

## Бележки към финансовия отчет

	стр.		стр.
1. Статут и предмет на дейност	9	18. Материални запаси	24
2. База за изготвяне	10	19. Активи държани за продажба	24
3. Функционална валута и валута на представяне	10	20. Търговски и други вземания	25
4. Използване на приблизителни оценки и преценки	10	21. Вземания за данъци	26
5. Приходи от пренос по разпределителната мрежа	12	22. Пари и парични еквиваленти	26
6. Приходи от други услуги	13	23. Капитал и резерви	26
7. Други оперативни приходи	14	24. Заеми и кредити	27
8. Технологични разходи по пренос и разпределение на електрическата енергия	14	25. Доходи на персонала при пенсиониране	28
9. Разходи за материали	15	26. а Отсрочени приходи от присъединявания	30
10. Разходи за външни услуги	16	26. б Отсрочени приходи от финансиране	30
11. Разходи за възнаграждения на наети лица	16	27. Провизии	32
12. Други оперативни разходи	17	28. Търговски и други задължения	36
13. Финансови приходи и разходи	17	29. Финансови инструменти	37
14. Разходи за данъци	18	30. Задължения за капитални инвестиции	44
15. Имоти, машини, съоръжения и оборудване	19	31. Свързани лица	45
16. Нематериални активи	21	32. Оперативен лизинг	48
17. Активи и пасиви по отсрочени данъци	22	33. Условни пасиви	50
		34. Събития след датата на финансовия отчет	51
		35. База за измерване	54
		36. Значими счетоводни политики	62
		37. Нови стандарти и разяснения	63

## 1. Статут и предмет на дейност

Електроразпределение Юг ЕАД (Дружеството, „ЕР ЮГ“) 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.

На 19.05.2017г. наименованието „ЕВН Електроразпределение“ (ЕВН ЕР) беше променено на „Електроразпределение Юг“ (ЕР ЮГ). С промяната на името компанията изпълнява изискването на Директива 72 на Европейския парламент и чл. 113а на българския Закон за енергетиката, който гласи, че: „Операторът на електроразпределителната мрежа в комуникациите си и при използване на търговската си марка не създава объркване по отношение на отделната си идентичност от частта на вертикално интегрираното предприятие, осъществяваща доставки на електрическа енергия“.

Дружеството е част от групата на EVN AG в България. Единоличен собственик на капитала е ЕВН 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.

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

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

С лицензията Държавната комисия за енергийно и водно регулиране разрешава на Дружеството да извършва дейности по разпределение на електрическа енергия на територията на следните административни единици: област Пловдив, област Пазарджик, област Стара Загора, област Сливен, област Бургас, област Ямбол, област Хасково, област Кърджали, и област Смолян, съгласно разпоредбите на Закона за енергетиката и подзаконовите актове по неговото прилагане. Електроразпределение Юг 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 28 юли 2017 г.

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

## 3. Функционална валута и валута на представяне

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

## 4. Използване на приблизителни оценки и преценки

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

### Преценки

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

- Бележка 26 а– Отсрочени приходи от присъединявания – Преценка на мениджмънта при разсрочване на приходите от присъединяване
- Бележка 28 – Търговски и други задължения във връзка с текуща/нетекуща класификация на финансово задължение според ценово решение на КЕВР.

### Несигурност в допусканията и оценките

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

- Бележка 20 – Търговски и други вземания: по отношение на критични допускания за загуби от обезценки на финансови активи;
- Бележка 25 – Доходи на персонала: по отношение на основни изходни допускания при изчисление на бъдещите задължения;
- Бележки 27 – Провизии: по отношение на основни изходни допускания при изчисление на провизиите;
- Бележка 33 – Условни пасиви: по отношение на условни задължения, свързани с лицензионни ангажименти за периодите до 31 декември 2015 г., които биха могли да бъдат установени в хода на нормалната дейност на Дружеството от регулатора или друг компетентен орган за текущия и предходни периоди.

#### **4. Използване на приблизителни оценки и преценки (продължение)**

##### **Несигурност в допусканията и оценките (продължение)**

###### **Справедливи стойности**

Някои от счетоводните политики и оповестявания на Дружеството изискват оценка на справедливи стойности за финансови и за нефинансови 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 29

###### **(б) Действащо предприятие**

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

Дружеството е генерирало печалба в размер на 42,5 млн. лева към 30.06.2017 г. Нетният паричен поток от оперативна дейност към 30.06.2017 г. е 71,6 млн. лева. Общата стойност на текущите активи на дружеството надвишава стойността на текущите задължения с 72.4 млн. лева, което представлява увеличение с 38,6 млн. лева спрямо 2016 г. Няма забавяния в погасяването на задълженията към доставчиците.

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

## 5. 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 за периода 1 януари – 30 юни.

В хиляди лева	юни 2017	юни 2016
Средно напрежение	13,420	13,423
Ниско напрежение	129,883	117,903
Усвояване/сторниране на част от финансовото задължение за текущия период	18,872	18,872
	<b>162,175</b>	<b>150,198</b>

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

Сумата на задължението е конкретно посочена в решенията на КЕВР.

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

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

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

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

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

В ценовото си решение Ц-19 от юни 2016 г., Регулаторът запази този подход, в резултат на което, Дружеството коригира/сторнира задължение в размер на 18,872 хил. лв. общо за периода януари – юни 2017 г.

## 5. Приходи от пренос по разпределителната мрежа (продължение)

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

## 6. Приходи от други услуги

В хиляди лева	Бел.	юни 2017	юни 2016
Приходи от предоставени услуги		2,154	2,377
Други приходи – нетен резултат от добавките към цената на електрическата енергия		(154)	96
Приходи от присъединяване към електроразпределителната мрежа	26 а	4,597	4,470
Приходи от присъединяване към електроразпределителната мрежа в EVN групата	26 а	7	7
Приходи от административни услуги, предоставени на компании от EVN Групата		60	90
Приходи от други услуги предоставени в компании от EBH групата /наем и забавено плащане/		875	1,334
Приходи от установено неизмерване на ел. енергия		937	555
Други приходи		66	-
		<b>8,544</b>	<b>8,929</b>

### Приходи от предоставени услуги

Приходи от предоставени услуги включва основно приходи от временно прекъсване и възстановяване на клиенти към електрическата мрежа за периода 1 януари 2017 г. – 30 юни 2017 г. на стойност 2,154 хил. лева, (1 януари 2016 г. – 30 юни 2016 г.: 2,377 хил. лева) и приходи от технически и проучвателни услуги, предшестващи присъединяването на нови клиенти към мрежата на Дружеството на стойност 4,597 хил. лева (2016: 4,470 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.

## 7. Други оперативни приходи

В хиляди лева		юни 2017	юни 2016
Приходи от финансиране за нетекущи активи	26 б	474	411
Нетна печалба от продажба на имоти, машини, съоръжения и оборудване		48	196
Печалба от продажба на материали и бракувани активи		468	416
Печалба от безвъзмездно придобити активи		392	259
Приходи от застрахователни обезщетения		65	6,643
Приходи от наеми		-	58
Приходи от отписани задължения		-	3
Нетна печалба от продажба на активи държани за продажба		3	-
Други		175	260
		<b>1,625</b>	<b>8,246</b>

### Приходи от финансиране за нетекущи активи

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

### Приходи от установено неизмерване на ел. енергия

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

## 8. Технологични разходи по пренос и разпределение на електрическа енергия

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

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

С ценово решение Ц-19 от 30.06.2016 г. покупната цена от НЕК за електрическа енергия за покриване на технологични разходи беше повишена на 39,99 лв./МВтч, след като с предходните ценови решения беше в размер на 30 лв./МВтч.

## 9. Разходи за материали

В хиляди лева	Бел.	юни 2017	юни 2016
Други основни материали		1,921	2,030
Кабели и кабелна арматура		868	895
Горива		1,450	1,290
Електрически стълбове		918	1,000
Работно облекло и лични предпазни средства		481	731
Електрическа енергия за собствени нужди		521	487
Инструменти и инвентар		215	332
Електрически табла		277	264
Проводници		123	185
Канцеларски материали		48	57
Автомобилни гуми		132	135
Строителни материали		17	17
Топлинна енергия		150	95
Вода		23	22
(Възстановена)/начислена обезценка на материални запаси	18	-	-
Други		260	187
		<b>7,404</b>	<b>7,727</b>



## 10. Разходи за външни услуги

В хиляди лева	юни 2017	юни 2016
Ремонти	1,134	3,046
Охрана	2,865	2,720
Разходи за отчитане на измервателни уреди	3,952	4,262
Комисионни за събиране на цена мрежа	1,080	1,040
Аварии, изкопи, просеки	3,252	3,032
Административни услуги, получени от свързани лица	5,932	4,389
Управленски и консултантски услуги, получени от свързани лица	308	463
Софтуерно обслужване от свързани лица	288	287
Разходи за застраховки	1,557	1,583
Поддръжка и проверка на уреди	1,357	1,290
Комуникации	209	177
Консултантски услуги от несвързани лица	80	94
Наеми	781	765
Интернет, наети линии	30	41
Нотариални и други такси	260	345
Такса лицензии	222	206
Такси инкасо	37	43
Обучение	31	11
Съгласуване и заснемане	13	8
Софтуерно обслужване	695	571
Обслужване на автомобили и специализирана автомобилна техника	847	764
Разходи за одит	-	5
Поддръжка	241	231
Печатни и копирни услуги	50	23
Членски внос	80	50
Други	126	112
	<b>25,427</b>	<b>25,558</b>

## 11. Разходи за възнаграждения на наети лица

В хиляди лева	Бел.	юни 2017	юни 2016
Заплати		15,943	15,943
Допълнителни възнаграждения		318	381
Неизползван платен отпуск		(1)	-
Социални осигуровки		4,693	4,415
Социални разходи		3,276	3,041
Допълнително пенсионно осигуряване		457	464
Социални осигуровки върху неизползван платен отпуск		(141)	-
Допълнително здравно осигуряване		232	235
		<b>24,777</b>	<b>24,479</b>

## 12. Други оперативни разходи

В хиляди лева	юни 2017	юни 2016
Данъци върху разходите	43	42
Местни данъци и такси	605	596
Командировки	447	326
Балансова стойност на бракувани нетекущи активи	54	81
Щети нарушено захранване	60	86
Съдебни такси и експертизи	26	35
Обезценка на вземания	(29)	363
Разходи за отдадена реактивна енергия	1,478	3,650
Лихви по данъчен ревизионен акт	-	-
Други	737	377
	<b>3,421</b>	<b>5,556</b>

## 13. Финансови приходи и разходи

### Признати в печалба или загуба

В хиляди лева	Бел.	юни 2017	юни 2016
Лихви по депозити		-	1
Приходи от лихви в ЕВН Групата		-	42
Ефекти от дисконтиране на провизии		-	-
<b>Общо финансови приходи</b>		<b>-</b>	<b>43</b>
Разходи за лихви по ефективен лихвен процент, възникващи от финансови пасиви отчитани по амортизирана стойност- банкови заеми		-	(9)
Ефекти от дисконтиране на провизии	27	(80)	(53)
Други финансови разходи		(14)	-
Курсови разлики (нетно)		-	(2)
<b>Общо финансови разходи</b>		<b>(94)</b>	<b>(64)</b>
<b>Нетно финансови приходи / (разходи)</b>		<b>(94)</b>	<b>(21)</b>

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	юни 2017	юни 2016
Общо лихвен приход от финансови активи	-	43
Общо лихвен разход по финансови задължения	-	(9)
	<b>-</b>	<b>34</b>

#### 14. Разходи за данъци

В хиляди лева	Бел.	юни 2017	юни 2016
<b>Признати в печалби и загуби</b>			
<b>Разходи за текущи данъци</b>			
Разходи за данъци за текущ период		(2,196)	(1,928)
Намаление на разходите за данъци за периода 2009г.-2012г., наложено с ревизионен акт през 2015 г		-	-
		<b>(2,196)</b>	<b>(1,928)</b>
<b>Отсрочен данък</b>			
Възникване и обратно проявление на данъчни временни разлики	17	(2,515)	(1,844)
<b>Общо разходи за данъци</b>		<b>(4,711)</b>	<b>(3,772)</b>

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

#### Обяснение за ефективната данъчна ставка

В хиляди лева		юни 2017	юни 2016
Нетна печалба / (загуба) за периода		42,484	37,246
Приходи / (разходи) за данъци		(4,711)	(3,772)
<b>Печалба / (загуба) преди облагане с данъци</b>		<b>47,195</b>	<b>41,018</b>
Приходи / (разходи) за корпоративен данък на база законова данъчна ставка	10.00%	(4,720)	10.00% (4,102)
Непризнати приходи / (разходи) за данъчни цели - нетно	0.02%	9	0.80% 330
		<b>9.98%</b>	<b>(4,711)</b>
		<b>9.20%</b>	<b>(3,772)</b>

## 15. Имоти, машини, съоръжения, оборудване

в хиляди лева	Земи и сгради	Машини, съоръжения и оборудване	Транспортни средства	Стопански инвентар и други	Разходи за придобиване	Общо
<b>Отчетна стойност</b>						
<b>Салдо към 1 януари 2016</b>	<b>127,362</b>	<b>1,292,203</b>	<b>28,934</b>	<b>28,473</b>	<b>28,271</b>	<b>1,505,243</b>
Придобити	215	978	-	-	107,512	108,705
Рекласификации	-	-	-	-	-	-
Отписани	(747)	(13,251)	(880)	(2,074)	-	(16,952)
Трансфери	409	103,922	145	2,229	(106,705)	-
<b>Салдо към 31 декември 2016</b>	<b>127,239</b>	<b>1,383,852</b>	<b>28,199</b>	<b>28,628</b>	<b>29,078</b>	<b>1,596,996</b>
<b>Салдо към 1 януари 2017</b>	<b>127,239</b>	<b>1,383,852</b>	<b>28,199</b>	<b>28,628</b>	<b>29,078</b>	<b>1,596,996</b>
Придобити	87	305	-	-	36,424	36,816
Рекласификации	4	(15)	-	-	-	(11)
Отписани	(247)	(2,692)	(189)	(106)	-	(3,234)
Трансфери	428	25,304	1,609	321	(27,662)	-
<b>Салдо към 30 юни 2017</b>	<b>127,511</b>	<b>1,406,754</b>	<b>29,619</b>	<b>28,843</b>	<b>37,840</b>	<b>1,630,567</b>
<b>Амортизации и загуби от обезценка</b>						
<b>Салдо към 1 януари 2016</b>	<b>56,588</b>	<b>623,870</b>	<b>24,947</b>	<b>25,044</b>	-	<b>730,449</b>
Рекласификации	-	-	-	-	-	-
Амортизация за годината	4,787	48,921	1,808	1,929	-	57,445
Отписани	(402)	(13,026)	(875)	(2,063)	-	(16,366)
<b>Салдо към 31 декември 2016</b>	<b>60,973</b>	<b>659,765</b>	<b>25,880</b>	<b>24,910</b>	-	<b>771,528</b>
<b>Салдо към 1 януари 2017</b>	<b>60,973</b>	<b>659,765</b>	<b>25,880</b>	<b>24,910</b>	-	<b>771,528</b>
Рекласификации	4	(15)	-	-	-	(11)
Амортизация за годината	2,380	26,269	813	990	-	30,452
Отписани	(85)	(2,639)	(188)	(106)	-	(3,018)
<b>Салдо към 30 юни 2017</b>	<b>63,272</b>	<b>683,380</b>	<b>26,505</b>	<b>25,794</b>	-	<b>798,951</b>
<b>Балансова стойност</b>						
Към 1 януари 2016	70,774	668,333	3,987	3,429	28,271	774,794
Към 31 декември 2016	66,266	724,087	2,319	3,718	29,078	825,468
<b>Към 30 юни 2017</b>	<b>64,238</b>	<b>723,376</b>	<b>3,113</b>	<b>3,049</b>	<b>37,840</b>	<b>831,616</b>

## 15. Имоти, машини, съоръжения, оборудване (продължение)

### Придобивания

За отчетния период 1 януари – 30 юни 2017 г. разходите за придобиване на машини, съоръжения и оборудване са на стойност 36,424 хил. лева (за 2016 г.: 78,366 хил. лева).

Най-големите групи активи въведени в експлоатация на обща стойност 23,732 хил. лева са описани по-долу (за 2016 г.: 104,043 хил. лева):

В хиляди лева	30 юни 2017	31 декември 2016
Кабели и въздушни линии ниско напрежение	7,177	34,818
Кабели и въздушни линии средно напрежение	2,874	22,823
Оборудване за трансформаторни станции	625	13,482
Средства за търговско измерване	13,057	32,920
	<b>23,732</b>	<b>104,043</b>

За периода 1 януари – 30 юни 2017 г. , както и през 2016 г. не са капитализирани разходи за лихви по заеми.

### Промяна в приблизителната оценка

През годината Дружеството извърши преглед на полезния живот на средствата за търговско измерване. Активите, които са прегледани са електромери, часовници и други средства за търговско измерване. Някои от тези активи са въведени в експлоатация преди 2010г. На база натрупан опит при употребата на тези активи и поради естеството на оборудването, ръководството е взело решение за промяна на полезния живот на тези активи на 10 години. Ефектът от тези промени в разходите за амортизация в текущата и следващите години е както следва:

В хиляди лева	2016	2017	2018	2019	2020	След това
(Намаление)/ увеличение на разходите за амортизация	(10,460)	(9,983)	(7,591)	(4,087)	(86)	32,208

## 16. Нематериални активи

в хиляди лева	Софтуер	Патенти и лицензи	Други	Разходи за придобиване	Общо
<b>Отчетна стойност</b>					
<b>Салдо към 1 януари 2016</b>	<b>19,470</b>	<b>15,033</b>	<b>545</b>	<b>606</b>	<b>35,654</b>
Придобити	-	-	-	2 739	2,739
Отписани	(3)	-	-	-	(3)
Трансфери	2,643	109	2	(2,754)	-
<b>Салдо към 31 Декември 2016</b>	<b>22,110</b>	<b>15,142</b>	<b>547</b>	<b>591</b>	<b>38,390</b>
<b>Салдо към 1 януари 2017</b>	<b>22,110</b>	<b>15,142</b>	<b>547</b>	<b>591</b>	<b>38,390</b>
Придобити	-	-	-	1,726	1,726
Отписани	-	-	-	-	-
Трансфери	1,730	116	-	(1,846)	-
Рекласификация	19	(8)	-	-	11
<b>Салдо към 30 Юни 2017</b>	<b>23,859</b>	<b>15,250</b>	<b>547</b>	<b>471</b>	<b>40,127</b>
<b>Амортизации и загуби от обезценка</b>					
<b>Салдо към 1 януари 2016</b>	<b>16015</b>	<b>2,959</b>	<b>356</b>	-	<b>19,330</b>
Амортизация за годината	1,667	560	24	-	2,251
Отписани	(3)	-	-	-	(3)
<b>Салдо към 31 декември 2016</b>	<b>17,679</b>	<b>3,519</b>	<b>380</b>	-	<b>21,578</b>
<b>Салдо към 1 януари 2017</b>	<b>17,679</b>	<b>3,519</b>	<b>380</b>	-	<b>21,578</b>
Амортизация за годината	943	282	12	-	1,237
Отписани	-	-	-	-	-
Рекласификация	19	(8)	-	-	11
<b>Салдо към 30 юни 2017</b>	<b>18,641</b>	<b>3,793</b>	<b>392</b>	-	<b>22,826</b>
<b>Балансова стойност</b>					
Към 1 януари 2016	3,455	12,074	189	606	16,324
Към 31 декември 2016	4,431	11,623	167	591	16,812
<b>Към 30 юни 2017</b>	<b>5,218</b>	<b>11,457</b>	<b>155</b>	<b>471</b>	<b>17,301</b>

### Придобивания

През периода 1 януари – 30 юни 2017 г. година разходите за придобиване на нематериални активи са на стойност 1,726 хил. лева (за 2016 г.: 2,739 хил. лева).

Най-големите групи активи въведени в експлоатация на обща стойност 1,752 хил. лева са описани по-долу (за 2016 г.: 2,752 хил. лева):

В хиляди лева	30 юни 2017	31 декември 2016
Софтуер	1,749	2,643
Права за присъединяване	109	109
	<b>1,858</b>	<b>2,752</b>

## 17. Активи и пасиви по отсрочени данъци

### Признати активи и пасиви по отсрочени данъци

Отсрочените данъчни активи и пасиви към 30 юни 2017 г. и 31 декември 2016 г. са възникнали по отношение на следните балансови позиции:

в хиляди лева	30 юни 2017		31 декември 2016		30 юни 2017	31 декември 2016
	Активи	Пасиви	Активи	Пасиви	Нетно	Нетно
Имоти, машини и съоръжения	2,226	(20,956)	-	(365)	(18,730)	(20,956)
Материални запаси	19	-	-	-	19	-
Търговски вземания	181	-	(3)	-	181	(3)
Задължения към персонала	69	-	(119)	-	69	(119)
Задължения за обезщетения при пенсиониране	360	-	(22)	-	360	(22)
Задължения за такса присъединяване	6,830	-	6,830	-	-	6,830
Финансово задължение по ценово решение на КЕВР	7,077	-	(1,887)	-	7,077	(1,887)
Финансиране на дълготрайни активи	1,869	-	(45)	-	1,869	(45)
Провизии по съдебни задължения	223	-	(123)	-	223	(123)
Провизия за възстановяване на околната среда	213	-	5	-	213	5
Провизия за достъп до чужди уредби и съоръжения	1,785	-	(14)	-	1,785	(14)
Доходи на местни физически лица	-	-	(3)	-	-	(3)
Провизия корекция фактури за директно присъединени клиенти	106	-	(3)	-	106	(3)
Провизия за фактуриране пренос и достъп на върната енергия	244	-	-	-	244	-
Провизия за фактуриране надбавки за реактивна енергия	250	-	80	-	250	80
Провизия за преки клиенти	476	-	(18)	-	476	(18)
<b>Данъчни активи /(пасиви)</b>	<b>21,928</b>	<b>(20,956)</b>	<b>(2,152)</b>	<b>(365)</b>	<b>972</b>	<b>(23,108)</b>
<b>Нетиране на данъци</b>	<b>(20,956)</b>	<b>20,956</b>	<b>(365)</b>	<b>365</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Нетни данъчни активи/(пасиви)</b>	<b>972</b>	<b>-</b>	<b>(2,517)</b>	<b>-</b>	<b>972</b>	<b>(23,108)</b>

## 17. Активи и пасиви по отсрочени данъци (продължение)

При определяне на текущия и отсрочените данъци, Дружеството е възприело за счетоводна база, базата описана в значими счетоводни политики (бележка 37). Използваната данъчна ставка, представлява законово определената ставка за 2017 година за корпоративен данък върху печалбата, който е в размер на 10% (2016: 10%).

### Движения на отсрочените данъци през годината

в хиляди лева	Баланс на 1 януари 2016	Признати в печалба или загуба	Баланс на 31 декември 2016	Признати в печалба или загуба	Баланс на 30 юни 2017
Имоти, машини и съоръжения	(17,598)	(767)	(18,365)	(365)	(18,730)
Материални запаси	27	(8)	19	-	19
Търговски вземания	148	36	184	(3)	181
Задължения към персонала	204	(18)	186	(117)	69
Дългосрочни доходи на персонала	401	(20)	381	(21)	360
Платени данъци по ревизионен акт	6,830	-	6,830	-	6,830
Финансово задължение по ценово решение на КЕВР	10,851	(1,887)	8,964	(1,887)	7,077
Финансиране на дълготрайни активи	1,719	195	1,914	(45)	1,869
Провизии по съдебни задължения	259	86	345	(122)	223
Провизия за възстановяване на околната среда	229	(21)	208	5	213
Провизия за достъп до чужди уредби и съоръжения	1,902	(102)	1,800	(15)	1,785
Доходи на местни физически лица	130	(127)	3	(3)	-
Провизия корекция фактури за директно присъединени клиенти	119	(9)	110	(4)	106
Провизия за фактуриране пренос и достъп на върната енергия	244	-	244	-	244
Провизия за фактуриране надбавки за реактивна енергия	170	-	170	80	250
Провизия за преки клиенти	455	39	494	(18)	476
Данъчна корекция на задължение	66	(66)	-	-	-
<b>Нетни данъчни активи/(пасиви)</b>	<b>6,156</b>	<b>(2,669)</b>	<b>3,487</b>	<b>(2,515)</b>	<b>972</b>



## 18. Материални запаси

В хиляди лева

		30 юни 2017	31 декември 2016
Резервни части		4,173	4,280
Кабели		3,516	3,049
Ел. табла и стълбове		1,239	1,279
Други материали		411	466
		<b>9,339</b>	<b>9,074</b>

Движенията в обезценката на материали са:

Обезценка в хиляди лева	Бел.	30 юни 2017	31 декември 2016
<b>Акумулирана обезценка към 1 януари</b>		<b>187</b>	<b>270</b>
Доначислена / (Възстановена) обезценка на вложени материали	9	-	(83)
<b>Акумулирана обезценка към 30 юни/31 декември</b>		<b>187</b>	<b>187</b>

## 19. Активи, държани за продажба

Към 30 юни 2017 г. групата на активи, държани за продажба включва:

Активи, държани за продажба за периода 1 януари – 30 юни 2017 г.

в хиляди лева	Бел.	31 декември 2016	Рекласи- фицирани	Придобити	Продадени	30 юни 2017
Нетекущи активи в процес на изграждане с цел последваща продажба		453	-	3	(56)	400
Земи	15	-	-	-	-	-
Сгради	15	-	-	-	-	-
		<b>453</b>	<b>0</b>	<b>3</b>	<b>(56)</b>	<b>400</b>

Активи, държани за продажба през 2016 година

в хиляди лева	Бел.	31 декември 2015	Рекласи- фицирани	Придобити	Продадени	31 декември 2016
Нетекущи активи в процес на изграждане с цел последваща продажба		505	-	2	(54)	453
Земи	15	-	-	-	-	-
Сгради	15	-	-	-	-	-
		<b>505</b>	<b>-</b>	<b>2</b>	<b>(54)</b>	<b>453</b>

## 20. Търговски и други вземания

В хиляди лева	Бел.	30 юни 2017	31 декември 2016
Търговски вземания	29	15,021	14,469
Загуба от обезценка на търговски вземания	29	(4,248)	(4,258)
Съдебни вземания	29	46	68
Загуба от обезценка на съдебни вземания	29	(46)	(68)
Гаранции	29	104	141
Вземания от застрахователни компании		-	561
		<b>10,877</b>	<b>10,913</b>
Други вземания		611	65
<b>Търговски и други вземания</b>		<b>11,488</b>	<b>10,978</b>
Аванси за финансиране на текущи разходи		282	141
Предплащания		984	333
<b>Предплащания и други активи</b>		<b>1,266</b>	<b>474</b>
		<b>12,754</b>	<b>11,452</b>
Нетекущи		-	-
Текущи		12,754	11,452

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

Възрастовият състав на търговските вземания е описан по-долу:

В хиляди лева		30 юни 2017	31 декември 2016
Без просрочие		9,701	9,056
Просрочие 0-90 дни		954	1,090
Просрочие 91-360 дни		474	492
Повече от една година		3,892	3,831
		<b>15,021</b>	<b>14,469</b>

## 20. Търговски и други вземания (продължение)

Към 30 юни 2017 г. търговските вземания на Дружеството се състоят основно от вземания по присъединяване на нови клиенти в размер на 1,357 хил. лева (2016: 2,007 хил. лева), вземания по пренос на ел.енергия до либерализирани клиенти в размер на 9,508 хил.лева (2015: 7,622 хил. лева) и вземания по предоставени други услуги в размер на 916 хил.лева (2014: 996 хил. лева).

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

## 21. Вземания за данъци

В хиляди лева		30 юни 2017	31 декември 2016
ДДС за възстановяване		-	-
Надвнесен корпоративен данък – авансови вноски за 2014 година и надплатени суми по ревизионен акт		-	-
		-	-

## 22. Пари и парични еквиваленти

В хиляди лева	Бел.	30 юни 2017	31 декември 2016
Парични средства по банкови сметки		29,587	11,925
Пари на път		87	41
<b>Общо пари и парични еквиваленти</b>	29	<b>29,674</b>	<b>11,966</b>
<b>Пари и парични еквиваленти в отчета за паричните потоци</b>		<b>29,674</b>	<b>11,966</b>

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

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

## 23. Капитал и резерви

### Регистриран капитал и премиен резерв

В хиляди акции		30 юни 2017	31 декември 2016
Издадени към 1 януари		156	156
Издадени за пари в брой		-	-
Упражняване на опции върху акции		-	-
Издадени към 30 юни / 31 декември		<b>156</b>	<b>156</b>

## 23. Капитал и резерви (продължение)

Регистрираният капитал се състои от 156,400 броя обикновени акции (2015: 156,400 бр.) с номинална стойност от 10 лева всяка, изцяло внесен. Акциите на Дружеството са обикновени, с право на глас, без ограничения за прехвърляне. Едноличен собственик на капитала е ЕВН България Щромнетц Холдинг ГмбХ, притежаващ 156,400 броя акции или 100% от регистрирания капитал на Дружеството. Една акция дава право на един глас в Общото събрание на акционерите, право на дивидент и ликвидационен дял, съизмерими с номиналната стойност на акцията.

### Дивиденди

Съгласно решение на общото събрание на акционерите от 30.08.2016 г. част от „други резерви“ на Дружеството в размер на 29,338 хил. лева, натрупани от неразпределена печалба от дейността на Дружеството от предходни години, е изплатена като дивидент на едноличния собственик на капитала.

### Законови резерви

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

### Други резерви

Други резерви се формират на база на натрупаната печалба, нетно от сумите, прехвърлени в законови резерви. С решение на Общото събрание на акционерите от 23.06.2017 г., цялата натрупана нетна печалба за 2016 г. в размер на 61,929 хил. лв. се трансферира в други резерви.

### Резерв от актюерски преоценки

В хиляди акции	30 юни 2017	31 декември 2016
Актюерски печалби/(загуби) върху планове с дефинирани доходи, нетно от данъци	(1,251)	(1,251)

## 24. Заеми и кредити

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

В хиляди лева	Бел.	30 юни 2017	31 декември 2016
<b>Нетекущи задължения</b>		-	-
<b>Текущи задължения</b>		-	-
Банков заем – текуща част		-	-
<b>Общо заеми и кредити</b>	29	-	-

## 25. Доходи на персонала при пенсиониране

### Задължения по планове с дефинирани доходи при пенсиониране

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

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

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

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

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

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

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

В хиляди лева

	30 юни 2017	31 декември 2016
Настояща стойност на задълженията към 1 януари	4,572	4,207
Платени суми	(178)	(492)
Разходи за текущ трудов стаж	-	267
Ефект от съкращения	-	(93)
Лихвени разходи	-	116
Актюерски печалби/(загуби)	-	568
<b>Настояща стойност на задълженията за възраст и стаж към края на периода</b>	<b>4,394</b>	<b>4,573</b>

## 25. Доходи на персонала при пенсиониране (продължение)

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

В хиляди лева	30 юни 2017	31 декември 2016
Настояща стойност на задълженията по болест към 1 януари	465	442
Платени суми	-	-
Разходи за текущ трудов стаж	-	23
Разходи за минал трудов стаж	-	-
Ефект от съкращения	-	(1)
Ефект от преместване	-	-
Лихвени разходи	-	18
Актюерски печалби/(загуби)	-	(17)
<b>Настояща стойност на задълженията по болест към края на периода</b>	<b>465</b>	<b>465</b>
<b>Общо настояща стойност на задълженията</b>	<b>4,859</b>	<b>5,037</b>
Текущи задължения	941	941
Не-текущи задължения	3,918	4,096
	<b>4,859</b>	<b>5,037</b>

### Разходи, признати в печалби и загуби

В хиляди лева	Бел.	30 юни 2017	31 декември 2016
Разходи за лихви	11	-	134
Разходи за текущ стаж	11	-	290
Разходи за минал стаж	11	-	-
Ефекти от съкращения и преместване	11	-	(94)
		-	<b>330</b>

Актюерските изчисления са базирани на следните предположения:

В хиляди лева	2017	2016
Дисконтов процент към 31 Декември	-	2,50%
Увеличение на заплатите следваща година	-	2,50%
Увеличение на заплатите следващите 2 години	-	2,50%
Увеличение на заплатите след това	-	2,50%

## 25. Доходи на персонала при пенсиониране (продължение)

### Анализ на чувствителността

в хиляди лева	Увеличение на ръста на заплатите с 0.5%	Намаление на ръста на заплатите с 0.5%
Ефект върху разходите за текущ стаж и лихви	24	(22)
Ефект върху задължението за обезщетения при пенсиониране	145	(138)

в хиляди лева	Увеличение на лихвата с 0.5%	Намаление на лихвата с 0.5%
Ефект върху разходите за текущ стаж и лихви	2	(3)
Ефект върху задължението за обезщетения при пенсиониране	(136)	144

### Историческа информация

в хиляди лева	2016	2015	2014	2013	2012
Настояща стойност на задължения за обезщетения при пенсиониране в т.ч.	4,859	4,649	3,938	6,944	3,273
Настояща стойност на задължения за обезщетения при пенсиониране по възраст и стаж	4,394	4,207	3,408	6,846	2,792
Настояща стойност на задължения за обезщетения при пенсиониране по болест	465	442	530	98	481

## 26а. Отсрочени приходи от присъединявания

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

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

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

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

### Промяна в отсрочените приходи от присъединяване

В хиляди лева	Бел.	2017	2016
Баланс на 1 януари		191,778	180,823
Ново присъединени клиенти		8,795	19,996
Приход, признат през годината	6	(4,606)	(9,041)
<b>Баланс на 30 юни</b>		<b>195,967</b>	<b>191,778</b>
Текуща част		9,237	9,149
Нетекуща част		186,730	182,629

## 266. Отсрочени приходи от финансиране

### Отсрочени приходи от финансиране по „Национален план за инвестиции“

В хиляди лева	Бел.	2017	2016
Баланс на 1 януари		19,139	17,195
Получени през периода		-	2,890
Признати приходи през периода	7	(452)	(946)
<b>Баланс на 30 юни</b>		<b>18,687</b>	<b>19,139</b>
Текуща част		895	899
Нетекуща част		17,792	18,240

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

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

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

### Отсрочени приходи от други финансираня

В хиляди лева	Бел.	2017	2016
Баланс на 1 януари		1,517	1,561
Получени през периода		1,095	-
Признати приходи през периода	6	(22)	(44)
<b>Баланс на 30 юни</b>		<b>2,590</b>	<b>1,517</b>
Текуща част		44	44
Нетекуща част		2,546	1,473
<b>Общо отсрочени приходи от финансиране</b>		<b>21,277</b>	<b>20 656</b>
Текуща част		939	943
Нетекуща част		20,338	19,713



## 27. Провизии

Движението на провизиите през годината е както следва:

В хиляди лева	Период 01.01.2017 - 30.06.2017					Баланс на 30 юни
	Баланс на 1 януари	Начислени през годината	Използвани през годината	Възстановени през годината	Ефект от дисконтиране	
Провизия за съдебни задължения	3,455	49	(489)	(788)	-	2,227
Провизия за цена достъп до чужди уредби и съоръжения	17,996	-	-	(177)	32	17,851
Провизия за възстановяване на околната среда	2,082	-	-	-	47	2,129
Провизия за активи без разрешение за ползване	2,622	-	-	(214)	1	2,409
Провизия за корекция на фактурите за цена за пренос през разпределителната мрежа на потенциални директни клиенти	1,096	204	-	(236)	-	1,064
Провизия за фактуриране надбавки за реактивна енергия	1,695	1,939	(621)	(515)	-	2,498
Провизия за фактуриране пренос и достъп на върната енергия	2,436	-	-	0	-	2,436
Провизия за преки клиенти	4,944	545	-	(724)	-	4,765
Провизия за санкции	180	0	(60)	(80)	-	40
	<b>36,506</b>	<b>2,737</b>	<b>(1,170)</b>	<b>(2,734)</b>	<b>80</b>	<b>35,419</b>

## 27. Провизии (продължение)

### Провизии – нетекуща част

В хиляди лева	30 юни 2017	31 декември 2016
Провизия за съдебни задължения	2,063	2,016
Провизия за цена достъп до чужди уредби и съоръжения	12,504	12,596
Провизия за възстановяване на околната среда	462	507
Провизия за активи без разрешение за ползване	1,623	2,151
	<b>16,652</b>	<b>17,270</b>

### Провизии – текуща част

В хиляди лева	30 юни 2017	31 декември 2016
Провизия за съдебни задължения	604	1,304
Провизия за цена достъп до чужди уредби и съоръжения	66	5,400
Провизия за възстановяване на околната среда	5,347	66
Провизия за активи без разрешение за ползване	1,947	2,115
Провизия за корекция на фактурите за цена за пренос през разпределителната мрежа на потенциални директни клиенти	1,064	1,096
Провизия за фактуриране надбавки за реактивна енергия	2,498	1,695
Провизия за фактуриране пренос и достъп на върната енергия	2,436	2,436
Провизия за преки клиенти	4,765	4,944
Провизия за санкции	40	180
	<b>18,767</b>	<b>19,236</b>
<b>Общо провизии</b>	<b>35,419</b>	<b>36,506</b>

#### Провизия за съдебни задължения

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

#### Провизия за цена достъп до чужди уредби и съоръжения

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

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

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

## 27. Провизии (продължение)

### Провизия за възстановяване на околната среда

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

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

### Провизия за активи без разрешение за ползване

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

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

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

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

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

### Провизия за реактивна енергия

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

## 27. Провизии (продължение)

### Провизия за фактуриран достъп и пренос на върната енергия

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

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

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

### Провизия за цена достъп за преки клиенти

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

### Провизия за санкции

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

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

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

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

### Процент на дисконтиране

За дисконтиране на сумите на очакваните разходи за покриване на вероятните задължения е използван лихвен процент за ДЦК с падеж три години – -0,15% (2016: 0.02%), ДЦК с падеж 5 години – -0,15% (2016: 0,06%), ДЦК с падеж седем години – 0,42% (2016: 0.04%), ДЦК с падеж десет години – 1,27% (2016: 0.84%), и ДЦК с падеж повече от десет години – 1,75% (2016: 1.80%). Специфичният за дружеството риск е отразен чрез корекция на очакваните плащания по провизии.

## 29. Търговски и други задължения

В хиляди лева	Бел.	30 юни 2017	31 декември 2016
Финансово задължение по ценово решение на КЕВР		70,770	89,641
Задължения към доставчици		23,656	37,375
Получени гаранции		2,789	2,730
Задължения към персонала		2,605	3,374
Други задължения		1,279	1,301
	29	<b>101,099</b>	<b>134,421</b>
Задължения по социално осигуряване		1,878	1,994
Други задължения към държавния бюджет		1,408	694
		<b>3,286</b>	<b>2,688</b>
<b>Общо търговски и други задължения</b>		<b>104,385</b>	<b>137,109</b>

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

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

В задълженията към доставчици към 30 юни 2017 г. най-голяма сума се дължи на Енергиен Системен Оператор в размер на 8,655 хил. лв. (2017 година: Енергиен Системен Оператор – 16,111 хил. лв.).

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

## 29. Финансови инструменти

### (а) Счетоводни класификации и справедливи стойности

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

30 юни 2017	В хил. лева	Бел	Балансова стойност		Справедлива стойност			Общо
			Заеми и вземания	Други финансов и пасиви	Ниво 1	Ниво 2	Ниво 3	
<b>Финансови активи, които не се оценяват по справедлива стойност</b>								
	Търговски и други вземания	20	10,877	-				
	Търговски вземания от свързани лица	31	158,271	-				
	Пари и парични еквиваленти	22	29,674	-				
			<b>198,822</b>					
<b>Финансови пасиви, които не се оценяват по справедлива стойност</b>								
	Банков заем	24	-	-				
	Търговски задължения към трети лица	28	-	(101,099)				
	Търговски задължения към свързани лица	31	-	(2,842)				
			-	-				
								<b>(103,941)</b>

31 декември 2016	В хил. лева	Бел	Балансова стойност		Справедлива стойност			Общо
			Заеми и вземания	Други финансов и пасиви	Ниво 1	Ниво 2	Ниво 3	
<b>Финансови активи, които не се оценяват по справедлива стойност</b>								
	Търговски и други вземания	20	10,913	-	-	-	-	-
	Търговски вземания от свързани лица	31	171,056	-	-	-	-	-
	Пари и парични еквиваленти	22	11,966	-	-	-	-	-
			<b>193,935</b>					
<b>Финансови пасиви, които не се оценяват по справедлива стойност</b>								
	Банков заем	24	-	-	-	-	-	-
	Търговски задължения към трети лица	28	-	(134,421)	-	-	-	-
	Търговски задължения към свързани лица	31	-	(5,378)	-	-	-	-
			-	<b>(139,799)</b>	-	-	-	-

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.

## 29. 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 Съветът 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

## 29. Финансови инструменти (продължение)

### (б) Управление на финансовия риск (продължение)

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

#### Кредитен риск

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

#### Търговски и други вземания

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

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

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

В хиляди лева	Бел.	30 юни 2017	31 декември 2016
Търговски и други вземания	20	10,877	10,913
Вземания от свързани лица	31	158,271	171,056
Парични средства и парични еквиваленти	22	29,674	11,966
		<b>198,822</b>	<b>193,935</b>

#### Експозиция спрямо кредитен риск

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

В хиляди лева	Бел.	30 юни 2017	31 декември 2016
Търговски вземания	20	10,773	10,211
Вземания от свързани лица	31	158,271	171,056
Гаранции – Общини	20	104	141
		<b>169,148</b>	<b>181,408</b>



## 29. Финансови инструменти (продължение)

### (б) Управление на финансовия риск (продължение)

#### Загуби от обезценка

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

в хиляди лева	Отчетна стойност 30 юни 2017	Обезценка 30 юни 2017	Отчетна стойност 31 декември 2016	Обезценка 31 декември 2016
Без просрочие      необезценени	168,075	-	180,253	-
Просрочие 1-90 дни	954	(44)	1,090	(39)
Просрочие 91-360 дни	474	(312)	492	(387)
Повече от една година	3,939	(3,938)	3,898	(3,899)
	<b>173,442</b>	<b>(4,294)</b>	<b>185,733</b>	<b>(4,325)</b>

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	Бел.	30 юни 2017	31 декември 2016
Баланс на 1 януари	20	4,325	3,967
Призната загуба от обезценка	12	(29)	358
Отписана обезценка		(2)	-
<b>Баланс към края на периода</b>	20	<b>4,294</b>	<b>4,325</b>

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

## 29. Финансови инструменти (продължение)

### (б) Управление на финансовия риск (продължение)

#### Ликвиден риск

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

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

Обикновено Дружеството гарантира, че разполага с достатъчно парични средства при поискване, за да посрещне очакваните оперативни разходи за период от 60 дни, включително обслужването на финансовите задължения, с изключение на потенциалното въздействие на екстремни обстоятелства, които не могат да бъдат предвидени, като природни бедствия. В допълнение, Дружеството поддържа следните кредитни линии/овърдрафти, които не са използвани към 30 юни 2017 г.:

Заемодател	Сума в хил. евро	Еквивалент сума в хил.		Крайна дата на договора
		лева	лева	
Банка А	1,000	1,956		23.09.2017
Банка Б	1,000	1,956		31.10.2017

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

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

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

#### 30 юни 2017

в хиляди лева	Балансова стойност	Договорни парични потоци					
		До 6 месеца	6 - 12 месеца	1 - 2 години	2 - 5 години	Над 5 години	
Търговски и други задължения	101,099	(101,099)	(101,099)	-	-	-	-
Задължения към свързани лица	2,842	(2,842)	(2,842)	-	-	-	-
	<b>103,941</b>	<b>(103,941)</b>	<b>(103,941)</b>	-	-	-	-

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

## 29. Финансови инструменти (продължение)

### Ликвиден риск (продължение)

31 декември 2016

в хиляди лева	Балансова стойност	Договорни парични потоци	До 6 месеца	6 - 12 месеца	1 - 2 години	2 - 5 години	Над 5 години
Търговски и други задължения	134,421	(134,421)	(134,421)	-	-	-	-
Задължения към свързани лица	5,378	(5,378)	(5,378)	-	-	-	-
	<b>139,799</b>	<b>(139,799)</b>	<b>(139,799)</b>	-	-	-	-

### Валутен риск

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

### Експозиция към валутен риск

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

	2017			2016		
	EUR	USD	GBP	EUR	USD	GBP
Банков заем А	-	-	-	-	-	-
Банков заем В	-	-	-	-	-	-
Заем от свързани лица	-	-	-	-	-	-
Търговски и други задължения	315	-	-	2,079	-	-

### 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.

## 29. Финансови инструменти (продължение)

### Лихвен риск

#### Профил

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

В хиляди лева	30 юни 2017	31 декември 2016
<b>Инструменти с фиксирана лихва</b>		
Финансови активи	151,993	115,751
Финансови пасиви	-	-
<b>Инструменти с променлива лихва</b>		
Финансови активи	-	-
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.

#### 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 2017 г.

Ефект в хиляди лева	Печалби и загуби		Собствен капитал	
	0.1% увеличение	0.1% намаление	0.1% увеличение	0.1% намаление
<b>30 юни 2017</b>				
Инструменти с променлива лихва	-	-	-	-
<b>31 декември 2016</b>				
Инструменти с променлива лихва	-	-	-	-

#### Справедливи стойности

##### Справедливи стойности сравнени с балансови стойности

Базата за определяне на справедливите стойности е оповестена в бележка 4. Ръководството е извършило анализ на финансовите инструменти, за да бъдат определени техните справедливи стойности и съответните им нива в йерархията на справедливите стойности. Ръководството на Дружеството счита, че стойностите, по които финансовите инструменти са представени в отчета за финансовото състояние са разумни приближения на тяхната справедлива стойност към 30 юни 2017 и 2016 година, категоризирана в ниво 3.

## **29. Финансови инструменти (продължение),**

### **Управление на капитала**

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

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

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

## **30. Задължения за капитални инвестиции**

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

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

### 31. Свързани лица

Крайно контролиращо лице за Дружеството е ЕВН АГ Австрия.

През отчетния период са възникнали за Електроразпределение Юг ЕАД взаимоотношения с дружествата от икономическата група на ЕВН АГ Австрия, както е посочено по-долу:

В хиляди лева	Транзакции	01.01.2017-	01.01.2016-	Към	Към
		30.06.2017	30.06.2016	30.06.2017	31.12.2016
		Приходи / (Разходи)	Приходи / (Разходи)	Вземания / (Задължения)	Вземания / (Задължения)
ЕВН България Електроснабдяване ЕАД	Електрическа енергия	(485)	(452)	(75)	(124)
	(Недостиг)/излишък на ел.енергия за технологичен разход	(396)	251	(1,137)	211 (2)
	Мрежови услуги	-	-	31,621	63,331
	Вземания по установено неизмерване на енергия	-	-	128	242
	Комисионна цена мрежа	(1,080)	(1,040)	(311)	(232)
	Други	-	-	-	-
	Паричен поток	-	-	(1)	(8)
	Неустойка забавени плащания мрежа	11	489	-	-
	Наеми	65	209	12	13
	Административни услуги	(5)	(4)	(1)	(1)
ЕВН България Топлофикация ЕАД	Административни услуги	44	78	6	20
	Други услуги	5	-	-	-
	Топлинна енергия	(62)	(49)	(1)	(24)
	Наеми	43	43	9	10
ЕВН АГ	Софтуерно обслужване	(287)	(287)	-	(3,420)
	Обучение	-	-	-	(4)
	Управленски и консултантски услуги	(308)	(464)	(155)	(326)
ЕВН България ЕАД	Административни услуги	(34)	(20)	(11)	(7)
	Консултантски услуги	-	-	(30)	(30)
	Вземания по влогове	-	-	122,406	103,826
	Лихва по влогове	-	42	-	-

### 32. Свързани лица (продължение)

В хиляди лева	Транзакции	01.01.2017-	01.01.2016-	Към	Към
		30.06.2017	30.06.2016	30.06.2017	31.12.2016
		Приходи / (Разходи)	Приходи / (Разходи)	Вземания / (Задължения)	Вземания / (Задължения)
ЕВН Каварна ЕООД	Административни услуги	10	8	2	1
	Наем	1	1	-	-
	Цена достъп	-	-	3	-
Натуркрафт ЕООД	Административни услуги	-	3	-	-
ЕВН Трейдинг Саут Ийст Юръп ЕАД	Административни услуги	5	10	-	1
	Мрежови услуги	-	-	3,928	3,216
	Парични разчети	-	-	-	(48)
	Установено неточно измерване	(9)	-	-	-
ЕВН Нетц ГмбХ	Покупка на активи	-	(23)	-	-
ЕВН Център за услуги ЕООД	Административни услуги	(5,885)	(4,357)	(1,119)	(1,151)
	Покупка на активи	(5)	(7)	-	-
	Наем	748	587	152	150
	Паричен поток	-	-	-	(1)
Хидроенергийна Компания Горна Арда АД	Административни услуги	-	1	-	-
	Административни услуги	2	-	2	6
ЕВН Македония Електроснабдуване ДООЕЛ	Административни услуги	3	-	-	29
ЕВН Електродистрибуция ДООЕЛ	Административни услуги	1	-	1	-
<b>Общо вземания:</b>				<b>158,271</b>	<b>171,056</b>
<b>Общо задължения:</b>				<b>(2,842)</b>	<b>(5,378)</b>

Вземанията от свързани лица са необезпечени.

### 31. Свързани лица (продължение)

#### Сделки с ключов управленски персонал

Сделки с ключов управленски персонал се състоят от:

В хиляди лева

	юни 2017	юни 2016
Възнаграждения и социални осигуровки	109	301
Задължения за изплащане	15	-



## 32. Оперативен лизинг

### Лизинг като наемодател

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

В хиляди лева	30.06.2017	31.12.2016
<b>Наем административни сгради</b>		
По-малко от една година	1,393	1,364
Между една и пет години	12	40
Повече от пет години	-	-
	<b>1,405</b>	<b>1,404</b>
<b>Наем ведомствени жилища</b>		
По-малко от една година	16	5
Между една и пет години	11	7
Повече от пет години	-	-
	<b>27</b>	<b>12</b>
<b>Наем съоръжения</b>		
По-малко от една година	18	341
Между една и пет години	-	-
Повече от пет години	-	-
	<b>18</b>	<b>341</b>

През отчетния период на 2017 година 936 хил. лева са били признати като приходи от наеми в печалби и загуби (2016: 2,135 хил. лева).

## 32. Оперативен лизинг (продължение)

### Лизинг като наемател

Наемните вноски по оперативен лизинг са платими както следва:

В хиляди лева	30.06.2017	31.12.2016
<b>Наем паркинг</b>		
По-малко от една година	119	106
Между една и пет години	-	-
Повече от пет години	-	-
	<b>119</b>	<b>106</b>
<b>Наем сгради</b>		
По-малко от една година	79	83
Между една и пет години	1	12
Повече от пет години	-	-
	<b>80</b>	<b>95</b>
<b>Наем съоръжения</b>		
По-малко от една година	712	812
Между една и пет години	31	345
Повече от пет години	48	57
	<b>791</b>	<b>1,214</b>
<b>Наем автомобили</b>		
По-малко от една година	23	5
Между една и пет години	-	-
Повече от пет години	-	-
	<b>23</b>	<b>5</b>

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

През годината сумата от 553 хил. лева е призната като разход в печалби и загуби по отношение на оперативен лизинг (2016: 1,148 хил. лева).

### 33. Условни пасиви

#### Условни пасиви, свързани с лицензионни ангажименти

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

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

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

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

#### Условни пасиви, свързани с данъчни задължения

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

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

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

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

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

Ръководството на Дружеството счита, че прилаганата счетоводна политика на разсрочване на приходите от цена за присъединяване отразява коректно естеството на транзакциите и е в съответствие с Международните стандарти за счетоводно отчитане и счита, че наложената санкция ще бъде възстановена на Дружеството в следващите периоди. Поради тази причина в отчета за финансовото състояние на Дружеството за 2015 г. и 2016 г. е признат отсрочен данъчен актив върху обложените с данък приходи.

### 33. Условни пасиви (продължение)

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

Срещу ЕР ЮГ има предявено от КЗК твърдение за извършено нарушение за злоупотреба с господстващо положение, във връзка с твърдяно затрудняване на преминаването на бизнес клиенти на ЕВН ЕР към нерегулирания пазар. По мнение на ръководството на Дружеството и неговите правни консултанти, няма правни основания за констатиране на подобно нарушение. Въпреки това, правните консултанти обръщат внимание, че предвид противоречията в регулаторната рамка, които позволяват различни тълкувания, изходът от разследването на КЗК е към момента неясен.

Теоретично, размерът на санкцията на КЗК в случай, че Дружеството е обвинено в нарушение за злоупотреба с господстващо положение, е до 10 % от оборота. Въпреки това, предвид практиката на КЗК до момента, дори в случай на нарушение на конкуренцията, наложената санкция не следва да надвишава няколко процента от съответните обороти.

### 34. Събития след датата на финансов отчет

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

### 35. 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	База за измерване
Задължение по плана за дефинирани доходи	Настояща стойност на задължението за дефинирани доходи

## **36. Значими счетоводни политики**

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

### **(а) Приходи**

#### **(i) Пренос и разпределение на електрическа енергия**

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

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

#### **(ii) Услуги**

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

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

#### **(iii) Приходи от присъединяване**

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

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

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

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

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

#### **(iv) Безвъзмездни средства, предоставени от държавата**

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

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

## **36. Значими счетоводни политики (продължение)**

### **Приходи (продължение)**

#### **(v) Комисионни приходи и разходи**

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

#### **(vi) Приходи от наеми**

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

#### **(б) Финансови приходи и разходи**

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

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

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

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

#### **(в) Чуждестранна валута**

##### **(i) Сделки в чуждестранна валута**

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

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

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

##### **(г) Доходи на наети лица**

##### **(i) Планове с дефинирани вноски**

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

## **36. Значими счетоводни политики (продължение)**

### **(г) Доходи на наети лица (продължение)**

#### **(ii) Планове с дефинирани доходи**

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

Дружеството има задължение за изплащане на доход при напускане на тези свои служители, които се пенсионира в съответствие с изискванията на чл. 222, § 3 от Кодекса на Труда (КТ) в България. Съобразно тези разпоредби на КТ и чл. 39 от Колективния трудов договор, при прекратяване на трудовия договор на служител придобил право на пенсия, работодателят му изплаща обезщетение в размер на две месечни брутни 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 брутни работни заплати в случай на прекратяване до 30 дни след придобиване на право на пенсия, и шест брутни работни заплати, в случай на прекратяване на трудовия договор след повече от 30 дни от датата на придобиване на право на пенсия.

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

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

#### **(iii) Доходи при прекратяване**

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

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

#### **(iv) Краткосрочни доходи на персонала**

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

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

## **36. Значими счетоводни политики (продължение)**

### **(д) Данък върху печалбата**

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

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

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

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

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

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

Актив по отсрочени данъци се начислява за неизползваните данъчни загуби, кредити и приспадащи се временни разлики, доколкото е вероятно бъдеща облагаема печалба да бъде налична, срещу която те да могат да бъдат използвани. Отсрочените данъчни активи се преглеждат към всяка отчетна дата и се намаляват доколкото не е вероятно повече бъдеща изгода да бъде реализирана. При определянето на текущите и отсрочените данъци Дружеството използва счетоводната база, описана в бележка 36.

### **(е) Материални запаси**

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

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

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



## **36. Значими счетоводни политики (продължение)**

### **(ж) Нетекущи активи, държани за продажба**

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

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

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

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

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

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

### **(з) Имоти, машини, съоръжения и оборудване**

#### **(i) Признаване и оценка**

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

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

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

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

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

## 36. Значими счетоводни политики (продължение)

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

#### (ii) Последващи разходи

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

#### (iii) Амортизация

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

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

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

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

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

## **36. Значими счетоводни политики (продължение)**

### **(и) Нематериални активи**

#### **(i) Първоначална оценка**

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

#### **(ii) Последващи разходи**

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

#### **(iii) Амортизация**

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

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

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

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

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

## **36. Значими счетоводни политики (продължение)**

### **(й) Финансови инструменти**

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

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

Дружеството отписва финансов актив когато договорните права за паричните потоци от актива са погасени, или Дружеството 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.

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

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

#### **(ii) Не-деривативни финансови активи-оценяване**

##### **Заеми и вземания**

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

##### **Пари и парични еквиваленти**

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

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

## **36. Значими счетоводни политики (продължение)**

### **(й) Финансови инструменти (продължение)**

#### **(iii) Недеривативни финансови пасиви-оценяване**

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

#### **(iv) Акционерен капитал**

##### **Обикновени акции**

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

#### **(к) Обезценка**

##### **(i) Не-деривативни финансови активи**

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

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

## 36. Значими счетоводни политики (продължение)

### (к) Обезценка (продължение)

#### Финансови активи отчитани по амортизирана стойност

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

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

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

#### (ii) Нефинансови активи

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

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

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

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

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

## **36. Значими счетоводни политики (продължение)**

### **(л) Провизии**

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

### **(м) Лизинг**

#### **Плащания по лизингови договори**

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

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

## **37. Нови стандарти и разяснения**

### **Нови стандарти и разяснения, които все още не са приложени**

Някои нови стандарти, промени в стандарти и разяснения, одобрени за прилагане от ЕК, са в сила за годишни периоди, започващи на 1 януари 2018 и по-ранно прилагане е позволено, въпреки че все още не са задължителни преди следващ период. Дружеството не е приложило по-рано следните нови или променени стандарти при изготвянето на този финансов отчет.

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

#### **(а) МСФО 15 Приходи от договори с клиенти**

МСФО 15 създава цялостна рамка за определяне на това дали, колко и кога да се признават приходи. Този стандарт изцяло покрива съществуващите насоки в текущите стандарти за признаването на приходите, включително МСС 18 Приходи, МСС 11 Договори за строителство и КРМСФО 13 Програми за лоялност на клиентите. МСФО 15 е в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2018 г., с позволено по-ранно прилагане.

Въпреки че все още не е завършило първоначалната оценка на възможния ефект на МСФО 15 върху финансовия отчет на Дружеството, ръководството не очаква, че новият Стандарт, при първоначално прилагане, ще има значителен ефект върху финансовия отчет на Дружеството. Моментът на признаване и оценяването на приходите на Дружеството не се очаква да се променят при МСФО 15, поради характера на дейността на Дружеството и видовете приходи, които има.

#### **(б) МСФО 9 Финансови инструменти**

Стандартът замества МСС 39, Финансови инструменти: Признаване и Оценка. Въпреки че допустимите бази за оценка на финансови активи – амортизирана стойност, справедлива стойност в друг всеобхватен доход (ССДВД) и справедлива стойност в печалба или загуба (ССПЗ) – са сходни с МСС 39, критериите за класификация в подходящата категория за оценка са значително различни. Моделът на обезценка в МСФО 9 заменя модела за „възникналата загуба“ в МСС 39 с модел за „очаквана кредитна загуба“, което означава, че няма да е нужно да има събитие, свързано със загуба преди да се признае обезценка. МСФО 9 е в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2018 г., и позволява по-ранно прилагане. Дружеството в момента планира да прилага МСФО 9 първоначално от 1 януари 2018.

Дружеството не очаква МСФО 9 да има значим ефект върху финансовия отчет. Класификацията и оценяването на финансовите инструменти на Дружеството не се очаква да се променят при МСФО 9,

### 37. Нови стандарти и разяснения (продължение)

поради характера на дейността на Дружеството и видовете финансови инструменти, с които то разполага. Въпреки това, Дружеството смята, че е възможно загубите от обезценка да се увеличат и да станат по-волатилни за активи в обхвата на модела за обезценка за очаквани кредитни загуби. Дружеството все още не е финализирано методологиите за обезценка, които ще прилага по МСФО 9.

(в) Изменения в МСФО 10 и МСС 28 - Продажба на активи или вноски под формата на активи между инвеститор и неговото асоциирано или съвместно предприятие  
Дружеството не очаква измененията, при първоначално им прилагане, да имат значителен ефект върху финансовия отчет на Дружеството, тъй като то няма дъщерни дружества, асоциирани предприятия или съвместни предприятия.

#### Промени, 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 ЕК 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 ЕК.

(а) Инициатива за оповестяване (Изменения на МСС 7)

Промените изискват оповестявания, които дават възможност на потребителите на финансовия отчет да оценят измененията на задълженията, произтичащи от финансова дейност, включващи както промени произтичащи от парични потоци, така и промени от непарични трансакции. Промените са в сила за годишните периоди, започващи на или след 1 януари 2017 г. с позволено по-ранно прилагане. За да изпълни новите изисквания за разкриване на информация, Дружеството възнамерява да представи равнение между началните и крайните салда по задължения с промените, произтичащи от финансова дейност.

(б) МСФО 16 Лизинг

МСФО 16 въвежда единен, балансов счетоводен модел за лизингополучателите. Лизингополучателят признава актив за право на ползване, представляващ неговото право на ползване на базовия актив и задължението да извършва лизингови плащания. Счетоводното третиране от страна на лизингодателя продължава да бъде сходно на настоящия стандарт, т.е. продължава се класификацията на лизинга като финансов или оперативен. МСФО 16 заменя съществуващите до момента насоки за отчитане на лизинг, включително МСС 17 Лизинг, КРМСФО 4 Определяне дали дадено споразумение съдържа лизинг, ПКР-15 Оперативен лизинг-Стимули и ПКР-27 Оценка на съдържанието на операции, включващи правната форма на лизинг. Стандартът влиза в сила за отчетни периоди, започващи на или след 1 януари 2019 г. Ранното приемане е разрешено за дружества, които прилагат МСФО 15 Приходи от договори с клиентите на или преди датата на първоначално прилагане на МСФО 16.

Дружеството започна първоначална оценка на потенциалния ефект върху финансовия отчет. Дружеството все още не определило количественото въздействие, което ще окаже приемането на МСФО 16 върху докладваните активи и пасиви. Количественият ефект ще зависи, както от избрания метод за преход, избраните възможности по избор и изключения за признаване, така и от всички допълнително сключени споразумения за лизинг. Дружеството очаква да оповести своя подход за преход и количествена информация преди приемането на стандарта.

(в) Други изменения

Следните промени не се очаква да имат значително влияние върху финансовия отчет на Дружеството:

- Признаване на отсрочени данъчни активи за нереализирани загуби (Изменения МСС 12)
- Класификация и оценяване на трансакции, свързани с плащания на база акции (Промени в МСФО 2)
- Изменения в МСФО 4: Прилагане на МСФО 9 Финансови инструменти и МСФО 4 Застрахователни договори
- Изменения МСС 40 Трансфер на инвестиционни имоти
- КРМСФО 22 Сделки в чуждестранна валута и авансово плащане
- Годишните подобрения към цикъла МСФО 2014-2016 издадени на 8 декември 2016.