възлизат на 5 хил. лв.

### 9.3 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.



10. Провизии

	<i>Провизии за съдебни искиове 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 2016г.	10.516	9.385	19.901
Възникнали през годината (Приложение 3.7)	12.978	656	13.634
Използвани	(300)	-	(300)
Възстановени	(8.150)	-	(8.150)
<b>На 31 декември 2016г.</b>	<b>15.044</b>	<b>10.041</b>	<b>25.085</b>
На 1 януари 2017г.	15.044	10.041	25.085
Възникнали през периода (Приложение 3.7)	1.592	172	1.764
Използвани	(543)	(13)	(556)
Възстановени	(13.459)	-	(13.459)
<b>На 31 декември 2017г.</b>	<b>2.634</b>	<b>10.200</b>	<b>12.834</b>
Текущи 2017г.	2.634	-	2.634
Нетекучи 2017г.	-	10.200	10.200
	<b>2.634</b>	<b>10.200</b>	<b>12.834</b>
Текущи 2016г.	2.445	-	2.445
Нетекучи 2016г.	12.599	10.041	22.640
	<b>15.044</b>	<b>10.041</b>	<b>25.085</b>

*Провизия за съдебни искиове и провизия за наложени санкции*

Дружеството има провизия за съдебни искиове в размер на 1.498 хил. лв. въз основа на вероятния изход по няколко съдебни спорове, които са на различен етап, но са нерешени към настоящия момент.

С решение 1475 от 14.12.2017г. във връзка с производство по преписка КЗК № 305/553/2013г. , на ЧЕЗ Електро България АД е наложена глоба от КЗК в размер на 1 136 400 лв.

С Наказателни постановления 234 и 235 от 06.08.2014г., КЕВР 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 КЕВР. Дружеството фактурира по отделните компоненти, детайлно изброени в цитираните решения на КЕВР. Интересите на потребителите не се накръняват, 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 2014г. През май 2016г. провизията в размер на 1.000 хил.лв. е отписана, тъй като Дружеството е спечелило съдебното дело по НП 234. През май 2017 г. Дружеството е отписало и провизията в размер на 1.000 хил.лв. по НП 235, тъй като Дружеството е спечелило съдебното дело по НП 235

*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 декември 2017г. е на стойност 10.200 хил.лв. (31.12.2016г.: 10.041 хил. лв.).



## 11. ТЪРГОВСКИ И ДРУГИ ЗАДЪЛЖЕНИЯ

	2017	2016
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Задължения към доставчици на енергия	115.409	92.837
Задължения към персонала	1.521	349
Задължения по социално осигуряване	204	71
Други задължения към бюджета	467	405
Други задължения	178	108
	<b>117.779</b>	<b>93.770</b>

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. Задълженията към доставчици включват и начисления за нефактурирани доставки в размер на 8.192 хил.лв. (2016 г.: 6.144 хил.лв.); 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.

## 12. КОМПЕНСАТОРЕН МЕХАНИЗЪМ

През 2014 г. Дружеството е признало приходи по компенсаторен механизъм, които възникнаха от Решение № 14506 от 05.11.2013г. на петчленен състав на Първа колегия на Върховния административен съд за отмяна на Методиката за компенсиране на разходите на обществения доставчик и крайните снабдители, произтичащи от наложени им към обществото задължения за изкупуване на електрическа енергия по преференциални цени от възобновяеми енергийни източници и високоэффективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия. С отмяната на Методиката от ВАС, становището на Дружеството е било, че остава в сила действащата предходна Методика, с която на Дружеството се компенсираха всички разходи над определената базисна цена. Дружеството е признало приход в размер на 35.549 хил. лв., представляващ сумата на некомпенсирания разход за изкупуване на електрическа енергия от възобновяеми енергийни източници за периода 1 юли 2012- 30 юни 2013г. съгласно действащата Методика през този период.

Приходът е калкулиран като разлика между изкупуваната зелена енергия от възобновяеми енергийни източници в пълен размер и компенсираната сума съгласно действащата тогава Методика. Дружеството е отразило и съответното вземане в размер на 36.463 хил. лв., свързано с признатия приход на стойност 35.549 хил.лв. и вземане от 914 хил.лв. за компенсиране на изкупуването на електрическа енергия от възобновяеми източници за периода 1-4 юли 2013г. съгласно действащата Методика за този период. Дружеството считаше, 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.

През 2014г. Дружеството е отразило и задължение в размер на 37.809 хил. лв. (дисконтирано към 31.12.2016г.: 37.166 хил. лв.), представляващо: главница 36.463 хил. лв., лихва 1.299 хил. лв. и задържана сума за собствена консумация на обществения доставчик 47 хил. лв., свързано със задължение по компенсаторен механизъм за да отрази неплатените фактури на обществения доставчик.

През 2015г. Дружеството получава искова молба относно предявени срещу него от Обществения доставчик, обективно съединени искове за вземания по фактури за продадена и неплатена електрическа енергия в размер както следва:

- главница в размер на 6.362 хил. лв. предявен частично от пълния размер на исковете – 63.628 хил. лв. и лихви в размер на 1.008 хил. лв., предявени частично от 10.084 хил. лв., въз основа на която е образувано търговско дело при Софийски градски съд.

Дружеството тогава е счело предявените искове за напълно неоснователни. поради извършени извънсъдебни прихвращения с вземания, както следва:

- вземане в размер на 24.561 хил. лв., възникнало на основание чл. 94 от Закона за енергетиката по фактура № 0098990013 от 31 Юли 2013 издадена от Дружеството за електрическа енергия изкупена по реда на чл. 162 от Закона за енергетиката и чл. 31 от Закона за енергията от възобновяеми източници за периода от 05.07.2013 до 31.07.2013 г.



## 12. Компенсаторни механизми/продължение/

- вземане в размер на 36.463 хил. лв. за некомпенсираната сума за купена енергия от възобновяеми източници за периода от 01.07.2012 до 04.07.2013г. съгласно отменената Методика.

На 11.10.2016г. съдът се е произнесъл с решение. Съгласно решението исковите на Общественият доставчик са били отхвърлени като погасени поради прихващане с вземания на ЧЕЗ Електро в размер на 5.585 хил. лв., представляващи вземания за лихва върху вземането за 24.561 хил.лв. и сумата от 1.786 хил. лв. част от вземането за 24.561 хил.лв.

В обяснителната част на съдебното решение, съдът посочва, че Дружеството няма право на прихване вземане в размер на 36.463 хил. лв.

На база на първоинстанционното решение на съда, Дружеството е признало провизия в размер на 12.817 хил. лв. (Приложение 10) (дискотирано към 31.12.2016г.: 12.599 хил. лв.), представляващи лихви (до 31.12.2016г.), държавни такси и адвокатски разноски на задължението по компенсаторния механизъм. Както е описано в изложението на съда, ЧЕЗ Електро следва да търси регулаторна компенсация за тези разходи.

Такова регулаторно компенсиране е заложено в ценовото решение на КЕВР за 2014г., 2015г. и 2016г., съгласно които разходите, произтичащи от наложени на Обществения доставчик и крайните снабдители задължения към обществото, свързани с изкупуване на енергия от ВЕИ и ВЕКП, следва да бъдат компенсирани за срок от пет години на обществения доставчик, който от своя страна да компенсира крайните снабдители със съответните суми. Регулаторът включва в цените, по които Общественият доставчик продава на крайните снабдители и в цената „задължения към обществото“ сума, която представлява това компенсиране. Тъй като в решението се посочва, че Общественият доставчик следва да компенсира до размера на получените приходи, във финансовите отчети Дружеството отразява вземане от посочения механизъм до 31.12.2016 г. тъй като към тази дата Обществения доставчик е получил и би следвало да възстанови само тази сума. Или за две години и половина (до 31.12.2016г.) сумата, до която ЧЕЗ Електро има право на компенсация съгласно ценовите решения на КЕВР е в размер до 36.463 хил.лв., за която е начислена обезценка в размер на 18.693 хил.лв., или нетно в размер на 17.770 хил. лв.

На 12.07.2017 г. Дружеството сключва с НЕК Договор за спогодба, с което са уредени окончателно отношенията между страните във връзка със съдебното дело. На това основание Дружеството е усвоило провизия в размер на 543 хил.лв. и възстановило (реинтегрирало) провизия в размер на 12.056 хил.лв. от общо начислената през 2016 г. провизия в размер на 12.817 хил.лв. (дискотирано към 31.12.2016 г.: 12.599 хил.лв.) (Приложение 10 и 3.2), както и направената обезценка на вземане в размер на 18.693 хил.

## 13. 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 (свързано лице до 20.12.2017г.), Фри Енерджи Проджект Орещец ЕАД, Бара Груп ЕООД, ЧЕЗ Българинън Инвестмънтс Б.В., ЧЕЗ ЕСКО България ЕООД и ЧЕЗ Информационни и комуникационни технологии България ЕАД (дъщерно дружество на ЧЕЗ Разпределение България АД).

- *Други:*

33% от акциите са собственост на различни юридически и физически лица. информация за които е оповестена в Приложение 9.1 Основен капитал.



**ПОЯСНИТЕЛНИ ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ФИНАНСОВИЯ ОТЧЕТ**  
**За годината, завършваща на 31 декември 2017 година.**



**13. Оповестяване на свързани лица/продължение/**

Към 31 декември 2017г. 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 хил. лв. към 31.12</i>	<i>Покупки от свързани лица хил. лв. към 31.12</i>	<i>Вземания от свързани лица хил. лв. към 31.12</i>	<i>Задължения към свързани лица хил. лв. към 31.12</i>
ЧЕЗ Разпределение България АД	2017	2.949	283.052	938	57.841
	2016	3.190	273.415	1.118	55.083
ЧЕЗ България ЕАД	2017	41	11.461	3	1.910
	2016	111	13.159	5	8.749
Фри Енерджи Проджект Орешец ЕАД	2017	71	2.854	7	20
	2016	83	2.848	5	25
ЧЕЗ a.s.	2017	8	-	8	-
	2016	-	-	-	-
ЧЕЗ Информационни и комуникационни технологии България ЕАД	2017	123	21	5	(5)
	2016	46	740	3	10
<b>Общо</b>	<b>2017</b>	<b>3.192</b>	<b>297.338</b>	<b>961</b>	<b>59.766</b>
<b>Общо</b>	<b>2016</b>	<b>3.430</b>	<b>290.162</b>	<b>1.131</b>	<b>63.867</b>

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

		<i>Получени заеми</i>	<i>Разход за лихва</i>	<i>Дължимата сума към свързани лица</i>
ТЕЦ Варна ЕАД	2017	-	26	-
ТЕЦ Варна ЕАД	2016	2.000	24	2.003



13. Оповестяване на свързани лица/продължение/

На 20.08.2015г. е сключен договор между ТЕЦ Варна ЕАД и ЧЕЗ Електро България АД за паричен заем в размер на 500.000 (петстотин хиляди) лв. Лихвеният процент по договора е в размер на едномесечен SOFIBOR +1,65% надбавка на годишна база. Срокът за връщане на заетата сума ведно с уговорената лихва е до 12 месеца от предоставяне на заема, т.е. 12.09.2016г.

На 18.12.2015г. е сключено допълнително споразумение към Договора за заем от 20.08.2015г., по силата на което ТЕЦ Варна ЕАД предоставя допълнителен заем на ЧЕЗ Електро България АД в размер на 700.000 (седемстотин хиляди) лв. Срокът за връщане на допълнително заетата сума ведно с уговорената лихва е до 12.09.2016г., лихвеният процент остава непроменен. На 12.09.2016г. Дружеството е погасило изцяло дължимата главница в размер на 1.200.000лв. и лихвите по заема в размер на 16 хил.лв.

Дружеството е сключило този договор за заем, за да финансира дейността си по лицензията Търговец.

На 26.09.2016г. е сключен договор за заем с ТЕЦ Варна ЕАД в размер на 2.000 хил.лв. при лихвен процент едномесечен SOFIBOR плюс надбавка от 1,75% на годишна база. Договорът е с със срок до окончателното връщане на заетата сума, но не по-късно от 12 месеца, считано от крайната дата за предоставяне на заетата сума.

На 25.09.2017г. ЧЕЗ Електро България АД е погасило на ТЕЦ Варна ЕАД цялата сума на заема в размер на 2.000 хил.лв.

*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 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.

Възнаграждения на основния ръководен персонал	<u>2017</u>	<u>2016</u>
Краткосрочни приходи	228	232
<b>Общо начислени възнаграждения на основния ръководен персонал</b>	<b><u>228</u></b>	<b><u>232</u></b>



#### 14. СЕГМЕНТНО ОТЧИТАНЕ ПО ЛИЦЕНЗИИ

С Решение Л-409 на КЕВР от 01.07.2013г. 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.

##### 14.1 Отчет за приходите и разходите за годината, приключваща на 31 декември 2017г.

	<i>Общо</i>	<i>Лицензия «Обществено снабдяване с ел. енергия»</i>	<i>Лицензия «Доставчик от последна инстанция</i>	<i>Лицензия «Търговец»</i>
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Продажба на електроенергия	1.230.321	1.128.549	35.135	66.637
Други приходи	40.365	40.119	108	138
<b>Приходи</b>	<b>1.270.686</b>	<b>1.168.668</b>	<b>35.243</b>	<b>66.775</b>
Разходи за закупена електроенергия	(917.803)	(841.972)	(28.216)	(47.615)
Разходи по разпределение на електроенергия	(280.221)	(257.201)	(6.133)	(16.887)
Разходи за външни услуги	(15.629)	(14.433)	(475)	(721)
Разходи за персонала	(4.736)	(3.130)	(694)	(912)
Загуби от обезценка на търговски вземания	(2.798)	(2.028)	(672)	(98)
Други разходи	(8.896)	(8.799)	(37)	(60)
<b>Оперативна печалба/ (загуба)</b>	<b>40.603</b>	<b>41.105</b>	<b>(984)</b>	<b>482</b>
Финансови приходи	1	1	-	-
Финансови разходи	(77)	(42)	-	(35)
<b>Печалба/(загуба) преди данъци</b>	<b>40.527</b>	<b>41.064</b>	<b>(984)</b>	<b>447</b>
(Разходи за)/ приход от данък върху печалбата	(4.179)	(4.233)	99	(45)
<b>Печалба/(загуба) за годината</b>	<b>36.348</b>	<b>36.831</b>	<b>(885)</b>	<b>402</b>

**ПОЯСНИТЕЛНИ ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ФИНАНСОВИЯ ОТЧЕТ**  
**За годината, завършваща на 31 декември 2017 година.**



**14. Сегментно отчитане по лицензи/продължение/**  
**14.2 Отчет за финансовото състояние към 31 декември 2017г.**

	<i>Общо</i>	<i>Лицензия «Обществено снабдяване с ел. енергия»</i>	<i>Лицензия «Доставчик от последна инстанция»</i>	<i>Лицензия «Търговец»</i>
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
<b>АКТИВИ</b>				
<b>Дълготрайни активи</b>				
Оборудване	82	(24)	53	53
Нематериални активи	17	4	13	-
Отсрочени данъчни активи	2.449	2.206	195	48
Дългосрочно вземане по компенсаторен механизъм	-	-	-	-
	<b>2.548</b>	<b>2.186</b>	<b>261</b>	<b>101</b>
<b>Краткотрайни активи</b>				
Търговски и други вземания	203.676	178.419	8.664	16.593
Вземания от свързани лица	961	295	5	661
Надвнесен данък върху доходите	1.030	1.061	52	(83)
Парични средства и краткосрочни депозити	119.023	115.446	3.241	336
	<b>324.690</b>	<b>295.221</b>	<b>11.962</b>	<b>17.507</b>
<b>ОБЩО АКТИВИ</b>	<b>327.238</b>	<b>297.407</b>	<b>12.223</b>	<b>17.608</b>
<b>СОБСТВЕН КАПИТАЛ И ПАСИВИ</b>				
<b>Собствен капитал</b>				
Основен капитал	50	50	-	-
Законови резерви	5	5	-	-
Резерв от отделяне	65.378	65.378	-	-
Резерв от актюерски преценки	201	65	68	68
Неразпределена печалба	60.115	57.510	225	2.380
<b>Общо собствен капитал</b>	<b>125.749</b>	<b>123.008</b>	<b>293</b>	<b>2.448</b>
<b>Дългосрочни пасиви</b>				
Задължения за доходи на персонала при пенсиониране	448	200	132	116
Провизии	10.200	10.200	-	-
Парични гаранции по договори за продажба на енергия	8.072	8.042	26	4
Други дългосрочни задължения	156	129	13	14
Задължения по компенсаторни механизми	-	-	-	-
	<b>18.876</b>	<b>18.571</b>	<b>171</b>	<b>134</b>
<b>Краткосрочни пасиви</b>				
Търговски и други задължения	117.779	97.524	9.897	10.358
Задължения към свързани лица	59.766	55.670	1.862	2.234
Провизии за задължения	2.634	2.634	-	-
Задължения за данък върху доходите	-	-	-	-
Лихвоносни заеми и привлечени средства	2.434	-	-	2.434
Получени заеми от свързани лица	-	-	-	-
	<b>182.613</b>	<b>155.828</b>	<b>11.759</b>	<b>15.026</b>
<b>ОБЩО ПАСИВИ</b>	<b>201.489</b>	<b>174.399</b>	<b>11.930</b>	<b>15.160</b>
<b>ОБЩО СОБСТВЕН КАПИТАЛ И ПАСИВИ</b>	<b>327.238</b>	<b>297.407</b>	<b>12.223</b>	<b>17.608</b>

**ПОЯСНИТЕЛНИ ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ФИНАНСОВИЯ ОТЧЕТ**  
**За годината, завършваща на 31 декември 2017 година.**



**14. Сегментно отчитане по лицензии/продължение/**

14.3 Отчет за паричните потоци за годината, приключваща на 31 декември 2017г.

	<i>Общо</i>	<i>Лицензия «Обществено снабдяване с ел. енергия»</i>	<i>Лицензия «Доставчик от последна инстанция»</i>	<i>Лицензия «Търговец»</i>
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
<b>Парични потоци от оперативна дейност</b>				
Печалба/(загуба) преди данъци	40.527	41.064	(984)	447
<i>Корекция за равнение на печалбата преди данъци с нетните парични потоци</i>				
<i>Непарични:</i>				
Амортизация на нематериални активи	1	1	-	-
Амортизация на материални активи	12	4	4	4
Разходи по компенсаторен механизъм	-	-	-	-
Разходи за обезценка на вземания	2.798	2.028	672	98
Разходи за обезценка на други вземания	2.016	2.016	-	-
Изменение в провизиите	(12.251)	(12.251)	-	-
Обезщетения при пенсиониране	528	176	177	175
Печалба от продажба на активи	(4)	(4)	-	-
Финансови приходи	(1)	(1)	-	-
Финансови разходи	77	42	-	35
Отписани задължения за гаранции съгласно Общите условия за продажба на електрическа енергия	(1)	(1)	-	-
Други движения	89	147	(27)	(31)
<i>Корекции на оборотния капитал:</i>				
Намаление/(увеличение) на търговски и други вземания и вземания от свързани лица	10.603	27.110	(6.027)	(10.480)
(Намаление)/увеличение на търговски и други задължения и задължения към свързани лица	(20.552)	(34.019)	7.638	5.829
	23.842	26.312	1.453	(3.923)
Платени данъци върху печалбата	(1.432)	(1.238)	13	(207)
Получени лихви	1	1	-	-
<b>Нетни парични потоци от оперативна дейност</b>	<b>22.411</b>	<b>25.075</b>	<b>1.466</b>	<b>(4.130)</b>
<b>Парични потоци от инвестиционна дейност</b>				
Постъпления от продажба на оборудване	11	6	2	3
Покупка на съоръжения и оборудване	(101)	(36)	(32)	(33)
Покупка на нематериални активи	(4)	(4)	-	-
<b>Нетни парични потоци от/(използвани в) инвестиционна дейност</b>	<b>(94)</b>	<b>(34)</b>	<b>(30)</b>	<b>(30)</b>
<b>Парични потоци от финансова дейност</b>				
Платени финансови разходи	(77)	(42)	-	(35)
Постъпления от банкови заеми	2.434	-	-	2.434
Получени заеми от свързани лица	-	-	-	-
Погасени заеми към свързани лица	(2.000)	-	-	(2.000)
<b>Нетни парични потоци от финансова дейност</b>	<b>357</b>	<b>(42)</b>	<b>-</b>	<b>399</b>
<b>Нетно намаление на паричните средства и паричните еквиваленти</b>	<b>22.674</b>	<b>24.999</b>	<b>1.436</b>	<b>(3.761)</b>
<b>Парични средства и еквиваленти на 1 януари</b>	<b>96.349</b>	<b>90.447</b>	<b>1.805</b>	<b>4.097</b>
<b>Парични средства и еквиваленти на 31 декември</b>	<b>119.023</b>	<b>115.446</b>	<b>3.241</b>	<b>336</b>

**ПОЯСНИТЕЛНИ ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ФИНАНСОВИЯ ОТЧЕТ**  
**За годината, завършваща на 31 декември 2017 година.**



**14. Сегментно отчитане по лицензии/продължение/**

14.4 Отчет за приходите и разходите за годината, приключваща на 31 декември 2016г.

	<i>Общо</i>	<i>Лицензия «Обществено снабдяване с ел. енергия»</i>	<i>Лицензия «Доставчик от последна инстанция»</i>	<i>Лицензия «Търговец»</i>
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Продажба на електроенергия	1.256.430	1.187.884	36.042	32.504
Други приходи	15.711	15.385	256	70
<b>Приходи</b>	<b>1.272.141</b>	<b>1.203.269</b>	<b>36.298</b>	<b>32.574</b>
Разходи за закупена електроенергия	(944.034)	(893.830)	(28.713)	(21.491)
Разходи по разпределение на електроенергия	(269.588)	(255.002)	(6.700)	(7.886)
Разходи за външни услуги	(15.571)	(14.341)	(582)	(648)
Разходи за персонала	(2.296)	(1.412)	(433)	(451)
Загуби от обезценка на търговски вземания	(3.042)	(2.415)	(544)	(83)
Други разходи	(36.701)	(36.639)	(35)	(27)
<b>Оперативна печалба/ (загуба)</b>	<b>909</b>	<b>(370)</b>	<b>(709)</b>	<b>1.988</b>
Финансови приходи	10	10	-	-
Финансови разходи	(55)	(31)	-	(24)
<b>Печалба/(Загуба) преди данъци</b>	<b>864</b>	<b>(391)</b>	<b>(709)</b>	<b>1.964</b>
(Разходи за)/ приход от данък върху печалбата	(196)	(71)	71	(196)
<b>Печалба/(Загуба) за годината</b>	<b>668</b>	<b>(462)</b>	<b>(638)</b>	<b>1 768</b>

**ПОЯСНИТЕЛНИ ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ФИНАНСОВИЯ ОТЧЕТ**  
**За годината, завършваща на 31 декември 2017 година.**



**14. Сегментно отчитане по лицензии/продължение/**

14.5 Отчет за финансовото състояние към 31 декември 2016г.

	<i>Общо</i>	<i>Лицензия «Обществено снабдяване с ел. енергия»</i>	<i>Лицензия «Доставчик от една инстанция»</i>	<i>Лицензия «Търговец»</i>
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
<b>АКТИВИ</b>				
<b>Дълготрайни активи</b>				
Оборудване	88	88	-	-
Нематериални активи	14	1	13	-
Отсрочени данъчни активи	5.798	5.623	158	17
Дългосрочно вземане по компенсаторен механизъм	16.869	16.869	-	-
	<b>22.769</b>	<b>22.581</b>	<b>171</b>	<b>17</b>
<b>Краткотрайни активи</b>				
Търговски и други вземания	198.977	189.473	3.293	6.211
Вземания от свързани лица	1.131	467	3	661
Надвнесен данък върху доходите	885	885	-	-
Парични средства и краткосрочни депозити	96.349	90.447	1.805	4.097
	<b>297.342</b>	<b>281.272</b>	<b>5.101</b>	<b>10.969</b>
<b>ОБЩО АКТИВИ</b>	<b>320.111</b>	<b>303.853</b>	<b>5.272</b>	<b>10.986</b>
<b>СОБСТВЕН КАПИТАЛ И ПАСИВИ</b>				
<b>Собствен капитал</b>				
Основен капитал	50	50	-	-
Законови резерви	5	5	-	-
Резерв от отделяне	65.378	65.378	-	-
Резерв от актюерски преоценки	(19)	(8)	(6)	(5)
Неразпределена печалба	23.767	20.677	1.112	1.978
<b>Общо собствен капитал</b>	<b>89.181</b>	<b>86.102</b>	<b>1.106</b>	<b>1.973</b>
<b>Дългосрочни пасиви</b>				
Задължения за доходи на персонала при пенсиониране	164	105	37	22
Провизии	22.640	22.640	-	-
Парични гаранции по договори за продажба на енергия	8.371	8.320	28	23
Други дългосрочни задължения	72	50	11	11
Задължения по компенсаторни механизми	37.166	37.166	-	-
	<b>68.413</b>	<b>68.281</b>	<b>76</b>	<b>56</b>
<b>Краткосрочни пасиви</b>				
Търговски и други задължения	93.770	85.608	3.018	5.144
Задължения към свързани лица	63.867	61.179	1.085	1.603
Провизии за задължения	2.445	2.445	-	-
Задължения за данък върху доходите	432	238	-13	207
Лихвоносни заеми и привлечени средства	-	-	-	-
Получени заеми от свързани лица	2.003	-	-	2.003
	<b>162.517</b>	<b>149.470</b>	<b>4.090</b>	<b>8.957</b>
<b>ОБЩО ПАСИВИ</b>	<b>230.930</b>	<b>217.751</b>	<b>4.166</b>	<b>9.013</b>
<b>ОБЩО СОБСТВЕН КАПИТАЛ И ПАСИВИ</b>	<b>320.111</b>	<b>303.853</b>	<b>5.272</b>	<b>10.986</b>

ЧЕЗ Електро България АД  
 Финансов отчет за 2017 година

**ПОЯСНИТЕЛНИ ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ФИНАНСОВИЯ ОТЧЕТ**  
**За годината, завършваща на 31 декември 2017 година.**



**14. Сегментно отчитане по лицензии/продължение/**

14.6 Отчет за паричните потоци за годината, приключваща на 31 декември 2016г.

	<i>Общо</i>	<i>Лицензия «Обществено снабдяване с ел. енергия»</i>	<i>Лицензия «Доставчи от последна инстанция»</i>	<i>Лицензия «Търговец»</i>
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
<b>Парични потоци от оперативна дейност</b>				
Печалба/ (загуба) преди данъци	864	(391)	(709)	1.964
<i>Корекция за равнение на печалбата преди данъци с нетните парични потоци</i>				
<i>Непарични:</i>				
Амортизация на нематериални активи	2	1	1	-
Разходи по компенсаторен механизъм	19.594	19.594	-	-
Разходи за обезценка на вземания	3.042	2.415	544	83
Изменение в провизиите	5.184	5.184	-	-
Обезщетения при пенсиониране	19	4	7	8
Финансови приходи	(10)	(10)	-	-
Финансови разходи	55	31	-	24
Отписани задължения за гаранции съгласно Общите условия за продажба на електрическа енергия	(2)	(2)	-	-
<i>Корекции на оборотния капитал:</i>				
Намаление/ (увеличение) на търговски и други вземания и вземания от свързани лица	918	1.247	1.997	(2.326)
(Намаление)/ увеличение на търговски и други задължения и задължения към свързани лица	6.981	6.472	(2.563)	3.072
	<b>36.647</b>	<b>34.545</b>	<b>(723)</b>	<b>2.825</b>
Платени данъци върху печалбата	(2.185)	(2.072)	(84)	(29)
Получени лихви	10	10	-	-
<b>Нетни парични потоци, от/ (използвани в) оперативна дейност</b>	<b>34.472</b>	<b>32.483</b>	<b>(807)</b>	<b>2.796</b>
<b>Парични потоци от финансова дейност</b>				
Платени финансови разходи	(54)	(32)	-	(22)
Получени заеми към свързани лица	2.000	-	-	2.000
Погасени заеми към свързани лица	(1.200)	-	-	(1.200)
<b>Нетни парични потоци, от/ (използвани във) финансова дейност</b>	<b>746</b>	<b>(32)</b>	<b>-</b>	<b>778</b>
<b>Нетно увеличение на паричните средства и паричните еквиваленти</b>	<b>35.218</b>	<b>32.451</b>	<b>(807)</b>	<b>3.574</b>
<b>Парични средства и еквиваленти на 1 януари</b>	<b>61.131</b>	<b>57.996</b>	<b>2.612</b>	<b>523</b>
<b>Парични средства и еквиваленти на 31 декември</b>	<b>96.349</b>	<b>90.447</b>	<b>1.805</b>	<b>4.097</b>





**15. 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 2016г.	8.748
Прихванати от вземанията	(8)
Начислени лихви съгласно Общите условия	(1)
Отшисани задължения (Приложение 3.2)	(2)
Възстановени през периода	(366)
На 31 декември 2016г.	8.371
На 1 януари 2017г.	8.371
Прихванати от вземанията	(6)
Начислени лихви съгласно Общите условия	(1)
Отшисани задължения (Приложение 3.2)	(1)
Възстановени през периода	(291)
На 31 декември 2017г.	8.072
Нетекущи 2017г.	8.072
Нетекущи 2016г.	8.371

**16. ЗАДЪЛЖЕНИЯ ЗА ДОХОДИ НА ПЕРСОНАЛА ПРИ ПЕНСИОНИРАНЕ**

Съгласно българското законодателство и Колективния трудов договор на Дружеството, Дружеството като работодател е задължено да плати от две до шест месечни брутни заплати на своите работници при пенсиониране, в зависимост от трудовия им стаж, както следва:

<i>Трудов стаж</i>	<i>Доходи при пенсиониране в брутни месечни заплати</i>
Последните 10 години в енергийната индустрия	4
Над 10 години в енергийната индустрия	6
В Дружеството през последните 10 години	6

Таблицата по-долу обобщава компонентите на нетните разходи за доходи на персонала, признати в отчета за всеобхватния доход и сумите, признати в отчета за финансовото състояние за плана за доходи при пенсиониране:

	<i>2017</i>	<i>2016</i>
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Разходи за текущ стаж	(44)	(19)
Разходи за лихви	(4)	(3)
Разходи за задължения, прехвърлени от други дружества	(480)	-
<b>Разходи за доходи на персонала при пенсиониране, признати в печалбата или загубата за периода (Приложение 3.5)</b>	<b>(528)</b>	<b>(22)</b>
Призната актюерска печалба	(244)	(41)
<b>Нетни разходи за доходи на персонала, признати в отчета за всеобхватния доход</b>	<b>(244)</b>	<b>(41)</b>

**ПОЯСНИТЕЛНИ ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ФИНАНСОВИЯ ОТЧЕТ**  
**За годината, завършваща на 31 декември 2017 година.**



**16. Задължения за доходи на персонала при пенсиониране/продължение/**

Промените в сегашната стойност на задължението за доходи при пенсиониране са както следва:

	<i>Сума</i> <i>хил. лв.</i>
<b>Задължения за доходи на персонала при пенсиониране на 1 януари 2016 г.</b>	<b>186</b>
Разходи за лихви	3
Разходи за текущ стаж	19
<b>Общо признати в печалбата или загубата</b>	<b>22</b>
Актюерски печалби по задължението	(41)
<b>Общо признати в другия всеобхватен доход</b>	<b>(41)</b>
Изплатени доходи на персонала	(3)
<b>Задължения за доходи на персонала при пенсиониране на 31 декември 2016 г.</b>	<b>164</b>
Разходи за лихви	4
Разходи за текущ стаж	44
Разходи за задължения, прехвърлени от други дружества	480
<b>Общо признати в печалбата или загубата</b>	<b>528</b>
Актюерски печалби по задължението	(244)
<b>Общо признати в другия всеобхватен доход</b>	<b>(244)</b>
Изплатени доходи на персонала	-
<b>Задължения за доходи на персонала при пенсиониране на 31 декември 2017 г.</b>	<b>448</b>

Основните положения, които са използвани при определяне на задължението за пенсиониране са показани по-долу в таблица:

	<u>2017</u>	<u>2016</u>
Норма за дисконтиране	1,38%	2,15%
Очаквано годишно увеличение на заплатите, средно	3.6%	2%
	до 30г.- 21%	до 30г.- 9%
	31-40г.- 8%	31-40г.- 6%
Текучество на персонала	41-50г.- 4,5%	41-50г.- 4,5%
	над 50г.- 3%	над 50г.-3.5%

*Анализ на чувствителността*

Един пункт промяна в процента на увеличение на заплатите би довел до следния ефект:

	<i>Увеличение</i>	<i>Намаление</i>
	хил. лв.	хил. лв.
<b>2017</b>		
• Ефект върху разхода за текущ стаж и лихви	5	(4)
• Ефект върху задължението за доходи на персонала при пенсиониране	83	(66)
<b>2016</b>		
• Ефект върху разхода за текущ стаж и лихви	2	(2)
• Ефект върху задължението за доходи на персонала при пенсиониране	17	(14)



**16. Задължения за доходи на персонала при пенсиониране/продължение/**

Един пункт промяна в лихвения процент би довел до следния ефект:

	<i>Увеличение</i>	<i>Намаление</i>
	хил. лв.	хил. лв.
<b>2017</b>		
Ефект върху разхода за текущ стаж и лихви	(5)	6
Ефект върху задължението за доходи на персонала при пенсиониране	(70)	89
<b>2016</b>		
Ефект върху разхода за текущ стаж и лихви	(3)	4
Ефект върху задължението за доходи на персонала при пенсиониране	(22)	28

Един пункт промяна на текущото на персонала би довел до следния ефект:

	<i>Увеличение</i>	<i>Намаление</i>
	хил. лв.	хил. лв.
<b>2017</b>		
Ефект върху разхода за текущ стаж и лихви	(5)	7
Ефект върху задължението за доходи на персонала при пенсиониране	(48)	59
<b>2016</b>		
Ефект върху разхода за текущ стаж и лихви	(3)	4
Ефект върху задължението за доходи на персонала при пенсиониране	(23)	29

В таблицата по-долу е представена матурирнатата структура на задължението за доходи на персонала при пенсиониране на база на очакваните плащания:

	<u>2017</u>
	<i>хил. лв.</i>
До 1 година	8
От 2 до 5 години	25
От 6 до 10 години	35
Над 10 години	380
<b>Общо очаквани недисконтирани плащания</b>	<b><u>448</u></b>

**17. ЛИХВОНОСНИ ЗАЕМИ**

За финансиране на дейността по лицензия „Търговия” на 25.10.2017г. Дружеството е сключило договор за кредит (овърдрафт) № 124/25.10.2017г. с Уникредит Булбанк, с максимален размер до 5.000 хил.лв. при лихвен процент 1М Софибор + 0.9%, с падеж до 25.10.2018 г. Банковият овърдрафт е обезпечен с писмо за комфорт, издадено от ЧЕЗ а.с.

	Лихвен процент	Падеж	<u>2017</u>	<u>2016</u>
			<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Овърдрафт за оборотни средства	1М Софибор + 0,9%	25 октомври 2018 г	2.434	-
			<b><u>2.434</u></b>	<b><u>-</u></b>



#### 18. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКИ ЗА УПРАВЛЕНИЕ НА ФИНАНСОВИЯ РИСК

Финансовите пасиви на Дружеството включват лихвоносни депозити по договори за продажба на енергия, търговски задължения, задължения към свързани лица и заеми. Основната цел на тези финансови инструменти е да привличат средства за дейността на Дружеството, както и да обезпечават бъдещи доставки на електроенергия.

Дружеството притежава различни финансови активи като например търговски и други вземания, парични средства и краткосрочни депозити, вземания от свързани лица, които възникват пряко от дейността. През 2017г., както и през 2016г., Дружеството не притежава и не търгува с деривативни финансови инструменти.

##### Категории финансови инструменти:

	2017	2016
	хил. лв.	хил. лв.
<b>Финансови активи</b>		
Търговски вземания	171.928	174.019
Търговски вземания от свързани лица	961	1.131
Вземания от клиенти по съдебни спорове	9.277	10.193
Други вземания	19.469	12.471
Вземане по компенсаторен механизъм	-	16.869
Парични средства и парични еквиваленти	119.023	96.349
	<b>320.658</b>	<b>311.032</b>
	2017	2016
	хил. лв.	хил. лв.
<b>Финансови пасиви</b>		
Банкови заеми	2.434	-
Заеми към свързани лица	-	2.003
Търговски задължения	115.409	92.837
Парични гаранции по договори за продажба на ел.енергия	8.072	8.371
Задължения към свързани лица	59.766	63.867
Задължения по компенсаторен механизъм	-	37.166
Други задължения	178	108
	<b>185.859</b>	<b>204.352</b>

Основните рискове, с които са свързани финансовите инструменти на Дружеството, са лихвен риск, ликвиден риск и кредитен риск. Ръководството на Дружество преглежда и одобрява политики по отношение управлението на всеки един от тези рискове, както следва:

##### Лихвен риск

Дружеството е изложено на риск от промяна в пазарните лихвени проценти, основно по отношение на краткосрочните депозити и краткосрочни заеми. Политиката на Дружеството е да управлява разходите за лихви чрез използване на финансови инструменти както с фиксирани, така и с плаващи лихвени проценти.

В таблицата по-долу е представен анализ на чувствителността към възможните промени в лихвените проценти с ефекта им върху печалбата преди данъци (чрез ефекта върху заеми и привлечени средства с плаващи лихвени проценти), при условие че всички други променливи са приемат за константни. Няма ефект върху другите компоненти на собствения капитал на Дружеството.

**ПОЯСНИТЕЛНИ ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ФИНАНСОВИЯ ОТЧЕТ**  
 За годината, завършваща на 31 декември 2017 година.



**18. Цели и политики за управление на финансовия риск/продължение/**

	Увеличение/Намаление в лихвените проценти	Ефект върху печалбата преди данъци
		<i>хил. лв.</i>
<b>2017</b>		
По краткосрочни депозити	+1%	15
По краткосрочни депозити	-0.5%	(8)
По заеми и привлечени средства	+1%	24
По заеми и привлечени средства	-0.5%	(12)
<b>2016</b>		
По краткосрочни депозити	+1%	5
По краткосрочни депозити	-0.5%	(3)
По заеми, получени от свързани лица	+1%	20
По заеми, получени от свързани лица	-0.5%	(10)
По заеми и привлечени средства	+1%	-
По заеми и привлечени средства	-0.5%	-

*Ликвиден риск*

Към 31 декември 2017г. и 31 декември 2016г. падежната структура на финансовите пасиви на Дружеството, на база на договорените недисконтирани плащания, е представена по-долу:

**Годината, приключваща на 31 декември 2017г.**

	На < 3 месеца поискване	3-12 месеца	1-5 години	> 5 години	Общо
Търговски и други задължения	-	123.659	-	-	123.659
Задължения към свързани лица	-	59.766	-	-	59.766
Лихвоносни заеми и привлечени средства	-	-	2.434	-	2.434
Задължения по компенсаторен механизъм	-	-	-	-	-
<b>Общо</b>	-	<b>183.425</b>	<b>2.434</b>	-	<b>185.859</b>

**Годината, приключваща на 31 декември 2016г.**

	На < 3 месеца поискване	3-12 месеца	1-5 години	> 5 години	Общо
Търговски и други задължения	-	101.220	24	72	101.316
Задължения към свързани лица	-	63.867	-	-	63.867
Получени заеми от свързани лица	-	-	2.003	-	2.003
Задължения по компенсаторен механизъм	-	-	-	37.166	37.166
<b>Общо</b>	-	<b>165.087</b>	<b>2.027</b>	<b>37.238</b>	<b>204.352</b>



#### 18. Цели и политики за управление на финансовия риск/продължение/

##### *Валутен риск*

Експозицията на Дружеството към валутен риск е минимална, тъй като Дружеството не извършва съществени сделки, деноминирани в чужда валута.

##### *Кредитен риск*

Салдата по търговските вземанията се следят текущо. По отношение на събирането на вземания, се прилагат всички мерки съгласно действащото законодателство. Няма значителни концентрации на кредитен риск в Дружеството поради големия брой клиенти. Кредитният риск, който възниква от другите финансови активи на Дружеството, които включват парични средства и краткосрочни депозити, представлява кредитната експозиция на Дружеството, произтичаща от възможността неговите контрагенти да не изпълнят своите задължения.

Максималната кредитна експозиция на Дружеството по повод на признатите финансови активи, възлиза на съответната им стойност по отчета за финансовото състояние към 31 декември 2017г.

##### *Управление на капитала*

Основната цел на управлението на капитала на Дружеството е да се осигури стабилен кредитен рейтинг и капиталови показатели, с оглед продължаващото функциониране на бизнеса и максимизиране на стойността му за акционерите.

Дружеството управлява капиталовата си структура и я изменя, ако е необходимо, в зависимост от промените в икономическите условия. С оглед поддържане или промяна на капиталовата си структура, Дружеството може да коригира изплащането на дивиденди на акционерите, да изкупи обратно собствени акции, да намали или увеличи основния си капитал, по решение на акционерите.

През 2017г., както и през 2016г., няма промени в целите, политиките или процесите по отношение на управлението на капитала на Дружеството.

Характерно и за двата периода е, че то финансира дейността си при определено съотношение на собствен спрямо привлечен капитал, т. е. както от собствените си генерирани печалби, така и като поддържа установено ниво на търговски и други краткосрочни задължения и банкови заеми.

##### *Съотношения – показатели за финансовата структура*

	<u>2017</u>	<u>2016</u>
Собствен капитал / Пасиви	0,62	0,39
Заеми / Търговски и други краткосрочни задължения	0,01	0,01
Парични средства и еквиваленти / Пасиви	0,59	0,42

Дружеството следи собствения си капитал чрез реализирания финансов резултат за отчетния период, както следва:

	<u>2017</u>	<u>2016</u>
<b>Нетна печалба/собствен капитал</b>	<b><u>28,9%</u></b>	<b><u>0,7%</u></b>

Увеличението на нетната печалбата на Дружеството през 2017 г. се дължи основно на реинтегрирани провизии и възстановена обезценка (Приложение 12 и 3.2).

Върху Дружеството няма външно-наложени капиталови изисквания.



## 19. АНГАЖИМЕНТИ И УСЛОВНИ ЗАДЪЛЖЕНИЯ

### Капиталови ангажименти

Към 31 декември 2017г. Дружеството няма капиталови ангажименти.

### Правни искове

Срещу Дружеството няма заведени значителни правни искове, освен посочените във финансовия отчет към 31 декември 2017г. (Приложение 10)

Дружеството е получило искова молба относно предявен срещу него от Топлофикация София за заплащане на сумата от 1.934 хил. лв, по фактури за електрическа енергия. Делото е висящо и следващото заседание е насрочено за 21.03.2017г. В съответствие с издадени от КЕВР сертификати, енергията е изкупена и препродадена на НЕК ЕАД съгласно ч. 94 от Закона за енергетиката. Дружеството направи предложение за извънсъдебно решаване на спора, което не беше прието от Топлофикация София и делото продължи за спорната част от исковата претенция. С решение от 17.05.2017 г. съдът отхвърли иска на Топлофикация София за плащане на сумите, които не са за високо ефективна електрическа енергия, и осъди Дружеството да заплати остатъка по фактура за високо ефективна електрическа енергия, ведно с лихви върху тази фактура. Спорната част, обжалвана пред Софийски апелативен съд, е в размер на 152 хил. лв. и се очаква да бъде постановено решение на Апелативния съд. Дружеството е създадо провизии за лихви и съдебни такси във финансовите отчети.

## 20. ИЗПЛАТЕНИ ДИВИДЕНТИ

През 2017г. и през 2016г. Дружеството не е разпределяло дивиденди към акционерите.

## 21. СПРАВЕДЛИВИ СТОЙНОСТИ

Справедливата стойност на финансовите инструменти на Дружеството е определена като цената, която би била получена при продажбата на финансов актив или платена при прехвърлянето на финансов пасив в принудена сделка между пазарни участници към датата на оценката. Парични средства и краткосрочни депозити, търговски вземания, търговски задължения и други текущи финансови активи и пасиви – поради краткосрочния падеж на тези финансови инструменти, тяхната справедлива стойност се доближава до съответната им отчетна стойност. Дружеството няма други финансови активи/пасиви и не са необходими допълнителни оповестявания.

	Балансова стойност		Справедлива стойност	
	2017	2016	2017	2016
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
<i>Финансови активи</i>				
Парични средства и краткосрочни депозити	119.023	96.349	119.023	96.349
Търговски и други вземания	200.674	196.683	200.674	196.683
Вземания от свързани лица	961	1.131	961	1.131
Дългосрочно вземане по компесаторен механизъм	-	16.869	-	16.869
<b>Общо</b>	<b>320.658</b>	<b>311.032</b>	<b>320.658</b>	<b>311.032</b>
<i>Финансови пасиви</i>				
Задължения по компесаторен механизъм	-	37.166	-	37.166
Задължения към доставчици на енергия и други задължения	123.659	101.316	123.659	101.316
Задължения към свързани лица	59.766	63.867	59.766	63.867
Получени заеми от свързани лица	-	2.003	-	2.003
Получени банкови заеми	2.434	-	2.434	-
<b>Общо</b>	<b>185.859</b>	<b>204.352</b>	<b>185.859</b>	<b>204.352</b>



Справедливата стойност на дългосрочни финансови активи и дългосрочни финансови пасиви към 31.12.2016 г. е определена чрез дисконтиране на очакваните бъдещи парични потоци при използване на текущи пазарни лихвени нива.

## 22. СЪБИТИЯ СЛЕД КРАЯ НА ОТЧЕТНИЯ ПЕРИОД

*Продажба на акциите на ЧЕЗ а.с. в дружествата от Групата на ЧЕЗ в България*

Въз основа на информация, оповестена публично от „ЧЕЗ“, а.с. (мажоритарният акционер на Дружеството), членовете на Надзорния съвет, Управителния съвет и Одитния комитет на Дружеството разбират, че:

- (а). на 22 февруари 2018 г. Надзорният съвет на „ЧЕЗ“ а.с. е взел решение за одобрение на продажбата на контролните пакети акции на дружества от Групата „ЧЕЗ“ в България (включително, освен останалите, и 67% от акциите на Дружеството) от „ЧЕЗ“ а.с. на „Инерком България“ ЕАД („Купувачът“), при условие че бъде сключен договор за покупка на акциите („Договорът за покупка на акции“) и че бъдат изпълнени условията, предшестващи приключването на продажбата („Сделката“)<sup>1</sup>; и
- (б). на 23 февруари 2018 г. „ЧЕЗ“, а.с. и Купувачът са сключили договор за покупка на акциите<sup>2</sup>.

Членовете на Надзорния съвет, Управителния съвет и Одитния комитет на Дружеството до този момента не са участвали в преговорите по Сделката и в процеса по нейното приключване

*Развитие във взаимоотношенията на „ЧЕЗ Електро България“ АД и „Фючър Енерджи“ ООД по Рамково споразумение за доставка на електрическа енергия*

„ЧЕЗ Електро България“ АД и „Фючър Енерджи“ ООД бяха страни по Рамково споразумение за доставка на електрическа енергия. На 13 ноември 2017 г. на „ЧЕЗ Електро“ беше връчено уведомление от „Карплеон България“ ЕООД, информиращо „ЧЕЗ Електро“, че всички настоящи и бъдещи вземания по Рамковото споразумение са заложили в полза на „Карплеон“ в качеството му на заложен кредитор и че залогът е вписан в Централния регистър на особените залози на 9 ноември 2017 г. На 01.12.2017 г. „ЕСО“ ЕАД изпрати писмо с реф. номер CE-DOC-2063/01.12.2017 и информира Дружеството, че считано от 02.12.2017 г. г. отстранява от пазара на електрическа енергия „Фючър Енерджи“ ООД. По този начин Рамковото споразумение между „ЧЕЗ Електро България“ АД и „Фючър Енерджи“ ООД автоматично се прекрати, причинявайки финансови вреди на Дружеството. На 02.12.2017 г. Дружеството извърши едностранно прихващане между неустойката по Рамковото споразумение в размер 3.350 хил. лв. (50% от стойността на фактурите за месец ноември) и задълженията на „ЧЕЗ Електро България“ АД към „Фючър Енерджи“ ООД в размер на 6.700 хил. лв. На 04.12.2017 г. „ЧЕЗ Електро България“ АД получи уведомление от частен съдебен изпълнител за пристъпване към изпълнение по особен залог в полза на „Карплеон“ ЕООД (кредитор на „Фючър Енерджи“ ООД с дълг от 3 млн. лв). „Уникредит Булбанк“ АД стартира производство по обявяване в несъстоятелност на „Фючър Енерджи“ ООД и на 19.12.2017 г. съдът като предварителна обезпечителна мярка назначава временен синдик. От страна на „Фючър Енерджи“ ООД и „Карплеон България“ ЕООД са постъпили предложения за провеждане на преговори с цел уреждане на взаимоотношенията между трите страни във връзка с прекратяването на Рамковото споразумение. В периода след 4 декември 2017 г. до 12 март 2018 г. бяха водени преговори и бе договорено сключването на Договор за спогодба, с който бяха уредени всички взаимоотношения между страните. В преговорите участва синдикът на „Фючър Енерджи“ ООД, който даде предварителното си одобрение за сключване на Договора за спогодба На 12.03.2018 г. е сключена спогодба за уреждане на отношенията.

<sup>1</sup> <https://www.cez.cz/en/investors/inside-information/1791.html>

<sup>2</sup> <https://www.cez.cz/en/investors/inside-information/1792.html>





**23. НОВИТЕ СТАНДАРТИ МСФО 15 ПРИХОДИ ОТ ДОГОВОРИ С КЛИЕНТИ, МСФО 9 ФИНАНСОВИ ИНСТРУМЕНТИ И МСФО 16 ЛИЗИНГ, КОИТО СА ИЗДАДЕНИ И В СИЛА ОТ 1 ЯНУАРИ 2018 Г., НО НЕ СА ПРИЕТИ ЗА ПО-РАННО ПРИЛАГАНЕ ОТ ДРУЖЕСТВОТО**

Оценката на Дружеството за ефекта от тези нови стандарти е представена по-долу.

Заглавие на стандарта	МСФО 9 <i>Финансови инструменти</i>
Естество на промяната	МСФО 9 (2014) разглежда класификацията, оценката и отписването на финансови активи и финансови пасиви, въвежда нови правила за счетоводно отчитане на хеджирането и нов модел за обезценка на финансови активи. Той изцяло заменя МСС 39 <i>Финансови инструменти: Признаване и оценяване</i> .
Ефект	<p><i>Класификация</i></p> <p>МСФО 9 (2014) въвежда 3 принципни категории класификация за финансовите активи: оценявани по амортизирана стойност, по справедлива стойност през другия всеобхватен доход и по справедлива стойност през печалбата или загубата.</p> <p>Дружеството е направило преглед на своите финансови активи и пасиви за ефекти при тяхната класификация съгласно новия стандарт от 01.01.2018 г.</p> <p>Дружеството отчита своите търговски и други вземания, в момента класифицирани като „кредити и вземания”, които се оценяват по амортизирана стойност и отговарят на условията за класифициране по амортизирана стойност съгласно МСФО 9.</p> <p>Следователно, Дружеството не очаква изискванията на новия МСФО 9 да окажат съществено влияние върху класификацията и оценката на неговите финансови активи.</p> <p>Дружеството не очаква промени и ефекти за счетоводното отчитане на неговите финансови пасиви, тъй като новите изисквания засягат само счетоводното отчитане на финансови пасиви, определени по справедлива стойност през печалбата или загубата, а то няма такива пасиви. Правилата за отписване на пасиви са прехвърлени от МСС 39 <i>Финансови инструменти: признаване и оценяване</i> и не са изменени.</p> <p><i>Обезценка</i></p> <p>Новият модел на обезценка изисква признаване на провизии за обезценка на базата на очаквани кредитни загуби, а не само на вече понесени кредитни загуби, както е съгласно МСС 39. Прилага се за финансови активи, класифицирани по амортизирана стойност, дългови инструменти, измервани по справедлива стойност през другия всеобхватен доход, договорни активи съгласно МСФО 15 Приходи от договори с клиенти, вземания по лизинг, кредитни ангажименти и определени договори за финансова гаранция.</p> <p>Дружеството е извършило първоначален преглед и анализ относно влиянието на кредитния риск върху финансовите си инструменти и респ. дали и при кои инструменти има значително увеличение след първоначалното им признаване, както и първоначална оценка за размера на очакваните кредитни загуби. То е направило оценка на прилаганите досега подходи за установяване и изчисляване на загуби от обезценка на финансовите си активи, основно при търговските вземания, за които се използва разработен матричен модел за портфейлна провизия, на база исторически наблюдавани равнища на понесени загуби. В момента се извършва допълнителен анализ за необходимостта и респ. типа на корекции на прилаганите досега модели и вкл. на определен набор от количествени и качествени показатели.</p> <p>На базата на извършената от Дружеството към момента предварителна прогнозна оценка за ефекта към 01.01.2018 г., не се очаква съществено увеличение в сумата на коректива за загуби от търговски и други вземания.</p> <p>Дружеството е възприело политика за поддръжане и управление на паричните средства във финансови институции в България с добра репутация и висок кредитен рейтинг. На база</p>

**ПОЯСНИТЕЛНИ ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ФИНАНСОВИЯ ОТЧЕТ**  
 За годината, завършваща на 31 декември 2017 година.



	<p>извършената към момента предварителна оценка дружеството е на позиция, че по коректива за загуби от обезценка на парични средства и еквиваленти не би имало съществен ефект.</p> <p><i>Оповестявания</i></p> <p>Новият стандарт също така въвежда разширени изисквания за оповестяване и промени в представянето. Дружеството е в процес на промяна на естеството и обема на неговите оповестявания относно финансовите му инструменти, особено за годината на приемане на новия стандарт – 2018 г.</p>
Дата на прилагане от Дружеството	<p>МСФО 9 е задължителен да се прилага за първи път за финансовата година, започваща на 1 януари 2018 г. Дружеството е избрало модифицирано ретроспективно приложение на новите правила на стандарта, от 01.01.2018 г., поради практическите съображения. Разрешени съгласно стандарта. Сравнителните данни за 2017 г. няма да се преизчисляват.</p>

<b>Заглавие на стандарта</b>	<b>МСФО 15 Приходи от договори с клиенти</b>
Естество на промяната	<p>МСФО15 <i>Приходи от договори с клиенти</i> е новият стандарт за признаване на приходи. Той заменя МСС 18 <i>Приходи</i>, който обхваща договори за стоки и услуги, както и МСС 11 <i>Договори за строителство</i>, който обхваща договори за строителство, и свързаните с тях ПКР и КРМСФО.</p> <p>Новият стандарт е базиран на принципа, че приходите се признават, когато контролът върху стоката или услугата се прехвърли на клиента.</p>
Ефект	<p>Дружеството е оценило ефектите от прилагането на новия стандарт върху финансовия му отчет и е идентифицирало областите, които ще бъдат евентуално засегнати.</p> <p><b><i>Приходи от продажби на електроенергия</i></b></p> <p>Предметът на дейност на Дружеството е обществено снабдяване с електрическа енергия съгласно ЗЕ след получаването и съгласно условията на получената лицензия за обществено снабдяване с електрическа енергия. Дружеството е оценило, че съгласно изискванията на МСФО 15, доставката на стоката - ел.енергия е част от серия разграничими стоки, които по същество са еднакви и следват един и същи начин на прехвърляне към клиентите и тази серия се третира като едно задължение за изпълнение. Всяка разграничима стока в серията представлява задължение за изпълнение, което се удовлетворява в течение на времето и се използва един и същи метод за определяне етапа на завършеност на всяка разграничима стока в серията (на база месечно замерване и фактуриране), тъй като клиентът получава и консумира ползите от изпълнението на Дружеството, докато Дружеството изпълнява. Затова Дружеството на този етап е формирало заключение, че признаването на прихода от продажба на стока – ел.енергия е по метода „в течение на период от време” (месечно).</p> <p><b><i>Принципал срещу агент</i></b></p> <p>Съгласно новите изисквания и правила на МСФО 15, Дружеството е в процес на преразглеждане статуса си на принципал или агент, т.е. дали задължението му за изпълнение е да предостави определените стоки/услуги (т.е. дружеството е принципал) или то да организира/урежда трета страна да предостави тези стоки/услуги (т.е. дружеството е агент). За целта то следва да определи дали контролира предоставените стоки/услуги преди да ги прехвърли към клиента. Съгласно прилаганата до сега счетоводна политика, при определянето на статуса на принципал и/или агент от определящо значение е кой носи значимите рискове и ползи, свързани с продажбата на стоки или предоставянето на услуги.</p>



	<p>Приходите от продажби на Дружеството включват:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• мрежови компоненти, фактурирани на крайния клиент, съгласно ценовите решения на КЕВР и събирани от Дружеството съгласно Правилата за търговия на електрическа енергия и договорите с разпределителните дружества (за 2017 г. в размер на 280.221 хил. лв.);</li> <li>• задължения към обществото - Дружеството събира от клиентите и заплаща на НЕК суми за задължения за обществото по реда определен съгласно ценовите решения на КЕВР за трите лицензи: Краен снабдител, Доставчик от последна инстанция и Търговия с електрическа енергия (за 2017 г. за лицензиите за Доставчик от последна инстанция и Търговия с електрическа енергия – в размер на 22.815 хил. лв, а за лицензията за Краен снабдител – в размер на 209.841 хил.лв.);</li> <li>• приходи от ел.енергия, изкупена от независими производители и продадена на НЕК ЕАД съгласно чл.94 от ЗЕ. (за 2017 г. в размер на 207.731 хил. лв.)</li> </ul> <p>Дружеството все още е в процес на предварителни анализи, преценки и оценки какви ефекти върху финансовия отчет и корекции в счетоводната политика, ако има такива, ще са необходими да се направят. Ако Дружеството прецени, че действия като агент и нетира гореспоменатите приходи, обемът на отчитаните приходи би се намалил с около 58%.</p> <p><b>Изисквания по представянето и за оповестяванията</b></p> <p>Представянето и оповестяванията по МСФО 15 са в определена степен различни и повече детайлни спрямо текущите МСФО.</p> <p>Дружеството все още продължава да тества съответните системи, вътрешни контроли, политики и процедури, необходими за събирането и поддържането на изискваната информация за оповестяванията по МСФО 15.</p>
<p>Дата на прилагане от Дружеството</p>	<p>МСФО 15 е задължителен за приложение за финансовата година, започваща на 1 януари 2018 г. Дружеството е избрало пълно ретроспективно приложение на новите правила на стандарта, от 01.01.2018 г.</p>

<p><b>Заглавие на стандарта</b></p>	<p><b>МСФО 16 Лизинг</b></p>
<p>Естество на промяната</p>	<p>МСФО 16 <i>Лизинг</i> е новият стандарт за третиране на лизинговите договори. Той заменя МСС 17 <i>Лизинги</i> и свързаните с него ПКР + КРМСФО.</p> <p>МСФО 16 установява принципи и правила за признаване, оценка, представяне и оповестяване на лизинга.</p> <p><b>Отчитане при лизингополучателя</b></p> <p>МСФО 16 установява лизингополучателите да отчитат всички лизинги по единен модел, който налага балансовото им признаване, аналогично на отчитането на финансовия лизинг по МСС17. Съгласно новия стандарт един договор съдържа лизинг, ако той прехвърля правото да се контролира ползването на даден идентифициран актив. При стартирането на лизинга се признава актив, под формата на „правото на ползване“ на отдадения актив, и финансов пасив, представляващ настоящата стойност на задължението за плащане на лизинговите суми. Единствените изключения са лизингови договори с кратък срок и/или ниска стойност. Лизингополучателите ще признават разходи за лихви по лизинговото задължение и респ. амортизационен разход – за формирания актив: “право на ползване”.. Допълнително, те ще трябва да отчитат преоценка на лизинговото задължение при настъпване на определени събития (като например, промени в условията на лизинговия</p>



	<p>договор, промени в бъдещите лизингови плащания поради промени в определени величини (индекс, процент и др.под.), които се използват при изчислението на лизинговите плащания). В тези случаи лизингополучателите признават промените като корекция на пасива по лизинговото задължение и на правото за ползване на актива.</p> <p>Ако лизингополучателите изберат да ползват облекченията на стандарта за лизингови договори с кратък срок и/или на ниска стойност, то лизинговите плащания, свързани с тези договори следва да се отчитат като разходи на линеен принцип през периода на договора или на друга систематична база близка до отчитането на оперативен лизинг по МСС 17.</p> <p><b>Отчитане при лизингодателя</b></p> <p>МСФО16 не променя съществено счетоводното отчитане на лизинга за лизингодателите. Те ще продължат да класифицират всеки лизингов договор като финансов или оперативен, прилагайки на практика правилата по същество на досегашния стандарт МСС17, които остават непроменени в новия МСФО 16.</p>
Ефект	<p>Дружеството е страна по договори за оперативен лизинг на офис помещения. За 2017г. общата сума на разходите по тези договори е в размер на 354 хил.лв.</p> <p>Дружеството все още е в процес на предварителни анализи, преценки и оценки какви ефекти върху финансовия отчет и корекции в счетоводната политика, ако има такива, ще са необходими да се направят.</p>
Дата на прилагане в Дружеството	<p>МСФО16 е задължителен за приложение за финансовата година, започваща на 1 януари 2019 г. Дружеството е решило да не го прилага по-рано. То е избрало модифицирано ретроспективно приложение на новите правила на стандарта, от 01.01.2019 г. Сравнителните данни за годината (2018 г.), предшестваща първоначалното прилагане няма да бъдат преизчислявани.</p>