



COMMUNICATIONS
FILM UNIT
E-B-48-23
315, 2016
COMMUNICATIONS

ЗАЯВЛЕНИЕ

гр. Пловдив, ул. „Христо Г. Данов“ № 37
(пълен и точен адрес за кореспонденция)

на длъжност **Изпълнителен член на Съвета на директорите**

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

- 1. Предлагаме за утвърждаване следните цени за втората ценова година от четвърти регулаторен период, които да са в сила от 01.07.2016 г.**

Цените за услугите достъп и пренос, по които „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД (ЕВН ЕР) пренася електрическа енергия през електроразпределителната си мрежа средно и ниско напрежение са изготвени при следните изходни условия:

- 1.1. Заявлението за утвърждаване на цени за втора ценова година от четвъртия регулаторен период е изготвено като е използвана действаща към момента цена на електрическата енергия на обществения доставчик за покриване на технологичния разход в размер на 30,00 лв./МВтч и цена за задължения към обществото в размер на 36,83 лв./МВтч.

При промяна на този ценообразуващ елемент ще следва да бъде отразено по цялата верига на ценообразуване.

- 1.2. Като неразделна част от заявлението за цени, ЕВН ЕР представя приложения със справки, които включват информация и допълнителни обосновки на основните ценообразуващи елементи.

- 1.3. Корекция с фактора Z, представляващ абсолютната стойност на разликата между прогнозни и отчетени разходи за първата година от четвърти регулаторен период. С корекцията се увеличават необходимите приходи за втората година от четвърти регулаторен период.

- 1.4. При калкулацията на предложените цени за периода от 01.07.2016 г. до 30.06.2017 г. не са включени разходите за балансиране, във връзка с прилагането на Правилата за търговия с електрическа енергия. Разходи за балансиране са в размер на 3,49 лв./МВтч на реално измерен МВтч технологичен разход. С Решение № Ц - 27 от 31.07.2015 г. Комисия за енергийно и водно регулиране определи максимално допустим размер на отклонението от дневните почасови прогнозни графици в размер до 0,5%, които се фактурират на отделен ред.

- 1.5. Запазване на видовете клиенти по нива на напрежение.

Заявление за тарифна структура и цени в сила от 01.07.2016 г.

1. Предложение за цена за достъп до електроразпределителната мрежа на "ЕВН България Електроразпределение" ЕАД, без ДДС	Цени от 01.07.2016 г.
- за небитови клиенти и производители в режим на потребление в лв./кВт (киловат) за ден	0,01651
- за битови клиенти в лв./кВтч:	0,00503
2. Предложение за цени без ДДС, по които "ЕВН България Електроразпределение" ЕАД пренася електрическа енергия през електроразпределителната мрежа до всички потребители:	цена лв./кВтч
на средно напрежение	0,00801
на ниско напрежение	0,03196

2. Прилагаме следните документи:

- 2.1. Обосновка на калкулацията на цените на услугите достъп до и пренос през електроразпределителната мрежа на „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД за втора ценова година от четвърти регулаторен период от 01.7.2016 г. до 30.06.2017 г., съгласно Наредба № 1 от 18.03.2013 г. за регулиране на цените на електрическата енергия;
- 2.2. Справки които включват информация свързана с основните ценообразуващи елементи (3 броя);
- 2.3. Доклад – анализ на изпълнението на инвестиционна и ремонтна програма и постигнатите резултати от „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД за 2015 г. с приложен подробен отчет на инвестиционна и ремонтна програма за 2015 г.;
- 2.4. Инвестиционна програма за 2016 г. и 2017 г. на „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД с приложена подробна инвестиционна програма за 2016 г.;
- 2.5. Разходи за балансиране;
- 2.6. Справка с отчет за пренесена електрическа енергия за 2015 г. и прогнозна справка за технологичния разход за периода от 01.07.2016 г. до 30.06.2017 г.;
- 2.7. Отчет на показателите за качество, постигнати от „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД през 2015 г.;
- 2.8. Заверен от одитор годишен финансов отчет на „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД за 2015 г.;
- 2.9. Копие от публикация за оповестяване, на основание на основание чл.36а, (1) от Закона за енергетиката, чл.44 и §1, т.21 от ДР на Наредба №1 от 18.03.2013 г. за регулиране на цените на електрическата енергия и Правилата за търговия с електрическа енергия;
- 2.10. Документ за внесена такса за разглеждане на заявлението в размер на 1000 лева преведени по сметката на КЕВР на основание чл. 1, ал. 1, т. 3 от Тарифата за таксите, които се събират от Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн., ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г.);
- 2.11. Копие на Удостоверение за актуално състояние на „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД.

(подробен опис на прилаганите документи)

Задължаваме се да представим всички документи, които КЕВР ни поиска допълнително в съответствие с изискванията на закона.

За представител, който да представлява юридическото лице в отношенията с КЕВР, упълномощаваме:

..... **маг. Илина Радославова Стефанова**

(трите имена)

ЕГН

изд. на

документ за самоличност:

 —

Настоящото заявление и всеки отделен приложен към него документ, са собственост на „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД и представляват търговска тайна на дружеството. Използването им, с изключение на документ или документи, които по силата на нормативен акт подлежат на обявяване в общи или специализирани регистри, копирането на целите или части от тях, позоваването или препращането към тях, както и използването, позоваването и/или обработката на факти, информация, технологии, данни и решения, свързани с търговската дейност на дружеството, могат да бъдат извършвани само с решение на управителните органи на дружеството.

Документите се подават в два екземпляра и заверени от лицето с представителна власт, по ... и ... на заявлението.

Дата 29.03.2016 г.
Пловдив



Подписи:

(Гочо Чемшир)

(Костадин ...)

В рамките на срока, определен в чл.40 ал.1 от Наредба № 1 за регулиране на цените на електрическа енергия от 18.03.2013 г., ще очакваме да получим от Комисията писмени съобщения за евентуални нередовности на заявлението за утвърждаване на цени за периода от 01.07.2016 г. – 30.06.2017 г. В случай че такива не бъдат получени от Дружеството ни в законния срок, ще направим обоснованото предположение, че заявлението няма нередовности и преписката се разглежда от Комисията по същество.

Молим Комисията да отправя запитвания за допълнителна информация и/или конкретни въпроси в рамките на процедурата по утвърждаване на цени, в разумен срок за предоставяне на информацията, с цел даване на възможност на Дружеството обосновано да докаже всички свои искания и разходи.

ПРИЛОЖЕНИЕ 2.1.

Обосновка на калкулацията на цените на услугите достъп до и пренос през електроразпределителната мрежа на „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД за втора ценова година от четвърти регулаторен период от 01.7.2016 г. до 30.06.2017 г., съгласно Наредба № 1 от 18.03.2013 г. за регулиране на цените на електрическата енергия

**Обосновка на калкулацията на цените на услугите достъп до
и пренос през електроразпределителната мрежа
на „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД
за втора ценова година от четвърти регулаторен период
01.07.2016г. – 30.06.2017г.**

I. Основание за изготвяне

Настоящото заявление от EVN EP с обосновка е в съответствие със Закона за енергетиката (ЗЕ) и Наредба № 1 от 18.03.2013 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ), издадена от Председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране, обн., ДВ, бр. 33 от 5.04.2013 г., в сила от 5.04.2013 г., изм. и доп., бр. 17 от 28.02.2014 г., в сила от 28.02.2014 г., бр. 4 от 16.01.2015 г., в сила от 1.02.2015 г. и се отнася за втората ценова година от четвъртия регулаторен период с начало от 01.07.2016 г.

Заявеното изменение на регулираните цени са калкулирани при прилагане на Глава трета „Изменение на цените при основните методи на регулиране“ и Глава четвърта „Ред за утвърждаване, определяне и изменение на цени“ от НРЦЕЕ.

II. Цел

Основна цел на това заявление е да обоснове предложените от дружеството изменения на цените на услугите достъп до и пренос през електроразпределителната мрежа, които ще се приложими през четвърти регулаторен период, втората ценова година от 01.07.2016г. до 30.06.2017 г.

III. Метод на регулиране

Съгласно чл. 4, ал. 5 от НРЦЕЕ, Комисията с решение определя приложим метод на регулиране за енергийните предприятия, като се ръководи от принципите по чл. 23 и чл. 31 от ЗЕ.

По отношение на енергийните предприятия, които осъществяват дейността „разпределение на електрическа енергия“, от 2005 г. КЕВР прилага метод за ценово регулиране „горна граница на приходи“, като цените за достъп и за пренос на електрическа енергия през електроразпределителните мрежи са утвърждавани при регулаторни периоди с продължителност, както следва: тригодишен (2005-2008 г.), петгодишен (2008-2013 г.) и двугодишен (2013-2015 г.). С Решение №Ц-27 от 31.07.2015г. КЕВР определи тригодишна продължителността на четвъртия регулаторен период (2015-2018 г.).

Начинът на определяне на ценообразуващите елементи, формиращи цените за достъп и за пренос през електроразпределителните мрежи, е регламентиран в раздел I „Ценообразуващи елементи“ на глава втора на НРЦЕЕ. Съгласно чл. 9 от НРЦЕЕ необходимите годишни приходи за дейността „разпределение на електрическа енергия“ включват признатите от Комисията икономически обосновани разходи и възвръщаемост на капитала.:

Съгласно чл.9 от НРЦЕЕ, необходимите годишни приходи за дейност разпределение трябва да включват признатите от комисията икономически обосновани разходи и възвръщаемост на капитала, изчислени по следната формула:

$$НП = P + (РБА * НВ),$$

където:

НП са необходимите годишни приходи;

P - годишните разходи за дейността по лицензията;

РБА - призната от комисията регулаторна база на активите;

НВ - определената от комисията норма на възвръщаемост на капитала за регулаторния период.

Исходни параметри за втората ценова година на IV-ти регулаторен период, с начало от 01.07.2016г.:

- С Решение № Ц-27 / № Ц – 27 от 31.07.2015 г. на КЕВР бяха определени цените за първата година, по които ЕВН ЕР предоставя услугите достъп до и пренос през електроразпределителната мрежа. Ценообразуващи елементи на цените, одобрени от КЕВР:
 - Необходими годишни приходи - 251 466 хил. лв.;
 - Количества пренесена електрическа енергия – 8 134 295 MWh.
- С Решение № Ц-35 от 01.11.2015г. на КЕВР се измениха утвърдените с Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г. цени, по които ЕВН ЕР предоставя услугите достъп до и пренос през електроразпределителната мрежа. Основанието на КЕВР бе нормата на чл. 31а, ал. 1, т. 3 от ЗЕ, съгласно която комисията има право при необходимост да изменя утвърдените цени на електрическата енергия по време на ценовия период.
Определените нови ценообразуващи елементи от 01.11.2015г. са:
 - Необходими годишни приходи – 250 685 хил. лв.;
 - Прогнозни количества пренесена електрическа енергия – 8 134 295 MWh.

Съгласно чл.37 от НРЦЕЕ, при регулиране на цените чрез методите на ценово регулиране „горна граница на приходите“ могат да се извършат следните годишни корекции:

- с инфлационен индекс (И) за предходен период, на основата на данни от Националния статистически институт;
- с коефициент за подобряване на ефективността при спазване на принципите на чл. 23 и 31 ЗЕ;
- с показатели въз основа на изпълнението (качество на енергията, качество на обслужването);
- корекции в резултат на изпълнени и отчетени инвестиции;
- прилагане на корекция с фактора Z - абсолютната стойност на разликата между прогнозни и отчетени разходи за предишен ценови период.

IV. Структура на заявлението

A. Основни стъпки за калкулиране на цени на услугите достъп до и пренос през разпределителната мрежа

B. Обосновка на всички ценообразуващи параметри

C. Приложения:

Приложение 1 – Справки, които включват информация свързана с основните ценообразуващи елементи (Справка №1, Справка №2B и Справка №4)

V. Основни стъпки за калкулиране на цени на услугите достъп до и пренос през разпределителната мрежа



Стъпка 1: Предоставяне на отчетна информация за достъпа и пренесената електрическа енергия през електроразпределителна мрежа за 12-месечен отчетен период, обхващащ предходната финансова 2015г. или отчет + прогноза за ценови период от 01.08.2015г. до 30.06.2016г. Анализ и оценка на отчетната информация.



Стъпка 2: Представяне на оперативните разходи на дружеството и тяхното влияние върху прогнозните стойности на ценообразуващите параметри за втория ценови период, с начало от 01.07.2016г.



Стъпка 3: Изготвяне на справки съдържащи информация свързана с основните ценообразуващи елементи (форма на KEBP)



Стъпка 4: Калкулации на изменените ценообразуващите параметри, които ще са приложими за втората ценова година, с начало от 01.07.2016г.



Стъпка 5: Калкулация на цени съгласно действащата структура на услугите достъп и пренос, въз основа на резултатите получени за ценообразуващите параметри

VI. Ценообразуващи параметри

Параметрите за ценообразуване са калкулирани в съответствие с НРЦЕЕ при следните допускания:

- Запазване на продължителност на четвъртия регулаторен период от 3 г. и заявяваме изменение на цените за втората ценова година от 01.07.2016 г. до 30.06.2017 г.
- Цена на електрическата енергията за покриване на технологичните разходи 30 лв./МВтч.
- Цена за задължения към обществото в размер на 36,83 лв./МВтч;
- Разходи заплащани на „ЕСО“ ЕАД за достъп и пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа 8,53 лв./МВтч;
- Не се извършват корекции с инфлационен индекс (И) за предходен период съгласно чл.37, ал.3, т.1 от НРЦЕЕ, защото съгласно информацията от Националния статистически институт - инфлацията е 0%. За 2015 г. е отчетена дефлация;
- ЕВН ЕР е изпълнило показателите за качество и не извършва корекции съгласно чл.37, ал.3, т.2 от НРЦЕЕ. Приложено представяме отчет за изпълнение на показателите за качество;
- Корекция в размер на _____ лв., като резултат на изпълнени и отчетени инвестиции, във връзка с активи придобити чрез финансиране от дерогация по Заповед № Е-РД-16-666/23.12.2015 г. на Министъра на икономиката;
- Корекция с фактора Z в размер на _____ лв., представляващ абсолютната стойност на разликата между прогнозни и отчетени разходи за първата година от четвърти регулаторен период.
- Калкулираните цени да осигуряват:
 - спазване на принципа за разходно-ориентирани цени
 - възстановяване на икономически обоснованите разходи за дейността
 - икономически обоснована норма на възвръщаемост на капитала
 - избягване на кръстосано субсидиране между отделните групи клиенти

А. Отчет за 2015 г. и прогнозни количества ел.енергия за разпределение по видове клиенти.

В Решение № Ц-27 / № Ц – 27 от 31.07.2015 г. на КЕВР за първата година, от четвъртия регулаторен период, като ценови параметър бе определено количеството пренесена електрическа енергия, в размер на 8 134 295 MWh.

С Решение № Ц-35 от 01.11.2015г. на КЕВР този ценови параметър бе потвърден.

Предвид гореизложеното, за втората ценова година дружеството запазва ценовия параметър определен за IV-тия регулаторен период в размер на **8 134 295 МВтч**. През втория ценови период не се прогнозира да има големи и непредвидени изменения в количество на пренесената енергия, спрямо количеството за първа ценова година на четвърти регулаторен период.

Запазваме стойност на договорената предоставена мощност, която се използва при калкулация на цената за достъп на небитовите клиенти за втора ценова година на четвърти регулаторен период - **5 475 930 КВт.**

Отчет на пренесената електрическа енергия за 2015 г. през електроразпределителната мрежа на ЕВН ЕР:

Показатели	Отчет 2015 год.	
	хил.кВтч	хил.лв.
I. Пренесена и разпределена електрическа енергия до крайни потребители в т.ч.*	8 300 172	232 636
1. Средно напрежение	2 084 247	20 409
2. Ниско напрежение в.т.ч.	6 215 925	212 226
2.1. Стопански потребители	2 443 232	90 911
	1 656 264	65 377
2.2. Битови потребители	3 772 693	121 315
в т.ч клиенти на КС	3 772 627	121 313
II. Средномесечен фактор на мощността(косинус фи)		7 603
III. Технологични разходи в.т.ч.	868 168	49 119
1. Технологични разходи- енергия закупена от НЕК - ЕАД	955 228	28 657
2.Балансираща енергия за технологични разходи - недостиг		
3.Балансираща енергия за технологични разходи - излишък		
4.Технологични разходи за фактуриране на задължение към обществото		
5.Технологични разходи за фактуриране на пренос и достъп през/до преносната мрежа	868 168	7 124

V. Технологични разходи

Със своите три последователни ценови решения: №Ц-13/05.03.2013 г; №Ц-25/29.07.2013г.; №Ц-43/30.12.2013 г., в рамките на един и същи регулаторен период, ДКЕВР необосновано и в нарушение на Закона за енергетиката намали повече от 2 пъти размера на признатите технологични разходи, като от 17,5% - определени за 2-ри регулаторен период, в ценовото решение от 30.12.2013 г. за технологични разходи за дружеството са признати 8,0%.

С Решение № Ц-27 / № Ц – 27 от 31.07.2015 г. и Решение № Ц-Аа5 от 01.11.2015г. на КЕВР признатите технологични разходи за целите на ценообразуването отново са в размер на 8%.

Отчетените през 2015г. количества електрическа енергия за закупуване от НЕК ЕАД за покриване на технологичният разход в разпределителната мрежа са в размер на 868 168 МВтч;

Реалната ни прогноза за необходимите количества електрическа енергия за закупуване от НЕК ЕАД за покриване на технологичният разход в разпределителната мрежа за периода 01.07.2016 г. – 30.06.2017г. е 884 502 МВтч. За целите на ценообразуването прогнозната информация е предоставена и на „НЕК“ ЕАД.

Със Заповед № Е-РД-16-666/23.12.2015г. на Министъра на икономиката се одобрява възстановяването на разходи от сметка „Национален план за инвестиции“ на „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД, както следва:

- Реконструкция на електроразпределителната мрежа“, и инвестицията, поради промяна на референтната стойност на емисиите на парникови газове. Министерство на енергетиката прилага за преизчисление на допустимите инвестиции със Заповед № РД – 1101/23.08.2012г. , която определя корекционна референтна пазарна стойност на емисиите за 2013г.
- Емисиите на парникови газове, допустими за възстановяване разходи. Определените за възстановяване разходи в рамките на коригираната стойност на инвестициите поради промяната на референтната стойност на емисиите на парникови газове, съгласно Заповед № РД-16-1101 от 23.08.2012г.
- Корекцията на електроразпределителната мрежа“, етапи възстановяване на коригираната стойност на инвестицията – 4 421 100 лв. поради промяната на референтната стойност на емисиите на парникови газове, съгласно Заповед № РД-16-1006/22.07.2013г.

Корекцията съгласно чл.37, ал.3, т.3. от НРЦЕЕ е в размер на 1 772 хил.лв, като резултат на изпълнени и отчетени инвестиции, във връзка с активи придобити чрез финансиране от дерогация по Заповед № Е-РД-16-666/23.12.2015г. на Министъра на икономиката.

D. Разходи за балансиране

В изпълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия и приетия от Електроенергийния системен оператор (ЕСО) план за провеждане на тестов период, „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, като координатор на специална балансираща група изпраща информация за енергията необходима за покриване на технологичните разходи на мрежата на „ЕВН България Електроразпределение“ от ефективното стартиране на балансиращия пазар от м. юни 2014 г.

Размерът на разходите за балансиране, които следва да бъдат включени в цените за пренос на електрическа енергия по електроразпределителната мрежа, свързани с енергията за покриване на технологичните разходи е определен при условието, че Крайният снабдител и ЕВН

България Електроразпределение, с технологичния разход, са преки членове в една балансираща група. Почасовите прогнози на енергията за покриване на технологичните разходи се извършват на базата на почасовите прогнози на товара на лицензионната територия на дружество и прогнозния месечен процент на технологичните разходи. За прогнозиране на почасовия товар на лицензионната територия на дружество се взимат предвид фактори като температура, почивни и работни дни, дълги празници, сезонност, исторически товар.

Резултатите от последните дванадесет месеца работа на балансиращия пазар показват, че най-голяма тежест при определяне на товара на лицензионната територия на дружество има температурният фактор, тъй като потреблението на електрическа енергия е свързано с отопление през зимата и охлаждане през лятото. В допълнение, върху разходите за балансиране влияят и вариращите в голям диапазон цени за недостиг и излишък, определяни от Енергийния системен оператор ЕАД (ЕСО) показани в таблицата по-долу:

	Цена за недостиг, лв. / МВтч			Цена за излишък, лв. / МВтч		
	Средна	Макс	Мин	Средна	Макс	Мин
2015,01	201,49	879,96	59,56	9,57	40,79	0
2015,02	187,74	778,03	0,00	11,16	30,00	0
2015,03	179,53	873,86	0,00	9,03	30,00	0
2015,04	175,61	773,20	84,22	10,18	30,00	0
2015,05	193,07	822,20	53,68	7,54	30,00	0
2015,06	177,94	811,73	141,00	9,16	30,00	0
2015,07	170,35	796,60	141,00	11,49	30,00	0
2015,08	181,04	780,13	141,00	13,99	30,00	0
2015,09	202,76	757,87	118,13	8,95	30,00	0
2015,10	187,85	711,38	25,45	8,71	29,49	0
2015,11	174,97	739,02	105,13	14,26	30,00	0
2015,12	183,40	739,41	83,01	15,92	30,00	0

Анализът от дейността през 2015 г. показва, че на годишна база средно-претеглено годишно отклонение в прогнозата на технологичния разход е - _____, което има финансово изражение от _____ реално измерен МВтч технологичен разход.

Разходите за балансиране са _____ общите разходи при цена на закупуване на технологичния разход от Обществения доставчик _____.

За нуждите на изчисленията за периода 1.2015-12.2015 са използвани реалните резултати на дружество, като пряк член на специалната балансираща група на ЕВН България Електроснабдяване за 2015 год.

Резултатите по месеци са както следва:

Технологичен разход			
	Балансираща енергия от измерения технологичен разход, %	Средни разходи за балансиране, лв./МВтч	Разходи за балансиране от общите разходи, %
2015,01	5.2%	-1.61	
2015,02	8.0%	-2.01	
2015,03	5.0%	-4.90	
2015,04	3.3%	-2.20	
2015,05	20.8%	-5.73	
2015,06	12.0%	-3.19	
2015,07	21.5%	-5.95	
2015,08	13.7%	-3.30	
2015,09	18.2%	-4.71	
2015,10	22.4%	-6.23	
2015,11	12.7%	-3.16	
2015,12	9.8%	-2.31	
Общо			

От направения анализ е видно, че с най-голямо влияние върху точността на прогнозата на целия товар на лицензионната територия на дружеството и съответно на енергията за покриване на технологичните разходи, са метеорологичните условия и това, че дружеството няма контрол върху точността на метеорологичните прогнози. В допълнение, почасовите цените за недостиг и излишък определени от ЕСО са трудно предвидими. В тази връзка не се очаква разходите за балансиране на дружество да паднат по, лв./МВтч, на годишна база.

Предвид гореизложеното, за целите на ценообразуване, разходите за балансиране са на обща стойност **3 087 хил.лв.** и са калкулирани като произведение от количеството технологични разходи за ценовия период и цена за балансиране тч.

Е. Z фактор

Наредба № 1 от 18.03.2013 г. за регулиране на цените на електрическата енергия в сила от 05.04.2013 г. (издадена от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране обн. ДВ, бр.33 от 05.04.2013 г., изм. и доп., бр.17 от 28.02.2014 г., бр.4 от 16.01.2015 г.

Чл. 37. (1) При прилагането на методите за ценово регулиране по чл.4 комисията може да измени цените по време на ценовия период, в случай че е налице изменение на цените на природния газ и/или другите променливи разходи, което води до необходимост от изменение на утвърдените ценообразуващи елементи, като в този случай не се прилага процедурата по глава четвърта.

(4) При прилагане на метода "горна граница на приходи" се извършва корекция и с фактора Z, който представлява абсолютната стойност на разликата между прогнозни и отчетени разходи за предишен ценови период; в случаите, когато прогнозните разходи са по-високи от отчетените, необходимите приходи се намаляват за следващия ценови период и обратно - когато отчетените разходи са по-високи от прогнозните, необходимите приходи се увеличават с тази сума за следващия ценови период; корекцията със Z се прави само за разлики в разходите за покупка и продажба на електрическа енергия, както и за разлика в разходи, предизвикани от промяна в броя на клиентите.

хил. лв.

1.	Прогнозни разходи за покупка на електрическа енергия за предишен ценови период съгласно ценово решение Ц-27/01.08.2015	54 081
2.	Прогнозни разходи за покупка на електрическа енергия за предишен ценови период съгласно ценово решение Ц-35/01.11.2015	53 304
3.	Средно претеглен разход за покупка на електрическа енергия съгласно решение Ц-27 и Ц-35	53 498
4.	Отчетени и прогнозни разходи за електрическа енергия за периода 01.08.2015-31.07.2016	65 475
5.	Z фактор за периода	11 977

VII. Заявени за одобрение цени от ЕВН ЕР, в сила от 01.07.2016 г.

Елементи на ценообразуването за цени, считано от 01.07.2016 г.

Актуализираните необходими приходи на ЕВН ЕР за периода от 01.07.2016 г. до 30.06.2017 г. са калкулирани на база на стойностите получени за всеки от параметрите анализирани и посочени в т. VI.

- **Количества пренесена електрическа енергия – 8 134 295 MWh. За втората ценова година дружеството запазва ценовия параметър определен за IV-ти регулаторен период с Решение № Ц-27 от 31.07.2015г. на КЕВР.**
- **През втория ценови период не се прогнозира да има големи и непредвидени изменения в количество на пренесената енергия, спрямо количеството за първа ценова година на четвърти регулаторен период.**
- **Необходимите годишни приходи на ЕВН ЕР за дейността „разпределение на електрическа енергия“ за втората година година от четвърти регулаторен период са в размер на 260 672 хил.лв.;**

В резултат на прилагане на метода на ценообразуване предлагаме за одобрение тарифна структура и цени на услугите за достъп и пренос през електроразпределителната мрежа на „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД, в сила от 01.07.2016 г.

1. Цена за достъп до електроразпределителната мрежа на "ЕВН България Електроразпределение" ЕАД, без ДДС	Цени от 01.07.2016 г.
- за небитови клиенти и производители в режим на потребление в лв./кВт (киловат) за ден	0,01651
- за битови клиенти в лв./кВтч:	0,00503
2. Цени без ДДС, по които "ЕВН България Електроразпределение" ЕАД пренася електрическа енергия през електроразпределителната мрежа до всички потребители:	цена лв./кВтч
на средно напрежение	0,00801
на ниско напрежение	0,03196

„ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД

Костадин Величков
Изпълнителен член
Съвета на директорите



Борчо Чемширов
Зам. Председател
Съвета на директорите

29.03.2016 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ 2.2.

Справки които включват информация свързана с основните ценообразуващи елементи (3 броя)

Справка № 1
"ЕВН БЪЛГАРИЯ ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ" ЕАД
 Одобрени параметри за четвърти регулаторен период и
 прогнозиран корекции за втори ценови период

№	ПОКАЗАТЕЛИ	Първи ценови период Решение Ц-27/31.07.2015	Решение Ц-35/01.11.2015	Прогнозиран корекции (6-4)	Втори ценови период	Нерегулирани услуги
1	2	3	4	5	6	7
1	Оперативни приходи (от дейността)					
1	Приходи от дейността	251 466	250 682		260 672	X
2	Други приходи					X
	Общо оперативни приходи (от дейността)					X
	Оперативни разходи					
	Експлоатация и поддръжка					
1	Закупена енергия за технологични разходи	54 081	53 304	0	53 304	
2	Корекция с фактор Z съгласно чл. 37 (1) от НАРЕДБА 1/18.03.2013	0	0	11 977	11 977	
3	Разходи за експлоатация и поддръжка и административни разходи за разпределение	89 128	89 128	0	89 128	
	Общо експлоатация и поддръжка	143 209	142 432	11 977	154 409	
1	Среден годишен разход за амортизации на съществуващите активи	58 877	58 877	0	58 877	
2	Среден годишен разход за амортизации на инвестиции	13 129	13 129	0	13 129	
3	Средни годишни амортизационни отчисления за активи придобити по безвъзмезден начин					
	Общо оперативни разходи (за дейността)				9 003	
	Регулаторна база					
1	Призната балансова стойност на активите	665 177	665 177	0	665 177	
2	Среден номинален размер на инвестициите 2015-2017	137 616	137 616	0	137 616	
3	Необходим оборотен капитал	17 804	17 804	0	17 804	
4	Балансова стойност на активи придобити по безвъзмезден начин (придобити чрез финансиране/присъединявания)	-188 917	-188 917	-17 195	-206 112	
	Общо компоненти на регулаторната база	631 777	631 680	-17 195	614 485	
	Норма на възвръщаемост на капитала (%)	7.04%	7.04%		7.04%	
	Възвръщаемост на регулаторната база	44 477	44 470		43 260	



инж. Гочо Ченширов
 Зам. Председател Съвет на Директорите

маг. Велко Куршумс
 Ръководител отдел Фин. въпроси

маг. Росица Русева
 отдел Фин. въпроси

Справка № 2В
"ЕВН БЪЛГАРИЯ ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ" ЕАД
 Активи, придобити по безвъзмезден начин

ХИЛ.ЛВ.			
№	АКТИВИ	Отчетна стойност на активите към 31.12.2015	Натрупана амортизация към 31.12.2015
1	2	3	4
1	Активи придобити чрез финансиране от дерогация	18 967	5
			17 195

маг. Юлия Георгиева
отдел Фин. въпроси

маг. Велко Куршумов

Ръководител отдел Фин. въпроси

инж. Гочо Чемиширов

зам. Председател Съвет на директорите



Справка № 4
"ЕВН БЪЛГАРИЯ ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ" ЕАД
 Разходи за амортизации

№	АКТИВИ	Годишни амортизационни отчисления за активи придобити по безвъзмезден начин от дерогация			Средни годишни амортизационни отчисления за активи придобити по безвъзмезден начин от дерогация (4+5)/2
		Година 1 2015	Година 2 2016	Година 3 2017	
1	2	3	4	5	6
1	Амортизационни отчисления на активи придобити по безвъзмезден начин от дерогация		777	777	777

ХИЛ, ЛВ.

маг. Юлия Георгиева
отдел Фин. въпроси

маг. Велко Куршумов
Ръководител отдел Фин. въпроси



инж. Гочо Чешширов
Зам. Председател Съвета
сторите

ПРИЛОЖЕНИЕ 2.5.

Разходи за балансиране

Разходи за балансиране

В изпълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия, "ЕВН България Електроснабдяване" ЕАД, като координатор на специална балансираща група, изпраща информация за енергията, необходима за покриване на технологичните разходи на мрежата на "ЕВН България Електроразпределение" от ефективното стартиране на балансиращия пазар от м. юни 2014 г.

Размерът на разходите за балансиране, които следва да бъдат включени в цените за пренос на електрическа енергия по електроразпределителната мрежа, свързани с енергията за покриване на технологичните разходи, е определен при условието, че Крайният снабдител и "ЕВН България Електроразпределение", са преки членове в една балансираща група. Почасовите прогнози на енергията за покриване на технологичните разходи се извършват на базата на почасовите прогнози на товара на лицензионната територия на дружество и прогнозния месечен процент на технологичните разходи. За прогнозиране на почасовия товар на лицензионната територия на дружество се взимат предвид фактори като температура, почивни и работни дни, дълги празници, сезонност, исторически товар.

Резултатите от последните дванадесет месеца работа на балансиращия пазар показват, че най-голяма тежест при определяне на товара на лицензионната територия на дружество има температурният фактор, тъй като потреблението на електрическа енергия е свързано с отопление през зимата и охлаждане през лятото. В допълнение, върху разходите за балансиране влияят и вариращите в голям диапазон цени за недостиг и излишък, определяни от Енергийния системен оператор ЕАД (ЕСО) показани в таблицата по-долу:

	Цена за недостиг, лв. / МВтч			Цена за излишък, лв. / МВтч		
	Средна	Макс	Мин	Средна	Макс	Мин
2015,01	201,49	879,96	59,56	9,57	40,79	0
2015,02	187,74	778,03	0,00	11,16	30,00	0
2015,03	179,53	873,86	0,00	9,03	30,00	0
2015,04	175,61	773,20	84,22	10,18	30,00	0
2015,05	193,07	822,20	53,68	7,54	30,00	0
2015,06	177,94	811,73	141,00	9,16	30,00	0
2015,07	170,35	796,60	141,00	11,49	30,00	0
2015,08	181,04	780,13	141,00	13,99	30,00	0
2015,09	202,76	757,87	118,13	8,95	30,00	0
2015,10	187,85	711,38	25,45	8,71	29,49	0
2015,11	174,97	739,02	105,13	14,26	30,00	0
2015,12	183,40	739,41	83,01	15,92	30,00	0

Анализът от дейността през 2015 г. показва, че на годишна база средно-претеглено годишно отклонение в прогнозата на технологичния разход е  ето има финансово изражение от 3,49 лв. на реално измерен МВтч технологичен разход.

Разходите за балансиране са 10,42% от общите разходи при цена на закупуване на технологичният разход от Обществения доставчик 30 лв./МВтч.

За нуждите на изчисленията за периода 1.2015-12.2015 са използвани реалните резултати на дружество, като пряк член на специалната балансираща група на ЕВН България Електроснабдяване за 2015 год.

Резултатите по месеци са както следва:

Технологичен разход			
	Балансираща енергия от измерения технологичен разход, %	Средни разходи за балансиране, лв./МВтч	Разходи за балансиране от общите разходи, %
2015,01	5.2%	-1.61	5.09%
2015,02	8.0%	-2.01	6.28%
2015,03	5.0%	-4.90	14.04%
2015,04	3.3%	-2.20	6.83%
2015,05	20.8%	-5.73	16.04%
2015,06	12.0%	-3.19	9.61%
2015,07	21.5%	-5.95	16.55%
2015,08	13.7%	-3.30	9.91%
2015,09	18.2%	-4.71	13.57%
2015,10	22.4%	-6.23	17.20%
2015,11	12.7%	-3.16	9.53%
2015,12	9.8%	-2.31	7.15%
Общо			

От направения анализ е видно, че с най-голямо влияние върху точността на прогнозата на целия товар на лицензионната територия на дружеството и съответно на енергията за покриване на технологичните разходи, са метеорологичните условия и това че, дружеството няма контрол върху точността на метеорологичните прогнози, както и непредвидимостта на почасовите цени за недостиг и излишък определени от ЕСО. В тази връзка не се очаква разходите за балансиране на дружество да паднат под, лв./МВтч. на годишна база.

Предвид горе изложеното за целите на ценообразуване разходите за балансиране са на обща стойност и са калкулирани като произведение от количеството технологични разходи за ценовия период и цена за балансиране 3.49 лв./МВтч.

Костадин Величков
Изпълнителен член
Съвета на директорите



Горан Чешширов
Заместител
Председател на
Съвета на директорите

ПРИЛОЖЕНИЕ 2.6.

Справка с отчет за пренесена електрическа енергия за 2015 г. и прогнозна справка за технологичния разход за периода от 01.07.2016 г. до 30.06.2017 г.

СПРАВКА

за пренесената електрическа енергия за 2015 год.

Показатели	Отчет 2015год.	
	хил.кВтч	хил.лв.
I. Пренесена и разпределена електрическа енергия до крайни потребители в т.ч.*	8 300 172	232 636
1. Средно напрежение	2 084 247	20 409
2. Ниско напрежение в.т.ч.	6 215 925	212 226
2.1. Стопански потребители	2 443 232	90 911
в т.ч клиенти на КС	1 656 264	65 377
2.2. Битови потребители	3 772 693	121 315
в т.ч клиенти на КС	3 772 627	121 313
II. Средномесечен фактор на мощността(косинус фи)		7 603
III. Технологични разходи в.т.ч.	868 168	49 119
1. Технологични разходи- енергия закупена от НЕК - ЕАД	955 228	28 657
2.Балансираща енергия за технологични разходи - недостиг		
3.Балансираща енергия за технологични разходи - излишък		
4.Технологични разходи за фактуриране на задължение към обществото	345 913	12 920
5.Технологични разходи за фактуриране на пренос и достъп през/до преносната мрежа	868 168	7 124

Данните представляват "търговска тайна" по чл.35 от ЗЗК, представят се само за нуждите на КЕВР и не могат бъдат разгласявани или използвани за други цели.

Изготвил:
 Стефан Чорбаджиев
 Експерт енергоикономическо планиране

1. Костадин Величков
 Изпълнителен член на Съвета

2. Гочо Чемширов
 Заместник-председател на Съвета
 директорите



"ЕВН България Електроразпределение" ЕАД

Прогнозни количества електрическа енергия за покриване на технологичния разход в разпределителната мрежа за периода 01.07.2016 - 30.06.2017г.

Параметър	07 2016г.	08 2016г.	09 2016г.	10 2016г.	11 2016г.	12 2016г.	01 2017г.	02 2017г.	03 2017г.	04 2017г.	05 2017г.	06 2017г.	Общо за периода
Технологичен разход,													
MWh	61 926	63 374	47 752	74 896	84 596	105 206	104 519	90 199	82 041	61 495	54 388	54 110	884 502

Изготвил:
инж. Стефан Чорбаджиев
Експерт енергоикономическо планиране



1. Косевдин Величков
Исполнительный член на Съвета на директорите

2. Точо Чемширов

Заместник-председател на Съвета на директорите

ПРИЛОЖЕНИЕ 2.7.

Отчет на показателите за качество, постигнати от „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД през 2015 г.

Дружество: „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД

Приложение 1

Към Методика за отчитане изпълнението на целевите показатели и контрол на показателите за качество на електрическата енергия и качество на обслужването на мрежовите оператори, обществените доставчици и крайни снабдители

1. Постигнати показатели за непрекъснатост на снабдяването за 2015 г.:

1.1. Планирани

Показатели		Отчетен период 01.01.2015 г. – 31.12.2015 г.
1.	SAIFI	1,12
2.	SAIDI	157,80

1.2. Непланирани

Показатели		Отчетен период 01.01.2015 г. – 31.12.2015 г.
1.	SAIFI	2,91
2.	SAIDI	157,60

Изготвил:

отдел „Диспечерски център“

дата 29.03.2016 г.
гр. Пловдив



Получил: 1. ...
инж. Костадин Величков
Изпълнителен член на
Съвета на директорите

инж. ... лров,
Заместник – председател на
Съвета на директорите

2. Постигнати показатели за качество на услугите за 2015г.:

№	Наименование на показателя	Измерител на показателя	Период 01.01. – 31.12.2015г.
1.	Време за получаване на обоснован отговор на жалба, молба, оплакване на писмено запитване от потребител	Среден брой дни за проверка с цел изготвяне на аргументиран писмен отговор.	10
2.	Време за проверка на СТИ по искане на потребител	Средно време за извършване на проверката	4
3.	Време за подмяна на СТИ	Средно време за подмяна на СТИ	3
4.	Време за коригиране на грешка от отчитане на СТИ	Средно време за извършване на проверката	2
5.	Време за проверка за отклонение в качеството на доставяната ел. Енергия по искане на потребител	Средно време за извършване на проверката	5
6.	Време, необходимо за изготвяне на предварителен договор и писмено становище за условията за присъединяване на потребител	Средно време необходимо за изготвяне на предварителен договор и писмено становище за условията за присъединяване на потребител	19

Изготвил:

отдел „Клиентско обслужване“

дата 29.03.2016 г.
гр. Пловдив



Подписи: 1. инж. Костадин Великов
Изпълнителен член на
Съвета на директорите

2. инж. [signature] ров,
Замес. [signature] едател на
Съвет [signature] ориите

ПРИЛОЖЕНИЕ 2.8.

Заверен от одитор годишен финансов отчет на „ЕВН България Електроразпределение“
ЕАД за 2015 г.

Доклад за дейността

Финансов отчет

на ЕВН България Електроразпределение ЕАД

за годината, приключваща на 31 декември 2015
с независим одиторски доклад

ВЯРНО С ОРИГИНАЛА

A handwritten signature in blue ink is located to the right of the stamp. It appears to be a stylized, cursive signature.

Съдържание

	Стр.
Доклад за дейността	i
Финансов отчет	
Отчет за финансовото състояние	1 – 2
Отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход	3 – 4
Отчет за паричните потоци	5 – 6
Отчет за промените в собствения капитал	7 – 8
Бележки към финансовия отчет	10 – 63
Доклад на независимия одитор	ii

ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА

За годината завършваща на 31 декември 2015

Обща информация

EVN България Електроразпределение ЕАД (Дружеството, „EVN EP“) е акционерно дружество, регистрирано в България с решение № 2436/2000 г. на Пловдивски Градски съд, под номер 4, том 1, страница 8. Дружеството е регистрирано с решение № 6184 / 05.10.2006. Дружеството е вписано в Търговския Регистър при Агенцията по вписванията с ЕИК 115552190 Седалище и адрес на управление на дружеството е гр. Пловдив, ул. „Христо Г. Данов“ № 37.

Дружеството е част от групата на EVN AG в България. Едноличен собственик на капитала е EVN България Щромнетц Холдинг ГмбХ, притежаващо 100% от регистрирания капитал. Крайното контролиращо предприятие е EVN AG, Австрия.

Съвета на директорите е в състав: Роналд Брехелмахер, Гочо Чемширов и Костадин Величков.

Дружеството е с предмет на дейност: експлоатация на електроразпределителната мрежа, представляваща съвкупност от електропроводни линии и електрически уредби със средно и ниско напрежение, която служи за пренос и разпределение на електрическа енергия с цел снабдяване на потребителите, присъединени към електроразпределителната мрежа на дружеството („ЕРМ“) на територията, на която извършва своята дейност при наличието и поддържането на валидна лицензия за извършване на разпределителна дейност, обхваната от ЕРМ; Дружеството осигурява разпределение на електрическа енергия за целите на снабдяване на потребителите, управление на ЕРМ, поддържане на обектите и съоръженията в съответствие с техническите изисквания, развитие на ЕРМ в съответствие с перспективите на икономическото развитие и прогнозите за изменение на потреблението в региона, поддържане и развитие на спомагателни мрежи, непрекъснатост на електроснабдяването и качество на подаваната енергия, други услуги за потребителите, свързани с електрическата енергия.

EVN България Електроразпределение ЕАД е притежател на лицензия за разпределение на електрическа енергия № Л-140-07/13.08.2004 издадена от Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР). КЕВР е променила лицензията с решение № И1-Л-140-07/29.09.2008г., Решение № И1-Л-140 / 06.06.2011г. и Решение № И2-Л-140 / 19.12.2011г. Лицензията е за период от 35 години. През 2013г с решение № ИЗ-Л-140/09.12.2013г. на КЕВР лицензията на „EVN България Електроразпределение“ ЕАД е изменена и допълнена с права и задължения на „координатор на специална балансираща група“.

С лицензията Комисията за енергийно и водно регулиране разрешава на Дружеството да извършва дейности по разпределение на електрическа енергия на територията на следните административни единици: област Пловдив, област Пазарджик, област Стара Загора, област Сливен, област Бургас, област Ямбол, област Хасково, област Кърджали, и област Смолян, съгласно разпоредбите на Закона за енергетиката и подзаконовите актове по неговото прилагане. EVN България Електроразпределение ЕАД има правото единствен да осъществява дейността по разпределение на електрическа енергия на територията на лицензията.

ВЯРНО С ОРИГИНАЛА

Преглед на развитието и резултатите от дейността на предприятието

Бизнес-годината 2015 беше определена при следните параметри:

На 01.08.2015г. с решение Ц-27 от 31.07.2015г на Комисия за енергийно и водно регулиране започна първа ценова година от четвърти регулаторен период за електроразпределителните дружества, който е с продължителност 3 години. В ценовото решение бяха определени основните ценообразуващи параметри за новия регулаторен период.

В Решение Ц-27/31.07.2015 г. Комисията не е включила в одобрените цени за мрежови услуги разходите, свързани с участието на ЕВН ЕР в либерализирания пазар на електроенергия. КЕВР допусна допълнително включване към крайните цени на разходи за балансиране в размер до 0.5%, от максимално допустим размер на отклонението от дневните почасови прогнозни графици.

„ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД участва в специалната балансираща група на крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД с количествата електрическа енергия за технологичния си разход съгласно действащите Правила за търговия с електрическа енергия и регистрацията на ЕВН ЕР, извършена от пазарния оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.

„ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД участва в „Национален план за инвестиции (НПИ) на Република България за периода от 2013 до 2020 г.“ изготвен във връзка с прилагане на член 10“в” от Директива 2003/87/ЕО за разпределяне на квоти на емисии на парникови газове в замяна на инвестиции в инсталации за производство на електроенергия и в енергийна инфраструктура. В изпълнение на НПИ, дружеството изпълни дейности и извърши инвестиции за реконструкция на електроразпределителната мрежа в периода 2012-2015г.

Със Заповед № Е-РД-16-666 от 23.12.2015 г. на Министъра на енергетиката се одобрява възстановяването на разходи от сметка „Национален план за инвестиции“ на „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД по проект „Реконструкция на електроразпределителната мрежа“, етап BG-\$-0109 за 2012 г, етап BG-\$-0110 за 2013 и етапи BG-\$-0111 за 2014 г.

През 2015г. „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД реализира инвестиции по етап BG-\$-0112 за общо 145 обекта.

Инвестиционната дейност през 2015 г бе насочена основно върху повишаване на качеството и сигурността на електрозахранването. За отчетния период Дружеството инвестира за изграждането и поддръжката на кабелни и въздушни линии, трансформаторни станции, средства за търговско измерване и други активи 80,542 хиляди лева.

Средногодишната инфлация, измерена чрез индекса на потребителските цени за периода януари – декември 2015г е отрицателна -0.1 %. Стойността на индекса на потребителските цени за декември 2015г в сравнение с декември 2014г е намаление с - 0.4%. Дефлация се наблюдава през по-голямата част на годината с изключение на месеците април, май, юни, юли и септември. Основни фактори за това развитие са поевтиняването на транспортните горива и телекомуникационните услуги.

Обем на продажбите и цени

Продажбите през електроразпределителната мрежа на ЕВН ЕР през 2015г. са в размер на 8,293.6 GWh електроенергия, което е с 2,08% повече спрямо 2014 г.

Това са продажби към:

- Битови клиенти 3,772.6 GWh
- Стопански клиенти 1,731.0 GWh
- Либерализиран пазар 2,790.0 GWh

През годината КЕВР извърши няколко промени в цените за пренос и достъп през разпределителната мрежа на „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД.

На 31 юли 2015 година с решение Ц-27 на регулаторната комисия бяха изменени следните цени за мрежови услуги:

- Пренос през разпределителна мрежа ниско напрежение – 30.55 лв./МВтч, представляващо увеличение с 22.54% спрямо действащата до този момент цена от 24.93 лв./МВтч.
- Пренос през разпределителна мрежа средно напрежение – 7.83 лв./МВтч, представляващо увеличение с 25.88% спрямо действащата до този момент цена от 6.22 лв./МВтч.
- Цената за достъп до електроразпределителната мрежа на ЕВН ЕР за небитови клиенти - 16.51 лв. на МВт/ден, което представлява увеличение с 0,06% спрямо действащата до този момента цена от 16.50 лв. на МВт/ден.

Цената за достъп за битови потребители от 5.03 лв. на МВтч остана непроменена през годината.

Покупната цена за електрическа енергия от НЕК за покриване на технологичните разходи остана непроменена на 30 лв./МВтч, като в същото решение на КЕВР беше включена „Цена за задължение към обществото“ в размер на 37.90 лв./МВтч за закупената електрическа енергия за покриване на технологични разходи.

В началото на ноември 2015 г. КЕВР се възползва от правото дадено и чрез промяна в чл. 31а от Закона за енергетика да променя цените през ценовия период и коригира цените с решение Ц-35 от 01.11.2015 г.

Новата цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на средно напрежение беше намалена на 7.80 лв. на МВтч, а цената за пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на ниско напрежение беше намалена на 30.43 лв. на МВтч.

Цената за задължение към обществото беше намалена на 36,83 лв./ МВтч.

ВЯРНО С ОРИГИНАЛА

Отчет за всеобхватния доход

През 2015 година приходите от услуги по пренос и разпределение на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа достигнаха до 268.5 млн.лв. (увеличение с 133% спрямо 2014 г.). Този по-ниското ниво на приходите през 2014 г. се дължи до голяма степен на посоченото във финансовите отчети за 2014 година задължение за възстановяване на суми през следващите периоди чрез намаление на приходите от пренос по разпределителната мрежа в текущия период. Задължението е признато в резултат на ценовите решения и одитен доклад на КЕВР от 2014 г. Влияние оказва и увеличението на цените през втората половина на 2015 г.

Разходите за покупка на електроенергия за покриване на технологичните разходи отбелязаха спад спрямо миналата година с 28% до 48.4 млн.лв.

Приходите от продажба на услуги реализирани през 2015 година в размер на 5.1 млн.лв. останаха на нивото от миналата година. Приходите от трансакции със свързани лица включват дейности по технически услуги във връзка с присъединявания към мрежата, както и инфраструктурни услуги и администрация на обща стойност 4.1 млн.лв.

Приходите от присъединяване признати през годината достигнаха 8.6 млн.лв., другите оперативни приходи – 7.5 млн.лв., състоящи се главно от приходи от установена неизмерена енергия – 1 млн.лв., приходи от безвъзмездно придобити активи – 0.9 млн.лв., приходи от застрахователни обезщетения – 1.8 млн.лв. и приходи от финансиране на нетекущи активи – 1.8 млн.лв.

Разходите за материали възлизат на 17.1 млн.лева, от които 9.4 млн. лева са изразходвани за ремонти и поддръжка на електроразпределителната мрежа.

Разходите за външни услуги възлизат на 53.9 млн. лева. Основните позиции са:

- Комисионни за такса мрежа от ЕВН България Електроснабдяване ЕАД – 1.9 млн. лева;
- Услуги за ремонти и поддръжка на електрическата мрежа – 15.5 млн. лева;
- Разходи за отчитане на измервателни уреди – 8.9 млн. лева;
- Охрана – 5.7 млн. лева;
- Застраховки – 2.6 млн. лева.

Разходите за персонала възлизат на 50,1 млн. лева

Другите оперативни разходи за дейността възлизат на 9.5 млн.лева. Основните позиции включват:

- Данъци върху разходите и такси – 1.1 млн. лева;
- Разходи за отдадена реактивна енергия – 6.4 млн. лева;
- Загуба от продажба на дълготрайни активи – 1 млн. лева;
- Командировки – 0.5 млн. лева;

Амортизацията възлиза на 70 млн. лева.

В резултат на това финансовият резултат преди данъци и лихви за 2015 година е печалба от 59.8 млн. лева.

Нетният резултат от финансова дейност е положителен в размер на 0.5 млн. лева.

Финансовите приходи са в размер на 0.54 млн. лева, а финансовите разходи – 0.08 млн. лева.

След изваждането на разходите за корпоративен данък (4.8 млн. лева) резултатите от оперативната и финансова дейност водят до нетен резултат за годината 55.5 млн. лева печалба

Активи и капиталова структура

Сумата на активите към 31.12.2015 достигна 1,034 млн. лева

Дълготрайните активи достигнаха 797.3 млн. лева (31.12.2014г. : 788.6 млн. лева), от които дълготрайните материални активи са на стойност 774.8 млн. лева, а нематериалните активи са на стойност 16.3 млн. лева. Нетекущите активи към 31.12.2015 г. включват и 6.2 млн. лева актив по отсрочени данъци.

Частта на нетекущите активи спрямо всички активи е 77% в края на 2015 година (77% в края на 2014г.)

Текущите активи се увеличават с 1.4 млн. лева към края на годината. Вземанията са на стойност 170.1 млн. лева, като част от тях са вземания от свързани лица – 144.4 млн. лева. Това представляват вземания по административни услуги, мрежови услуги, които се фактурират от ЕВН България Електроснабдяване ЕАД съгласно комисионния договор и предоставен влог на ЕВН България ЕАД.

Паричните средства и паричните еквиваленти са на стойност 56.1 млн. лева.

Собственият капитал се е увеличил от 610.3 млн. лева на 620.1 млн. лева за годината. Капиталовото съотношение (Привлечен капитал/ Собствен капитал) се запазва на 67%.

Нетекущите задължения са се увеличили с 14% до 211 млн. лева. Това включва:

- Нетекуща част на провизиите – 17.3 млн. лева;
- Нетекуща част на отсрочени приходи от финансиране – 17.9 млн. лева;
- Нетекуща част на отсрочени приходи от присъединяване – 171,9 млн. лева;
- Задължения по доходи при пенсиониране – 3.8 млн. лева

Текущите задължения намаляват с 11% от 228.5 млн.лв. на 203.1 млн.лв. Те се състоят от:

- Краткосрочни заеми – 3.1 млн.лв.
- Текущи задължения по провизии – 22.1 млн.лв.;
- Търговски и други задължения – 164 млн.лв., в които задължения към свързани лица на стойност 2.2 млн.лв. и финансово задължение по ценово решение на ДКВЕР в размер на 108.5 млн.лв.
- Текущата част на отсрочените приходи от финансираня и присъединявания – 9.8 млн. лева.

Паричен поток и финансиране

Нетният паричен поток за оперативна дейност е положителен на стойност 114.2 млн. лв.

Платените парични потоци за инвестиционна дейност са отрицателни в размер на 72.6 млн. лева и се дължат на плащания за придобиване на нетекущи активи – 86.9 млн.лева, предоставен влог – 19.6 млн. лева и постъпления от финансираня и присъединявания в размер на 29.2 млн. лева, възстановен влог в размер на 3.3 млн. лева и постъпления от продажби на нетекущи активи – 1 млн. лева

Паричният поток от финансова дейност е отрицателен и е в размер на 52.1 млн.лева. Той е основно резултат от изплатени средства по заеми и кредити – 6.1 млн. лева и изплатен дивидент – 46 млн. лева.

Общото изменение от оперативната, инвестиционната и финансова дейност е отрицателно в размер на 10.5 млн. лева.

СЪГЛАСНО С ОРИГИНАЛА

Събития след датата на отчета

За периода от 1 януари 2016 г. до датата на приемане на финансовия отчет се случиха следните събития, които трябва да бъдат оповестени:

Вземания от застрахователни компании, признати към 31.12.2015 г. за признати от застрахователя щети по застрахователни събития от 2015г в размер на 5,3 млн. лева са изплатени на ЕВН България Електроразпределение ЕАД през януари и февруари 2016 г.

Вземания от Министерството на енергетиката към 31.12.2015 г. за инвестиционни разходи извършени от ЕВН България Електроразпределение ЕАД за периода 2013 г. и 2014 г. в рамките на „Национален план за инвестиции“ на стойност 10,8 млн. лева са изплатени на Дружеството през януари 2016 г.

Бъдещо развитие

Бъдещото развитие на компанията зависи главно от решенията на КЕВР по отношение на определяне на покупни и продажни цени.

Икономическата криза ще продължи да оказва влияние върху консумацията на електроенергия, както и върху платежоспособността на населението, което ще повлияе и на събираемостта.

Съгласно притежаваната лицензия и приложимите закони, подзаконови актове и регулации, за Дружеството възникват редица задължения от оперативен характер с цел нормалното подsigуряване на разпределението на електрическа енергия.

В хода на изпълнение на тези задължения възникват редица ограничения, които могат да доведат до непълното или ненавременното им изпълнение. Нерядко тези ограничения са извън контрола на ръководството на Дружеството и зависят от регулаторната среда, в която Дружеството оперира, или от конкретни мерки и действия, които се изисква да бъдат предприети от регулатора или законодателя.

Изпълнението на лицензионните ангажменти се контролира и потвърждава от държавата в лицето на енергийния регулаторен орган. Този мониторинг често се осъществява в период, следващ този, в който ангажиментите се изпълняват. Съгласно нормативната среда, регулаторът има право да поиска корективни мерки в случаите, когато се отчете отклонение от поетите задължения.

Дейности, свързани с научноизследователска и развойна дейност

През 2015 г. не е имало дейности, свързани с проучвания и развитие.

Придобиване и продажба на дялов капитал

През годината не е имало промяна в собствеността и не са емитирани нови акции.

Възнаграждения на мениджърите и взаимодействия между тях и компанията като цяло

Възнагражденията на ключовия управленски персонал възлизат на 301 хиляди лева. Разходите са показани в Отчета за приходи или разходи и друг всеобхватен доход.

Членовете на Съвета на Директорите и прокуристите на компанията нямат никакви други взаимоотношения с компанията, с изключение на техните мениджърски задължения.

Членовете на Съвета на Директорите на „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД не участват в други дружества като неограничено отговорни съдружници, не притежават повече от 25 на сто от капитала на друго дружество, както и не участват в управлението на други дружества или кооперации като прокуристи, управители или членове на съвети.

Клонова структура

Дружеството няма клонове.

Мениджмънт на риска

Борда на директорите на Дружеството носи отговорността за установяване и управление на рисковете, с които се сблъсква Дружеството. Управителният съвет е създал комитет по управление на риска отговорен за развиването на политиките по управление на риска на Дружеството. Комитетът отчита регулярно своята дейност пред Борда на директорите.

Политиките за управление на риска в Дружеството идентифицират и анализират рисковете, влияещи върху Дружеството, установяват лимити за поемане на рискове по отделни видове, дефинират правила за контрол върху рисковете и съответствие с установените лимити.

Политиките и системите по управление на рисковете подлежат на регулярна проверка с цел установяване на настъпили изменения на пазара и дейностите на Дружеството.

Групата ЕВН в България чрез въвеждане и прилагане на установени стандарти и процеси цели да развие дисциплина и конструктивна контролна среда, където всички служители разбират тяхната роля и задължения.

Пазарен и конкурентен риск

Поради регулирания характер на бизнеса на компанията не може да се влияе върху цените, когато веднъж те се одобрени от КЕВР. Независимо от това компанията прави месечни анализи на приходите, сравнявайки тяхното развитие с последната година за същия месец, за да може да се предприемат средносрочни действия за оперативните разходи.

Оперативен риск

Оперативен риск е рискът, че Дружеството ще има ограничения или трудности при получаване на навременни и ефективни доставки. В групата на оперативните рискове Дружеството разглежда няколко под-категории: технологичен риск, инфраструктурен риск, организационен риск

ВЪРНО С ОРИГИНАЛА

Финансов риск

Финансовите рискове включват валутен риск, ликвиден риск, инвестиционен риск, лихвен риск, инфлационен риск, данъчен риск.

Дружеството не е изложено на валутен риск при покупки и/или продажби и/или сключване на договори за заеми във валута, различна от функционалната валута – BGN, защото тези трансакции се осъществяват в евро.

Ликвидният риск е рискът, че Дружеството ще има трудности при изпълнение на задълженията, свързани с финансовите пасиви, които се уреждат в пари или чрез друг финансов актив. Подходът на Дружеството за управление на ликвидността е да се осигури, доколкото е възможно, че винаги ще има достатъчно ликвидност, за да изпълни задълженията си, както при нормални, така и при стресови условия, както и без да се понесе неприемливи загуби или да се навреди на репутацията на Дружеството.

Паричните постъпления на Дружеството, са пряко свързани с цените на услугите по пренос и достъп до разпределителна мрежа, които се определят от Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР). Методът, използван от КЕВР трябва да гарантира покриване на инвестиционните и оперативните разходи на дружеството.

Обикновено Дружеството гарантира, че разполага с достатъчно парични средства при поискване, за да посрещне очакваните оперативни разходи за период от 60 дни, включително обслужването на финансовите задължения, с изключение на потенциалното въздействие на екстремни обстоятелства, които не могат да бъдат предвидени, като природни бедствия.

Председател на СД



Гочо Чемширов
Зам. Председател

Отчет за финансовото състояние

в хиляди лева

		31 декември 2015	31 декември 2014
Активи			
Имоти, машини, съоръжения и оборудване	16	774,794	761,171
Нематериални активи	17	16,324	16,906
Активи по отсрочени данъци	18	6,156	10,544
Общо нетекущи активи		797,274	788,621
Материални запаси	19	9,734	9,875
Активи, държани за продажба	20	505	5,001
Търговски и други вземания	21	25,719	9,544
Вземания от свързани лица	32	144,407	140,053
Предплащания и други активи	21	327	514
Вземания за данъци	22	163	3,950
Пари и парични еквиваленти	23	56,061	66,549
Общо текущи активи		236,916	235,486
Общо активи		1,034,190	1,024,107

ВЯРНО С ОРИГИНАЛА

Отчет за финансовото състояние (продължение)

в хиляди лева	бележка	31 декември 2015	31 декември 2014
Собствен капитал			
Регистриран капитал	24	1,564	1,564
Резерви		563,045	706,915
Натрупана печалба		55,489	(98,198)
Общо собствен капитал		620,098	610,281
Пасиви			
Провизии	28	17,341	17,597
Отсрочен приход от присъединявания	27 а	171,890	162,664
Отсрочен приход от финансираня	27 б	17,938	1,573
Доходи на наети лица	26	3,840	3,509
Общо нетекущи пасиви		211,009	185,343
Заеми и кредити	25	3,056	9,170
Провизии	28	22,179	32,368
Търговски и други задължения	29	161,797	175,830
Търговски и други задължения към свързани лица	32	2,183	2,458
Отсрочен приход от финансираня	27 б	818	43
Отсрочен приход от присъединявания	27 а	8,933	8,185
Доходи на наети лица	26	809	429
Задължение за корпоративен данък		3,308	
Общо текущи пасиви		203,083	228,483
Общо пасиви		414,092	413,826
Общо собствен капитал и пасиви		1,034,190	1,024,107

Бележките на страници 10 до 63 са неразделна част от този финансов отчет

Гордана Орешева
Председател на
Съвет на директорите

Очо Чемширов
Зам. председател на
Съвет на директор

Велко Куршумов
Съставител

Съгласно независим одиторски доклад:

Добрина Калоянова
Управител
КПМГ България ООД

Цветелинка Колева
Регистриран одитор
КПМГ България ООД



Отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход

За годината, приключваща на 31 декември

в хиляди лева	бележка	2015	2014
Приходи от пренос по разпределителната мрежа	6	268,546	115,230
Приходи от други услуги	7	17,914	15,309
Други оперативни приходи	8	7,532	6,308
Изменение в активи в процес на изграждане		6,869	7,248
Технологични разходи за пренос по мрежата	9	(48,443)	(67,226)
Разходи за материали	10	(17,142)	(16,593)
Разходи за външни услуги	11	(53,912)	(47,040)
Разходи за амортизация	16, 17	(70,013)	(65,916)
Разходи за възнаграждения на наети лица	12	(50,100)	(48,822)
(Начислени) / реинтегрирани провизии, нетно	28	8,059	867
Други оперативни разходи	13	(9,528)	(8,273)
Резултат от оперативна дейност		59,782	(108,908)
Финансови приходи	14	544	613
Финансови разходи	14	(85)	(482)
Нетни финансови (разходи)/приходи		459	131
Печалба/(Загуба) преди данъци		60,241	(108,777)
Разходи за данъци	15	(4,752)	10,579
Печалба/(Загуба) за периода		55,489	(98,198)

ВЯРНО С ОРИГИНАЛА

Отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход (продължение)

За годината, приключваща на 31 декември

в хиляди лева	Бележка	2015	2014
Друг всеобхватен доход			
Компоненти, които няма да бъдат впоследствие рекласифицирани в печалбата или загубата			
Преоценки на задължение по планове с дефинирани доходи		328	(917)
Друг всеобхватен доход за периода, нетно от данъци		328	(917)
Общо всеобхватен доход за периода		55,817	(99,115)

Бележките на страници 10 до 63 са неразделна част от този финансов отчет.

Гоналд Брехелмахер
Председател на
Съвет на директорите



Гочо Чемширов
Зам. председател на
Съвет на директорите

Велко Куршумов
Съставител

Съгласно независим одиторски доклад
Добринка Калоянова
Управител
КПМГ България ООД



Цветелинка Колева
Регистриран одитор
КПМГ България ООД

Отчет за паричните потоци

За годината приключваща на 31 декември

в хиляди лева		2015	2014
Парични потоци от оперативна дейност			
Печалба/(Загуба) за периода		55,489	(98,198)
Корекции за:			
(Възстановена) Обезценка на вземания	13	311	(956)
Обезценка на материали	10	(29)	190
Амортизация на нетекущи материални активи	16	67,255	62,833
Амортизация на нетекущи нематериални активи	17	2,758	3,083
(Печалба)/загуба от продажба на машини, съоръжения, оборудване	13	960	(3)
(Печалба)/загуба от продажба на бракувани активи	8	(999)	(644)
Печалба от безвъзмездно придобити активи	8	(945)	(58)
Начислени (сторнирани) провизии през периода	28	(8,059)	(867)
Признати приходи от присъединявания	27	(8,577)	(7,823)
Признати приходи от финансиране		(1,827)	(46)
Брак на машини, съоръжения, оборудване	13	377	232
Разходи/(приходи) за данък печалба	15	4,752	(10,579)
Нетни финансови разходи/(приходи)	14	(459)	(131)
Промяна в активи държани за продажба		4,496	2,107
Промяна в материалните запаси		170	(2,047)
Промяна в търговски и други вземания		(1,643)	13,256
Промяна в търговски и други задължения		(14,781)	102,225
Промяна в отсрочени приходи от присъединявания		8,074	(1,701)
Паричен поток от оперативна дейност		107,323	60,873
Изплатени лихви		(24)	(302)
Възстановен данък върху печалбата		7,525	-
Платени данъци върху печалбата		(632)	(16,714)
Нетен паричен поток от оперативна дейност		114,192	43,857

ВЯРНО С ОРИГИНАЛА

Отчет за паричния поток
(продължение)

За годината приключваща на 31 декември

в хиляди лева		2015	2014
Парични потоци от инвестиционна дейност			
Постъпления от финансиране и присъединявания		29,240	18,089
Предоставени депозити		(19,558)	(16,791)
Възстановени депозити		3,265	-
Плащания по придобиване на нетекущи активи (машини, съоръжения, оборудване, нематериални активи)		(86,856)	(84,933)
Постъпления по продажба на машини, съоръжения и оборудване		1,046	5
Получени лихви		305	624
Нетен паричен поток за инвестиционна дейност		(72,558)	(83,006)
Паричен поток от финансова дейност			
Изплатени заеми и кредити		(6,112)	(30,580)
Изплатени дивиденди		(46,000)	-
Други платени финансови разходи		(10)	(8)
Нетен паричен поток за финансова дейност		(52,122)	(30,588)
Нетно увеличение/(намаление) на пари и парични еквиваленти		(10,488)	(69,737)
Пари и парични еквиваленти в началото на периода	23	66,549	136,286
Пари и парични еквиваленти в края на периода	23	56,061	66,549

Бележките на страници 10 до 63 са неразделна част от този финансов отчет.

Роналд Брехелмакер
Председател на
Съвет на директорите



Гочо Чемширов
Зам. председател на
Съвет на директорите

Велко Куршумов
Съставител

Съгласно независим одит
Добринка Калоянова
Управител
КПМГ България ООД



Цветелинка Колева
Регистриран одитор
КПМГ България ООД

Отчет за промените в собствения капитал

в хил. лева	бел.	Регистриран капитал	Законови резерви	Други резерви	Резерв от актюерски преоценки	Печалби и загуби	Общо собствен капитал
Баланс на 1 януари 2014		1,564	2,743	620,007	(111)	85,193	709,396
Всеобхватен доход за периода:							
Печалба за периода		-	-	-	-	(98,198)	(98,198)
Друг всеобхватен доход		-	-	-	(917)	-	(917)
Общо всеобхватен доход за периода		-	-	-	(917)	(98,198)	(99,115)
Сделки с акционери, отчетени в собствен капитал		-	-	-	-	-	-
Общо сделки с акционери		-	-	-	-	-	-
Трансфер между резерви въз основа на решение на акционерите	24	-	-	85,193	-	(85,193)	-
Баланс на 31 декември 2014		1,564	2,743	705,200	(1,028)	(98,198)	610,281

ВЯРНО С ОРИГИНАЛА

Отчет за промените в собствения капитал (продължение)

в хиляди лева	Бел.	Регистриран капитал	Законови резерви	Други резерви	Резерв от актюерски преоценки	Печалби и загуби	Общо собствен капитал
Баланс на 1 януари 2015		1,564	2,743	705,200	(1,028)	(98,198)	610,281
Всеобхватен доход за периода:							
Печалба за периода		-	-	-	-	55,489	55,489
Друг всеобхватен доход		-	-	-	328	-	328
Общо всеобхватен доход за периода		-	-	-	328	55,489	55,817
Сделки с акционери, отчетени в собствен капитал							
Дивидент		-	-	(46,000)	-	-	(46,000)
Общо сделки с акционери		-	-	(46,000)	-	-	(46,000)
Трансфер между резерви въз основа на решение на акционерите	24	-	-	(98,198)	-	98,198	-
Баланс на 31 декември 2015		1,564	2,743	561,002	(700)	55,489	620,098

Бележките на страници 10 до 63 са неразделна част от този финансов отчет.

Председател на
Съвет на директорите

Точо Чемширов
Зам. председател на
Съвет на директорите

Вейко Куршумов
Съставител

Съгласно независим одиторски доклад
Добринка Калоянова
Управител
КПМГ България ООД

Цветелин Колева
Регистриран одитор
КПМГ България ООД

Бележки към финансовия отчет

	стр.		стр.
1. Статут и предмет на дейност	10	19. Материални запаси	26
2. База за изготвяне	11	20. Активи държани за продажба	26
3. Функционална валута и валута на представяне	11	21. Търговски и други вземания	27
4. Използване на приблизителни оценки и преценки	11	22. Вземания за данъци	28
5. Нови стандарти и разяснения	13	23. Пари и парични еквиваленти	28
6. Приходи от пренос по разпределителната мрежа	14	24. Капитал и резерви	28
7. Приходи от други услуги	15	25. Заеми и кредити	29
8. Други оперативни приходи	16	26. Доходи на персонала при пенсиониране	30
9. Технологични разходи по пренос и разпределение на електрическата енергия	16	27 а Отсрочени приходи от присъединявания	32
10. Разходи за материали	17	27 б Отсрочени приходи от финансиране	33
11. Разходи за външни услуги	18	28. Провизии	34
12. Разходи за възнаграждения на наети лица	18	29. Търговски и други задължения	38
13. Други оперативни разходи	19	30. Финансови инструменти	39
14. Финансови приходи и разходи	19	31. Задължения за капитални инвестиции	46
15. Разходи за данъци	20	32. Свързани лица	47
16. Имоти, машини, съоръжения и оборудване	21	33. Оперативен лизинг	49
17. Нематериални активи	23	34. Условни пасиви	51
18. Активи и пасиви по отсрочени данъци	24	35. Събития след датата на финансовия отчет	52
		36. База за измерване	52
		37. Значими счетоводни политики	53

ВЯРНО С ОРИГИНАЛА

1. Статут и предмет на дейност

ЕВН България Електроразпределение ЕАД (Дружеството, „ЕВН ЕР“) е акционерно дружество, регистрирано в България с решение № 2436/2000 г. на Пловдивски Градски съд, под номер 4, том 1, страница 8. Дружеството е регистрирано с решение № 6184 / 05.10.2006. Дружеството е вписано в Търговския Регистър при Агенцията по вписванията с ЕИК 115552190. Седалище и адрес на управление на дружеството е гр. Пловдив, ул. „Христо Г. Данов“ № 37.

Дружеството е част от групата на EVN AG в България. Единоличен собственик на капитала е ЕВН България Цпромнегц Холдинг ГмбХ, притежаващо 100% от регистрирания капитал. Крайното контролиращо предприятие е EVN AG, Австрия.

Съветът на директорите е в състав: Роналд Брехелмахер, Гочо Чемширов и Костадин Величков.

Дружеството е с предмет на дейност: експлоатация на електроразпределителната мрежа, представляваща съвкупност от електропроводни линии и електрически уредби със средно и ниско напрежение, която служи за пренос и разпределение на електрическа енергия с цел снабдяване на потребителите, присъединени към електроразпределителната мрежа на дружеството („ЕРМ“) на територията, на която извършва своята дейност при наличието и поддържането на валидна лицензия за извършване на разпределителна дейност, обхваната от ЕРМ; Дружеството осигурява разпределение на електрическа енергия за целите на снабдяване на потребителите, управление на ЕРМ, поддържане на обектите и съоръженията в съответствие с техническите изисквания, развитие на ЕРМ в съответствие с перспективите на икономическото развитие и прогнозите за изменение на потреблението в региона, поддържане и развитие на спомагателни мрежи, непрекъснатост на електроснабдяването и качество на подаваната енергия, други услуги за потребителите, свързани с електрическата енергия.

ЕВН България Електроразпределение ЕАД е притежател на лицензия за разпределение на електрическа енергия, издадена от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР).

КЕВР е променила лицензията с решение № И1-Л-140-07/29.09.2008г. и Решение № И2-Л-140 / 19.12.2011г. Лицензията е за период от 35 години.

С лицензията Държавната комисия за енергийно и водно регулиране разрешава на Дружеството да извършва дейности по разпределение на електрическа енергия на територията на следните административни единици: област Пловдив, област Пазарджик, област Стара Загора, област Сливен, област Бургас, област Ямбол, област Хасково, област Кърджали, и област Смолян, съгласно разпоредбите на Закона за енергетиката и подзаконовите актове по неговото прилагане. ЕВН България Електроразпределение ЕАД има изключителното право единствен да осъществява дейността по разпределение на електрическа енергия на територията на лицензията.

С решение № И3-Л-140/09.12.2013г. на КЕВР лицензията на „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД е изменена и допълнена с права и задължения на „координатор на специална балансираща група“.

2. База за изготвяне

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

Финансовият отчет е одобрен за издаване от Съвета на директорите на Дружеството на 24 март 2016 г.

Детайлна информация за счетоводните политики на Дружеството, включително промени, са оповестени в бележки 5, 36 и 37.

3. Функционална валута и валута на представяне

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

4. Използване на приблизителни оценки и преценки

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

Преценки

Информация за критични преценки, направени при прилагане на счетоводните политики, които имат най-значителен ефект върху признатите суми във финансовия отчет, се съдържа в следните бележки:

- Бележка 27 а – Отсрочени приходи от присъединявания – Преценка на мениджмънта при разсрочване на приходите от присъединяване
- Бележка 29 – Търговски и други задължения във връзка с текуща/нетекуща класификация на финансово задължение според ценово решение на КЕВР

Несигурност в допусканията и оценките

Информация за несигурност в допусканията и оценките, за които има значителен риск да доведат до съществени корекции в следващата финансова година, се съдържа в следните бележки:

- Бележка 21 – Търговски и други вземания: по отношение на критични допускания за загуби от обезценки на финансови активи;
- Бележка 26 – Доходи на персонала: по отношение на основни изходни допускания при изчисление на бъдещите задължения;
- Бележки 28 – Провизии: по отношение на основни изходни допускания при изчисление на провизиите;
- Бележка 34 – Условни пасиви: по отношение на условни задължения, свързани с лицензионни ангажименти за периодите до 31 декември 2015 г., които биха могли да бъдат установени в хода на нормалната дейност на Дружеството от регулатора или друг компетентен орган за текущия и предходни периоди.

ВЯРНО С ОРИГИНАЛА

4. Използване на приблизителни оценки и преценки (продължение)

Несигурност в допусканията и оценките (продължение)

Справедливи стойности

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

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

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

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

Ако входящите данни, използвани за оценка на справедливата стойност на актива или пасива, могат да се категоризират в различни нива от йерархията на справедливите стойности, тогава оценката на справедливата стойност се категоризира в нейната цялост в това ниво от йерархията на справедливите стойности, чиято входяща информация е от значение за цялостната оценка.

Дружеството признава трансфери между нивата на йерархията на справедливите стойности към края на отчетния период, през който е станала промяната.

Повече информация за допусканията, направени при оценка на справедливите стойности, е включена в бележка 30.

(б) Действащо предприятие

Ръководството на ЕВН ЕР е направило анализ на рисковете пред Дружеството да продължи да функционира като действащо предприятие.

Дружеството е генерирало печалба в размер на 55.5 млн. лева през 2015 г. Нетният паричен поток от оперативна дейност за 2015 г. е 114.2 млн. лева. Общата стойност на текущите активи на дружеството надвишава стойността на текущите задължения с 33.8 млн. лева, което представлява увеличение с 26.8 млн. лева спрямо 2014г. Няма забавяния в погасяването на задълженията към доставчиците.

В резултат на гореизложеното, Ръководството счита, че няма съществени рискове пред Дружеството застрашаващи принципа на действащо предприятие. Този финансов отчет на ЕВН ЕР е изготвен въз основа на допускането, че Дружеството ще продължи да оперира като Действащо предприятие в обозримо бъдеще.

5. Нови стандарти и разяснения

Нови стандарти и разяснения, които все още не са приложени

Някои нови стандарти, промени в стандарти и разяснения, одобрени за прилагане от ЕК, могат да бъдат по-рано приложени в годишния период, завършващ на 31 декември 2015 г., въпреки че все още не са задължителни преди следващ период. Тези промени в МСФО не са били по-рано приложени при изготвянето на този финансов отчет. Дружеството не планира да прилага тези стандарти по-рано.

Стандарти, разяснения и промени в стандарти, които не са приложени по-рано – одобрени за прилагане от ЕК:

- Промени в МСС 27: Прилагане на метода на собствения капитал в самостоятелни финансови отчети. Позволява се доброволен избор за прилагане на метода на собствения капитал в самостоятелен финансов отчет. Тези промени не се очаква да имат ефекти върху финансовия отчет на Дружеството;
- Промени в МСС 1: Инициатива за оповестяване. Пояснено е кога несъществена информация може да не се оповестява и кога съществена информация не може да се пропуска във финансовите отчети. Тези промени не се очаква да имат значителни ефекти върху финансовия отчет на Дружеството;
- Годишни подобрения в МСФО, Цикъл 2012-2014. Подобренията въвеждат незначителни промени в някои стандарти и свързани промени в други стандарти и разяснения. Тези промени не се очаква да имат значителни ефекти върху финансовия отчет на Дружеството;
- Промени в МСС 16 и МСС 38: Пояснение на приемливите методи за амортизация. Дружеството не очаква тези промени да имат ефект върху финансовия отчет, тъй като методите на амортизация използвани в момента ще продължат да са приемливи.
- Промени в МСФО 11: Отчитане на придобиване на участия в съвместни дейности. Дружеството не очаква тези промени да имат ефект върху финансовия отчет, тъй като няма такива придобивания.
- Промени в МСС 16 и МСС 41: Растения носители. Дружеството не очаква тези промени да имат ефект върху финансовия отчет, тъй като няма растения носители.

ВЪРНО С ОРИГИНАЛА

6. Приходи от пренос по разпределителната мрежа

По-долу е представена информация за приходите от дейност по разпределение на електрическа енергия на територията на лицензията (виж бележка 1), групирани по тип на услугата за крайни клиенти.

В хиляди лева	2015	2014
Средно напрежение	25,819	24,128
Ниско напрежение	214,419	227,924
Намаление във връзка с финансово задължение	-	(136,822)
Усвояване/сторниране на част от финансовото задължение за текущия период	28,308	-
	268,546	115,230

През 2014 г. беше проведен регулаторен одит, който завърши с доклад на КЕВР от 12.05.2014г с констатация, че за периода 2008-2012г дружеството е генерирано приходи, превишаващи одобрените от КЕВР необходими приходи за съответните ценови периоди. За посочения по-горе период ЕВН ЕР постоянно е намалявало размера на технологичните загуби по мрежата в резултат на направените инвестиции и подобреното състояние на разпределителната мрежа. Разликата между планираното ниво на технологични загуби и действително отчетените разходи беше интерпретирана от Комисията като допълнително събрани приходи. Регулаторът счита, че при равни други условия, тези суми представляват допълнителен приход за сметка и в ущърб на потребителите. По тези констатации на доклада, КЕВР предприе мерки за компенсиране на потребителите, като в последвалите две ценови решения на Комисията - Ц - 12/30.06.2014 и Ц-16/01.10.2014, констатациите от доклада бяха използвани като аргумент за намаление на цените за мрежови услуги на ЕВН Електроразпределение. Сумата на задължението е конкретно посочена в решенията на КЕВР.

На база на изброените по-горе факти ЕВН ЕР посочва във финансовите отчети за 2014 година задължение за възстановяване на суми през следващите периоди чрез намаление на приходите от пренос по разпределителната мрежа.

Първоначалното признаване на финансовото задължение, се базира на справедливата стойност на очакваните плащания. Последващото отчитане е по амортизирана стойност.

През периода януари 2015 – юли 2015 чрез намаление на цените, базирано на гореспоменатите ценови решения и механизъм, ЕВН ЕР компенсира своите клиенти със сумата от 11,009 хил. лв.

В текста на ценово решение Ц -27 от 31.07.2015г на КЕВР, в което са определени новите цени за периода 01.08.2015г - 30.06.2016г, Регулаторът потвърди резултатите и констатациите от регулаторния одит проведен през 2014 г. и също упомена сумите на приложените корекции върху необходимите годишни приходи във връзка с ценовите решения от 2014г.

Въпреки това, изразявайки своето намерение да даде „възможност на електроразпределителните дружества да развиват дейността си и да подобрят качеството на предоставяните услуги“, Комисията приема за обосновано да не прилага корекцията за текущия ценови период. В резултат на това през 2015 г. Дружеството коригира/сторнира задължението си за възстановяване на суми в рамките на ценовия период, предмет на ценово решение Ц-27 - от август 2015 г. до юни 2016 г в размер на 17,299 хил. лв..

6. Приходи от пренос по разпределителната мрежа (продължение)

Сумата, представена във финансовите отчети на Дружеството за 2015г като корекция/(усвояване) на приходите във връзка с финансово задължение включва суми, с които клиентите са компенсирани посредством цените на мрежовите услуги за периода януари 2015 г. – юли 2015 г. както и сумата, която е отменена чрез ценово решение Ц-27 на Регулаторната комисия за текущия ценови период от август 2015 г. до юни 2016 г.

7. Приходи от други услуги

В хиляди лева		2015	2014
Приходи от предоставени услуги		5,143	5,147
Други приходи – нетен резултат от добавките към цената на електрическата енергия		60	96
Приходи от присъединяване към електроразпределителната мрежа	27 а	8,564	7,811
Приходи от присъединяване към електроразпределителната мрежа в EVN групата	27 а	13	12
Приходи от услуги, предоставени на компании от EVN Групата		4,134	2,243
		17,914	15,309

Приходи от предоставени услуги

Приходи от предоставени услуги включва основно приходи от временно прекъсване и възстановяване на клиенти към електрическата мрежа на стойност 2,388 хил. лева, (2014: 2,806 хил.лева) и приходи от технически и проучвателни услуги, предшестващи присъединяването на нови клиенти към мрежата на Дружеството на стойност 1,250 хил. лева (2014: 997 хил.лева).

Приходи от услуги, предоставени на компании от EVN Групата

Предоставените услуги на компании от EVN Групата включват дейности по технически услуги във връзка с присъединявания към мрежата и големи проекти, както и услуги, свързани с инфраструктура.

ВЪЗНЕС С ОРИГИНАЛА

8. Други оперативни приходи

		2015	2014
Приходи от финансиране за нетекущи активи	27 6	1,827	46
Нетна печалба от продажба на имоти, машини, съоръжения и оборудване			3
Печалба от продажба на материали и бракувани активи		999	644
Нетна печалба от продажба на активи държани за продажба		22	754
Печалба от безвъзмездно придобити активи		945	58
Приходи от установено неизмерване на ел. енергия		1,023	1,506
Приходи от застрахователни обезщетения		1,831	722
Приходи от наеми		446	918
Приходи от отписани задължения		-	1,304
Други		439	353
		7,532	6,308

Приходи от финансиране за нетекущи активи

Приходите от финансиране се признават по реда на МСС 20 „Счетоводно отчитане на безвъзмездни средства, предоставени от държавата, и оповестяване на държавна помощ“. На стойността на полученото държавно финансиране се признава отсрочен приход, който се признава като приход за срока на полезния живот на амортизируемия актив.

Приходи от установено неизмерване на ел. енергия

Приходите от установено неизмерване на ел. енергия се фактурират на клиенти на дружеството според чл. 51 (1) от Правилата за измерване на количеството електрическа енергия, приети от КЕВР на 14.10.2013 г. Приходите се формират на база на установеното количество неизмерване, непълно или неточно измерване и действащата цена, по която операторът на разпределителната мрежа закупува от обществения доставчик електрическа енергия за покриване на технологичните си разходи и дължимите мрежови цени.

9. Технологични разходи по пренос и разпределение на електрическа енергия

Технологични разходи на електрическа енергия са разходите на енергия, които са присъщи за технологичния процес на пренос и разпределение на съответния вид енергия през електро-разпределителната мрежа. Стойността на технологичните разходи в мрежите зависи от квадрата на потоците на мощност. Товарите на потребителите се изменят в широки граници, което определя значителен диапазон на изменение на потоците на мощност и оттам и на квадратичните разлики в технологичните разходи. Дружеството е изготвило „вътрешно-фирмен стандарт за определяне на пределните годишни технологични разходи“ и отчита годишни технологични разходи, които са в пряк резултат от процеса на пренос на електрическа енергия.

ЕВН България Електроразпределение ЕАД купува от обществения доставчик енергия за компенсиране на технологичните разходи по мрежата по регулирани цени. С решение Ц - 12 от 30.06.2014г на КЕВР покупната цена от НЕК за покриване технологичните разходи беше понижена от 95,85 лв./МВтч на 30 лв./МВтч.

В ценово решение Ц-27 от 31.07.2015 г. (в сила от 01.08.2015 г) на КЕВР беше включена „цена за задължение към обществото“ в размер на 37,90 лв./ МВтч, отразяваща разходите за електрическа енергия, произвеждана от възобновяеми източници. Тази цена се заплаща и от електроразпределителните дружества за закупената електрическа енергия за покриване на технологични разходи.

В ценово решение Ц-35 от 01.11.2015 г. „цена за задължение към обществото“ беше леко намалена до 36,83 лв./ МВтч. Покупната цена от НЕК за електрическа енергия за покриване на технологични разходи остана без промяна на 30 лв./МВтч.

10. Разходи за материали

		2015	2014
Други основни материали		4,225	3,999
Кабели и кабелна арматура		1,696	1,621
Горива		3,340	3,865
Електрически стълбове		2,499	1,647
Работно облекло и лични предпазни средства		1,315	1,501
Електрическа енергия за собствени нужди		1,029	961
Инструменти и инвентар		887	656
Електрически табла		487	556
Проводници		507	229
Канцеларски материали		112	127
Автомобилни гуми		323	309
Строителни материали		61	49
Топлинна енергия		233	235
Вода		49	55
(Възстановена)/начислена обезценка на материални запаси	19	(29)	190
Други		408	593
		17,142	16,593

БЯРНО С ОРИГИНАЛА

11. Разходи за външни услуги

	2015	2014
Ремонти	9,489	4,040
Охрана	5,659	5,725
Разходи за отчитане на измервателни уреди	8,872	9,140
Комисионни за събиране на цена мрежа	1,880	2,249
Аварии, изкопи, просеки	6,045	4,943
Административни услуги, получени от свързани лица	7,006	6,081
Управленски и консултантски услуги, получени от свързани лица	668	865
Софтуерно обслужване от свързани лица	1,411	1,500
Разходи за застраховки	2,618	2,321
Поддръжка и проверка на уреди	2,326	2,359
Комуникации	417	392
Консултантски услуги от несвързани лица	283	374
Наеми	1,760	1,771
Интернет, наети линии	113	123
Нотариални и други такси	632	405
Такса лицензии	419	457
Такси инкасо	91	-
Обучение	84	162
Съгласуване и заснемане	36	86
Софтуерно обслужване	1,135	1,015
Обслужване на автомобили и специализирана автомобилна техника	1,980	2,146
Разходи за одит	21	25
Поддръжка	460	448
Печатни и копирни услуги	95	86
Членски внос	102	80
Други	310	247
	53,912	47,040

12. Разходи за възнаграждения на наети лица

	2015	2014
Заплати	31,043	33,568
Допълнителни възнаграждения	1,252	2,253
Обезщетения при пенсиониране	1,474	(3,259)
Неизползван платен отпуск	1,132	1,076
Социални осигуровки	8,872	9,002
Социални разходи	5,039	4,927
Допълнително пенсионно осигуряване	954	1,045
Социални осигуровки върху неизползван платен отпуск	54	12
Допълнително здравно осигуряване	280	198
	50,100	48,822

13. Други оперативни разходи

	2015	2014
Данъци върху разходите	91	53
Местни данъци и такси	1,051	1,134
Командировки	489	602
Балансова стойност на бракувани нетекущи активи	377	232
Щети нарушено захранване	187	131
Съдебни такси и експертизи	86	164
Обезценка на вземания	311	(956)
Загуба от продажба на дълготрайни активи	960	-
Разходи за отдадена реактивна енергия	6,356	3,715
Лихви по данъчен ревизионен акт	(1,120)	2,665
Други	740	533
	9,528	8,273

14. Финансови приходи и разходи

Признати в печалба или загуба

В хиляди лева		2015	2014
Лихви по депозити		16	64
Приходи от лихви в ЕВН Групата		219	549
Ефекти от дисконтиране на провизии		309	-
Общо финансови приходи		544	613
Разходи за лихви по ефективен лихвен процент, възникващи от финансови пасиви отчитани по амортизирана стойност- банкови заеми		(61)	(388)
Ефекти от дисконтиране на провизии	28	(14)	(86)
Курсови разлики (нетно)		(10)	(8)
Общо финансови разходи		(85)	(482)
Нетно финансови приходи / (разходи)		459	131

По-горе представените финансови приходи и разходи включват следното от гледна точка на активи (пасиви), които не се оценяват по справедлива стойност през печалби и загуби:

В хиляди лева	2015	2014
Общо лихвен приход от финансови активи	235	613
Общо лихвен разход по финансови задължения	(61)	(388)
	174	225

ВЯРНО С ОРИГИНАЛА

15. Разходи за данъци

В хиляди лева

		2015	2014
Признати в печалби и загуби			
Разходи за текущи данъци			
Разходи за данъци за текущ период		(3,941)	-
Допълнителен разходи за данъци по данъчен ревизионен акт за периода 2009г.-2012г., наложени с ревизионен акт през 2014 г.		-	(10,406)
Намаление на разходите за данъци за периода 2009г.-2012г., наложено с ревизионен акт през 2015 г		3,577	-
		(364)	(10,406)
Отсрочен данък			
Възникване и обратно проявление на данъчни временни разлики	18	(4,388)	20,985
Общо разходи за данъци		(4,752)	10,579

Разходите за данъци за периода 2009 г. – 2012 г. са начислени в резултат на данъчна проверка на НАП по ЗКПО и ЗДДС, която завърши през 2014 г. с издаден на 13.01.2015 г. данъчен ревизионен акт. През 2015г Дружеството оспори ревизионния акт от 13.01.2015 г. С решение 834 от 05.06.2015г. на дирекция ОДОП към НАП ревизионният акт беше частично отменен и беше назначена нова данъчна проверка по ЗКПО за периода 2009 г. – 2012 г. В резултат на новата данъчна проверка на 06.10.2015 г. на Дружеството беше издаден ревизионен акт, с който беше намален размерът на допълнителното данъчно задължение за периода 2009 г. - 2012 г. с 3,577 хил. лева.

Обяснение за ефективната данъчна ставка

В хиляди лева

		2015	2014
Нетна печалба / (загуба) за периода		55,489	(98,198)
Приходи / (разходи) за данъци		(4,752)	10,579
Печалба / (загуба) преди облагане с данъци		60,241	(108,777)
Приходи / (разходи) за корпоративен данък на база законова данъчна ставка	10,00%	(6,024)	10,878
Непризнати приходи / (разходи) за данъчни цели - нетно	1.92%	(1,156)	2,129
Ефект от данъчна временна разлика върху платен данък, наложен с данъчен ревизионен акт през 2014 г.	-	-	7,978
Намаление за годината на временна разлика върху платен данък, наложен с данъчен ревизионен акт през 2014 г	1.91%	(1,148)	-
Намаление на разходите за данъци за периода 2009г.-2012г., наложено с ревизионен акт през 2015 г.	5.93%	3,577	(10,406)
	7,88%	(4,752)	10,579

16. Имоти, машини, съоръжения, оборудване

в хиляди лева	Земи и сгради	Машини, съоръжения и оборудване	Транспортни средства	Стопански инвентар и други	Разходи за придобиване	Общо
Отчетна стойност						
Салдо към 1 януари 2014	121,599	1,168,463	28,359	24,758	25,075	1,368,254
Придобити	20	37	-	2	77,364	77,423
Рекласификации	(66)	68	-	-	-	2
Отписани	(117)	(8,480)	-	(395)	-	(8,992)
Трансфери	1,646	74,881	775	3,182	(80,484)	-
Салдо към 31 декември 2014	123,082	1,234,969	29,134	27,547	21,955	1,436,687
Салдо към 1 януари 2015	123,082	1,234,969	29,134	27,547	21,955	1,436,687
Придобити	86	1,171	-	-	78,366	79,623
Рекласификации	(10)	(466)	-	491	-	15
Рекласификация към / от активи, държани за продажба	3,805	-	-	-	-	3,805
Отписани	(181)	(11,392)	(664)	(501)	(2,149)	(14,887)
Трансфери	580	67,921	464	936	(69,901)	-
Салдо към 31 декември 2015	127,362	1,292,203	28,934	28,473	28,271	1,505,243
Амортизации и загуби от обезценка						
Салдо към 1 януари 2014	46,557	534,081	21,255	19,530	-	621,423
Рекласификации	(29)	30	-	-	-	1
Амортизация за годината	4,715	52,353	2,215	3,550	-	62,833
Отписани	(40)	(8,308)	-	(393)	-	(8,741)
Салдо към 31 декември 2014	51,203	578,156	23,470	22,687	-	675,516
Салдо към 1 януари 2015	51,203	578,156	23,470	22,687	-	675,516
Рекласификации	12	(488)	-	491	-	15
Амортизация за годината	5,436	57,343	2,117	2,359	-	67,255
Отписани	(63)	(11,141)	(640)	(493)	-	(12,337)
Салдо към 31 декември 2015	56,588	623,870	24,947	25,044	-	730,449
Балансова стойност						
Към 1 януари 2014	75,042	634,382	7,104	5,228	25,075	746,831
Към 31 декември 2014	71,879	656,813	5,664	4,860	21,955	761,171
Към 31 декември 2015	70,774	668,333	3,987	3,429	28,271	774,794

ВЯРНО С ОРИГИНАЛА

16. Имоти, машини, съоръжения, оборудване (продължение)

Придобивания

През 2015 година разходите за придобиване на машини, съоръжения и оборудване са на стойност 78,366 хил. лева (за 2014: 77 363 хил. лева).

Най-големите групи активи въведени в експлоатация на обща стойност 67,548 хил. лева са описани по-долу (за 2014г.: 71 297 хил. лева):

В хиляди лева	2015	2014
Кабели и въздушни линии ниско напрежение	26,541	25,860
Кабели и въздушни линии средно напрежение	13,488	9,457
Оборудване за трансформаторни станции	10,519	9,654
Средства за търговско измерване	17,000	26,326
	67,548	71,297

През 2015 г. и 2014 г. не са капитализирани разходи за лихви по заеми.

Промяна в приблизителната оценка

През годината Дружеството извърши преглед на група активи в клас „Оборудване пренос други“ с полезен живот 25 години. Активите, които са прегледани са електронно оборудване, захранващи, управляващи и приемо-предавателни устройства, използвани за гарантиране на функционирането на вътрешната радиомрежа. Някои от тези активи са въведени в експлоатация преди 2010г. За тези активи намерението на ръководството е да бъдат подменени в близко бъдеще. На база минал опит с употребата на тези активи и поради естеството на оборудването, полезният им живот е променен на 5 години. Ефектът от тези промени в разходите за амортизация в текущата и следващите години е както следва:

В хиляди лева	2015	2016	2017	2018	2019	След това
(Намаление)/увеличение на разходите за амортизация	1,807	75	(55)	(78)	(81)	(1,668)

Рекласификация от активи държани за продажба

Части от земята и сградите притежавани от Дружеството бяха представени като активи държани за продажба съгласно решение на Борда на Директорите през 2011г. Поради неблагоприятните условия на пазара на недвижими имоти през последните години, усилията за продажба на тези активи не доведоха до сключване на договори за продажба. Затова те са рекласифицирани обратно в Имоти, машини и съоръжения през 2015 г.

17. Нематериални активи

в хиляди лева	Софтуер	Патенти и лицензи	Други	Разходи за придобиване	Общо
Отчетна стойност					
Салдо към 1 януари 2014	16,045	14,465	543	467	31,520
Придобити	-	-	-	2,483	2,483
Отписани	(2)	(481)	-	-	(483)
Трансфери	2,231	262	4	(2,497)	-
Рекласификации	-	-	(2)	-	(2)
Салдо към 31 Декември 2014	18,274	14,246	545	453	33,518
Салдо към 1 януари 2015	18,274	14,246	545	453	33,518
Придобити	-	-	-	2,176	2,176
Отписани	(40)	-	-	-	(40)
Трансфери	1,236	787	-	(2,023)	-
Салдо към 31 Декември 2015	19,470	15,033	545	606	35,654
Амортизации и загуби от обезценка					
Салдо към 1 януари 2014	11,352	2,357	302	-	14,011
Амортизация за годината	2,520	536	27	-	3,083
Отписани	(2)	(481)	-	-	(483)
Рекласификации	-	-	1	-	1
Салдо към 31 декември 2014	13,870	2,412	330	-	16,612
Салдо към 1 януари 2015	13,870	2,412	330	-	16,612
Амортизация за годината	2,185	547	26	-	2,758
Отписани	(40)	-	-	-	(40)
Салдо към 31 декември 2015	16,015	2,959	356	-	19,330
Балансова стойност					
Към 1 януари 2014	4,693	12,108	241	467	17,509
Към 31 декември 2014	4,404	11,834	215	453	16,906
Към 31 декември 2015	3,455	12,074	189	606	16,324

Придобивания

През 2015 година разходите за придобиване на нематериални активи са на стойност 2,176 хил. лева (за 2014 г.: 2,483 хил. лева).

Най-големите групи активи въведени в експлоатация на обща стойност 2,023 хил. лева са описани по-долу (за 2014 г.: 2,495 хил. лева):

	2015	2014
Софтуер	1,236	2,231
Права за присъединяване	787	264
	2,023	2,495

ВЯРНО С ОРИГИНАЛА

18. Активи и пасиви по отсрочени данъци

Признати активи и пасиви по отсрочени данъци

Отсрочените данъчни активи и пасиви към 31 декември 2015 г. и 31 декември 2014 г. са възникнали по отношение на следните балансови позиции:

в хиляди лева	2015		2014		2015	2014
	Активи	Пасиви	Активи	Пасиви	Нетно	Нетно
Имоти, машини и съоръжения	2,226	(19,824)	2,226	(18,712)	(17,598)	(16,486)
Материални запаси	27	-	30	-	27	30
Търговски вземания	148	-	134	-	148	134
Задължения към персонала	204	-	171	-	204	171
Задължения за обезщетения при пенсиониране	401	-	296	-	401	296
Платени данъци по ревизионен акт	6,830	-	7,978	-	6,830	7,978
Данъчна загуба	-	-	1,316	-	-	1,316
Финансово задължение по ценово решение на КЕВР	10,851	-	13,682	-	10,851	13,682
Финансиране на дълготрайни активи	1,719	-	-	-	1,719	-
Провизии по съдебни задължения	259	-	264	-	259	264
Провизия за възстановяване на околната среда	229	-	272	-	229	272
Провизия за достъп до чужди уредби и съоръжения	1,902	-	1,857	-	1,902	1,857
Доходи на местни физически лица	130	-	4	-	130	4
Провизия корекция фактури за директно присъединени клиенти	119	-	129	-	119	129
Провизия за фактуриране пренос и достъп на върната енергия	244	-	244	-	244	244
Провизия за фактуриране надбавки за реактивна енергия	170	-	151	-	170	151
Провизия за преки клиенти	455	-	436	-	455	436
Данъчна корекция на задължение	66	-	66	-	66	66
Данъчни активи /(пасиви)	25,980	(19,824)	29,256	(18,712)	6,156	10,544
Нетиране на данъци	(19,824)	19,824	(18,712)	18,712	-	-
Нетни данъчни активи/(пасиви)	6,156		10,544	-	6,156	10,544

18. Активи и пасиви по отсрочени данъци (продължение)

При определяне на текущия и отсрочените данъци, Дружеството е възприело за счетоводна база, базата описана в значими счетоводни политики (бележка 37). Използваната данъчна ставка, представлява законово определената ставка за 2015 година за корпоративен данък върху печалбата, който е в размер на 10% (2014: 10%).

Движения на отсрочените данъци през годината

в хиляди лева	Баланс на 1 януари 2014	Признати в печалба или загуба	Баланс на 31 декември 2014	Признати в печалба или загуба	Баланс на 31 декември 2015
Имоти, машини и съоръжения	(16,040)	(446)	(16,486)	(1,112)	(17,598)
Материални запаси	11	19	30	(3)	27
Търговски вземания	506	(372)	134	14	148
Задължения към персонала	162	9	171	33	204
Дългосрочни доходи на персонала	701	(405)	296	105	401
Платени данъци по ревизионен акт	-	7,978	7,978	(1,148)	6,830
Данъчна загуба	-	1,316	1,316	(1,316)	-
Финансово задължение по ценово решение на КЕВР	-	13,682	13,682	(2,831)	10,851
Финансиране на дълготрайни активи	-	-	-	1,719	1,719
Провизии по съдебни задължения	207	57	264	(5)	259
Провизия за възстановяване на околната среда	242	30	272	(43)	229
Провизия за достъп до чужди уредби и съоръжения	1,982	(125)	1,857	45	1,902
Доходи на местни физически лица	2	2	4	126	130
Провизия корекция фактури за директно присъединени клиенти	138	(9)	129	(10)	119
Провизия за фактуриране пренос и достъп на върната енергия	374	(130)	244	-	244
Провизия за фактуриране надбавки за реактивна енергия	736	(585)	151	19	170
Провизия за преки клиенти	472	(36)	436	19	455
Данъчна корекция на задължение	66	-	66	-	66
Нетни данъчни активи/(пасиви)	(10,441)	20,985	10,544	(4,388)	6,156

ВЯРНО С ОРИГИНАЛА

19. Материални запаси

В хиляди лева	2015	2014
Резервни части	4,491	4,312
Кабели	3,479	3,752
Ел. табла и стълбове	1,193	1,105
Други материали	571	706
	9,734	9,875

Движенията в обезценката на материали са:

Обезценка в хиляди лева	2015	2014
Акумулирана обезценка към 1 януари	299	109
Доначислена/(възстановена) обезценка на употребени материали	10 (29)	190
Акумулирана обезценка към 31 декември	270	299

20. Активи, държани за продажба

Части от земята и сградите притежавани от Дружеството бяха представени като активи държани за продажба съгласно решение на Борда на Директорите през 2011г. Поради неблагоприятните условия на пазара на недвижими имоти през последните години, усилията за продажба на тези активи не доведоха до сключване на договори за продажба. Затова те са рекласифицирани обратно в Имоти, машини и съоръжения през 2015 г.

Към 31 декември 2015 г. групата на активи, държани за продажба включва:

Активи, държани за продажба през 2015 година

в хиляди лева	Бел	31 декември 2014	Рекласифицирани	Придобити	Продадени	31 декември 2015
Нетекущи активи в процес на изграждане с цел последваща продажба		1,096		169	(760)	505
Земи	16	221	(221)			
Сгради	16	3,684	(3,584)		(100)	
		5,001	(3,805)	169	(860)	505

Активи, държани за продажба през 2014 година

в хиляди лева		31 декември 2013	Рекласифицирани	Придобити	Продадени	31 декември 2014
Нетекущи активи в процес на изграждане с цел последваща продажба		967		402	(273)	1,096
Земи	16	2,364			(2,143)	221
Сгради	16	3,777			(93)	3,684
		7,108		402	(2,509)	5,001

21. Търговски и други вземания

		2015	2014
Търговски вземания	30	12,265	12,002
Загуба от обезценка на търговски вземания	30	(3,917)	(4,081)
Съдебни вземания	30	50	-
Загуба от обезценка на съдебни вземания	30	(50)	-
Гаранции	30	113	113
Блокирани парични средства	30	-	13
Вземания от застрахователни компании		5,328	-
		13,789	8,047
Вземания от Министерството на Енергетиката за одобрени разходи за инвестиции		10,820	-
Други вземания		1,110	1,497
Търговски и други вземания		25,719	9,544
Аванси за финансиране на текущи разходи		141	141
Аванси по доставка на имоти, машини, съоръжения и оборудване		5	30
Предплащания		181	343
Предплащания и други активи		327	514
		26,046	10,058
Нетекущи		-	-
Текущи		26,046	10,058

Вземанията от застрахователни компании към 31.12.2015г. представляват вземания по одобрени искове от застрахователя за щети понесени от Дружеството през 2015 г. По-голямата част от вземанията представлява отчетени и одобрени разходи във връзка с щети по електроразпределителната мрежа – главно електропроводи и стълбове, които са били повредени или тотално разрушени по време на силен снеговалеж в Югоизточна България в началото на месец март 2015. Към датата на издаване на отчета, исковете са изплатени на Дружеството от застрахователната компания.

Вземанията от Министерството на енергетиката за разходи за инвестиции са признати на базата на подписано одобрение от Министъра на енергетиката за разходи за инвестиции извършени от ЕВН България Електроразпределение ЕАД през 2013 и 2014г. съобразно „Национален план за инвестиции“. Сумата на вземането към 31.12.2015 г. е изплатена на Дружеството през януари 2016г. (за повече детайли виж бележка 27 б).

Възрастовият състав на търговските вземания е описан по-долу:

В хиляди лева	2015	2014
Без просрочие	6,894	6,194
Просрочие 0-90 дни	978	1,133
Просрочие 91-360 дни	808	840
Повече от една година	3,585	3,835
	12,265	12,002

ВЯРНО С ОРИГИНАЛА

21. Търговски и други вземания (продължение)

Към 31 декември 2015 г. търговските вземания на Дружеството се състоят основно от вземания по присъединяване на нови клиенти в размер на 1,557 хил. лева (2014: 1,881 хил. лева), вземания по пренос на ел.енергия до либерализирани клиенти в размер на 8,265 хил. лева (2014: 7,707 хил. лева) и вземания по предоставени други услуги в размер на 873 хил. лева (2014: 991 хил. лева).

Експозицията на Дружеството към кредитен и валутен риск и загуби от обезценка свързани с търговски и други вземания, са оповестени в бележка 30 Финансови инструменти.

22. Вземания за данъци

В хиляди лева	2015	2014
ДДС за възстановяване	163	-
Надвнесен корпоративен данък – авансови вноски за 2014 година и надплатени суми по ревизионен акт	-	3,950
	163	3,950

23. Пари и парични еквиваленти

В хиляди лева	2015	2014
Парични средства по банкови сметки	56,027	17,616
Пари на път	34	37
Краткосрочни влогове	-	48,896
Общо пари и парични еквиваленти	56,061	66,549
Пари и парични еквиваленти в отчета за паричните потоци	56,061	66,549

Краткосрочните влогове представляват парични средства, държани на влог в ЕВН България ЕАД, с матуритет 3 месеца или по-малко, използвани за краткосрочното управление на финансовите потоци на Дружеството. Пари на път представляват парични средства, които са събрани, но все още са неполучени и неосчетоводени по сметката на банката на Дружеството.

Експозицията на Дружеството спрямо рисковете от промяна на лихвените проценти и анализ на чувствителността са оповестени в бележка 30 Финансови инструменти.

24. Капитал и резерви

Регистриран капитал и премиен резерв

В хиляди лева	2015	2014
Издадени към 1 януари	156	156
Издадени за пари в брой	-	-
Упражняване на опции върху акции	-	-
Издадени към 31 декември	156	156

24. Капитал и резерви (продължение)

Регистрираният капитал се състои от 156,400 броя обикновени акции (2014: 156,400) с номинална стойност от 10 лева всяка, изцяло внесен. Акции на Дружеството са обикновени, с право на глас, без ограничения за прехвърляне. Едноличен собственик на капитала е ЕВН България Щромнетц Холдинг ГмбХ, притежаващ 156,400 акции или 100% от регистрирания капитал на Дружеството. Една акция дава право на един глас в Общото събрание на акционерите, право на дивидент и ликвидационен дял, съизмерими с номиналната стойност на акцията.

Дивиденди

Съгласно решение на общото събрание на акционерите от 25.08.2015 г. част от „други резерви“ на Дружеството в размер на 46,000 хил. лева, натрупани от неразпределена печалба от дейността на Дружеството от предходни години, са изплатени като дивидент на едноличния собственик на капитала.

Законови резерви

Законови резерви се формират на база на Търговския закон чрез прехвърляне на 1/10 от нетната печалба в Резерви до достигане на 1/10 или повече от регистрираният капитал на Дружеството.

Други резерви

Други резерви се формират на база на натрупаната печалба, нетно от сумите, прехвърлени в законови резерви. С решение на Общото събрание на акционерите от 16.07.2015 г., цялата натрупана нетна загуба за 2014 г. се покрива от други резерви.

Резерв от актюерски преоценки

	2015	2014
Актюерски печалби/(загуби) върху планове с дефинирани доходи, нетно от данъци	(700)	(1,028)

25. Заеми и кредити

Тази бележка дава информация за договорните условия на лихвоносните заеми на Дружеството, които се отчитат по амортизирана стойност. За повече информация за експозицията на Дружеството към лихвен, валутен и ликвиден риск, вижте бележка 30 Финансови инструменти.

	Бел.	2015	2014
Нетекущи задължения			
Текущи задължения			
Банков заем – текуща част		3,056	9,170
Общо заеми и кредити	30	3,056	9,170

Условия и график на изплащане

в хил. лева	Валута	Номинален лихвен %	Година на плащане	31 декември 2015		31 декември 2014	
				Номинална ст.ст.	Балансова ст.ст.	Номинална ст.ст.	Балансова ст.ст.
Банков заем А	EUR	1-мес EURIBOR +0.4	2016	3,056	3,056	9,168	9,170
				3,056	3,056	9,168	9,170

СЪГЛАСНО С ОРИГИНАЛА

26. Доходи на персонала при пенсиониране

Задължения по планове с дефинирани доходи при пенсиониране

Дружеството има задължение за изплащане на доход при напускане на тези свои служители, които се пенсионира в съответствие с изискванията на чл. 222, § 3 от Кодекса на Труда (КТ) в България.

Съобразно тези разпоредби на КТ, както и на базата на член 39 от Колективния трудов договор, при прекратяване на трудовия договор на служител, придобил право на пенсия, работодателят му изплаща обезщетение в размер на две brutни работни заплати. В случай, че работникът или служителът е работил в предприятието или сферата на енергетиката през последните десет години, обезщетението е в размер на десет brutни работни заплати, в случай, че прекратяването е извършено до 30 календарни дни от придобитото право на пенсия и на 6 (шест) месечни brutни трудови възнаграждения в случай, че прекратяването е извършено след изтичането на 30 календарни дни от придобитото право на пенсия

Съгласно изискването на чл. 325, § 9 и чл. 327, § 1 от Кодекса на Труда (КТ) в България и чл.38 от Колективния трудов договор при прекратяване на трудовото правоотношение поради болест работникът или служителът има право на обезщетение от работодателя в размер на brutното му трудово възнаграждение при следните размери (в зависимост от натрупания стаж при работодателя):

от 0 до 10 години -- 3 brutни работни заплати;
от 11 до 12 години - 4 brutни работни заплати;
от 13 до 15 години - 5 brutни работни заплати;

от 16 до 18 години - 6 brutни работни заплати;
от 19 до 21 години - 7 brutни работни заплати;
над 21 години - 8 brutни работни заплати;

Изчислените суми на задължението към края на отчетния период, както и разходите за пенсионни обезщетения, признати във финансовия отчет са базирани на актюерски доклад (виж информацията за актюерските предположения по-долу).

Движения в настоящата стойност на задълженията по планове с дефинирани доходи при пенсиониране по възраст и стаж

	2015	2014
Настояща стойност на задълженията към 1 януари	3,408	6,846
Платени суми	(424)	(664)
Разходи за текущ трудов стаж	442	427
Разходи за минал трудов стаж	1,299	(3,765)
Ефект от съкращения	(404)	(536)
Ефект от преместване	-	(21)
Лихвени разходи	121	293
Актюерски печалби/(загуби)	(235)	828
Настояща стойност на задълженията към 31 декември	4,207	3,408

Разходът за минал трудов стаж за 2014 г. отразява промяната в Колективния договор, който влиза в сила от 01.01.2014 г. по отношение на условията и размера на изплащаните обезщетения при пенсиониране.

Разходът за минал трудов стаж за 2015 г. отразява промяната на пенсионната възраст, регламентирана в чл.68 и чл 69Б от Кодекса за Социално Осигуряване през август 2015 г.

26. Доходи на персонала при пенсиониране (продължение)

Движения в настоящата стойност на задълженията по планове с дефинирани доходи при пенсиониране по болест

В хиляди лева	2015	2014
Настояща стойност на задълженията по болест към 1 януари	530	98
Платени суми	(11)	-
Разходи за текущ трудов стаж	13	12
Разходи за минал трудов стаж	-	352
Ефект от съкращения	(17)	(21)
Ефект от преместване	-	(4)
Лихвени разходи	20	4
Актуерски печалби/(загуби)	(93)	89
Настояща стойност на задълженията по болест към 31 декември	442	530
Общо настояща стойност на задълженията към 31 декември	4,649	3,938
Текущи задължения	809	429
Не-текущи задължения	3,840	3,509
	4,649	3,938

Разходи, признати в печалби и загуби

В хиляди лева	Бел.	2015	2014
Разходи за лихви	12	141	297
Разходи за текущ стаж	12	455	439
Разходи за минал стаж	12	1,299	(3,413)
Ефекти от съкращения и преместване	12	(421)	(582)
		1,474	(3,259)

Актуерските изчисления са базирани на следните предположения:

В хиляди лева	2015	2014
Дисконтов процент към 31 Декември	2,80%	3,80%
Увеличение на заплатите следваща година	3,20%	3,00%
Увеличение на заплатите следващите 2 години	2,50%	3,00%
Увеличение на заплатите след това	2,50%	3,00%

ВЯРНО С ОРИГИНАЛА

26. Доходи на персонала при пенсиониране (продължение)

Анализ на чувствителността

в хиляди лева	Увеличение на ръста на заплатите с 0.5%	Намаление на ръста на заплатите с 0.5%
Ефект върху разходите за текущ стаж и лихви	24	(23)
Ефект върху задължението за обезщетения при пенсиониране	134	(128)

в хиляди лева	Увеличение на лихвата с 0.5%	Намаление на лихвата с 0.5%
Ефект върху разходите за текущ стаж и лихви	1	(1)
Ефект върху задължението за обезщетения при пенсиониране	(126)	133

Историческа информация

в хиляди лева	2015	2014	2013	2012	2011
Настояща стойност на задължения за обезщетения при пенсиониране в т.ч.	4,649	3,938	6,943	3,273	3,065
Настояща стойност на задължения за обезщетения при пенсиониране по възраст и стаж	4,207	3,408	6,845	2,792	2,606
Настояща стойност на задължения за обезщетения при пенсиониране по болест	442	530	98	481	459

27а. Отсрочени приходи от присъединявания

Дружеството получава плащания от клиенти за изграждането на машини, съоръжения и оборудване, позволяващи присъединяването им към мрежата и консумирането на енергия. Клиентите получават постоянен достъп до електроенергия както и до свързани с това технически услуги.

ЕВН Електроразпределение ЕАД придобива активи, които се контролират от Дружеството и се признават като нетекущи активи с цена на придобиване, съответстваща на сумата, получена от клиента.

Цената платена от клиентите за ново присъединяване към мрежата се определя съгласно изискванията на местното законодателство и е одобрена от Комисията за енергийно и водно регулиране.

Дружеството прилага счетоводна политика за разсрочване на приходите от възнаграждения за изграждане на съоръжения за присъединяване на клиента към разпределителната мрежа. Приходи от присъединяванията се признават за периода на полезния живот на активите, използвани за присъединяването и доставката на електроенергия (виж също бележка 37 (а)(iii) – Значими счетоводни политики).

Присъдени и отсрочени приходи от присъединявания

	2015	2014
Баланс на 1 януари	170,849	161,865
Ново присъединени клиенти	18,551	16,807
Приход, признат през годината	7 (8,577)	(7,823)
Баланс на 31 декември	180,823	170,849
Текуща част	8,933	8,185
Нетекуща част	171,890	162,664

276. Отсрочени приходи от финансиране

Отсрочени приходи от финансиране по „Национален план за инвестиции“

В хиляди лева	Бел.	2015	2014
Баланс на 1 януари		-	-
Получени през периода		18,967	-
Признати приходи през периода	7	(1,772)	-
Баланс на 31 декември		17,195	
Текуща част		777	-
Нетекуща част		16,418	-

ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД участва в „Национален план за инвестиции (НПИ) на Република България за периода от 2013 до 2020 г.“ изготвен във връзка с прилагане на член 10“в” от Директива 2003/87/ЕО за разпределяне на квоти на емисии на парникови газове в замяна на инвестиции в инсталации за производство на електроенергия и в енергийна инфраструктура. В изпълнение на НПИ, дружеството изпълни дейности и извърши инвестиции за реконструкция на електроразпределителната мрежа в периода 2012-2015г.

Със Заповед № Е-РД-16-666 от 23.12.2015 г. на Министъра на енергетиката се одобрява възстановяването на разходи от сметка „Национален план за инвестиции“ на „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД по проект „Реконструкция на електроразпределителната мрежа“, етап BG-\$-0109 за 2012 г, етап BG-\$-0110 за 2013 и етапи BG-\$-0111 за 2014 г на обща стойност от 18,967 хил. лева.

Приходите от финансиране се признават за срока на полезния живот на амортизируемите активи, които са изградени в рамките на „Национален план за инвестиции“ (виж също бележка 37 (а)(iii) – Значими счетоводни политики).

Отсрочени приходи от други финансираня

В хиляди лева	Бел.	2015	2014
Баланс на 1 януари		1,616	1,662
Получени през периода		-	-
Признати приходи през периода	7	(55)	(46)
Баланс на 31 декември		1,561	1,616
Текуща част		41	43
Нетекуща част		1,520	1,573
Общо отсрочени приходи от финансиране		18,756	1,616
Текуща част		818	43
Нетекуща част		17,938	1,573

ВЕРНО С ОРИГИНАЛА

28. Провизии

Движението на провизиите през годината е както следва:

В хиляди лева	Период 01.01.2015 - 31.12.2015					
	Баланс на 1 януари	Начислени през годината	Използвани през годината	Възстановени през годината	Ефект от дисконтиране	Баланс на 31 декември
Провизия за съдебни задължения	2,638	978	(629)	(397)	-	2,590
Провизия за цена достъп до чужди уредби и съоръжения	18,574	770	-	(335)	13	19,022
Провизия за възстановяване на околната среда	2,716	-	(12)	(105)	(309)	2,290
Провизия за активи без разрешение за ползване	1,959	388	-	(169)	1	2,179
Провизия за корекция на фактурите за цена за пренос през разпределителната мрежа на потенциални директни клиенти	1,286	331	-	(429)	-	1,188
Провизия за фактуриране надбавки за реактивна енергия	1,513	182	-	-	-	1,695
Провизия за фактуриране пренос и достъп на върната енергия	2,436	-	-	-	-	2,436
Провизия за преки клиенти	4,361	1,652	-	(1,462)	-	4,551
Провизия за санкции	14,482	-	(1,450)	(9,463)	-	3,569
	49,965	4,301	(2,091)	(12,360)	(295)	39,520

28. Провизии (продължение)

Провизии - нетекуща част

В хиляди лева	2015	2014
Провизия за съдебни задължения	1,629	1,707
Провизия за цена достъп до чужди уредби и съоръжения	13,296	12,979
Провизия за възстановяване на околната среда	2,110	2,496
Провизия за активи без разрешение за ползване	306	415
	17,341	17,597

Провизии - текуща част

В хиляди лева	2015	2014
Провизия за съдебни задължения	961	931
Провизия за цена достъп до чужди уредби и съоръжения	5,726	5,595
Провизия за възстановяване на околната среда	180	220
Провизия за активи без разрешение за ползване	1,873	1,544
Провизия за корекция на фактурите за цена за пренос през разпределителната мрежа на потенциални директни клиенти	1,188	1,286
Провизия за фактуриране надбавки за реактивна енергия	1,695	1,513
Провизия за фактуриране пренос и достъп на върната енергия	2,436	2,436
Провизия за преки клиенти	4,551	4,361
Провизия за санкции	3,569	14,482
	22,179	32,368
Общо провизии	39,520	49,965

Провизия за съдебни задължения

В резултат на текущите съдебни дела срещу Дружеството и очаквания изход от тях, са оценени вероятните изходящи парични потоци, очаквани да се реализират през следващите години. Оценката на провизията е извършена от юристите на Дружеството на база на всички налични факти и обстоятелства за очакваните изходящи парични потоци за погасяване на задълженията, ако Дружеството бъде осъдено да изпълни.

Провизия за цена достъп до чужди уредби и съоръжения

В извършваната дейност по разпределяне на електрическа енергия, Дружеството ползва обекти и съоръжения собственост на трети лица. Възмездното ползване на тези обекти, собственост на трети лица е уредено в чл. 117, ал.1 от Закона за енергетиката. В Дружеството е направен анализ за наличието на подобни съоръжения, въз основа на което е изчислена провизия за правно задължение за заплащане на цена за достъп до чужди уредби и съоръжения.

Провизия за цена на достъп се признава на основание "Методика за определяне на цените за предоставен достъп на преносно или разпределително предприятие от потребители през собствените им уредби и/или съоръжения до други потребители за целите на преобразуването и преноса на електрическа енергия, на преноса на топлинна енергия и на преноса на природен газ", одобрена от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране на основание чл. 117 ал.7 от Закона за енергетиката с решение по протокол No 49/15.07.2004 г. т. 2.

Индикация за несигурност са появилите се публични иски и условията предопределящи изкупуването или наемането на чужди съоръжения. Дружеството очаква изходящи парични потоци да възникнат през следващите три години. Очакваните суми са коригирани със съответният времеви ефект.

ВАРНО С ОРИГИНАЛА

28. Провизии (продължение)

Провизия за възстановяване на околната среда

Дружеството е собственик на инфраструктурна мрежа и инсталации и е задължено трайно да ги поддържа без да причиняват замърсяване или други вреди на почвата.

През минали периоди дейността на Дружеството е било причина за замърсяване на почвата и съгласно местното законодателство има задължение тя да бъде възстановена за сметка на дружеството в естественото ѝ състояние и функции. Външни лицензирани експерти оценяват дейностите, които да се предприемат. На база на техният доклад и преценка на специалисти по опазване на околната среда е изготвен вътрешен план за дейностите по саниране на замърсявания. Провизията за възстановяване на околната среда отразява задълженията по вътрешния план. Планира се всички дейности по възстановяване на околната среда да бъдат приключени до 2025 година.

Провизия за активи без разрешение за ползване

Провизия за съоръжения, изградени без разрешение за ползване и/или без право на строеж е начислена на база вече издадени и влезли в сила наказателни постановления и актове за установяване на административни нарушения за различни части от лицензионната територия на дружеството от компетентните органи (РДНСК). Извършен е задълбочен анализ на случаите, в които има рискове.

Провизията е начислена на база на очакваните изходящи парични потоци предвид оценка на искове от общините за наличието на подобни съоръжения, както и предвид продължителността на евентуалните съдебни процедури. Ръководството на Дружеството е оценило периода за възможните санкции и на тази база е изчислена сегашната стойност на изходящите парични потоци. Допускането за времеви интервал на изходящите плащания за глоби е направено въз основа на оценката на съответния човек, отговорен за получаване на необходимите разрешителни.

Провизия за корекция на фактурите за цена за пренос през разпределителната мрежа на потенциални директни клиенти

С решение No Ц-021 от 26.06.2008 г. на КЕВР беше направена и структурна промяна в цените, които включват: 1. цена достъп до електроразпределителната мрежа; 2. цена пренос средно напрежение; 3. цена пренос ниско напрежение. Така определените цени предполагат, че клиенти със собствени съоръжения, които са директно присъединени към подстанция, трябва да заплащат само цена достъп. От 1 юли 2008 г. стартира процес за уточняване на клиентите със собствени съоръжения, директно присъединени към подстанциите. Принципът, който е възприет от Дружеството е да третира такива клиенти като непряко присъединени към електроразпределителната мрежа на дружеството, до момента на доказване на собствеността.

За покриване на бъдещите ресурси за корекция на събраните вече такси от клиентите, което може да стане във всеки един момент след предоставяне на необходимите документи, е начислена провизия, калкулирана на базата на осреднени приходи от клиентите за цена за разпределение, недоказали собствеността си.

Провизия за реактивна енергия

Съгласно чл. 7 ал. 1 на Наредбата за регулиране цените на електрическата енергия разпределителните предприятия са посочени като задължени лица, които следва да заплащат надбавка върху стойността на активната електрическа енергия в зависимост от използваната реактивна електрическа енергия за всеки петнадесетминутен интервал, при който факторът на мощността е по-малък от 0,9. На местата на търговско измерване преминава активна електрическа енергия, предназначена за клиентите на крайния снабдител, за клиенти на свободния пазар, за клиенти на обществения доставчик (пряко присъединени в подстанции), за собствените нужди и технологичните разходи на Дружеството. В следствие на това, ЕВН България Разпределение се явява потребител само и единствено за активната електрическа енергия, закупена за покриване на технологичния си разход. В чл. 7 ал. 4 и 5 в кръга на задължените лица, които заплащат надбавка за използваното/отдаденото количество реактивна електрическа енергия, са посочени единствено ползвателите с предоставена електрическа мощност 100 kW и повече, а разпределителните предприятия и производителите не са включени като такива. С оглед на изложените основания ЕВН ЕР оспорва издадените от ЕСО ЕАД фактури за използвана и отдадена реактивна електрическа енергия до фактическото изясняване на ситуацията по прилагане на цитираните разпоредби. Дружеството е признало провизия до размера на оспорваните фактури

28. Провизии (продължение)

Провизия за фактуриран достъп и пренос на върната енергия

За количествата върната електрическа енергия, Дружеството получава фактури за начислена такса пренос, задължение към Електроенергиен системен оператор ЕАД. Съгласно чл. 29 от действащите Правила за търговия с електрическа енергия разпределителното предприятие заплаща на електроенергийния системен оператор цената за достъп, съответно на преносното предприятие цената за пренос, за цялото количество електрическа енергия, постъпило от преносната в разпределителната мрежа.

Ръководството счита, че Дружеството не закупува услугите пренос и достъп от НЕК ЕАД и ЕСО ЕАД, а само и единствено събира и възстановява на тези дружества фактурираните суми от крайните клиенти на база на реални продажби на електрическа енергия. Във връзка с това Дружеството оспорва издадените фактури за цена за пренос върху върната енергия от разпределителната към преносната мрежа.

Ръководството е оценило вероятността за бъдещи вероятни изходящи потоци, в случай, че регулаторния орган не уважи претенциите на Дружеството и е признало разход за провизия до размера на оспорваните фактури.

Провизия за цена достъп за преки клиенти

През 2008 г. КЕВР приема и публикува нови Указания за образуване на цените за пренос на електрическа енергия през разпределителната мрежа средно и ниско напрежение. В т. 50 от същите условия е определено, че цената за достъп до разпределителната мрежа се заплаща от всички потребители, присъединени на средно и ниско напрежение. Предвид възникнали претенции от клиенти на Дружеството, присъединени директно към преносната мрежа и влезли в сила съдебни решения регламентирани, че тези клиенти не дължат такса достъп до електроразпределителната мрежа на Дружеството, последното е направило оценка на съществуващите потенциални задължения към тези клиенти на база събрани такси достъп. Въз основа на тази оценка е начислена провизия.

Провизия за санкции

Както е оповестено в Бележка 1, Дружеството е притежател на лицензия за разпределение на електрическа енергия. Съгласно тази лицензия и приложимите закони, подзаконов актове и регулации, за Дружеството възникват редица задължения от оперативен характер с цел нормалното подsigуряване на разпределението.

В хода на изпълнение на тези задължения възникват редица ограничения, които могат да доведат до непълното или ненавременното им изпълнение. Нерядко тези ограничения са извън контрола на ръководството на Дружеството и зависят от регулаторната среда, в която Дружеството оперира, или от конкретни мерки и действия, които се изисква да бъдат предприети от регулатора или законодателя.

Изпълнението на лицензионните ангажименти се контролира и потвърждава от държавата в лицето на енергийния регулаторен орган. Този мониторинг често се осъществява в период, следващ този, в който ангажиментите се изпълняват. Съгласно нормативната среда, регулаторът има право да поиска корективни мерки в случаите, когато се отчете отклонение от поетите задължения. В допълнение, регулаторът може да налага финансови глоби при отчетено неспазване.

Провизия за санкции се начислява за потенциални неизпълнения на задължения на Дружеството съгласно Общите условия по договори с клиенти, както и на база на получени наказателни постановления. Ръководството на дружеството изготвя анализ на очакваните изходящи парични потоци, които биха възникнали във връзка с потенциални санкции по тези и подобни нарушения и признава провизия, при преценка на вероятност за санкция над 50%.

За дисконтиране на сумите на очакваните разходи за покриване на вероятните задължения е използван лихвен процент за ДЦК с падеж три години – 0.31% (2014: 0.80%), ДЦК с падеж 5 години – 0.46% (2014: 1.51%), ДЦК с падеж седем години – 0.46% (2014: 0.80%), ДЦК с падеж десет години – 1.79% (2014: 2.33%), и ДЦК с падеж повече от десет години – 2.43% (2014: 2.96%). Специфичният за дружеството риск е отразен чрез корекция на очакваните плащания по провизии.

ВЯРНО С ОРИГИНАЛА

29. Търговски и други задължения

В хил. лв.	2015	2014
Финансово задължение по ценово решение на КЕВР	108,514	136,821
Задължения към доставчици	43,275	29,419
Получени гаранции	1,742	1,784
Задължения към персонала	4,347	4,033
Други задължения	1,550	1,754
	159,428	173,811
Задължения по социално осигуряване	2,274	1,647
Други задължения към държавния бюджет	95	372
	2,369	2,019
Общо търговски и други задължения	161,797	175,830

Повече информация за Финансовото задължение по ценово решение на КЕВР е представено в бележка 6 „Приходи от пренос по разпределителната мрежа“.

Ръководството е разгледало редица допускания и преценки, свързани с погасяването на финансовото задължение, въз основа на които въпросното финансово задължение е било класифицирано като текущо. Въпреки че това представлява най – добрата преценка на Ръководството, имайки предвид всички факти и обстоятелства към датата на съставяне на финансовия отчет, съществува несигурност на оценката по отношение на сроковете за погасяване.

В задълженията към доставчици към 31 декември 2015 г. най-голяма сума се дължи на Енергиен Системен Оператор в размер на 14,021 хил. лв. (2014 година: Енергиен Системен Оператор - 10,689 хил. лв.).

Експозицията на Дружеството към валутен и ликвиден риск, свързана с търговски и други задължения е представена в бележка 30 Финансови инструменти.

30. Финансови инструменти

(а) Счетоводни класификации и справедливи стойности

Таблицата показва балансовите и справедливите стойности на финансовите активи и финансовите пасиви, включително нивата им в йерархията на справедливите стойности. Не е включена информация за справедливите стойности ако балансовата стойност е разумно приближение на справедливата стойност.

31 декември 2015		Балансова стойност		Справедлива стойност			Общо
		Заеми и	Други	Ниво	Ниво	Ниво	
		вземания	финансов	1	2	3	
В хил. лева		Бел	и пасиви				
Финансови активи, които не се оценяват по справедлива стойност							
Търговски и други вземания	21	13,789	-	-	-	-	-
Търговски вземания от свързани лица	32	144,407	-	-	-	-	-
Пари и парични еквиваленти	23	56,061	-	-	-	-	-
		214,257					
Финансови пасиви, които не се оценяват по справедлива стойност							
Банков заем	25	-	(3,056)	-	-	-	-
Търговски задължения към трети лица	29	-	(159,428)	-	-	-	-
Търговски задължения към свързани лица	32	-	(2,183)	-	-	-	-
		-	(164,667)	-	-	-	-

31 декември 2014		Балансова стойност		Справедлива стойност			Общо
		Заеми и	Други	Ниво	Ниво	Ниво	
		вземания	финансов	1	2	3	
В хил. лева		Бел	и пасиви				
Финансови активи, които не се оценяват по справедлива стойност							
Търговски и други вземания	21	8,047	-	-	-	-	-
Търговски вземания от свързани лица	32	140,053	-	-	-	-	-
Пари и парични еквиваленти	23	66,549	-	-	-	-	-
		214,649					
Финансови пасиви, които не се оценяват по справедлива стойност							
Банков заем	25	-	(9,170)	-	-	-	-
Търговски задължения към трети лица	29	-	(173,811)	-	-	-	-
Търговски задължения към свързани лица	32	-	(2,458)	-	-	-	-
		-	(185,439)	-	-	-	-

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

ВЯРНО С ОРИГИНАЛА

30. Финансови инструменти (продължение)

(б) Управление на финансовия риск

(i) Общи положения за управление на риска

Дружеството определя като риск, опасността от непостигането на бизнес целите, дължащо се на негативни отклонения от планираните бизнес задачи. Шансове и възможности също се взимат под внимание при оценка и управление на риска.

Опазване на съществуващите и бъдещите доходи, както и потенциала за паричните потоци е основната цел на управлението на риска на EVN.

Централизираното управление на риска, осигурява на всички рискови мениджъри на местно ниво, подходящи методи и инструменти за идентифициране и оценка на рисковете, като част от системата на EVN за управление на риска.

Бизнес звената, отговорни за управление на риска за съответните рискови позиции комуникират с централизираното звено за управление на риска. Заедно, те определят подходящи действия, предназначени да намалят до минимум рисковете; тези действия се изпълняват от бизнес единиците на местно ниво. Цялостната позиция на риска на групата EVN се анализира и оценява чрез централизиран контрол на риска. Процесът по управление на риска включва:

- идентификация на рисковете, въз основа на идентифициране на нови позиции на риска;
- оценка и анализ на количествена и качествена оценка на идентифицираните рискове; сумиране на рисковете според различни подходи за оценка и моделиране на разпределение на печалбата;
- докладване чрез предаване на рисковите доклади за управлението на риска на Надзорния съвет на групата EVN, обсъждане и оценка на експозициите в „Риск работен комитет“ и „Риск комитет на Групата“
- Процес на преглед: Методическо идентифициране на организационните единици, които трябва да бъдат подложени на изрична оценка на риска, както и редовни прегледи, за да се определи дали установените методи за идентифициране и оценка на рисковете трябва да бъдат изменени в светлината на променените условия.

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

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

Тази бележка представя информация за експозицията на Дружеството към всеки един от горните рискове, целите на Дружеството, политиките и процесите за измерване и управление на риска, и управлението на капитала на Дружеството. Допълнителни количествени оповестявания са включени в бележките към финансовия отчет.

Съветът на Директорите на Дружеството носи отговорността за установяване и управление на рисковете, с които се сблъсква Дружеството. Съветът на Директорите е създал комитет по управление на риска отговорен за развиването на политиките по управление на риска на Дружеството. Комитетът отчита регулярно своята дейност пред Съвета на Директорите.

Политиките за управление на риска в Дружеството идентифицират и анализират рисковете, влияещи върху Дружеството, установяват лимити за поемане на рискове по отделни видове, дефинират правила за контрол върху рисковете и съответствие с установените лимити.

Политиките и системите по управление на рисковете подлежат на регулярна проверка с цел установяване на настъпили изменения на пазара и дейностите на Дружеството.

Групата EVN в България чрез въвеждане и прилагане на установени стандарти и процеси цели да развие дисциплина и конструктивна контролна среда, където всички служители разбират тяхната роля и задължения

30. Финансови инструменти (продължение)

(б) Управление на финансовия риск (продължение)

Дружеството не е изложено на валутен риск при покупки и/или продажби и/или поемане на заеми във валута, различна от функционалната валута – BGN, защото тези транзакции са деноминирани само в Евро (EUR).

Кредитен риск

Кредитният риск за Дружеството се състои от риск от финансова загуба в ситуация, при която клиент или страна по финансов инструмент не успее да изпълни своите договорни задължения. Кредитният риск произтича основно от вземания от клиенти и вземания от свързани лица

Търговски и други вземания

Експозицията към кредитен риск е в резултат на индивидуалните характеристики на отделните клиенти. Тази експозиция също зависи от риск от неплащане, присъщ за енергийния сектор. Дружеството предоставя услуги по доставката на електрическа енергия на своята лицензионната територия.

Ако клиент не покрие своите задължения след започване на доставката с електрическа енергия, доставката се прекратява съгласно вътрешните правила и ОУ. Възстановяването на доставката с електрическа енергия може да стане след плащане на всички задължения на клиента или подписване на погасителен план.

Балансовата стойност на финансовите активи представлява максималната кредитна експозиция. Към датата на отчета максималната кредитна експозиция е:

		2015	2014
Търговски и други вземания	21	13,789	8,047
Вземания от свързани лица	32	144,407	140,053
Парични средства и парични еквиваленти	23	56,061	66,549
		214,257	214,649

Експозиция спрямо кредитен риск

Максималната експозиция към кредитен риск от търговски и други вземания и вземания от свързани лица към датата на отчета по тип на контрагента е:

		2015	2014
Търговски вземания	21	8,348	7,921
Вземания от свързани лица	32	144,407	140,053
Гаранции - Общини	21	113	113
		152,868	148,087

ВЯРНО С ОРИГИНАЛА

30. Финансови инструменти (продължение)

(б) Управление на финансовия риск (продължение)

Загуби от обезценка

Възрастовият състав на търговски и други вземания и вземания от свързани лица към датата на отчета е:

		Отчетна стойност 2015	Обезценка 2015	Отчетна стойност 2014	Обезценка 2014
в хиляди лева					
Без просрочие	необезценени	151,414	-	146,373	-
Просрочие 1-90 дни		978	(13)	1,133	-
Просрочие 91-360 дни		808	(319)	840	(246)
Повече от една година		3,635	(3,635)	3,835	(3,835)
		156,835	(3,967)	152,181	(4,081)

Движенията в стойностите на обезценката по отношение на търговски и други вземания и вземания от свързани лица през годината е както следва:

В хиляди лева		2015	2014
Баланс на 1 януари	21	4,081	5,064
Призната загуба от обезценка	13	311	(956)
Отписана обезценка		(425)	(27)
Баланс на 31 декември	21	(3,967)	4,081

Качеството на търговски и други вземания се наблюдава и оценява от ръководството на дружеството. Дружеството оценява кредитния риск на клиентите като групира търговски и други вземания на база на техните характеристики. Към този момент сумите, които се считат за невъзстановими се отписват срещу финансовия актив директно.

30. Финансови инструменти (продължение)

(б) Управление на финансовия риск (продължение)

Ликвиден риск

Ликвидният риск е рискът, че Дружеството ще има трудности при изпълнение на задълженията, свързани с финансовите пасиви, които се уреждат в пари или чрез друг финансов актив. Подходът на Дружеството за управление на ликвидността е да се осигури, доколкото е възможно, че винаги ще има достатъчно ликвидност, за да изпълни задълженията си, както при нормални, така и при стресови условия, както и без да се понесат неприемливи загуби или да се навреди на репутацията на Дружеството.

Паричните постъпления на Дружеството, са пряко свързани с цената на пренос и разпределение на електроенергията през електроразпределителната мрежа, която се определя от Комисия за Енергийно и Водно Регулиране (КЕВР). Методът използван от КЕВР за формиране на цените трябва да гарантира покриване на разходите, свързани с осъществяване на услугите по пренос и разпределение на електрическа енергия, което поставя Дружеството в ситуация на контролиран ликвиден риск.

Обикновено Дружеството гарантира, че разполага с достатъчно парични средства при поискване, за да посрещне очакваните оперативни разходи за период от 60 дни, включително обслужването на финансовите задължения, с изключение на потенциалното въздействие на екстремни обстоятелства, които не могат да бъдат предвидени, като природни бедствия. В допълнение, Дружеството поддържа следните кредитни линии/овърдрафти, които не са използвани към 31 декември 2015 г.:

Заемодагел	Сума в хил. евро	Еквивалент сума в хил. лева	Крайна дата на договора
Банка А	3,000	5,867	23.09.2016
Банка Б	3,000	5,867	30.09.2016

Тъй като бизнесът на компанията е свързан с регулярна доставка и постоянни плащания от страна на клиентите, то контролът на ликвидния риск се състои в следното:

- внимателно стратегическо и месечно планиране на всички парични потоци;
- еднакви условия на плащане за клиенти и доставчици, които се извършват в рамките на един месец;

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

31 декември 2015

в хиляди лева	Балансова стойност	Договорни парични потоци	До 6 месеца	6 - 12 месеца	1 - 2 години	2 - 5 години	Над 5 години
Банков заем А	3,056	(3,056)	(3,056)	-	-	-	-
Банков заем В	-	-	-	-	-	-	-
Заем от свързани лица	-	-	-	-	-	-	-
Търговски и други задължения	159,428	(159,428)	(159,428)	-	-	-	-
Задължения към свързани лица	2,183	(2,183)	(2,183)	-	-	-	-
	164,667	(164,667)	(164,667)	-	-	-	-

Не се очаква, че паричните потоци, включени в падежния анализ могат да възникнат значително по-рано или на значително различни суми.

СЪГЛАСНО С ОРИГИНАЛА

30. Финансови инструменти (продължение)

Ликвиден риск (продължение)

31 декември 2014

в хиляди лева	Балансова стойност	Договорни парични потоци	До 6 месеца	6 - 12 месеца	1 - 2 години	2 - 5 години	Над 5 години
Банков заем А	9,170	(9,170)	(9,170)	-	-	-	-
Банков заем В	-	-	-	-	-	-	-
Заем от свързани лица	-	-	-	-	-	-	-
Търговски и други задължения	173,811	(173,811)	(173,811)	-	-	-	-
Задължения към свързани лица	2,458	(2,458)	(2,458)	-	-	-	-
	185,439	(185,439)	(185,439)	-	-	-	-

Валутен риск

Дружеството е изложено на валутен риск при покупки и/или продажби и/или поемане на заеми във валута, различна от функционалната валута - BGN. Валутата, в която тези транзакции са осъществени е предимно евро (EUR). От 1999 година обменният курс на Българския лев (BGN) е фиксиран към евро (EUR). Обменният курс е BGN 1.95583 / EUR 1.0. Всички сделки, различни от националната валута, са осъществени в EUR, поради което експозицията на Дружеството към валутен риск е минимална.

Експозиция към валутен риск

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

	2015			2014		
	EUR	USD	GBP	EUR	USD	GBP
Банков заем А	1,563	-	-	4,689	-	-
Банков заем В	-	-	-	-	-	-
Заем от свързани лица	-	-	-	-	-	-
Търговски и други задължения	537	-	-	452	-	-

Анализ на чувствителността

Дружеството оперира в условията на валутен борд. Българският лев (BGN) е фиксиран към евро (EUR) по обменен курс от BGN 1.95583 / EUR 1.0 и не се променя под влияние на международните валутни пазари и лихвените нива. Всички сделки във валута различна от местната са извършени в EUR.

30. Финансови инструменти (продължение)

Лихвен риск

Профил

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

В хиляди лева	2015	2014
Инструменти с фиксирана лихва		
Финансови активи	130,514	66,512
Финансови пасиви	-	-
Инструменти с променлива лихва		
Финансови активи	-	-
Финансови пасиви	3,056	9,170

Анализ на чувствителността на справедливата стойност за инструменти с фиксирана лихва

Дружеството не отчита финансови активи и пасиви с фиксирана лихва по справедлива стойност в печалби и загуби.

Анализ на чувствителността на паричните потоци за инструменти с променлива лихва

Промяна от 10 базисни пункта в лихвените нива към отчетната дата би увеличила (намалила) собствения капитал и печалби и загуби със сумите, посочени по-долу. Този анализ допуска, че всички останали променливи, особено обменните курсове на чуждестранна валута, остават непроменени. Анализът е направен на същата база за 2014 г.

Ефект в хиляди лева	Печалби и загуби		Собствен капитал	
	0.1% увеличение	0.1% намаление	0.1% увеличение	0.1% намаление
31 декември 2015				
Инструменти с променлива лихва	3	(3)	-	-
31 декември 2014				
Инструменти с променлива лихва	9	(9)	-	-

Справедливи стойности

Справедливи стойности сравнени с балансови стойности

Базата за определяне на справедливите стойности е оповестена в бележка 4. Ръководството е извършило анализ на финансовите инструменти, за да бъдат определени техните справедливи стойности и съответните им нива в йерархията на справедливите стойности. Ръководството на Дружеството счита, че стойностите, по които финансовите инструменти са представени в отчета за финансовото състояние са разумни приближения на тяхната справедлива стойност към 31 декември 2015 и 2014 година, категоризирана в ниво 3.

СЪВМЕСТНО С ОРИГИНАЛА

30. Финансови инструменти (продължение),

Управление на капитала

Политиката на ръководството е да се поддържа силна капиталова база така, че да се поддържа доверието на инвеститорите, кредиторите и на пазара като цяло, и да могат да се осигурят условия за развитие на бизнеса в бъдеще. Капиталът се състои от регистриран капитал, резерви и текуща печалба.

Като акционерно дружество, за ЕВН ЕР има законово изискване размерът на собствения капитал на Дружеството да бъде поддържан по-висок от регистрирания акционерен капитал и Дружеството следва да поддържа задължителни резерви в размер минимум 10% от регистрирания капитал. Дружеството е изпълнило тези изисквания.

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

31. Задължения за капитални инвестиции

Съгласно изискването на параграф 4 от преходните и заключителни разпоредби от Закона за енергетиката (ЗЕ), нормативно е установено задължение за електроразпределителното предприятие за изкупуване на енергийните обекти и съоръжения, част от разпределителната мрежа, собственост на трети лица.

Обектите се изкупуват по пазарна цена, в споразумение между страните, в срок до края на 2018 година. Задължението за изкупуване отпада, когато в предвидените за изкупуване срокове, задълженото лице изгради собствени съоръжения, в замяна на съществуващите.

32. Свързани лица

Крайно контролиращо лице за Дружеството е ЕВН АГ Австрия.

През 2015 и 2014 години са възникнали за ЕВН България Електроразпределение ЕАД взаимоотношения с дружествата от икономическата група на ЕВН АГ Австрия, както е посочено по-долу:

В хиляди лева	Транзакции	2015	2014	2015	2014
		Приходи / (Разходи)	Приходи / (Разходи)	Вземания / (Задължения)	Вземания / (Задължения)
-Всички свързани електрически обекти ЕАД	Електрическа енергия	(962)	(897)	(116)	(135)
	(Недостиг)/излишък на ел.енергия за технологичен разход	(419)	(150)	79 (2)	(43)
	Мрежови услуги	-	-	67,369	81,041
	Вземания по установено неизмерване на енергия	-	-	171	369
	Изкупени вземания	-	-	-	(575)
	Комисионна цена мрежа	(1,880)	(2,250)	(210)	(214)
	Други	-	1	-	-
	Паричен поток	-	-	301	114
	Неустойка забавени плащания мрежа	2,285	338	-	-
	Неустойка забавени плащания за изкупени вземания	-	1	-	-
	Наеми	603	651	56	62
	Административни услуги	(11) 2	(3)	-	-
	Административни услуги	140	198	23	21
	Други услуги	7 (1)	(1)	-	(1)
	Топлинна енергия	(102)	(92)	(33)	(27)
	Наеми	99 (9)	98 (8)	10 (1)	10
	Присъединяване към разпределителна мрежа	30	11 (55)	-	(66)
	Пренос и достъп на ел.енергия	183	185	-	-
	Софтуерно обслужване	(1,411)	(1,500)	(805)	(663)
	Покупка на активи	(32)	(213)	-	-
	Обучение	(4)	-	(5)	-
	Управленски и консултантски услуги	(668)	(862)	(22)	100
	Административни услуги	(38)	(52)	(4)	(6)
	Консултантски услуги	-	-	(39)	(72)
	Предоставен влог-парични еквиваленти	-	-	-	48,896
	Вземания по влогове	-	-	74,487	58,194
	Лихва по влогове	219	548	31	101

СЪГЛАСНО С ОРГАНИЗАЦИЯТА

32. Свързани лица (продължение)

В хиляди лева	Транзакции	2015	2014	2015	2014
		Приходи / (Разходи)	Приходи / (Разходи)	Вземания / (Задължения)	Вземания / (Задължения)
ЕВН Каварна ЕООД	Административни услуги	8	8	1	-
	Наем	-	3	-	-
Натуркрафт ЕООД	Административни услуги	18	15	2	1
	Цена достъп	-	-	2	-
	Отписани задължения	-	19	-	-
	Пренос и достъп на ел.енергия	3	3	-	-
ЕВН Трейдинг Саут Ййст Юръп ЕАД	Административни услуги	13	4	1	-
	Мрежови услуги	-	-	1,758	43
	Парични разчети	-	-	14	(16)
ЕВН Нетц ГмбХ	Покупка на активи	(20)	(11)	-	-
ЕВН Горна Арда Дивелъпмънт ЕООД	Покупка на активи	(31)	-	-	-
	Административни услуги	-	-	-	(1)
ЕВН Център за услуги ЕООД	Административни услуги	(6,944)	(6,035)	(946)	(739)
	Покупка на активи	(53)	(38)	-	-
	Наем	978	934	102	96
Хидроенергийна Компания Горна Арда АД	Административни услуги	1	2	-	1
ЕВН Македония	Продажба активи	778	-	-	-
Общо вземания:		-	-	144,407	140,053
Пари на влог - паричен еквивалент		-	-	-	48,896
Общо задължения:		-	-	(2,183)	(2,458)

Вземанията от свързани лица са необезпечени.

Сделки с ключов управленски персонал

Сделки с ключов управленски персонал се състоят от:

3 хиляди лева

	2015	2014
Възнаграждения и социални осигуровки	301	247

Към 31 декември 2015 г. няма неизплатени задължения към ключов управленски персонал.

33. Оперативен лизинг

Лизинг като наемодател

Дружеството отдава под наем част от административните сгради, апартаменти и съоръжения, които не се третираат като инвестиционни имоти. Бъдещите минимални лизингови плащания по тези лизинги са, както следва:

В хиляди лева	2015	2014
Наем административни сгради		
По-малко от една година	1,364	1,791
Между една и пет години	40	1,319
Повече от пет години	-	-
	1,404	3,110
Наем ведомствени жилища		
По-малко от една година	5	7
Между една и пет години	7	10
Повече от пет години	-	-
	12	17
Наем съоръжения		
По-малко от една година	341	805
Между една и пет години	-	-
Повече от пет години	-	-
	341	805

През 2015 година 2,135 хил. лева са били признати като приходи от наеми в печалби и загуби (2014: 2,614 хил. лева).

ВЕРНО С ОРИГИНАЛА

33. Оперативен лизинг (продължение)

Лизинг като наемател

Наемните вноски по оперативен лизинг са платими както следва:

В хиляди лева	2015	2014
Наем паркинг		
По-малко от една година	106	108
Между една и пет години	-	-
Повече от пет години	-	-
	106	108
Наем сгради		
По-малко от една година	83	72
Между една и пет години	12	23
Повече от пет години	-	-
	95	95
Наем съоръжения		
По-малко от една година	812	695
Между една и пет години	345	51
Повече от пет години	57	56
	1,214	802
Наем автомобили		
По-малко от една година	5	5
Между една и пет години	-	-
Повече от пет години	-	-
	5	5

Дружеството наема няколко помещения, съоръжения и места за паркиране по оперативен лизинг. Лизинга за паркоместа и сгради обикновено е за период от една година, с опция за подновяване на лизинга след тази дата, а договорите за наемане на съоръжения за радио-релейни връзки са с по-дълги срокове. За настъпилите промени по договорите се сключват допълнителни анекси.

През годината сумата от 1,148 хил. лева е призната като разход в печалби и загуби по отношение на оперативен лизинг (2014: 1,072 хил. лева).

34. Условни пасиви

Условни пасиви, свързани с лицензионни ангажименти

Както е оповестено в Бележка 1, Дружеството е притежател на лицензия за разпределение на електрическа енергия. Съгласно тази лицензия и приложимите закони, подзаконовите актове и регулации, за Дружеството възникват редица задължения от оперативен характер с цел нормалното подsigуряване на разпределението.

В хода на изпълнение на тези задължения възникват редица ограничения, които могат да доведат до непълното или ненавременното им изпълнение. Нерядко тези ограничения са извън контрола на ръководството на Дружеството и зависят от регулаторната среда, в която Дружеството оперира, или от конкретни мерки и действия, които се изисква да бъдат предприети от регулатора или законодателя.

Изпълнението на лицензионните ангажименти се контролира и потвърждава от държавата в лицето на енергийния регулаторен орган. Този мониторинг често се осъществява в период, следващ този, в който ангажиментите се изпълняват. Съгласно нормативната среда, регулаторът има право да поиска корективни мерки в случаите, когато се отчете отклонение от поетите задължения. В допълнение Регулаторът може да наложи финансови санкции, при необходимост. Съществува риск от потенциални задължения по лицензионната дейност за периода до 31 декември 2015, докато Регулаторът не потвърди правилното изпълнение на лицензионните ангажименти на Дружеството за тези периоди.

Като цяло ръководството на Дружеството счита рискът от изтичане на финансови ресурси по повод на възможно установяване на неизпълнение на лицензионни ангажименти, различни от изброените в бележка 28 Провизии като нисък (под 50%).

Условни пасиви, свързани с данъчни задължения

Съответните данъчни периоди на Дружеството могат да бъдат обект на проверка от данъчните органи до изтичането на 5 години от края на годината, в която е подадена декларация или е следвало да бъде подадена декларация, като могат да бъдат наложени допълнителни данъчни задължения или глоби съобразно интерпретирането на данъчното законодателство.

Последната данъчна проверка на Дружеството по Закона за корпоративно подоходно облагане приключи през 2015г. и обхваща периода от 1 януари 2007 до 31 декември 2012 г., а за данък върху добавената стойност последната данъчна проверка приключи през 2014г и обхваща периода от 1 октомври 2008 до 30 септември 2013 г.

В резултат на извършената ревизия на данъчните задължения на Дружеството, органите на данъчната администрация считат, че Дружеството неправомерно е намалило отчетения финансов резултат за периода 2009 г. – 2012 г. със сумата на разсрочените приходи от цена за присъединяване. С издаден на 13.01.2015 г. данъчен ревизионен акт Националната агенция за приходите наложи на Дружеството допълнителна данъчна тежест в размер на 10,406 хил. лв.

През 2015г Дружеството оспори ревизионния акт от 13.01.2015 г. С решение 834 от 05.06.2015г. на дирекция ОДОП към НАП ревизионният акт беше частично отменен и беше назначена нова данъчна проверка по ЗКПО за периода 2009 г. – 2012 г. В резултат на новата данъчна проверка на 06.10.2015 г. на Дружеството беше издаден ревизионен акт, с който беше намален размерът на допълнителното данъчно задължение за периода 2009 г. - 2012 г. с 3,577 хил. лева.

Дружеството е започнало съдебна процедура по обжалване на издадения ревизионен акт и очаква решение на съда. Тъй като процедурата по обжалване е в начален етап, съществува потенциален риск за периоди след 2012 година при неблагоприятно съдебно решение.

Ръководството на Дружеството счита, че прилаганата счетоводна политика на разсрочване на приходите от цена за присъединяване отразява коректно естеството на транзакциите и е в съответствие с Международните стандарти за счетоводно отчитане и счита, че наложената санкция ще бъде възстановена на Дружеството в следващите периоди. Поради тази причина в отчета за финансовото състояние на Дружеството за 2014 г. и 2015 г. е признат отсрочен данъчен актив върху обложените с данък приходи.

ВЪРХУ С ОРИГИНАЛА

34. Условни пасиви (продължение)

Предявени твърдения на Комисията за защита на конкуренцията (КЗК) за злоупотреба с господстващо положение

Срещу ЕВН ЕР има предявено от КЗК твърдение за извършено нарушение за злоупотреба с господстващо положение, във връзка с твърдяно затрудняване на преминаването на бизнес клиенти към нерегулирания пазар. Към датата на този отчет, процедурата на КЗК не е приключила с решение, но по мнение на ръководството на Дружествата и неговите правни консултанти, няма правни основания за подобна констатация. По тази причина Дружеството не е признало провизия към 31.12.2015 г. и 31.12.2014 г.

35. Събития след датата на финансов отчет

След датата на отчетния период, до датата на която този финансов отчет е одобрен за издаване от Съвета на Директорите са възникнали следните събития изискващи оповестяване:

Вземанията от застрахователни компании към 31.12.2015 г. за признати от застрахователя щети по застрахователни събития от 2015 г. в размер на 5,328 хил. лева са изплатени на ЕВН България Електроразпределение ЕАД през януари и февруари 2016 г.

Вземанията от Министерството на енергетиката към 31.12.2015 г. за инвестиционни разходи извършени от ЕВН България Електроразпределение ЕАД за периода 2013 г. и 2014 г. в рамките на „Национален план за инвестиции“ на стойност 10,820 хил. лева са изплатени на Дружеството през януари 2016 г.

36. База за измерване

Този финансов отчет е изготвен на базата на историческата стойност, с изключение на следните позиции, които се измерват по алтернативна база към всяка отчетна дата:

Позиции

Задължение по плана за дефинирани доходи

База за измерване

Настояща стойност на задължението за дефинирани доходи

37. Значими счетоводни политики

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

(а) Приходи

(i) Пренос и разпределение на електрическа енергия

Приход от достъп и пренос на електрическа енергия до обекта на клиентите през електроразпределителната мрежа на Дружеството се признава в печалби и загуби. Тя се измерва със средства за търговско измерване, вписани в държавния регистър на одобрените за страната типове средства за търговско измерване.

Приходът се измерва на база количествата консумирана електрическа енергия от клиентите и цена за достъп до разпределителната мрежа, цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение и цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение, които се определят от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране и са валидни за съответните ценови периоди от даден регулаторен период. Ценовият период е едногодишен и започва от 1 юли на календарната година.

(ii) Услуги

Приходите от предоставени услуги се признават пропорционално на степента на завършеност на сделката към отчетната дата. Степента на завършеност обикновено се определя чрез анализ на извършената работа. Когато услугите, уредени от едно споразумение се предоставят в различни отчетни периоди, тогава задълженията се отнасят съответно по справедлива стойност към услугите. Когато резултатът от сделката не може да бъде надеждно оценен, приходът се признава само доколкото признатите разходи са възстановими.

Приходът се оценява по справедливата стойност на подлежащото на получаване или на вземането, нетно от отстъпки, и количествени работи.

(iii) Приходи от присъединяване

Дружеството получава от своите клиенти възнаграждение за изграждане на съоръжения за присъединяване на клиента към електрическата разпределителна мрежа.

Сумите, получени от присъединявания на оборудване към разпределителната мрежа се признават като разсрочен приход.

Приход се признава за периода на очаквания полезен живот на изградения актив използван за непрекъсната доставка на услуги (пренос и доставка на енергия). Дружеството има бъдещо задължение за предоставяне на непрекъсната услуга като част от договора с клиента, както и в съответствие с лицензията.

Направен е анализ по отношение на различните разходни компоненти в процеса на присъединяване, който показва, че най-съществени са разходите за кабели. Очакваният полезен живот на кабелите е 25 години и същият се използва при признаване на приходите.

Описаната по-горе счетоводна политика съответства на Разяснение 18 на Комисията за разяснение по МСФО Трансфер на активи от клиенти.

(iv) Безвъзмездни средства, предоставени от държавата

Дружеството признава безвъзмездни средства, предоставени от държавата, първоначално като отсрочени приходи по справедлива стойност, когато има достатъчна сигурност, че ще бъдат получени и че Дружеството ще изпълни условията, свързани със средствата; след това те се признават в печалби и загуби като други приходи на систематична база за полезния живот на актива.

Безвъзмездни средства, които компенсират Дружеството за извършени разходи, се признават в печалби и загуби на систематична база в периодите, в които възникват разходите.

ВЪРНО С ОРИГИНАЛА

37. Значими счетоводни политики (продължение)

Приходи (продължение)

(v) Комисионни приходи и разходи

Когато Дружеството действа в качеството си на агент, а не на принципал по дадена транзакция, признатият приход е нетната сума на комисионната получена от Дружеството.

(vi) Приходи от наеми

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

(б) Финансови приходи и разходи

Финансовите приходи включват приходи от лихви по инвестирани средства. Приход от лихви се признава в момента на начисляването му по метода на ефективната лихва.

Финансовите разходи включват разходи за лихви по заеми, ефекти от олихвяване на провизии, следствие на приближаване с един период на датата, определена за реализиране за провизии и лихви върху задължения за доходи на персонала по дефинирани доходи.

Разходи по заеми, които не могат да се отнесат пряко към придобиването на отговарящ на условията актив, се признават в печалби и загуби като се използва метода на ефективния лихвен процент.

Печалби и загуби от валутни курсови разлики се отчитат на нетна база.

(в) Чуждестранна валута

(i) Сделки в чуждестранна валута

Сделките в чуждестранна валута се преизчисляват във функционалната валута на Дружеството по обменните курсове на датите на транзакциите.

Парични активи и пасиви, деноминирани в чужда валута, се преизчисляват във функционалната валута по обменния курс към отчетната дата. Не-парични активи и пасиви, които се оценяват по справедлива стойност в чуждестранна валута, се преизчисляват във функционалната валута по курса на датата, на която справедливата стойност е определена. Непарични позиции, които се оценяват по историческа цена в чуждестранна валута, не се преизчисляват.

Курсови разлики, възникващи от превалутирането във функционалната валута, се отчитат в печалби и загуби.

(г) Доходи на наети лица

(i) Планове с дефинирани вноски

План с дефинирани вноски е план за доходи след напускане, според който дружество плаща вноски на друго лице и няма никакви правни или конструктивни задължения да плаща допълнителни суми след това. Правителството на България носи отговорността за осигуряването на пенсии по планове за дефинирани вноски. Разходите по ангажмента на Дружеството да превежда вноски по планове за дефинирани вноски, се признават като възнаграждения за персонала в печалби и загуби през периодите, за които персоналет предоставя своите услуги. Вноските по план с дефинирани вноски, които са дължими повече от 12 месеца след края на периода на предоставяне на услугите от служителите, се дисконтират до настоящата им стойност.

37. Значими счетоводни политики (продължение)

(г) Доходи на наети лица (продължение)

(ii) Планове с дефинирани доходи

План с дефинирани доходи е план за доходи след напускане, различен от план с дефинирани вноски. Нетното задължение на Дружеството за планове с дефинирани доходи се изчислява като се прогнозира сумата на бъдещите доходи, които служителите са придобили в замяна на своите услуги в текущия и предходни периоди; и този доход се дисконтира, за да се определи неговата настояща стойност.

Дружеството има задължение за изплащане на доход при напускане на тези свои служители, които се пенсионира в съответствие с изискванията на чл. 222, § 3 от Кодекса на Труда (КТ) в България. Съобразно тези разпоредби на КТ и чл. 39 от Колективния трудов договор, при прекратяване на трудовия договор на служител придобил право на пенсия, работодателят му изплаща обезщетение в размер на две месечни brutни работни заплати.

В случай, че работникът или служителът има натрупан стаж от 10 и повече години към датата на пенсиониране в предприятието или в сферата на енергетиката, обезщетението е в размер на десет месечни brutни работни заплати в случай на прекратяване до 30 дни след придобиване на право на пенсия, и шест brutни работни заплати, в случай на прекратяване на трудовия договор след повече от 30 дни от датата на придобиване на право на пенсия.

Към датата на отчета мениджмънтът на Дружеството оценява приблизителната стойност на потенциалните разходи за всеки служител на базата на изчисления направени от лицензиран актюер, чрез използване на кредитния метод за прогнозираните единици. Оценената стойност на задължението и основните предположения, на база на които е калкулирано задължението са показани в поясненията към финансовите отчети, в бележка 26.

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

(iii) Доходи при прекратяване

Доходи при прекратяване се признават като разход, когато Дружеството се е ангажирано ясно, без реална възможност за отказ, с официален подробен план, с който или да прекрати работни отношения преди нормалната дата на пенсиониране, или да предостави обезщетения при прекратяване, в резултат на предложение, направено за насърчаване на доброволното напускане.

Доходи при прекратяване за доброволно напускане са признати като разход, ако Дружеството е отправило официално предложение за доброволно прекратяване, и е вероятно, че офертата ще бъде приета, а броят на приелите може да се оцени надеждно. Ако обезщетения се дължат за повече от 12 месеца след края на отчетния период, те се дисконтират до тяхната настояща стойност.

(iv) Краткосрочни доходи на персонала

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

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

ВЯРНО С ОРИГИНАЛА

37. Значими счетоводни политики (продължение)

(д) Данък върху печалбата

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

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

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

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

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

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

Актив по отсрочени данъци се начислява за неизползваните данъчни загуби, кредити и приспадащи се временни разлики, доколкото е вероятно бъдеща облагаема печалба да бъде налична, срещу която те да могат да бъдат използвани. Отсрочените данъчни активи се преглеждат към всяка отчетна дата и се намаляват доколкото не е вероятно повече бъдеща изгода да бъде реализирана. При определянето на текущите и отсрочените данъци Дружеството използва счетоводната база, описана в бележка 37.

(е) Материални запаси

Материалните запаси се отчитат по по-ниската от тяхната себестойност и нетна реализуема стойност. Себестойността на материалните запаси се отчита на принципа на средно претеглена цена и включва разходи по придобиване на материалните запаси, производство или разходи за преработка и други разходи, направени за привеждането им в настоящето местоположение и състояние.

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

Принципно се счита, че материалните запаси са обездвижени, ако не са влезли в употреба повече от 365 дни и подлежат на обезценка. Само в случаите, в които може да се докаже чрез техническа експертиза, че конкретен материален запас ще се използва по-рядко от веднъж годишно, той не се обезценява.

37. Значими счетоводни политики (продължение)

(ж) Нетекущи активи, държани за продажба

Нетекущи активи, или групи за изваждане от употреба, съставени от активите и пасивите, чиято стойност се очаква да бъде възстановена основно чрез продажба, а не чрез продължаваща употреба, са класифицирани като държани за продажба. Непосредствено преди класифициране като държани за продажба, активите или компонентите на група за изваждане от употреба, се оценяват в съответствие със счетоводните политики на Дружеството. След това обикновено активите, или групата за изваждане от употреба, се оценяват по по-ниската от тяхната балансова стойност и справедливата стойност, намалена с разходите за продажба. Всяка загуба от обезценка на група за изваждане от употреба се разпределя към активите и пасивите на пропорционална основа, с изключението, че загуба не се разпределя за материалните запаси, финансови активи, отсрочени данъчни активи,, които продължават да се отчитат в съответствие със счетоводните политики на Дружеството. Загуби от обезценка при първоначално класифициране като държани за продажба и последващи печалби или загуби от преоценка, се признават в печалби и загуби. Печалбите не се признават на стойност по-голяма от кумулативната загуба от обезценка.

След като веднъж са класифицирани като държани за продажба, нематериалните активи и имотите, машините, съоръженията и оборудването не се амортизират.

Ако Дружеството е класифицирало даден актив като държан за продажба, но критериите за „държан за продажба“ вече не се удовлетворяват, то преустановява класифицирането на актива като държан за продажба.

Дружеството оценява нетекущия актив, който престава да бъде класифициран като държан за продажба по по-ниската от:

- неговата балансова стойност преди активът да бъде класифициран като държан за продажба, коригирана за каквато и да било амортизация или преоценка, които биха били признати, ако активът не е бил класифициран като държан за продажба, и
- неговата възстановима стойност към дата на последващото решение да не бъде продаван.

Дружеството включва необходимата корекция в балансовата стойност на нетекущия актив, който престава да бъде класифициран като държан за продажба, в печалбата или загубата.

(з) Имоти, машини, съоръжения и оборудване

(i) Признаване и оценка

Имоти, машини, съоръжения и оборудване се оценяват по цена на придобиване намалена с разходите за амортизация и натрупани разходи за обезценка.

Цената на придобиване на имоти, машини, съоръжения и оборудване включва разходи, които се отнасят директно до придобиването на активите. Стойността на активите придобити по стопански начин включва разходи за материали и трудови възнаграждения, както и други директно отнасящи се преки разходи за привеждането на актива в работно състояние за предвидената му употреба, разходите за демонтаж и преместване на актива и възстановяване на площадката, на която са разположени, както и капитализирани разходи за лихви. Закупен софтуер, който е неразделна част от функционалността на свързано оборудване се капитализира като част от стойността на оборудването.

Когато в имоти, машини, съоръжения и оборудване се съдържат компоненти с различна продължителност на полезен живот, те се отчитат отделно.

Печалби и загуби от продадени имоти, машини, съоръжения и оборудване се определят при сравнение на полученото от продажбата с балансовата стойност на имоти, машини, съоръжения и оборудване и се признава нетно в печалби или загуби като други оперативни приходи.

За целите на последваща оценка Имоти, машини, съоръжения и оборудване се оценяват по цена на придобиване намалена с разходите за амортизация и натрупани разходи за обезценка.

ВЯРНО С ОРИГИНАЛА

37. Значими счетоводни политики (продължение)

(з) Имоти, машини, съоръжения и оборудване (продължение)

(ii) Последващи разходи

Разходи, възникнали, за да се подмени част от актив от имотите, машините, съоръженията и оборудването се капитализират в стойността на актива, ако е вероятно тези разходи да доведат до бъдещи икономически изгоди за Дружеството и стойността им може да се определи надеждно. Балансовата стойност на заменения компонент се отписва. Всички други разходи се признават в печалби и загуби в момента на възникване.

(iii) Амортизация

Имоти, машини, съоръжения и оборудване се амортизират от датата, на която са инсталирани и са готови за употреба или за придобитите по стопански начин, от датата на която актива е завършен и е готов за употреба.

Амортизацията се начислява върху амортизируемата стойност, представляваща цената на придобиване на актива, или друга стойност, заместваща цената на придобиване, намалена с възстановимата стойност. Амортизацията се признава в печалби и загуби на база линейния метод въз основа на очаквания срок на полезен живот на машини, съоръжения и оборудване, тъй като това отразява очаквания начин на консумиране на бъдещите икономически ползи от актива. Активи на лизинг се амортизират за по-краткия срок между полезния живот и лизинговия период, освен когато е достатъчно сигурно, че Дружеството ще придобие собственост в края на лизинговия период. Земята не се амортизира.

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

• Масивни сгради	25,години
• Временни сгради	6,67 години
• Предавателни устройства и съоръжения	25 години
• Трансформатори и оборудване в трафопостове	20 години
• Средства за търговско измерване	5 години
• Останали машини и оборудване	5 години
• Автомобили	5 години
• Други транспортни средства	10 години
• Компютърна техника	3 години
• Всички останали амортизируеми активи	6,67 години

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

37. Значими счетоводни политики (продължение)

(и) Нематериални активи

(i) Първоначална оценка

Нематериалните активи, придобити от Дружеството, които имат определен полезен живот се оценяват по цена на придобиване, намалена с натрупана амортизация и загуби от обезценки.

(ii) Последващи разходи

Последващи разходите се капитализират само когато се увеличава бъдещата икономическа изгода от актива. Всички останали разходи се признават като разход в печалби и загуби в момента на тяхното възникване.

(iii) Амортизация

Амортизацията се начислява на база на отчетната стойност на нематериалните активи, намалена с остатъчната стойност.

Амортизацията се признава в печалби и загуби на база линейния метод въз основа на очаквания срок на полезен живот на нематериалните активи, различни от репутация, тъй като това отразява очаквания начин на консумиране на бъдещите икономически ползи от актива.

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

- | | |
|--|--|
| • Лицензии | в съответствие със срока на лицензията |
| • Софтуер | 4 години |
| • Всички останали амортизируеми активи | 6,67 години |

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

ВЯРНО С ОРИГИНАЛА

37. Значими счетоводни политики (продължение)

(й) Финансови инструменти

(i) Не-деривативни финансови активи и финансови пасиви-признаване и отписване

Дружеството първоначално признава заеми и вземания на датата, на която те са възникнали. Всички други финансови активи и финансови пасиви се признават първоначално на датата на търгуване.

Дружеството отписва финансов актив когато договорните права за паричните потоци от актива са погасени, или Дружеството прехвърля правата за получаване на договорените парични потоци от финансовия актив в сделка, според която значителна част от всички рискове и изгоди от собствеността на финансовия актив са прехвърлени, или нито прехвърля, нито задържа значителна част от всички рискове и изгоди от собствеността и не запазва контрол над прехвърления актив. Всяко участие в такъв отписан финансов актив, което е създадено или задържано от Дружеството, се признава като отделен актив или пасив.

Дружеството отписва финансов пасив когато неговите договорни задължения са изпълнени, или са отменени, или са изтекли.

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

(ii) Не-деривативни финансови активи-оценяване

Заеми и вземания

Заеми и вземания са финансови активи с фиксирани или договорени плащания, които не се котират на активен пазар. Такива активи се признават първоначално по справедлива стойност плюс пряко съотносими разходи по сделката. След първоначално признаване заеми и вземания се оценяват по амортизирана стойност, като се използва метода на ефективния лихвен процент, намалена със загуби от обезценка.

Пари и парични еквиваленти

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

Пари и парични еквиваленти включват салдата на касовите наличности, разплащателни сметки и краткосрочни депозити.

37. Значими счетоводни политики (продължение)

(й) Финансови инструменти (продължение)

(iii) Не-деривативни финансови пасиви-оценяване

Не-деривативни финансови пасиви се признават първоначално по справедлива стойност, намалена с всички пряко свързани разходи по сделката. След първоначално признаване тези пасиви се оценяват по амортизирана стойност, като се използва метода на ефективния лихвен процент.

(iv) Акционерен капитал

Обикновени акции

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

(к) Обезценка

(i) Не-деривативни финансови активи

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

Обективно доказателство, че финансов актив е обезценен включва неизпълнение или просрочие от длъжника, реструктуриране на задължението към дружеството при условия, които дружеството иначе не би разглеждало, индикации, че длъжник ще изпадне в несъстоятелност, неблагоприятни промени в статуса на плащания на длъжник, икономически условия, които водят до неизпълнение.

ВЯРНО С ОПРИТИНАТА

37. Значими счетоводни политики (продължение)

(к) Обезценка (продължение)

Финансови активи отчитани по амортизирана стойност

Дружеството взема предвид доказателства за обезценка на вземания както за конкретен актив, така и на колективно равнище. Всички индивидуално значими активи се проверяват за специфична обезценка. Тези, за които няма специфична обезценка, след това се проверяват колективно за обезценка, която е възникнала, но все още не е идентифицирана. Активите, които не са индивидуално значими, се проверяват колективно за обезценка като се групирани заедно активи, със сходни характеристики на риска.

При проверката на колективно ниво за обезценка, Дружеството използва историческите тенденции на вероятността за неизпълнение, времето за възстановяване и размера на възникналите загуби, коригирани с преценката на ръководството дали текущите икономически и кредитни условия са такива, че е вероятно реалните загуби да бъдат по-големи или по-малки от предполагаемите на базата на историческите тенденции.

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

(ii) Нефинансови активи

Отчетните стойности на нефинансовите активи на Дружеството, различни от отсрочени данъчни активи, се преглеждат към всяка отчетна дата с цел да се определи дали има признаци за обезценка. В случай, че съществуват такива признаци, се прави приблизителна оценка на възстановимата стойност на актива. За нематериални активи с неопределен полезен живот, или които още не са готови за употреба, възстановимата стойност се определя на всяка година по едно и също време. Загуба от обезценка се признава винаги в случай, че балансовата стойност на един актив или обект, генериращ парични потоци (ОГПП), част от която е той, превишава неговата възстановима стойност.

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

При оценката на стойността в употреба, бъдещите парични потоци се дисконтират до сегашната им стойност, като се прилага дисконтов процент преди данъци, отразяващ текущите оценки за пазара, цената на парите във времето и специфичния за актива или ОГПП риск.

Загуби от обезценка се признават в печалби и загуби. Загуби от обезценка признати за ОГПП се разпределят така, че да намалят отчетните стойности на активите в обекта пропорционално.

Загуба от обезценка, призната в предходни периоди, се проверява на всяка отчетна дата за индикации, че загубата е намалена или вече не съществува. Загуба от обезценка се възстановява обратно, ако е имало промяна в приблизителните оценки, използвани за определяне на възстановимата стойност. Загуба от обезценка се възстановява само до такава степен, че балансовата стойност на актива не надвишава балансовата стойност, която би била определена, след приспадане на амортизация, ако загуба от обезценка не е била признавана.

37. Значими счетоводни политики (продължение)

(л) Провизии

Провизия се признава в случаите, когато Дружеството в резултат от минали събития има правно или конструктивно задължение, което е надеждно измеримо, и е вероятно погасяването му да се осъществи за сметка на изходящ поток от икономически ползи. Провизиите се определят чрез дисконтиране на очаквани бъдещи парични потоци с лихвен процент преди данъци, който отразява текущата пазарна стойност на парите във времето и рисковете, специфични за задължението. Олихвяването на дисконтираната стойност се признава като финансов разход.

(м) Лизинг

Плащания по лизингови договори

Плащанията по оперативен лизинг се признават в печалби и загуби на база линейния метод за периода на лизинговия договор. Получени допълнителни плащания се признават като неразделна част от общите лизингови разходи през периода на договора.

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

ВЪРНО С ОРИГИНАЛА





КПМГ България ООД
бул. "България" № 45/А
София 1404
България

Телефон +359 (2) 9697 300
Факс +359 (2) 9805 340
Ел. поща bg-office@kpmg.com
Интернет www.kpmg.bg

ДОКЛАД НА НЕЗАВИСИМИЯ ОДИТОР

До акционера на
„ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД

Доклад върху финансовия отчет

Ние извършихме одит на приложения от стр. 1 до стр. 63 финансов отчет на „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД („Дружеството“), включващ отчета за финансовото състояние към 31 декември 2015 година, отчетите за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход, за промените в собствения капитал и за паричните потоци за годината, завършваща на тази дата, и бележки, включващи обобщено оповестяване на съществени счетоводни политики и друга пояснителна информация.

Отговорност на ръководството за финансовия отчет

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

Отговорност на одитора

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

Одитът включва изпълнението на процедури, с цел получаване на одиторски доказателства относно сумите и оповестяванията, представени във финансовия отчет. Избраните процедури зависят от преценката на одитора, включително оценката на рисковете от съществени отклонения във финансовия отчет, независимо дали те се дължат на измама или на грешка. При извършването на тези оценки на риска одиторът взема под внимание системата за вътрешен контрол, свързана с изготвянето и достоверното представяне на финансовия отчет от страна на предприятието, за да разработи одиторски процедури, които са подходящи при тези обстоятелства, но не с цел изразяване на мнение относно ефективността на системата за вътрешен контрол на предприятието. Одитът също така включва оценка на уместността на прилаганите счетоводни политики и разумността на приблизителните счетоводни оценки, направени от ръководството, както и оценка на цялостното представяне във финансовия отчет.

Считаме, че получените от нас одиторски доказателства са подходящи и достатъчни за формирането на база за изразяване на нашето одиторско мнение.

Мнение

По наше мнение, финансовият отчет дава вярна и честна представа за финансовото състояние на Дружеството към 31 декември 2015 година, както и за неговите финансови резултати от дейността и за паричните потоци за годината, завършваща на тази дата, в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане, приети от Европейския Съюз.

Доклад по други правни и регулаторни изисквания

Годишен доклад за дейността на Дружеството изготвен съгласно изискванията на §10, ал. 1 от Закона за счетоводството във връзка с чл. 33 от Закона за счетоводството (Отменен с ДВ бр. 95 от 08.12.2015 г.)

Съгласно изискванията на чл. 38 ал. 4 от Закона за счетоводството (Отм.), ние се запознахме със съдържанието на годишния доклад за дейността на Дружеството. По наше мнение, историческата финансова информация, представена в годишния доклад за дейността на Дружеството, изготвен от ръководството съгласно чл. 33 от Закона за счетоводството (Отм.), съответства във всички съществени аспекти на финансовата информация, която се съдържа в одитирания от нас годишен финансов отчет на Дружеството към и за годината завършваща на 31 декември 2015 г. Отговорността за изготвянето на годишния доклад за дейността, който е одобрен от Съвета на директорите на Дружеството на 24 март 2016 година, се носи от ръководството на Дружеството.

Добринка Калоянова
Управител

КПМГ България ООД

София, 25 март 2016 година



Цветелинка Колева
Регистриран одитор

ВЯРНО С ОРИГИНАЛА

ПРИЛОЖЕНИЕ 2.9.

Копие от публикация за оповестяване, на основание на основание чл.36а, (1) от Закона за енергетиката, чл.44 и §1, т.21 от ДР на Наредба №1 от 18.03.2013 г. за регулиране на цените на електрическата енергия и Правилата за търговия с електрическа енергия

Заловиха терористи с биологично оръжие в Мароко

Терористи планирали серия от терористични актове в Мароко, бяха заловени, като у тях е било намерено биологично оръжие. Това съобщиха директори на Централното бюро за съдебни разследвания на страната Абделхак

Хийям. Според него „от заловените терористи е било иззето голямо количество оръжие, включително и биологично“. Сред задържаните имало и граждани на Франция. За първи път арестуваха непълнолетно момче, което трябвало да

възрши парламента, каза Хийям. Междувременно в Алжир е бил арестуван мъж, пребиваващ преди това в Белгия като бежанец. Той е заподозрян в участие в атентатите в Париж през ноември 2015 г.



Мигранти спят на старо летище край Атина, превърнато в бежански лагер.

След като няколко балкански страни затвориха ГКПП-тата си за потока

Гърция чака 70 000 мигранти на границата с Македония

Атина ще ги разселва в нови лагери

Повече от 6500 мигранти бяха блокирани в гръцкия граничен пункт Идомени на границата с Македония след решението на четири балкански държави да въведат нови квоти, предаде АФП. Броят им обаче може да скочи до 50-70 хиляди в следващия месец, тъй като на ден пристигат по около 4000 души, а Скопие заяви, че ще пуска до 500 души на ден, посочи министърът по миграционните въпроси Янис Музалас. В събота обаче бяха пропуснати едва 350.

Блокирането на мигрантите стана в Идомени, след като Македония реши преди седмица да затвори границата си за афганистанци. Тя изисква освен това от сирийците и праханците освен издадените пропуски от гръцките центрове за регистрация и документи



Деца алачат чува с лични вещи в лагера, който е изникнал край гръцкото селище Идомени.

Снимки БГНЕС

за самоличност. Това доведе до възникването на импровизиран лагер, в който има и много деца. Ситуацията ще се уреди до 15 дни, увери гръцкият министър по миграционна политика Янис Музалас, като уточни, че правителството му възнамерява да установи временни лагери из страната, които може да поемат до 2000 до 3000 души.

Освен Македония огра-

ничения за преминаване на мигранти въвежда и Словения, Хърватия и Сърбия, които обявиха, че ще ограничат до потока през територията си до 580 души на ден, които искат да преминат транзитно. Тези страни последваха Австрия, която реши преди това да ограничи влизането на мигранти на своя територия до 80 кандидати за убежище на ден и до 3200 транзитно преминаващи.

Въоръжени банди нахлули от Турция в Сирия

Три въоръжени банди, подкрепени от артилерия, са влезли от Турция в Сирия и са атакували граничния сирийски град Тел Абия. Това заявява от руския Център по мирното в Сирия. В ожесточени боеве юрските отряди, подкрепяни от

авиацията на коалицията, са прогонили и унищожили голяма част от терористите, които са нахлули от Турция. Информацията за това е била „проверена и потвърдена от няколко канала, включително и представители на „Сили на демократична Сирия“, по-

сочиха от Цетъра. Заради това Москва е поискала обяснение от Вашингтон, тъй като Турция е член на коалицията на САЩ. В същото време Русия обяви, че ситуацията по цялата гаритория на Сирия се контролира от руските въздушно-космически сили.

ЕВН България Електроразпределение ЕАД

Ви уведомява за следното:

EVN

На основание чл. 121(1) от ЗУТ, ЕВН България Електроразпределение ЕАД обявява на заинтересованите лица, че на 10.03.2016 г. от 10.00 часа в конференционната зала на ЕВН ЕР - КЕЦ Поморие, намираща се на адрес гр. Поморие, ул. Солна №1, ще се проведе обществено обсъждане относно ПУП - Парцеларен план за външно кабелно вл. захранване на следните обекти:

- БЕЗ на вилеларен комплекс в ПИ 11538 13 40 местност Варница, гр.Влас,общ.Несебър съгласно ДП 1120865328;
- БЕЗ на жп.страда в ПИ 11538 504 839 СО Инчарки, гр.Влас,общ.Несебър съгласно ДП 1120864598;
- БЕЗ на жп.страда в ПИ 11538 504 839 СО Инчарки, гр.Влас,общ.Несебър съгласно ДП 1120884190;
- БЕЗ на многофамилна жп.страда в ПИ 51500 64.51 местност Кожалу, гр.Несебър съгласно ДП 1120088435;
- БЕЗ на вилеларен хотел в ПИ 51500 85.7 местност Кожалу, гр.Несебър съгласно ДП 1120865217;
- БЕЗ на вилеларен хотел в ПИ 51500 32.24 местност Юрта Балкана, гр.Несебър съгласно ДП 1120883363;
- БЕЗ на Вилто салище от еднофамилни жилищни сгради и басейн в ПИ 39164 26 159 местност Сосбунар, с.Кощарича,общ.Несебър съгласно ДП 1120844189.

ЕВН БЪЛГАРИЯ ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЕАД

ОПОВЕСТЯВА ПРЕДЛОЖЕНИЕТО СИ ЗА УТВЪРЖДАВАНЕ НА ЦЕНИ НА МРЕЖОВИ УСЛУГИ, В СИЛА ОТ 01.07.2016г.

EVN

На основание чл. 36а (1) от Закона за енергетиката, чл. 44 и §1, т.21 от ДР на Наредба №1 от 18.03.2013г. за регулиране на цените на електрическата енергия и Правилата за търговия с електрическа енергия, ЕВН България Електроразпределение ЕАД оповестява предложението си за цени на предоставяните услуги за достъп и транс. на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на дружеството за втора ценова година от IV-ти регулаторен период. Те се базират на същите принципи, одобрени от компанията при всяко едно от своите ценови заявления досега: разходно-ориентирани цени, одобрени на скрити дефицити в системата, покритие на реалните оперативни и технологични разходи и разходи за балансиране по ГИКЕЕ. На тази база дружеството оповестява ценово предложение за тарифна структура и цени в сила от 01.07.2016г.:

1. Предложение за цена за достъп до електроразпределителната мрежа на ЕВН България Електроразпределение ЕАД, без ДДС:	Ценово предложение
- за небитови клиенти и производители в лв./кВт (кв.ват) за ден:	0,01651
- за битови клиенти в лв./кВтч	0,00503
2. Предложение за цени, по които ЕВН България Електроразпределение ЕАД пренася електрическа енергия през електроразпределителната мрежа до всички потребители в лв./кВтч, без ДДС:	
- на средно напрежение	0,00801
- на ниско напрежение	0,03197

Важно!

Оповестеното в средствата за масова информация предложение за утвърждаване на цени е в условия на промяна на законодателната, нормативната и икономическата рамка. При подаване на заявления от дружеството до КЕВР, параметрите на новия регулаторен и ценови период могат да бъдат актуализирани.

ЕВН БЪЛГАРИЯ ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ ЕАД

ОПОВЕСТЯВА ПРЕДЛОЖЕНИЕТО СИ ЗА УТВЪРЖДАВАНЕ НА ЦЕНИ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКАТА ЕНЕРГИЯ, В СИЛА ОТ 01.07.2016г.

EVN

На основание чл. 36а, ал. 1 от Закона за енергетиката, чл. 44 и §1, т.21 от ДР на Наредба №1 от 18.03.2013г. за регулиране на цените на електрическата енергия и Правилата за търговия с електрическа енергия, ЕВН България Електроснабдяване ЕАД оповестява предложението си за цени на електрическата енергия, които да са в сила за втора ценова година от четвърти регулаторен период.

Предложениите цени са калкулирани при средно протегната продажна цена за електрическа енергия, закупена от НЕК ЕАД в размер на 0,10825 лв./кВтч.

Предложение за цени на електрическата енергия на ниско напрежение за битови клиенти, по които ЕВН България Електроснабдяване ЕАД ще продава през втора ценова година от четвърти регулаторен период, считано от 01.07.2016 г. или до избор на друг доставчик и прилагането на чл. 94а от Закона за енергетиката. Предложениите цени са без включени разходи за балансиране, без акциз и без ДДС.

Начин на измерване	Зони в денонощието	Ценово предложение цена, лв. / кВтч
2. С две скали	дн/нощ	0,12685
3. С една скала	нощ	0,05255
		0,12685

Клиентите на ЕВН България Електроснабдяване ЕАД освен цена на електрическата енергия заплащат и надбавки и цени за мрежови услуги, които се приемат с Решение на Комисията за енергийно и водно регулиране.

Средната продажна цена за битови клиенти, с включени надбавки и цени за мрежови услуги, без включени разходи за балансиране, без акциз и без ДДС, която се формира в предложението ни за втора ценова година от четвърти регулаторен период, считано от 01.07.2016 г.

Средна продажна цена за битови клиенти от 01.07.2016г., в лв./кВтч, без ДДС	Изменение спрямо действаща средна продажна цена за битови клиенти
0,15378	+ 2,5 %

ЕВН ЕС прогнозира, че небитовите клиенти присъединени на ниво ниско напрежение ще се възползват от възможността на либерализирания пазар на електрическа енергия и ще имат достъпни, различен от крайния снабдител:

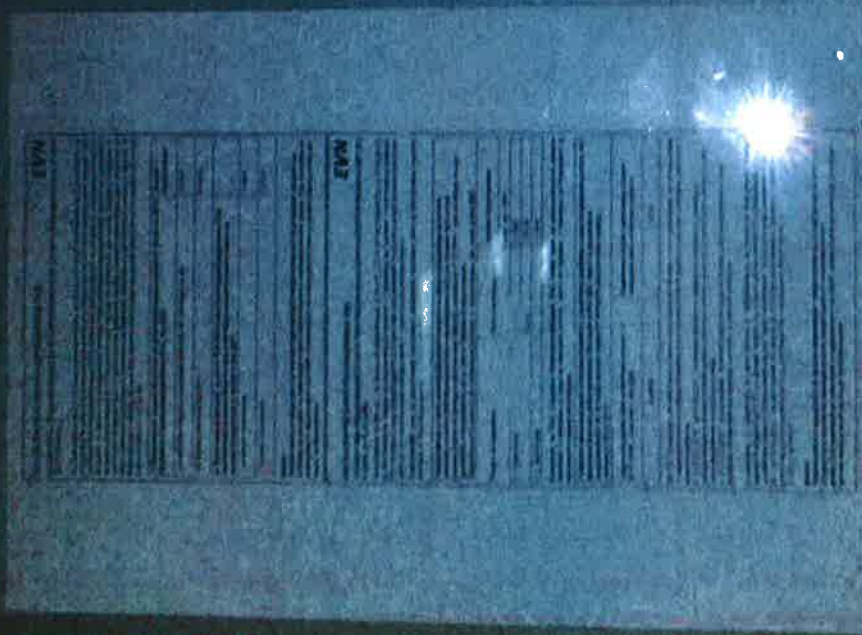
- От 01.01.2016 г. до 30.06.2016 г. очакваме динамично развитие на процесите, свързани с либерализация на пазара на електрическа енергия и масово излизане на небитовите клиенти на ниво ниско напрежение на свободния пазар.
- От 01.07.2016 г. прогнозираме, че всички небитови клиенти на ниво ниско напрежение ще имат достъпни на електрическа енергия различен от крайния снабдител.

В зависимост от развитието на целия процес по либерализация на пазара на електрическа енергия, крайния снабдител ЕВН ЕС си запазва правото да подаде ценово заявление за определяне на цени и за небитови клиенти, присъединени на ниво ниско напрежение, като се приложат условията от Наредба № 1 от 18.03.2013 г. за регулиране на цените на електрическата енергия, свързани с прилагането на допускните корекционни фактори, действащи през следващия ценови период от 07.2016 г. до 06.2017 г.

Важно!

Оповестеното в средствата за масова информация предложение за утвърждаване на цени е в условия на промяна на законодателната, нормативната и икономическата рамка. При подаване на заявления от дружеството до КЕВР, параметрите на новия регулаторен и ценови период могат да бъдат актуализирани.

ИНФОРМАЦИОННО
Т Ю



[Handwritten signature]

Информация: 0700 1 7777
Аварии: 0700 1 0007
Пров. сметка: 0700 1 0207
info@evn.bg

тел. КЕЦ:

EVN

Информационно Табло

Вид на повреда	Времетрае за ремонт	Времетрае за доставка
Водопровод	24 часа	24 часа
Газопровод	24 часа	24 часа
Електропровод	24 часа	24 часа
Топлопровод	24 часа	24 часа
Канализация	24 часа	24 часа

Информационно Табло

Вид на повреда	Времетрае за ремонт	Времетрае за доставка
Водопровод	24 часа	24 часа
Газопровод	24 часа	24 часа
Електропровод	24 часа	24 часа
Топлопровод	24 часа	24 часа
Канализация	24 часа	24 часа

Информационно Табло

Вид на повреда	Времетрае за ремонт	Времетрае за доставка
Водопровод	24 часа	24 часа
Газопровод	24 часа	24 часа
Електропровод	24 часа	24 часа
Топлопровод	24 часа	24 часа
Канализация	24 часа	24 часа

ИНФОРМАЦИОННО
ТАБЛО

Управление на водоснабдяване и канализация на ЕВН България

Служба за аварийно обслужване

0700 1 7777

Информационно Табло

Вид на повреда	Времетрае за ремонт	Времетрае за доставка
Водопровод	24 часа	24 часа
Газопровод	24 часа	24 часа
Електропровод	24 часа	24 часа
Топлопровод	24 часа	24 часа
Канализация	24 часа	24 часа

Информационно Табло

Вид на повреда	Времетрае за ремонт	Времетрае за доставка
Водопровод	24 часа	24 часа
Газопровод	24 часа	24 часа
Електропровод	24 часа	24 часа
Топлопровод	24 часа	24 часа
Канализация	24 часа	24 часа

Информационно Табло

Вид на повреда	Времетрае за ремонт	Времетрае за доставка
Водопровод	24 часа	24 часа
Газопровод	24 часа	24 часа
Електропровод	24 часа	24 часа
Топлопровод	24 часа	24 часа
Канализация	24 часа	24 часа



Ценово намерение на EVN България за цени на електроенергията за битови клиенти в Югоизточна България от 1 юли 2016 г.

29.2.2016 г.

Според предложението стойността на фактурата на домакинство със средна месечна консумация от 200 кВтч. дневна енергия и 70 кВтч. нощна енергия би се променила с 1,23 лв.

Днес, 29.02.2016 г., съгласно своето задължение в процедурата за нови цени, EVN България оповести ценовите си намерения за следващия ценови период юли 2016 г. - юни 2017 г.

В случай че КЕВР одобри предложението на EVN България, от 1 юли 2016 г. дневната и нощна тарифи за битови клиенти в Югоизточна България биха се изменили, както следва:

- повишение на дневната тарифа с 2,3% от сегашните 0,17077 лв./кВтч. (без ДДС) на 0,17471 лв./кВтч. (без ДДС)
- повишение на нощната тарифа с 3,5% от сегашните 0,09699 лв./кВтч (без ДДС) на 0,10041 лв./кВтч. (без ДДС)

Съотнесено към месечната консумация на едно средно домакинство в Югоизточна България от 200 кВтч. дневна енергия и 70 кВтч. нощна енергия, стойността на месечната фактура на това домакинство би се променила с 1,23 лв. с включен 20% ДДС, т.е. от 49,13 лв. на 50,36 лв.

Калкулациите са направени при действащата средна цена от 106 лв. за МВтч, (според решение на КЕВР Ц-35/ 01.11.2015 г.), на която EVN България Електроснабдяване продава енергията на своите битови клиенти. Така средната продажна цена за битови клиенти, с включени надбавки и цени за мрежови услуги, без включени разходи за балансиране, без акциз и без ДДС, която се формира в предложението за промяна от 01.07.2016 г., би се променила средно с 2,5%.

Ценовите предложения на EVN България отразяват необходимите средства за развитие и поддръжка на електроразпределителната мрежа в Югоизточна България през следващия ценови период и разходите за обслужване на над 1,5 милиона битови клиенти.

[> назад](#) [> Вариант за принтиране](#)

ПРИЛОЖЕНИЕ 2.10.

Документ за внесена такса за разглеждане на заявлението в размер на 1000 лева преведени по сметката на КЕВР на основание чл. 1, ал. 1, т. 3 от Тарифата за таксите, които се събират от Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн., ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г.)

ПРИЛОЖЕНИЕ 2.11.

Копие на Удостоверение за актуално състояние на „ЕВН България
Електроразпределение“ ЕАД

София 1111, ул. Елисавета Багряна №20
www.registryagency.bg

тел.: 9486 181, факс: 9486 194
office@registryagency.bg

УДОСТОВЕРЕНИЕ

изх. № 20160308150941 / 08.03.2016г.

Агенция по вписванията удостоверява, че в търговския регистър по партидата на **"ЕВН БЪЛГАРИЯ ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ" ЕАД, ЕИК 115552190** в част „Вписани обстоятелства” и част „Обявени актове” към 08.03.2016 г. са вписани следните обстоятелства и са обявени следните актове:

Част "Вписани обстоятелства"

Раздел **Обща информация**

Идентификация

1. ЕИК/ПИК **115552190**
"ЕВН БЪЛГАРИЯ ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ" ЕАД
2436/2000 530

Раздел **Общ статус**

Основни обстоятелства

2. Фирма **ЕВН БЪЛГАРИЯ ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ**

3. Правна форма **Еднолично акционерно дружество**

4. Изписване на чужд език **EVN BULGARIA ELEKTRORAZPREDELENIE**

5. Седалище и адрес на управление **БЪЛГАРИЯ**
гр. Пловдив 4000, Област Пловдив;
Община Пловдив, Район р-н Централен
ХРИСТО Г. ДАНОВ, № 37

телефон 032/627804, факс 032/631193

6. Предмет на дейност **ЕКСПЛОАТАЦИЯ НА ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНАТА МРЕЖА, ПРЕДСТАВЛЯВАЩА СЪВКУПНОСТ ОТ ЕЛЕКТРОПРОВОДНИ ЛИНИИ И ЕЛЕКТРИЧЕСКИ УРЕДБИ СЪС СРЕДНО, НИСКО И ВИСОКО НАРПРЕЖЕНИЕ, КОЯТО СЛУЖИ ЗА ПРЕНОС И РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ С ЦЕЛ СНАБДЯВАНЕ НА ПОТРЕБИТЕЛИТЕ, ПРИСЪЕДИНЕНИ КЪМ ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНАТА МРЕЖА НА ДРУЖЕСТВОТО / ЕРМ / НА ТЕРИТОРИЯТА, НА КОЯТО ИЗВЪРШВА СВОЯТА ДЕЙНОСТ ПРИ НАЛИЧИЕТО И ПОДДЪРЖАНЕТО НА ВАЛИДНА ЛИЦЕНЗИЯ ЗА ИЗВЪРШВАНЕ НА РАЗПРЕДЕЛИТЕЛНА ДЕЙНОСТ НА СЪОТВЕТНАТА ТЕРИТОРИЯ, ОБХВАНАТА ОТ ЕРМ,**

ДРУЖЕСТВОТО ОСИГУРЯВА; РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ ЗА ЦЕЛИТЕ НА СПАБДЯВАНЕ НА ПОТРЕБИТЕЛИТЕ, КОИТО СА ПРИСЪЕДИНЕНИ КЪМ ЕРМ, УПРАВЛЕНИЕ НА ЕРМ, ПОДДЪРЖАНЕ НА ОБЕКТИТЕ И СЪОРЪЖЕНИЯТА В СЪОТВЕТСТВИЕ С ТЕХНИЧЕСКИТЕ ИЗИСКВАНИЯ, РАЗВИТИЕ НА ЕРМ В СЪОТВЕТСТВИЕ С ПЕРСПЕКТИВИТЕ ЗА ИКОНОМИЧЕСКО РАЗВИТИЕ И ПРОГНОЗИТЕ ЗА ИЗМЕНЕНИЕ НА ЕЛЕКТРОПОТРЕБЛЕНИЕТО В РЕГИОНА, ПОДДЪРЖАНЕ И РАЗВИТИЕ НА СПОМАГАТЕЛНИ МРЕЖИ, НЕПРЕКЪСНАТОСТ НА ЕЛЕКТРОСПАБДЯВАНЕТО И КАЧЕСТВОТО НА ПОДАВАНАТА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ, ДРУГИ УСЛУГИ ЗА ПОТРЕБИТЕЛИТЕ, СВЪРЗАНИ С ЕЛЕКТРИЧЕСКАТА ЕНЕРГИЯ.

ба.Основна дейност по НКИД	3513, РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ
10.Представители	Роналд Брехелмахер, Г АВСТРИЯ Гочо Димитров Чемширов, ЕГ Костадин Петров Величков,
11.Начин на представляване	(1)заедно от всеки двама от членовете на Съвета на директорите или (2) заедно от един прокурист и един член на Съвета на директорите
12.Съвет на директорите	Дата на изтичане на мандата: 21.11.2018 г. Роналд Брехелмахер, Г АВСТРИЯ Гочо Димитров Чемширов, Г Костадин Петров Величков, БЪЛГАРИЯ
17.Специални условия	НЯМА
23.Едноличен собственик на капитала	ЕВН България Щромнетц Холдинг ГмбХ 389904, Чуждестранно юридическо лице, държава: АВСТРИЯ
31.Размер	1564000 лева
31а.Акции	вид акции: ПОИМЕННИ НАЛИЧНИ, брой акции: 156400, номинална стойност: 10 права за отделни класове акции: особени условия за прехвърляне на акции:
32.Внесен капитал	1564000 лева
Раздел Прокура	
41.Прокуристи	Антон Андонов Граматиков, БЪЛГАРИЯ гр. Стара Загора, Област Стара Загора; Община Стара Загора Документ за самоличност Стара Загора Карл Петер, Да АВСТРИЯ Мариа Енцерсдорф ЕВН Плац До №
43.Начин на представляване	Заедно от един прокурист и един член на Съвета на директорите

Част "Обявени актове"

Раздел Актуален учредителен акт

Актуален учредителен акт

1001.Описание на обявения акт Вид: Актуален дружествен договор/учредителен акт/устав
Описание:

Раздел **Обявени актове**

Обявени актове

1001.Описание на обявения акт Вид: Годишен финансов отчет

Описание: за 2007 г. - I част

Вид: Годишен финансов отчет

Описание: за 2007 г. - II част

Вид: Годишен финансов отчет

Описание: за 2008 година

Вид: Годишен финансов отчет

Описание: Годишен финансов отчет

Година: 2009

Вид: Годишен финансов отчет

Описание: Годишен финансов отчет

Година: 2010

Вид: Годишен финансов отчет

Описание:

Година: 2011

Вид: Годишен финансов отчет

Описание: Годишен финансов отчет - 1 част

Година: 2012

Вид: Годишен финансов отчет

Описание: Годишен финансов отчет - 2 част

Година: 2012

Вид: Годишен финансов отчет

Описание:

Година: 2013

Вид: Годишен финансов отчет

Описание:

Година: 2013

1001.Описание на обявения акт Вид: Покана за свикване на общо събрание на акционерите

Описание: Покана за свикване на общо събрание на акционерите

Дата: 11.06.2012

(Име и фамилия)

(подпис и печат)