

Доклад за дейността

Финансов отчет

на ЕВН България Електроразпределение ЕАД
за годината, приключваща на 31 декември 2013
с независим одиторски доклад

ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА

За годината завършваща на 31 декември 2013

Обща информация

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

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

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

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

ЕВН България Електроразпределение ЕАД е притежател на лицензия за разпределение на електрическа енергия № Л-140-07/13.08.2004 издадена от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР). ДКЕВР е променила лицензията с решение № И1-Л-140-07/29.09.2008г., Решение № И1-Л-140 / 06.06.2011г. и Решение № И2-Л-140 / 19.12.2011г. Лицензията е за период от 35 години. През 2013г с решение № И3-Л-140/09.12.2013г. на ДКЕВР лицензията на „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД е изменена и допълнена с права и задължения на „координатор на специална балансираща група“.

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

Преглед на развитието и резултатите от дейността на предприятието

Бизнес-годината 2013 беше определена при следните параметри:

От 01 юли 2013 година започна първата година от третия регулаторен период за електроразпределителните и електроснабдителните дружества. Съгласно Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия и указанията за образуване на цените за пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа, годишната актуализация на цените се извършва посредством прилагане на формула, при отчитане на инфлацията, подобряване на ефективността, както и отчитане на разликата между прогнозни и отчетни разходи за предишен ценови период.

Отчетната 2013г. беше изключително динамична от регулаторна гледна точка. През годината имаше съществени промени в Закона за енергетиката, изцяло нова подзаконова нормативна база издадена от ДКЕВР, нови правила за управление на мрежите, за измерване на електрическата енергия и за търговия с електрическа енергия.

С решение No Ц-33 от 14 септември 2012 г., ДКЕВР одобрява временна цена за достъп до преносната и разпределителната мрежа („цена достъп“), която следва да се заплаща от ВЕИ производителите на съответното разпределително дружество, в конкретния случай EVN България Електроразпределение ЕАД (EVN EP), или на Енергийния Системен Оператор (ECO).

Три-членен състав на Върховния Административен Съд (ВАС), издава решение в резултат на обжалване на група ВЕИ производители, като отменя решение No Ц-33 от 14 септември 2012 г. в частта, касаеща съответните производители. Решението на ВАС като първа инстанция е потвърдено през месец юни 2013 година от 5-членен състав на ВАС, чието решение е окончателно. В резултат на това към 31.12.2013г. EVN България Електроразпределение ЕАД представя задължение за възстановяване на цена достъп, събрана от тези производители, които са оспорвали съответната част на решение No Ц-33 от 14 септември 2012 г. на ДКЕВР и за които има решение на ВАС.

Инвестиционната дейност през 2013 г. бе насочена основно върху повишаване на качеството и сигурността на електрозахранването. За отчетния период Дружеството инвестира за изграждането и поддръжката на кабелни и въздушни линии, трансформаторни станции, средства за търговско измерване и други активи в електроразпределителната мрежа на югоизточна България 67,832 хиляди лева.

Средногодишната инфлация, измерена чрез индекса на потребителските цени за периода януари – декември 2013г беше 0.9 %. Стойността на индекса на потребителските цени за декември 2013г в сравнение с декември 2012г пада до -1.6%. Основен фактор за ниския процент през 2013г е, че в продължение на няколко месеца се наблюдава дефлация. Основни фактори за това развитие са намаленията на цените на електрическата енергия през 2013г.

Обем на продажбите и цените

Продажбите през електроразпределителната мрежа на EVN EP през 2013г. са в размер на 8,048.5 GWh електроенергия, което е с 2.4 % по - малко спрямо 2012 г. Намалението в количествата потребена / пренесена енергия се дължи на благоприятните климатични условия.

Това са продажби към:

- Битови клиенти 3,684.9 GWh
- Стопански клиенти 3,537.1 GWh
- Либерализиран пазар 826.5 GWh

През 2013 година бяха извършени няколко промени в цените регулирани от ДКЕВР.

На 05 март 2013 година с решение Ц-13 на регулаторната комисия бяха определени следните цени за мрежови услуги:

- Пренос през разпределителна мрежа ниско напрежение – 40.62 лв/МВч, представляващо понижение с 14% спрямо действащата до този момент цена.

EVN България Електроразпределение ЕАД

Доклад за дейността за годината, завършваща на 31.12. 2013

След решение на ДКЕВР от 29 юли 2013 цената за достъп за стопански потребители беше определена на 16.50 лв. на МВт/ден. и цена за достъп за битови потребители - 5.03 лв на МВтч. Цената за пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на средно напрежение беше определена на 8.90 лв.на МВтч, а цената за пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на ниско напрежение на 40.01 лв. на МВтч. В същото време покупната цена от НЕК за покриване технологичните разходи беше понижена от 113.44 лв. на 95.85 лв. като в структурата на цената от 2011 година бе включена добавка към цена за пренос за невъзстановяеми разходи.

В края на годината ДКЕВР се възползва от правото дадено и чрез промяна в чл. 31а от Закона за енергетика да променя цените през ценовия период, и намали цените с решение от 30 декември 2013г. Новата цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на средно напрежение беше намалена с 1 % до 8.82 лв.на МВтч, а цената за пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на ниско напрежение на 36.44 лв. на МВтч, представляващо намаление от 9.8%. Намалението беше направено чрез намаляване на един от основните ценообразуващи елементи - признатите технологични разходи бяха намалени от 10% на 8%. Същевременно цената по която НЕК продава електрическа енергия на крайните снабдители и електроразпределителните дружества беше повишена с 5% до 100.43 лв.

Отчет за всеобхватния доход

През 2013 година приходите от услуги по пренос и разпределение на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа достигнаха 331.2 млн.лв (спад с 5% спрямо 2012г).

Разходите за покупка на електроенергия за покриване на технологичните разходи отпелязаха лек спад спрямо миналата година до 108.2 млн.лв.

В резултата на това маржът достигна 223 млн. лв. или съответно 67.3 процента от приходите от продажби.

Приходите от продажба на услуги реализирани през 2013 година достигнаха 5 млн.лв. Приходите от транзакции със свързани лица, включват дейности по технически услуги във връзка с присъединявания към мрежата и големи проекти, както и услуги, свързани с инфраструктура достигнаха 3.7 млн.лв.

Приходите от присъединяване признати през годината са 6.9 млн.лв., другите оперативни приходи – 3.6 млн.лв, състоящи се главно от приходи от продажби на бракувани активи – 0.8 млн.лв. и приходи от наеми на офис сгради и оборудване – 0.9 млн.лв.

Разходите за материали възлизат на 16.3 млн.лева, от които 8 млн. лева са изразходвани за ремонти и поддръжка на електрическата мрежа.

Разходите за външни услуги възлизат на 44 млн. лева. Основните позиции са:

- Комисионни за такса мрежа от EVN България Електроснабдяване АД – 3.2 млн. лева;
- Услуги за ремонти и поддръжка на електрическата мрежа – 7.3 млн. лева;
- Комуникации – 0.5 млн. лева;
- Охрана – 5.5 млн. лева;
- Застраховки – 2.4 млн. BGN

Разходите за персонала възлизат на 52.9 млн. лева, от които за възнаграждения 36.9 млн. лева и за социално осигуряване и надбавки 16 млн. лева.

Другите оперативни разходи за дейността възлизат на 8.5 млн.лева. Основните позиции включват:

- Провизии: 5.5 мил.лева;
- Данъци върху разходите и такси – 1.2 млн. лева;
- Неамортизирана част от бракувани дълготрайни активи – 0.8 млн. лв;
- Други разходи – 0.9 млн. лева;
- Командировки – 0.3 млн. лева;

EVN България Електроразпределение ЕАД

Доклад за дейността за годината, завършваща на 31.12. 2013

Амортизацията възлиза на 70 млн. лева.

В резултат на това финансовият резултат преди данъци и лихви за 2013 година достигна 63.1 млн. лева. Нетният резултат от финансова дейност е положителен в размер на 0.3 млн. лева. Финансовите приходи са в размер на 0.7 млн. лева, а финансовите разходи – 0.4 млн. лева.

С приспадане на разходите за корпоративен данък (7.3 млн. лева) резултатите от оперативната и финансова дейност водят до нетен резултат за годината 56.1 млн. лева.

Активи и капиталова структура

Сумата на активите към 31.12.2013 достигна 1,061 млн. лева.

Дълготрайните активи достигнаха 764.3 млн. лева. Дълготрайните материални активи остават на нивото на 2012г – 746.8 млн. лева. Нематериалните активи са намалили стойността си с 2 млн. лева до 17.5 млн. лева.

Частта на нетекущите активи спрямо всички активи е 72% в края на 2012 година (75.1% в края на 2012г.)

Текущите активи се увеличават с 42.5 млн. лева към края на годината. Вземанията са на стойност 142.9 млн. лева, като част от тях са вземания от свързани лица – 118.9 млн. лева. Това представляват вземания по административни услуги, мрежови услуги, които се фактурира от EVN България Електроснабдяване АД съгласно комисионния договор и депозит.

Паричните средства и паричните еквиваленти са на стойност 136.3 млн. лева.

Собственият капитал се е увеличил от 653.7 млн. лева на 709.4 млн. лева за годината. Капиталовото съотношение (Привлечен капитал/ Собствен капитал) се понижил от 56.21 % през 2012 до 49.59 % през 2013.

Нетекущите задължения са се увеличили до 216.2 млн. лева. Това включва:

- Дългосрочни банкови заеми за 23.7 млн. лева;
- Отсрочени данъчни пасиви – 10.4 млн. лева;
- Нетекуща част на провизиите – 19 млн. лева;
- Нетекуща част на отсрочени приходи и финансиране – 154.5 млн. лева;
- Задължения по доходи при пенсиониране – 6.9 млн. лева

Текущите задължения намаляват до 135.6 млн. лв. Те се състоят от:

Краткосрочни заеми – 15.9 млн. лв.

Текущи задължения по провизии – 41.4 млн. лв.;

Търговски и други задължения – 68.4 млн. лв., в които задължения към свързани лица на стойност 2.2 млн. лв.

Текущата част на отсрочените приходи и финансираня – 7.4 млн. лева.

Задължение за корпоративен данък – 2.4 млн. лева

Паричен поток и финансиране

Нетният паричен поток за оперативна дейност е положителен на стойност 202.7 млн. лв.

Платените парични потоци за инвестиционна дейност е отрицателен в размер на 88.3 млн. лева и се дължат на плащания за придобиване на нетекущи активи – 76.8 млн. лева, предоставен влог - 41.4 млн. лева и постъпления от присъединяване в размер на 28.9 млн. лева.

Паричният поток от финансова дейност е отрицателен и е в размер на 15.9 млн. лева. Той е основно резултат от постъпили и изплатени средства по заеми и кредити. Общото изменение от оперативната, инвестиционната и финансова дейност е положително в размер на 98.5 млн. лева.

EVN България Електроразпределение ЕАД

Доклад за дейността за годината, завършваща на 31.12. 2013

Събития след датата на отчета

За периода от 1 януари 2014г до датата на приемане на финансовия отчет се случиха следните събития, които трябва да бъдат оповестени:

Стартираха проверки от следните институции:

- проверка от АДФИ;
- проверка от НАП;
- проверка от ДКЕВР

Към датата на одобрение за издаване на този финансов отчет въпросните проверки все още не са приключили със заключение.

Решение на ДКЕВР за утвърждаване на цени за достъп до електропреносната и електро-разпределителните мрежи:

С решение № Ц - 6 от 13.03.2014 г. Регулаторът наложи окончателна цена, която трябва да бъде плащана от производители за достъп до разпределителната и преносната мрежа. Цена достъп се заплаща от производители от слънце и вятър. Цената е определена на 2.45 лв/МВтч, за да покрие разходите на системния оператор (ЕСО) и 0.00 лв/МВтч, за електроразпределителното дружество EVN EP. Задължението за заплащане на цена достъп следва да се приложи ретроспективно за ВЕИ производителите, за които не е налично решение на ВАС, което да постановява, че временната цена е отменена.

Бъдещо развитие

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

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

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

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

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

Дейности, свързани с научноизследователска и развойна дейност

През 2013 г. не е имало дейности, свързани с проучвания и развитие.

Придобиване и продажба на дялов капитал

На 07.03.2013г EVN АГ като мажоритарния собственик на Дружеството прехвърли всички свои дялове в Дружеството на EVN Щромнетц Холдинг ГмбХ. Новият собственик на компанията притежава 100% от капитала към 31 декември 2013 г.

През годината не са емитирани нови акции.

Възнаграждения на мениджърите и взаимодействия между тях и компанията като цяло.

Възнагражденията на ключовия управленски персонал възлизат на 182 хиляди лева. Разходите са показани в Отчета за всеобхватния доход.

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

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 създад 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 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.

Пазарен и конкурентен риск

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

Оперативен риск

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

Финансов риск

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

EVN България Електроразпределение ЕАД

Доклад за дейността за годината, завършваща на 31.12. 2013

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 евро.

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

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

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

Гочо Чемширов
Зам. Председател на СД



Костадин Величков
Член на СД



Съдържание

Стр.

Доклад за дейността

Финансов отчет

Отчет за финансовото състояние	2-3
Отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход	4-5
Отчет за паричните потоци	6-7
Отчет за промените в собствения капитал	8-9
Бележки към финансовия отчет	11-62

Доклад на независимия одитор

Отчет за финансовото състояние

в хиляди лева	Бележка	31 декември 2013	31 декември 2012 преизчислен
Активи			
Имоти, машини, съоръжения и оборудване	16	746,831	747,206
Нематериални активи	17	17,509	19,496
Общо нетекущи активи		764,340	766,702
Материални запаси	19	7,828	8,008
Активи, държани за продажба	20	7,108	6,682
Търговски и други вземания	21	23,970	3,109
Вземания от свързани лица	32	118,885	194,209
Предплащания и други активи	21	1,377	960
Вземания за данъци	22	1,402	3,629
Пари и парични еквиваленти	23	136,286	37,773
Общо текущи активи		296,856	254,370
Общо активи		1,061,196	1,021,072

Отчет за финансовото състояние (продължение)

в хиляди лева	Бележка	31 декември 2013	31 декември 2012 преизчислен
Собствен капитал			
Регистриран капитал	24	1,564	1,564
Резерви		622,639	572,786
Натрупана печалба		85,193	79,320
Общо собствен капитал		709,396	653,670
Пасиви			
Заеми и кредити	25	23,746	39,638
Отсрочени данъчни пасиви	18	10,441	10,672
Провизии	28	19,011	37,055
Отсрочен приход от финансираня		1,616	515
Отсрочен приход от присъединявания	27	154,478	134,671
Доходи на наети лица	26	6,866	2,697
Общо нетекущи пасиви		216,158	225,248
Заеми и кредити	25	15,899	15,902
Заеми и кредити от свързани лица	32, 25	20	20
Провизии	28	41,420	17,960
Търговски и други задължения	29	66,265	95,779
Търговски и други задължения към свързани лица	32	2,166	2,621
Отсрочен приход от финансираня		46	123
Отсрочен приход от присъединявания	27	7,387	6,149
Доходи на наети лица	26	78	576
Задължение за корпоративен данък		2,361	3,024
Общо текущи пасиви		135,642	142,154
Общо пасиви		351,800	367,402
Общо собствен капитал и пасиви		1,061,196	1,021,072

Бележките на страници 11 до 62 са неразделна част от този финансов отчет.

Гочо Чемширов
Зам. председател на Съвет
на директорите

Костадин Величков
Член на Съвет на
директорите



Съгласно независим одиторски доклад:

Мария Пенчева
Управител
КПМГ България ООД



Цветелинка Колева
Регистриран одитор
КПМГ България ООД

Отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход

за годината, приключваща на 31 декември в хиляди лева	Бележка	2013	2012 преизчислен
Приходи от пренос по разпределителната мрежа	6	331,227	348,889
Приходи от други услуги	7	22,829	18,145
Други оперативни приходи	8	3,631	23,363
Изменение в активи в процес на изграждане		5,158	7,510
Технологични разходи за пренос по мрежата	9	(108,178)	(112,791)
Разходи за материали	10	(16,287)	(17,348)
Разходи за външни услуги	11	(44,009)	(45,308)
Разходи за амортизация	16, 17	(69,804)	(72,079)
Разходи за възнаграждения на наети лица	12	(52,858)	(49,146)
(Начислени)/ реинтегрирани/усвоени провизии, нетно	28	(5,452)	(4,574)
Други оперативни разходи	13	(3,076)	(4,285)
Резултат от оперативна дейност		63,181	92,376
Финансови приходи	14	682	428
Финансови разходи	14	(389)	(4,311)
Нетни финансови (разходи)/приходи		293	(3,883)
Печалба преди данъци		63,474	88,493
Разходи за данъци	15	(7,293)	(9,173)
Печалба за периода		56,181	79,320

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

за годината, приключваща на 31 декември в хиляди лева	Бележка	2013	2012 преизчислен
Друг всеобхватен доход:			
Актьорски печалби/загуби от преоценки по планове с дефинирани доходи		(455)	7
Друг всеобхватен доход за периода, нетно от данъци		(455)	7
Общо всеобхватен доход за периода		55,726	79,327

Бележките на страници 11 до 62 са неразделна част от този финансов отчет.

Гочо Чемширов
Зам. председател на Съвет
на директорите

Костадин Величков
Член на Съвет на
директорите



Валко Куршумов
Съветник

Съгласно независим одиторски доклад:

Мария Пенева
Управител
КПМГ България ООД



Цветелинка Колева
Регистриран одитор
КПМГ България ООД

Отчет за паричните потоци

За годината приключваща на 31 декември в хиляди лева	Бележка	2013	2012 преизчислен
Парични потоци от оперативна дейност			
Печалба за периода		56,181	79,320
Корекции за:			
Обезценка на вземания	13	(86)	1,051
(Възстановена загуба от обезценка)/ обезценка на материали	10	(39)	(156)
Амортизация на нетекущи материални активи	16	66,745	69,305
Амортизация на нетекущи нематериални активи	17	3,058	2,774
(Печалба)/загуба от продажба на машини, съоръжения, оборудване	8	(204)	(408)
(Печалба)/загуба от продажба на материали и бракувани активи	8	(831)	(1,374)
(Печалба)/загуба от продажба на активи държани за търгуване	8	(85)	(514)
Приходи от безвъзмездно придобити активи	8	(498)	(10,828)
Начислени (сторнирани/усвоени) провизии през периода	28	5,452	4,574
Признати приходи от присъединявания	27	(6,871)	(5,640)
Признати приходи от финансиране		(69)	(80)
Брак на машини, съоръжения, оборудване	13	771	614
Брак на материали		14	113
Разходи за данък печалба	15	7,293	9,173
Нетни финансови разходи/(приходи)	14	(293)	3,883
Промяна в активи държани за продажба		(426)	(301)
Промяна в материалните запаси		180	(2,142)
Промяна в търговски и други вземания		98,792	(123,479)
Промяна в търговски и други задължения		(17,927)	36,867
Промяна в отсрочени приходи от присъединявания		61	5,668
Паричен поток от оперативна дейност		211,218	68,420
Изплатени лихви		(269)	-
Платени данъци върху печалбата		(8,275)	(6,538)
Нетен паричен поток от оперативна дейност		202,674	61,882

Отчет за паричния поток (продължение)

за годината, приключваща на 31 декември в хиляди лева	Бележка	2013	2012 преизчислен
Парични потоци от инвестиционна дейност			
Постъпления от финансиране и присъединявания		26,941	27,148
Постъпления от получени аванси по присъединявания		2,006	-
Предоставени депозити		(41,404)	-
Плащания по придобиване на нетекущи активи (машини, съоръжения, оборудване, нематериални активи)		(76,774)	(105,000)
Постъпления по продажба на машини, съоръжения и оборудване		377	697
Получени лихви		682	428
Платени лихви		(97)	(437)
Нетен паричен поток за инвестиционна дейност		(88,269)	(77,164)
Паричен поток от финансова дейност			
Изплатени заеми и кредити		(15,891)	(15,950)
Други платени финансови разходи		(1)	(8)
Нетен паричен поток за финансова дейност		(15,892)	(15,958)
Нетно увеличение/(намаление) на пари и парични еквиваленти		98,513	(31,240)
Пари и парични еквиваленти в началото на периода	23	37,773	69,013
Пари и парични еквиваленти в края на периода	23	136,286	37,773

Бележките на страници 11 до 62 са неразделна част от този финансов отчет.

Гочо Чемширов
Зам. председател на Съвет
на директорите

Костадин Величков
Член на Съвет на
директорите

Велко Куршумов
Съставител



Съгласно независим одиторски доклад:

Мария Пеневат
Управител
КПМГ България ООД



Цветелинка Колева
Регистриран одитор
КПМГ България ООД

Отчет за промените в собствения капитал

в хиляди лева	Бележка	Регистриран капитал	Законови резерви	Други резерви	Резерв от актюерски преоценки	Печалби и загуби	Общо собствен капитал
Баланс на 1 януари 2012		1,564	2,743	504,148	337	65,551	574,343
Всеобхватен доход за периода:							
Печалба за периода (преизчислена)		-	-	-	-	79,320	79,320
Друг всеобхватен доход		-	-	-	7	-	7
Общо всеобхватен доход за периода, преизчислен		-	-	-	7	79,320	79,327
Сделки с акционери, отчетени в собствен капитал							
Общо сделки с акционери		-	-	-	-	-	-
Трансфер между резерви въз основа на решение на акционерите	24	-	-	65,551	-	(65,551)	-
Баланс на 31 декември 2012, преизчислен		1,564	2,743	569,699	344	79,320	653,670

Отчет за промените в собствения капитал (продължение)

в хиляди лева	Бележка	Регистриран капитал	Законови резерви	Други резерви	Резерв от актюерски преоценки	Печалби и загуби	Общо собствен капитал
Баланс на 1 януари 2013		1,564	2,743	569,699	344	79,320	653,670
Всеобхватен доход за периода:							
Печалба за периода		-	-	-	-	56,181	56,181
Друг всеобхватен доход		-	-	-	(455)	-	(455)
Общо всеобхватен доход за периода		-	-	-	(455)	56,181	55,726
Сделки с акционери, отчетени в собствен капитал							
Общо сделки с акционери		-	-	-	-	-	-
Трансфер между резерви въз основа на решение на акционерите	24	-	-	50,308	-	(50,308)	-
Баланс на 31 декември 2013		1,564	2,743	620,007	(111)	85,193	709,396

Бележките на страници 11 до 62 са неразделна част от този финансов отчет.

Гочо Чемширов
Зам. председател на Съвет на директорите

Костадин Великов
Член на Съвет на директорите

Веляко Куршумов
Съставител

Съгласно независим одиторски доклад:

Мария Пенева
Управител
КПМГ България ООД



Цветелинка Колева
Регистриран одитор
КПМГ България ООД

Бележки към финансовия отчет

	стр.		стр.
1. Статут и предмет на дейност	11	19. Материални запаси	26
2. База за изготвяне	12	20. Активи държани за Продажба	26
3. Функционална валута и валута на представяне	12	21. Търговски и други вземания	27
4. Използване на приблизителни оценки и преценки	12	22. Вземания за данъци	27
5. Нови стандарти и разяснения	13	23. Пари и парични еквиваленти	27
6. Приходи от пренос по разпределителната мрежа	16	24. Капитал и резерви	28
7. Приходи от други услуги	16	25. Заеми и кредити	28
8. Други оперативни приходи	16	26. Доходи на персонала при пенсиониране	29
9. Технологични разходи по пренос и разпределение на електрическата енергия	17	27. Отсрочени приходи от присъединявания	32
10. Разходи за материали	18	28. Провизии	33
11. Разходи за външни услуги	18	29. Търговски и други задължения	36
12. Разходи за възнаграждения на наети лица	19	30. Финансови инструменти	36
13. Други оперативни разходи	19	31. Задължения за капитални инвестиции	43
14. Финансови приходи и разходи	20	32. Свързани лица	44
15. Разходи за данъци	20	33. Оперативен лизинг	47
16. Имоти, машини, съоръжения и оборудване	21	34. Условни пасиви	48
17. Нематериални активи	23	35. Събития след датата на финансовия отчет	49
18. Отсрочени данъчни активи и пасиви	24	36. База за измерване	49
		37. Значими счетоводни политики	50

1. Статут и предмет на дейност

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

Дружеството е част от групата на EVN AG в България. Единоличен собственик на капитала е EVN България Щромнетц Холдинг ГмбХ, притежаващо 100% от регистрирания капитал. Крайното контролиращо предприятие е EVN AG, Австрия. Съветът на директорите е в състав: Роналд Брехелмахер, Гочо Чемширов и Костадин Величков.

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

ЕВН България Електроразпределение ЕАД е притежател на лицензия за разпределение на електрическа енергия № Л-140-07/13.08.2004 издадена от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР). ДКЕВР е променила лицензията с решение № И1-Л-140-07/29.09.2008г., Решение № И1-Л-140 / 06.06.2011г. и Решение № И2-Л-140 / 19.12.2011г. Лицензията е за период от 35 години.

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

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

2. База за изготвяне

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

Финансовият отчет е одобрен за издаване от Съвета на директорите на Дружеството на 27 март 2014 г.

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

3. Функционална валута и валута на представяне

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

4. Използване на приблизителни оценки и преценки

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

(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 37 (н) – Отчитане на трансакции по фактуриране на временна цена за достъп до мрежата

(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 21 – Търговски и други вземания: по отношение на критични допускания за загуби от обезценки на финансови активи;
- Бележка 26 – Доходи на персонала: по отношение на основни изходни допускания при изчисление на бъдещите задължения;
- Бележки 28 – Провизии: по отношение на основни изходни допускания при изчисление на провизиите;
- Бележка 34 – Условни пасиви: по отношение на условни задължения, свързани с лицензионни ангажименти за периодите до 31 декември 2013 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.

4. Използване на приблизителни оценки и преценки (продължение)

(б) Несигурност в допусканията и оценките (продължение)

Справедливи стойности

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

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

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

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

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

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

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

5. Нови стандарти и разяснения

Приложени нови стандарти

Дружеството е приложило следните нови стандарти и промени в стандарти, включително всички произтичащи от тях промени в други стандарти, с дата на първоначално прилагане 01.01.2013 г.:

- МСФО 13 *Оценяване на справедлива стойност*, издаден през май 2011 (в сила от 1 януари 2013). МСФО 13 предоставя единна рамка за оценка на справедлива стойност и оповестявания на оценките на справедлива стойност, когато такива оповестявания се изискват или допускат от други стандарти. Стандартът унифицира дефиницията на справедлива стойност като цена при нормална сделка за продажба на актив или за прехвърляне на пасив, която би се случила между пазарни участници към датата на оценка. Стандартът заменя и увеличава изискванията за оповестяване за оценките на справедлива стойност в други стандарти, включително тези съгласно МСФО 7. В резултат на това, Дружеството е представило допълнителни оповестявания в това отношение (виж бележка 30). Според преходните разпоредби на МСФО 13, Дружеството е приложило новите насоки за оценяване на справедлива стойност проспективно и не е представяна сравнителна информация за новите оповестявания. Въпреки това, промяната не доведе до значителен ефект върху оценките на активите и пасивите на Дружеството.
- *Оповестявания – компенсиране на финансови активи и финансови пасиви* (промени в МСФО 7)
В резултат на промените в МСФО 7, Дружеството разшири своите оповестявания относно компенсиране на финансови активи и финансови пасиви.

5. Нови стандарти и разяснения (продължение)

Приложени нови стандарти (продължение)

Обръщаме внимание, че Дружеството приложи по-рано през 2012 г. изменения на МСС 19 *Доходи на наети лица - Подобрения на счетоводното отчитане на доходите след напускане*, издадени през юни 2011 (в сила от 1 януари 2013), както и свързаните с това промени в МСС 1 *Представяне на финансови отчети – Представяне на елементи на Друг всеобхватен доход*, издадени през юни 2011.

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

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 2013 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.

- МСФО 10 *Консолидирани финансови отчети* се прилага най-късно от началната дата на първата финансова година, започваща на или след 1 януари 2014 година. МСФО 10 въвежда единен модел на контрол за определяне дали дадено предприятие, в което е инвестирано, трябва да се консолидира. Дружеството не очаква новият стандарт да има ефект тъй като дружеството не съставя консолидиран финансов отчет.
- МСФО 11 *Съвместни предприятия*, се прилага най-късно от началната дата на първата финансова година, започваща на или след 1 януари 2014 година. Дружеството не очаква МСФО 11 да има съществен ефект върху финансовия отчет, тъй като не участва в съвместни предприятия.
- МСФО 12 *Оповестяване на дялови участия в други предприятия* се прилага най-късно от началната дата на първата финансова година, започваща на или след 1 януари 2014 година. Дружеството не очаква новият стандарт да има съществен ефект върху финансовия отчет.
- МСС 27 *Индивидуални финансови отчети* (2011), който заменя МСС 27 (2008) се прилага най-късно от началната дата на първата финансова година, започваща на или след 1 януари 2014 година. Дружеството не очаква промените в стандарта да имат съществен ефект върху финансовия отчет.
- МСС 28 *Инвестиции в асоциирани и съвместни предприятия* (2011), който заменя МСС 28 (2008), се прилага най-късно от началната дата на първата финансова година, започваща на или след 1 януари 2014 година. Дружеството не очаква промените в стандарта да имат съществен ефект върху финансовия отчет, тъй като няма инвестиции в съвместни или асоциирани предприятия, които биха били засегнати от промените.
- Промени в МСС 32 *Компенсиране на финансови активи и финансови пасиви*, се прилагат най-късно от началната дата на първата финансова година, започваща на или след 1 януари 2014 година. Дружеството не очаква промените да имат ефект върху финансовия отчет, тъй като не прилага компенсиране за своите финансови активи и финансови пасиви и няма глобални споразумения за компенсиране.
- Промени в МСФО 10, МСФО 12 и МСС 27 – *Инвестиционни предприятия*, следва да се прилагат за годишни периоди започващи на или след 1 януари 2014 година. Дружеството не очаква промените да имат ефект върху финансовия отчет, тъй като Дружеството не отговаря на определението за инвестиционно предприятие.
- Промени в МСС 36 – *Оповестявания на възстановимата сума за нефинансови активи*, се прилагат за годишни периоди започващи на или след 1 януари 2014 година. Дружеството не очаква промените да имат съществен ефект върху финансовия отчет.

5. Нови стандарти и разяснения (продължение)

Стандарти, разяснения и промени в стандарти издадени от СМСС/КРМСФО, които все още не са одобрени за прилагане от ЕК:

Ръководството счита, че е подходящо да се оповести, че следните нови или ревизирани стандарти, нови разяснения и промени към съществуващи стандарти, които към отчетната дата са вече издадени от Съвета по международни счетоводни стандарти (СМСС), все още не са били одобрени за прилагане от Европейската комисия и съответно не са взети пред вид при изготвянето на този финансов отчет. Датите на влизане в сила за тях ще зависят от решението за одобрение за прилагане на Европейската комисия.

- МСФО 9 Финансови инструменти (издаден ноември 2009) и Допълнения към МСФО 9 (2010 и 2013) и Промени в МСФО 9 и МСФО 7 – Задължителни дати на влизане в сила и насоки за преминаване (датата на влизане в сила не е определена, ще се прилага ретроспективно, по-ранното прилагане е разрешено)
- Промени в МСС 19 – Планове с дефинирани доходи: Вноски от служители (Следва да се прилага за годишни периоди започващи на или след 1 юли 2014 година. По-ранното прилагане се разрешава. Прилагането ще е ретроспективно)
- КРМСФО 21 – Налози (Следва да се прилага за годишни периоди започващи на или след 1 януари 2014 година. По-ранното прилагане се разрешава. Прилагането ще е ретроспективно)

6. Приходи от пренос по разпределителната мрежа

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

в хиляди лева	2013	2012
Средно напрежение	27,032	26,079
Ниско напрежение	304,195	322,810
	331,227	348,889

7. Приходи от други услуги

в хиляди лева	Бел.	2013	2012
Приходи от предоставени услуги		4,989	4,707
Други приходи – нетен резултат от добавките към цената на електрическата енергия		7,254	4,559
Приходи от присъединяване към електроразпределителната мрежа	27	6,860	5,630
Приходи от присъединяване към електроразпределителната мрежа в EVN групата	27	11	10
Приходи от услуги, предоставени на компании от EVN Групата		3,715	3,239
		22,829	18,145

Приходи от предоставени услуги

Приходи от предоставени услуги включва основно приходи от временно прекъсване и възстановяване на клиенти към електрическата мрежа на стойност 3,157 хил. лева, (2012: 2,784 хил. лева) и приходи от технически и проучвателни услуги, предшестващи присъединяването на нови клиенти към мрежата на Дружеството на стойност 1,039 хил. лева (2012: 1,154 хил. лева).

Приходи от услуги предоставени, на компании от EVN Групата

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

8. Други оперативни приходи

в хиляди лева	2013	2012
Приходи от финансиране за нетекущи активи	69	80
Нетна печалба от продажба на имоти, машини, съоръжения и оборудване	204	408
Приходи от продажба на материали и бракувани активи	831	1,374
Нетна печалба/(загуба) от продажба на активи държани за продажба	85	514
Приходи от безвъзмездно придобити активи	498	10,828
Други	1,944	10,159
	3,631	23,363

8. Други оперативни приходи (продължение)

Приходи от безвъзмездно придобити активи

При извършена инвентаризация през 2011 г. са идентифицирани активи – трафопостове – (сгради и оборудване) и предавателни съоръжения (наричани по-долу съоръжения), които не са записани в счетоводните регистри на Дружеството.

За целта на инвентаризацията са съставени констативни протоколи, отразяващи вида на вещта, датата на идентифицирането и, местонахождението ѝ и др.

ЕВН ЕР осъществява дейност по разпределение на ел.енергия, представляваща услуга от обществен интерес, чрез обекти – площадкови и линейни, представляващи елементи на електроразпределителната мрежа (ЕРМ) и следва да осигурява сигурност и непрекъснатост на електроснабдяването, да осигури сигурността на живота, здравето и собствеността на гражданите. От това основно задължение на лицензианта произтичат и редица други, като:

- ЕВН ЕР, в съответствие с т.3.1.5 от Лицензията, експлоатира и поддържа мрежата по начин, осигуряващ непрекъснатост, надеждност и ефективност на разпределението на ел.енергия и намаляване на технологичните разходи;
- В съответствие с т.3.1.8 от Лицензията, ЕВН ЕР отстранява повредите и аварията във възможно най-кратки срокове, в съответствие с действащото законодателство.

Имайки предвид горното, енергийните обекти и съоръжения, представляващи елементи от ЕРМ, трябва да се разглеждат като неделима част от техническата инфраструктура, които се използват от ЕВН ЕР в дейността разпределение на електрическа енергия и експлоатация на разпределителната мрежа, разположена на обособена територия, съгласно предоставената на Дружеството ни лицензия, включени са в диспечерските ни схеми и участват в управлението на дейността. За определяне на справедливата стойност на активите при завеждането им, е използвана оценка от лицензирани оценители.

Други приходи

По големите позиции в други приходи включват застрахователно обезщетение за възстановяване на щети в размер на 495 хил. лв. (2012: 3,252 хил. лв) и наеми на съоръжения и административни сгради в размер на 889 хил.лв. (2012: 831 хил.лв) През 2012г в други приходи са включени възстановени недължимо внесени данъци и лихви в размер на 3,195 хил. лв.

9. Технологични разходи по пренос и разпределение на електрическа енергия

Технологични разходи на електрическа енергия са разходите на енергия, които са присъщи за технологичния процес на пренос и разпределение на съответния вид енергия през електроразпределителната мрежа. Стойността на технологичните разходи в мрежите зависи от квадрата на потоците на мощност. Товарите на потреблението се изменят в широки граници, което определя значителен диапазон на изменение на потоците на мощност и оттам и на квадратичните разлики в технологичните разходи.

Годишното количество енергия за технологични разходи се регулира от Държавната комисия по енергийно и водно регулиране. Държавният регулатор определя годишни лимити на количествата енергия за технологични разходи за всеки регулаторен период. Дружеството отчита средно годишни технологични разходи от 10.8 % от разпределяната енергия за 2013 година (2012: 11.46%), които са в рамките на утвърдените от регулатора. ЕВН България Електроразпределение АД купува от обществения доставчик енергия за компенсиране на технологичните разходи по мрежата по регулирани цени.

10. Разходи за материали

в хиляди лева	Бел.	2013	2012
Други основни материали		3,922	3,911
Кабели и кабелна арматура		1,840	1,518
Горива		4,232	4,808
Инструменти и инвентар		390	532
Електрически стълбове		1,452	1,482
Работно облекло и лични предпазни средства		1,025	1,483
Електрическа енергия за собствени нужди		1,105	1,090
Проводници		208	361
Канцеларски материали		151	163
Резервни части		7	112
Автомобилни гуми		362	389
Електрически табла		589	386
Строителни материали		71	59
Топлинна енергия		265	327
Вода		62	67
(Възстановена)/начислена под оценка на материални запаси	19	(39)	(157)
Други		645	817
		16,287	17,348

11. Разходи за външни услуги

в хиляди лева	2013	2012
Ремонти	3,092	4,413
Охрана	5,451	4,805
Разходи за отчитане на измервателни уреди	7,380	7,301
Комисионни цена мрежа	3,176	3,465
Аварии, изкопи, просеки	4,220	4,409
Административни услуги, получени от свързани лица	5,377	4,610
Управленски и технически услуги, получени от свързани лица	1,280	2,240
Софтуерно обслужване от свързани лица	1,801	1,498
Наеми и обучение от свързани лица	12	15
Разходи за застраховки	2,378	2,396
Поддръжка и проверка уреди	2,097	2,102
Комуникации	502	556
Консултантски услуги от несвързани лица	96	98
Наеми	1,603	1,391
Интернет, наети линии	146	224
Нотариални и други такси	410	413
Такса лицензии	479	459
Обучение	92	100
Съгласуване и заснемане	35	107
Софтуерно обслужване	754	856
Обслужване на автомобили и специализирана автомобилна техника	2,625	2,500
Разходи за одит	26	36
Други	977	1,314
	44,009	45,308

11. Разходи за външни услуги (продължение)

Другите услуги към 31 декември 2013 на стойност 977 хил. лева (2012: 1,314 хил. лева) включват основно разход за реклама -114 хил. лева, разходи за поддръжка - 534 хил. лева, печатни и копирни услуги - 116 хил. лева, обяви – 48 хил.лв., езикови преводи – 42 хил.лв., абонамент – 22 хил.лв.и др.

Другите услуги към 31 декември 2012 на стойност 1,314 хил. лева включват основно разход за реклама - 308 хил. лева, разходи за поддръжка - 589 хил. лева, печатни и копирни услуги- 105 хил. лева, обяви – 84 хил.лв., езикови преводи – 46 хил.лв.абонамент – 20 хил.лв.и др.

12. Разходи за възнаграждения на наети лица

в хиляди лева	Бел.	2013	2012
Заплати		32,393	30,691
Допълнителни възнаграждения		757	798
Обезщетения при пенсиониране	26	3,676	350
Неизползван платен отпуск		1,034	783
Социални осигуровки		8,704	8,542
Социални разходи		4,753	6,462
Допълнително пенсионно осигуряване		1,086	1,123
Социални осигуровки върху неизползван платен отпуск		(4)	(73)
Допълнително здравно осигуряване		459	470
		52,858	49,146

13. Други оперативни разходи

в хиляди лева	2013	2012
Данъци върху разходите	76	99
Местни данъци и такси	1,097	1,062
Командировки	345	487
Балансова стойност на бракувани нетекущи активи	771	614
Обезценка на вземания	(86)	1,051
Други	873	972
	3,076	4,285

Другите разходи към 31 декември 2013 на стойност 873 хил. лева (2012: 972 хил. лева), включват основно разходи за брак и липси на активи – 90 хил.лева (2012: 113 хил. лева), ДДС на бракувани активи – 36 хил. лева (2012: 73 хил. лева), представителни разходи - 114 хил. лева (2012: 238 хил. лева), щети от нарушено хранване - 271 хил. лева (2012: 233 хил. лева), застрахователни събития - 64 хил. лева (2012: 12 хил. лева), лихви и санкции - 109 хил. лева (2012: 8хил. лева), съдебни такси - 39 хил.лева (2012: 77 хил. лева), отписани вземания – 28 хил. лева (2012: 56 хил.лева), спонсорства и дарения – 34 хил. лева (2012: 62 хил. лева), присъдени задължения – 42 хил. лева (2012: 18 хил. лева) и др.

14. Финансови приходи и разходи

Признати в печалба или загуба в хиляди лева	Бел.	2013	2012
Лихви по депозити		173	175
Приходи от лихви в EVN Групата		509	253
Общо финансови приходи		682	428
Разходи за лихви по ефективен лихвен процент, възникващи от финансови пасиви отчитани по амортизирана стойност- банкови заеми		(325)	(293)
Разходи за лихви по ефективен лихвен процент, възникващи от финансови пасиви, отчитани по амортизирана стойност- заеми, получени от свързани лица		(1)	(1)
Ефекти от дисконтиране на провизии	28	(62)	(4,009)
Курсови разлики (нетно)		(1)	(8)
Общо финансови разходи		(389)	(4,311)
Нетно финансови приходи / (разходи)		293	(3,883)
По-горе представените финансови приходи и разходи включват следното от гледна точка на активи (пасиви), които не се оценяват по справедлива стойност през печалби и загуби:			
в хиляди лева		2013	2012
Общо лихвен приход от финансови активи		682	428
Общо лихвен разход по финансови задължения		(326)	(294)
		356	134

15. Разходи за данъци

в хиляди лева	Бел.	2013	2012
Признати в печалби и загуби			
Разходи за текущи данъци			
Разходи за текущи данъци		(7,524)	(9,549)
Отсрочен данък			
Възникване и обратно проявление на данъчни временни разлики	18	231	376
Общо разходи за данъци		(7,293)	(9,173)
Обяснение за ефективната данъчна ставка		2013	2012
в хиляди лева			преизчислен
Нетна печалба за периода		56,181	79,320
Разходи за данъци		7,293	9,173
Печалба преди облагане с данъци		63,474	88,493
Корпоративен данък на база законова данъчна ставка	10.00%	6,347	10.00% 8,849
Непризнати разходи/приходи за данъчни цели - нетно	1.49%	946	0.40% 324
	11.49%	7,293	10.40% 9,173

16. Имоти, машини, съоръжения, оборудване

в хиляди лева	Земи и сгради	Машини, съоръжения и оборудване	Транспортни средства	Стопански инвентар и други	Разходи за придобиване	Общо
Отчетна стойност						
Салдо към 1 януари 2012	113,822	1,003,052	29,585	26,483	29,519	1,202,461
Придобити	2,451	8,618	-	-	109,655	120,724
Рекласификации	-	(64)	-	-	-	(64)
Рекласификации в държани за продажба	(256)	-	-	-	-	(256)
Отписани	(530)	(4,041)	(814)	(2,769)	-	(8,154)
Трансфери	3,919	104,495	815	3,508	(112,737)	-
Салдо към 31 декември 2012	119,406	1,112,060	29,586	27,222	26,437	1,314,711
Салдо към 1 януари 2013	119,406	1,112,060	29,586	27,222	26,437	1,314,711
Придобити	365	189	-	-	66,679	67,233
Рекласификации	(197)	198	-	-	-	1
Отписани	(196)	(8,470)	(1,799)	(3,226)	-	(13,691)
Трансфери	2,221	64,486	572	762	(68,041)	-
Салдо към 31 декември 2013	121,599	1,168,463	28,359	24,758	25,075	1,368,254
Амортизации и загуби от обезценка						
Салдо към 1 януари 2012	34,556	435,302	19,046	16,653	-	505,557
Рекласификации в държани за продажба	(109)	-	-	-	-	(109)
Амортизация за годината	6,263	56,185	2,488	4,369	-	69,305
Отписани	(138)	(3,604)	(765)	(2,741)	-	(7,248)
Салдо към 31 декември 2012	40,572	487,883	20,769	18,281	-	567,505
Салдо към 1 януари 2013	40,572	487,883	20,769	18,281	-	567,505
Амортизация за годината	6,046	54,053	2,182	4,464	-	66,745
Отписани	(61)	(7,855)	(1,696)	(3,215)	-	(12,827)
Салдо към 31 декември 2013	46,557	534,081	21,255	19,530	-	621,423
Балансова стойност						
Към 1 януари 2012	79,266	567,750	10,539	9,830	29,519	696,904
Към 31 декември 2012	78,834	624,177	8,817	8,941	26,437	747,206
Към 31 декември 2013	75,042	634,382	7,104	5,228	25,075	746,831

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

Нетекущи активи, рекласифицирани в държани за продажба през 2013 година - през 2013г. не са рекласифицирани нетекущи активи в държани за продажба

Нетекущи активи, рекласифицирани в държани за продажба през 2012 година

в хиляди лева	Бел.	Земи	Сгради	Общо
Отчетна стойност		18	238	256
Натрупана амортизация		-	(109)	(109)
Балансова стойност на рекласифицирани като активи за продажба		18	129	147
Обезценка на рекласифицирани активи до справедлива стойност минус разходи по продажби		-	-	-
Балансова стойност на рекласифицираните не-текущи активи, държани за продажба към 31 декември 2012	20	18	129	147

Активи със спорна собственост

Към 31 декември 2013 г. Дружеството е в процес на осигуряване на надлежни документи за собственост за земя и сгради с балансова стойност 3,204 хил.лева (2012 година: 3,591 хил.лева).

Придобивания

През 2013 година инвестициите са на стойност 66,679 хил. лева (2012: 109,655 хил. лева). Най- големите групи активи въведени в експлоатация през годината на обща стойност 56,333 хил. лева са описани по-долу (2012: 103,364 хил. лева):

В хиляди лева	2013	2012
Кабели и въздушни линии ниско напрежение	27,739	37,129
Кабели и въздушни линии средно напрежение	14,851	38,290
Оборудване за трансформаторни станции	9,155	12,547
Средства за търговско измерване	4,588	15,398
	56,333	103,364

Капитализираните разходи по заеми, свързани с придобиването на земята и изграждането на нетекущи активи са 97 хил. лева (2012: 437 хил. лева). Средният процент на капитализация е 0.835% (2012: 1.315%).

17. Нематериални активи

в хиляди лева	Софтуер	Патенти и лицензи	Други	Разходи за придобиване	Общо
Отчетна стойност					
Салдо към 1 януари 2012	14,030	7,783	448	706	22,967
Придобити	-	-	-	8,738	8,738
Отписани	(899)	(6)	-	-	(905)
Трансфери	2,521	6,444	31	(8,996)	-
Рекласификации	-	-	64	-	64
Салдо към 31 декември 2012	15,652	14,221	543	448	30,864
Салдо към 1 януари 2013	15,652	14,221	543	448	30,864
Придобити	-	-	-	1,153	1,153
Отписани	(496)	-	-	-	(496)
Трансфери	889	244	1	(1,134)	-
Рекласификации	-	-	(1)	-	(1)
Салдо към 31 декември 2013	16,045	14,465	543	467	31,520
Амортизации и загуби от обезценка					
Салдо към 1 януари 2012	7,787	1,523	189	-	9,499
Амортизация за годината	2,403	289	82	-	2,774
Отписани	(899)	(6)	-	-	(905)
Салдо към 31 декември 2012	9,291	1,806	271	-	11,368
Салдо към 1 януари 2013	9,291	1,806	271	-	11,368
Амортизация за годината	2,476	551	31	-	3,058
Отписани	(415)	-	-	-	(415)
Салдо към 31 декември 2013	11,352	2,357	302	-	14,011
Балансова стойност					
Към 1 януари 2012	6,243	6,260	259	706	13,468
Към 31 декември 2012	6,361	12,415	272	448	19,496
Към 31 декември 2013	4,693	12,108	241	467	17,509

Придобивания

През 2013 година инвестициите са на стойност 1,153 хил.лева (2012: 8,738 хил.лева).

Най-големите групи активи въведени в експлоатация през годината на обща стойност 1,133 хил. лева са описани по-долу (2012: 8,965 хил. лева):

В хиляди лева	2013	2012
Софтуер за фактуриране	889	2,521
Права за присъединяване	244	6,444
	1,133	8,965

18. Отсрочени данъчни активи и пасиви

Признати отсрочени данъчни активи и пасиви

Отсрочените данъчни активи и пасиви към 31 декември 2013 и 31 декември 2012 са възникнали по отношение на следните балансови позиции:

в хиляди лева	2013		2012		2013	2012
	Активи	Пасиви	Активи	Пасиви	Нетно	Нетно
Имоти, машини и съоръжения	(2,687)	18,727	(2,687)	19,048	16,040	16,361
Материални запаси	(11)	-	(15)	-	(11)	(15)
Търговски вземания	(506)	-	(521)	-	(506)	(521)
Задължения към персонала	(162)	-	(192)	-	(162)	(192)
Задължения за обезщетения при пенсиониране	(701)	-	(364)	-	(701)	(364)
Провизии по съдебни задължения	(207)	-	(135)	-	(207)	(135)
Провизия за възстановяване на околната среда	(242)	-	(1,343)	-	(242)	(1,343)
Провизия за достъп до чужди уредби и съоръжения	(1,982)	-	(2,182)	-	(1,982)	(2,182)
Доходи на местни физически лица	(2)	-	(2)	-	(2)	(2)
Провизия корекция фактури за директно присъединени клиенти	(138)	-	(137)	-	(138)	(137)
Провизия за фактуриране пренос и достъп на върната енергия	(374)	-	(91)	-	(374)	(91)
Провизия за фактуриране надбавки за реактивна енергия	(736)	-	(303)	-	(736)	(303)
Провизия за преки клиенти	(472)	-	(338)	-	(472)	(338)
Данъчна корекция на задължение	(66)	-	(66)	-	(66)	(66)
Данъчни (активи) / пасиви	(8,286)	18,727	(8,376)	19,048	10,441	10,672
Нетиране на данъци	8,286	(8,286)	8,376	(8,376)	-	-
Нетни данъчни (активи) / пасиви - рекласифицирани	-	10,441	-	10,672	10,441	10,672

При определяне на текущия и отсрочените данъци, Дружеството е възприело за счетоводна база, базата описана в значими счетоводни политики (бележка 37). Използваната данъчна ставка, представлява законово определената ставка за 2013 година за корпоративен данък върху печалбата, който е в размер на 10% (2012: 10%).

18. Отсрочени данъчни активи и пасиви (продължение)

Движения на отсрочените данъци през годината

в хиляди лева	Баланс на 1 януари 2012	Признати в печалба или загуба	Баланс на 31 декември 2012	Признати в печалба или загуба	Баланс на 31 декември 2013
Имоти, машини и съоръжения	(16,465)	104	(16,361)	321	(16,040)
Материални запаси	30	(15)	15	(4)	11
Търговски вземания	450	71	521	(15)	506
Задължения към персонала	281	(89)	192	(30)	162
Дългосрочни доходи на персонала	352	12	364	337	701
Провизии по съдебни задължения	80	55	135	72	207
Провизия за възстановяване на околната среда	1,148	195	1,343	(1,101)	242
Провизия за достъп до чужди уредби и съоръжения	2,907	(725)	2,182	(200)	1,982
Доходи на местни физически лица	2	-	2	-	2
Провизия корекция фактури за директно присъединени клиенти	167	(30)	137	1	138
Провизия за фактуриране пренос и достъп на върната енергия	-	91	91	283	374
Провизия за фактуриране надбавки за реактивна енергия	-	303	303	433	736
Провизия за преки клиенти	-	338	338	134	472
Данъчна корекция на задължение	-	66	66	-	66
Нетни данъчни активи/(пасиви) - рекласифицирани	(11,048)	376	(10,672)	231	(10,441)

19. Материални запаси

в хиляди лева	2013	2012
Резервни части	4,225	4,455
Кабели	2,338	2,156
Други материали	1,374	1,545
Обезценка на други материали	(109)	(148)
	7,828	8,008

Движенията в обезценката на материали са:

Обезценка в хиляди лева	Бел.	2013	2012
Акумулирана обезценка към 1 януари		148	305
Възстановена обезценка на употребени материали	10	(39)	(157)
Акумулирана обезценка към 31 декември		109	148

20. Активи, държани за продажба

С решение на Управителен съвет са определени поземлени имоти и сгради за продажба. Извършена е оценка от независим лицензиран оценител с цел определяне на пазарната им стойност, съгласно която те са записани като активи държани за продажба. Предприети са активни действия за предлагане на активите на пазара. Очакването на ръководството е в едногодишен срок да бъдат сключени договори за продажба и да бъде осъществена продажбата на тези активи.

Към 31 декември 2013 г. групата на активи, държани за продажба включва:

Активи, държани за продажба през 2013 година

в хиляди лева	Бел.	31 декември 2012	Рекласифицирани	Придобити	Продадени	31 декември 2013
Нетекущи активи в процес на изграждане с цел последваща продажба		505	-	698	(236)	967
Земи	16	2,370	-	-	(6)	2,364
Сгради	16	3,807	-	-	(30)	3,777
		6,682	-	698	(272)	7,108

Активи, държани за продажба през 2012 година

в хиляди лева	Бел.	31 декември 2011	Рекласифицирани	Придобити	Продадени	31 декември 2012
Нетекущи активи в процес на изграждане с цел последваща продажба		197	-	451	(143)	505
Земи	16	2,352	18	-	-	2,370
Сгради	16	3,832	129	-	(154)	3,807
		6,381	147	451	(297)	6,682