

Финансов отчет

на Електроразпределение ЮГ ЕАД

за годината, приключваща на 31 декември 2017
с независим одиторски доклад

Доклад за дейността

Съдържание

	Стр.
Финансов отчет	
Отчет за финансовото състояние	1 – 2
Отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход	3 – 4
Отчет за паричните потоци	5 – 6
Отчет за промените в собствения капитал	7 – 8
Бележки към финансовия отчет	9 – 69
Доклад за дейността	i
Доклад на независимия одитор	ii

Отчет за финансовото състояние

в хиляди лева	Бележка	31 декември 2017	31 декември 2016
Активи			
Имоти, машини, съоръжения и оборудване	15	839,600	825,468
Нематериални активи	16	17,833	16,812
Активи по отсрочени данъци	17	8,565	3,487
Общо нетекущи активи		865,998	845,767
Материални запаси	18	10,463	9,074
Активи, държани за продажба	19	408	453
Търговски и други вземания	20	12,104	10,978
Вземания от свързани лица	29	170,221	171,056
Предплащания и други активи	20	744	474
Пари и парични еквиваленти	21	3,286	11,966
Общо текущи активи		197,226	204,001
Общо активи		1,063,224	1,049,768

Отчет за финансовото състояние (продължение)

в хиляди лева	Бележка	31 декември 2017	31 декември 2016
Собствен капитал			
Регистриран капитал	22	1,564	1,564
Резерви	22	620,353	588,645
Натрупана печалба		44,616	61,930
Общо собствен капитал		666,533	652,139
Пасиви			
Провизии	25	15,854	17,270
Отсрочен приход от присъединявания	24 а	19,869	182,629
Отсрочен приход от финансираня	24 б	192,731	19,713
Доходи на наети лица	23	4,973	4,096
Общо нетекущи пасиви		233,427	223,708
Провизии	25	23,274	19,236
Търговски и други задължения	26	124,146	137,109
Търговски и други задължения към свързани лица	29	2,598	5,378
Отсрочен приход от финансираня	24 б	938	943
Отсрочен приход от присъединявания	24 а	9,755	9,149
Доходи на наети лица	23	1,070	941
Задължение за корпоративен данък		1,483	1,165
Общо текущи пасиви		163,264	173,921
Общо пасиви		396,691	397,629
Общо собствен капитал и пасиви		1,063,224	1,049,768

Бележките на страници 9 до 69 са неразделна част от този финансов отчет.


Роналд Брехелмахер
Председател на
Съвет на директорите


Гочо Чемширов
Зам. председател на
Съвет на директорите


Велко Куршумов
Съставител,
ръководител отдел
Финансови въпроси, ЕВН
Център за услуги ЕООД



Съгласно доклад на независимия одитор:

28.03.2018




Георги Николов
Регистриран одитор

Отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход

За годината, приключваща на 31 декември

в хиляди лева	Бележка	2017	2016
Приходи от пренос по разпределителната мрежа	5	299,289	287,807
Приходи от други услуги	6	15,925	16,952
Други оперативни приходи	7	6,633	12,519
Изменение в активи в процес на изграждане		6,851	8,950
Технологични разходи за пренос по мрежата	8	(78,981)	(66,732)
Разходи за материали	9	(15,599)	(15,246)
Разходи за външни услуги	10	(53,498)	(55,315)
Разходи за амортизация	15, 16	(64,338)	(59,696)
Разходи за възнаграждения на наети лица	11	(52,457)	(50,292)
(Начислени) / реинтегрирани провизии, нетно	25	(4,410)	503
Други оперативни разходи	12	(8,933)	(10,457)
Резултат от оперативна дейност		50,482	68,993
Финансови приходи	13	10	60
Финансови разходи	13	(174)	(281)
Нетни финансови (разходи)/приходи		(164)	(221)
Печалба преди данъци		50,318	68,772
Разходи за данъци	14	(5,702)	(6,842)
Печалба за периода		44,616	61,930

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

За годината, приключваща на 31 декември

в хиляди лева	Бележка	2017	2016
Друг всеобхватен доход			
Компоненти, които няма да бъдат впоследствие реклафицирани в печалбата или загубата			
Преоценки на задължение по планове с дефинирани доходи	23	(884)	(551)
Друг всеобхватен доход за периода, нетно от данъци		(884)	(551)
Общо всеобхватен доход за периода		43,732	61,379

Бележките на страници 9 до 69 са неразделна част от този финансов отчет.


Роналд Брехелмахер
Председател на
Съвет на директорите


Гочо Чемширов
Зам. председател на
Съвет на директорите


Велко Куршумов
Съставител,
ръководител отдел
Финансови въпроси, ЕВН
Център за услуги ЕООД



Съгласно доклад на независимия одитор:

28.03.2018




Георги Николов
Регистриран одитор

Отчет за паричните потоци

За годината приключваща на 31 декември

в хиляди лева	Бележка	2017	2016
Парични потоци от оперативна дейност			
Печалба за периода		44,616	61,930
Корекции за:			
(Възстановена загуба от обезценка)/ Обезценка на вземания	12	85	358
Обезценка на материали	9	55	(83)
Амортизация на машини, съоръжения, оборудване	15	61,734	57,445
Амортизация на нетекущи нематериални активи	16	2,604	2,251
(Печалба)/загуба от продажба на машини, съоръжения, оборудване	7, 12	(323)	(570)
(Печалба)/загуба от продажба на бракувани активи	7	(1,014)	(1,044)
Печалба от безвъзмездно придобити активи	7	(1,183)	(954)
Начислени (сторнирани) провизии през периода	25	4,410	(503)
Признати приходи от присъединявания	24 а	(9,431)	(9,041)
Признати приходи от финансиране	24 б	(943)	(990)
Брак на машини, съоръжения, оборудване	12	212	294
Разходи/(приходи) за данък печалба	14	5,702	6,842
Нетни финансови разходи/(приходи)	13	164	221
Промяна в активи държани за продажба		45	52
Промяна в материалните запаси		(1,444)	743
Промяна в търговски и други вземания		8,164	17,057
Промяна в търговски и други задължения		(13,178)	(12,578)
Промяна в отсрочени приходи от присъединявания		(1,050)	(12,852)
Паричен поток от оперативна дейност		99,225	108,578
Изплатени лихви		-	(2)
Платени данъци върху печалбата		(3,939)	(6,316)
Нетен паричен поток от оперативна дейност		95,286	102,260

Отчет за паричния поток (продължение)

За годината приключваща на 31 декември

в хиляди лева	Бележка	2017	2016
Парични потоци от инвестиционна дейност			
Постъпления от финансираня и присъединявания		22,278	35,519
Предоставени депозити		(18,580)	(48,896)
Възстановени депозити		9,779	19,558
Плащания по придобиване на нетекущи активи (машини, съоръжения, оборудване, нематериални активи)		(88,506)	(120,945)
Постъпления по продажба на машини, съоръжения и оборудване		406	731
Получени лихви		1	91
Нетен паричен поток за инвестиционна дейност		(74,622)	(113,942)
Паричен поток от финансова дейност			
Изплатени заеми и кредити		-	(3,056)
Изплатени дивиденди		(29,338)	(29,338)
Други платени финансови разходи		(6)	(19)
Нетен паричен поток за финансова дейност		(29,344)	(32,413)
Нетно увеличение/(намаление) на пари и парични еквиваленти		(8,680)	(44,095)
Пари и парични еквиваленти в началото на периода	21	11,966	56,061
Пари и парични еквиваленти в края на периода	21	3,286	11,966

Бележките на страници 9 до 69 са неразделна част от този финансов отчет.

Роналд Брехелмахер
Председател на
Съвет на директорите

Гочо Чешширов
Зам. председател на
Съвет на директорите

Велко Куршумов
Съставител,
ръководител отдел
Финансови въпроси, ЕВН
Център за услуги ЕООД



Съгласно доклад на независимия одитор:

28.03.2018

(Signature)



Георги Николов
Регистриран одитор

Отчет за промените в собствения капитал

в хиляди лева	Бел.	Регистриран капитал	Законови резерви	Други резерви	Резерв от актюерски преоценки	Печалби и загуби	Общо собствен капитал
Баланс на 1 януари 2016		1,564	2,743	561,002	(700)	55,489	620,098
Всеобхватен доход за периода:							
Печалба за периода		-	-	-	-	61,930	61,930
Друг всеобхватен доход		-	-	-	(551)	-	(551)
Общо всеобхватен доход за периода		-	-	-	(551)	61,930	61,379
Сделки с акционери, отчетени в собствен капитал							
Дивидент		-	-	(29,338)	-	-	(29,338)
Общо сделки с акционери		-	-	(29,338)	-	-	(29,338)
Трансфер между резерви въз основа на решение на акционерите	22	-	-	55,489	-	(55,489)	-
Баланс на 31 декември 2016		1,564	2,743	587,153	(1,251)	61,930	652,139

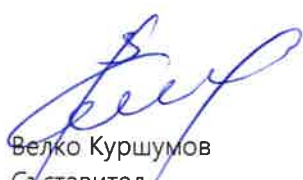
Отчет за промените в собствения капитал (продължение)

в хиляди лева	Бел.	Регистриран капитал	Законови резерви	Други резерви	Резерв от актюерски преоценки	Печалби и загуби	Общо собствен капитал
Баланс на 1 януари 2017		1,564	2,743	587,153	(1,251)	61,930	652,139
Всеобхватен доход за периода:							
Печалба за периода		-	-	-	-	44,616	44,616
Друг всеобхватен доход		-	-	-	(884)	-	(884)
Общо всеобхватен доход за периода		-	-	-	(884)	44,616	43,732
Сделки с акционери, отчетени в собствен капитал							
Дивидент	22	-	-	(29,338)	-	-	(29,338)
Общо сделки с акционери		-	-	(29,338)	-	-	(29,338)
Трансфер между резерви въз основа на решение на акционерите	22	-	-	61,930	-	(61,930)	-
Баланс на 31 декември 2017		1,564	2,743	619,745	(2,135)	44,616	666,533

Бележките на страници 9 до 69 са неразделна част от този финансов отчет.


Роналд Брехелмахер
Председател на
Съвет на директорите


Гочо Чемширов
Зам. председател на
Съвет на директорите


Велко Куршумов
Съставител,
ръководител отдел
Финансови въпроси, ЕВН
Център за услуги ЕООД



Съгласно доклад на независимия одитор:

28.03.2018




Георги Николов
Регистриран одитор

Бележки към финансовия отчет

	стр.		стр.
1. Статут и предмет на дейност	10	18. Материални запаси	25
2. База за изготвяне	11	19. Активи държани за продажба	25
3. Функционална валута и валута на представяне	11	20. Търговски и други вземания	26
4. Използване на приблизителни оценки и преценки	11	21. Пари и парични еквиваленти	27
5. Приходи от пренос по разпределителната мрежа	13	22. Капитал и резерви	27
6. Приходи от други услуги	14	23. Доходи на наети лица	28
7. Други оперативни приходи	15	24.а Отсрочени приходи от присъединявания	30
8. Технологични разходи по пренос на електрическа енергия	15	24.б Отсрочени приходи от финансиране	31
9. Разходи за материали	16	25. Провизии	32
10. Разходи за външни услуги	17	26. Търговски и други задължения	37
11. Разходи за възнаграждения на наети лица	17	27. Финансови инструменти	38
12. Други оперативни разходи	18	28. Задължения за капитални инвестиции	45
13. Финансови приходи и разходи	18	29. Свързани лица	46
14. Разходи за данъци	19	30. Оперативен лизинг	48
15. Имоти, машини, съоръжения и оборудване	20	31. Условни пасиви	50
16. Нематериални активи	22	32. Събития след датата на финансовия отчет	50
17. Активи и пасиви по отсрочени данъци	23	33. База за измерване	50
		34. Значими счетоводни политики	51
		35. Нови стандарти и разяснения, влезли в сила от 01 януари 2017 г.	63
		36. Нови стандарти и разяснения, които все още не са приложени	64

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 № 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 КЕВР лицензията на „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД е изменена и допълнена с права и задължения на „координатор на специална балансираща група“.

2. База за изготвяне

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

Финансовият отчет е одобрен за издаване от Съвета на директорите на Дружеството на 26 март 2018 г.

Детайлна информация за счетоводните политики на Дружеството, включително промени, са оповестени в бележки 34, 35 и 36.

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 24а – Отсрочени приходи от присъединявания – Преценка на ръководството при разсрочване на приходите от присъединяване
- Бележка 26 – 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 23 – Доходи на наети лица: по отношение на основни изходни допускания при изчисление на бъдещите задължения;
- Бележки 25 – Провизии: по отношение на основни изходни допускания при изчисление на провизиите;
- Бележка 31 – Условни пасиви: по отношение на условни задължения, свързани с лицензионни ангажименти за периодите до 31 декември 2017 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 27.

(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 44.6 млн. лева през 2017 г. Нетният паричен поток от оперативна дейност за 2017 г. е 95.3 млн. лева. Общата стойност на текущите активи на дружеството надвишава стойността на текущите задължения с 34 млн. лева, което представлява увеличение с 4 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 дейността по разпределение на електрическа енергия на територията на лицензията (виж бележка 1), групирани по тип на услугата за крайни клиенти.

В хиляди лева	2017	2016
Средно напрежение	28,378	27,543
Ниско напрежение	252,039	241,392
Усвояване/(сторниране) на част от финансовото задължение за текущия период	18,872	18,872
	299,289	287,807

През 2014 г. беше проведен регулаторен одит, който завърши с доклад на КЕВР от 12.05.2014г. с констатация, че за периода 2008-2012г. Дружеството е 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 компенсиране на потребителите, като в последвалите две ценови решения на Комисията - Ц - 12/30.06.2014 и Ц-16/01.10.2014, констатациите от доклада бяха използвани като аргумент за намаление на цените за мрежови услуги на ЕВН Електроразпределение . Сумата на задължението е конкретно посочена в решенията на КЕВР.

На база на изброените по-горе факти 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 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 юли 2017 г., Регулаторът запази този подход, в резултат на което, Дружеството коригира/сторнира задължение в размер на 18,872 хил. лв. общо за 2017 г.

6. Приходи от други услуги

В хиляди лева	Бел.	2017	2016
Приходи от предоставени услуги		4,815	4,631
Други приходи – нетен резултат от добавките към цената на електрическата енергия		(182)	226
Приходи от присъединяване към електроразпределителната мрежа	24 а	9,418	9,028
Приходи от присъединяване към електроразпределителната мрежа предоставени на компании в групата	24 а	13	13
Приходи от услуги, предоставени на компании от ЕВН Групата		120	3,054
		15,925	16,952

Приходи от предоставени услуги

Приходи от предоставени услуги включват основно приходи от временно прекъсване и възстановяване на клиенти към електрическата мрежа на стойност 2,109 хил. лева, (2016: 2,052 хил. лева) и приходи от технически и проучвателни услуги, предшестващи присъединяването на нови клиенти към мрежата на Дружеството на стойност 1,346 хил. лева (2016: 1,311 хил. лева).

Приходи от услуги, предоставени на компании от ЕВН Групата

Предоставените услуги на компании от ЕВН 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

2017

2016

Приходи от финансиране за нетекущи активи	24 6	943	570
Нетна печалба от продажба на имоти, машини, съоръжения и оборудване		1,014	990
Печалба от продажба на материали и бракувани активи		323	1,044
Нетна печалба от продажба на активи държани за продажба		3	3
Печалба от безвъзмездно придобити активи		1,183	954
Приходи от установено неизмерване на ел. енергия		1,543	1,124
Приходи от застрахователни обезщетения		950	6,522
Приходи от наеми		124	117
Приходи от отписани задължения		-	664
Други		550	531
		6,633	12,519

Приходи от финансиране за нетекущи активи

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

Приходи от установено неизмерване на ел. енергия

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

8. Технологични разходи по пренос 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.

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.

С ценово решение № Ц-19/01.07.2017, покупната цена за електрическа енергия от НЕК за покриване на технологичните разходи нарасна от 39.99 лв./МВтч на 70.46 лв./МВтч, като компонентата „Цена за задължение към обществото“ нарасна от 35,77 лв./МВтч на 37.25 лв./МВтч за закупената електрическа енергия за покриване на технологични разходи.

9. Разходи за материали

В хиляди лева

	Бел.	2017	2016
Други основни материали		3,807	4,027
Кабели и кабелна арматура		1,868	1,881
Горива		2,846	2,693
Електрически стълбове		1,739	1,741
Работно облекло и лични предпазни средства		1,046	1,298
Електрическа енергия за собствени нужди		907	919
Инструменти и инвентар		663	784
Електрически табла		745	590
Проводници		679	238
Канцеларски материали		94	115
Автомобилни гуми		303	281
Строителни материали		46	63
Топлинна енергия		241	160
Вода		49	48
(Възстановена)/начислена подоценка на материални запаси до нетна реализируема ст-ст		55	(83)
Други		511	491
		15,599	15,246

10. Разходи за външни услуги

В хиляди лева

	2017	2016
Ремонти	2,771	5,947
Охрана	5,735	5,423
Разходи за отчитане на измервателни уреди	7,534	8,310
Комисионни за събиране на фактурирани мрежови компоненти	1,958	1,955
Аварии, изкопи, просеки	7,594	8,200
Административни услуги, получени от свързани лица	11,494	9,808
Управленски и консултантски услуги, получени от свързани лица	576	764
Софтуерно обслужване от свързани лица	1,807	1,947
Разходи за застраховки	3,096	2,809
Поддръжка и проверка на уреди	2,567	2,539
Комуникации	427	364
Консултантски услуги от несвързани лица	285	292
Наеми	1,714	1,644
Интернет, наети линии	61	82
Нотариални и други такси	408	480
Такса лицензии	445	427
Такси инкасо	94	79
Обучение	81	68
Съгласуване и заснемане	21	41
Софтуерно обслужване	1,519	1,348
Обслужване на автомобили и специализирана автомобилна техника	1,968	1,882
Разходи за одит	20	34
Поддръжка	448	460
Печатни и копирни услуги	86	79
Членски внос	93	106
Други	696	227
	53,498	55,315

11. Разходи за възнаграждения на наети лица

В хиляди лева

	Бел.	2017	2016
Заплати		33,349	32,372
Допълнителни възнаграждения по КТ		1,085	841
Обезщетения при пенсиониране	23	761	330
Неизползван платен отпуск		1,567	1,483
Социални осигуровки		9,148	8,795
Социални разходи		5,099	5,031
Допълнително пенсионно осигуряване		910	923
Социални осигуровки върху неизползван платен отпуск		78	50
Допълнително здравно осигуряване		460	467
		52,457	50,292

12. Други оперативни разходи

В хиляди лева

	2017	2016
Данъци върху разходите	82	78
Местни данъци и такси	1,199	1,156
Командировки	866	637
Балансова стойност на бракувани нетекущи активи	212	294
Щети нарушено хранване	156	322
Съдебни такси и експертизи	76	86
Обезценка на вземания	85	358
Разходи за отдадена реактивна енергия	3,361	6,373
Лихви свързани с данъчни задължения	1,829	-
Други	1,067	1,153
	8,933	10,457

13. Финансови приходи и разходи

Признати в печалба или загуба

В хиляди лева

	Бел.	2017	2016
Лихви по депозити		-	2
Приходи от лихви в ЕВН Групата		10	58
Общо финансови приходи		10	60
Разходи за лихви по ефективен лихвен процент, възникващи от финансови пасиви отчитани по амортизирана стойност-банкови заеми		(5)	(21)
Ефекти от дисконтиране на провизии	25	(168)	(258)
Курсови разлики (нетно)		(1)	(2)
Общо финансови разходи		(174)	(281)
Нетно финансови приходи / (разходи)		(164)	(221)

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

	2017	2016
Общо лихвен приход от финансови активи	10	60
Общо лихвен разход по финансови задължения	(5)	(21)
	5	39

14. Разходи за данъци

В хиляди лева

		2017	2016
	Бел.		
Признати в печалби и загуби			
Разходи за текущи данъци			
Разходи за данъци за текущ период		(10,780)	(4,174)
		(10,780)	(4,174)
Отсрочен данък			
Възникване и обратно проявление на данъчни временни разлики	17	5,078	(2,668)
Общо разходи за данъци		(5,702)	(6,842)

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 година с издаден на 13.01.2015 г. данъчен ревизионен акт, който Дружеството оспори. 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 нов ревизионен акт, с които бяха окончателно установени допълнителни спрямо декларираните за ревизираните данъчни периоди задължения за корпоративен данък по реда на Закона за корпоративното подоходно облагане за данъчните 2010 г., 2011г. и 2012г. в общ размер на 8,375 хил.лв., в т.ч. корпоративен данък 6,830 хил.лв. и лихви 1,546 хил.лв. Дружеството започна съдебна процедура по обжалване на издадения ревизионен акт и въпреки издадения в полза на Дружеството решение на Административен съд – София град с окончателно решение на Върховния Административен съд от 20.11.2017г. се потвърждава констатациите на органите на данъчната администрация.

Обяснение за ефективната данъчна ставка

В хиляди лева

		2017	2016
Нетна печалба за периода		44,616	61,930
Разходи за данъци		(5,702)	6,842
Печалба преди облагане с данъци		50,318	68,772
Разходи за корпоративен данък на база законова данъчна ставка	10,00%	(5,032)	10,00% (6,877)
Непризнати приходи / (разходи) за данъчни цели - нетно	1,33%	(670)	0,05% 35
	(11,33%)	(5,702)	9,95% (6,842)

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
Отчетна стойност						
Салдо към 1 януари 2016	127,362	1,292,203	28,934	28,473	28,271	1,505,243
Придобити	215	978	-	-	107,512	108,705
Отписани	(747)	(13,251)	(880)	(2,074)	-	(16,952)
Трансфери	409	103,922	145	2,229	(106,705)	-
Салдо към 31 декември 2016	127,239	1,383,852	28,199	28,628	29,078	1,596,996
Салдо към 1 януари 2017	127,239	1 383,852	28,199	28,628	29,078	1,596,996
Придобити	282	1,001	-	-	75,207	76,490
Рекласификации	72	51	-	(63)	-	60
Отписани	(629)	(5 736)	(422)	(444)	-	(7,231)
Трансфери	1,302	77,132	1,670	894	(80,998)	-
Салдо към 31 декември 2017	128,266	1 456,300	29,447	29,015	23,287	1,666,315
Амортизации и загуби от обезценка						
Салдо към 1 януари 2016	56 588	623 870	24 947	25 044	-	730,449
Амортизация за годината	4,787	48,921	1,808	1,929	-	57,445
Отписани	(402)	(13,026)	(875)	(2,063)	-	(16,366)
Салдо към 31 декември 2016	60,973	659,765	25,880	24,910	-	771,528
Салдо към 1 януари 2017	60,973	659,765	25,880	24,910	-	771,528
Рекласификации	72	51	-	(63)	-	60
Амортизация за годината	4,744	53,803	1,481	1,706	-	61,734
Отписани	(275)	(5,474)	(420)	(438)	-	(6,607)
Салдо към 31 декември 2017	65,514	708,145	26,941	26,115	-	826,715
Балансова стойност						
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
Към 31 декември 2017	62,752	748,155	2,506	2,900	23,287	839,600

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

Придобивания

През 2017 година разходите за придобиване на машини, съоръжения и оборудване са на стойност 75,207 хил. лева (за 2016: 107,497 хил. лева).

Най-големите групи активи въведени в експлоатация на обща стойност 77,291 хил. лева са описани по-долу (за 2016г.: 104,043 хил.лева):

В хиляди лева	2017	2016
Кабели и въздушни линии ниско напрежение	25,497	34,818
Кабели и въздушни линии средно напрежение	15,049	22,823
Оборудване за трансформаторни станции	11,961	13,482
Средства за търговско измерване	24,784	32,920
	77,291	104,043

През 2017 г. и 2016 г. не са капитализирани разходи за лихви по заеми.

16. Нематериални активи

в хиляди лева	Софтуер	Патенти и лицензи	и Други	Разходи за придобиване	Общо
Отчетна стойност					
Салдо към 1 януари 2016	19,470	15,033	545	606	35,654
Придобити	-	-	-	2,739	2,739
Отписани	(3)	-	-	-	(3)
Трансфери	2,643	109	2	(2,754)	-
Салдо към 31 Декември 2016	22,110	15,142	547	591	38,390
Салдо към 1 януари 2017	22,110	15,142	547	591	38,390
Придобити	-	-	-	3,624	3,624
Отписани	(45)	(20)	-	-	(65)
Трансфери	2,223	1,567	-	(3,790)	-
Рекласификации	19	(78)	-	-	(59)
Салдо към 31 Декември 2017	24,307	16,611	547	425	41,890
Амортизации и загуби от обезценка					
Салдо към 1 януари 2016	16,015	2,959	356	-	19,330
Амортизация за годината	1,667	560	24	-	2,251
Отписани	(3)	-	-	-	(3)
Салдо към 31 декември 2016	17,679	3,519	380	-	21,578
Салдо към 1 януари 2017	17,679	3,519	380	-	21,578
Амортизация за годината	1,999	581	24	-	2,604
Отписани	(45)	(20)	-	-	(65)
Рекласификации	19	(79)	-	-	(60)
Салдо към 31 декември 2017	19,652	4,001	404	-	24,057
Балансова стойност					
Към 1 януари 2016	3,455	12,074	189	606	16,324
Към 31 декември 2016	4,431	11,623	167	591	16,812
Към 31 декември 2017	4,655	12,610	143	425	17,833

Придобивания

През 2017 година разходите за придобиване на нематериални активи са на стойност 3,731 хил. лева (за 2016 г.: 2,754 хил. лева).

Най-големите групи активи въведени в експлоатация на обща стойност 3,731 хил. лева са описани по-долу (за 2016 г.: 2,752 хил. лева):

В хиляди лева	2017	2016
Софтуер	2,242	2,643
Права за присъединяване	1,489	109
	2,752	2,752

17. Активи и пасиви по отсрочени данъци

Признати активи и пасиви по отсрочени данъци

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

в хиляди лева	2017		2016		2017	2016
	Активи	Пасиви	Активи	Пасиви	Нетно	Нетно
Имоти, машини и съоръжения	2,226	(21,259)	2,226	(20,591)	(19,033)	(18,365)
Материални запаси	24	-	19	-	24	19
Търговски вземания	34	-	184	-	34	184
Задължения към персонала	230	-	186	-	230	186
Задължения за обезщетения при пенсиониране	401	-	381	-	401	381
Разходи свързани с данъчен ревизионен акт	14,839	-	6,830	-	14,839	6,830
Финансово задължение по ценово решение на КЕВР	7,077	-	8,964	-	7,077	8,964
Финансиране на дълготрайни активи	1,824	-	1,914	-	1,824	1,914
Провизии по съдебни задължения	191	-	345	-	191	345
Провизия за възстановяване на околната среда	224	-	208	-	224	208
Провизия за достъп до чужди уредби и съоръжения	1,714	-	1,800	-	1,714	1,800
Доходи на местни физически лица	2	-	3	-	2	3
Провизия корекция фактури за директно присъединени клиенти	114	-	110	-	114	110
Провизия за фактуриране пренос и достъп на върната енергия	243	-	244	-	243	244
Провизия за фактуриране надбавки за реактивна енергия	213	-	170	-	213	170
Провизия за преки клиенти	468	-	494	-	468	494
Данъчни активи /(пасиви)	29,824	(21,259)	24,078	(20,591)	8,565	3,487
Нетиране на данъци	(21,259)	21,259	(20,591)	20,591	-	-
Нетни данъчни активи/(пасиви)	8,565	-	3,487	-	8,565	3,487

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 34). Използваната данъчна ставка, представлява законово определената ставка приложима за за 2018 година за корпоративен данък върху печалбата, който е в размер на 10% (за 2017: 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 31 декември 2017
Имоти, машини и съоръжения	(18,365)	(767)	(18,365)	(668)	(19,033)
Материални запаси	19	(8)	19	5	24
Търговски вземания	184	36	184	(150)	34
Задължения към персонала	186	(18)	186	44	230
Дългосрочни доходи на персонала	381	(20)	381	20	401
Разходи свързани с данъчен ревизионен акт	6,830	-	6 830	8 009	14,839
Финансово задължение по ценово решение на КЕВР	8,964	(1,887)	8,964	(1,887)	7,077
Финансиране на дълготрайни активи	1,914	195	1 914	(90)	1,824
Провизии по съдебни задължения	345	86	345	(154)	191
Провизия за възстановяване на околната среда	208	(21)	208	16	224
Провизия за достъп до чужди уредби и съоръжения	1,800	(102)	1,800	(86)	1,714
Доходи на местни физически лица	3	(127)	3	(1)	2
Провизия корекция фактури за директно присъединени клиенти	110	(9)	110	4	114
Провизия за фактуриране пренос и достъп на върната енергия	244	-	244	(1)	243
Провизия за фактуриране надбавки за реактивна енергия	170	-	170	43	213
Провизия за преки клиенти	494	39	494	(26)	468
Данъчна корекция на задължение	-	(66)	-	-	-
Нетни данъчни активи/(пасиви)	3,487	(2,669)	3,487	5,078	8,565

18. Материални запаси

В хиляди лева

2017

2016

Резервни части	4,666	4,280
Кабели и проводници	3,955	3,049
Ел. табла и стълбове	1,355	1,279
Други материали	487	466
	10,463	9,074

19. Активи, държани за продажба

Към 31 декември 2017 г. групата на активи, държани за продажба включва:

Активи, държани за продажба през 2017 година

в хиляди лева	Бел.	31 декември 2016	Рекласифицирани	Придобити	Продадени	31 декември 2017
Нетекущи активи в процес на изграждане с цел последваща продажба		453	-	14	(59)	408
		453	-	14	(59)	408

Активи, държани за продажба през 2016 година

в хиляди лева	Бел.	31 декември 2015	Рекласифицирани	Придобити	Продадени	31 декември 2016
Нетекущи активи в процес на изграждане с цел последваща продажба		505	-	2	(54)	453
		505	-	2	(54)	453

20. Търговски и други вземания

В хиляди лева

	Бел.	2017	2016
Търговски вземания	27	14,672	14,469
Загуба от обезценка на търговски вземания	27	(2,775)	(4,258)
Съдебни вземания	27	65	68
Загуба от обезценка на съдебни вземания	27	(48)	(68)
Гаранции	27	118	141
Вземания от застрахователни компании		-	561
		12,032	10,913
Други вземания		72	65
Търговски и други вземания		12,104	10,978
Аванси за финансиране на текущи разходи		281	141
Предплащания		463	333
Предплащания и други активи		744	474
		12,848	11,452
Нетекущи		17	-
Текущи		12,848	11,452

Възрастовият състав на търговските вземания е описан по-долу:

В хиляди лева

	2017	2016
Без просрочие	9,976	9,056
Просрочие 0-90 дни	1,955	1,090
Просрочие 91-360 дни	391	492
Повече от една година	2,350	3,831
	14,672	14,469

Към 31 декември 2017 г. търговските вземания на Дружеството се състоят основно от вземания по присъединяване на нови клиенти в размер на 2,235 хил. лева (2016: 1,556 хил. лева), вземания по пренос на ел. енергия до либерализирани клиенти в размер на 11,494 хил. лева (2016: 10,644 хил. лева) и вземания по предоставени други услуги в размер на 961 хил. лева (2016: 949 хил. лева).

Експозицията на Дружеството към кредитен и валутен риск и загуби от обезценка свързани с търговски и други вземания, са оповестени в бележка 27 Финансови инструменти.

21. Пари и парични еквиваленти

В хиляди лева

	Бел.	2017	2016
Парични средства по банкови сметки		3,273	11,925
Пари на път		13	41
Общо пари и парични еквиваленти	27	3,286	11,966
Пари и парични еквиваленти в отчета за паричните потоци		3,286	11,966

Експозицията на Дружеството спрямо рисковете от промяна на лихвените проценти и анализ на чувствителността са оповестени в бележка 27 Финансови инструменти.

22. Капитал и резерви

Регистриран капитал и премиен резерв

В хиляди акции

	2017	2016
Издадени към 1 януари	156	156
Издадени за пари в брой	-	-
Упражняване на опции върху акции	-	-
Издадени към 31 декември	156	156

Регистрираният капитал се състои от 156,400 броя обикновени акции (2016: 156,400) с номинална стойност от 10 лева всяка, изцяло внесен. Акции на Дружеството са обикновени, с право на глас, без ограничения за прехвърляне. Едноличен собственик на капитала е ЕВН България Щромнетц Холдинг ГмбХ, притежаващ 156,400 акции или 100% от регистрирания капитал на Дружеството. Една акция дава право на един глас в Общото събрание на акционерите, право на дивидент и ликвидационен дял, съизмерими с номиналната стойност на акцията.

Дивиденди

Съгласно решение на общото събрание на акционерите от 16.08.2017 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

	2017	2016
Актюерски печалби/(загуби) върху планове с дефинирани доходи, нетно от данъци	(2,135)	(1,251)

23. Доходи на наети лица

Задължения по планове с дефинирани доходи при пенсиониране

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

Съобразно тези разпоредби на КТ, както и на базата на член 39 от Колективния трудов договор, при прекратяване на трудовия договор на служител, придобил право на пенсия, работодателят му изплаща обезщетение в размер на две brutни работни заплати. В случай, че работникът или служителят е работил в предприятието или сферата на енергетиката през последните десет години, обезщетението е в размер на десет brutни работни заплати, в случай, че прекратяването е извършено до 30 календарни дни от придобитото право на пенсия и на 10 (десет) месечни brutни трудови възнаграждения в случай, че прекратяването е извършено след изтичането на 30 календарни дни от придобитото право на пенсия

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

от 0 до 10 години - 3 brutни работни заплати;

от 11 до 12 години - 4 brutни работни заплати;

от 13 до 15 години - 5 brutни работни заплати;

от 16 до 18 години - 6 brutни работни заплати;

от 19 до 21 години - 7 brutни работни заплати;

над 21 години - 8 brutни работни заплати;

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

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

В хиляди лева

2017

2016

Настояща стойност на задълженията към 1 януари	4,573	4,207
Платени суми	(639)	(492)
Разходи за текущ трудов стаж	623	267
Ефект от съкращения	-	(93)
Лихвени разходи	117	116
Актюерски (печалби)/загуби	808	568
Настояща стойност на задълженията към 31 декември	5,482	4,573

23. Доходи на наети лица (продължение)

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

В хиляди лева	2017	2016
Настояща стойност на задълженията по болест към 1 януари	465	442
Платени суми	-	-
Разходи за текущ трудов стаж	10	23
Разходи за минал трудов стаж	-	-
Ефект от съкращения	-	(1)
Ефект от преместване	-	-
Лихвени разходи	10	18
Актьорски печалби/(загуби)	76	(17)
Настояща стойност на задълженията по болест към 31 декември	561	465
Общо настояща стойност на задълженията към 31 декември	6,043	5,037
Текущи задължения	1,070	941
Не-текущи задължения	4,973	4,096
	6,043	5,037

Разходи, признати в печалби и загуби

В хиляди лева	Бел.	2017	2016
Разходи за лихви	11	128	134
Разходи за текущ стаж	11	633	290
Разходи за минал стаж	11	-	-
Ефекти от съкращения и преместване	11	-	(94)
		761	330

Актьорските изчисления са базирани на следните предположения:

В хиляди лева	2017	2016
Дисконтов процент към 31 Декември	1,40%	2,50%
Увеличение на заплатите следваща година	6,44%	2,50%
Увеличение на заплатите следващите 2 години	3,00%	2,50%
Увеличение на заплатите след това	3,00%	2,50%

23. Доходи на наети лица (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	26	(24)
Ефект върху задължението за обезщетения при пенсиониране	181	(172)
в хиляди лева	Увеличение на лихвата с 0.5%	Намаление на лихвата с 0.5%
Ефект върху разходите за текущ стаж и лихви	5	(6)
Ефект върху задължението за обезщетения при пенсиониране	(174)	185

Историческа информация

в хиляди лева	2017	2016	2015	2014	2013
Настояща стойност на задължения за обезщетения при пенсиониране в т.ч.	6,042	5,038	4,649	3,938	6,944
Настояща стойност на задължения за обезщетения при пенсиониране по възраст и стаж	5,481	4,573	4,207	3,408	6,846
Настояща стойност на задължения за обезщетения при пенсиониране по болест	561	464	442	530	98

24.а. 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.

Електроразпределение Юг 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 34 (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		20,139	19,996
Приход, признат през годината	6	(9,431)	(9,041)
Баланс на 31 декември		202,486	191,778
Текуща част		9,755	9,149
Нетекуща част		192,731	182,629

24.6. 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
Начислени отсрочени приходи през периода		-	2,890
Признати приходи през периода	7	(899)	(946)
Баланс на 31 декември		18,240	19,139
Текуща част		895	899
Нетекуща част		17,345	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 2012-2015г.

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

Със Заповед № Е-РД-16-600 от 09.12.2016 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-\$-0112 за 2015 г. на обща стойност от 2,890 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 34 (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	7	(44)	(44)
Баланс на 31 декември		2,568	1,517
Текуща част		43	44
Нетекуща част		2,525	1,473
Общо отсрочени приходи от финансиране		20,808	20,656
Текуща част		938	943
Нетекуща част		19,869	19,713

25. Провизии

Движението на провизиите през годината е както следва:

В хиляди лева	Период 01.01.2017 - 31.12.2017					Баланс на 31 декември
	Баланс на 1 януари	Начислени през годината	Използвани през годината	Възстановени през годината	Ефект от дисконтиране	
Провизия за съдебни задължения	3,455	48	(716)	(881)	-	1,906
Провизия за цена достъп до чужди уредби и съоръжения	17,996	-	-	(854)	3	17,145
Провизия за възстановяване на околната среда	2,082	-	-	(2)	165	2,245
Провизия за активи без разрешение за ползване	2,622	1,144	-	(214)	-	3,552
Провизия за корекция на фактурите за цена за пренос през разпределителната мрежа на потенциални директни клиенти	1,096	411	-	(370)	-	1,137
Провизия за фактуриране надбавки за реактивна енергия	1,695	2,135	(1,180)	(515)	-	2,135
Провизия за фактуриране пренос и достъп на върната енергия	2,436	-	-	-	-	2,436
Провизия за преки клиенти	4,944	1,142	-	(1,410)	-	4,676
Провизия за санкции КЕВР	180	2,000	(60)	(120)	-	2,000
Провизия за санкции КЗК	-	1,896	-	-	-	1,896
	36,506	8,776	(1,956)	(4,366)	168	39,128

25. Провизии (продължение)

Провизии – нетекуща част

В хиляди лева

	2017	2016
Провизия за възстановяване на околната среда	2,171	2,016
Провизия за цена достъп до чужди уредби и съоръжения	12,001	12,596
Провизия за активи без разрешение за ползване	1,167	507
Провизия за съдебни задължения	515	2,151
	15,854	17,270

Провизии –текуща част

В хиляди лева

	2017	2016
Провизия за съдебни задължения	1,391	1,304
Провизия за цена достъп до чужди уредби и съоръжения	75	5,400
Провизия за възстановяване на околната среда	5,143	66
Провизия за активи без разрешение за ползване	2,385	2,115
Провизия за корекция на фактурите за цена за пренос през разпределителната мрежа на потенциални директни клиенти	1,137	1,096
Провизия за фактуриране надбавки за реактивна енергия	2,135	1,695
Провизия за фактуриране пренос и достъп на върната енергия	2,436	2,436
Провизия за преки клиенти	4,676	4,944
Провизия за санкции КЕВР	2,000	180
Провизия за санкции КЗК	1,896	-
	23,274	19,236
Общо провизии	39,128	36,506

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.

Електроразпределение ЮГ ЕАД

25. 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.

25. Провизии (продължение)

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, Електроразпределение ЮГ ЕАД 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 ЕР ЮГ 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.

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.

25. Провизии (продължение)

Провизия за санкции КЕВР

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

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

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

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

Провизия за санкции КЗК

С решение № 1476 от 14.12.2017 КЗК реши, че Електроразпределение Юг ЕАД е извършило нарушение по чл.21 от ЗЗК, изразяващо се в злоупотреба с господстващо положение на пазара на услугите по разпределение на електрическа енергия на стопански потребители на Ср и НН през разпределителната мрежа на ЕР Юг, в качеството му на оператор на електроразпределителната мрежа, което може да предотврати, ограничи или наруши конкуренцията на пазара търговия на търговия с ел. енергия по свободно договорени цени.

Тежестта на нарушението се оценява от КЗК, като се вземат предвид всички релевантни обстоятелства на конкретния случай. Съгласно Методиката за определяне на санкциите по ЗЗК, вземайки предвид и Определение 724/29.06.2017 г., Комисията определя имуществена санкция на Електроразпределение Юг в границите на 8% от определените нетни приходи на дружеството за не особено тежко нарушение.

Процент на дисконтиране

За дисконтиране на сумите на очакваните разходи за покриване на вероятните задължения е използван лихвен процент за ДЦК с падеж 3 години – 0,00% (2016: 0,02%), ДЦК с падеж 5 години – 0,00% (2016: 0,04%), ДЦК с падеж седем години – 0,47% (2016: 0,03%), ДЦК с падеж десет години – 0,40% (2016: 0,84%), и ДЦК с падеж повече от десет години – 1,02% (2016: 1,80%). Специфичният за дружеството риск е отразен чрез корекция на очакваните плащания по провизии.

26. Търговски и други задължения

В хиляди лева

	Бел.	2017	2016
Финансово задължение по ценово решение на КЕВР		70,770	89,641
Задължения към доставчици		32,239	37,375
Получени гаранции		3,130	2,730
Задължения към персонала		4,227	3,374
Други задължения		1,299	1,301
	29	111,665	134,421
Задължения по социално осигуряване		2,103	1,994
Други задължения към държавния бюджет		10,378	694
		12,481	2,688
Общо търговски и други задължения		124,146	137,109

Повече информация за Финансовото задължение по ценово решение на КЕВР е представено в бележка 5 „Приходи от пренос по разпределителната мрежа“.

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

В задълженията към доставчици към 31 декември 2017 г. най-голяма сума се дължи на Енергиен Системен Оператор в размер на 8,982 хил. лв. (2016 година: Енергиен Системен Оператор - 14,052 хил. лв.).

Експозицията на Дружеството към валутен и ликвиден риск, свързана с търговски и други задължения е представена в бележка 27 Финансови инструменти.

27. Финансови инструменти

(а) Счетоводни класификации и справедливи стойности

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

31 декември 2017	Балансова стойност			Справедлива стойност			Общо
	Заеми и вземания	Други финансови пасиви		Ниво 1	Ниво 2	Ниво 3	
В хил. лева	Бел						
Финансови активи, които не се оценяват по справедлива стойност							
Търговски и други вземания	20	12,104	-				
Търговски вземания от свързани лица	31	170,207	-				
Пари и парични еквиваленти	22	3,286	-				
		185,597					
Финансови пасиви, които не се оценяват по справедлива стойност							
Банков заем	24	-	-				
Търговски задължения към трети лица	28	-	(111,665)				
Търговски задължения към свързани лица	31	-	(2,598)				
		-	(114,263)				

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

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.

27. 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 ЕВН.

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 ЕВН 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 ЕВН 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 ЕВН, обсъждане и оценка на експозициите в „Риск работен комитет“ и „Риск комитет на Групата“
- Процес на преглед: Методическо идентифициране на организационните единици, които трябва да бъдат подложени на изрична оценка на риска, както и редовни прегледи, за да се определи дали установените методи за идентифициране и оценка на рисковете трябва да бъдат изменени в светлината на променените условия.

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

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

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

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

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

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

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

27. 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 – български лев, защото тези транзакции са деноминирани само в Евро (EUR).

Кредитен риск

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

Търговски и други вземания

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

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

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

В хиляди лева		2017	2016
	Бел.		
Търговски и други вземания	20	12,104	10,913
Вземания от свързани лица	29	170,207	171,056
Парични средства и парични еквиваленти	21	3,286	11,966
		185,597	193,935

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		2017	2016
	Бел.		
Търговски вземания	20	12,104	10,211
Вземания от свързани лица	29	170,207	171,056
Гаранции - Общини	20	118	141
		182,429	181,408

27. 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 2017	Обезценка 2017	Отчетна стойност 2016	Обезценка 2016
Без просрочие	необезценени	180,300	-	180,253	-
Просрочие	1-90 дни	1,955	(17)	1,090	(39)
Просрочие	91-360 дни	391	(391)	492	(387)
Повече от една година		2,415	(2,415)	3,898	(3,899)
		185,061	(2,823)	185,733	(4,325)

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		2017	2016
	Бел.		
Баланс на 1 януари	20	4,325	3,967
Призната загуба от обезценка	12	85	358
Отписана обезценка		(1,587)	-
Баланс на 31 декември	20	2,823	4,325

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.

27. Финансови инструменти (продължение)

(б) Управление на финансовия риск (продължение)

Ликвиден риск

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

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

Обикновено Дружеството гарантира, че разполага с достатъчно парични средства при поискване, за да посрещне очакваните оперативни разходи за период от 60 дни, включително обслужването на финансовите задължения, с изключение на потенциалното въздействие на екстремни обстоятелства, които не могат да бъдат предвидени, като природни бедствия. В допълнение, Дружеството поддържа следните кредитни линии/овърдрафти, които не са използвани към 31 декември 2017 г.:

Заемодател	Сума в хил. евро	Еквивалент сума в хил.		Крайна дата на договора
		лева	лева	
Банка А	1,000	1,956		23.09.2018
Банка Б	1,000	1,956		31.10.2018

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

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

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

31 декември 2017		Договорни					
в хиляди лева	Балансова стойност	парични потоци	До 6 месеца	6 - 12 месеца	1 - 2 години	2 - 5 години	Над 5 години
Търговски и други задължения	111,665	(111,665)	(111,665)	-	-	-	-
Задължения към свързани лица	2,598	(2,598)	(2,598)	-	-	-	-
	114,263	(114,263)	(114,263)	-	-	-	-

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

27. 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)	-	-	-	-
	139,799	(139,799)	(139,799)	-	-	-	-

Валутен риск

Дружеството е изложено на валутен риск при покупки и/или продажби и/или поемане на заеми във валута, различна от функционалната валута – Български лев. 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
Заем от свързани лица	-	-	-	-	-	-
Търговски и други задължения	753	-	-	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.

27. Финансови инструменти (продължение)

Лихвен риск

Профил

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

В хиляди лева	2017	2016
Инструменти с фиксирана лихва		
Финансови активи	115,899	115,751
Финансови пасиви	-	-
Инструменти с променлива лихва		
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 2015 г.

Ефект в хиляди лева	Печалби и загуби		Собствен капитал	
	0.1% увеличение	0.1% намаление	0.1% увеличение	0.1% намаление
31 декември 2017				
Инструменти с променлива лихва	-	-	-	-
31 декември 2016				
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 31 декември 2017 и 2016 година, категоризирана в ниво 3.

27. 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.

28. 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 споразумения 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.

29. Свързани лица

Крайно контролиращо лице за Дружеството е ЕВН АГ Австрия.

През 2017 и 2016 години 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	2017 Приходи / (Разходи)	2016 Приходи / (Разходи)	2017 Вземания / (Задължения)	2016 Вземания / (Задължения)
ЕВН България Електроснабдяване ЕАД	Електрическа енергия	(837)	(852)	(95)	(124)
	Разходи за балансиране на технологичен разход	172	1,733	257 (220)	211 (2)
	Мрежови услуги	-	-	55,022	63,331
	Вземания по установено неизмерване на енергия	-	-	151	242
	Комисионна цена мрежа	(1,958)	(1,955)	(162)	(232)
	Парични разчети	-	-	(9)	(8)
	Неустойка забавени плащания	11	1,179	-	-
	Наеми	122	275	11	13
	Административни услуги	(12)	(12)	-	-
		4	3	(2)	(1)
ЕВН България Топлофикация ЕАД	Административни услуги	78	144	8	20
	Други услуги	-	3	-	-
		3	(3)	-	-
	Топлинна енергия	(106)	(90)	(25)	(24)
	Наеми	98	98	-	-
		(13)	(13)	10	10
	Присъединяване към разпределителна мрежа	2	1	-	-
	Пренос и достъп на ел. енергия за собствени нужди (Покупка) / продажба на активи	180	-	-	-
		7	-	8	-
ЕВН АГ	Софтуерно обслужване	(1,808)	(1,947)	(783)	(3,420)
	Покупка на активи	(116)	(1,814)	-	-
	Обучение	(4)	(4)	(5)	(4)
	Управленски и консултантски услуги	(576)	(764)	(167)	(326)
ЕВН България ЕАД	Административни услуги	(78)	(42)	(13)	(7)
	Консултантски услуги	-	-	(34)	(30)
	Вземания по влогове	-	-	112,626	103,826
	Лихва по влогове	10	58	9	-
	Парични разчети	-	-	14	-

29. Свързани лица (продължение)

В хиляди лева	Транзакции	2017	2016	2017	2016
		Приходи / (Разходи)	Приходи / (Разходи)	Вземания / (Задължения)	Вземания / (Задължения)
ЕВН Каварна ЕООД	Административни услуги	22	24	1	1
	Наеми	2	2	-	-
	Пренос и достъп на ел.енергия за собствени нужди	2	-	-	-
	Цена достъп	-	-	1	-
ЕВН Трейдинг Саут Ийст Юрп ЕАД	Административни услуги	9	21	1	1
	Мрежови услуги	-	-	1,930	3,216
	Парични разчети	-	-	-	(48)
	Неизмерена енергия чл.51(1) от ПИКЕЕ	(10)	-	-	-
ЕВН Нетц ГмбХ	Покупка на активи	(29)	(53)	-	-
ЕВН Център за услуги ЕООД	Административни услуги	(11,338)	(9,743)	(1,083)	(1,151)
	Покупка на активи	(34)	(9)	-	-
	Наем	1,507	1,325	152	150
	Парични разчети	-	-	-	(1)
Хидроенергийна Компания Горна Арда АД	Административни услуги	-	2	-	-
ЕВН Македония	Административни услуги	24	26	5	6
ЕВН Македония Електроснабдуване ДООЕЛ	Административни услуги	19	33	-	29
ЕВН Електродистрибуция ДООЕЛ Скопие	Административни услуги	27	-	5	-
ЕВН Македония Електрани ДООЕЛ	Административни услуги	10	-	10	-
Общо вземания:		-	-	171,207	171,056
Общо задължения:		-	-	(2,589)	(5,378)

Вземанията от свързани лица са необезпечени.

Електроразпределение ЮГ ЕАД

Финансов отчет за годината, приключваща на 31.12.2017

29. Свързани лица (продължение)

Сделки с ключов управленски персонал

Сделки с ключов управленски персонал се състоят от:

В хиляди лева	2017	2016
Възнаграждения и социални осигуровки	312	284
Задължения за изплащане	117	14

30. 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	2017	2016
Наем административни сгради		
По-малко от една година	1,816	1,393
Между една и пет години	37	22
Повече от пет години	-	-
	1,853	1,415
Наем ведомствени жилища		
По-малко от една година	9	16
Между една и пет години	6	16
Повече от пет години	-	-
	15	32
Наем съоръжения		
По-малко от една година	24	18
Между една и пет години	-	-
Повече от пет години	-	-
	24	18

През 2017 година 1,867 хил. лева са били признати като приходи от наеми в печалби и загуби (2016: 1,826 хил. лева).

30. Оперативен лизинг (продължение)

Лизинг като наемател

Наемните вноски по оперативен лизинг са платими както следва:

В хиляди лева	2017	2016
Наем паркинг		
По-малко от една година	114	119
Между една и пет години	-	-
Повече от пет години	-	-
	114	119
Наем сгради		
По-малко от една година	93	79
Между една и пет години	-	1
Повече от пет години	-	-
	93	80
Наем съоръжения		
По-малко от една година	778	809
Между една и пет години	34	58
Повече от пет години	43	52
	855	919
Наем автомобили		
По-малко от една година	8	8
Между една и пет години	-	-
Повече от пет години	-	-
	8	8

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

През годината сумата от 1,141 хил. лева е призната като разход в печалби и загуби по отношение на оперативен лизинг (2016: 1,082 хил. лева).

31. 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 2017, 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 25 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 2008 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.

32. 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.

33. 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		

34. Значими счетоводни политики

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

(а) Приходи

(i) Пренос и разпределение на електрическа енергия

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

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

(ii) Услуги

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

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

(iii) Приходи от присъединяване

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

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

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

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

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

(iv) Безвъзмездни средства, предоставени от държавата

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

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

34. Значими счетоводни политики (продължение)

(а) 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 плановите за дефинирани вноски, се признават като възнаграждения за персонала в печалби и загуби през периодите, за които персоналят 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.

34. 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 25.

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.

34. Значими счетоводни политики (продължение)

(д) Данък върху печалбата

Данъкът върху печалбата за годината съдържа 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.

Лихви и неустойки, свързани с данъци върху дохода, в това число и несигурни данъчни процедури, се докладват отчитат в съответствие с МСС 37 – Провизии, Условни Пасиви и Условни Активи.

(i) Текущ данък

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 данъчни задължения или вземания за предходни години. Сумата на текущото данъчно задължение или вземане е най-добрата оценка на сумата на данъка, който се очаква да бъде платен или получен, който отразява несигурностите във връзка с данъка върху дохода. Текущият данък включва също данъчни ефекти от дивиденди.

Текущи данъчни активи или пасиви се нетират само, в случай че определени критерии са изпълнени.

(ii) Отсрочен данък

Отсрочените данъци се изчисляват върху временните разлики между сумите на активите и пасивите, признати във финансовия отчет, и сумите използвани за данъчни цели. Отсрочен данък не се признава за:

- временни разлики от първоначално признаване на активи и пасиви при сделка, която не е бизнес комбинация и която не засяга печалби и загуби, нито за счетоводни, нито за данъчни цели;
- разлики, свързани с инвестиции в дъщерни предприятия, асоциирани предприятия и съвместни споразумения, доколкото Дружеството може да контролира времево обратното проявление на временните разлики и е вероятно, че те няма да имат обратно проявление в обозримото бъдеще; и
- облагаеми временни разлики, възникващи от първоначално признаване на репутация.

Активи по отсрочени данъци се начисляват за неизползваните данъчни загуби, неизползвани данъчни кредити и намаляеми временни разлики, доколкото е вероятно да бъдат налични бъдещи облагаеми печалби, срещу които те да могат да бъдат употребени. Бъдещите облагаеми печалби се определят на база на реализирането на съответните облагаеми временни разлики. Ако размерът на облагаемите временни разлики е недостатъчен, за да се признае изцяло отсрочения данъчен актив, се вземат предвид бъдещите облагаеми печалби, коригирани за реализирането на съществуващи временни разлики, въз основа на бизнес плана на Дружеството. Отсрочените данъчни активи се преглеждат към всяка отчетна дата и се намаляват доколкото повече не е вероятно да бъде реализирана бъдеща изгода, като такива намаления се възстановяват, когато вероятността за бъдещи облагаеми печалби се подобри.

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.

34. Значими счетоводни политики (продължение)

(д) Данък върху печалбата (продължение)

Непризнатите отсрочени данъчни активи се оценяват към всяка отчетна дата и се признават, доколкото е станало вероятно, че ще бъдат налични бъдещи облагаеми печалби, срещу които те могат да бъдат използвани.

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

Отсрочените данъчни активи и пасиви се компенсират само ако има правно основание за приспадане на текущи данъчни активи и пасиви и те се отнасят до данъци върху печалбата, наложени от същите данъчни власти на същото дружество или на различни дружества, но те възнамеряват да уредят данъчните пасиви и активи на нетна база, или техните данъчни активи и пасиви ще се реализират едновременно.

Измерването на отсрочения данък отразява данъчните последици, които биха произтекли от начина, по който Дружеството очаква към датата на отчета да възстанови или уреди балансовата стойност на своите активи и пасиви.

34. Значими счетоводни политики (продължение)

(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 реализируема 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.

(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.

34. Значими счетоводни политики (продължение)

(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.

34. 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 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.

34. 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.

34. Значими счетоводни политики (продължение)

(й) Финансови инструменти

(i) Недеривативни финансови активи

Недеривативните финансови активи на Дружеството са класифицирани в категорията заеми и вземания и се състоят от търговски и други вземания, пари и парични еквиваленти.

Дружеството първоначално признава заеми и вземания и депозити на датата, на която те са възникнали. Всички други финансови активи се признават първоначално на тяхната дата на търгуване, на която Дружеството е станало страна по договорните условия на инструмента.

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. Всяко участие в прехвърлен финансов актив, който е създаден или задържан от Дружеството, се признава като отделен актив или пасив.

Финансови активи и пасиви се нетират 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) Недеривативни финансови активи – оценяване

Заеми и вземания

Тези активи се признават първоначално по справедлива стойност плюс всички пряко свързани разходи по сделката. След първоначално признаване те се оценяват по амортизирана стойност, по метода на ефективния лихвен процент.

Пари и парични еквиваленти

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

В отчета за паричните потоци пари и парични еквиваленти включват овърдрафти, които са платими при поискване и са неразделна част от управлението на паричните наличности на Дружеството.

(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) Собствен капитал

Собственият капитал на Дружеството се отчита по историческа стойност.

34. Значими счетоводни политики (продължение)

(к) Обезценка

(i) Недеривативни 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 на загуба, 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.

Финансови активи отчитани по амортизирана стойност

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.

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

При проверката на колективно ниво за обезценка, Дружеството използва историческите тенденции на вероятността за неизпълнение на задълженията, времето за възстановяване и размера на възникналите загуби, коригирани с преценката на ръководството дали сегашните икономически и кредитни условия са такива, че има вероятност 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 последващо събитие намалява загубата от обезценка, това намаление се отразява през печалби и загуби.

34. Значими счетоводни политики (продължение)

(к) Обезценка (продължение)

(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. 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.

(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.

34. Значими счетоводни политики (продължение)

(м) Лизинг

(i) Плащания по лизингови договори

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

(ii) Определяне дали дадено споразумение съдържа лизинг

При възникване на споразумението, Дружеството определя дали то е, или съдържа лизинг. Това е така ако следващите два критерия са изпълнени:

- изпълнението на споразумението зависи от използването на определен актив или активи; и
- споразумение предава правото на ползване на актива(ите).

При възникване или след повторна оценка на споразумението, Дружеството разделя плащания и други изисквани възнаграждения по това споразумение, на такива за лизинг, и такива за други елементи, въз основа на относителните им справедливи стойности. Ако Дружеството заключи, че за даден финансов лизинг е невъзможно да се разделят плащанията надеждно, актив и пасив се признават в размер, равен на справедливата стойност на базовия актив. След това пасивът се намалява, когато се извършват плащанията, и се признава вменен финансов разход върху пасива, като се използва диференциалния лихвен процент на Дружеството.

(н) Наети активи

Лизинговите договори, по силата на които на Дружеството се прехвърлят всички значими рискове и изгоди от собствеността, се класифицират като финансов лизинг. При първоначално признаване наетите активи се отчитат по по-ниската от справедлива стойност и настояща стойност на минималните лизингови плащания. След първоначално признаване, активът се отчита според счетоводната политика, приложима за съответния актив.

Различни от тези лизингови договори са договори за оперативен лизинг и те не се признават в отчета за финансовото състояние на Дружеството.

35. Нови стандарти, влезли в сила от 1 януари 2017 година

Следните нови стандарти са в сила от 1 януари 2017 година:

- Годишните подобрения към цикъла МСФО 2014-2016 (издадени на 8 декември 2016 година)
- Изменения на МСС 7: Инициатива за оповестяване (издадени на 29 януари 2016 година)
- Изменения на МСС 12: Признаване на отсрочени данъчни активи за нереализирани загуби (издадени на 19 януари 2016 година)

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

Определени нови стандарти влизат в сила за годишни периоди започващи след 1 януари 2017 г. и за които има възможност за по-ранно прилагане. Въпреки това Дружеството не е приложило по-рано тези нови или променени стандарти, при изготвянето на този финансов отчет.

Не се очаква стандартите по-долу да имат значителен ефект върху финансовия отчет на Дружеството в периода на първоначално прилагане.

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

(а) Оценка на ефекта от прилагането на МСФО 9 и МСФО 15

Дружеството е задължено да приложи МСФО 9 Финансови инструменти и МСФО 15 Приходи от договори с клиенти от 1 януари 2018 г. Дружеството е направило приблизителна оценка на очаквания ефект от първоначалното прилагане на МСФО 9 и МСФО 15 върху финансовия отчет. Очакваният ефект от прилагането на тези стандарти върху капитала на Дружеството към 1 януари 2018 г. се базира на направените оценки понастоящем и Дружеството не очаква да има такъв. Фактическите ефекти от прилагането на стандартите към 1 януари 2018 г. могат да се променят тъй като новите счетоводни политики могат да бъдат променени, докато Дружеството представи своя първи финансов отчет, който включва датата на първоначално прилагане.

(б) МСФО 9 Финансови инструменти

МСФО 9 Финансови инструменти определя изискванията за признаване и оценяване на финансови активи, финансови задължения и някои договори за покупка или продажба на нефинансови активи. Този стандарт заменя МСС 39 Финансови инструменти: признаване и оценяване. МСФО 9 е в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2018 г., и позволява по-ранно прилагане. Дружеството ще започне да прилага МСФО 9 първоначално от 1 януари 2018 г.

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, поради характера на дейността на Дружеството и видовете финансови инструменти, с които то разполага. Въпреки това, Дружеството смята, че е възможно в бъдеще 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.

(i) Класификация – финансови активи

МСФО 9 съдържа нов подход за класификация и оценяване на финансови активи, който отразява бизнес модела, по който се управляват активите и характеристиките на техните парични потоци.

МСФО 9 включва три основни категории за класификация на финансовите активи: измервани по амортизируема стойност, чрез справедлива стойност в друг всеобхватен доход (ССДВД) и чрез справедлива стойност в печалба или загуба (ССПЗ). Стандартът елиминира съществуващите в МСС 39 категории държани до падеж, кредити и вземания, и на разположение за продажба.

Въз основа на своята оценка, Дружеството не смята, че новите изисквания за класификация биха имали съществено влияние върху счетоводното отчитане на финансовите му активи.

36. Нови стандарти и разяснения, които все още не са приложени (продължение)

(б) МСФО 9 Финансови инструменти (продължение)

(ii) Класификация – финансови задължения

МСФО 9 в голяма част запазва съществуващите изисквания в МСС 39, относно класификацията на финансовите задължения.

Оценката на Дружеството не показва съществена промяна по отношение на класификацията на финансовите задължения към 1 януари 2018 г

(iii) Обезценка - Финансови активи и активи по договор

МСФО 9 замества модела „възникнали загуби“ в МСС 39 с проспективно ориентирания модел на „очаквана кредитна загуба“ (ОКЗ). Това ще изисква значителна субективна преценка, за това как промените в икономическите фактори влияят на ОКЗ, които ще бъдат определени на базата на анализиране на вероятностите за тяхното настъпване.

Новият модел на обезценка ще се прилага за финансови активи, отчитани по амортизирана стойност или по справедлива стойност в друг всеобхватен доход, с изключение на инвестиции в капиталови инструменти и активи по договори.

Съгласно МСФО 9, загубите от обезценката ще се оценяват на база на едно от следните основания:

- Очаквана кредитна загуба в следващите 12 месеца. Това са загуби, които произтичат от възможни събития на неизпълнение в рамките на 12 месеца след датата на отчета; и
- Очаквана кредитна загуба за целия живот на финансовия актив. Това са загуби, които са резултат от всички възможни събития на неизпълнение през очакваната продължителност на живота на финансов инструмент.

Измерването на очакваната кредитна загуба за целия живот на финансовия актив се прилага, ако кредитният риск се е увеличил значително от датата на първоначалното признаване на актива, а 12-месечна Очаквана кредитна загуба се прилага, ако не са настъпили горните обстоятелства. Дружеството може да определи, че кредитният риск на финансовия актив не се е увеличил значително, ако активът има сравнително нисък кредитен риск към датата на отчета. Въпреки това, за търговските вземания и активи по договори без съществен финансов компонент винаги се оценява Очаквана кредитна загуба за целия живот на актива; Дружеството е избрало да прилага тази политика и за търговските вземания и активи по договори със значителен финансов компонент.

На база на методологията за обезценка описана по-долу, Дружеството е приключило своята първоначална оценка на потенциалния ефект върху своя финансов отчет от прилагането на изискванията за обезценка на МСФО 9 към 1 януари 2018 г, но все още не е приключило детайлната си оценка. На база на първоначалните оценки Дружеството счита, че прилагането на МСФО 9 няма да се отрази в признаването на допълнителни загуби от обезценки. Ръководството продължава своята работа по оценката и съответно конкретната сума на очаквания ефект може да се промени.

36. Нови стандарти и разяснения, които все още не са приложени (продължение)

(б) МСФО 9 Финансови инструменти (продължение)

(iii) Обезценка - Финансови активи и активи по договор (продължение)

Търговски и други вземания, включително активи по договор

Приблизителната оценка на Очакваните кредитни загуби е изчислена на база на опита от фактическите кредитни загуби през последните три години.

Фактическите данни за кредитни загуби се коригират с измерими фактори, които отразяват различията в икономическите условия през периода, през който е събирана историческата информация, текущите условия и разбирането на Дружеството за икономическите условия през очаквания живот на вземанията. Измеримите фактори са базирани на очакванията за икономическото и финансово състояние на типовете клиенти.

Дружеството е направило приблизителна оценка, за това че прилагането на изискванията за обезценка на МСФО 9 няма да доведе до увеличение в обезценката към 1 януари 2018 година, над тази призната според МСС 39.

Пари парични еквиваленти

Пари и парични еквиваленти са държани в банки и финансови институции, предварително одобрени от крайното контролиращо дружество, ЕВН АГ, на база на критерии включващи: отлична репутация на банката, нейните корпоративни и надзорни органи, както и собствениците ѝ; компетентност в дейността корпоративно бизнес банкиране; достатъчна финансова възможност; високо качество на продуктите и компетентност; спазване на минималните критерии за кредитоспособност. Винаги се отчита подходяща диверсификация, за да се гарантира по всяко време ликвидността и защитата на неограничената платежоспособност на Дружеството.

Дружеството е оценило, че прилагането на изискванията за обезценка на МСФО 9 към 1 януари 2018 г. няма да доведе до съществени ефекти за финансовия отчет на Дружеството.

(vi) Преминаване

Промени в счетоводните политики от прилагането на МСФО 9 основно ще бъдат приложени ретроспективно, със следните изключения:

- Дружеството ще се възползва от допустимото изключение да не преизчислява съпоставима информация за предходни периоди по отношение на промените в класификацията и оценката (включително обезценката). Разликите в балансовите стойности на финансови активи и финансови пасиви, в резултат от прилагането на МСФО 9 основно ще бъдат признавани в неразпределена печалба и резерви към 1 януари 2018 г.
- Определянето на бизнес модела, в който се държи финансовия актив се оценяват на база на фактите и обстоятелствата, които съществуват към датата на първоначално прилагане на стандарта и на начина по който паричните потоци са били реализирани в миналото.

36. Нови стандарти и разяснения, които все още не са приложени (продължение)

(в) 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 заменя 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, КРМСФО 15 Споразумения за строителство на недвижим имот и КРМСФО 18 Прехвърляне на активи от клиенти, както и ПКР 31 Приход — бартерни сделки, включващи рекламни услуги.

(i) Продажби на електрическа енергия

За продажбата на електрическа енергия, приходът се признава понастоящем, когато произведената електрическа енергия е доставена през мрежата до точката на присъединяване. Приходът се признава при условие, че приходите и разходите могат да бъдат надеждно оценени и получаването на възнаграждението е вероятно.

Съгласно МСФО 15, приходите ще бъдат признати за тези договори до степента, до която е вероятно, че няма да възникне значителна намаление в размера на признатите до момента кумулативни приходи. Описаните по-горе изисквания за прилагане на МСФО 15 не представляват промяна в счетоводното отчитане на продажби на електрическа енергия и съответно Дружеството не очаква съществен ефект от първоначалното прилагане на МСФО 15.

(ii) Продажби на топлинна енергия

Приходите от продажба на топлинна енергия се признават в печалби и загуби когато топлинната енергия е доставена през мрежата до клиента.

Съгласно МСФО 15, приходите ще бъдат признати за тези договори до степента, до която е вероятно, че няма да възникне значителна намаление в размера на признатите до момента кумулативни приходи. Описаните по-горе изисквания за прилагане на МСФО 15 не представляват промяна в счетоводното отчитане на продажби на електрическа енергия и съответно Дружеството не очаква съществен ефект от първоначалното прилагане на МСФО 15.

(iii) Преминаване

Дружеството възнамерява да приеме МСФО 15 с прилагане на метода на кумулативния ефект, като ефекта от първоначално прилагане на този стандарт ще бъде признат към датата на първоначално прилагане 1 януари 2018 г. Като резултат Дружеството няма да приложи изискванията на МСФО 15 за сравнителния период.

(г) МСФО 16 Лизинг

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 Оценяване 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 прилагане е разрешено за дружества, които прилагат МСФО 15 на или преди датата на първоначално прилагане на МСФО 16.

МСФО 16 въвежда единен, балансов счетоводен модел за отчитане на лизинга от лизингополучателите. Лизингополучателят признава актив за право на ползване, представляващ неговото право на ползване на базовия актив и лизингово задължение, което представлява задължението му да извършва лизингови плащания. Има изключения за признаване за краткосрочни договори за лизинг и лизинги с ниска стойност. Счетоводното третиране от страна на лизингодателя продължава да бъде сходно на настоящия стандарт, т.е. продължава се класификацията на лизинга като финансов или оперативен.

36. Нови стандарти и разяснения, които все още не са приложени (продължение)

(г) МСФО 16 Лизинг (продължение)

Дружеството е приключило своята първоначална оценка на потенциалния ефект върху своя финансов отчет, но все още не е приключила детайлната си оценка. Фактическият ефект от прилагането на МСФО 16 върху финансовия отчет в периода на първоначално прилагане ще зависи от бъдещи икономически условия, включително процента на заемния капитал на Дружеството към 1 януари 2019 г., състава на портфолиото от лизинги към тази дата, финалната оценка за това, дали ще упражни някоя от опциите за подновяване на лизингите и степента, до която Дружеството ще избере да използва практическите способи и изключения при признаването.

Към момента, най-значително идентифициран ефект е, че Дружеството ще признае нови активи и задължения за своите оперативни лизинги на автомобили. Към 31 декември 2017 г. бъдещите минимални лизингови плащания на Дружеството при условията на оперативен лизинг, който не може да бъде прекратен възлизат на 855 хил. лева на недисконтирана база (виж също бел. 30).

В допълнение, същността на разходите, свързани с тези договори за лизинг, ще се промени като МСФО 16 замества линейния метод на отчитане на разходите по оперативен лизинг с амортизационни отчисления за право на ползване на активите и разходи за лихви по лизинговите задължения.

(i) Определяне дали дадено споразумение съдържа лизинг

При преминаването към МСФО 16 Дружеството може да избере дали да:

- прилага дефиницията за лизинг съгласно МСФО 16 за всички свои договори; или
- да приложи практическото освобождаване и да не прави повторна оценка дали договора е или съдържа лизинг.

Дружеството планира да приложи практическото освобождаване и да наследи дефиницията за лизинг при преминаване. Това означава, че ще приложи МСФО 16 за всички свои договори, които са сключени преди 1 януари 2019 г. и които са определени като лизинг съгласно МСС 17 и КРМСФО 4.

(ii) Преминаване

Като лизингополучател, Дружеството може да прилага стандарта, като използва:

- ретроспективния подход; или
- модифициран ретроспективен подход с определени практически способи по избор.

Лизингополучателят прилага избраното последователно при всичките си лизингови договори.

Дружеството планира да прилага МСФО 16 първоначално от 1 януари 2019 г. като използва модифицирания ретроспективен подход. Съответно кумулативния ефект от прилагането на МСФО 16 ще бъде признат като корекция в началното салдо на неразпределената печалба към 1 януари 2019 г., без преизчисление на съпоставимата информация.

При прилагане на модифицирания ретроспективен подход към лизингите, които са били преди това класифицирани като оперативни съгласно МСС 17, лизингодателят може да избере на база отделен лизингов договор дали да приложи определени практически освобождавания при преминаването.

Дружеството е в процес на оценяване на потенциалния ефект от използването на тези практически способи.

(д) Други изменения

Следните изменения и подобрения на стандарти не се очаква да имат съществен ефект върху финансовия отчет на Дружеството.

- Изменение в МСФО 2 Класификация и оценяване на сделки за плащания на базата на акции
- Годишните подобрения към цикъла МСФО 2014-2016

36. Нови стандарти и разяснения, които все още не са приложени (продължение)

Стандарти и разяснения, 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) МСФО 17 Застрахователни договори

Дружеството очаква, че тези промени, когато бъдат приложени за първи път, не биха имали съществен ефект върху представянето във финансовия отчет, тъй като Дружеството не издава застрахователни или презастрахователни договори, не държи презастрахователни договори и не издава инвестиционни договори с допълнителни негарантирани доходи.

(б) Други промени

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

- КРМСФО 22 Сделки в чуждестранна валута и авансово плащане
- КРМСФО 23 Несигурност относно третиранията за данъка върху дохода
- Изменения МСС 40 Трансфер на инвестиционни имоти
- Промени в МСФО 9: Характеристики на предплащане с отрицателна компенсация
- Промени в МСС 28 Дългосрочни интереси в асоциирани и съвместни предприятия
- Годишни подобрения към цикъла МСФО 2015-2017
- Промени в МСС 19: Промяна в плана, съкращения или уреждания
- Промени в МСФО 10 и МСС 28 Продажба на активи или вноски под формата на активи между инвеститор и неговото асоциирано или съвместно предприятие.

ДОКЛАД НА НЕЗАВИСИМИЯ ОДИТОР

До Едноличния собственик на капитала на
ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЮГ ЕАД

Доклад относно одита на финансовия отчет

Мнение

Ние извършихме одит на финансовия отчет на ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЮГ ЕАД, наричано по-нататък „Дружеството“, съдържащ отчета за финансовото състояние към 31 декември 2017 г. и отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход, отчета за промените в капитала и отчета за паричните потоци за годината, завършваща на тази дата, както и пояснителните приложения към финансовия отчет, съдържащи и обобщено оповестяване на съществениите счетоводни политики.

По наше мнение, приложеният финансов отчет представя достоверно, във всички съществени аспекти, финансовото състояние на Дружеството към 31 декември 2017 г. и неговите финансови резултати от дейността и паричните му потоци за годината, завършваща на тази дата, в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане (МСФО), приети от Европейския съюз (ЕС).

База за изразяване на мнение

Ние извършихме нашия одит в съответствие с Международните одиторски стандарти (МОС). Нашите отговорности съгласно тези стандарти са описани допълнително в раздела от нашия доклад „Отговорности на одитора за одита на финансовия отчет“. Ние сме независими от Дружеството в съответствие с *Етичния кодекс на професионалните счетоводители* на Съвета за международни стандарти по етика за счетоводители (Кодекса на СМСЕС), заедно с етичните изисквания на Закона за независимия финансов одит (ЗНФО), приложими по отношение на нашия одит на финансовия отчет в България, като ние изпълнихме и нашите други етични отговорности в съответствие с изискванията на ЗНФО и Кодекса на СМСЕС. Ние считаме, че одиторските доказателства, получени от нас, са достатъчни и уместни, за да осигурят база за нашето мнение.

Ключови одиторски въпроси

Ключови одиторски въпроси са тези въпроси, които съгласно нашата професионална преценка са били с най-голяма значимост при одита на финансовия отчет за текущия период. Тези въпроси са разгледани като част от нашия одит на финансовия отчет като цяло и формирането на нашето мнение относно него, като ние не предоставяме отделно мнение относно тези въпроси.

Ние преценихме, че няма ключови одиторски въпроси, които да бъдат комуникирани в нашия доклад.

Друга информация, различна от финансовия отчет и одиторския доклад върху него

Ръководството носи отговорност за другата информация. Другата информация се състои от доклад за дейността, в т.ч. нефинансова декларация, изготвена от ръководството съгласно Глава седма от Закона за счетоводството, но не включва финансовия отчет и нашия одиторски доклад върху него.

Нашето мнение относно финансовия отчет не обхваща другата информация и ние не изразяваме каквато и да е форма на заключение за сигурност относно нея, освен ако не е изрично посочено в доклада ни и до степента, до която е посочено.

Във връзка с нашия одит на финансовия отчет, нашата отговорност се състои в това да прочетем другата информация и по този начин да преценим дали тази друга информация е в съществено несъответствие с финансовия отчет или с нашите познания, придобити по време на одита, или по друг начин изглежда да съдържа съществено неправилно докладване.

В случай че на базата на работата, която сме извършили, ние достигнем до заключение, че е налице съществено неправилно докладване в тази друга информация, от нас се изисква да докладваме този факт.

Нямаме какво да докладваме в това отношение.

Допълнителни въпроси, които поставя за докладване Законът за счетоводството

В допълнение на нашите отговорности и докладване съгласно МОС, по отношение на доклада за дейността и нефинансовата декларация, ние изпълнихме и процедурите, добавени към изискваните по МОС, съгласно „Указания относно нови и разширени одиторски доклади и комуникация от страна на одитора“ на професионалната организация на регистрираните одитори в България, Института на дипломираните експерт-счетоводители (ИДЕС)“. Тези процедури касаят проверки за наличието, както и проверки на формата и съдържанието на тази друга информация с цел да ни подпомогнат във формиране на становище относно това дали другата информация включва оповестяванията и докладванията, предвидени в Глава седма от Закона за счетоводството и в Закона за публичното предлагане на ценни книжа, приложими в България.

Становище във връзка с чл. 37, ал. 6 от Закона за счетоводството

На базата на извършените процедури, нашето становище е, че:

- а) Информацията, включена в доклада за дейността за финансовата година, за която е изготвен финансовият отчет, съответства на финансовия отчет.
- б) Докладът за дейността е изготвен в съответствие с изискванията на Глава седма от Закона за счетоводството и на чл. 100(н), ал. 7, т. 2 от Закона за публичното предлагане на ценни книжа.
- в) Нефинансовата декларация за финансовата година, за която е изготвен финансовият отчет, е предоставена като част от доклада за дейността и е изготвена в съответствие с изискванията на Глава седма от Закона за счетоводството.

Отговорности на ръководството и лицата, натоварени с общо управление за финансовия отчет

Ръководството носи отговорност за изготвянето и достоверното представяне на този финансов отчет в съответствие с МСФО, приети от ЕС и за такава система за вътрешен контрол, каквато ръководството определя като необходима за осигуряване изготвянето на финансови отчети, които не съдържат съществени неправилни отчитания, независимо дали дължащи се на измама или грешка.

При изготвяне на финансовия отчет ръководството носи отговорност за оценяване способността на Дружеството да продължи да функционира като действащо предприятие, оповестявайки, когато това е приложимо, въпроси, свързани с предположението за действащо предприятие и използвайки счетоводната база на основата на предположението за действащо предприятие, освен ако ръководството не възнамерява да ликвидира Дружеството или да преустанови дейността му, или ако ръководството на практика няма друга алтернатива, освен да постъпи по този начин.

Лицата, натоварени с общо управление, носят отговорност за осъществяването на надзор над процеса по финансово отчитане на Дружеството.

Отговорности на одитора за одита на финансовия отчет

Нашите цели са да получим разумна степен на сигурност относно това дали финансовият отчет като цяло не съдържа съществени неправилни отчитания, независимо дали дължащи се на измама или грешка, и да издадем одиторски доклад, който да включва нашето одиторско мнение. Разумната степен на сигурност е висока степен на сигурност, но не е гаранция, че одит, извършен в съответствие с МОС, винаги ще разкрива съществено неправилно отчитане, когато такова съществува. Неправилни отчитания могат да възникнат в резултат на измама или грешка и се считат за съществени, ако би могло разумно да се очаква, че те, самостоятелно или като съвкупност, биха могли да окажат влияние върху икономическите решения на потребителите, вземани въз основа на този финансов отчет.

Като част от одита в съответствие с МОС, ние използваме професионална преценка и запазваме професионален скептицизъм по време на целия одит. Ние също така:

- идентифицираме и оценяваме рисковете от съществени неправилни отчитания във финансовия отчет, независимо дали дължащи се на измама или грешка, разработваме и изпълняваме одиторски процедури в отговор на тези рискове и получаваме одиторски доказателства, които да са достатъчни и уместни, за да осигурят база за нашето мнение. Рискът да не бъде разкрито съществено неправилно отчитане, което е резултат от измама, е по-висок, отколкото риска от съществено неправилно отчитане, което е резултат от грешка, тъй като измамата може да включва тайно споразумяване, фалшифициране, преднамерени пропуски, изявления за въвеждане на одитора в заблуждение, както и пренебрегване или заобикаляне на вътрешния контрол.
- получаваме разбиране за вътрешния контрол, имащ отношение към одита, за да разработим одиторски процедури, които да са подходящи при конкретните обстоятелства, но не с цел изразяване на мнение относно ефективността на вътрешния контрол на Дружеството.

- оценяваме уместността на използваните счетоводни политики и разумността на счетоводните приблизителни оценки и свързаните с тях оповестявания, направени от ръководството.
- достигаме до заключение относно уместността на използване от страна на ръководството на счетоводната база на основата на предположението за действащо предприятие и, на базата на получените одиторски доказателства, относно това дали е налице съществена несигурност, отнасяща се до събития или условия, които биха могли да породят значителни съмнения относно способността на Дружеството да продължи да функционира като действащо предприятие. Ако ние достигнем до заключение, че е налице съществена несигурност, от нас се изисква да привлечем внимание в одиторския си доклад към свързаните с тази несигурност оповестявания във финансовия отчет или в случай че тези оповестявания са неадекватни, да модифицираме мнението си. Нашите заключения се основават на одиторските доказателства, получени до датата на одиторския ни доклад. Бъдещи събития или условия обаче могат да станат причина Дружеството да преустанови функционирането си като действащо предприятие.
- оценяваме цялостното представяне, структура и съдържание на финансовия отчет, включително оповестяванията, и дали финансовият отчет представя основополагащите за него сделки и събития по начин, който постига достоверно представяне.

Ние комуникираме с лицата, натоварени с общо управление, наред с останалите въпроси, планирания обхват и време на изпълнение на одита и съществените констатации от одита, включително съществени недостатъци във вътрешния контрол, които идентифицираме по време на извършвания от нас одит.

Ние предоставяме също така на лицата, натоварени с общо управление, изявление, че сме изпълнили приложимите етични изисквания във връзка с независимостта и че ще комуникираме с тях всички взаимоотношения и други въпроси, които биха могли разумно да бъдат разглеждани като имащи отношение към независимостта ни, а когато е приложимо, и свързаните с това предпазни мерки.

Сред въпросите, комуникирани с лицата, натоварени с общо управление, ние определяме тези въпроси, които са били с най-голяма значимост при одита на финансовия отчет за текущия период и които следователно са ключови одиторски въпроси. Ние описваме тези въпроси в нашия одиторски доклад, освен в случаите, в които закон или нормативна уредба възпрепятства публичното оповестяване на информация за този въпрос или когато, в изключително редки случаи, ние решим, че даден въпрос не следва да бъде комуникиран в нашия доклад, тъй като би могло разумно да се очаква, че неблагоприятните последствия от това действие биха надвишили ползите от гледна точка на обществения интерес от тази комуникация.

Доклад във връзка с други законови и регулаторни изисквания

Докладване съгласно чл. 10 от Регламент (ЕС) № 537/2014 във връзка с изискванията на чл. 59 от Закона за независимия финансов одит

Съгласно изискванията на Закона за независимия финансов одит във връзка с чл. 10 от Регламент (ЕС) № 537/2014, ние докладваме допълнително и изложената по-долу информация.

- Ние сме назначени за задължителен одитор на финансовия отчет за годината, завършваща на 31 декември 2017 г. на ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЮГ ЕАД с решение на едноличния собственик на капитала от 09.08.2017 г. за период от една година.
- Одитът на финансовия отчет за годината, завършваща на 31 декември 2017 г. на Дружеството представлява първи пълен непрекъснат ангажимент за задължителен одит на това предприятие, извършен от нас.
- Потвърждаваме, че изразеното от нас одиторско мнение е в съответствие с допълнителния доклад, представен на одитния комитет на Дружеството, съгласно изискванията на чл. 60 от Закона за независимия финансов одит.
- Потвърждаваме, че не сме предоставяли посочените в чл. 64 от Закона за независимия финансов одит забранени услуги извън одита.
- Потвърждаваме, че при извършването на одита сме запазили своята независимост спрямо Дружеството.
- За периода, за който се отнася извършеният от нас задължителен одит, освен одита, ние не сме предоставили други услуги на Дружеството и контролираните от него предприятия.

С уважение,



Георги Николов
д.е.с., регистриран одитор

28 март 2018 г.

гр. Пловдив,
ул. Брезовска 36, ет.4