

Заявление по Наредба № 1 от 18.03.2013г. за регулиране цените на електрическата енергия - Глава четвърта „Ред за утвърждаване, определяне и изменение на цени“

КОМИСИЯ ЗА
ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ
Вх. № Е-13-49-14
31-03-2016 г.
СОФИЯ

ДО
КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И
ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

ЗАЯВЛЕНИЕ

ЗА УТВЪРЖДАВАНЕ НА ЦЕНИ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКАТА ЕНЕРГИЯ
за периода от 01.07.2016 г. до 30.06.2017г.

От „ЕВН БЪЛГАРИЯ ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ“ ЕАД
(фирма на заявителя съгласно съдебната регистрация)

Република България, гр. Пловдив, ул. „Христо Г. Данов“ № 37
(седалище и адрес на управление)

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

Фирмено дело № _____ г. година ЕИК по ЗДДС **BG123526430**

БУЛСТАТ **123526430** банкова сметка _____ код

при **Ситибанк НА София**, телефон: 0700 1 7777 факс: 032 99 00 10, имейл: info@evn.bg

притежаващо лицензия
№ Л-141-11/13.08.2004 за обществено снабдяване с електрическа енергия
(вид на дейността)

представявано от

1. **РОБЪРТ ДИК**

с документ за самоличност: ↑
на длъжност: **Председател на Съвета на директорите**.

2. **ЖАНЕТ ПЕТКОВА СТОЙЧЕВА**

с документ за самоличност:
на длъжност: **Изпълнителен член на Съвета на директорите**.

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

1. Предлагаме за утвърждаване цени за втората ценова година на четвъртия регулаторен период, по които „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД да снабдява с електрическа енергия битови клиенти на ниво ниско напрежение, считано от 01.07.2016 г.

Настоящото Заявление се подава на основание глава трета и глава четвърта от Наредба № 1 от 18.03.2013 г. за регулиране на цените на електрическата енергия.

Цените в заявлението са изготвени при следните изходни условия:

1. При подготовката на заявлението за цени за втората година от четвъртия регулаторен период е използвана средно претеглена продажна цена за електрическа енергия за покриване потреблението на битови клиенти, която да бъде закупена от „Национална електрическа компания“ ЕАД /Обществен доставчик/, в размер на /МВтч.

При промяна на този ценообразуващ елемент и/или обществения доставчик въведе нова тарифна структура, то ще следва да бъде отразено по цялата верига на ценообразуване.

2. Запазване на сегашната тарифна структура при продажба на електрическа енергия на битови клиенти. В Заявлението на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД : електрическата енергия за : клиенти на ниво ниско напрежение.
3. Компонента за дейността крайно снабдяване в размер на 3 % от утвърдената средна покупна цена за енергия на дружеството като част от цената по чл. 30, ал. 1, т. 6 ЗЕ.
4. 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.
5. При прогнозирането на структурата на потреблението на битовите клиенти на крайния снабдител е отчетено влиянието на либерализацията на пазара на електрическа енергия през втората година на четвърти регулаторен период. Прогнозираното количество електрическа енергия за битовите клиенти в размер на /MWh.
6. Заявени необходими приходи (с включена компонента за дейността крайно снабдяване) в размер на 404 484 хил. лв.

За отчитане на задълженията на дружеството по Закона за енергийна ефективност, представяме Искане по чл. 35, ал. 3 от Закона за енергетиката /ЗЕ/ за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени им задължения към обществото по чл. 35, ал. 2, т. 5 от ЗЕ. В ценовото предложение не са калкулирани разходите, произтичащи от задължения, свързани с изпълнение на индивидуалните цели за енергийни спестявания, съгласно чл. 14, ал. 4 и чл. 15 от Закона за енергийната ефективност; в размер на **11 429 хил. лв.**, посочени в Искането.

7. При калкулацията на предложените цени не са включени разходите за балансиране, във връзка с прилагането на Правилата за търговия с електрическа енергия, в размер на _____ от прогнозираното количество електрическа енергия за крайни клиенти. Дружеството фактурира на отделен ред разходите за балансиране на енергийната система.
8. По прилагането на чл. 94 от ЗЕ, за поредна година представяме самостоятелно искане във връзка с компенсиране на разходи за предходни периоди по чл. 35, ал.3 от ЗЕ, произтичащи от наложени на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД задължения към обществото по чл. 35, ал. 2, т. 3 от ЗЕ за изкупуване на електрическа енергия по преференциални цени по чл.162 и по ЗЕВИ.
9. По прилагането на чл. 94 от ЗЕ, представяме информация за прогнозни разходи за предстоящия ценови период 01.07.2016 г. - 30.06.2017 г. по чл. 35, ал.3 от ЗЕ, произтичащи от наложени на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД задължения към обществото по чл. 35, ал. 2, т. 3 от ЗЕ за изкупуване на електрическа енергия по преференциални цени по чл.162 и по ЗЕВИ.
10. Прогнозната информация по т. 5 съдържа дела на енергията, закупена от производители от възобновяеми енергийни източници и високоефективно комбинирано производство и дела на енергията, закупена от обществения доставчик за задоволяване на потреблението на битовите клиенти на крайния снабдител.

Заявление за цени на електрическата енергия за битови клиенти на ниво ниско напрежение. Предложените цени са без включени разходи за балансиране, без акциз и без ДДС, по които „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД ще продава електрическа енергия през втората година на четвъртия регулаторен период, считано от 01.07.2016г. или до избор на друг доставчик и прилагането на чл. 94а от Закона за енергетиката:

Цени от 01.07.2016г.		
начин на измерване	зони в денонощието	цена, лв./кВтч за битови клиенти
с две скали	дневна	0,12685
	нощна	0,05255
с една скала	-	0,12685

2.Прилагаме следните документи:

- 2.1.** Обосновка от „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД към заявлението за утвърждаване на цените за втората година на четвърти регулаторен период, считано от 01.07.2016 г. – 30.06.2017 г., съгласно Наредба № 1 от 18.03.2013г. за регулиране на цените на електрическата енергия.
- 2.2.** Обосновка за разходите за балансиране на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, в качеството му на краен снабдител и координатор на специална балансираща група. Обосновката се предоставя пред КЕВР за определяне на максимално допустим размер на отклонението на дневните почасови прогнозни графици в двете посоки, който може да се включва в общата цена на електрическата енергия, заплащана от клиентите на крайния снабдител.
- 2.3.** Отчет на показателите за качество, постигнати от „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД през 2015 г., във връзка с прилагането на чл. 37, ал. 3, т. 2 от Наредба № 1 от 18.03.2013 г. за регулиране на цените на електрическата енергия.
- 2.4.** Справка за отчетени количества закупена и продадена електрическа енергия от „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, в качеството му на краен снабдител за 2015г.
- 2.5.** Справка за прогнозни количества закупена енергия за структурата на продажбите на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД за периода 01.07.2016 г. – 30.06.2017 г.
- 2.6.** Справка за прогнозни количества закупена електрическа енергия от ВЕИ и ВЕКП за периода от 01.07.2016 г. до 30.06.2017 г., от производители присъединени към електроразпределителната мрежа на „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД.
- 2.7.** Искане от „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД за компенсиране на разходи по чл.35, ал.3 от ЗЕ за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени им задължения към обществото по чл.35, ал.2, т.5 от ЗЕ, свързани с прилагане на мерки по енергийната ефективност и определена индивидуална цел за енергийни спестявания по Закона за енергийната ефективност. Запитване до АУЕР с писмо с изх. № 868/16.03.2016 г. за определяне на разходи произтичащи от наложена по ЗЕЕ индивидуална цел за енергийни спестявания на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД за 2017 г.
- 2.8.** Искане от „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД за компенсиране на разходи по чл. 35, ал.3 от ЗЕ, произтичащи от наложени на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД задължения към обществото по чл. 35, ал. 2, т. 3 от ЗЕ за изкупуване на електрическа енергия по преференциални цени по чл.162 и по ЗЕВИ. В искането са посочени прогнозните разходи за изкупуване на електрическа енергия по преференциални цени от възобновяеми енергийни източници и от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия за ценовия период от 01.07.2016 г. до 30.06.2017 г.
- 2.9.** Копие на публикация на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД за оповестяване, на основание 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.
- 2.10.** Заверен от одитор годишен финансов отчет на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД за 2015 г., Доклад за дейността на дружеството през 2015 г.
- 2.11.** 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 регулиране по Закона за енергетиката (обн., ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г.).
- 2.12.** Удостоверение за актуално състояние на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД към март 2016г.

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**

(три имена)

ЕГН

..... документ за самоличност:

изд.

Настоящото заявление и всеки отделен приложен към него документ, са собственост на „ЕВН България Електроснабдяване“ 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.

дата 29.03.2016 г.
гр. Пловдив

Подписи :

1.
(Робърт Дик)

2.
(Жанет Стойчева)



Представените в КЕВР документи са в два екземпляра и заверени от лицата с представителна власт, подписали заявлението.

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 законовия 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 от „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД към заявлението за утвърждаване на цените за втора година на четвърти регулаторен период, считано от 01.07.2016 г. – 30.06.2017 г., съгласно Наредба № 1 от 18.03.2013г. за регулиране на цените на електрическата енергия

Обосновка
от
„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД,
в качеството му на краен снабдител (ЕВН ЕС-КС)
към
Заявление за изменение на цени на електрическата енергия
през втората ценова година от четвъртия регулаторен период
01.07.2016 г. – 30.06.2017 г.

I. Основание за изготвяне

Подготвеното заявление от ЕВН ЕС – КС и настоящата обосновка е в съответствие със Закона за енергетиката (ЗЕ) и Наредба № 1 от 18.03.2013 г. за регулиране на цените на електрическата енергия, издадена от Председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране, обн., ДВ, бр. 33 от 05.04.2013 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. (Наредба №1) и се отнася за втората ценова година от четвъртия регулаторен период с начало от 01.07.2016 г.

Заявеното изменение на регулираните цени на електрическата енергия и необходимите приходи на крайния снабдител ЕВН ЕС 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 Наредба №1, като са отчетени следните основни обстоятелства:

1. Изходни параметри на IV-ти регулаторен период, с начало от 01.07.2016 г.:

- С Решение № Ц – 27 от 31.07.2015 г. на КЕВР бяха определени цените за първата година, по които ЕВН ЕС-КС продава електрическа енергия на битови и небитови крайни клиенти, присъединени към електроразпределителната мрежа на ниво ниско напрежение. Ценообразуващи елементи на цените, одобрени от КЕВР:
 - Необходими годишни приходи – 634 197 хил. лв.;
 - Количества електрическа енергия – 5 317 405 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 ЕС, в качеството му на краен снабдител, продава електрическа енергия на битови и небитови клиенти. 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 – 628 205 хил. лв.;
- Прогнозни количества електрическа енергия – 5 317 405 MWh.

2. Либерализация на пазара на електрическа енергия. Изменение на структурата на продажбите на ЕВН ЕС-КС:

- Продължиха реформите в българската енергетика, в координация с трите институции - българския парламент, приел промените в законовата рамка, на изпълнителната власт в лицето на Министъра на енергетиката и на трето място регулаторът с ценовите си решения и подзаконови нормативни актове в неговата секторна отговорност.
- В следствие на предстоящата пълна либерализация на пазара на електрическа енергия, ЕВН ЕС прогнозира за втората ценова година на четвъртия регулаторен период небитовите клиенти на ниво ниско напрежение да се възползват от възможността да излезат на свободния пазар. Това има пряко отражение върху структурата на продажбите на крайния снабдител и влияе отрицателно върху одобрения от Комисията марж от 2,29 %.
- ЕВН ЕС прогнозира, че небитовите клиенти присъединени на ниво ниско напрежение, ще се възползват от възможностите на либерализирания пазар на електрическа енергия и ще имат доставчик, 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 за ниско напрежение щ на електрическа енергия, €
- В зависимост от развитието на целия процес по либерализация на пазара на електрическа енергия, в хода на процедурата по ценообразуване крайния снабдител ЕВН ЕС ще актуализира 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 допустимите корекционни фактори, действащи през следващия ценови период от 01.07.2016 г. до 30.06.2017 г.

3. Драстично намаляване на одобрения марж:

Изменението на цените на електрическата енергия с Решение № Ц – 35 от 01.11.2015 г. на КЕВР, е обусловено от факти и обстоятелства, настъпили след приемане на посоченото Решение № Ц-27 от 31.07.2015г. на КЕВР, които създават предпоставки за наличие на значително отклонение между признатите от КЕВР прогнозни разходи на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД (ЕВН ЕС) и тези, които дружеството ще извършва.

4. Възникнали допълнителни разходи в изпълнение на нови нормативни задължения:

- вменените в чл. 38б от Закона за енергетиката задължения на дружеството;
- вземане на участие в европейския механизъм „REMIT“;
- дейности във връзка с чл.80а от ЗЕ при контрол от АДФИ на енергийните предприятия, осъществяващи дейности при регулирани, включително при преференциални цени на електрическата енергия;
- дейности, свързани с изпълнението на §.14 от ПЗР на ЗИДЗЕ и във връзка с администрирането на договорите по чл. 97, ал. 1, т. 2, от ЗЕ, заедно с всички изменения и допълнения.

IV. Основни стъпки за калкулиране на изменение на цени на електрическата енергия за битови крайни клиенти на ЕВН ЕС-КС, присъединени към електроразпределителна мрежа на ниво ниско напрежение – считано от 01.07.2016 г. за втора ценова година от четвърти регулаторен период.



Стъпка 1: Предоставяне на отчетна информация за продажбата на електрическа енергия по видове клиенти за 12-месечен отчетен период, обхващащ предходната финансова 2015 г. или отчет + прогноза за ценови период от 01.08.2015 г. до 30.06.2016 г. Анализ и оценка на отчетната информация.



Стъпка 2: Анализ на оперативните разходи на дружеството и тяхното влияние върху прогнозните стойности на ценообразуващите параметри.



Стъпка 3: Компонента за дейността крайно снабдяване - необходимо изменение на 3,00 %, т.е. увеличение с 0,7 % от одобрената с Решение № Ц-27 / 31.07.2015г. на КЕВР.



Стъпка 4: Калкулация на изменение на крайни цени за битови клиенти на ниво ниско напрежение съгласно действащата структура и тарифи, въз основа на резултатите получени за ценообразуващите параметри за втората ценова година, в сила от 01.07.2016 г.

V. Ценообразуващи параметри

Параметрите за ценообразуване са калкулирани в съответствие с Наредба № 1 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.
- ✓ При прогнозирането на структурата на потреблението на битовите клиенти на крайния снабдител е отчетено влиянието на либерализацията на пазара на електрическа енергия през втората година на четвъртия регулаторен период.
- ✓ Значително намаляване на продажбите на ЕВН ЕС-КС, като прогнозираното количество електрическа енергия за битовите клиенти в размер на _____ MWh.
- ✓ Запазване на сегашната тарифна структура при продажба на електрическа енергия на битови клиенти.
- ✓ При подготовката на заявлението за цени за втората година от четвъртия регулаторен период е използвана средно претеглена продажна цена за електрическа енергия за покриване потреблението на битови клиенти, която да бъде закупена от „Нацио-

нална електрическа компания" ЕАД /Обществен доставчик/, в размер на /МВтч.

- ✓ 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.
- ✓ Заявени необходими приходи (с включена компонента за дейността крайно снабдяване) в размер на 1 хил. лв.
- ✓ При калкулацията на предложените цени не са включени разходите за балансиране, във връзка с прилагането на Правилата за търговия с електрическа енергия, в размер на 3% от прогнозираното количество електрическа енергия за крайни клиенти. С Решение № 11674 от 5 ноември 2015 г. на ВАС по административно дело № 9747 от 2014 г. е постановено, че се отменя чл. 10, ал. 2, т. 2 и 6 от Наредба № 1. С окончателно Решение № 2022 от 23 февруари 2016 г. на ВАС се остава в сила Решение № 11674 от 5.11.2015 г. С решението на ВАС отпада нормативно ограничение в необходимите приходи да се включат и разходи, произтичащи от сделки с балансираща енергия, сключени по реда на ПТЕЕ.
- ✓ За отчитане на задълженията на дружеството по Закона за енергийна ефективност, сме представили искане по чл. 35, ал. 3 от Закона за енергетиката /ЗЕ/ за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени им задължения към обществото по чл. 35, ал. 2, т. 5 от ЗЕ. В ценовото предложение не са калкулирани разходите, произтичащи от задължения, свързани с изпълнение на индивидуалните цели за енергийни спестявания, съгласно чл. 14, ал. 4 и чл. 15 от Закона за енергийната ефективност; в размер на 11 429 хил. лв.

А. Енергийни баланси на ЕВН ЕС-КК през предходната отчетна година и прогнозно количество за продажба на електрическа енергия на битови клиенти през втората ценова година от 01.07.2016г. до 30.06.2017г.:

1. Отчет на продажбите на електрическа енергия от ЕВН ЕС-КК през 2015 г. и реализирани приходи.

Отчет на продажбите през 2015г.	Общо	
	MWh	лв.kWh хил.лв.
1.Електрическа енергия за небитови клиенти НН, измерена с три скали в т.ч.		
- Върхова		
- Дневна		
- Нощна		
2.Електрическа енергия за небитови клиенти НН, измерена с две скали в т.ч.		
- Дневна		
- Нощна		

3.Електрическа енергия за небитови клиенти НН, измерена с една скала.

4.Електрическа енергия за небитови клиенти НН- общо (1+2+3)

5.Електрическа енергия за битови клиенти НН, измерена с две скали в т.ч.

- Дневна

- Нощна

6.Електрическа енергия за битови клиенти НН, измерена с една скала.

7.Електрическа енергия за битови клиенти НН- общо (5+6)

8.Електрическа енергия за клиенти ниско напрежение-общо (4+7)

2. Брой клиенти:

Вид и брой клиенти	към 31.12.2015г.
Небитови клиенти	
Битови клиенти	
Общо клиенти на ЕВН ЕС	

3. Прогнозни количества електрическа енергия за клиенти на Крайния снабдител за периода 01.07.2016 г. – 30.06.2017 г.

Прогнозното потребление на електрическа енергия е калкулирано при отчитане на следните основни фактори:

- Прогноза за:
- Икономическата ситуация в страната, отразяваща се в по-голяма степен върху потреблението в бизнес-сектора и по – слабо –върху потреблението на домакинствата.
- Анализът показва, че потреблението при битовите клиенти в краткосрочен план се влияе най-чувствително от промените в климатичните условия. В тази връзка, прогнозата на потреблението е калкулирана при стандартни за географските ширини климатични условия.
- Друг фактор, отчетен при изготвянето на прогнозата е енергийната ефективност, която през последните години оказва все по-значително влияние на консумацията на електрическа енергия.

Прогнозни количества електрическа енергия за клиенти на Крайния снабдител за периода 01.07.2016 г. - 30.06.2017 г.

Показатели	хил.кВтч
1.Електрическа енергия за битови клиенти измерена с две скали в т.ч.	
- Дневна	
- Нощна	

2.Електрическа енергия за битови клиенти измерена с една скала

3.Електрическа енергия за битови клиенти - общо (1+2)

Предвид гореизложеното, за втората ценова година от четвъртия регулаторен период е заложено дружеството да продава електрическа енергия само на битови клиенти на лицензионната си територия в размер на **3 736 483 МВтч**.

В изпълнение на нормата на чл.97, ал.1, т.3. от ЗЕ по регулирани от комисията цени се сключват сделките с **електрическа** енергия между обществения доставчик и крайните снабдители за количествата електрическа енергия, определени от Комисията в изпълнение на чл. 21, ал. 1, т. 21 от ЗЕ.

Представяме прогнозни количества електрическа енергия за закупуване от НЕК ЕАД през ценови период от 01.07.2016 г. до 30.06.2017 г., необходими за задоволяване на нуждите на битовите клиенти на Крайния снабдител.

Параметър	Общо за периода MWh
Покупка на енергия за нуждите на Крайния снабдител за битови клиенти, МВтч.	
- в т.ч.произведени от ВЕИ присъединени към разпр. мрежа с преференциални цени, МВтч.	
- в т.ч.произведени от ВЕИ над определените в Решение № СП-1 от 31.07.2015г. на КЕВР, МВтч.	
- в т.ч. произведени от ВЕКП, МВтч.	

В. Оперативни разходи за осигуряване изпълнението на лицензионната дейност.

Реално извършените оперативните разходи на ЕВН ЕС – КС през отчетна 2015 година са:

Оперативни разходи за лицензионната дейност през 2015г.	хил.лева
Разходи за материали	285,9
Външни услуги	12 171,9
Разходи за персонал	4 839,8
Други разходи	435,1
Признати разходи за дейността краен снабдител	17 732,8

Надбавката за дейността краен снабдител определена от КЕВР като процент от утвърдената средна покупна цена на енергия от дружеството съгласно Наредба 1, трябва да покрива минимум оперативните разходи, признати за дейността краен снабдител (**17,7 млн. лв.**).

Най-голям дял в структурата на оперативните разходи заемат разходите за външни услуги, включващи:

- разходи за инкасиране на вземания от клиенти;
- разходи за административни услуги (финансово-счетоводни, правни и регулаторни, ТРЗ, ИТ, мениджърски и др.;
- разходи за пощенски разходи;
- разходи за наеми.;
- разходи за лицензии;
- разходи за софтуерна поддръжка.

С. Компонента за дейността крайно снабдяване и извършва корекция и с фактора Z.

Компонентата за дейността крайно снабдяване следва да осигури покриването на икономически обосновани разходи и възвръщаемост за дейностите по доставка и снабдяване с електрическа енергия, определени по реда на чл. 10 и чл.14 от Наредба № 1 от 18.03.2013 г. за регулиране на цените на електрическата енергия.

При условията на чл.37, ал.1 от Наредба №1 при прилагането на методите за ценово регулиране КЕВР 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.

На основание чл.37, ал.4. от наредба №1 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. 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.

Основни ценообразуващи елементи

Стойност в
хил.лв.

1. Прогнозни разходи за покупка на електрическа енергия за предишен ценови период съгласно ценово решение Ц-27/01.08.2015г. на КЕВР

2. Прогнозни разходи за покупка на електрическа енергия за предишен ценови период съгласно ценово решение Ц-35/01.11.2015г. на КЕВР

3. Прогнозни приходи от продажба на електрическа енергия за предишен ценови период съгласно ценово решение Ц-27/01.08.2015г. на КЕВР

4. Прогнозни приходи от продажба на електрическа енергия за предишен ценови период съгласно ценово решение Ц-35/01.11.2015г. на КЕВР

5. Средно претеглен енерго икономически марж съгласно Решение № Ц-27 / 2015г. и Решение № Ц-35 / 2015г. на КЕВР

6. Отчетени и прогнозни разходи за електрическа енергия за периода 01.08.2015г. - 31.07.2016г.

7. Отчетени и прогнозни приходи от продажба на електрическа енергия за периода 01.08.2015-31.07.2016

8. Отчетен и прогнозен енерго икономически марж

Положителен - Z фактор за периода

Средно претеглена продажна цена съгласно Решение № Ц - 35 / 01.11.2015г. на КЕВР при компонента за дейността КС в размер на 2,29 %:

Ценообразуващи елементи през предходен ценови период	мярка	Стойност
Количества ел. енергия за КС	MWh	
1.Електрическа енергия за битови клиенти измерена с две скали в т.ч.	MWh	
Дневна	MWh	2.5
- Нощна	MWh	
2.Електрическа енергия за битови клиенти измерена с една скала	MWh	
Продажни цени на КС за битови клиенти съгласно решение Ц - 35 от 01.11.2015		
1.Електрическа енергия за битови клиенти измерена с две скали в т.ч.		
- Дневна	лв./MWh	
- Нощна	лв./MWh	
2.Електрическа енергия за битови клиенти измерена с една скала	лв./MWh	
Средно претеглена продажна цена съгласно решение Ц -35 / 01.11.2015г. на КЕВР	лв./MWh	
Компонента за дейността КС съгласно Решение Ц -35 от 1.11.2015г. на КЕВР	%	

Изчисляване на стойността и влиянието на корекция с фактора Z за втората ценова година, с начало от 01.07.2016г.:

Ценообразуващи елементи	мярка	Стойност
Покупни цени по тарифи (без надбавка за дейността КС)		
1.Електрическа енергия за битови клиенти измерена с две скали в т.ч.		
- Дневна	лв./MWh	
- Нощна	лв./MWh	
2.Електрическа енергия за битови клиенти измерена с една скала	лв./MWh	
3. Средно претеглена покупна цена (без компонента за дейността на КС)	лв./MWh	
Продажни цени по тарифи с надбавка за дейността КС от 3% съгласно ценово предложение		
1.Електрическа енергия за битови клиенти измерена с две скали в т.ч.		
- Дневна	лв./MWh	
- Нощна	лв./MWh	
2.Електрическа енергия за битови клиенти измерена с една скала	лв./MWh	
3. Средно претеглена продажна цена с надбавка за дейността КС от 3% съгласно ценово предложение	лв./MWh	
Цена от Z фактор за предходен ценови период	лв./MWh	

При отчитане на новата структура на продажбите и общо намаления им обем, прилагане на фактора Z по чл.37, ал.4. от наредба №1, както и новата покупна цена от Обществения доставчик, **„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД предлага нови цени за битовите клиенти на Н.Н.**, чрез които да се осигурят необходимите годишни приходи за изпълнение на лицензионната дейност. По този начин се гарантират минимално необходимите средства за изпълнение на лицензионната дейност и все по-нарастващите задължения на дружеството, наложени от законова-та рамка.

Ценообразуващи елементи	мярка	Стойност
Продажни цени по тарифи с надбавка за дейността КС от 3% и цена за Z фактор съгласно ценово предложение		
1. Електрическа енергия за битови клиенти измерена с две скали в т.ч.		
- Дневна	лв./MWh	
- Нощна	лв./MWh	
2. Електрическа енергия за битови клиенти измерена с една скала	лв./MWh	
3. Средно претеглена продажна цена с надбавка за дейността КС от 3% съгласно ценово предложение	лв./MWh	1
Необходими приходи с надбавка за дейността КС от 3%		
1. Необходими приходи от електрическа енергия за битови клиенти измерена с две скали в т.ч.		
- Дневна	хил. лв.	
- Нощна	хил. лв.	4
2. Необходими приходи от електрическа енергия за битови клиенти измерена с една скала	хил. лв.	
Марж съгласно ценово предложение	хил. лв.	17

D. Разходи за балансиране.

При калкулацията на предложените цени за периода от 01.07.2016г. до 30.06.2017г. не са включени разходите за балансиране, във връзка с прилагането на Правилата за търговия с електрическа енергия, в размер на прогнозираното количество електрическа енергия за крайни клиенти.

- С Решение № 11674 от 5 ноември 2015 г. на ВАС по административно дело № 9747 от 2014 г. е постановено, че се отменя чл. 10, ал. 2, т. 2 и 6 от Наредба № 1. С окончателно Решение № 2022 от 23 февруари 2016 г. на ВАС се остава в сила Решение № 11674 от 5.11.2015 г. С решението на ВАС отпада нормативно ограничение в необходимите приходи да се включат и разходи, произтичащи от сделки с балансираща енергия, сключени по реда на ПТЕЕ;
- Към заявлението представяме отделна обосновка на разходите за балансиране, във връзка с прилагането на Правилата за търговия с електрическа енергия.

VI. Заявени за одобрение цени от ЕВН ЕС – КС, в сила от 01.07.2016г.

Елементи на ценообразуването за цени, считано от 01.07.2016г.

Актуализираните необходими приходи на дружеството 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. V.

- **Общото количество електрическа енергия закупена и доставена за снабдяване на клиентите на крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД за втората година на четвъртия регулаторен период са прогнозирани на 3 736 483 хил. кВтч.**
- **Компонентата в размер на 3 % за дейността крайно снабдяване следва да осигури покриване на оперативните разходи за осигуряване на минималния стандарт за качество на обслужване на клиентите.**
- **Необходимите годишни приходи на електроснабдителното дружество за дейността снабдяване с електрическа енергия за първата година от четвърти регулаторен период следва да отчитат либерализация на пазара и са в размер на 404 484 хил.лв.;**

В резултат на прилагане на метода на ценообразуване предлагаме за одобрение следните цени по тарифна структура:

- Предложение за цени на електрическата енергия на битови клиенти на ниво ниско напрежение, без акциз и без ДДС, по които „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД ще продава електрическа енергия през периода 01.07.2016 г. – 30.06.2017 г. или до избор на друг доставчик и прилагането на чл. 94а от Закона за енергетиката:

начин на измерване	зони в денонощието	цена, лв./кВтч
с две скали	дневна	0,12685
	нощна	0,05255
с една скала	*	0,12685

VII. Други разходи, които следва да бъдат отразени в цените на електрическата енергия, след анализ от Комисията и приемане на решение за промяна в размера на компонентата за дейността крайно снабдяване.

- вменените в чл. 38б от Закона за енергетиката задължения на дружеството;
- вземане на участие в европейския механизъм „REMIT“;
- дейности във връзка с чл.80а от ЗЕ при контрол от АДФИ на енергийните предприятия, осъществяващи дейности при регулирани, включително при преференциални цени на електрическата енергия;
- дейности, свързани с изпълнението на §.14 от ПЗР на ЗИДЗЕ и във връзка с администрирането на договорите по чл. 97, ал. 1, т. 2, от ЗЕ, заедно с всички изменения и допълнения.

Към Заявлението приложено представяме също:

- Искане от „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД за компенсиране на невъзстановени разходи от предходен ценови период, в размер на 248 623 хил. лв. (двеста четиридесет и осем милиона шестстотин двадесет и три хиляди лева), по чл.35 ал.3 от Закона за енергетиката, произтичащи от наложени на дружеството задължения към обществото за задължително изкупуване на електрическа енергия по преференциални цени по чл.162 и по Закона за енергията от възобновяеми източници.
- Искане от „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД за компенсиране на разходи по чл.35 от Закона за енергетиката, произтичащи от наложени им задължения към обществото, свързани с прилагане на мерки по енергийната ефективност и определена индивидуална цел за енергийни спестявания по Закона за енергийната ефективност.

„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД

Жанет Стойчева
Изпълнителен член на
Съвета на директорите



Робърт Д.
Председател на
Съвета на директорите

Дата: 29.03.2016 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ 2.2.

Обосновка за разходите за балансиране на "ЕВН България Електроснабдяване" ЕАД,
в качеството му на краен снабдител и координатор на специална балансираща група

Обосновка за разходите за балансиране на "ЕВН България Електроснабдяване" ЕАД в качеството му на краен снабдител

В изпълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия и приетия от Електроенергийния системен оператор („ЕСО“ ЕАД) план за провеждане на тестови период, "ЕВН България Електроснабдяване" ЕАД (ЕВН ЕС), като координатор на специална балансираща група, изпраща графици за енергията, необходима за покриване на нуждите на Крайния снабдител от ефективното стартиране на балансиращия пазар от м. юни 2014 г.

Размерът на разходите за балансиране не е включен при калкулирането на цената за клиентите (битови и небитови) на Крайния снабдител.

За прогнозиране почасовата консумация на Крайния снабдител се взимат предвид фактори като температура, почивни и работни дни, дълги празници, сезонност, историческо потребление.

Резултатите от последните дванадесет месеца работа на балансиращия пазар показват, че най-голяма тежест при определяне на потреблението на Крайния снабдител 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 ЕСО ЕАД.

В таблицата по-долу са показани средните месечни почасови цени за недостиг и излишък, които определя „ЕСО“ ЕАД, както и екстремните стойности, до които са достигали.

	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

Реалните резултати от работата на балансиращия пазар през 2015 година показват, че на годишна база, за периода 01.2015 г. до 12.2015 г., средно-претегленото годишно отклонение в прогнозата на консумацията на клиентите на Крайния снабдител е - , което води до средногодишен разход за балансиране от МВтч, на реално измерен (консумиран) МВтч. За нуждите на изчисленията за периода са ползвани реални отклонения и резултатите за ЕВН ЕС-Краен снабдител като за цени на балансиращата енергия за излишък и недостиг са приложени почасовите цени за излишък и недостиг в специалната балансираща група на ЕВН ЕС-КС.

Резултатите по месеци са както следва:

ЕВН ЕС – Краен снабдител						Разходи за балансиране лв./МВтч
Консумация МВтч	БЕ недостиг МВтч	БЕ излишък МВтч	БЕ недостиг хил.лв	БЕ излишък хил.лв	БЕ от измерена консумация %	
2015,01	14 878	4 936	2 352.0	31.4		
2015,02	12 983	8 283	1 751.1	66.9		
2015,03	11 178	14 185	1 893.3	106.4		
2015,04	20 926	3 506	3 226.2	20.5		
2015,05	12 543	1 184	1 098.0	9.3	14	
2015,06	8 328	2 380	787.0	20.8		
2015,07	13 324	753	817.1	4.4		
2015,08	9 692	2 773	953.0	28.5		
2015,09	7 345	3 408	689.5	24.2	3.1	
2015,10	19 739	582	1 614.8	2.9		
2015,11	14 504	2 816	1 515.0	39.1		
2015,12	12 957	3 754	1 300.8	47.2	5.9	
Общо						

Извод:

Имайки предвид, че с най-голямо влияние върху точността на прогнозата на консумацията на клиентите на Крайния снабдител (битови и небитови) на ЕВН ЕС е температурата и това, че "ЕВН България Електроснабдяване" ЕАД няма контрол върху точността на температурните прогнози, както и вариращите в голям диапазон почасовите цени за недостиг и излишък, определени от „ЕСО“ ЕАД, **не се очаква разходите за балансиране на ЕВН ЕС, в качеството му на Краен снабдител,**

Изготвил:

инж. Стефан Чорбаджиев

Ръководител отдел

„Енергоикономическо планиране“

Подписи: 1.

Жанет Стойчева
Изпълнителен член на
Съвета на директорите

2.

Робърт Д:
Председател на
Съвета на директорите



ПРИЛОЖЕНИЕ 2.3.

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

дружество: „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, в качеството му на краен снабдител

Постигнати показатели за качество на услугите за 2015 г.:

№	Наименование на показателя	Измерител на показателя	Период 01.01. – 31.12.2015г.
1.	Време за писмен отговор на жалба на потребител	Среден брой дни за аргументиран отговор на писмено запитване.	9
2.	Време за коригиране на грешки при изготвяне на сметки за потребена електрическа енергия	Средно време за извършване на проверката и изпращане на писмен отговор	4

Изготвил: 1.08.1
отдел „Клиентско обслужване“

дата 29 март 2016г.
гр. Пловдив

Подписи:

1. Жанет Стойчева
Изпълнителен член на
Съвета на директорите

2. Робърт Дик
Председател на
Съвета на директорите



ПРИЛОЖЕНИЕ 2.4.

Справка за отчетени количества закупена и продадена електрическа енергия от „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, в качеството му на краен снабдител за 2015г.

СПРАВКА

за количествата купена и продадена електрическа енергия в качеството на КС

Показатели	Отчет 2015 год.	
	хил.кВтч	хил.лв.
1.Продажба на електрическа енергия на небитови клиенти НН, измерена с три скали в т.ч.		
- Върхова		
- Дневна		
- Нощна		
2.Продажба на електрическа енергия на небитови клиенти НН, измерена с две скали в т.ч.		
- Дневна		
- Нощна		
3.Продажба на електрическа енергия на небитови клиенти НН, измерена с една скала.		
4.Продажба на електрическа енергия на небитови клиенти НН-общо (1+2+3)		
5.Продажба на електрическа енергия на битови клиенти , измерена с две скали в т.ч.		
- Дневна		
- Нощна		
6.Продажба на електрическа енергия на битови клиенти , измерена с една скала.		
7.Продажба на електрическа енергия на битови клиенти - общо (5+6)		
8.Продажба на електрическа енергия на клиенти ниско напрежение- общо (4+7)		
9.Покупка на електрическа енергия за крайни клиенти ниско напрежение по цени на "НЕК" ЕАД		
10. Покупка на електрическа енергия от производители и префактурирана на НЕК съгласно методика в т.ч.	1 034 829	396 773
- закупена от ВЕКП	38 813	7 002
- закупена от водноелектрически централи до 10 MW	220 580	37 554
- закупена от вятърни електрически централи	59 182	10 043
- закупена от фотоволтаични централи	639 242	308 845
- закупена от централи на биомаса	77 012	33 328

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

Изготвил:
инж. Стефан Чорбаджиев
Ръководител отдел
Енергоикономическо планиране

Жанет Стойчева
Изпълнителен член на
Съвета на Директорите

Робърт Дик
Председател на
Съвета на директорите



Счетна информация за клиент											
Показатели	Юли		Август		Септември		Март		Април		Юни
	MWh	кВт.ч	MWh	кВт.ч	MWh	кВт.ч	MWh	кВт.ч	MWh	кВт.ч	
1 Електрическа енергия за небутов клиенти (НН) измерена с три фазни в.т.ч.	221,26	2 212,6	2 886	28 860	2 886	28 860	2 886	28 860	2 886	28 860	546
Дневна	221,26	2 212,6	2 886	28 860	2 886	28 860	2 886	28 860	2 886	28 860	546
Нощна	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2 Електрическа енергия за небутов клиенти (НН) измерена с две фазни в.т.ч.	18,753	1 875,3	14,278	1 427,8	75,585	7 558,5	13,701	1 370,1	12,325	1 232,5	0
Дневна	18,753	1 875,3	14,278	1 427,8	75,585	7 558,5	13,701	1 370,1	12,325	1 232,5	0
Нощна	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3 Електрическа енергия за небутов клиенти (НН) измерена с едноточна	32,198	3 219,8	5,836	583,6	34,625	3 462,5	6,288	628,8	23,727	2 372,7	3 659
Дневна	32,198	3 219,8	5,836	583,6	34,625	3 462,5	6,288	628,8	23,727	2 372,7	3 659
Нощна	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4 Електрическа енергия за небутов клиенти (НН) общо (1+2+3)	73,149	7 314,9	49,002	4 900,2	119,190	11 919,0	33,694	3 369,4	48,377	4 837,7	3 659
Дневна	73,149	7 314,9	49,002	4 900,2	119,190	11 919,0	33,694	3 369,4	48,377	4 837,7	3 659
Нощна	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5 Електрическа енергия за бутов клиенти (НН) измерена с две фазни в.т.ч.	23,763	2 376,3	0	0	0	0	0	0	20,475	2 047,5	1 355
Дневна	23,763	2 376,3	0	0	0	0	0	0	20,475	2 047,5	1 355
Нощна	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6 Електрическа енергия за бутов клиенти (НН) измерена с едноточна	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Дневна	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нощна	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7 Електрическа енергия за бутов клиенти (НН) общо (5+6)	23,763	2 376,3	0	0	0	0	0	0	20,475	2 047,5	1 355
Дневна	23,763	2 376,3	0	0	0	0	0	0	20,475	2 047,5	1 355
Нощна	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8 Електрическа енергия за всички клиенти (НН) измерена с едноточна	96,912	9 691,2	49,002	4 900,2	119,190	11 919,0	33,694	3 369,4	68,852	6 885,2	3 659
Дневна	96,912	9 691,2	49,002	4 900,2	119,190	11 919,0	33,694	3 369,4	68,852	6 885,2	3 659
Нощна	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Счетна информация за клиент

Показатели	Юли		Август		Септември		Октомври		Ноември		Декември	
	MWh	кВт.ч	MWh	кВт.ч	MWh	кВт.ч	MWh	кВт.ч	MWh	кВт.ч	MWh	кВт.ч
1. Електрическа енергия за небутов клиенти (НН) измерена с три фазни в.т.ч.	7 013	70 130	1 596	15 960	1 731	17 310	1 731	17 310	1 731	17 310	1 731	17 310
Дневна	1 596	15 960	1 731	17 310	1 731	17 310	1 731	17 310	1 731	17 310	1 731	17 310
Нощна	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2. Електрическа енергия за небутов клиенти (НН) измерена с две фазни в.т.ч.	10	1 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Дневна	10	1 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нощна	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3. Електрическа енергия за небутов клиенти (НН) измерена с едноточна	23 886	2 388,6	23 978	2 397,8	21 851	2 185,1	22 753	2 275,3	21 825	2 182,5	21 825	2 182,5
Дневна	23 886	2 388,6	23 978	2 397,8	21 851	2 185,1	22 753	2 275,3	21 825	2 182,5	21 825	2 182,5
Нощна	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4. Електрическа енергия за небутов клиенти (НН) общо (1+2+3)	246 213	24 621,3	47 569	4 756,9	25 535	2 553,5	23 304	2 330,4	20 650	2 065,0	20 650	2 065,0
Дневна	246 213	24 621,3	47 569	4 756,9	25 535	2 553,5	23 304	2 330,4	20 650	2 065,0	20 650	2 065,0
Нощна	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5. Електрическа енергия за бутов клиенти (НН) измерена с две фазни в.т.ч.	63 550	6 355,0	20 729	2 072,9	19 991	1 999,1	23 305	2 330,5	19 571	1 957,1	19 571	1 957,1
Дневна	63 550	6 355,0	20 729	2 072,9	19 991	1 999,1	23 305	2 330,5	19 571	1 957,1	19 571	1 957,1
Нощна	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6. Електрическа енергия за бутов клиенти (НН) измерена с едноточна	22 013	2 201,3	20 729	2 072,9	19 991	1 999,1	23 305	2 330,5	19 571	1 957,1	19 571	1 957,1
Дневна	22 013	2 201,3	20 729	2 072,9	19 991	1 999,1	23 305	2 330,5	19 571	1 957,1	19 571	1 957,1
Нощна	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7. Електрическа енергия за всички клиенти (НН) общо (5+6)	288 226	28 822,6	40 458	4 045,8	39 982	3 998,2	46 610	4 661,0	39 142	3 914,2	39 142	3 914,2
Дневна	288 226	28 822,6	40 458	4 045,8	39 982	3 998,2	46 610	4 661,0	39 142	3 914,2	39 142	3 914,2
Нощна	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Изготвил:
инж. Стефан Чорбаджиев
отдел "Енергоикономическо планиране"

дата: 29.03.2016 г.
гр. Пловдив

Подписи: 1.
Жанет Стойчева -
Изпълнителен член на
Съвета на директорите

2.
Роберт Димитров -
Председател на
Съвета на директорите



ПРИЛОЖЕНИЕ 2.5.

Справка за прогнозни количествата закупена енергия за структурата на продажбите на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД за периода 01.07.2016 г. – 30.06.2017 г.

Прогнозни количества електрическа енергия за закупуване от НЕК ЕАД за клиенти на Крайния снабдител и ДПИ за периода 01.07.2016 г. - 30.06.2017 г.

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
Покупка на енергия за нуждите на Крайния снабдител за битови клиенти, МВтч.													
в т ч произведени от ВЕИ присъединени към разпр мрежа с преференциални цени, МВтч	112 243	110 973	93 209	76 151	61 875	54 659	66 444	82 225	96 180	110 206	117 862	106 624	1 088 651
произведени от ВЕИ над определените в Решение № СП-1 от 31 07 2015г на КЕВР, МВтч	1 869	3 417	4 085	6 848	10 781	13 403	0	0	0	0	0	0	40 404
произведени от ВЕКП, МВтч	2 252	4 209	4 916	6 243	8 343	12 021	11 830	10 541	8 913	1 294	373	338	71 271

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
Покупка на енергия за нуждите за небитови клиенти НН, МВтч													

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
Покупка на енергия за нуждите на ДПИ за небитови клиенти СрН, МВтч	5 761	5 887	5 352	6 011	6 923	7 822	7 515	6 907	6 702	6 287	5 568	5 768	76 502

Изготвил:
инж. Стефан Чирваджиев
отдел "Енергоикономическо планиране"

дата 20.03.2016 г.
гр. Пловдив

Подписи: 1

Жанет Стойчева -
Изпълнителен член на
Съвета на директорите

2.

Робърт Дик
Председател на
Съвета на директорите



ПРИЛОЖЕНИЕ 2.6.

Справка за прогнозни количества закупена електрическа енергия от ВЕИ и ВЕКП за периода от 01.07.2016 г. до 30.06.2017 г., от производители присъединени към електроразпределителната мрежа на „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД

Прогнозни количества електрическа енергия за закупуване от ВЕИ и прогнозни разходи без ДДС

Параметър	м.07 2016г.		м.08 2016г.		м.09 2016г.		м.10 2016г.		м.11 2016г.		м.12 2016г.	
	МВтч	хил.лв	МВтч	хил.лв	МВтч	хил.лв	МВтч	хил.лв	МВтч	хил.лв	МВтч	хил.лв
1 Прогнозно количество ел. енергия, закупено от ВЕИ в търговска експлоатация към 31.1.2016, в т.ч.:	110 268	48 975	109 022	47 161	91 245	37 878	74 225	28 676	59 960	20 806	52 722	18 088
- Водноелектрически централи	10 651	1 878	13 779	2 430	14 400	2 539	17 071	3 010	19 120	3 372	16 054	2 831
- Вятърни паркове	3 995	672	4 573	770	5 423	913	4 949	833	5 423	913	5 622	946
- Соларни паркове	82 577	41 065	77 626	38 603	58 798	29 240	39 159	19 474	22 793	11 335	18 001	8 952
- Биомаса	13 045	5 359	13 045	5 359	12 624	5 186	13 045	5 359	12 624	5 186	13 045	5 359
2 Прогнозно количество ел. енергия от новоприсъединени мощности – по източници ВЕИ	1 975	674	1 951	669	1 963	672	1 926	663	1 915	661	1 937	666
- Водноелектрически централи												
- Вятърни паркове	101	23	76	17	89	20	52	12	41	9	63	14
- Соларни паркове	1 874	651	1 874	651	1 874	651	1 874	651	1 874	651	1 874	651
- Биомаса												
3 Общо прогнозно количество ел. енергия от ВЕИ в търговска експлоатация и новоприсъединени мощности	112 243	49 649	110 973	47 830	93 209	38 550	76 151	29 339	61 875	21 466	54 659	18 754
- Водноелектрически централи	10 651	1 878	13 779	2 430	14 400	2 539	17 071	3 010	19 120	3 372	16 054	2 831
- Вятърни паркове	3 995	672	4 573	770	5 423	913	4 949	833	5 423	913	5 622	946
- Соларни паркове	82 678	41 088	77 702	38 620	58 887	29 260	39 211	19 485	22 834	11 344	18 063	8 966
- Биомаса	14 919	6 010	14 919	6 010	14 498	5 838	14 919	6 010	14 498	5 838	14 919	6 010

Параметър	м.01 2017г.		м.02 2017г.		м.03 2017г.		м.04 2017г.		м.05 2017г.		м.06 2017г.		Общо 07.2016-06.2017	
	МВтч	хил.лв	МВтч	хил.лв	МВтч	хил.лв	МВтч	хил.лв	МВтч	хил.лв	МВтч	хил.лв	МВтч	хил.лв
1 Прогнозно количество ел. енергия, закупено от ВЕИ в търговска експлоатация към 31.1.2016, в т.ч.:	64 484	23 214	80 245	29 009	94 165	34 499	108 163	41 793	115 826	47 144	104 562	44 189	1 064 887	421 432
- Водноелектрически централи	18 296	3 226	24 353	4 294	29 581	5 216	30 181	5 322	23 822	4 201	17 013	3 000	234 321	41 321
- Вятърни паркове	5 634	948	6 267	1 055	5 188	873	3 701	623	5 113	861	3 823	643	59 710	10 051
- Соларни паркове	27 509	13 680	37 843	18 819	46 352	23 050	61 657	30 661	73 846	36 723	71 102	35 359	617 262	306 960
- Биомаса	13 045	5 359	11 783	4 841	13 045	5 359	12 624	5 186	13 045	5 359	12 624	5 186	153 593	63 100
2 Прогнозно количество ел. енергия от новоприсъединени мощности – по източници ВЕИ	1 960	671	1 980	675	2 015	683	2 042	690	2 036	688	2 062	694	23 763	8 105
- Водноелектрически централи														
- Вятърни паркове	86	20	106	24	140	32	168	38	162	37	188	43	1 272	290
- Соларни паркове	1 874	651	1 874	651	1 874	651	1 874	651	1 874	651	1 874	651	22 491	7 815
- Биомаса														
3 Общо прогнозно количество ел. енергия от ВЕИ в търговска експлоатация и новоприсъединени мощности	66 444	23 885	82 225	29 684	96 180	35 182	110 206	42 483	117 862	47 832	106 624	44 883	1 088 651	429 536
- Водноелектрически централи	18 296	3 226	24 353	4 294	29 581	5 216	30 181	5 322	23 822	4 201	17 013	3 000	234 321	41 321
- Вятърни паркове	5 634	948	6 267	1 055	5 188	873	3 701	623	5 113	861	3 823	643	59 710	10 051
- Соларни паркове	27 595	13 700	37 949	18 843	46 492	23 082	61 825	30 700	74 008	36 760	71 291	35 402	618 535	307 250
- Биомаса	14 919	6 010	13 657	5 492	14 919	6 010	14 498	5 838	14 498	5 838	14 498	5 838	176 084	70 914

Изготвил
инж. Стефан Дикиев
Ръководител отдел
Енергоикономическо планиране

Жанет Стойчева
Изпълнителен член на
Съвета на Директорите

Робърт Дик
Председател на
Съвета на Директорите



Прогнозно количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство за периода 07.2016г. - 06.2017г. и прогнозни разходи без ДДС

Параметър	м.07.2016г.		м.08.2016г.		м.09.2016г.		м.10.2016г.		м.11.2016г.		м.12.2016г.	
	МВтч	хил.лв	МВтч	хил.лв	МВтч	хил.лв	МВтч	хил.лв	МВтч	хил.лв	МВтч	хил.лв
1. Прогнозно количество ел. енергия, закупено от ВЕКП в т.ч.	1 886	290	1 936	296	2 369	368	6 170	1 000	7 555	1 233	8 581	1 393
Димитър Маджаров 2 ЕООД	26	4	39	5	66	9	79	11	262	36	524	72
Декотекс АД	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	432	63
Оранжерии Гимел АД	937	153	937	153	937	153	2 811	460	2 811	460	2 905	476
Оранжерии Гимел АД	273	45	273	45	707	117	1 414	234	2 121	352	2 192	363
Скъп ЕООД	0	0	0	0	0	0	1 064	173	1 330	216	1 596	259
Юлико Еврогрейд ЕООД - Стамболийски	0	0	0	0	0	0	143	34	314	74	342	80
Унибел АД	596	75	632	79	605	76	605	76	662	83	536	67
МБАЛ Проф. д-р Стоян Киркович АД	54	13	54	13	54	13	54	13	54	13	54	13

Параметър	м.01.2017г.		м.02.2017г.		м.03.2017г.		м.04.2017г.		м.05.2017г.		м.06.2017г.		Общо 07.2016-06.2017	
	МВтч	хил.лв	МВтч	хил.лв	МВтч	хил.лв	МВтч	хил.лв	МВтч	хил.лв	МВтч	хил.лв	МВтч	хил.лв
1. Прогнозно количество ел. енергия, закупено от ВЕКП в т.ч.	8 993	1 449	8 022	1 293	8 759	1 414	7 443	1 203	5 810	930	3 746	592	71 271	11 461
Димитър Маджаров 2 ЕООД	655	90	590	81	524	72	328	45	197	27	131	18	3 420	467
Декотекс АД	694	101	480	70	504	74	0	0	0	0	0	0	2 110	308
Оранжерии Гимел АД	2 905	476	2 530	414	2 905	476	2 811	460	2 811	460	1 874	307	27 175	4 449
Оранжерии Гимел АД	2 192	363	1 909	317	2 192	363	2 121	352	2 121	352	1 061	176	18 578	3 080
Скъп ЕООД	1 596	259	1 596	259	1 596	259	1 330	216	0	0	0	0	10 108	1 638
Юлико Еврогрейд ЕООД - Стамболийски	316	74	289	68	314	74	158	37	0	0	0	0	1 876	441
Унибел АД	581	73	574	72	670	84	640	80	626	78	626	78	7 354	920
МБАЛ Проф. д-р Стоян Киркович АД	54	13	54	13	54	13	54	13	54	13	54	13	650	158

Забележка: Цените за закупуване са съгласно Решение Ц-34 от 30.09.2015г., за Оранжерии 500дка - по Решение Ц-45/17.12.2015

Изготвил:
инж. Стефан Чорбаджиев
Ръководител отдел
Енергоикономическо планиране

Подписи: 1. Жанет Стойчева
Изпълнителен член на
Съвета на Директорите

Робърт Дик
Председател на
Съвета на директорите



Прогнозни количества електрическа енергия за закупуване от ВЕКП производители и прогнозни разходи без ДДС

Параметър	м.07 2016г.		м.08 2016г.		м.09 2016г.		м.10 2016г.		м.11 2016г.		м.12 2016г.	
	МВтч	хил.лв	МВтч	хил.лв	МВтч	хил.лв	МВтч	хил.лв	МВтч	хил.лв	МВтч	хил.лв
Прогнозно количество ел. енергия произведено от	2 252	359	4 209	671	4 916	766	6 243	972	8 343	1 307	12 021	1 885

Параметър	м.01 2017г.		м.02 2017г.		м.03 2017г.		м.04 2017г.		м.05 2017г.		м.06 2017г.		Общо за периода	
	МВтч	хил.лв	МВтч	хил.лв	МВтч	хил.лв	МВтч	хил.лв	МВтч	хил.лв	МВтч	хил.лв	МВтч	хил.лв
Прогнозно количество ел. енергия произведено от	11 830	2 106	10 541	1 655	8 913	1 436	1 294	199	373	56	338	50	71 271	11 461

Изготвил

инж. Стефан Чорбаджиев
отдел "Енергоикономическо планиране"

дата: 29.03.2016 г.
гр. Пловдив

Подписи: 1

Жанет Стойчева
Изпълнителен член на
Съвета на директорите



2
Робърт Дик
Председател на
Съвета на директорите

ЕВН България Електроснабдяване ЕАД

Прогноза за закупена ел. енергия от производители				01.07.2016 г. - 30.06.2017 г.		
Показатели	Покупки	Цена	Разходи по текущи покупки	цени	хил.лв.	
	х.кВтч	лв./МВтч				
Закупена от производители с преференциални цени в т.ч.	1 159 922	380.20	440 997			
- закупена от ВЕЦ в т.ч.	234 321	176.34	41 321			
Решение № Ц-010 от 30.03.2011г. - т. 7	49 790	112.48	5 600			
Решение № Ц-18 от 28.06.2012г. - т. 4	4 800	156.01	749			
Решение № Ц-019/28.06.2013г. - р. I, т. 5	4 752	156.04	742			
Решение № Ц-010 от 30.03.2011г. - т. 4	27 621	171.18	4 728			
Решение № Ц-010 от 30.03.2011г. - т. 3	66 782	178.68	11 933			
Решение № Ц-18 от 20.06.2011г. - т. 4	5 940	179.04	1 063			
Решение № Ц-018 от 20.06.2011г. - т. 3	2 305	186.87	431			
Решение № Ц-018 от 28.06.2012г. - т. 2	2 218	193.35	429			
Решение № Ц-019/28.06.2013г. - р. I, т. 2	13 761	193.38	2 661			
Решение № Ц-018 от 28.06.2012г. - т. 1	215	197.33	42			
Решение № Ц-010 от 30.03.2011г. - т. 2	19 242	213.09	4 100			
Решение № Ц-018 от 20.06.2011г. - т. 2	11 563	222.83	2 577			
Решение № Ц-018 от 20.06.2011г. - т. 5	21 780	265.05	5 773			
ВЕЦ със субсидии и поетапно въвеждане	3 552	138.92	493			
Нови присъединявания						
	0		0			
- закупена от ВтеЦ -вятърни ЕЦ (по ценови групи) в т.ч.	59 710	168.33	10 051			
Решение № Ц-13/1.07.2014г. - р. I, т. 12	276	83.16	23			
Решение № Ц-019/28.06.2013г. - р. I, т. 11	11 520	122.50	1 411			
Решение № Ц-010/30.03.2011г. - т. 10	6 173	148.58	917			
Решение № Ц-018/28.06.2012г. - т. 7	1 296	148.71	193			
Решение № Ц-019/28.06.2013г. - р. I, т. 10	3 617	151.39	548			
Решение № Ц-010/30.03.2011г. - т. 8	27 552	188.29	5 188			
Решение № Ц-18/20.06.2011г. - т. 7	9 276	191.00	1 772			
Нови присъединявания						
	0		0			
- закупена от централи с комбинирано производство в т.ч.	71 271	160.81	11 461			
Д.Маджаров	3 420	136.68	467			
Декотекс	2 110	146.17	308			
МБАЛ Стара Загора	650	242.41	158			
Оранжерии 200 дка	27 175	163.71	4 449			
Оранжерии 500 дка	18 578	165.78	3 080			
Скът	10 108	162.09	1 638			
Стамболийски	1 876	234.90	441			
Унибел - Ямбол	7 354	125.07	920			
Нови присъединявания						
	0		0			
- закупена от ФТЕЦ-фотоволтаични ЕЦ (по ценови групи) в т.ч.	618 535	496.74	307 250			
Решение № Ц-28/29.08.2012г. - т. 7	6 885	171.37	1 180			
Решение № Ц-019/28.06.2013г. - р. I, т. 19	3 741	176.29	660			
Решение № Ц-28/29.08.2012г. - т. 6	554	188.10	104			
Решение № Ц-019/28.06.2013г. - р. I, т. 18	279	191.13	53			
Решение № Ц-13/1.07.2014г. - р. I, т. 14	307	203.97	63			
Решение № Ц-019/28.06.2013г. - р. I, т. 15	359	211.40	76			
Решение № Ц-24/30.06.2015 - р. I, т. 2	127	211.71	27			
Решение № Ц-13/1.07.2014г. - р. I, т. 13	26	211.81	5			
Решение № Ц-28/29.08.2012г. - т. 3	462	226.87	105			
Решение № Ц-24/30.06.2015г. - р. I, т. 1	6	228.00	1			

Решение № Ц-018/28.06.2012г. - т. 15	20 728	237.05	4 913
Решение № Ц-019/28.06.2013г. - р. I, т. 14	1 943	284.18	552
Решение № Ц-28/29.08.2012г. - т. 2	310	289.96	90
Решение № Ц-019/28.06.2013г. - р. I, т. 13	175	353.97	62
Решение № Ц-28/29.08.2012г. - т. 1	35	381.18	13
Решение № Ц-018/28.06.2012г. - т. 10	282	400.70	113
Решение № Ц-18/20.06.2011г. - т. 15	430 817	485.60	209 205
Решение № Ц-18/20.06.2011г. - т. 14	22 712	567.41	12 887
Решение № Ц-18/20.06.2011г. - т. 13	4 539	576.50	2 617
Решение № Ц-18/20.06.2011г. - т. 12	4 732	583.77	2 762
Решение № Ц-18/20.06.2011г. - т. 11	5 801	596.50	3 460
Решение № Ц-18/20.06.2011г. - т. 10	3 252	605.23	1 968
Решение № Ц-010/30.03.2011г. - т. 12	88 199	699.11	61 661
Решение № Ц-018/31.03.2010г. - т. 7	211	728.29	154
Решение № Ц-010/30.03.2011г. - т. 11	118	760.48	90
ФТЕЦ със субсидии и поетапно въвеждане	20 663	200.27	4 138
Нови присъединявания			
	1 272	228.00	290
- закупена от БЕЦ - централи с биомаса в т.ч.	176 084	401.91	70 914
Решение № Ц-24/30.06.2015г. - р. IV, т. 3	7 020	233.89	1 642
Решение № Ц-24/30.06.2015г. - р. VIII, т. 1	32 485	358.96	11 661
Решение № Ц-24/30.06.2015г. - р. XI, т. 1	9 765	391.75	3 825
Решение № Ц-24/30.06.2015г. - р. X, т. 1	2 148	433.02	930
Реш. № Ц-019/28.06.13; Ц-13/1.07.14г- р. I, т. 35	48 565	448.25	21 769
Решение № Ц-24/30.06.2015г. - р. V, т. 1	29 210	454.18	13 267
Решение № Ц-24/30.06.2015г. - р. VI, т. 1	9 049	454.45	4 112
Решение № Ц-36/09.11.2015г. - т. 2	11 250	347.46	3 909
Решение № Ц-24/30.06.2015г. - р. I, т. 3	4 101	483.81	1 984
Нови присъединявания			
	22 491	347.46	7 815
Общо енергия от ВЕИ	1 088 651	394.56	429 536

Изготвил:

инж. Стефан Чорбаджиев

Ръководител отдел

Енергоикономическо планиране

Жанет Стойчева

Изпълнителен член на

Съвета на Директорите

Робърт Дик

Председател на

Съвета на директорите



"ЕВН България Електроснабдяване" ЕАД

Прогнозни количества електрическа енергия закупени от ВЕИ съгласно чл.31 ал.5 т.2 от ЗЕВИ по цена на излишък

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
Количества над определените в СП-1	1 869	3 417	4 085	6 848	10 781	13 403	0	0	0	0	0	0	40 404

Изготвил:
инж. Стефан Чорбаджиев

Ръководител отдел
Енергоикономическо планиране

Жанет Стойчева

Изпълнителен член на
Съвета на Директорите

Робърт Дик

Председател на
Съвета на директорите



ПРИЛОЖЕНИЕ 2.7.

Искане от „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД за компенсиране на разходи по чл. 35, ал. 3 от ЗЕ за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени им задължения към обществото по чл. 35, ал. 2, т. 5 от ЗЕ, свързани с прилагане на мерки по енергийната ефективност и определена индивидуална цел за енергийни спестявания по Закона за енергийната ефективност

До

АГЕНЦИЯ ЗА УСТОЙЧИВО ЕНЕРГИЙНО РАЗВИТИЕ

гр. София, ул. „Екзарх Йосиф“ 37 /
ул. „Сердика“ 11**На вниманието на:**г-н Ивайло Алексиев, Изпълнителен
директор

Копие до:

КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО
РЕГУЛИРАНЕгр. София, бул. "Княз Дондуков" №
8-10

На вниманието на:

г-н Иван Иванов, Председател на
Комисията**Контакт:** Илина Стефанова/ Ръководител
отдел "Енергийна политика и
околна среда"**Тел. номер:****Дата:****Изх. №:**16.03.2016г
868**Относно: Разходи, произтичащи от наложена по ЗЕЕ индивидуална цел за енергийни спестявания на "ЕВН България Електроснабдяване" ЕАД за 2016г. и 2017г.**

Уважаеми господин Алексиев,

„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД подготвя своето заявление за утвърждаване на продажни цени на електрическата енергия за битови и небитови крайни клиенти на крайния снабдител за ценовия период от 01.07.2016г. до 30.06.2017г. Предвид, че заявлението следва да съдържа отчет за всички извършени разходи за изпълнение на лицензионните дейности, както и прогнозни размери на разходите, които са наложени по силата на закон, за дружеството, като задължено лице по Закон за енергийна ефективност, възниква необходимост да предвиди и представи разходите, които ще извърши за изпълнението на дейности и мерки, свързани с повишаването на енергийната ефективност чрез спестявания в крайното потребление за и след периода на определената цел. Тази необходимост произтича от правото на дружеството да предяви искане за компенсиране на разходи, които произтичат от наложени задължения към обществото, включително свързани със сигурността на снабдяването, защитата на околната среда и енергийната ефективност.

Предвид, че целите за енергийни спестявания на дружеството са определени като размер до 31.12.2016г. и че до настоящия момент няма влязъл в сила акт на Министерския съвет на Република България, с който да се определят поименно лицата, които са задължени и целите, които трябва да постигнат по чл. 14, ал. 4 от Закон за енергийната ефективност, за „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД е от първостепенно значение да получи определяне на новия размер на задълженията си за периода от 01.01.2017г. до 31.12.2017г. Тази информация е необходима на дружеството, за да може то да представи и обоснове предвижданията си за размера на необходимите средства за разходи в заявлението си до Комисия за енергийно и водно регулиране („КЕВР“) за утвърждаване на продажни цени за битови и небитови клиенти за новия ценови период.

Предвид кратките нормативно установени срокове за подаването му, „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД моли за обратна връзка по настоящото запитване в срок до 30.03.2016г.

Оставаме на разположение за съдействие.

С уважение,

Илина Стефанова

Ръководител отдел "Енергийна политика и околна среда"

Жанет Стойчева

Член на Съвета на директорите



ДО КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**ПРИЛОЖЕНИЕ КЪМ ЗАЯВЛЕНИЕ ЗА ЦЕНИ ЗА ПЕРИОДА ОТ 01.07.2016 г. ДО 30.06.2017г.****ИСКАНЕ по чл. 35, ал. 3 от Закона за енергетиката****за компенсиране на разходи, през ценови период м. юли 2016 г. – м. юни 2017 г.**

по чл. 35, ал. 1 и ал. 2, т. 5 от Закона за енергетиката, произтичащи от наложени им задължения към обществото, свързани с прилагане на мерки по енергийната ефективност за изпълнение на национална цел и определена индивидуална цел за енергийни спестявания по Закона за енергийната ефективност

от „ЕВН БЪЛГАРИЯ ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ“ ЕАД

(фирма на заявителя съгласно съдебна регистрация)

Република България, гр.Пловдив, ул. „Христо Г. Данов“ № 37
(седалище и адрес на управление)

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

Фирмено дело № 3422 година 2006 ЕИК по ЗДДС BG 123526430

Банкова сметка BG17 CITI 9250 1000 1090 09 банков код CITIBG5F
при Ситибанк НА София

телефон: 0700 1 7777

факс: 032 990010

имейл: info@evn.bg

Притежаващо лицензия № Л-141-11/13.08.2004г. за обществено снабдяване с електрическа енергия.

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД е идентифицирано от Агенцията за устойчиво енергийно развитие (АУЕР) като задължено лице по смисъла на Закона за енергийна ефективност и като такова отправя своето искане за компенсиране на разходи по чл. 35, ал. 1 ал. 2, т. 5 и ал. 3 от Закона за енергетиката /ЗЕ/, произтичащи от наложени ни задължения към обществото, произтичащи от задължения, свързани с изпълнение на индивидуални цели за енергийни спестявания, съгласно чл. 10, ал. 1 от Закона за енергийна ефективност.

С протоколно Решение № 44 от 08.12.2010 г. на Министерски съвет е приет поименен списък на задължените лица по чл. 10, ал. 1, т. 1 от Закона за енергийна ефективност и стойностите на определените им индивидуални цели за енергийни спестявания. Списъкът е Приложение № 4 към

Първия национален план за действие по енергийна ефективност 2008г. – 2010г., приет с протоколно Решение № 37, т.32 от 04.10.2007г. на Министерски съвет.

№	Наименование	Общи продажби на енергия		Индивидуална цел за енергийни спестявания до 31.12.2013 г.	Индивидуална цел за енергийни спестявания до 31.12.2016 г.
		GWh	Ktoe	GWh	GWh
2	"ЕВН България Електроснабдяване" ЕАД	7 674	659,96	293,27	586,45

Мерките са насочени към крайните потребители, но са вменени в задължение за изпълнение на индивидуална цел от „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, което би осигурило изпълнението на Националната цел.

Изпълнението на определените индивидуални цели за енергийни спестявания от „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД предизвиква разходи за тези възложени ни със закон дейности.

Разходите за компенсиране през ценовия период са при условията на чл. 35 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 2, т. 3 и чл. 17, ал. 3 от Наредба за методиките за определяне на националните индикативни цели, рсда за разпределяне на тези цели като индивидуални цели за енергийни спестявания между лицата по чл. 10, ал. 1 от Закона за енергийната ефективност, допустимите мерки по енергийна ефективност, методиките за оценяване и начините за потвърждаване на енергийните спестявания:

Поставяме акцент върху факта, че в ценовите си заявления от 2010г., 2011г., 2012г., 2013г., 2014г. и 2015 г., т.е. 6 (шест) пъти до настоящия момент, сме подавали искания по чл. 35, ал. 3 от ЗЕ за компенсиране на разходи по чл. 35, ал. 2, т. 5 от ЗЕ, произтичащи от наложени им задължения към обществото, свързани с прилагане на мерки по енергийната ефективност за изпълнение на национална цел и определена индивидуална цел за енергийни спестявания по Закона за енергийната ефективност, които нито веднъж не са били взети под внимание от страна на КЕВР.

ПРОГНОЗА С НАТРУПВАНЕ ОТ НАЧАЛОТО НА ЗАДЪЛЖЕНИЕТО ПО ИНДИВИДУАЛНАТА ЦЕЛ

„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД	Индивидуална цел за енергийна ефективност с натрупване до 30.06.2016г.	Цена на електрическата енергията от ОД към 31.03.2016 г., по решение на КЕВР	Левава равностойност на разходи по индивидуалната цел за енергийни спестявания по действащи цени
Индивидуална цел за период от 66 месеца /от 01.01.2011г. до 30.06.2016г./	537 279 166 кВтч	0,11550 лв./кВтч	62 055 744 лева/до 30.06.2016 г.

Искане по чл. 35, ал. 3 от ЗЕ за компенсиране на натрупани разходи по чл. 35, ал. 2, т. 5 от ЗЕ за периода от 01.01.2011г. до 30.06.2016 г., които да бъдат разчетени в новия регулаторен период, **в размер на 62 055 744 /шестдесет и два милиона петдесет и пет хиляди седемстотин четиридесет и четири/ лева.**

С писмо до Агенция за устойчиво енергийно развитие /АУЕР/ сме изпратили запитване относно определянето на индивидуална цел за енергийни спестявания за 2017 г. Към настоящото искане прилагаме копие от изпратеното до АУЕР писмо.

ПРОГНОЗА САМО ЗА ЦЕНОВИЯ ПЕРИОД С НАЧАЛО ОТ 01.07.2016 г. до 31.12.2016 г.

„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД	Индивидуална цел за периода от 01.07.2016 г. до 31.12.2016 г.	Действащи цени на електрическата енергия към 31.03.2015г.	Лева равностойност на разходи по индивидуалната цел за енергийна ефективност
Индивидуална цел за 6 месеца /от 01.07.2016 г. до 31.12.2016 г./	49 170 834 кВтч	0,11550 лв./кВтч	5 679 231 лева

На основание чл. 14, ал. 1, във връзка с чл. 14, ал. 5, чл. 15, ал. 1 и чл. 15, ал. 2 от ЗЕЕ, на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД ще се определи индивидуална годишна цел за 2017 г. като средната годишна стойност на общото количество на продажбите на енергия на крайните клиенти на територията на страната през 2010 г., 2011 г. и 2012 г. ще се раздели пропорционално на стойността на продадените количества енергия на крайните клиенти през 2016г. от „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД.

За 2017 г. дружеството ще прогнозира разходите си на база цел определената за 2016 г., завишена с 1,25%. Основанието ни е нормата на чл.14, ал.2 и ал.5 от ЗЕЕ, че общата кумулативна цел ще се разпределя като индивидуални цели за енергийни спестявания между задължени лица и могат да се използват стойности за изчисление на енергийни спестявания в размер на 1,25 на сто годишно за 2016 и 2017 г

„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД	Индивидуална цел за периода до 30.06.2017г.	Действащи цени на електрическа енергията към 31.03.2016г.	Левовата равностойност на разходи по индивидуалната цел за енергийна ефективност
Индивидуална цел за периода от 01.01.2017г. до 30.06.2017г.	49 785 469 кВтч	0,11550 лв./кВтч	5 750 222 лева

ОБОЩЕНА ПРОГНОЗА ЗА ПЕРИОДА 07.2016г. – 30.06.2017г.

за

разходи по чл.35, ал.2, т.5. от Закона за енергетиката, произтичащи от наложени ни задължения към обществото, свързани с прилагане на мерки по енергийната ефективност

„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД	Индивидуална цел за периода до 30.06.2017г.	Действащи цени на електрическа енергията към 31.03.2016г.	Левовата равностойност на разходи по индивидуалната цел за енергийна ефективност
Индивидуална цел за периода от 01.06.2016г. до 30.06.2017г.	98 956 303 кВтч	0,11550 лв./кВтч	11 429 453 лева

Искане за компенсиране на разходи с по чл.35, ал.2, т.5 от Закона за енергетиката за втората година от четвъртия регулаторен период, с начало от 01.07.2016 г. до 30.06.2017 г. в размер на 11 429 453 лв. (единадесет милиона четиристотин двадесет и девет хиляди четиристотин петдесет и три лева).

дата: 29.март 2016 г.

Подписи: 1. _____

Жанет Стойчева
Изпълнителен член на
Съвета на директорите

2. _____
Робърт Дик
Председател на
Съвета на директорите



(печат)

ПРИЛОЖЕНИЕ 2.8

Искане от „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД за компенсиране на разходи по чл. 35, ал.3 от ЗЕ, произтичащи от наложени на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД задължения към обществото по чл. 35, ал. 2, т. 3 от ЗЕ за изкупуване на електрическа енергия по преференциални цени по чл.162 и по ЗЕВИ



39
13 03 2014
15 03 2014

До

"Национална електрическа компания" ЕАД

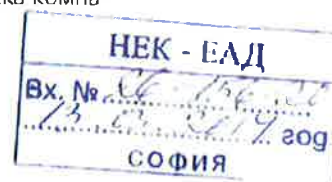
ул. "Веслец" №5

1022 София

На вниманието на:

Екатерина Истаткова

Изпълнителен директор



Копие до:

"Български енергиен холдинг" ЕАД

гр. София 1000, ул. "Веслец" № 16

На вниманието на:

Иван Йончев

Изпълнителен директор

Северин Въртигов

Зам. изпълнителен директор

Копие до:

Държавна комисия за енергийно и водно регулиране

бул. "Княз Дондуков" 8-10

гр. София

На вниманието на:

Боян Боев

Председател на ДКЕВР

Контакт: маг. Иван Иванов / отдел "Енергийна политика и околна среда"
Тел. номер: 0 700 14 500 вътрешен 43 031
Дата: 13.03.2014 г.
Изх. №: 1592

Относно: Искане за включване в необходимите приходи на НЕК компенсиране на разходи направени от "ЕВН България Електроснабдяване" ЕАД в ценовия период 01 юли 2012г. - 31 юли 2013г. по чл.35, ал.3 от Закона за енергетиката, произтичащи от наложени им задължения към обществото, във връзка със задължение за изкупуване на електрическа енергия на преференциални цени по чл. 162 от Закона за енергетиката и по Закона за енергията от възобновяеми източници

Уважаема г-жо Истаткова,

Във връзка с ценообразуването за периода юли 2014 – юни 2015 г. предоставяме на Вашето внимание „Искане за компенсиране на разходи за задължения към обществото“. Такова искане бе направено и за ценовия период юли 2013г. - юни 2014г. по чл.35, ал.3 от Закона за енергетиката. То бе част от Заявлението за цени на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, съгласно Наредба №1 от 18.03.2013г. за регулиране на цените на електрическата енергия.



Видно от Мотивите на ДКЕВР към решение № Ц-25/29.07.2013 г стр. 37 НЕК е поискала включване на прогнозиран разходи за компенсиране на „ЕВН България Електроснабдяване“ АД за предходен период 01.07.2012 – 30.06 2013 г. в размер на 186 010 хил. лв., което искане Регулатора не е сметнал за необходимо да приеме.

С оглед на нормативната уредба и възможността тези разходи да бъдат включени единствено в необходимите приходи и цената на НЕК ЕАД, молим да вземете под внимание в предстоящото си ценово заявление настоящето **ИСКАНЕ за компенсиране на разходи направени в ценовия период 01 юли 2012г. / 31 юли 2013г.** по чл.35 ал.3 от Закона за енергетиката, произтичащи от наложени им задължения към обществото, произтичащи от задължение за изкупуване на електрическа енергия на преференциални цени по чл. 162 и по Закона за енергията от възобновяеми източници

Необходимите годишни приходи за следващия ценови период от 01.07.2014г. до 30.06.2015г. следва да включват невъзстановени разходи от предходния ценови период в размер на 248 623 хил.лв **(двеста четиридесет и осем милиона шестстотин двадесет и три хиляди лева).**

Отчетени разходи / Ценови период	Общо в хиляди лева
	01.07.2012г. – 31.07.2013г.
Обща сума за компенсиране на разходи по чл.31 от ЗЕВИ за ценови период от 01.07.2012г. – 31.07.2013г.	329 368 хил.лв.
Стойност за компенсиране, съгласно Методика, приета с протоколно Решение № 117 от 16.07.2012 г. на ДКЕВР, която се изплаща от НЕК по Решение № Ц-17/28.06.2012г.	80 745 хил.лв.
Стойност за компенсиране на разходите на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, произтичащи от задължения към обществото разликата, която следва да се отрази в необходимите годишни приходи за следващ ценови период.	248 623 хил.лв

В допълнение напомняме, че от месец юли 2012г. редовно сме Ви информирали за направените разходи от „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД и дължимите суми за възстановяване от НЕК ЕАД.

Приложено представяме част от кореспонденцията, относима към гореизложеното:

- Писмо до „НЕК“ ЕАД с вх.№ 26-156-16/26.02.2013г. в регистрационната система на НЕК ЕАД;

- Писмо до ДКЕВР и до МИЕ вх.№ Е-13-48-23/26.02.2013г. в регистрационната система на ДКЕВР и писмо с вх.№ Е -92 -00-42/26.02.2013г. в регистрационната система на МИЕ;
- Заявление от „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД до ДКЕВР за утвърждаване на цени на електрическа енергия за период от 01.04.2013г. до 30.06.2013г., с вх.№ Е-13-49-27/25.03.2013г. в регистрационната система на ДКЕВР;
- Заявление от „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД до ДКЕВР за утвърждаване на цени на електрическа енергия за ценови период от 01.07.2013г., с вх.№ Е-13-49-29/29.03.2013г. в регистрационната система на ДКЕВР и Приложение към Заявление за цени за периода от 01.07.2013г. до 30.06.2014г. – Искане от 29.03.2013г. за компенсиране на разходи, направени в ценовия период юли 2012г./юни 2013г. по чл.35 ал.3 от ЗЕ;
- Писмо до „НЕК“ ЕАД с вх.№ 26-156-38/11.04.2013г. относно искане за компенсиране на разходи направени в ценовия период 01.07.2012г. / 30.06.2013г. по чл.35 ал.3 от ЗЕ;
- Писмо от „НЕК“ ЕАД до „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД с наш вх.№ 1744/25.04.2013г. относно компенсиране на разходи за периода от 01.07.2012г. – 30.06.2013г. по чл.35 ал.3 от ЗЕ;
- Доклад от ДКЕВР относно утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика“;
- Мотиви на ДКЕВР към решение № Ц-25/29.07.2013г.

Оставаме на разположение при необходимост от предоставяне на допълнителна информация.

С уважение

Йорг Замелнер
Председател на СД



Михаела Михайлова-Дьорфлер
Зам. председател на СД

Handwritten signature
17

До
НЕК ЕАД
ул. "Веслец" № 5
1040 гр. София
На вниманието на:
Петър Илиев
Изпълнителния директор

Контакт: инж. Адриана Анева -
отдел „Енергийна политика и
околна среда“
Тел. номер: 0 700 14 500 - 44 053
Дата: 12.02.2016 г.
Изх. №: 920-1/12.02.2016

Относно: писмо с Ваш изх. № 91-ИБ-5/01.02.2016 г. (наш вх. № 920/04.02.2016 г.) за предоставяне на прогнозна информация за периода 01.07.2016 г. – 30.06.2017 г.

Уважаеми господин Илиев,

В „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД (ЕВН ЕС) постъпи писмо от „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК), с Ваш изх. изх. № 91-ИБ-5/01.02.2016 г., с искане за предоставяне на информация, необходима за разработване на прогноза и предложение за промяна на цените на електрическата енергия за ценовия период 01.07.2016 г. – 30.06.2017 г.

Дружеството ни предоставя, в посочения от НЕК срок, изисканата прогнозна информация за периода от 01.07.2016 г. до 30.06.2017 г., отчитайки сега действащите фактори и очакваното развитие на сектора. Предоставените прогнози са в пряка зависимост от развитието на регулаторната рамка и динамиката на пазарните взаимоотношения със съответните допускания.

Оставаме в очакване, че в изпълнение на чл. 35, ал. 2 и ал. 3 от Закона за енергетиката ще предприемете необходимите действия за компенсиране на задълженията за изкупуване на електрическа енергия на преференциални цени по чл. 162 от Закона за енергетиката и по Закона за енергията от възобновяеми източници, включително и тези от предходен ценови период.

Съгласно §.17 от ПЗР на Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ, бр.59 от 2013г., в сила от 5.07.2013г.) до 30.06.2015г. доставчиците от последна инстанция купуват електрическа енергия само от общественя доставчик по свободно договорени цени, образувани по начин, предвиден в методика за определяне на цените на електрическата енер-

гия на доставчика от последна инстанция. При изготвянето на представените прогнозни количества електрическа енергия е предвидено прогнозните количества необходима електрическа енергия за нуждите на ЕВН ЕС в качеството му на доставчик от последна инстанция да бъдат закупени от обществения доставчик.

ЕВН ЕС си запазва правото да променя параметрите на предоставяните прогнози при настъпване на факти и обстоятелства, които към настоящия момент не са били известни на Дружеството ни или е нямало основание (от нормативен и/или финансово-счетоводен характер) да бъдат направени никакви прогнози по вид и размер, съобразени с настъпила промяна от нормативен или финансов характер, или да бъде предвиден ефектът от направените или липсващите прогнози с оглед така изложените причини, водещи до обективна невъзможност да се извърши конкретно прогнозиране.

Информацията се изпраща на хартиен носител по пощата, на факс 02/92 63 471 и по електронен път на посочените адреси до управление „Регулация, цени и икономически анализи“:
miaramova@nek.bg; vasilena.ivanova@nek.bg.

При необходимост от предоставяне на допълнителна информация, по прилагането на Наредба № 1 от 18.03.2013 г. за регулиране на цените на електрическата енергия, молим тя да бъде изисквана в писмен вид и в срокове на процедурите по ценообразуване за новия ценови период.

С уважение,

Жанет Стойчева
Изпълнителен член на
Съвета на директорите



Приложение:

1. Прогнозни количества електрическа енергия в МВтч за закупуване от НЕК ЕАД за клиенти на Крайния снабдител и ДПИ за периода 01.07.2016 г. - 30.06.2017 г.;
2. Прогнозни количества електрическа енергия за закупуване от ВЕИ и прогнозни разходи без ДДС
3. Прогнозни количества електрическа енергия за закупуване от ВЕКП производители и прогнозни разходи без ДДС.

"ЕВН България Електроснабдяване" ЕАД

Прогнозни количества електрическа енергия в МВтч за закупуване от НЕК ЕАД за клиенти на Крайния снабдител и ДГИ за периода
01.07.2016 г. - 30.06.2017 г.

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
Покупка на енергия за нуждите на Крайния снабдител за битови клиенти, МВтч.													
в т.ч. произведени от бивш публичен енергетичен разпр. мрежа с преференциални цени, МВтч.	112 243	110 973	93 209	76 151	61 875	54 659	66 444	82 225	96 180	110 206	117 862	106 624	1 088 651
произведени от ВЕУ под определението в Решение № СП-1 от 31.07.2015г. на КЕВР, МВтч.	1 869	3 417	4 085	6 848	10 781	13 403	0	0	0	0	0	0	40 404
произведени от ВЕКП, МВтч	2 252	4 209	4 916	6 243	8 343	12 021	11 830	10 541	8 913	1 294	373	338	71 271

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
Покупка на енергия за нуждите за небитови клиенти ИИ, МВтч													

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
Покупка на енергия за нуждите на ДГИ за небитови клиенти СрН, МВтч	5 761	5 887	5 352	6 011	6 923	7 822	7 515	6 907	6 702	6 287	5 568	5 768	76 502

Изготвил

инж. Стефан Чорбаджиев

отдел "Енергоикономическо планиране"

Прогнозни количества електрическа енергия за закупуване от ВЕКП производители и прогнозни разходи без ДДС

Параметър	м.07 2016г.		м.08 2016г.		м.09 2016г.		м.10 2016г.		м.11 2016г.		м.12 2016г.	
	МВтч	хил.лв	МВтч	хил.лв	МВтч	хил.лв	МВтч	хил.лв	МВтч	хил.лв	МВтч	хил.лв
Прогнозно количество ел. енергия произведено от	2 252	359	4 209	671	4 916	766	6 243	972	8 343	1 307	12 021	1 885

Параметър	м.01 2017г.		м.02 2017г.		м.03 2017г.		м.04 2017г.		м.05 2017г.		м.06 2017г.		Общо за периода	
	МВтч	хил.лв	МВтч	хил.лв	МВтч	хил.лв	МВтч	хил.лв	МВтч	хил.лв	МВтч	хил.лв	МВтч	хил.лв
Прогнозно количество ел. енергия произведено от	11 830	2 106	10 541	1 655	8 913	1 436	1 294	199	373	56	338	50	71 271	11 461

Изготвил:
инж. Стефан Чорбаджиев
отдел "Енергоикономическо планиране"

България
ЕВН България
Електроснабдяване
ЕАД

ДО КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

ПРИЛОЖЕНИЕ КЪМ ЗАЯВЛЕНИЕ ЗА ЦЕНИ ЗА ПЕРИОДА ОТ 01.07.2016 г. ДО 30.06.2017г.

ИСКАНЕ по чл. 35, ал. 3 от Закона за енергетиката за включване в необходимите приходи на "Национална електрическа компания" ЕАД на разходи за компенсиране на невъзстановени разходи от предходен ценови период към „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, в размер на 248 623 хил. лв. (двеста четиридесет и осем милиона шестстотин двадесет и три хиляди лева), по чл. 35, ал.3 от ЗЕ, произтичащи от наложени на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД задължения към обществото по чл. 35, ал. 2, т. 3 от ЗЕ за изкупуване на електрическа енергия по преференциални цени по чл.162 и по ЗЕВИ

от „ЕВН БЪЛГАРИЯ ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ“ ЕАД
(фирма на заявителя съгласно съдебна регистрация)

Република България, гр. Пловдив, ул. „Христо Г. Данов“ № 37
(седалище и адрес на управление)

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

Фирмено дело № 3422 година 2006 ЕИК по ЗДДС BG 123526430

Банкова сметка BG17 CITI 9250 1000 1090 09 банков код CITIBGSF
при Ситибанк НА София

телефон: 0700 1 7777

факс: 032 990010

имейл: info@evn.bg

Притежаващо лицензия № Л-141-11/13.08.2004г. за обществено снабдяване с електрическа енергия.

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

Във връзка с ценообразуването за периода от 01.07.2016 г. до 30.06.2017 г. предоставяме на Вашето внимание „Искане за компенсиране на разходи за задължения към обществото“.

Такива искания бяха направени и за ценовите периоди м. юли 2013 г. - м. юни 2014 г., м. юли 2014 г. – м. юни 2015 г., м. юли 2015 г. – м. юни 2016 г. и м. ноември 2015 г. – м. юни 2016 г. по чл. 35, ал. 3 от Закона за енергетиката. Те бяха част от Заявленията за цени на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, съгласно Наредба №1 от 18.03.2013г. за регулиране на цените на електрическата енергия.

С оглед на прилагане на нормативната уредба считаме, че тези разходи следва да бъдат включени като задължения към обществото по чл. 35 ал. 3 от Закона за енергетиката и молим да вземете

под внимание настоящето писмено искане в предстоящото си ценово заявление за ценовия период до 30.06.2017 г:

Разходи за компенсиране, направени по чл. 35, ал. 3 от Закона за енергетиката, произтичащи от наложени им задължения към обществото от предходни периоди до 31.07.2013г., произтичащи от задължение за изкупуване на електрическа енергия на преференциални цени по чл. 162 от ЗЕ и по чл. 31 от Закона за енергията от възобновяеми източници, както следва:

1. За предходен ценови период от 01 юли 2012г. до 31 юли 2013г.

В необходимите годишни приходи на „НЕК“ ЕАД за ценовия период до 30.06.2017 г. следва да включват (предвидят) **невъзстановени разходи от предходен ценови период в размер на 248 623 хил. лв. (двеста четиридесет и осем милиона шестстотин двадесет и три хиляди лева).**

Отчетени разходи / Ценови период	Общо в хиляди лева
	01.07.2012г. – 31.07.2013г.
Обща сума за компенсиране на разходи по чл.31 от ЗЕВИ за ценови период от 01.07.2012г. – 31.07.2013г.	329 368 хил.лв.
Компенсирани разходи, съгласно Методика, приета с протоколно Решение № 117 от 16.07.2012 г. на ДКЕВР, която се изплаща от НЕК по Решение № Ц-17/28.06.2012г.	80 745 хил.лв.
Стойност за компенсиране на разходите на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, произтичащи от задължения към обществото разликата, която следва да се отрази в необходимите годишни приходи за следващ ценови период.	248 623 хил.лв.

Настоящото искане и информация вече е представена пред „НЕК“ ЕАД в изпълнение на т. III. от Методика за компенсиране на разходите по чл. 35 от Закона за енергетиката и за разпределение на тези разходи между крайните клиенти, присъединени към електроенергийната система.

Приложено представяме част от предходна кореспонденцията, относима към гореизложеното:

- Писмо с изх.№ 1592/13.03.2014г. от ЕВН ЕС до „НЕК“ ЕАД, с копие до КЕВР, с искане за включване на необходимите приходи на обществения доставчик разходи свързани с прилагане на чл.35, ал.3 от ЗЕ, произтичащи от наложени задължения към обществото, във връзка с изкупуването на електрическа енергия на преференциални цени по чл.162 от ЗЕ и чл. 31 от ЗЕВИ.

2. За предстоящия ценови период от 01.07.2016 г. до 30.06.2017 г.

В необходимите годишни приходи на „НЕК“ ЕАД за следващия ценови период от 01.07.2016 г. до 30.06.2017 г. следва да се предвидят разходите на „НЕК“ ЕАД за изпълнение на задълженията му по чл. 94 от ЗЕ, в изпълнение на който крайните снабдителите продават на обществения доставчик количествата електрическа енергия, закупена по чл. 162 от ЗЕ и по чл. 31 от Закона за енергията от възобновяеми източници.

На база представените енергийни прогнози с писмо изх. № 920-1/12.02.2015г. от ЕВН ЕС до „НЕК“ ЕАД с прогнозните разходи за изкупуване на електрическа енергия по преференциални цени от възобновяеми енергийни източници и от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия за разглеждания период възлизат на:

- 440 997 хил. лв. (четиристотин и четиридесет милиона деветстотин деветдесет и седем хиляди лева).

Подписи: 1.

Жанет Стойчева
Изпълнителен член на
Съвета на директорите

2.

Робърт Дик
Председател на
Съвета на директорите

дата: 29.03.2016 г.
гр. Пловдив



ПРИЛОЖЕНИЕ 2.9.

Копие от публикация на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД за оповестяване, на основание 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.



Заловиха терористи с биологично оръжие в Мароко

Терористи, планирали серия от терористични актове в Мароко, бяха задържани, като у тях е било намерено биологично оръжие. Това съобщи директорът 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 арестувахме непълнолетно момче, което трябвало да

възриви 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 за въвеждане 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 пушка до 300 души на ден. Посочи министърът за миграционните въпроси Янис Музалас. В събота обаче бяха пропуснати едва 350.

Блокирането на мигрантите стана в Идомени след като Македония реши през април седмично да затвори границата си за афганистанци. Тя чаква освен това от сирийците и арабите, освен издвоените проценти от гръцките центрове за регистрация и документи



Деца плачат и чуват с лични вещи в лагери, който изникна край гръцкото село 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 миграционната политика Янис Музалас, като уточни, че правителството му възнамерява да установи временни лагери от страната, които може да поемат от 2000 до 3000 души.

Освен Македония от ра-

ниченици за преминаване на мигранти въведоха и Словения. Хърватия и Сърбия, които обявиха, че ще ограничат до потока през територията си до 550 души на ден, които искат да преминават транзитно. Тези страни последваха Австрия, която реши прези това да ограничи движението на мигранти на своя територия до 50 канализации в убежище на ден и до 3200 транзитно преминаващи

Въоръжени банди нахлули от Турция в Сирия

Три въоръжени банди, надхвърлящи от три до четири хиляди души, са атакували граничните сирийски градове Абул-Хаса и Тарбуса. Това заяви шефът на Центъра по призрачност в Сирия в Белев, чиято основна задача е да регистрира и документира

затварянето на границата си, посочва и унищожителите, които са нахлули от Турция. Информациите за това е била предоставена и потвърдена от няколко чаталаски източници и е предоставена на ООН на демократичния Сириски съ-

ветов от Центъра. Заради това Москва е поискала обяснение от Вашингтон, тъй като Турция е член на коалицията на САЩ. В същото време Русия обвини, че ситуацията по цялата територия 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, находяща се на адрес гр. Поморие, ул. Сопна №1, ще се проведе обществено обсъждане относно ПУП - Парцеларен план за външно кабелно ел. захранване на следните обекти:

- БЕЗ на апартаментен комплекс в ПИ 11538.13.40 местност Варница, гр.Влас,общ.Несебър съгласно ДП 1120863528;
- БЕЗ на жилища в ПИ 11538.504.839 СО Инцараки, гр.Влас,общ.Несебър съгласно ДП 1120864598;
- БЕЗ на жилища в ПИ 11538.504.839 СО Инцараки, гр.Влас,общ.Несебър съгласно ДП 1120864190;
- БЕЗ на многофамилна жил.сграда в ПИ 51500.84.51 местност Кокалу, гр.Несебър съгласно ДП 112008435;
- БЕЗ на апартаментен хотел в ПИ 51500.85.7 местност Кокалу, гр.Несебър съгласно ДП 1120865217;
- БЕЗ на апартаментен хотел в ПИ 51500.32.24 местност Юрта Балхана, гр.Несебър съгласно ДП 1120863369;
- БЕЗ на Вилно селище от еднофамилни жилища среди и басейн в ПИ 39164.26.159 местност Сихунар, с.Кошарци,общ.Несебър съгласно ДП 1120844199.

ЕВН БЪЛГАРИЯ ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЕАД

EVN

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

На основание чл.36а (1) от Закона за енергетиката, чл.44 и §1, ч.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 обявява предложението си за цени на предоставяните услуги за достъп и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на дружеството за втора ценова година от IV-ти регулаторен период. Те са базирани на същите принципи, споделяни от компаниите при ясно ценово и техническо състояние досега, разходно-ориентирани цени, отчитащи на всички дефицити в системата, покриване на реалните оперативни и технологични разходи и разходи за балансиране по ПИКЕЕ. 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 битови клиенти и производители в л/в/т (кв/пот) за ден	0,01651
- за битови клиенти в л/в/т/ч	0,00503
2. Предложение за цени, по които ЕВН България Електроразпределение ЕАД пренася електрическа енергия през електроразпределителната мрежа до всички потребители в л/в/т/ч, без ДДС:	
- на средно напрежение	0,00651
- на ниско напрежение	0,03197

Важно!

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

ЕВН БЪЛГАРИЯ ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ ЕАД

EVN

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

На основание чл.36а, ал.1 от Закона за енергетиката, чл.44 и §1, ч.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 обявява предложението си за цени на електрическата енергия, които да са в сила за втора ценова година от четвърти регулаторен период.

Предложениите цени са kalkulирани при средно претеглена продажна цена за електрическа енергия, закупена от НЕК ЕАД в размер на 0,10826 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 достъпник 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 декомонето	Ценово предложение цена, лв. /кВтч
2. С два скала	средна	0,12695
	висока	0,05255
3. С една скала	с	0,12695

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, които се формират 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 л/в/кВтч, без ДДС	Изменения спрямо действащата средна продажна цена за битови клиенти
0,16378	+ 2,5 %

ЕВН ЕО продължава да наблюдава и при необходимост ще актуализира цените на електрическата енергия, които ще бъдат предложени на клиентите си. ЕВН ЕО ще актуализира цените на електрическата енергия, които ще бъдат предложени на клиентите си, когато се установи, че цените на електрическата енергия, закупена от НЕК ЕАД, са актуални. ЕВН ЕО ще актуализира цените на електрическата енергия, които ще бъдат предложени на клиентите си, когато се установи, че цените на електрическата енергия, закупена от НЕК ЕАД, са актуални. ЕВН ЕО ще актуализира цените на електрическата енергия, които ще бъдат предложени на клиентите си, когато се установи, че цените на електрическата енергия, закупена от НЕК ЕАД, са актуални.

В допълнение, в допълнение на двете предишны, обявяваме и цените на електрическата енергия, които ще бъдат предложени на клиентите си, когато се установи, че цените на електрическата енергия, закупена от НЕК ЕАД, са актуални. ЕВН ЕО ще актуализира цените на електрическата енергия, които ще бъдат предложени на клиентите си, когато се установи, че цените на електрическата енергия, закупена от НЕК ЕАД, са актуални. ЕВН ЕО ще актуализира цените на електрическата енергия, които ще бъдат предложени на клиентите си, когато се установи, че цените на електрическата енергия, закупена от НЕК ЕАД, са актуални.

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

Информация: 0700 1 7777
Адрес: 0700 1 0007
Проект: 0700 1 0207
info@evn.bg

fax: 0704:

EVN

Среще Промисла FO

Form with multiple sections and checkboxes, likely a checklist or registration form.

Form with multiple sections and checkboxes, likely a checklist or registration form.

Form with multiple sections and checkboxes, likely a checklist or registration form.

ИНФОРМАЦИОННО
ТАБЛО

Облагодетелстване на работата на EVN България

Облагодетелстване на работата на EVN България

Облагодетелстване на работата на EVN България

Form with multiple sections and checkboxes, likely a checklist or registration form.

Form with multiple sections and checkboxes, likely a checklist or registration form.

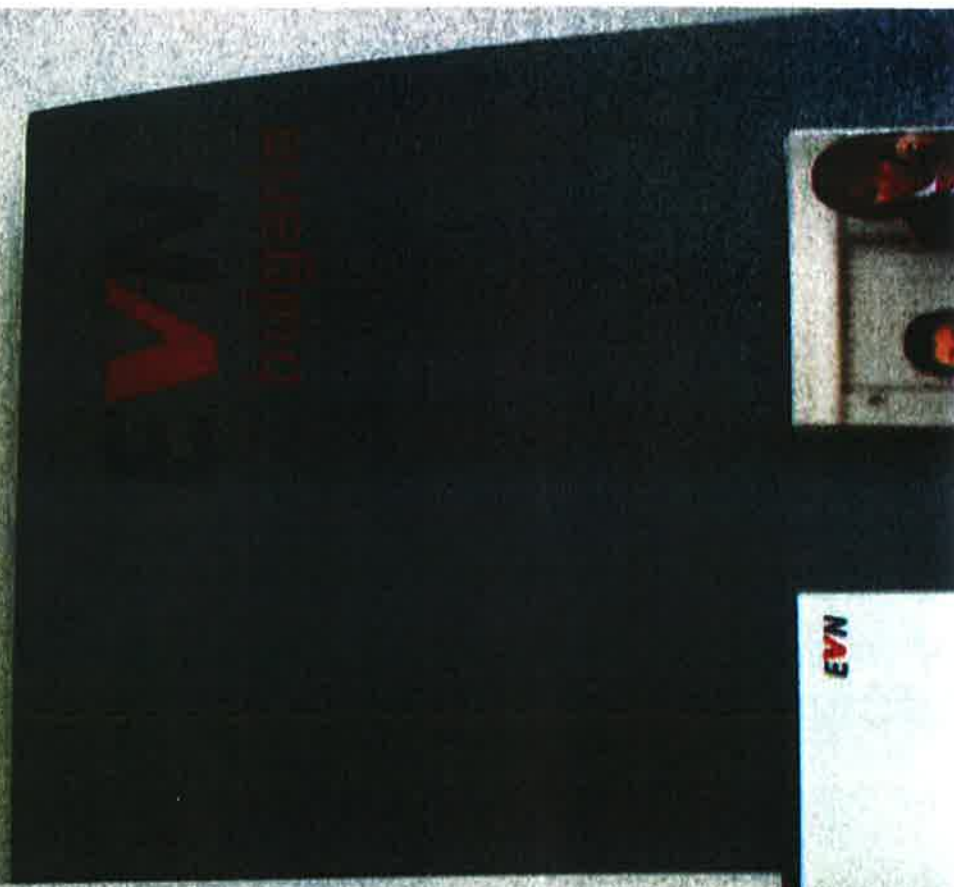
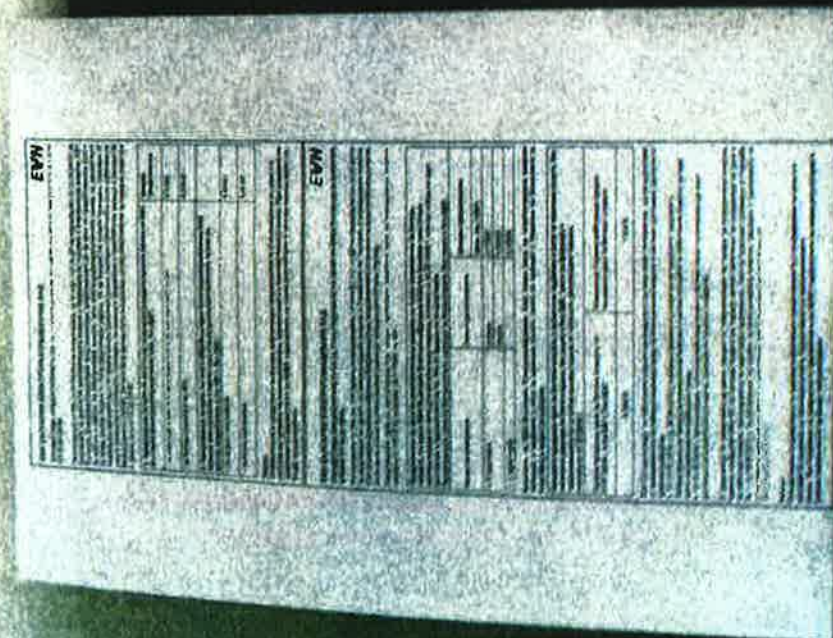
Form with multiple sections and checkboxes, likely a checklist or registration form.

Odac Tirodano hoc

EVN	
[Detailed technical specifications and test results table]	
[Additional technical data and notes]	

EVN	
[Detailed technical specifications and test results table]	
[Additional technical data and notes]	

Opus Deurpas



Document 1: [Illegible text]

Document 2: [Illegible text]

Document 3: [Illegible text]

Document 4: [Illegible text]

Document 5: [Illegible text]

Obye Xackaso

Office of the Auditor General

INFORMACIONNO
T IO

EVN	
1	2
3	4
5	6
7	8
9	10
11	12
13	14
15	16
17	18
19	20
21	22
23	24
25	26
27	28
29	30
31	32
33	34
35	36
37	38
39	40
41	42
43	44
45	46
47	48
49	50
51	52
53	54
55	56
57	58
59	60
61	62
63	64
65	66
67	68
69	70
71	72
73	74
75	76
77	78
79	80
81	82
83	84
85	86
87	88
89	90
91	92
93	94
95	96
97	98
99	100

EVN
Велика Британија

ПРИЛОЖЕНИЕ 2.10.

Заверен от одитор годишен финансов отчет на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД за 2015 г., Доклад за дейността на дружеството през 2015 г.

Доклад за дейността

Финансов отчет

на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД

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

ЕВН България Електроснабдяване ЕАД

Финансов отчет за годината, приключваща на 31 декември 2015

 ВЯРНО С
ОРИГИНАЛА

Съдържание

Доклад за дейността	i
Финансов отчет	
Отчет за финансовото състояние	1-2
Отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход	3
Отчет за промените в капитала	4
Отчет за паричните потоци	5-6
Пояснителни бележки към финансовия отчет	7-49
Доклад на независимия одитор	ii

ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА

за годината завършваща на 31 декември 2015

Обща информация

ЕВН България Електроснабдяване ЕАД („Дружеството“; „ЕВН ЕС“) е акционерно дружество със седалище в България, град Пловдив. Дружеството е вписано в Търговския Регистър при Агенцията по вписванията с ЕИК 123526430. 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 EVN България Щромфертрийб Холдинг ГмбХ, Австрия, притежаващо 100% от регистрирания капитал.

Дружеството е с едностепенна система на управление. Съвет на Директорите в състав: Робърт Дик, Михаела Михайлова – Дьорфлер и Жанет Стойчева.

ЕВН България Електроснабдяване ЕАД е притежател на лицензия № Л-141-11/13.08.2004г., изменена с Решение № Р-050 от 29.11.2006 г. и Решение № И1-Л-141 от 19.12.2012 г., издадена от Комисията за енергийно и водно регулиране („КЕВР“), за обществено снабдяване с 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. С тази лицензия Комисията за енергийно и водно регулиране разрешава на дружеството да извършва дейността по обществено снабдяване / краен снабдител с електрическа енергия на територията на лицензията, съгласно разпоредбите на закона за енергетиката и подзаконовите актове по неговото прилагане. ЕВН България Електроснабдяване ЕАД има изключителното право единствен да осъществява дейността по обществено снабдяване на електрическа енергия на територията на лицензията.

Във връзка с участие на пазара на балансираща енергия на 13.01.2014 г. КЕВР г. постанови решение за изменение и допълнение на лицензията на ЕВН България Електроснабдяване ЕАД за дейността „обществено снабдяване с електрическа енергия“ с права и задължения, произтичащи от дейността „координатор на специална балансираща група“.

„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД притежава Лицензия № Л-413-17/08.07.2013 г., издадена от Комисията за енергийно и водно регулиране на основание чл. 39, ал. 1, т. 10 от Закона за енергетиката за дейността „доставка на електрическа енергия от доставчик от последна инстанция“, за срок от 26 (двадесет и шест) години.

С решение на КЕВР от 29.11.2013 г. Лицензията на Дружеството за доставчик от последна инстанция беше разширена и допълнена за дейността „координатор на специална балансираща група“. Съгласно чл. 63 от Правилата за търговия с електрическа енергия всички крайни клиенти на дружеството като ДПИ, са членове на неговата специална балансираща група

България Електроснабдяване ЕАД притежава сертификат за съответствие на системата за управление на качество с изискванията на стандарт БДС ISO 9001:2008.

Дружеството има 32 центъра за обслужване на клиенти, наречени EVN офиси, разположени на цялата лицензионна територия.

ВЕРНО С
ОРИГИНАЛ

Преглед на развитието и резултатите от дейността на предприятието

ЕВН България Електроснабдяване ЕАД доставя електрическа енергия и свързаните с нея услуги на повече от 1,69 милиона потребители на територията на Югоизточна България.

През 2015 година, Дружеството реализира положителен финансов резултат преди данъци в размер на 3,309 хил. лв. Наличните парични средства са в размер на 31,854 хил. лв., а текущите активи превишават текущите задължения (нетно от задължения към свързани лица) с 43,829 хил. лв.

Към датата на изготвяне на този финансов отчет, процедурата по отнемане на лицензията на ЕВН ЕС за извършване на дейността "обществено снабдяване с електрическа енергия", издадена на ЕВН България Електроснабдяване, за извършено прихващане на определени насрещни вземания и задължения с НЕК, започната на 19.03.2014 от Комисията по енергийно и водно регулиране, все още не е приключена с решение.

Към датата на отчета ЕВН ЕС ЕАД е координатор на следните специални балансиращи групи:

- специална балансираща група на клиентите на крайния снабдител, присъединени към електрооразпределителната мрежа на ниво ниско напрежение. В групата участва и „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД за електрическата енергия за технологични разходи;
- специална балансираща група на производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници

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 -0,4%. Дефлация се наблюдава през по-голямата част на годината с изключение на месеците май, юни, юли и септември. Основни фактори за това развитие са поевтиняването на транспортните горива и телекомуникационните услуги.

Обем на продажбите и цените

През 2015 година Дружеството е продало 5 510,2 GWh електрическа енергия на клиентите си, което е с 7,18% по-малко спрямо 2014 година.

Основният фактор допринесъл за това намаление е либерализацията на енергийния пазар и излизането на небитови клиенти на пазара за свободна търговия.

В качеството си на „краен снабдител“ Дружеството е реализирало продажби на електрическа енергия за 5 428.9 GWh, като за домакинствата те са в размер на 3 765.3 GWh, а за бизнес клиентите – 1 663.6 GWh.

В качеството си на „доставчик от последна инстанция“ Дружеството има продажби на електрическа енергия за 81.3 GWh.

ЕВН ЕС в качеството си на координатор закупува енергия за своите клиенти от НЕК ЕАД чрез регистрирани почасови графици. Отклоненията от реалното потребление на почасова база се търгуват с ЕСО ЕАД. ЕВН ЕС като координатор на специална балансираща група за 2015г. е закупило от ЕСО АД 109,9 GWh и продало 87,0 GWh електрическа енергия за балансиране.

През 2015 година КЕВР определи количествата електрическа енергия, които крайните снабдители могат да закупуват на преференциални цени от ВЕИ производителите. След достигане на така нареченото нетно специфично производство, производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници могат да я продават на свободно договорени цени. Ако те предпочитат да останат към крайния снабдител, то количествата над нетното специфично производство се закупуват от крайния снабдител по цени за излизък.

От 1 август 2015 година започна нов ценови период.

През 2015 година са извършени следните промени в цените на електрическата енергия регулирани от КЕВР, по които ЕВН България Електроснабдяване ЕАД продава на крайните потребители, присъединени на ниско напрежение.

решения КЕВР от дата:	Цени на електрическа енергия на битови и небитови потребители (лв./кВтч)								
	за стопанска и обществена дейност НН						за битови нужди НН		
	три скали			две скали		една скала	две скали		една скала
	дата	върхова	дневна	нощна	дневна	нощна	дневна	нощна	скала
	31.07.2015	0,21392	0,14230	0,07646	0,17413	0,07358	0,17485	0,12430	0,05052
	01.11.2015	0,20821	0,13834	0,07396	0,16949	0,07113	0,17018	0,12445	0,05067

Към така утвърдените цени, крайния снабдител включва допълнително и цени за мрежови услуги също регулирани от КЕВР.

Като доставчик от последна инстанция ЕВН България Електроснабдяване ЕАД продава електрическа енергия на крайни клиенти по цени, формирани съгласно Методика за определяне на цените на електрическа енергия на доставчик от последна инстанция, изготвена и одобрена от Регулатора на 18.07.2013 година.

Отчет за печалбите и загубите и другия всеобхватен доход

Реализираните приходи от продажби на електрическа енергия за периода са 698,2 млн.лв., а разходите за закупуване на електрическа енергия са 679,2 млн. лв.

Другите приходи и приходите от услуги в размер на 7.1 млн. лв. включват приходи от лихви за забавено плащане за 2.7 млн. лв.; реализирани приходи съгласно комисионния договор, според който Дружеството фактурира и събира от крайните потребители сумите за пренос, достъп и мрежовите услуги по електроразпределителната мрежа 1.8 млн. лв.; други приходи в размер за 2.6 млн.лв.

Отчетени са разходи за външни услуги на стойност 12.5 млн.лв. с основни позиции : такси за събрано инкасо 6.4 млн. лв.; административни услуги от свързани лица 2.2 млн. лв. и други за 3.9 млн.лв.

Разходите за персонала са 5.9 млн.лв. , от които за възнаграждения 4 млн. лв. и 1.9 млн. за социални осигуровки и надбавки.

Амортизацията е 0.8 млн. лв.

Нетният финансов резултат е отрицателен 198 хил.лв. Приходите за в размер на 9 хил. лв. и разходите са 207 хил. лв.

Финансовият резултат преди данъци е 3.3 млн. лв.

Заедно с разходите за данъци, резултатите от оперативната и финансова дейност водят до нетен резултат в размер на 2.9 млн. лв.

Сумата на активите към 31.12.2015 г. е 411.8 млн.лв. Нетекущите активи се състоят от: дълготрайни активи с балансова стойност 1.1 млн. лв., търговски и вземания за некомпенсирани разходи 92.4 млн. лв.

Активите по отсрочени данъци са в размер на 9.1 млн. лв.

ВЕРНО С
ОРИГИНАЛА

Текущите активи се състоят от търговски и вземания за некомпенсирани разходи за 274.9 млн.лв., вземания от свързани лица 0.4 млн. лв., вземания за ДДС 1.6 млн.лв.; парични средства на стойност 31.8 млн. лв..

Собственият капитал на Дружеството през 2015 година е на стойност 77 млн.

Не са разпределяни дивиденди на акционерите.

Нетекущите задължения са в намаление с 2.1 в сравнение с предходната година и са в размер на 1 млн. лв.

Текущите задължения на Дружеството са на обща стойност 333.7 млн. лв., която включва търговски и други задължения към свързани лица 68.5 млн. лв.; търговски задължения и други задължения 262.8 млн. лв., провизии 2.2 млн. лв.

Паричен поток и финансиране

Нетният паричен поток за оперативна дейност е положителен на стойност 6.3 млн. лв.

Нетният паричен поток от инвестиционна дейност е отрицателен 0.4 млн. лв.

Нетният паричен поток от финансова дейност е отрицателен 0.1 млн. лв.

Общото изменение от оперативната, инвестиционната и финансова дейност е положително в размер на 5.7 млн.лв.

Събития след датата на отчета

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:

- През януари 2016 година съгласно сключен договор между ЕВН България Топлофикация ЕАД и ЕВН България Електроснабдяване ЕАД за услуга по събиране на вземания, ЕВН България Топлофикация ЕАД прехвърля на ЕВН Електроснабдяване ЕАД вземането си от НЕК в размер на 6,706 хил.лева представляващо търговски вземания по продадена електрическа енергия през месец декември 2015 година. На 25.01.2016 година ЕВН България Електроснабдяване ЕАД е изплатило задължението си по договор към ЕВН България Топлофикация ЕАД.
- През февруари 2016 година е сключен договор за услуга по събиране на вземания чрез прехвърляне на вземанията между ЕВН Каварна ЕООД и ЕВН Електроснабдяване ЕАД. ЕВН Каварна ЕООД прехвърля на ЕВН България Електроснабдяване ЕАД вземането си от НЕК в размер на 7,926 хил. лева представляващо търговски вземания по продадена електрическа енергия през 2015 година и начисленото обезщетение за забавено плащане до 10 февруари 2016 година. На 10 февруари 2016 година ЕВН България Електроснабдяване ЕАД е изпълнило задължението си по договора.

КОНКЛУЗИИ

Либерализацията на енергийния пазар ще има все по-голямо влияние за бъдещото развитие на компанията. През 2015 г. броят на небитовите клиенти на ниво ниско напрежение, които се възползваха от правото си да излизат на свободния пазар на електрическа енергия нарасна значително

Осаква се през 2016 година повечето небитови клиенти, присъединени на ниво ниско напрежение да преминат към други търговци на електрическа енергия

Дейности, свързани с научноизследователска и развойна дейност

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

Възнаграждения на мениджърите и взаимодействия между тях и компанията като цяло

Възнаграждения на мениджърите на компанията за 2015 година са в размер на 289 хил.лв.

Управленски функции на управителите в други дружества:

Робърт Дик – управител в ЕВН Център за услуги ЕООД, председател на Съвета на директорите на ЕВН България Топлофикация ЕАД, заместник - председател на Съвета на директорите на ЕВН Трейдинг Саут Ийст Юрп ЕАД, председател на Управителния съвет на ЕВН България ЕАД, управител в ЕВН Асет Мениджмънт ЕООД.

Клонова структура

Дружеството няма клонове.

Мениджмънт на риска

Управителният съвет 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 управителния съвет.

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.

Политика за управление на разходите

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 и маржът на всички клиентски групи, 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.

Финансови рискове

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

ВЪРХО С
ДИРЕКТОРАТА

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 се осъществяват в условията на валутен борд.

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 цената на електроенергията, както и с паричните потоци за компенсиране на разходите за изкупена енергия по преференциални цени, които се определят от Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР). Методът, използван от КЕВР и механизма за компенсация и формиране на цените, трябва да гарантира покриване на разходите, свързани със закупуване на енергията.

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 тази връзка Дружеството има пълна и безусловна подкрепа от едноличния собственик на капитала.


Михаела Михайлова-Дорфлер
Заместник Председател на
Съвета на директорите




Жанет Стойчева
Член на
Съвета на директорите

Отчет за финансовото състояние

В хиляди лева

		31 декември 2015	31 декември 2014
Активи			
Машини, съоръжения, оборудване	14	118	99
Нематериални активи	15	1,058	1,563
Активи по отсрочени данъци	16	9,186	9,589
Търговски вземания и некомпенсирани разходи	17	92,443	129,533
Общо нетекущи активи		102,805	140,784
Търговски вземания и некомпенсирани разходи	17	274,894	274,257
Вземания за ДДС		1,640	2,672
Вземания от свързани лица	25	483	1,132
Други вземания		118	1,514
Пари и парични еквиваленти	18	31,854	26,159
Общо текущи активи		308,989	305,734
Общо активи		411,794	446,518

ВЯРНО С
ОРИГИНАЛА

Отчет за финансовото състояние (продължение)

		31 декември 2015	31 декември 2014
Капитал и пасиви			
Капитал			
Основен капитал	19	1,882	1,882
Резерви	19	72,224	64,474
Натрупана печалба		2,906	7,757
Общо собствен капитал		77,012	74,113
Пасиви			
Провизии	21	336	1,399
Търговски и други задължения	22	254	1,343
Доходи на наети лица	20	452	427
Общо нетекущи пасиви		1,042	3,169
Текущи пасиви			
Доходи от наети лица	20	24	55
Провизии	21	2,268	4,236
Търговски и други задължения	22	262,868	282,607
Търговски задължения към свързани лица	25	68,580	82,035
Задължение за корпоративен данък		-	303
Общо текущи пасиви		333,740	369,236
Общо пасиви		334,782	372,405
Общо собствен капитал и пасиви		411,794	446,518

Бележките на страници 7 до 49 са неразделна част от този финансов отчет.

Михаела Михайлова - Дарфлер
Заместник Председател на
Съвет на Директорите



Жанет Стойчева
Член на
Съвет на Директорите

Велко Куршумов
Съставител

Съгласно независим одиторски доклад

Добринка Калоянова
Управител
КПМГ България ООД



Цветелина Иванова
Регистриран одитор

Отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход

За годината, приключваща на 31 декември

В хиляди лева	Бележка	2015	2014
Приходи от продажби на електрическа енергия	5	698,262	678,265
Приходи от продажби на услуги	6	2,699	3,137
Други приходи	7	4,437	11,958
Печалба от продажба на нетекущи активи		-	104
Отчетна стойност на продадената електрическа енергия		(679,271)	(648,200)
Загуби от обезценки	8	(94)	(2,883)
Разходи за материали		(338)	(446)
Разходи за външни услуги	9	(12,496)	(12,359)
Разходи за амортизации	14,15	(804)	(796)
Разходи за възнаграждение на наети лица	10	(5,908)	(5,715)
Начислени/реинтегрирани провизии нетно	21	464	(4,350)
Други оперативни разходи	11	(3,444)	(1,377)
Резултат от оперативната дейност		3,507	17,338
Финансови приходи	12	9	36
Финансови разходи	12	(207)	(261)
Нетни финансови разходи		(198)	(225)
Печалба преди данъци		3,309	17,113
Данъци	13	(403)	(9,356)
Печалба за периода		2,906	7,757
Друг всеобхватен доход:			
Компоненти, които няма да бъдат впоследствие, реклафицирани в печалбата или загубата:			
Преоценки на задължение по планове с дефинирани доходи	20	(7)	31
Друг всеобхватен доход за периода, нетно от данъци		(7)	31
Общо всеобхватен доход за периода		2,899	7,788

Бележките на страници 7 до 49 са неразделна част от този финансов отчет

Михаела Михайлова - Директор
Заместник Председател на
Съвет на Директорите

Жанет Стойчева
Член на
Съвет на Директорите

Велко Куршумов
Съставител

Съгласно независим одиторски доклад

Добринка Калоян
Управител
КПМГ България ООД

Цветелинка Колева
Регистриран Одитор



Отчет за промените в собствения капитал

	Регистриран капитал	Законови резерви	Резерв от актюерски преоценки	Други резерви	Печалби и загуби	Общо
Баланс на 1 януари 2014	1,882	1,920	(233)	2,122	60,634	66,325
Печалба за периода	-	-	-	-	7,757	7,757
Друг всеобхватен доход	-	-	31	-	-	31
Общо всеобхватен доход за периода	-	-	31	-	7,757	7,788
Трансфер между резерви въз основа на решение на едноличния собственик	-	-	-	60,634	(60,634)	-
Баланс на 31 декември 2014	1,882	1,920	(202)	62,756	7,757	74,113
Баланс на 1 януари 2015	1,882	1,920	(202)	62,756	7,757	74,113
Печалба за периода	-	-	-	-	2,906	2,906
Друг всеобхватен доход	-	-	(7)	-	-	(7)
Общо всеобхватен доход за периода	-	-	(7)	-	2,906	2,899
Трансфер между резерви въз основа на решение на едноличния собственик	-	-	-	7,757	(7,757)	-
Баланс на 31 декември 2015	1,882	1,920	(209)	70,513	2,906	77,012

Бележките на страници 7 до 49 са неразделна част от този финансов отчет.

Михаела Михайлова – Дьорфлер
Заместник Председател на
Съвет на Директорите



Жанет Стойчева
Член на
Съвет на Директорите

Велко Куршумов
Съставител

[Handwritten signature]

Съгласно независим одиторски доклад

Добрина Калоянова
Управител
КПМГ България ООД



Цветелина Колева
Регистриран Одитор

[Handwritten signature]

Отчет за паричните потоци

За годината, приключваща на 31 декември
3 хиляди лева

		2015	2014
Парични потоци от оперативна дейност			
Печалба за годината		2,906	7,757
Корекции за:			
Обезценка на търговски и други вземания	8	94	2,883
Амортизация на нетекущи нематериални активи	15	747	714
Амортизация на нетекущи материални активи	14	57	82
Печалба от продажба на нетекущи активи		-	(104)
Нетни финансови разходи / (приходи)	12	198	225
Разходи за / (приходи от) данъци	13	403	9,356
Изменение на търговски вземания и некомпенсирани разходи		39,331	(41,963)
Изменение на провизиите и доходите на наети лица		(447)	4,033
Изменение на търговски и други задължения		(36,656)	35,868
Общо паричен поток за оперативна дейност		6,633	18,851
Получени лихви по разплащателни сметки		9	30
Платени разходи за овърдрафт		(27)	(36)
Платени данъци върху печалбата		(303)	(2,812)
Нетен паричен поток от оперативна дейност		6,312	16,033

Отчет за паричните потоци (продължение)

За годината, приключваща на 31 декември
В хиляди лева

	2015	2014
Парични потоци от инвестиционна дейност		
Плащания по придобиване на нетекущи активи	(471)	(785)
Постъпления от продажба на нетекущи активи	-	270
Нетен паричен поток за инвестиционна дейност	(471)	(515)
Парични потоци от финансова дейност		
Получени лихвоносни заеми и кредити	3,864	24,134
Изплатени лихвоносни заеми и кредити	(3,864)	(24,157)
Изплатени банкови такси	(146)	(166)
Нетен паричен поток за финансова дейност	(146)	(189)
Нетно увеличение / (намаление) на пари и парични еквиваленти	5,695	15,329
Пари и парични еквиваленти на 1 януари	26,159	10,830
Пари и парични еквиваленти на 31 декември	31,854	26,159

Бележките на страници 7 до 49 са неразделна част от този финансов отчет.




 Михаела Михайлова Дьорфлер Жавор Стойчева
 Заместник Председател на Управител на
 Съвет на Директорите Съвет на Директорите


 Велко Куршумов
 Съставител

Съгласно независим одиторски доклад


 Добрина Калоянова
 Управител
 КПМГ България ООД




 Цветелина Колева
 Регистриран Одитор

Бележки към финансовия отчет

	Стр.		Стр.
1. Статут и предмет на дейност	8	17. Търговски вземания и некомпенсирани разходи	18-19
2. База за изготвяне	8	18. Пари и парични еквиваленти	19
3. Функционална валута и валута на представяне	9	19. Капитал и резерви	20
4. Използване на приблизителни оценки и преценки	9-10	20. Доходи на наети лица	21-23
5. Приходи от продажби на електрическа енергия	11	21. Провизии	23-24
6. Приходи от продажби на услуги	11	22. Търговски и други задължения	25
7. Други приходи	11	23. Финансови инструменти	26-33
8. Загуба от обезценки	12	24. Оперативен лизинг	34
9. Разходи за външни услуги	12	25. Свързани лица	35-37
10. Разходи за възнаграждения на наети лица	12	26. Условни задължения	38
11. Други оперативни разходи	13	27. Събития след датата на отчета	38
12. Финансови приходи и разходи	13	28. База за измерване	39
13. Разходи за данъци	14	29. Значими счетоводни политики	40-48
14. Машини, съоръжения, оборудване	15	30. Нови стандарти и разяснения, които все още не са приложени	49
15. Нематериални активи	16		
16. Активи и пасиви по отсрочени данъци	17		

ВЯРНО С
ОРИГИНАЛА

1. Статут и предмет на дейност

ЕВН България Електроснабдяване ЕАД („Дружеството“; „ЕВН ЕС“) е акционерно дружество със седалище в България, град Пловдив. Дружеството е вписано в Търговския Регистър при Агенцията по вписванията с ЕИК 123526430. Адресът 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 EVN България Щромфертрииб Холдинг ГмбХ, Австрия, притежаващо 100% от регистрирания капитал. Крайно контролиращо лице за дружеството е EVN AG, Австрия.

Дружеството е с едностепенна система на управление. Считано от 09.01.2015г. съставът на Съвета на директорите е изменен по следния начин: Робърт Дик, Михаела Михайлова – Дьорфлер и Жанет Стойчева.

Дружеството е с предмет на дейност: обществено снабдяване с електрическа енергия и предоставяне на други услуги, свързани с доставката на електрическата енергия.

ЕВН България Електроснабдяване ЕАД е притежател на лицензия № Л-141-11/13.08.2004г., изменена с Решение № Р-050 от 29.11.2006 г. и Решение № И1-Л-141 от 19.12.2012 г., издадена от Комисията за енергийно и водно регулиране („КЕВР“), за обществено снабдяване с 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. С тази лицензия Комисията за енергийно и водно регулиране разрешава на дружеството да извършва дейността по обществено снабдяване / краен снабдител с електрическа енергия на територията на лицензията, съгласно разпоредбите на закона за енергетиката и подзаконовите актове по неговото прилагане. ЕВН България Електроснабдяване ЕАД има изключителното право единствен да осъществява дейността по обществено снабдяване на електрическа енергия на територията на лицензията.

Във връзка с участие на пазара на балансираща енергия на 13.01.2014 г. КЕВР г. постанови решение за изменение и допълнение на лицензията на ЕВН България Електроснабдяване ЕАД за дейността „обществено снабдяване с електрическа енергия“ с права и задължения, произтичащи от дейността „координатор на специална балансираща група“.

„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД притежава Лицензия № Л-413-17/08.07.2013 г., издадена от Комисията за енергийно и водно регулиране на основание чл. 39, ал. 1, г. 10 от Закона за енергетиката за дейността „доставка на електрическа енергия от доставчик от последна инстанция“, за срок от 26 (двадесет и шест) години.

С решение на КЕВР от 29.11.2013 г. Лицензията на Дружеството за доставчик от последна инстанция беше разширена и допълнена за дейността „координатор на специална балансираща група“. Съгласно чл. 63 от Правилата за търговия с електрическа енергия всички крайни клиенти на дружеството като ДПИ, са членове на неговата 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 29 и 30.

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. Перазглеждането на приблизителните оценки се признава проспективно.

(а) Преценки

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

- Бележка 5 и бележка 6 – “Приходи от продажби на електрическа енергия” и “Приходи от продажби на услуги”: дали Дружеството действа като агент по сделката или като възложител по отношение на таксите, определени от КЕВР, събирани от клиенти и превеждани на ЕВН България Електроразпределение ЕАД.

(б) 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 17 – Търговски вземания: по отношение на критични допускания за загуби от обезценки на финансови активи
- Бележка 20 – Доходи на персонала: по отношение на основни изходни допускания при изчисление на бъдещите задължения
- Бележки 21 – Провизии: по отношение на основни изходни допускания при изчисление на провизиите
- Бележка 26 – Условни задължения: по отношение на условни задължения, свързани с лицензионни ангажименти за периодите до 31.12.2015 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.

Оценка на справедливи стойности

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

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 следните бележки.

- Бележка 23 – Финансови инструменти

ВЕРНО С
ОРИГИНАЛ

4. Използване на приблизителни оценки и преценки (продължение)

(в) Действащо предприятие

С оглед на финансовите затруднения на Дружеството през предходните периоди, свързани с функционирането на стария механизъм за компенсиране на разходите за преференциални цени на закупената енергия от ВЕИ до 1 август 2013, и задълженията на Дружеството за възстановяване на такса достъп ВЕИ по Решение Ц-33 на ДКЕВР, Ръководството продължава много внимателно да следни всички индикации и рискове свързани с възможността на Дружеството да продължи да функционира като действащо предприятие.

През 2015 година Дружеството продължава да генерира положителни резултати - печалбата преди данъци е 3,309 хил. лв. Паричните средства и паричните еквиваленти на разположение са 31,854 хил. лв. (увеличение с 5,695 хил.лв. в сравнение с 2014 г., текущите активи(нето от вземанията от свързани лица) надвишават текущите пасиви (нето от задълженията към свързани лица) с 43,346 хил.лв. Счита се от 1 август 2013 г. компенсационният механизъм за разходи за преференциални цени за закупена енергия от производители от възобновяеми източници беше променен, в резултат на което Дружеството вече не акумулира некомпенсиран дефицит по отношение на тези трансакции.

Към датата на изготвяне на този финансов отчет, процедурата по отнемане на лицензията на ЕВН ЕС за извършване на дейността „обществено снабдяване с електрическа енергия“, издадена на ЕВН България Електроснабдяване, за извършено прихващане на определени насрещни вземания и задължения с НЕК, започната на 19.03 2014 от Комисията по енергийно и водно регулиране, все още не е приключена с решение.

ЕВН ЕС счита своите действия за правилни и законосъобразни. Това потвърждават и юридическите консултанти на Дружеството, които смятат че, има всички правни основания за извършване на приспадане на взаимно дължимите суми.

През ноември 2013 г. ВАС окончателно отмени методиката за компенсиране на разходи от наложени задължения към обществото от 2012 г.

Според съдебната практика и правната теория действието на съдебно решение, с което окончателно се отменя един административен акт, води до отпадане с обратна сила на предизвиканите от него правни последици. Така в действие остават и се прилагат онези правила, действали до отмяната на променената методика. А според нея, НЕК трябва да компенсира напълно ЕВН България Електроснабдяване за разходите, свързани с изкупуване на енергия от ВЕИ.

Това съдебно решение и предоставеното право в Закона за енергетиката крайните снабдител да бъдат изцяло компенсирани за своите разходи, бяха част от основанията, с които ЕВН България Електроснабдяване пристъпи към извършване на прихващания на част от дължимите суми. Прихващането, като способ за погасяване на взаимно дължими парични вземания, е законна и широко разпространена търговска практика, която се използва в цял свят. Тази практика е предвидена и в законодателството на Република България.

В допълнение, това е търговски спор между две търговски дружества, който не би следвало да бъде обект на действие от страна на Регулатора

Поради тази причина, Решението на Регулатора за откриване на процедура по отнемане на лицензията, не се приема като риск, създаващ съществена несигурност върху възможността на дружеството да продължи да функционира като действащо предприятие

В резултат на гореизложеното, този финансов отчет на ЕВН ЕС е изготвен въз основа на допусканията, че Дружеството ще продължи да оперира като действащо предприятие.

5. Приходи от продажби на електрическа енергия

	2015	2014
Приходи от продажба Краен Снабдител	681,592	656,155
Приходи от продажба Доставчик от последна инстанция	14,343	20,467
Приходи от продажба на други електроразпределителни дружества	-	46
Приходи от продажба на свързани лица като Краен снабдител	2,050	1,384
Приходи от продажба на свързани лица като Доставчик от последна инстанция	277	213
	698,262	678,265

В съответствие с изискванията на решенията, издадени от Комисията за енергийно и водно регулиране, Дружеството е задължено да събира от клиентите си освен електрическата енергия и мрежови услуги. Това са цената за достъп и пренос през електроразпределителната мрежа собственост на ЕВН България Електроразпределение ЕАД; цената за достъп и пренос до електропреносната мрежа собственост на Националната Електрическа Компания АД и цена „задължение към обществото“. Събраните суми за пренос и достъп се разчитат с електроразпределителното предприятие, а цената „задължение към обществото“ се превежда на НЕК АД. По отношение на тези такси Ръководството вярва, че Дружеството действа като агент, независимо че кредитния риск се носи от ЕВН ЕС, поради факта, че цената се определя от КЕВР и не може да бъде променяна от Дружеството. Следователно, тези суми не се включват в приходите от продажба на електрическа енергия, а комисионата за мрежовите услуги за Дружеството се признава като Други приходи (виж Бележка 6).

През 2015 г. Дружеството е събрало от клиентите си 238,509 хил. лв. цена „достъп и пренос“ до електроразпределителната и електропреносната мрежи, които са платени на ЕВН ЕР и 1,189 хил. лв. цена „задължение към обществото“, платени към НЕК.

6. Приходи от продажби на услуги

Виж счетоводна политика в бележка 29 (3)

	2015	2014
Приходи от административни услуги	658	736
Приходи от комисионна за инкасиране на мрежови услуги (виж Бележка 5)	1,880	2,249
Приходи от други продажби	161	152
	2,699	3,137

7. Други приходи

Виж счетоводна политика в бележка 29 (3)

3 х. Период	2015	2014
Приходи от неустойки за забавено плащане	2,735	2,633
Приходи за съдебни такси	965	990
Приходи от реинтегрирани вземания	1	8
Приходи от цедирани описани задължения	718	7,103
Приходи от лихви за невъзстановено в срок ДДС		1,211
Други приходи	18	13
	4,437	11,958

 **ВЯРНО С
ОРИГИНАЛА**

8. Загуби от обезценка

В хиляди лева		2015	2014
Нето изменение на загуби от обезценка на търговски вземания	17	(94)	(2,883)
		(94)	(2,883)

9. Разходи за външни услуги

В хиляди лева		2015	2014
Такси събрано инкасо		(6,449)	(6,194)
Комunikации и пощенски услуги		(1,001)	(1,075)
Административни услуги, получени от свързани лица		(2,191)	(2,260)
Управленски и консултантски услуги, получени от свързани лица		(411)	(260)
Наеми		(696)	(711)
Софтуерно обслужване		(349)	(343)
Поддържане на техника		(34)	(60)
Съдебни и правни услуги		(190)	(422)
Консултантски услуги от трети лица		(72)	(101)
Лицензионни такси		(377)	(357)
Оперативен лизинг на автомобили		(127)	(151)
Обучение		(21)	(67)
Други		(578)	(358)
		(12,496)	(12,359)

10. Разходи за възнаграждения на наети лица

Виж счетоводна политика в бележка 29 (е)

В хиляди лева		2015	2014
Заплати и възнаграждения		(4,006)	(4,275)
Обезщетение при пенсиониране		(33)	284
Обезщетение при напускане		(235)	(153)
Разходи за социални осигуровки		(773)	(776)
Социални разходи		(558)	(495)
Разходи за допълнително пенсионно и здравно осигуряване		(180)	(168)
Разходи за неползван платен отпуски		(121)	(130)
Социални осигуровки върху неползван отпусък		(2)	(2)
		(5,908)	(5,715)

11. Други оперативни разходи

В хиляди лева	2015	2014
Командировки	(53)	(79)
Отписани вземания	(546)	(219)
Разходи за ДДС	144	(38)
Неустойки за забавено плащане	(2,287)	(529)
Съдебни такси и експертизи	(239)	(304)
Присъдени задължения	(379)	(148)
Други	(84)	(60)
	(3,444)	(1,377)

12. Финансови приходи и разходи

Виж счетоводна политика в бележка 29 (й)

В хиляди лева	2015	2014
Приходи от лихви по разплащателни сметки	9	30
Приходи от лихви по влог	-	6
	9	36
Разходи за лихви по овърдрафт	(1)	(16)
Други финансови разходи	(60)	(79)
Разходи за обслужване на банкови сметки	(146)	(166)
	(207)	(261)
Нетно финансови разходи, признати в отчета за печалбата или загубата	(198)	(225)

Изброените по-горе финансови приходи и разходи включват следните лихвени приходи и разходи за активи (пасиви), които не се отчитат по справедлива стойност в печалби и загуби:

Общо приходи от лихви по финансови активи	9	36
Общо разходи за лихви по финансови пасиви	(1)	(16)
	8	20

13. Разходи за данъци

Виж счетоводна политика в бележка 29 (к)

Данъци признати в печалби и загуби

В хиляди лева	2015	2014
Корпоративен данък върху печалбата за Текущата година	-	(536)
Отсрочен данък Възникване и обратно проявление на временни разлики	(403)	(8,820)
Общо разходи за данъци	(403)	(9,356)

Обяснение на ефективната данъчна ставка

В хиляди лева		2015		2014
Печалба за периода		2,906		7,757
Общо приходи / (разходи) за данъци		403		9,356
Печалба преди данъци		3,309		17,113
Корпоративен данък, базиран на законовата данъчна ставка	10.00%	(331)	10.00%	(1,711)
Непризнати разходи/(приход) за данъчни цели	3.63%	120	0.6%	(101)
Ефект от признат актив по отсрочени данъци за некомпенсирани разходи		-	44.1%	(7,544)
Ефект от непризнат актив върху данъчната загуба	5.80%	(192)		*
	12.18%	(403)	54.7%	(9,356)

14. Машини, съоръжения, оборудване

Виж счетоводна политика в бележка 29 (в)

В хиляди лева

	Стопански инвентар	Транспортни средства	Машини и оборудване	Разходи за придобиване на ДМА	Общо
Отчетна стойност					
Баланс към 1 януари 2014	463	10	11	-	484
Придобити	-	-	-	17	17
Отписани	(325)	-	(6)	-	(331)
Трансфери	16	-	-	(16)	-
Баланс към 31 декември 2014	154	10	5	1	170
Баланс към 1 януари 2015	154	10	5	1	170
Придобити	-	-	-	76	76
Отписани	-	-	-	-	-
Трансфери	77	-	-	(77)	-
Баланс към 31 декември 2015	231	10	5	-	246
Амортизация и загуби от обезценки					
Баланс към 1 януари 2014	(193)	(2)	(3)	-	(198)
Амортизация за годината	(79)	(2)	(1)	-	(82)
Отписани	207	-	2	-	209
Баланс към 31 декември 2014	(65)	(4)	(2)	-	(71)
Баланс към 1 януари 2015	(65)	(4)	(2)	-	(71)
Амортизация за годината	(54)	(2)	(1)	-	(57)
Отписани	-	-	-	-	-
Баланс към 31 декември 2015	(119)	(6)	(3)	-	(128)
Балансова стойност					
Към 1 януари 2014	270	8	8	-	286
Към 31 декември 2014	89	6	3	1	99
Към 31 декември 2015	112	4	2	-	118

15. Нематериални активи

Виж счетоводна политика в бележка 29 (г)

В хиляди лева

	Програмни продукти	Лицензии и други	Разходи за придобиване на НДА	Общо
Отчетна стойност				
Баланс към 1 януари 2014	2,733	49	-	2,782
Придобити	-	-	388	388
Трансфери	373	15	(388)	-
Баланс към 31 декември 2014	3,106	64	-	3,170
Баланс към 1 януари 2015	3,106	64	-	3,170
Придобити	-	-	242	242
Трансфери	164	78	(242)	-
Баланс към 31 декември 2015	3,270	142	-	3,412
Амортизации и загуби от обезценка				
Баланс към 1 януари 2014	(890)	(3)	-	(893)
Амортизация за годината	(706)	(8)	-	(714)
Баланс към 31 декември 2014	(1,596)	(11)	-	(1,607)
Баланс към 1 януари 2015	(1,596)	(11)	-	(1,607)
Амортизация за годината	(739)	(8)	-	(747)
Баланс към 31 декември 2015	(2,335)	(19)	-	(2,354)
Балансова стойност				
Към 1 януари 2014	1,843	46	-	1,889
Към 31 декември 2014	1,510	53	-	1,563
Към 31 декември 2015	935	123	-	1,058

16. Активи и пасиви по отсрочени данъци

Виж счетоводна политика в бележка 29 (б)

Признати активи и пасиви по отсрочени данъци

Активи и пасиви по отсрочени данъци се дължат на следните позиции:

В хиляди лева	2015		2014		2015	2014
	Активи	Пасиви	Активи	Пасиви	Нетно	Нетно
Имоти, машини, съоръжения и оборудване	-	68	-	77	68	77
Търговски и други вземания	(2,511)		(2,723)	-	(2,511)	(2,723)
Задължения към персонала	(70)		(52)	-	(70)	(52)
Провизия за съдебни задължения	(268)		(486)	-	(268)	(486)
Вземания за некомпенсирани разходи	(6,405)		(6,405)	-	(6,405)	(6,405)
Данъчни (активи)/ пасиви	(9,254)	68	(9,666)	77	(9,186)	(9,589)
Нетиране на данъците	68	(68)	77	(77)		
Нетни данъчни (активи)/ пасиви	(9,186)	-	(9,589)	-	(9,186)	(9,589)

При определяне на текущия и отсрочените данъци, Дружеството е приложило подхода, описан в Бележка 29, Значими счетоводни политики. Използваната данъчна ставка, представлява законово определената ставка за 2016 година за корпоративен данък върху печалбата, който е в размер на 10% (2015: 10%).

Към 31 декември 2015 г., Дружеството не е признало отсрочен данъчен актив върху данъчната загуба, реализирана през 2015 г. в размер на 1,918 хил. лв., тъй като не е вероятно, че ще бъдат налични бъдещи облагаеми печалби, срещу които Дружеството би могло да използва отсрочени данъчни активи. Данъчната загуба може да бъде използвана в следващите 5 години след годината на възникване.

Движение на временните данъчни разлики през годината

В хиляди лева	Салдо 1 януари 2014	Признати в печалби и загуби	Салдо 31 декември 2014	Признати в печалби и загуби	Салдо 31 декември 2015
Имоти, машини, съоръжения и оборудване	84	(7)	77	(9)	68
Търговски и други вземания	(2,602)	(121)	(2,723)	211	(2,512)
Задължения към персонала	(85)	33	(52)	(18)	(70)
Провизии за съдебни задължения	(345)	(141)	(486)	219	(267)
Вземания за некомпенсирани разходи	(15,440)	9,035	(6,405)	-	(6,405)
Слаба капитализация	(21)	21	-	-	-
Нетни (активи) / пасиви	(18,409)	8,820	(9,589)	403	(9,186)

17. Търговски вземания и некомпенсирани разходи

Виж счетоводна политика в бележка 29(б)

а. Търговски вземания

В хилейди лева	2015	2014
Търговски вземания	191,063	230,541
Вземане за некомпенсирани разходи	184,574	184,574
Загуба от обезценка на търговски вземания	(8,300)	(11,325)
Съдебни вземания	16,805	15,896
Загуба от обезценка на съдебни вземания	(16,805)	(15,896)
	367,337	403,790
Нетекущи	92,443	129,533
Текущи	274,894	274,257

Експозицията на Дружеството към кредитен и валутен риск, и загуби от обезценка свързани с търговски и други вземания са представени в Бележка 23 Финансови инструменти.

Вземане за некомпенсирани разходи

Спазвайки изискванията на чл. 31 от Закона за енергията от възобновяеми източници, ЕВН България Електроснабдяване ЕАД изкупува цялото количество произведена енергия от Възобновяеми енергийни източници („ВЕИ“), присъединени към електроразпределителната мрежа на територията на лицензията си по преференциални цени. По силата на чл. 162 от Закона за енергетиката крайните снабдителите са длъжни да изкупуват цялото произведено количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.

С разпоредбите на чл. 31, т. 7, във връзка с чл. 23 и 24 от Закона за енергетиката (ЗЕ) Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е задължена да спазва всички принципи на кумулативно ценово регулиране, включително принципа за справедливо прехвърляне на разходите за енергия от възобновяеми източници и високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия върху крайните клиенти на електрическа енергия.

От 16 юли 2012 г. вследствие на прилаганата тогава нова методика на КЕВР за компенсиране на разходите на Крайните снабдителите, Дружеството натрупва некомпенсирана сума от 248.6 млн. лв. (след извършване на ежемесечно компенсиране от по 1/12 от сумата, определена от КЕВР за компенсиране в размер на 74.5 млн. лв.) към 31 юли 2013 година.

След тази дата, Методиката за компенсиране отново е променена, като Дружеството вече бива изцяло компенсирано за изкупената енергия от ВЕИ по преференциални цени.

Според чл.35 от Закона за енергетиката ЕВН България Електроснабдяване ЕАД има правото да поиска компенсация за понесените разходи в резултат на задължения към обществото, произтичащи от задълженията за закупуване на електрическа енергия от ВЕИ и Високо-ефективно комбинирано производство („ВЕКП“). Съгласно чл. 13, ал. 2 от Наредба за регулиране на цените на електрическа енергия („НРЦЕ“) общият размер на понесените разходи, свързани със задълженията наложени от Регулатора, се включва в необходимите годишни приходи на снабдителното предприятие в утвърдената от Регулатора цена за пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа. Тези разходи се възстановяват като част от стойността на услугата от всички потребители на електрическа енергия въз основа на тяхното измерено потребление.

17. Търговски вземания и некомпенсирани разходи (продължение)

Вземане за некомпенсирани разходи (продължение)

Тъй като вероятността за споразумение (компенсация) е много висока и а Дружеството има правни и договорни основания да бъде компенсирано, както и това че разходите, свързани с тази дейност могат да бъдат надеждно оценени, определена част от тези понесени разходи са отсрочени под формата на некомпенсирани разходи в 2013.

Правотата на преценката на Дружеството е потвърдена от последващото развитие по темата през 2014 и 2015 година.

С решение Ц-12 на КЕВР за определяне на цените на електрическата енергия за новия ценови период от 1 юли 2014, в секцията за определяне на цените на НЕК ЕАД, Регулаторът потвърждава пълната сума на некомпенсирани разходи общо за всички участници в размер на 397,6 хил. лв.. Тази сума се състои от 41,8 млн. лв. за БЕИ директно присъединени към мрежата на високо напрежение, 248.6 млн. лв. за ЕВН ЕС, 52.5 млн. лв. за ЧЕЗ и 54.7 млн. лв. за Енерго-Про. Планирано е сумата да бъде компенсирана в следващите 5 ценови периода, чрез включване в тарифата на НЕК ЕАД (задължение към обществото), разпределена в годишни суми от 79.5 млн. лв., считано от 1 юли 2014 година.

В ценово решение Ц-27 от 31.07.2015, определящо цените за периода 01.08.2015-30.06.2016, в частта засягаща цените на НЕК, Регулаторната комисия е определила за признати разходите на НЕК предизвикани в резултат на методиката за компенсиране от 2012 година.

Сумата от 79 530 хил.лева беше включена в текущата цена „задължения към обществото“, която всички потребители заплащат.

С това си действие Регулаторната комисия продължава възприетата политика на поетапно признаване и натрупване на сумите за компенсиране на некомпенсирани разходи с НЕК.

На тази база ЕВН ЕС счита, че не е настъпила промяна в обстоятелствата спрямо предходните години, която да изискват последваща преоценка на вземанията по некомпенсирани разходи от НЕК. Балансовата стойност на некомпенсирани разходи е в общ размер на 184,574 хил.лева

б. Други вземания

	2015	2014
Предплащания	72	59
Вземания от бюджета	1	1,204
Блокирани парични средства	7	228
Гаранции	28	14
Други	10	9
Общо	118	1,514
От тях финансови инструменти	35	242

18. Пари и парични еквиваленти

Виж счетоводна политика в бележка 29

	2015	2014
Парични средства по банкови сметки	18,995	14,614
Пари на път	12,859	11,545
	31,854	26,159
Пари и парични еквиваленти в отчета за паричните потоци	31,854	26,159

Парите на път предствалаяат парични средства, които са събрани от клиентите, но все още не са постъпили по банковите сметки на Дружеството.

Експозицията на Дружеството към лихвен риск и анализ на чувствителността за финансовите активи и пасиви са оповестени в бележка 23 Финансови инструменти.

19. Капитал и резерви

Виж счетоводна политика в бележки 29 (б)

3 календ. лева	2015	2014
Регистриран капитал към 1 януари	1,882	1,882
Издадени за пари в брой	-	-
Упражняване на опции върху акции	-	-
Регистриран капитал към 31 декември	1,882	1,882

Регистрираният капитал се състои от 188,200 броя обикновени акции (2014: 188,200) с номинална стойност от 10 лева всяка, който е изцяло внесен.

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

Едноличен собственик на капитала на Дружеството е ЕВН България Щромферттрииб Холдинг ГмбХ, Австрия, притежаващ 188,200 акции или 100% от регистрирания капитал към 31 декември 2015 г.

Дивиденди

Не са разпределяни и изплащани дивиденди през 2014 и 2015 година.

Законови резерви

Законовите резерви са формирани по реда на Търговския закон.

В законови резерви се натрупва най-малко 1/10 от печалбата, която се отделя, докато средствата достигнат 1/10 или по-голяма част от капитала на Дружеството.

Средствата от общи резерви могат да бъдат използвани за покриване на загуби от дейността на дружеството.

Други резерви

Други резерви са формирани на база на натрупана неразпределена печалба, нетно от сумите, прехвърлени в законови резерви. През месец юли 2015 г. едноличния собственик на капитала е взел решение нетната печалба от 2014 г. да се прехвърли в други резерви на Дружеството

Друг всеобхватен доход, нетно от данъци

		Друг всеобхватен доход	Общо друг всеобхватен доход
2015			
Актьорски печалби и загуби по план с дефинирани доходи	20	(209)	(209)
Общо друг всеобхватен доход		(209)	(209)
2014			
Актьорски печалби и загуби по план с дефинирани доходи	20	(202)	(202)
Общо друг всеобхватен доход		(202)	(202)

20. Доходи на наети лица

Виж счетоводна политика в бележка 29 (е)

Задължението за доходи на наети лица по план с дефинирани доходи е оценено от актюер нает от дружеството, на базата на актюерски доклад. Начислена е провизия за настоящата стойност на задължението в размер на 476 хил. лв. (2014: 482 хил.лв.)

Задължения за 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, ал.2 и 3 от Кодекса на Труда (КТ) в България.

При прекратяване на трудово правоотношение, съгласно чл. 39 от Колективния трудов договор, след като работникът или служителът е придобил право на пенсия за осигурителен стаж и възраст, независимо от основанията за прекратяването, той има право на обезщетение от работодателя в размер на brutното му трудово възнаграждение за срок от 2 месеца, а ако е работил при същия работодател през последните 10 години от трудовия му стаж - на обезщетение в размер на brutното му трудово възнаграждение за срок от 10 месеца, 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.

При прекратяване на трудовото правоотношение поради болест (чл. 325, т. 9 и чл. 327, т. 1), съгласно чл. 38 от Колективния трудов договор, работникът или служителът има право на обезщетение от работодателя в размер на brutното му трудово възнаграждение за:

стаж от 0 г. – 10 г. - 3 бр. заплати;
стаж от 11 г. – 12 г. - 4 бр. заплати;
стаж от 13 г. – 15 г. - 5 бр. заплати;

стаж от 16 г. – 18 г. - 6 бр. заплати;
стаж от 19 г. – 21 г. - 7 бр. заплати;
стаж над 21 г. - 8 бр. заплати

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

Плана за дефинирани доходи (задължение за изплащане на доход при пенсиониране) е нефинансиран.

Настояща стойност на задълженията по планове с дефинирани доходи при пенсиониране по възраст и стаж

	2015	2014
Настояща стойност на задължението към 1 януари	420	670
Разходи за лихви	15	27
Разходи за текущ стаж	15	(194)
Актюерски (печалби) /загуби	5	(23)
Ефект от поемстване на персонал	-	(60)
Извършени плащания на обезщетения за пенсиониране през периода	(46)	-
Настояща стойност на задължението към 31 декември	409	420

20. Доходи на наети лица (продължение)

Настояща стойност на задълженията по планове с дефинирани доходи при пенсиониране поради болест:

	2015	2014
Настояща стойност на задължението към 1 януари	62	127
Разходи за лихви	2	5
Разходи за текущ стаж	1	(45)
Актюерска загуба	2	(8)
Ефект от преместване	-	(17)
Настояща стойност на задължението към 31 декември	67	62

Задължения по планове с дефинирани доходи при пенсиониране:

В хиляди лева	2015	2014
Нетекуща част	452	427
Текуща част	24	55
	476	482

Разходи, признати в печалби и загуби:

В хиляди лева	2015	2014
Разходи за лихви	17	32
Разходи за текущ стаж	16	(239)
Ефект от преместване на персонала	-	(77)
	33	(284)

Актюерски загуби, признати в друг всеобхватен доход:

В хиляди лева	2015	2014
Натрупана сума към 1 януари	(202)	(233)
Признати през периода	(7)	31
Натрупана сума към 31 декември	(209)	(202)

20. Доходи на наети лица (продължение)

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

В хиляди лева	2015	2014
Дисконтов фактор към 31 декември	2,80%	3,80%
Бъдещо увеличение на възнагражденията	3,20%	3,00%

Следната таблица обобщава ефекта върху оценката от увеличението и намалението с 0,5% пункта на лихвата и ръста на заплатите:

Ефект върху оценката от увеличение и намаление с 0,5% на лихвата и ръста на заплатите:

В хиляди лева	0,5% увеличение на възнагражденията	0,5% намаление на възнагражденията
Разходи за лихви и текущ стаж	3,546	(4,134)
Настояща стойност на задължението в края на периода 31.12.2015 год.	19,057	(22,269)

В хиляди лева	0,5% увеличение на лихвата	0,5% намаление на лихвата
Разходи за лихви и текущ стаж	(703)	736
Настояща стойност на задължението в края на периода 31.12.2015 год.	(17,597)	18,940

Историческа информация

В хиляди лева	2015	2014	2013	2012	2011
Настояща стойност на задължението в т.ч.	476	482	797	380	188
при пенсиониране по възраст и стаж	409	420	670	312	154
при пенсиониране поради болест	67	62	127	68	34
Корекция на задължението, произтекла от действителния опит	-	-	-	(4)	16

21. Провизии

Провизии Нетекуща част

В хиляди лева	2015	2014
Провизии за съдебни задължения	336	1,399
	336	1,399

21. Провизии (продължение)

Провизии – текуща част

В хиляди лева	2015	2014
Провизия за несертифицирана електрическа енергия	-	291
Провизии за съдебни задължения	2,268	3,945
	2,268	4,236

В хиляди лева	Баланс на 1 януари	Начислени през годината	Използвани през годината	Възстановени през годината	Ефект от дисконтиране	Баланс на 31 декември
Провизия за съдебни задължения	4,344	1,704	(1,567)	(1,877)	-	2,604
Провизия за санкция от КЕВР	1,000	-	(1,000)	-	-	-
Провизия за несертифицирана енергия	291	-	-	(291)	-	-
	5,635	1,704	(2,567)	(2,168)	-	2,604

Провизия за съдебни задължения

Във финансовия отчет на Дружеството е включена провизия за съдебни задължения. Основание за начисляването е съществуващото правно задължение за заведени съдебни дела в резултат на минали събития. Оценката на провизията е извършена от адвокатите на Дружеството на база на всички налични факти и обстоятелства за очакваните изходящи парични потоци за погасяване на задълженията.

Провизия за санкция от Комисията за енергийно и водно регулиране

С наказателно постановление НП-2/17.03.2014 г. Държавният регулатор наложи 1 000 000,00 лв. /един милион/ имуществена санкция на Дружеството въз основа на жалба от Националната електрическа компания ЕАД за извършено прихващане от ЕВН България Електроснабдяване ЕАД на задължения по фактури, издадени на Дружеството от НЕК ЕАД за закупуване на електрическа енергия в качеството му на краен снабдител със свои вземания за невъзстановени разходи, направени в изпълнение на задължението към обществото за закупуване на електрическа енергия от възобновяеми източници на преференциална цена.

През 2015 г. санкцията е платена, след като през февруари Пловдивски апелативен Съд издаде решение, неподлежащо на обжалване, с което глобата бе потвърдена.

22. Търговски и други задължения

Виж счетоводна политика в бележка 29

В хиляди лева	2015	2014
Задължения към доставчици (*)	261,536	281,623
Задължения към доставчици за нефактурирана електрическа енергия	481	1,343
Задължения към персонала	440	336
Общо търговски задължения	262,457	283,302
Задължения по социално осигуряване	172	119
Други задължения към държавния бюджет	345	413
Други задължения	148	116
Общо други задължения	665	648
	263,122	283,950
Общо търговски и други задължения		
В това число:		
Нетекущи	254	1,343
Текущи	262,868	282,607

(*) Сумата на търговски задължения в размер на 261,536 хил.лева (2014: 281,623 хил.лева) включва основно задължения към Национална електрическа компания ЕАД в размер на 212,582 хил.лева (2014: 221,779 хил.лева)

Експозицията на Дружеството към валутен и ликвиден риск свързан с търговски и други задължения е оповестена в 23 Финансови инструменти.

23. Финансови инструменти

Виж счетоводна политика в бележки 29 (б)

(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 в случай, че балансовата стойност се счита за разумно приближение на справедливата стойност.

31 декември 2015

	Бел	Вземания и други активи	Други финансови пасиви	Ниво 1	Ниво 2	Ниво 3	Общо
Финансови активи, които не се оценяват по справедлива стойност							
Търговски и други вземания от несвързани лица	17	367,337	-	*	*	*	*
Блокирани парични средства и гаранции	17	35	-	*	*	*	*
Вземания от свързани лица	25	483	-	*	*	*	*
Пари и парични еквиваленти	18	31,854	-	*	*	*	*
		399,709	-	*	*	*	*
Финансови пасиви, които не се оценяват по справедлива стойност							
Търговски и други задължения към несвързани лица	22	-	(262,457)	*	*	*	*
Търговски задължения към свързани лица	25	-	(68,580)	*	*	*	*
		-	(331,037)	*	*	*	*

31 декември 2014

Финансови активи, които не се оценяват по справедлива стойност							
Търговски и други вземания от несвързани лица	17	403,790	-	*	*	*	*
Блокирани парични средства и гаранции	17	242	-	*	*	*	*
Вземания от свързани лица	25	1,132	-	*	*	*	*
Пари и парични еквиваленти	18	26,159	-	*	*	*	*
		431,323	-	*	*	*	*
Финансови пасиви, които не се оценяват по справедлива стойност							
Търговски и други задължения към несвързани лица	22	-	(283,302)	*	*	*	*
Търговски задължения към свързани лица	25	-	(82,035)	*	*	*	*
		-	(365,337)	*	*	*	*

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.

23. 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

23. Финансови инструменти (продължение)

(б) Управление на финансовия риск (продължение)

Дружеството не е изложено на валутен риск при получаване и/или предоставяне на заеми в чуждестранна валута, различна от функционалната – BGN, тъй като тези сделки са деноминирани само в 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 от вземания от клиенти и от свързани лица.

Балансовата стойност на финансовите активи представлява максималната кредитна експозиция

Експозиция към кредитния риск

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 осигурява доставката на електрическа енергия на лицензионната територия, като към 31 декември 2015 г. измервателните точки за клиенти на Дружеството са 1,688 хиляди броя (2014 г. – 1,683 хиляди броя). Съгласно анализите на Дружеството, продажбите са с ниска ценова еластичност. Цените на продадената електрическа енергия се регулират от Комисията по енергийно и водно регулиране. Дружеството не изисква гаранции от клиентите си във връзка с продажбите на електрическа енергия.

Съгласно Общите условия (ОУ) Дружеството не може да предприеме никакви стъпки предварително, ако нов клиент се анализира индивидуално за неговата кредитоспособност и резултатът е негативен. Принципът на недискриминационен достъп до услугата е доминиращ.

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 за разсрочено плащане.

23. Финансови инструменти (продължение)

(б) Управление на финансовия риск (продължение)

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

		2015	2014
Търговски и други вземания	17	367,337	403,790
Блокирани парични средства и гаранции	17	35	242
Вземания от свързани лица	25	483	1,132
Парични средства и парични еквиваленти	18	31,854	26,159
		399,709	431,323

Максималната експозиция към кредитен риск на търговските и други вземания от клиенти (без вземанията за некомпенсирани разходи) към датата на отчета е както следва:

	Бел	Балансова стойност 2015	Балансова стойност 2014
В хиляди лева			
Вземания от свързани лица	25	483	1,132
Вземания от клиенти на ЕС като краен снабдител		180,446	216,299
Вземания от клиенти на ЕС като доставчик от последна инстанция		2,317	2,917
		183,246	220,348

Загуби от обезценка

Възрастовият състав на търговски и други вземания (без вземанията за некомпенсирани разходи) 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	175,003	-	167,653	-
Просрочие 1-90 дни	9,177	(1,098)	55,512	(3,161)
Просрочие 91-360 дни	4,730	(4,566)	5,624	(5,280)
Просрочени повече от 1 година	19,441	(19,441)	18,780	(18,780)
	208,351	(25,105)	247,569	(27,221)

23. Финансови инструменти (продължение)

(б) Управление на финансовия риск (продължение)

Експозиция към кредитен риск (продължение)

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		(27,221)	(26,018)
Призната загуба от обезценка		(3,657)	(5,956)
Реинтегрирана обезценка на платени през периода вземания		3,563	3,073
Отписана обезценка		2,210	1,680
Баланс на 31 декември	17	(25,105)	(27,221)

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 понесе неприемливи загуби или да се навреди на репутацията на Дружеството.

Паричните постъпления на Дружеството, са пряко свързани с цената на електроенергията, която се определя от Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР). Методът, използван от КЕВР за формиране на цените, трябва да гарантира покриване на разходите, свързани със закупуване на енергията, 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:

	Сума в хил.евро	Крайна дата на договора
Заемодател:		
Банка А	3,000	23.09.2016
Банка Б	5,000	31.10.2016

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.

23. Финансови инструменти (продължение)

(б) Управление на финансовия риск (продължение)

Ликвиден риск(продължение)

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	Договорени плащания	6 месеца или по- малко	6 – 12 месеца	1 – 2 години	2 – 5 години	Над 5 години
Не-деривативни финансови инструменти							
Търговски и други задължения	(262,457)	(262,457)	(261,976)	-	-	(481)	-
Задължения към свързани лица	(68,580)	(68,580)	(68,580)	-	-	-	-
	(331,037)	(331,037)	(330,556)	-	-	(481)	-

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

31 декември 2014 В хиляди лева	Балансова стойност	Договорени плащания	6 месеца или по- малко	6 – 12 месеца	1 – 2 години	2 – 5 години	Над 5 години
Не-деривативни финансови инструменти							
Търговски и други задължения	(283,302)	(283,302)	(281,959)	-	-	(1,343)	-
Задължения към свързани лица	(82,035)	(82,035)	(82,035)	-	-	-	-
	(365,337)	(365,337)	(363,994)	-	-	(1,343)	-

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

Валутен риск

Експозиция към 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. От 5 юли 1999 година обменният курс на българският лев (BGN) е фиксиран към евро (EUR). Обменният курс е BGN 1.95583 / EUR 1.00.

Всички сделки, различни от националната валута, са осъществени в EUR поради което изложеността на дружеството към валутен риск е минимална.

23. Финансови инструменти (продължение)

(б) Управление на финансовия риск (продължение)

Валутен риск (продължение)

Експозиция към валутен риск (продължение)

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.

Лихвен риск

Към датата на отчета лихвеният профил на лихвоносните финансови инструменти на Дружеството е както следва:

В хиляди лева	2015	2014
Инструменти с фиксирана лихва		
Финансови активи	31,854	26,159
Финансови пасиви	-	-
Инструменти с плаваща лихва		
Финансови активи	33,348	79,916
Финансови пасиви	-	-

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, и Дружеството не определя деривативи (лихвени суапове) като хеджиращи инструменти по модела на отчитане на хеджинг на справедлива стойност. Поради това, промени в лихвените нива към датата на баланса не биха засегнали 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.

В хиляди лева	Печалби и загуби		10 б.п. увеличение	Капитал 10 б.п. намаление
	10 б.п. увеличение	10 б.п. намаление		
31 декември 2015				
Инструменти с променлива лихва	33	(33)	-	-
Чувствителност на паричните потоци, нетно	33	(33)	-	-
31 декември 2014				
Инструменти с променлива лихва	79.9	(79.9)	-	-
Чувствителност на паричните потоци, нетно	79.9	(79.9)	-	-

23. Финансови инструменти (продължение)

Справедливи стойности

Справедливи стойности сравнени с балансови стойности

Базата за определяне на справедливите стойности е оповестена в бележка 5. 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.

Управление на капитала

Политиката на Съвета на директорите е да се поддържа силна капиталова база, така че да се поддържа доверието на клиенти, кредитори и на пазара като цяло и да може да се осигурят условия за развитие на бизнеса в бъдеще. Съветът на директорите наблюдава възвръщаемостта на капитала, която Дружеството дефинира като резултатът от оперативната дейност съотнесен към собствения капитал. Целта на ръководството е да:

- поддържа баланс между по-високата възвращаемост, която може да е възможна с по-високите нива на задлъжнялост и ползите и сигурността от силна капиталова позиция
- анализира постигнатата регулирана възвращаемост спрямо т.30 от указанията на КЕВР за образуване на цените на електрическата енергия, по които крайните снабдители продават електрическа енергия за третия регулаторен период (от 01 юли 2013 до 30 юни 2015 година).

Като акционерно дружество, за ЕВН ЕС има законово изискване според Търговския закон 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 законовите изисквания.

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

24. Оперативен лизинг

Виж счетоводна политика в бележки 29 (и)

Лизинг като наемател

Неотменимите наемни вноски по оперативен лизинг са платими както следва

В хиляди лева	2015	2014
Наем автомобили		
По-малко от една година	62	58
Между една и пет години		

Дружеството наема няколко автомобиля по оперативен лизинг. Лизинга е за период от 4 години, с опция за подновяване на лизинга след тази дата.

	2015	2014
Наем офиси		
По-малко от една година	538	625
Между една и пет години	408	1,877
Повече от пет години	235	

Дружеството има сключен договор с ЕВН България Електроразпределение ЕАД за наем на помещения за 5 години.

През 2013 година е сключен договор с М.О Пловдив за наем на ЕВН офис за срок от 5 години.

През 2015 година е открит нов ЕВН офис в Бургас, за който има сключен договор на наем за срок от 10 години.

През отчетната година сумата от 822 хил. лева е призната като разход в печалби и загуби по отношение на оперативен лизинг (2014: 861 хил. лева) – виж също бележка 9.

25. Свързани лица

Предприятие – майка и крайно контролиращо лице:

Крайно контролиращо лице за дружеството е ЕВН АГ. Предприятие-майка на дружеството е ЕВН България Цпромферттрииб Холдинг ГмбХ, Австрия.

През 2015 г. и 2014 г. Дружеството е извършило сделки със свързани лица както следва:

Транзакции		2015	2014	2015	2014
		Приходи/ (Разходи)	Приходи/ (Разходи)	Вземания/ (Задължения)	Вземания/ (Задължения)
ЕВН България Електроразпределение ЕАД	Продажба на електроенергия	1,763	1,130	118	152
	Балансираща енергия	(382)	26	(79)	26
	Мрежови услуги	-	-	(67,369)	(81,041)
	Комисионна инкасиране цена мрежа	1,880	2,249	210	213
	Цесия съгласно спогодба	-	-	-	575
	Услуги за балансиране	11	3	-	-
	Неустойки за забавени плащания за мрежата	(2,285)	(338)	-	-
	Неустойки за забавени плащания по изкупените вземания	-	(1)	-	-
	Закупена ел.енергия - небаланс	-	(109)	-	-
	Наем	(603)	(651)	(56)	(62)
	Услуги по прекъсвания	(2)	-	-	-
	Неизмерена ел. енергия	-	-	(171)	(369)
	Други	-	(1)	-	1
	Паричен поток	-	-	(301)	(114)

ВЕРНО С
ОРИГИНАЛ

25. Свързани лица (продължение)

В хиляди лева	Транзакции	2015 Приходи/ (Разходи)	2014 Приходи/ (Разходи)	2015 Вземания/ (Задължения)	2014 Вземания/ (Задължения)
ЕВН Топлофикация ЕАД	Продажба на електроенергия	560	438	66	111
	Административни услуги	325	493	40	31
	Факторингови комисионни по договори за изкупени вземания	5	6	-	1
	Паричен поток	-	-	(2)	-
Натуркрафт ЕООД	Продажба на електроенергия	4	3	1	1
	Закупена електрическа енергия	(2,428)	(2,177)	(147)	(81)
	приход от невъзстановени суми за достъп	-	30	-	-
	административни услуги	-	1	-	-
ЕВН АГ	Услуги по инвестиции	-	(17)	-	-
	обучение	-	(6)	-	-
	Софтуерни услуги SAP	(103)	(114)	(1)	(51)
	Мениджърски услуги	(167)	-	(24)	-
ЕВН България ЕАД	Мениджърски услуги	(54)	-	(65)	-
	Административни услуги	(50)	(69)	(35)	(42)
	Лихви по влог	-	6	-	-

25. Свързани лица (продължение)

В хиляди лева	Транзакции	2015 Приходи/ (Разходи)	2014 Приходи/ (Разходи)	2015 Вземания/ (Задължения)	2014 Вземания/ (Задължения)
ЕВН Трейдинг Саут Ийст ЕАД ЕАД	Административни услуги	148	153	24	11
	Паричен поток	*	*	(53)	(12)
ЕВН Център за услуги ООД	Административни услуги	(2,141)	(2,214)	(277)	(263)
	Продажба на активи	*	225	*	*
	Услуги по инвестиции	(8)	-	*	*
ЕВН Каварна ЕОД	Административни услуги	*	1	*	*
ЕВН Македония	Поддръжка софтуер	41	41	24	10
Общо вземания				483	1,132
Общо задължения				(68,580)	(82,035)

Като част от политиката си по управление на риска, Дружеството е получило чрез цесия търговски вземания от клиент на ЕВН Топлофикация ЕАД. Общата сума на придобитите вземания е в размер на 62,585 хил. лв. (2014 г. - 52,729 хил. лв.)

Вземанията от свързани лица са необезпечени.

Сделки с ключов ръководен персонал

Дружеството също така има отношение на свързано лице с директори и служители с контролни функции. Общата сума на начислените възнаграждения, включени в разходите за заплати и социални осигуровки (виж бележка 10) е както следва:

Възнаграждения и социални осигуровки	289	496
--------------------------------------	-----	-----

26. Условни задължения

Условни задължения, свързани с лицензионни ангажименти

Както е оповестено в Бележка 1, Дружеството е притежател на лицензия за обществено снабдяване с електрическа енергия на територията на страната в няколко административни единици. Съгласно тази лицензия и приложимите закони, подзаконов актове и регулации, за Дружеството възникват редица задължения от оперативен характер с цел нормалното подsigуряване на снабдяването с електрическа енергия на крайните потребители.

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. Съществува риск от условни пасиви свързани с лицензионни ангажименти за периодите до 31 декември 2015 г. докато регулаторът не потвърди изпълнението на лицензионните задължения на Дружеството за текущия и предходни периоди.

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

Условни задължения, 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. На ръководството на Дружеството не са известни обстоятелства, които биха могли да доведат до възникване на допълнителни съществени задължения в тази област. Последната данъчна ревизия на Дружеството по Закона за корпоративно подоходно облагане обхваща периода до 31 декември 2012 г. Последната данъчна ревизия по Закона за данък върху добавената стойност е към 31 март 2013 година. Последната ревизия по Закона за акцизите и данъчните складове обхваща периода до 31 декември 2013 година.

27. Събития след датата на отчета

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:

- ✱ През януари 2016 година съгласно сключен договор между ЕВН България Топлофикация ЕАД и ЕВН България Електроснабдяване ЕАД за услуга по събиране на вземания, ЕВН България Топлофикация ЕАД прехвърля на ЕВН Електроснабдяване ЕАД вземането си от НЕК в размер на 6,706 хил. лева представляващо търговски вземания по продадена електрическа енергия през месец декември 2015 година. На 25.01.2016 година ЕВН България Електроснабдяване ЕАД е изплатило задължението си по договора към ЕВН България Топлофикация ЕАД.
- ✱ През януари 2016 година е сключен договор за услуга по събиране на вземания чрез прехвърляне на вземанията между ЕВН Каварна ЕООД и ЕВН Електроснабдяване ЕАД. ЕВН Каварна ЕООД прехвърля на ЕВН България Електроснабдяване ЕАД вземането си от НЕК в размер на 7,926 хил. лева представляващо търговски вземания по продадена електрическа енергия през 2015 година и начисленото обезщетение за забавено плащане до 10 февруари 2016 година. На 10 февруари 2016 година ЕВН България Електроснабдяване ЕАД е изпълнило задължението си по договора.

28. 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

Задължението по плана за дефинирани доходи

База за измерване

Настояща стойност на
задължението за дефинирани
доходи

29. Значими счетоводни политики (продължение)

(б) Финансови инструменти (продължение)

(ii) Не-деривативни финансови активи-оценяване (продължение)

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.

(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.

Вземания по договор за факторинг

По силата на договор за факторинг, без регрес, Дружеството става притежател на еднократни или периодични парични вземания, произтичащи от доставка на стоки или предоставяне на услуги.

В замяна на закупените вземания, Дружеството признава задължения, произтичащи от договора за факторинг като заеми и задължения с фиксирани плащания, които, не се котират на активен пазар.

Дружеството признава вземанията си по факторинг в зависимост от степента на поетите рискове и ползи, свързани със собствеността на прехвърлените активи.

Прехвърлянето на финансов актив се признава, когато Продаващата страна прехвърли правата за получаване на договорените парични потоци от финансовия актив в сделка, според която значителна част от всички рискове и изгоди от собствеността на финансовия актив са прехвърлени, 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.

По договори за факторинг с регрес, рискът от прехвърления актив е задържан от предприятието – клиент по договора. Прехвърлянето на вземането в този случай не е достатъчно условие за отписването на продадения финансов инструмент при предприятието – клиент по договор за факторинг.

(iii) 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, нежно от всички данъчни ефекти.

29. Значими счетоводни политики (продължение)

(в) Имоти, машини, съоръжения и оборудване

(i) Признаване и последваща 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.

(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 са както следва:

- | | |
|--|-------------|
| • Компютърна техника | 3 години |
| • Автомобили | 5 години |
| • Всички останали амортизируеми активи | 6,67 години |

Методите на амортизация, полезния живот и остатъчните стойности се преразглеждаат към всяка дата на изготвяне на финансов отчет и се променят при необходимост.

29. Значими счетоводни политики (продължение)

(г) Нематериални активи

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

(i) Последващи разходи

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

(ii) 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 са както следва:

- | | |
|------------|--|
| • Лицензии | в съответствие със срока на лицензията |
| • Софтуер | 4 години |
| • Други | в съответствие със срока на ползване |

Методите на амортизация, полезния живот и остатъчните стойности се преразглеждат към всяка дата на изготвяне на финансов отчет и се коригират ако е подходящо.

(д) 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 се обезценява, 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.

Финансови активи отчитани по амортизирана стойност

Дружеството взима 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.

ВЕРНО С
ПОДПИСАНА

29. Значими счетоводни политики (продължение)

(д) Обезценка (продължение)

(i) Не-деривативни финансови активи (продължение)

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

Възстановимата стойност на актив или на обект, генериращ парични потоци (ОГПП), е по-високата от неговата стойност в употреба и справедливата му стойност, намалена с разходи 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 специфичния за актива или ОГПП риск.

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.

(е) Доходи на персонала

(i) Планове с дефинирани вноски

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

29. Значими счетоводни политики (продължение)

(е) Доходи на персонала (продължение)

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, 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 служителят 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.

Към датата на отчета ръководството 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 финансовия отчет, в бележка 20.

Дружеството признава всички актюерски печалби и загуби, възникващи от плана за дефинирани доходи, в друг всеобхватен доход и всички разходи, включително лихви, възникващи от плана за дефинирани доходи, в разходи за нает персонал 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 наети лица

Задължения за краткосрочните доходи на наети лица се оценяват на недисконтирана база и са отчетени като разход, когато свързаните с тях услуги се предоставят. Пасив се признава за сумата, която се очаква да бъде изплатена по краткосрочен бонус в пари, 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 изминалото отработено време.

29. Значими счетоводни политики (продължение)

(ж) 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.

(з) Приходи

(i) Приходи от доставка на електрическа енергия

Приходи от продажба на електрическа енергия се признават в печалби и загуби, когато енергията е доставена през мрежата до клиента. Приходи от продажби на консумираната енергия се отчитат на база на измерени количества и цените определени от Комисията за енергийно и водно регулиране за съответния период.

Консумираната енергия се измерва със средства за търговско измерване – електромери, вписани в държавния регистър на одобрените за страната типове средства за търговско измерване. Отчитането на средствата за търговско измерване се извършва периодично по предварително определен график. Съгласно нормативната уредба периодичността на измерването трябва да бъде най-малко веднъж месечно, но не повече от 31 дни.

Приходът се измерва на база на количеството консумирана електрическа енергия от клиентите и цената на електрическата енергия, утвърдена от Комисията за енергийно и водно регулиране. Цената на електрическа енергия е валидна за съответните ценови периоди от даден регулаторен период. Приходът от продажби на електрическа енергия включва и оценка за консумираната електрическа енергия между датата на последното измерване на доставена енергия на клиентите и датата на отчета. Оценката се извършва на база брой дни в периода от последното отчитане на средствата за търговско измерване и датата на баланса и среднодневната консумация от последния отчетен период.

Цените за мрежови услуги, определени от Комисията за енергийно и водно регулиране (пренос на електрическа енергия през електропреносната и електроразпределителна мрежи, достъп до електроразпределителната и електропреносната мрежи, добавки върху цената за зелена енергия, високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия и невъзстановяеми разходи), заплащани от клиенти на Дружеството се събират от името на трети страни, поради което са изключени от приходите.

(ii) Приходи от услуги

Приходите от предоставени услуги се признават пропорционално на степента на завършеност на сделката към отчетната дата. Степента на завършеност 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 количествениrabati.

29. Значими счетоводни политики (продължение)

(з) Приходи (продължение)

(iii) Неустойки за закъснели плащания

Приходи от неустойки се признават във връзка със закъснели плащания от клиенти. В отчетът за всеобхватния доход, приходите от неустойки за закъснели плащания включват сумата на законната лихва, начислена върху просрочените вземания за периода от датата на падеж до датата на плащане, а за неплатени вземания – от датата на падеж до датата на финансовия отчет.

(iv) 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.

Поради краткотрайния характер на предоставената услуга по факторинг, приходите от такси и комисиони не са част от ефективния лихвен процент. Те се признават в момента на изчисляване на лихвата, съгласно условията на сключения договор за факторинг.

(и) Лизинг

(i) Плащания по лизингови договори

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

(й) Финансови приходи и разходи

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

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

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.

29. Значими счетоводни политики (продължение)

(к) 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 плащане върху облагаемата печалба за годината, прилагайки данъчните ставки в сила към датата на изготвяне на отчета 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 по-горе.

30. Нови стандарти и разяснения, които все още не са приложени

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 били 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.



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 Електроснабдяване ЕАД

Доклад върху финансовия отчет

Ние извършихме одит на приложения от стр. 1 до стр. 49 финансов отчет на ЕВН България Електроснабдяване 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 съществените 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, основащо 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.

Параграф за обръщане на внимание

Без да квалифицираме нашето мнение, обръщаме внимание на Бележка 4 (в) „Действащо предприятие“ към финансовия отчет, която оповестява факта, че към отчетната дата, процедурата по отнемане на лицензията на Дружеството, започната на 19 март 2014 от Комисията по енергийно и водно регулиране, за извършено прихващане на определени насрещни вземания и задължения с контрагент, все още не е приключена с решение.

Ръководството на Дружеството вярва в правотата и законосъобразността на своите действия, и смята че има правни основания за извършване на приспадане на взаимно дължимите суми.

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

София
Рег. №045

Цветелина Иванова
Регистриран одитор

ПРИЛОЖЕНИЕ 2.11.

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

Платете на - име на получателя К Е В Р		
IBAN на получателя [REDACTED]	Вид плащане	
BIC на банката на получателя [REDACTED]	При банка - име на банката на получателя БЪЛГАРСКА НАРОДНА БАНКА СОФИЯ	
ПЛАТЕЖНО НАРЕЖДАНЕ (ВНОСНА БЕЛЕЖКА) ЗА ПЛАЩАНЕ КЪМ БЮДЖЕТА	Вид валута B G N	Сума 1 0 0 0 . 0 0
Основание за плащане/вносяне - вид данък, такса, осигуровка, мито, лихва...		
П И С М О 7 1 / Т А К С А Р А З Г Л . З А Я В Л . У Т В Ъ Р Ж . Ц		
Още пояснения		
Е Н И Г Л А В А 3 , Р А З Д Е Л 4 З Е		
Вид	номер на документа, по който се плаща 9 D O C . N U M	Дата на документа 2 9 . 0 3 . 2 0 1 6
Период, за който се отнася плащането		
От дата: 0 1 . 0 3 . 2 0 1 6 До дата: 3 1 . 0 3 . 2 0 1 6		
Задължено лице - наименование на юридическото лице или трите имена на физическото лице E V N B U L G A R I A E L E K T R O S N A B D Y A V A N E A D /		
БУЛСТАТ на задълженото лице 1 2 3 5 2 6 4 3 0	ЕГН/ЛНЧ на задълженото лице	
Номер от НДР на задълженото лице		
Наредител - наименование на юридическото лице или трите имена на физическото лице E V N B U L G A R I A E L E K T R O S N A B D Y A V A N E A D /		
IBAN на наредителя [REDACTED]	BIC на банката на наредителя [REDACTED]	
При банка - име на банката на поръчителя РАЙФАЙЗЕНБАНК		
РИНГС Н е	РИНГС дата	
Дата на плащане 2 9 . 0 3 . 2 0 1 6	Валют 2 9 . 0 3 . 2 0 1 6	Бордеро [REDACTED]

ПРИЛОЖЕНИЕ 2.12.

Удостоверение за актуално състояние на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД
към март 2016г.

АГЕНЦИЯ ПО ВПИСВАНИЯТА

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

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



УДОСТОВЕРЕНИЕ

изх. № 20160112105625 / 12.01.2016г.

Агенция по вписванията удостоверява, че в търговския регистър по партидата на "ЕВН БЪЛГАРИЯ ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ" ЕАД, ЕИК 123526430 в част „Вписани обстоятелства” и част „Обявени актове” към 12.01.2016 г. са вписани следните обстоятелства и са обявени следните актове:

Част "Вписани обстоятелства"

Раздел **Обща информация**

Идентификация

1.ЕИК/ПИК 123526430
"ЕВН БЪЛГАРИЯ ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ" ЕАД
3422/2006 530

Раздел **Общ статус**

Основни обстоятелства

2.Фирма	ЕВН БЪЛГАРИЯ ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ
3.Правна форма	Еднолично акционерно дружество
4.Изписване на чужд език	EVN BULGARIA ELEKTROSNABDIAVANE
5.Седалище и адрес на управление	БЪЛГАРИЯ гр. Пловдив 4000, Област Пловдив; Община Пловдив, Район р-н Централен УЛ. ХРИСТО Г. ДАНОВ, № 37 телефон 032/632052, факс 032/627821 интернет страница www.evn.bg
6.Предмет на дейност	ОБЩЕСТВЕНО СНАБДЯВАНЕ С ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ НА ПОТРЕБИТЕЛИТЕ И ПРЕДОСТАВЯНЕ НА ДРУГИ УСЛУГИ, СВЪРЗАНИ С ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ.
6а.Основна дейност по НКИД	3514, ТЪРГОВИЯ С ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ
10.Представители	Михаела Михайлова Михайлова-Дьорфлер, [REDACTED] държава: БЪЛГАРИЯ Жанет Петкова Стойчева, [REDACTED] държава: БЪЛГАРИЯ Робърт Дик, [REDACTED]



1. Начин на представляване

2. Съвет на директорите

(1) Заедно от всеки двама от членовете на Съвета на директорите или (2) заедно от един прокурист и един член на Съвета на директорите

Дата на изтичане на мандата: 21.11.2018 г.

Михасла Михайлова Михайлова-Дьорфлер, [REDACTED]

държава: БЪЛГАРИЯ

Жанет Петкова Стойчева, [REDACTED], държава: БЪЛГАРИЯ

Робърт Дик, [REDACTED]

17. Специални условия

НЯМА

23. Едноличен собственик на капитала

ЕВН България Шромферттриб Холдинг [REDACTED] естранно юридическо лице, държава: АВСТРИЯ

31. Размер

1882000 лева

31a. Акции

вид акции: ПОИМЕННИ НАЛИЧНИ, брой акции: 188200, номинална стойност: 10
права за отделни класове акции:
особени условия за прехвърляне на акции:

32. Внесен капитал

1882000 лева

Раздел Прокура

41. Прокуристи

Петър Филипов Янков, [REDACTED]

43. Начин на представляване

заедно с един от членовете на Съвета на директорите

Част "Обявени актове"

Раздел Актуален учредителен акт

Актуален учредителен акт

1001. Описанис 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., 1 ЧАСТ
Вид: Годишен финансов отчет
Описание: за 2007 г., 2 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: Годишен финансов отчет
Година: 2011
Вид: Годишен финансов отчет
Описание:
Година: 2012
Вид: Годишен финансов отчет
Описание:
Година: 2012
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)

