

Финансов отчет

на Електроразпределение ЮГ ЕАД

за годината, завършваща на 31 декември 2018

с независим одиторски доклад

Доклад за дейността

Съдържание

Финансов отчет

Отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход 1

Отчет за финансовото състояние 2 - 3

Отчет за паричните потоци 4 - 5

Отчет за промените в собствения капитал 6 - 7

Бележки към финансовия отчет 8 - 68

Доклад за дейността

Доклад на независимия одитор

Отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход

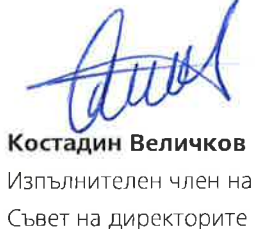
За годината, завършваща на 31 декември

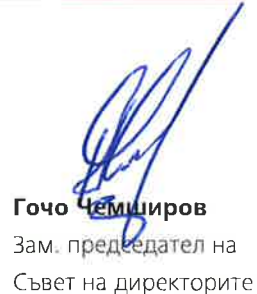
в хиляди лева	Бележка	2018	2017
Приходи от продажби	6	312,280	306,089
Приходи от присъединяване към мрежата	24.1	10,125	9,431
Други приходи	7	6,822	6,327
Капитализирани разходи		5,782	6,851
Технологични разходи за пренос по мрежата	8	(94,856)	(78,981)
Разходи за материали	9	(15,249)	(15,599)
Разходи за външни услуги	10	(58,183)	(53,498)
Разходи за амортизация	15, 16	(64,719)	(64,338)
Разходи за възнаграждения на наети лица	11	(53,817)	(52,457)
Разходи за провизии, нетно	25	1,807	(4,410)
Обезценка на вземания, нетно	27	1,109	(85)
Други оперативни разходи	12	(6,856)	(8,848)
Резултат от оперативна дейност		44,245	50,482
Финансови приходи	13	78	10
Финансови разходи	13	(25)	(174)
Нетни финансови (разходи)/приходи		53	(164)
Печалба преди данъци		44,298	50,318
Разходи за данъци	14	(4,424)	(5,702)
Печалба за периода		39,874	44,616
Друг всеобхватен доход			
Компоненти, които няма да бъдат впоследствие рекласифицирани в печалбата или загубата			
Преоценки на задължение по план с дефинирани доходи	23	(158)	(884)
Друг всеобхватен доход за периода, нетно от данъци		(158)	(884)
Общо всеобхватен доход за периода		39,716	43,732

Бележките на страници 8 до 68 са неразделна част от този финансов отчет.


Велко Куршумов
 Съставител
 Ръководител

отдел Финансови въпроси
 „ЕВН Център за услуги“ ЕООД


Костадин Величков
 Изпълнителен член на
 Съвет на директорите


Гочо Чимириров
 Зам. председател на
 Съвет на директорите

Съгласно доклад на независимия одитор:

Георги Николов
 Регистриран одитор

Електроразпределение ЮГ ЕАД

Финансов отчет за годината, завършваща на 31.12.2018

26.03.2019


 0720 **Георги Николов**
 Регистриран одитор



Отчет за финансовото състояние

в хиляди лева	Бележка	31 декември 2018	31 декември 2017
Активи			
Имоти, машини, съоръжения и оборудване	15	865,150	839,600
Нематериални активи	16	20,819	17,833
Активи по отсрочени данъци	17	7,617	8,565
Общо нетекущи активи		893,586	865,998
Материални запаси	18	10,441	10,463
Активи, държани за продажба	19	401	408
Търговски и други вземания	20	16,433	12,104
Вземания от свързани лица	29	136,468	170,221
Предплащания и други активи	20	2,633	744
Пари и парични еквиваленти	21	8,232	3,286
Общо текущи активи		174,608	197,226
Общо активи		1,068,194	1,063,224

Отчет за финансовото състояние (продължение)

в хиляди лева	Бележка	31 декември 2018	31 декември 2017
Собствен капитал			
Регистриран капитал	22	1,564	1,564
Резерви	22	635,474	620,353
Натрупана печалба		39,746	44,616
Общо собствен капитал		676,784	666,533
Пасиви			
Провизии	25	17,730	15,854
Отсрочен приход от присъединявания	24.1	206,779	192,731
Отсрочен приход от финансираня	24.2	16,741	19,869
Доходи на наети лица	23	5,431	4,973
Общо нетекущи пасиви		246,681	233,427
Провизии	25	19,373	23,274
Търговски и други задължения	26	106,763	124,146
Търговски и други задължения към свързани лица	29	3,462	2,598
Отсрочен приход от финансираня	24.1	938	938
Отсрочен приход от присъединявания	24.2	10,420	9,755
Доходи на наети лица	23	1,231	1,070
Задължение за корпоративен данък върху печалбата		2,542	1,483
Общо текущи пасиви		144,729	163,264
Общо пасиви		391,410	396,691
Общо собствен капитал и пасиви		1,068,194	1,063,224

Бележките на страници 8 до 68 са неразделна част от този финансов отчет.

Велко Куршумов

Съставител
Ръководител
отдел Финансови въпроси
„ЕВН Център за услуги“ ЕООД

Костадин Величков

Изпълнителен член на
Съвет на директорите

Гочо Чемширов

Зам. председател на
Съвет на директорите



Съгласно доклад на независимия одитор:

Георги Николов

Регистриран одитор

26.03.2019



Електроразпределение ЮГ ЕАД

Финансов отчет за годината, завършваща на 31.12.2018

Отчет за паричните потоци

За годината завършваща на 31 декември

в хиляди лева	Бележка	2018	2017
Парични потоци от оперативна дейност			
Печалба за периода		39,874	44,616
Корекции за:			
Амортизация на машини, съоръжения, оборудване	15	61,687	61,734
Амортизация на нетекущи нематериални активи	16	3,032	2,604
(Възстановена) / начислена обезценка на вземания	12	(1,109)	85
(Възстановена) / Начислена обезценка на материали	9	(183)	55
Печалба от продажба на машини, съоръжения, оборудване	7, 12	(284)	(323)
Печалба от продажба на бракувани активи	7	(1,033)	(1,014)
Печалба от безвъзмездно придобити активи	7	(363)	(1,183)
Начислени / (сторнирани) провизии	25	(1,807)	4,410
Приходи от присъединявания	24.1	(10,125)	(9,431)
Приходи от финансираня	24.2	(3,185)	(943)
Брак на машини, съоръжения, оборудване	12	921	212
Разходи за корпоративен данък върху печалбата	14	4,424	5,702
Нетни финансови разходи/(приходи)	13	(53)	164
Промяна в материалните запаси		205	(1,444)
Промяна в търговски и други вземания		(13,548)	8,164
Промяна в търговски и други задължения		(18,369)	(13,178)
Промяна в отсрочени приходи от присъединявания		1,089	(1,050)
Промяна в активи държани за продажба		7	45
Паричен поток от оперативна дейност		61,180	99,225
Платен корпоративен данък върху печалбата		(2,468)	(3,939)
Нетен паричен поток от оперативна дейност		58,712	95,286

Отчет за паричния поток (продължение)

За годината завършваща на 31 декември

в хиляди лева	Бележка	2018	2017
Парични потоци от инвестиционна дейност			
Постъпления от финансираня и присъединявания		23,749	22,278
Предоставени депозити		(15,647)	(18,580)
Възстановени депозити		57,697	9,779
Плащания за придобиване на нетекущи активи (машини, съоръжения, оборудване, нематериални активи)		(90,890)	(88,506)
Постъпления от продажба на машини, съоръжения и оборудване		590	406
Получени лихви		78	1
Нетен паричен поток за инвестиционна дейност		(24,423)	(74,622)
Паричен поток от финансова дейност			
Изплатени дивиденди		(29,337)	(29,338)
Други платени финансови разходи		(6)	(6)
Нетен паричен поток за финансова дейност		(29,343)	(29,344)
Нетно увеличение/(намаление) на пари и парични еквиваленти		4,946	(8,680)
Пари и парични еквиваленти в началото на периода	21	3,286	11,966
Пари и парични еквиваленти в края на периода	21	8,232	3,286

Бележките на страници 8 до 68 са неразделна част от този финансов отчет.

Велко Куршумов

Съставител

Ръководител

отдел Финансови въпроси

„ЕВН Център за услуги“ ЕООД

Костадин Величков

Изпълнителен член на

Съвет на директорите

Гочо Чамширов

Зам. председател на

Съвет на директорите



Съгласно доклад на независимия одитор:

Георги Николов

Регистриран одитор

Handwritten signature of Georgi Nikolov

26. 03. 2019



Електроразпределение ЮГ ЕАД

Финансов отчет за годината, завършваща на 31.12.2018

Отчет за промените в собствения капитал

в хиляди лева	Бележка	Регистриран капитал	Законови резерви	Други резерви	Резерв от актюерски преоценки	Печалби и загуби	Общо собствен капитал
Баланс на 1 януари 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 с едноличния собственик, отчетени в собствен капитал							
Дивидент	22	-	-	(29,338)	-	-	(29,338)
Общо сделки с едноличния собственик на капитала		-	-	(29,338)	-	-	(29,338)
Трансфер между резерви въз основа на решение на акционерите	22	-	-	61,930	-	(61,930)	-
Баланс на 31 декември 2017	22	1,564	2,743	619,745	(2,135)	44,616	666,533

Отчет за промените в собствения капитал (продължение)

в хиляди лева	Бележка	Регистриран капитал	Законови резерви	Други резерви	Резерв от актюерски преоценки	Печалби и загуби	Общо собствен капитал
Баланс на 31 декември 2017		1,564	2,743	619,745	(2,135)	44,616	666,533
Корекции от първоначално прилагане на МСФО 9, нетно от данъци		-	-	-	-	(128)	(128)
Коригиран баланс на 1 януари 2018		1,564	2,743	619,745	(2,135)	44,488	666,405
Всеобхватен доход за периода:							
Печалба за периода		-	-	-	-	39,874	39,874
Друг всеобхватен доход		-	-	-	(158)	-	(158)
Общо всеобхватен доход за периода		-	-	-	(158)	39,874	39,716
Сделки с едноличния собственик, отчетени в собствен капитал							
Дивидент	22	-	-	(29,337)	-	-	(29,337)
Общо сделки с едноличния собственик на капитала		-	-	(29,337)	-	-	(29,337)
Трансфер между резерви въз основа на решение на акционерите		-	-	44,616	-	(44,616)	-
Баланс на 31 декември 2018	22	1,564	2,743	635,024	(2,293)	39,746	676,784

Бележките на страници 8 до 68 са неразделна част от този финансов отчет.

Велко Куршумов

Съставител
Ръководител
отдел Финансови въпроси
„ЕВН Център за услуги“ ЕООД

Костадин Величков

Изпълнителен член на
Съвет на директорите

Гочо Чемширов

Зам. председател на
Съвет на директорите

Съгласно доклад на независимия одитор:

Георги Николов

Регистриран одитор

26.03.2019

(Своеручен подпис)



Електроразпределение ЮГ ЕАД

Финансов отчет за годината, завършваща на 31.12.2018

Бележки към финансовия отчет

	стр.		стр.
1. Статут и предмет на дейност	9	19. Активи държани за продажба	28
2. База за изготвяне	10	20. Търговски и други вземания	28
3. Функционална валута и валута на представяне	10	21. Пари и парични еквиваленти	29
4. Използване на приблизителни оценки и преценки	10	22. Капитал и резерви	29
5. Промяна в значимите счетоводни политики	12	23. Доходи на наети лица	30
6. Приходи от продажби	16	24.1 Отсрочени приходи от присъединявания	32
7. Други доходи	19	24.2 Отсрочени приходи от финансиране	33
8. Технологични разходи по пренос на електрическа енергия	19	25. Провизии	34
9. Разходи за материали	20	26. Търговски и други задължения	39
10. Разходи за външни услуги	21	27. Финансови инструменти	40
11. Разходи за възнаграждения на наети лица	21	28. Задължения за капитални инвестиции	46
12. Други оперативни разходи	22	29. Свързани лица	46
13. Финансови приходи и разходи	22	30. Оперативен лизинг	49
14. Разходи за данъци	23	31. Условни пасиви	51
15. Имоти, машини, съоръжения и оборудване	24	32. Събития след датата на финансовия отчет	51
16. Нематериални активи	25	33. База за измерване	51
17. Активи и пасиви по отсрочени данъци	26	34. Значими счетоводни политики	52
18. Материални запаси	28	35. Нови стандарти и разяснения, които все още не са приложени	66

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 EVN България Щромнетц Холдинг ГмбХ, притежаващо 100% от регистрирания капитал. Крайното контролиращо предприятие е EVN AG, Австрия.

Съветът на директорите е в състав: Карл Денк, Гочо Чемширов и Костадин Величков.

На 01.05.2018 г. г-н Карл Денк зае позицията на Председател на Съвета на Директорите на Електроразпределение ЮГ ЕАД, която преди това изпълняваше г-н Роналд Брехелмахер.

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 22 март 2019 г.

Детайлна информация за счетоводните политики на Дружеството, включително промени, са оповестени в бележка 5 и Бележка 34.

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.

4.1 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 6 “Приходи от продажби” и бележка 7 “Други доходи”: по отношение на това дали Дружеството действа като агент по сделката или като възложител при събиране на сумите определени от КЕВР и превеждани на мрежовите оператори.

4.2 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 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 задължения за обезщетения за пенсиониране

Бележки 25 – Провизии: по отношение на основни допускания при изчисление на провизиите

Бележка 31 – Условни задължения.

4 Използване на приблизителни оценки и преценки (продължение)

4.3 Оценка на справедливи стойност

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

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

Ниво 1: котираны цени (некоригирани) на активни пазари за сходни активи или пасиви.

Ниво 2: входящи данни различни от котираны цени, включени в Ниво 1, които, пряко (т.е. като цени) или косвено (т.е. получени от цени), са достъпни за наблюдаване за актива или пасива.

Ниво 3: входящи данни за актива или пасива, които не са базирани на наблюдаеми пазарни данни (ненаблюдаеми входящи данни).

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

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

Повече информация за допусканията, направени при оценка на справедливите стойности, е включена в следните бележки:

Бележка 27 – Финансови инструменти

4.4 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 39.9 млн. лева през 2018 г. Нетният паричен поток от оперативна дейност за 2018 г. е 58.7 млн. лева. Общата стойност на текущите активи на дружеството надвишава стойността на текущите задължения с 29,9 млн. лева, което представлява намаление с 4 млн. лева спрямо 2017 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 Промяна в значимите счетоводни политики

Дружеството е приложило първоначално МСФО 15 и МСФО 9 от 1 януари 2018 година. Някои други нови стандарти са също в сила от 1 януари 2018 година, но те нямат съществен ефект върху финансовия отчет на Електроразпределение Юг ЕАД.

В резултат от избраните методи за преминаване при прилагането на тези стандарти, съпоставимата информация в този финансов отчет не е била преизчислена, за да отрази изискванията на новите стандарти.

Ефектите от първоначалното прилагане на тези стандарти са оповестени по-долу.

5.1 МСФО 15 Приходи от договори с клиенти

МСФО 15 създава цялостна рамка за определяне на това дали, колко и кога се признава прихода. Този стандарт заменя МСС 18 Приходи, МСС 11 Договори за строителство и свързаните разяснения. Съгласно МСФО 15, приход се признава, когато клиентът получи контрол върху стоките или услугите. Определянето на времето, в което се прехвърля контрола – към определен момент във времето или с течение на времето изисква преценка.

Основни категории приходи

Приходи от мрежови услуги

Електроразпределение Юг ЕАД експлоатира електроразпределителната мрежа, която се състои от електропроводи и системи средно и ниско напрежение и служи за пренос и разпределение на електрическа енергия с цел доставяне на клиенти, свързани с електроразпределителната уредба на дружеството на територията, на която то има валиден лиценз за извършване на дейности по пренос и разпределение. Дружеството извършва разпределение на електрическа енергия за доставка на клиенти, управление на мрежата, поддържане на енергийни обекти и оборудване в съответствие с техническите изисквания, развитие на мрежата в съответствие с прогнозите за икономическо развитие и потребление на електричество за региона, поддръжка и развитие на спомагателни мрежи, непрекъснатостта и качеството на доставената електроенергия и други услуги, свързани с електроенергията. Дружеството е част от групата EVN AG в България.

Мрежовите услуги включват:

- достъп - възможността за ползване на електроразпределителната мрежа от клиенти за пренос на електрическа енергия;
- пренос – транспортирането на електрическа енергия по електроразпределителната мрежа;
- извършването на измервания;
- оперативно управление на елементи от електрическите съоръжения;

Цените на мрежовите услуги са регулирани от Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР). Електроразпределение Юг ЕАД не може да таксува клиентите си на цени по-високи от тези определени от КЕВР. Услугите пренос и достъп, заедно с другите мрежови услуги (както са изброени по-горе) представляват едно задължение за изпълнение. Клиентът не може да се възползва по отделно от всяка от тези услуги самостоятелно или с налични си ресурси; също така ангажимента на предприятието да прехвърли всяка услуга на клиента не е отделно идентифицируемо. Освен това мрежовите услуги са форма на "задължение за готовност", тъй като те са на разположение на клиента за ползване по всяко време.

Изпълнението на задължението за доставка на мрежови услуги се извършва в течение на времето, тъй като Клиентът получава и консумира ползите от услугата едновременно. Следователно и приходите се признават с течение на времето на база фактурираните стойности.

Дружеството се възползва от практическото изключение съгласно МСФО 15.Б16 и признава приходите през течение на времето, на база фактурираните стойности.

Приходи от услуги свързани с доставката на мрежови услуги

ЕР Юг предоставя на клиентите си услуги по временно прекъсване и възстановяване на достъпа на клиенти към електроразпределителната мрежа, проверка на средства за търговско измерване, технически проучвания, заявени от клиентите.

Приходите от предоставени услуги се признаваха пропорционално на степента на завършеност на сделката към отчетната дата. Степента на завършеност съгласно МСС 18 се определяше чрез анализ на извършената работа.

Електроразпределение ЮГ ЕАД

5 Промяна в значимите счетоводни политики (продължение)

5.1 МСФО 15 Приходи от договори с клиенти (продължение)

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 можеше да бъде надеждно оценен, приходът се признаваше само доколкото признатите разходи са възстановими.

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

МСФО 15 изисква Дружеството да признае приход тогава когато задължението за изпълнение, определено в договора, е било реализирано и контролът върху свързаните с него стоки или услуги е бил прехвърлен на клиента.

Приходите се признават само до размера на възнаграждението, което може да се очаква в замяна на прехвърлените стоки или услуги.

Възнагражденията за услугите предоставяни от Дружеството във връзка с доставката на мрежови услуги се признават в момента на приемане на услугите от клиента

Ново присъединяване към мрежата

Съгласно МСФО 15 клиентът е страна, която е сключила договор с предприятието да получи стоки ли услуги, които са продукт от обичайната дейност на предприятието, срещу възнаграждение

По отношение на цената за нов присъединяване към електроразпределителната мрежа, в рамките на законното задължение на ЕР Юг за поддръжка и експлоатация на мрежите, се извършва прехвърляне на възникналите разходи за осъществяването на присъединяване и осигуряване на поддръжка на мрежата (без целено реализиране на печалби).

Цените за ново присъединяване към мрежата следователно се събират на база лицензионните задължения на ЕР Юг, а не въз основа на договореностите в търговско споразумение със съответния клиент.

Съгласно анализа на изискванията на МСФО 15, липсва търговска същност в съответствие с МСФО 15.9д, въз основа на чистото възстановяване на възникналите разходи за инвестиции на мрежовия оператор.

Поради това не е налице договор с клиент по смисъла на МСФО 15.9.

Тъй като гореописаната операция не е регламентирана изрично в МСФО, ръководството разработва счетоводна политика, прилагайки метода предвиден в МСС 8.10-11а. Според него ръководството използва преценки и се позовава на приложимостта на предписанията на МСФО, третиращи подобни или свързани въпроси.

Предвид това, сумите за ново присъединяване към електроразпределителната мрежа се извършва при спазване на регламентите на МСС 20 за безвъзмездни средства предоставени от държавата.

5.2 МСФО 9 Финансови инструменти

МСФО 9 Финансови инструменти определя изискванията за признаване и оценяване на финансови активи, финансови пасиви и някои договори за покупка или продажба на нефинансови активи. Този стандарт заменя МСС 39 Финансови инструменти: признаване и оценяване.

В резултат от прилагането на МСФО 9, Дружеството е приело последващите промени в МСС 1 Представяне на финансовите отчети, който изисква обезценките на финансови активи да бъдат представени като отделна позиция в отчета за печалбите или загубите и другия всеобхватен доход. В предходни периоди Дружеството бе възприело подхода да включва обезценката на търговските вземания в другите разходи.

В допълнение, Дружеството е приело последващите промени в МСФО 7 Финансови инструменти: Оповестяване, които са приложени към оповестяванията в 2018 г., но като цяло не са приложени към съпоставимата информация.

5 Промяна в значимите счетоводни политики (продължение)

5.2 МСФО 9 Финансови инструменти (продължение)

Следващата таблица обобщава ефекта, нетно от данъци, от преминаването към МСФО 9 върху началните салда на печалбите и загубите.

В хиляди лева	Ефект от прилагане на МСФО 9 върху началните салда на собствения капитал
Печалби и загуби	
Признаване на очаквани кредитни загуби съгласно МСФО 9	142
Данъчен ефект	(14)
Ефект към 1 януари 2018	128

5.2.1 Класификация и оценяване на финансовите инструменти

МСФО 9 съдържа три основни категории за класификация на финансовите активи: измервани по амортизируема стойност, по справедлива стойност в друг всеобхватен доход (ССДВД) и по справедлива стойност през печалбата или загубата (ССППЗ). Класификацията на финансовите активи съгласно МСФО 9 основно се базира на бизнес модела, по който се управлява финансовия актив и характеристиките на паричните му потоци. Стандартът елиминира съществуващите в МСС 39 категории държани до падеж, кредити и вземания и на разположение за продажба. Съгласно МСФО 9, деривативи, внедрени в договори, където приемния актив е финансов актив в обхвата на стандарта, никога не се разделят. Вместо това се преценява за класификацията на хибридният финансов инструмент като цяло. МСФО 9 в голяма част запазва съществуващите изисквания в МСС 39, относно класификацията и оценяването на финансовите пасиви.

Следващата таблица и приложените към нея бележки по-долу обясняват първоначалните категории на оценяване съгласно МСС 39 и новите категории на оценяване съгласно МСФО 9 за всеки клас на финансовите активи и финансовите пасиви на Дружеството към 1 януари 2018 година. Ефектът от прилагане на МСФО 9 върху балансовите стойности на финансовите активи към 1 януари 2018 година е свързан единствено с новите изисквания за обезценка.

В хиляди лева	Първоначална класификация съгласно МСС 39	Нова класификация съгласно МСФО 9	Първоначална балансова стойност съгласно МСС 39	Нова балансова стойност съгласно МСФО 9
Финансови активи				
Търговски и други вземания	Кредити и вземания	Амортизирана стойност	12,848	12,706
Вземания от свързани лица	Кредити и вземания	Амортизирана стойност	170,221	170,221
Пари и парични еквиваленти	Кредити и вземания	Амортизирана стойност	3,286	3,286
Общо финансови активи			186,355	186,213
Финансови пасиви				
Търговски и други задължения	Други финансови пасиви	Други финансови пасиви	126,744	126,744
Общо финансови пасиви			126,744	126,744

5 Промяна в значимите счетоводни политики (продължение)

5.2 МСФО 9 Финансови инструменти (продължение)

5.2.2 Обезценка на финансови активи

МСФО 9 замества модела „възникнали загуби“ в МСС 39 с модела на „очакваната кредитна загуба“ (ОКЗ). Новият модел за обезценка се прилага за финансовите активи оценявани по амортизирана стойност, активи по договори с клиенти и дългови инвестиции по ССДВД, но не и за инвестиции в капиталови инструменти. Съгласно МСФО 9 кредитните загуби се признават по-рано отколкото съгласно МСС 39.

Дружеството е направило преглед на активите, които са в обхвата на модела за обезценка по МСФО 9. Разгледани са търговските вземания на база историческа информация от последните три години. Предвид типа на бизнеса на Дружеството, към 31.12.2018 година не е прогнозиран допълнителни фактори влияещи върху поведението на клиентите за плащане.

Паричните средства се държат във финансови институции, оценени от външни рейтингови агенции. Ръководството на Дружеството е стигнало до извода, че по отношение на банковите сметки е приложимо използването на Вероятност от загуба от един ден, тъй като за Дружеството е възможно да изтегли всички парични средства в рамките на деня. Калкулацията на кредитни загуби към 31.12.2018 година води до незначителна сума на обезценка.

Прилагането на МСФО 9 е довело до увеличение на загубите от обезценки към 1 януари 2018 година, както следва:

В хиляди лева	2018
Загуба от обезценка към 31 декември 2017 съгласно МСС 39	2,823
Обезценка призната към 1 януари 2018 за:	
Търговски вземания	142
Пари и парични еквиваленти	-
Загуба от обезценка към 1 януари 2018 съгласно МСФО 9	2,965

5.2.3 Преминаване

Дружеството е използвало изключението да не преизчислява съпоставимата информация за предходни периоди. Съответно съпоставимите периоди не са били преизчислени. Разликите в балансовите стойности на финансовите активи и пасиви в резултат от преминаването към МСФО 9 са признати в печалби и загуби и резерви към 1 януари 2018.

6 Приходи от продажби

Ефектът от първоначалното прилагане на МСФО 15 върху приходите от договори с клиенти е оповестен в Бележка 5. Поради избрания подход за преминаване към МСФО 15, съпоставимата информация не е преизчислена.

6.1 Категории приходи

В хиляди лева	2018	2017
Приходи от договори с клиенти	307,902	304,234
Наеми	4,378	1,855
Приходи от ново присъединяване към мрежата	10,125	9,431
Други доходи	6,822	6,327
	329,227	321,847

6.2 Разбивка на приходите по договори с клиенти

Приходите от договори с клиенти се разбиват по видове приходи, в зависимост от лицензионните задължения на Дружеството.

Приходи от мрежови услуги

В хиляди лева	2018	2017
Мрежови услуги средно напрежение	28,962	28,378
Мрежови услуги ниско напрежение	255,206	252,039
Усвояване/(сторниране) на част от финансовото задължение за текущия период *	18,872	18,872
	303,040	299,289

*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 базират 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-11 от юли 2018 г., Регулаторът запази този подход, в резултат на което, Дружеството коригира/сторнира задължение в размер на 18,872 хил. лв. общо за 2018 г.

Електроразпределение ЮГ ЕАД

6 Приходи от продажби (продължение)

6.2 Разбивка на приходите по договори с клиенти (продължение)

Приходи от други услуги

В хиляди лева	2018	2017
Приходи прекъсване и възстановяване	2,014	2,109
Приходи от съгласуване и проектиране	1,534	1,478
Други приходи	1,314	1,358
	4,862	4,945

Приходите от изпълнение по договорите за мрежови услуги се признават на база правото на фактуриране на доставките за съответния период. По тази причина, към отчетната дата за Дружеството всички права на възнаграждение са отчетени в Търговски вземания.

Приходите по договорите за други услуги се отчитат в момента на прехвърляне на контрола от изпълнението на клиента (изпълнение в определен момент), съответно, към 31 декември 2018 г. за Дружеството няма възникнали пасиви във връзка с получени възнаграждения от клиенти.

6.3 Задължения за изпълнение

Приходите се оценяват на база възнаграждението, определено в договора с клиента. ЕР Юг признава приход, когато прехвърля контрола върху стоката или услугата на клиента.

Следващата таблица предоставя информация за естеството и времето на удовлетворяване на задълженията за изпълнение в договорите с клиенти, включително съществените условия за плащане и политиките за признаване на приходи.

6 Приходи от продажби (продължение)

6.3 Задължения за изпълнение (продължение)

Тип доставка	Естество и времеви параметри на удовлетворяване на задължението за изпълнение, вкл. Съществени условия за плащане	Признаване на приходи съгласно МСФО 15 (приложимо от 1 януари 2018)	Признаване на приходи съгласно МСС 18 (приложимо преди 1 януари 2018)
Доставка на мрежови услуги	Задължението за изпълнение се удовлетворява с течение на времето, тъй като услугите се предоставят и потребяват от клиента едновременно (МСФО 15.B3). Дружеството използва данни от регулярни измервания на преминалото количество енергия през не повече от 30 дни, и съответно фактурира на клиента сума, формирана на базата на измереното (реално) количество енергия в МВч, остойностени съгласно приложимите тарифи. Плащанията са дължими в рамките на 10 дни.	Подходящ метод за измерване на напредъка на изпълнението е сумата, на която предприятието има право да фактурира, тъй като правото на възнаграждение от клиентите съответства директно на стойността която преминалата електроенергия създава за клиента. Дружеството прилага метод отчитащ продукцията, и съответно като практически целесъобразна мярка (IFRS 15.B16) признаване на приходите в размера в който има право да фактурира на клиента. Предпоставка за това е тази сума да съответства на стойността, която вече предоставените от дружеството услуги създават за клиента. Дружеството се възползва от практическото изключение съгласно МСФО 15.B16 и признава приходите от мрежови услуги през течение на времето, на база фактурираните стойности. В случаите на ролиращо отчитане, приложимо за част от клиентите, датата на отчитане през месеца на доставка е различна от датата на изготвяне на финансовия отчет. За тези клиенти е необходимо да се направи изчисление на потреблението за периода между датата на измерване и датата на финансовия отчет.	Приходите се признаваха когато енергията е преминала през мрежата до клиента, на база на измерените количества и цените определени от КЕВР за съответния период. Приходът се измерваше на база на количеството преминала електрическа енергия от клиентите и цената на мрежовите услуги, утвърдени от КЕВР. Приходът от продажби включваше и оценка на доставките между датата на последното измерване на доставена енергия на клиентите и датата на отчета. Оценката се извършва на база брой дни в периода от последното отчитане на средствата за търговско измерване и датата на баланса и средно-дневната консумация от последния отчетен период.
Доставка на други услуги	Дружеството предоставя услуги свързани с прекъсване и възстановяване на клиенти, проверка на електромери и техническо проучване. Фактурирането се извършва в момента на приемане на услугата от клиента, и плащането става дължимо веднага.	Задължението е изпълнено в момента на приемане на услугата от клиента. В този момент, всички ползи и рискове се прехвърлят на клиента и Дружеството признава очакваното възнаграждение в приход.	Приходите от предоставени услуги по справки за клиенти се признаваха в момента на извършване на услугата.

7 Други доходи

В хиляди лева	Бележка	2018	2017
Нетна печалба от продажба на имоти, машини, съоръжения и оборудване	24 6	284	323
Финансирания		3,185	943
Печалба от продажба на материали и бракувани активи		1,033	1,014
Нетна печалба от продажба на активи държани за продажба		-	3
Печалба от безвъзмездно придобити активи		363	1,183
Установено неизмерване на ел. енергия		1,048	1,543
Застрахователни обезщетения		286	950
Други		614	368
		6,822	6,327

Доходи от финансиране за нетекущи активи

Приходите от финансирания 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.

Доходи 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 борсата 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-19/01.07.2017г., покупната цена за електрическа енергия от НЕК за покриване на технологичните разходи нарасна от 39.99 лв./МВч на 70.46 лв./МВтч, като компонентата „Цена за задължение към обществото“ нарасна от 35,77 лв./МВч на 37,25 лв./МВтч за закупената електрическа енергия за покриване на технологични разходи.

В резултат на законодателни промени, от 01.07.2018 г. Електроразпределение Юг ЕАД закупува енергията за покриване на технологичните си разходи чрез Българската Независима Енергийна Борса (БНЕБ), спазвайки правилата на борсовата търговия. Цените на закупената електрическа енергия са пазарни, на база постигнатите пазарни нива на сегменти „Ден напред“ и „Двустранни договори“ на БНЕБ.

В последното ценово решение на КЕВР, прогнозната покупна цена за електроразпределителните дружества за покриване на технологичните разходи е 76,82 лв./МВтч. Компонентата „Цена за задължение към обществото“, която Дружеството заплаща за закупената електрическа енергия за покриване на технологични разходи намаля от 37,25 лв./МВч на 36,75 лв./МВтч.

Електроразпределение ЮГ ЕАД

9 Разходи за материали

В хиляди лева	2018	2017
Електрически устройства и оборудване	3,415	3,807
Кабели и кабелна арматура	1,694	1,868
Горива	3,022	2,846
Електрически стълбове	1,728	1,739
Работно облекло и лични предпазни средства	1,270	1,046
Електрическа енергия за собствени нужди	903	1,013
Инструменти и инвентар	971	663
Електрически табла	1,132	745
Проводници	201	679
Канцеларски материали	101	94
Автомобилни гуми	352	303
Строителни материали	59	46
Топлинна енергия	91	134
Вода	56	49
(Възстановена)/начислена подоценка на материални запаси до нетна реализируема ст-ст	(183)	55
Други	437	511
	15,249	15,599

10 Разходи за външни услуги

В хиляди лева	Бележка	2018	2017
Ремонти на ДМА		4,817	2,771
Охрана		6,141	5,735
Разходи за отчитане на измервателни уреди		6,938	7,534
Комисионни за такса мрежа		2,087	1,958
Аварийна поддръжка, изкопи, просеки		7,026	7,594
Административни услуги, получени от свързани лица	29	12,824	11,494
Управленски и консултантски услуги, получени от свързани лица	29	1,091	576
Софтуерно обслужване от свързани лица	29	2,326	1,807
Разходи за застраховки		3,143	3,096
Поддръжка и проверка на уреди		2,485	2,567
Комуникации		693	488
Консултантски услуги от несвързани лица		326	285
Наеми		1,964	1,714
Нотариални и други такси		604	408
Такса лицензии		426	445
Такси инкасо		94	94
Обучение		161	81
Съгласуване и заснемане		72	21
Софтуерно обслужване		1,556	1,519
Поддръжка на автомобили и специализирана автомобилна техника		2,247	1,968
Разходи за одит		73	20
Поддръжка сгради		488	448
Печатни и копирни услуги		88	86
Членски внос		100	93
Други		413	696
		58,183	53,498

11 Разходи за възнаграждения на наети лица

В хиляди лева	Бележка	2018	2017
Заплати		34,311	33,349
Допълнителни възнаграждения по КТ		453	1,085
Разходи свързани с планове за дефинирани доходи	23	802	761
Неизползван платен отпуск		1,836	1,567
Социални осигуровки		9,687	9,148
Социални разходи		5,288	5,099
Допълнително пенсионно осигуряване		893	910
Социални осигуровки върху неизползван платен отпуск		70	78
Допълнително здравно осигуряване		477	460
		53,817	52,457

12 Други оперативни разходи

В хиляди лева		2018	2017
Данъци върху разходите		80	82
Местни данъци и такси		1,209	1,199
Командировки		766	866
Балансова стойност на отписани активи		921	212
Щети нарушено хранване		183	156
Съдебни такси и експертизи		43	76
Разходи за отдадена реактивна енергия		2,354	3,361
Лихви свързани с данъчни задължения		534	1,829
Други		766	1,067
		6,856	8,848

13 Финансови приходи и разходи

Признати в печалба или загуба			
В хиляди лева	Бележка	2018	2017
Приходи от лихви в ЕВН Групата		78	10
Общо финансови приходи		78	10
Ефекти от дисконтиране на провизии	25	(19)	(168)
Други финансови разходи		(5)	(5)
Курсови разлики (нетно)		(1)	(1)
Общо финансови разходи		(25)	(174)
Нетно финансови приходи / (разходи)		53	(164)

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

В хиляди лева		2018	2017
Общо приходи от лихви по финансови активи		78	10
Общо разходи за лихви по финансови пасиви		-	-
		78	10

14 Разходи за данъци

В хиляди лева	Бележка	2018	2017
Признати в печалби и загуби			
Разходи за текущи данъци			
Разходи за данъци за текущ период		(3,461)	(10,780)
		(3,461)	(10,780)
Отсрочен данък			
Възникване и обратно проявление на данъчни временни разлики	17	(963)	5,078
Общо разходи за данъци		(4,424)	(5,702)

Обяснение за ефективната данъчна ставка

В хиляди лева		2018		2017
Нетна печалба за периода		39,874		44,616
Разходи за данъци		(4,424)		(5,702)
Печалба преди облагане с данъци		44,298		50,318
Разходи за корпоративен данък на база законова данъчна ставка	10,00%	(4,430)	10,00%	(5,032)
Непризнати приходи / (разходи) за данъчни цели - нетно	(0,01%)	6	1,33%	(670)
	(9,99%)	(4,424)	(11,33%)	(5,702)

Последната данъчна проверка по Закона за данъка върху добавената стойност е към 30.09.2013 г., и по Закона за корпоративно подоходно облагане е към 31 декември 2012 г.

Съответните данъчни периоди на Дружеството могат да бъдат обект на проверка от данъчните органи до изтичането на 5 години от края на годината, в която е подадена декларация или е следвало да бъде подадена декларация, като могат да бъдат наложени допълнителни данъчни задължения или глоби съобразно интерпретирането на данъчното законодателство. На ръководството на Дружеството не са известни обстоятелства, които биха могли да доведат до възникване на допълнителни съществени задължения в тази област.

15 Имоти, машини, съоръжения, оборудване

В хиляди лева	Земи и сгради	Машини, съоръжения и оборудване	Транспортни средства	Селскостопански инвентар и други	Разходи за придобиване	Общо
Отчетна стойност						
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
Салдо към 1 януари 2018	128,266	1 456,300	29,447	29,015	23,287	1,666,315
Придобити	171	391	-	-	87,410	87,972
Рекласификации	-	68	-	(68)	-	-
Отписани	(331)	(13,815)	(1,033)	(3,294)	-	(18,473)
Трансфери	434	70,304	6,275	4,035	(81,048)	-
Салдо към 31 декември 2018	128,540	1,513,248	34,689	29,688	29,649	1,735,814
Амортизация и загуби от обезценки						
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
Салдо към 1 януари 2018	65,514	708,145	26,941	26,115	-	826,715
Рекласификации	-	46	-	(46)	-	-
Амортизация за годината	4,482	54,302	1,287	1,616	-	61,687
Отписани	(130)	(13,286)	(1,033)	(3,289)	-	(17,738)
Салдо към 31 декември 2018	69,866	749,207	27,195	24,396	-	870,664
Балансова стойност						
Към 1 януари 2017	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
Към 31 декември 2018	58,674	764,041	7,494	5,292	29,649	865,150

Придобивания

През 2018 година разходите за инвестиции са на стойност 87,410 хил. лева (за 2017: 75,207 хил. лева).

Най-големите групи активи са описани по-долу:

В хиляди лева	2018	2017
Кабели и въздушни линии ниско напрежение	25,234	25,497
Кабели и въздушни линии средно напрежение	12,025	15,049
Оборудване за трансформаторни станции	10,862	11,961
Средства за търговско измерване	21,431	24,784
	69,552	77,291

През 2018 г. и 2017 г. не са капитализирани разходи за лихви по заеми.

Електроразпределение ЮГ ЕАД

Финансов отчет за годината, завършваща на 31.12.2018

16 Нематериални активи

в хиляди лева	Софтуер	Патенти и лицензи	Други	Разходи за придобиване	Общо
Отчетна стойност					
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
Салдо към 1 януари 2018	24,307	16,611	547	425	41,890
Придобити	-	-	-	6,024	6,024
Отписани	(299)	-	-	-	(299)
Трансфери	3,170	379	-	(3,549)	-
Рекласификации	-	-	-	-	-
Салдо към 31 Декември 2018	27,178	16,990	547	2,900	47,615
Амортизации и загуби от Обезценка					
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
Салдо към 1 януари 2018	19,652	4,001	404	-	24,057
Амортизация за годината	2,372	636	24	-	3,032
Отписани	(293)	-	-	-	(293)
Рекласификации	-	-	-	-	-
Салдо към 31 декември 2018	21,731	4,637	428	-	26,796
Балансова стойност					
Към 1 януари 2017	4,431	11,623	167	591	16,812
Към 31 декември 2017	4,655	12,610	143	425	17,833
Към 31 декември 2018	5,447	12,353	119	2,900	20,819

Придобивания

През 2018 година разходите за инвестиции в нематериални активи са на стойност 6,024 хил. лева (за 2017 г.: 3,624 хил. лева).

Най-големите групи активи са описани по-долу:

В хиляди лева	2018	2017
Софтуер	3,170	2,223
Права за присъединяване	379	1,567
	3,549	3,790

Електроразпределение ЮГ ЕАД

Финансов отчет за годината, завършваща на 31.12.2018

17 Активи и пасиви по отсрочени данъци

Признати активи и пасиви по отсрочени данъци

Отсрочените данъчни активи и пасиви към 31 декември 2018 г. и 31 декември 2017 г. са възникнали по отношение на следните балансови позиции:

в хиляди лева	2018		2017		2018	2017
	Активи	Пасиви	Активи	Пасиви	Нетно	Нетно
Имоти, машини и съоръжения	-	(19,943)	2,226	(21,259)	(19,943)	(19,033)
Материални запаси	5	-	24	-	5	24
Търговски вземания	129	-	34	-	129	34
Задължения към персонала	286	-	230	-	286	230
Задължения по планове с дефинирани доходи	438	-	401	-	438	401
Задължения свързани с данъчен ревизионен акт	16,673	-	14,839	-	16,673	14,839
Финансово задължение по ценово решение на КЕВР	5,190	-	7,077	-	5,190	7,077
Финансиране на дълготрайни активи	1,734	-	1,824	-	1,734	1,824
Провизии	3,105	-	3,168	-	3,105	3,169
Данъчни активи/(пасиви)	27,560	(19,943)	29,824	(21,259)	7,617	8,565
Нетиране на данъци	(19,943)	19,943	(21,259)	21,259	-	-
Нетни данъчни активи/(пасиви)	7,617	-	8,565	-	7,617	8,565

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 2019 година за корпоративен данък върху печалбата, който е в размер на 10% (за 2018: 10%).

Движения на отсрочените данъци през годината

в хиляди лева	Баланс на 1 януари 2017	Признати в печалба или загуба	Баланс на 31 декември 2017	Признати в печалба или загуба	Баланс на 31 декември 2018
Имоти, машини и съоръжения	(18,365)	(668)	(19,033)	(910)	(19,943)
Материални запаси	19	5	24	(19)	5
Търговски вземания	184	(150)	34	95	129
Задължения към персонала	186	44	230	56	286
Задължения по планове с дефинирани доходи	381	20	401	37	438
Задължения свързани с данъчен ревизионен акт	6,830	8 009	14,839	1,834	16,673
Финансово задължение по ценово решение на КЕВР	8,964	(1,887)	7,077	(1,887)	5,190
Финансиране на дълготрайни активи	1,914	(90)	1,824	(90)	1,734
Провизии	3,374	(205)	3,169	(64)	3,105
Нетни данъчни активи/(пасиви)	3,487	5,078	8,565	(948)	7,617

18 Материални запаси

В хиляди лева	2018	2017
Резервни части	4,177	4,666
Кабели и проводници	3,786	3,955
Ел. табла и стълбове	1,922	1,355
Други материали	556	487
	10,441	10,463

19 Активи, държани за продажба

Към 31 декември 2018 г. групата на активи, държани за продажба включва:

Активи, държани за продажба през 2018 година						31 декември 2018
в хиляди лева	31 декември 2018	Рекласифицирани	Придобити	Продадени		
Нетекущи активи в процес на изграждане с цел последваща продажба	408	-	-	(7)		401
	408	-	-	(7)		401

Активи, държани за продажба през 2017 година						31 декември 2017
в хиляди лева	31 декември 2017	Рекласифицирани	Придобити	Продадени		
Нетекущи активи в процес на изграждане с цел последваща продажба	453	-	14	(59)		408
	453	-	14	(59)		408

20 Търговски и други вземания

В хиляди лева	Бележка	2018	2017
Търговски вземания	27	12,753	11,897
Вземания по начислени лихви за забава		4	-
Съдебни вземания	27	-	17
Гаранции	27	3,261	118
Общо търговски вземания		16,018	12,032
Вземания по проекта Life +		395	-
Други		20	72
Общо други вземания		415	72
Общо търговски и други вземания		16,433	12,104
Предплатени текущи разходи		-	281
Предплащания по договори за закупуване на електрическа енергия		2,633	463
Общо предплащания и други активи		2,633	744
Нетекущи		-	17
Текущи		19,066	12,848

Електроразпределение ЮГ ЕАД

Финансов отчет за годината, завършваща на 31.12.2018

21 Пари и парични еквиваленти

В хиляди лева	Бележка	2018	2017
Парични средства по банкови сметки		8,201	3,273
Пари на път		31	13
Общо пари и парични еквиваленти	27	8,232	3,286
Пари и парични еквиваленти в отчета за паричните потоци		8,232	3,286

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

22.1 Регистриран капитал и премиен резерв

В хиляди акции		2018	2017
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 (2017: 156,400) с номинална стойност от 10 лева всяка, изцяло внесен. Ациите 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 24.07.2018 г. част от „други резерви“ на Дружеството в размер на 29,337 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 11.06.2018 г., цялата натрупана нетна печалба за 2017 г. в размер на 44,617 хил. лв. се трансферира в други резерви.

Резерв от актюерски преоценки

В хиляди акции	2018	2017
Актюерски печалби/(загуби) върху планове с дефинирани доходи, нетно от данъци	(2,293)	(2,135)

22 Капитал и резерви (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.

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 пенсионираат в съответствие с изискванията на чл. 222, § 3 от Кодекса на Труда (КТ) в България.

Съобразно тези разпоредби на КТ, както и на базата на член 39 от Колективния трудов договор, при прекратяване на трудовия договор на служител, придобил право на пенсия, работодателят му изплаща обезщетение в размер на две brutни работни заплати. В случай, че работникът или служителът е работил в предприятието или сферата на енергетиката през последните десет години, обезщетението е в размер на десет brutни работни заплати, в случай, че прекратяването е извършено до 30 календарни дни от придобитото право на пенсия и на 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 служителът има право на обезщетение от работодателя в размер на brutното му трудово възнаграждение при следните размери (в зависимост от натрупания стаж при работодателя):

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

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

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

23 Доходи на наети лица (продължение)

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

В хиляди лева	Бележка	2018	2017
Настояща стойност на задълженията към 1 януари		5,482	4,573
Платени суми		(336)	(639)
Разходи за текущ трудов стаж		693	623
Лихвени разходи		84	117
Актюерски (печалби)/загуби		156	808
Настояща стойност на задълженията към 31 декември		6,079	5,482

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

В хиляди лева		2018	2017
Настояща стойност на задълженията по болест към 1 януари		561	465
Платени суми		(4)	-
Разходи за текущ трудов стаж		13	10
Лихвени разходи		11	10
Актюерски печалби/(загуби)		2	76
Настояща стойност на задълженията по болест към 31 декември		583	561
Общо настояща стойност на задълженията към 31 декември		6,662	6,043
Текущи задължения		1,231	1,070
Не-текущи задължения		5,431	4,973
		6,662	6,043

Разходи, признати в печалби и загуби

В хиляди лева	Бележка	2018	2017
Разходи за лихви	12	96	128
Разходи за текущ стаж	12	706	633
		802	761

Актюерските изчисления са базирани на следните предположения:

В хиляди лева		2018	2017
Дисконтов процент към 31 Декември		1,00%	1,40%
Увеличение на заплатите следваща година		5,50%	6,44%
Увеличение на заплатите след това		2,50%	3,00%

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	28	(26)
Ефект върху задължението за обезщетения при пенсиониране	(193)	(184)
в хиляди лева	Увеличение на лихвата с 0.5%	Намаление на лихвата с 0.5%
Ефект върху разходите за текущ стаж и лихви	(6)	(7)
Ефект върху задължението за обезщетения при пенсиониране	(185)	(197)

24.1. 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.

По отношение на цената за нов присъединяване към електроразпределителната мрежа, в рамките на законовото задължение на ЕР Юг за поддръжка и експлоатация на мрежите, се извършва прехвърляне на възникналите разходи за осъществяването на присъединяване и осигуряване на поддръжка на мрежата (без целено реализиране на печалби).

Цените за ново присъединяване към мрежата следователно се събират на база лицензионните задължения на ЕР Юг, а не въз основа на договореностите в търговско споразумение със съответния клиент, т.е. липсва търговска същност на сделката въз основа на чистото възстановяване на възникналите разходи за инвестиции на мрежовия оператор.

Тъй като гореописаната операция не е регламентирана изрично в МСФО, ръководството разработва счетоводна политика, прилагайки метода предвиден в МСС 8.10-11а. Според него ръководството използва преценки и се позовава на приложимостта на предписанията на IFRS, третиращи подобни или свързани въпроси.

Дружеството прилага счетоводна политика за разсрочване на приходите от възнаграждения за изграждане на съоръжения за присъединяване на клиента към разпределителната мрежа. Предвид това, сумите за ново присъединяване към електроразпределителната мрежа се извършва при спазване на регламентите на МСС 20 за безвъзмездни средства предоставени от държавата. (виж също бележка 34.1.3 – Значими счетоводни политики).

Промяна в отсрочените приходи от присъединяване

В хиляди лева	Бележка	2018	2017
Баланс на 1 януари		202,486	191,778
Ново присъединени клиенти		24,838	20,139
Приход, признат през годината	6	(10,125)	(9,431)
Баланс на 31 декември		217,199	202,486
Текуща част		10,420	9,755
Нетекуща част		206,779	192,731

24.2. Отсрочени приходи от финансиране

Отсрочени приходи от финансиране по „Национален план за инвестиции“

В хиляди лева	Бележка	2018	2017
Баланс на 1 януари		18,240	19,139
Начислени отсрочени приходи през периода		-	-
Признати приходи през периода	7	(895)	(899)
Баланс на 31 декември		17,345	18,240
Текуща част		895	895
Нетекуща част		16,450	17,345

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).

Отсрочени приходи от други финансирания

В хиляди лева	Бележка	2018	2017
Баланс на 1 януари		379	423
Получени през периода		-	-
Признати приходи през периода	7	(43)	(44)
Баланс на 31 декември		334	379
Текуща част		43	43
Нетекуща част		291	336

Отсрочени приходи от финансиране по проект Живот за царския орел

В хиляди лева	Бележка	2018	2017
Баланс на 1 януари		2,189	1,094
Получени през периода		-	1,095
Одобрени през периода от ЕК		395	-
Отписани през периода		(337)	-
Признати приходи през периода	7	(2,247)	-
Баланс на 31 декември		-	2,189

През 2018 г. проект “Живот за царския орел” (Life for safe grid), финансиран от програма LIFE+ на Европейската комисия приключи. Проектът се реализира от „Електроразпределение Юг“ в партньорство с Българското дружество за защита на птиците (БДЗП) в периода 2013г. – 2018г.. Одитираният отчет за изпълнението на проекта беше одобрен от Европейската комисия. В следствие на това, Дружеството призна приход в размер на 2,247 хил.лв.

25 Провизии

Движението на провизиите през годината е както следва:

	Период 01.01.2018 - 31.12.2018					Баланс на 31 декември
	Баланс на 1 януари	Начислени през периода	Използвани през периода	Възстановени през периода	Ефект от дисконтиране	
В хиляди лева						
Провизия за съдебни задължения	1,906	991	(165)	(37)	-	2,695
Провизия за цена достъп до чужди уредби и съоръжения	17,145	1,352	-	(378)	-	18,119
Провизия за възстановяване на околната среда	2,245	2	(12)	(665)	19	1,589
Провизия за активи без разрешение за ползване	3,552	926	-	(416)	-	4,062
Провизия за корекция на фактурите за цена за пренос през разпределителната мрежа на потенциални директни клиенти	1,137	410	-	(331)	-	1,216
Провизия за фактуриране надбавки за реактивна енергия	2,135	724	-	-	-	2,859
Провизия за фактуриране пренос и достъп на върната енергия	2,436	-	-	(2,436)	-	-
Провизия за преки клиенти	4,676	1,463	-	(1,592)	-	4,547
Провизия за санкции КЕВР	2,000	120	(60)	(1,940)	-	120
Провизия за санкции КЗК	1,896	-	-	-	-	1,896

25 Провизии (продължение)

Провизии – нетекуща част

В хиляди лева		2018	2017
Провизия за възстановяване на околната среда		1,525	2,171
Провизия за цена достъп до чужди уредби и съоръжения		12,683	12,001
Провизия за активи без разрешение за ползване		504	1,167
Провизия за санкция (КЗК)		1,896	-
Провизия за съдебни задължения		1,122	515
		17,730	15,854

Провизии – текуща част

В хиляди лева		2018	2017
Провизия за съдебни задължения		1,574	1,391
Провизия за цена достъп до чужди уредби и съоръжения		64	75
Провизия за възстановяване на околната среда		5,436	5,143
Провизия за активи без разрешение за ползване		3,558	2,385
Провизия за корекция на фактурите за цена за пренос през разпределителната мрежа на потенциални директни клиенти		1,216	1,137
Провизия за фактуриране надбавки за реактивна енергия		2,858	2,135
Провизия за фактуриране пренос и достъп на върната енергия		-	2,436
Провизия за преки клиенти		4,547	4,676
Провизия за санкции КЕВР		120	2,000
Провизия за санкции КЗК		-	1,896
		19,373	23,274
Общо провизии		37,103	39,128

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. През 2018г., във връзка с подадена жалба от страна на ЕСО ЕАД до КЕВР, Ръководството е взело решение да изплати всички оспорвани суми.

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 ангажменти се контролира и потвърждава от държавата в лицето на енергийния регулаторен орган. Този мониторинг често се осъществява в период, следващ този, в който ангажиментите се изпълняват. Съгласно нормативната среда, регулаторът има право да поиска корективни мерки в случаите, когато се отчете отклонение от поетите задължения. 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 СРН 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 – -0,29% (2017: 0,00%), ДЦК с падеж 5 години – -0,19% (2017: 0,00%), ДЦК с падеж седем години – 0,43% (2017: 0,47%), ДЦК с падеж десет години – 0,55% (2017: 0,40%), и ДЦК с падеж повече от десет години – 0,72% (2017: 1,02%). Специфичният за дружеството риск е отразен чрез корекция на очакваните плащания по провизии.

26 Търговски и други задължения

В хиляди лева	Бележка	2018	2017
Финансово задължение по ценово решение на КЕВР		51,898	70,770
Задължения към доставчици		33,079	32,239
Получени гаранции		2,973	3,130
Задължения към персонала		4,290	4,227
Други задължения		1,484	1,299
	29	93,724	111,665
Задължения по социално осигуряване		2,216	2,103
Други задължения към държавния бюджет		10,823	10,378
		13,039	12,481
Общо търговски и други задължения		106,763	124,146

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

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 2018 г. най-голяма сума се дължи на Енергиен Системен Оператор в размер на 12,249 хил. лв. (2017 година: Енергиен Системен Оператор - 8,982 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

27.1 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 2018	Балансова стойност			Справедлива стойност			
В хиляди лева	Бележка	Амортизирана стойност	Други финансови пасиви	Ниво 1	Ниво 2	Ниво 3	Общо
Финансови активи, които не се оценяват по справедлива стойност							
Търговски и други вземания	21	16,433	-	-	-	16,433	16,433
Търговски вземания от свързани лица	32	136,436	-	-	-	136,436	136,436
Пари и парични еквиваленти	23	8,232	-	-	-	8,232	8,232
		161,101				161,101	161,101
Финансови пасиви, които не се оценяват по справедлива стойност							
Търговски задължения към трети лица	29	-	(93,724)	-	-	(93,724)	(93,724)
Търговски задължения към свързани лица	32	-	(3,462)	-	-	(3,462)	(3,462)
			(97,186)			(97,186)	(97,186)
31 декември 2017	Балансова стойност			Справедлива стойност			
В хиляди лева	Бележка	Заеми и вземания	Други финансови пасиви	Ниво 1	Ниво 2	Ниво 3	Общо
Финансови активи, които не се оценяват по справедлива стойност							
Търговски и други вземания	21	12,104	-	-	-	12,104	12,104
Търговски вземания от свързани лица	32	170,207	-	-	-	170,207	170,207
Пари и парични еквиваленти	23	3,286	-	-	-	3,286	3,286
		185,597				185,597	185,597
Финансови пасиви, които не се оценяват по справедлива стойност							
Търговски задължения към трети лица	29	-	(111,665)	-	-	(111,665)	-
Търговски задължения към свързани лица	32	-	(2,598)	-	-	(2,598)	-
			(114,263)			(114,263)	

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)

27.2. Управление на финансовия риск

27.2.1. Общи положения за управление на риска

Дружеството определя като риск, опасността от непостигането на бизнес целите, дължащо се на негативни отклонения от планираните бизнес задачи. Шансове и възможности също се взимат под внимание при оценка и управление на риска. Опазване на съществуващите и бъдещите доходи, както и потенциала за паричните потоци е основната цел на управлението на риска на EVN.

Централизираното управление на риска, осигурява на всички рискови мениджъри на местно ниво, подходящи методи и инструменти за идентифициране и оценка на рисковете, като част от системата на EVN за управление на риска. Бизнес звената, отговорни за управление на риска за съответните рискови позиции комуникират с централизираното звено за управление на риска. Заедно, те определят подходящи действия, предназначени да намалят до минимум рисковете; тези действия се изпълняват от бизнес единиците на местно ниво. Цялостната позиция на риска на Дружеството EVN се анализира и оценява чрез централизиран контрол на риска.

Процесът по управление на риска включва:

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

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

- Кредитен риск
- Ликвиден риск
- Пазарен риск

Тази бележка представя информация за експозицията на Дружеството към всеки един от горните рискове, целите на Дружеството, политиките и процесите за измерване и управление на риска, и управлението на капитала на Дружеството. Допълнителни количествени оповестявания са включени в бележките към финансовия отчет. Съветът на директорите на Дружеството носи отговорността за установяване и управление на рисковете, с които се сблъсква Дружеството. Съветът на директорите е създал комитет по управление на риска отговорен за развиването на политиките по управление на риска на Дружеството. Комитетът отчита регулярно своята дейност пред Съветът на директорите.

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

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

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

27 Финансови инструменти (продължение)

27.2 Управление на финансовия риск (продължение)

27.2.1 Общи положения за управление на риска (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 пренос и достъп на електрическа енергия на своята лицензионната територия.

Ако клиент не покрие свои задължения, доставката на услуги се прекратява съгласно вътрешните правила и ОУ. Възстановяването на доставката на услугата 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	Бележка	2018	2017
Търговски и други вземания	21	16,433	12,104
Вземания от свързани лица	32	136,468	170,207
Парични средства и парични еквиваленти	23	8,232	3,286
		161,133	185,597

Експозиция спрямо кредитен риск

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

В хиляди лева	Бележка	2018	2017
Търговски вземания	21	13,172	12,104
Вземания от свързани лица	32	136,468	170,207
Гаранции - Общини	21	3,261	118
		152,901	182,429

27 Финансови инструменти (продължение)

27.2 Управление на финансовия риск (продължение)

27.2.1 Общи положения за управление на риска (продължение)

Очаквана оценка на кредитните загуби

Очаквана оценка на кредитните загуби за индивидуални клиенти към 1 януари и 31 декември 2018 г.

Дружеството използва матрица за обезценка за измерване на ОКЗ на търговските вземания от индивидуални клиенти, които включват много голям брой малки баланси. Процентът на загубите се изчислява по метод, базиран на вероятността вземането да напредне през последователни етапи от просрочие до отписване.

31 декември 2018				
В хиляди лева	Средно претеглена загуба	Брутна балансова стойност	Загуба от обезценка	Кредитна обезценка
Текущи (непросрочени)	0.00%	150,673	(10)	He
Просрочени между 1-90 дни	8.38%	1,183	(98)	He
Просрочени между 91-365 дни	31.94%	1,694	(541)	He
		153,550	(649)	

Процентът на загубите се основава на реалния опит за кредитни загуби през последните три години.

31 декември 2017				
В хиляди лева			Брутна балансова стойност	Загуба от обезценка
Текущи (непросрочени)			180,300	-
Просрочени между 1-90 дни			1,955	(17)
Просрочени между 91-365 дни			391	(391)
Просрочени над една година			2,415	(2,415)
			185,061	(2,823)

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	2018	2017
Баланс на 1 януари	2,823	4,325
Ефект от първоначалното прилагане на МСФО 9	142	-
Баланс на 1 януари	2,947	4,325
Призната загуба от обезценка	(1,109)	85
Отписана обезценка	(428)	(1,587)
Отписана обезценка за целите на представянето съгласно МСФО 9	(779)	-
Баланс на 31 декември	649	2,823

27 Финансови инструменти (продължение)

27.2 Управление на финансовия риск (продължение)

27.2.1 Общи положения за управление на риска (продължение)

(*) Брутната балансова стойност на търговските вземания се отписва, когато Дружеството няма разумни очаквания за възстановяването им. Въпреки това, Дружеството продължава с мерки и действия за принудително изпълнение в съответствие с вътрешните си правила за възстановяване на дължимите суми при спазване на приложимите законови норми.

Пари и парични еквиваленти

Дружеството разполага с пари и парични еквиваленти на стойност 8,232 хил. лева към 31 декември 2018 (2017г: 3,286хил. лева). Паричните средства се държат във финансови институции, оценени от външни рейтингови агенции. Ръководството на Дружеството е стигнало до извода, че по отношение на банковите сметки е приложимо използването на Вероятност от загуба от един ден, тъй като за Дружеството е възможно да изтегли всички парични средства в рамките на деня. На база калкулацията на кредитни загуби към 31 декември 2018 г. не установена обезценка.

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 2018 г.:

Заемодател	Сума в хил. евро	Еквивалент сума в хил. лева	Крайна дата на договора
Банка А	1,000	1,956	03.12.2019
Банка Б	1,000	1,956	31.10.2019

27 Финансови инструменти (продължение)

27.2 Управление на финансовия риск (продължение)

27.2.1 Общи положения за управление на риска (продължение)

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 2018							
В хиляди лева	Балансова стойност	Договорни парични потоци	6 месеца или по-малко	6 - 12 месеца	1 - 2 години	2 - 5 години	Над 5 години
Търговски и други задължения	93,724	(93,724)	(93,724)	-	-	-	-
Задължения към свързани лица	3,462	(3,462)	(3,462)	-	-	-	-

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

31 декември 2017							
В хиляди лева	Балансова стойност	Договорни парични потоци	6 месеца или по-малко	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)	-	-	-	-

Валутен риск

Експозиция към валутен риск

Дружеството не е изложено на валутен риск, тъй като над 95% от всички валутни транзакции са деноминирани в евро, което е с фиксиран курс спрямо българския лев Поради факта, че е фиксиран обменния курс на лева (1 евро = 1.95583 лева) Дружеството няма значима експозиция към валутния риск.

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)

27.2 Управление на финансовия риск (продължение)

27.2.1 Общи положения за управление на риска (продължение)

Лихвен риск

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

В хиляди лева		2018	2017
Инструменти с фиксирана лихва			
Финансови активи		78,777	115,899
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.

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.

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. Предприятие-майка на дружеството е ЕВН България Цпромнетц Холдинг ГмбХ. Дружеството има отношение на свързано лице с предприятията под общ контрол на крайното контролиращо лице.

През 2018г. и 2017г. Дружеството е извършило сделки със свързани лица както следва:

29 Свързани лица (продължение)

В хиляди лева	Транзакции	2018 Приходи/ (Разходи)	2017 Приходи/ (Разходи)	31.12.2018 Вземания/ (Задължения)	31.12.2017 Вземания/ (Задължения)
ЕВН България					
Електроснабдяване	Електрическа енергия	(615)	(837)	(102)	(95)
ЕАД					
	Разходи за балансиране на технологичен разход	(212)	172	(437)	257 (220)
	Мрежови услуги	-	-	63,772	55,022
	Вземания по установено неизмерване на енергия	-	-	-	151
	Комисионна цена мрежа	(2,087)	(1,958)	(265)	(162)
	Други	-	(3)	(758)	(9)
	Неустойка забавени плащания	32	11	-	-
	Наеми	108	122	11	11
	Административни услуги	8 (12)	4 (12)	- (2)	- (2)
ЕВН България					
Топлофикация ЕАД	Административни услуги	75	78	9	8
	Други услуги	4 (2)	8	-	-
	Топлинна енергия	(113)	(106)	(30)	(25)
	Наеми	37 (13)	98 (13)	1 (1)	- 10
	Присъединяване към разпределителна мрежа	2	2	-	-
	Пренос и достъп на ел. енергия за собствени нужди	178	180	-	-
	(Покупка) / продажба на активи	-	7	-	8
ЕВН АГ	Софтуерно обслужване	(2,326)	(1,808)	(346)	(783)
	Покупка на активи	(1,760)	(116)	-	-
	Обучение	(5)	(4)	-	(5)
	Управленски и консултантски услуги	(1,091)	(576)	(244)	(167)
ЕВН България ЕАД	Административни услуги	(77)	(78)	(14)	(13)
	Консултантски услуги	-	-	(23)	(34)
	Вземания по влогове	-	-	70,576	112,626
	Лихва по влогове	78	10	14	9
	Други	-	-	-	14

29 Свързани лица (продължение)

В хиляди лева	Транзакции	2018 Приходи/ (Разходи)	2017 Приходи/ (Разходи)	2018 Вземания/ (Задължения)	2017 Вземания/ (Задължения)
ЕВН Каварна ЕООД	Административни услуги	28	22	2	1
	Наеми	3	2	-	-
	Пренос и достъп на ел.енергия за собствени нужди	2	2	-	-
	Цена достъп		-	1	1
ЕВН Трейдинг Саут Ийст Юрп ЕАД	Административни услуги	11	9	-	1
	Мрежови услуги	-	-	1,919	1,930
	Неизмерена енергия чл.51(1) от ПИКЕЕ	(10)	(10)	-	-
ЕВН Нетц ГмбХ	Покупка на активи	(29)	(29)	(29)	-
ЕВН Център за услуги ЕООД	Административни услуги	(12,759)	(11,338)	(1,212)	(1,083)
	Покупка на активи	6	(34)	-	-
	Наем	1,429	1,507	131	152
ЕВН Македония	Административни услуги	22	24	-	5
ЕВН Македония Електроснабдуване ДООЕЛ	Административни услуги	15	19	-	-
ЕВН Електродистрибуция ДООЕЛ Скопие	Административни услуги	22	27	1	5
ЕВН Македония Електрани ДООЕЛ	Административни услуги	15	10	-	10
Общо вземания:		2,072	3,195	136,468	170,221
Общо задължения:		(21,912)	(15,568)	(3,462)	(2,598)

29 Свързани лица (продължение)

Сделки с ключов управленски персонал

Дружеството също така има отношение на свързано лице с директори и служители с контролни функции. Общата сума на начислените възнаграждения, включени в разходите за заплати и социални осигуровки (виж бележка 11) е както следва

В хиляди лева	Бележка	2018	2017
Възнаграждения и социални осигуровки		296	312
Задължения за изплащане		107	117

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		2018	2017
Наем административни сгради			
По-малко от една година		1,699	1,816
Между една и пет години		42	37
Повече от пет години		4	-
		1,745	1,853
Наем ведомствени жилища			
По-малко от една година		6	9
Между една и пет години		2	6
Повече от пет години		-	-
		8	15
Наем съоръжения			
По-малко от една година		2,648	24
Между една и пет години		-	-
Повече от пет години		-	-
		2,648	24

През 2018 година 4,387 хил. лева са били признати като приходи от наеми в печалби и загуби (2017: 1,867 хил. лева).

30 Оперативен лизинг (продължение)

Лизинг като наемател

Наемните вноски по оперативен лизинг са платими както следва:

В хиляди лева	Бележка	2018	2017
Наем паркинг			
По-малко от една година		171	114
Между една и пет години		6	-
Повече от пет години		-	-
		177	114
Наем сгради			
По-малко от една година		155	93
Между една и пет години		100	-
Повече от пет години		54	-
		309	93
Наем съоръжения			
По-малко от една година		268	778
Между една и пет години		447	34
Повече от пет години		141	43
		856	855
Наем автомобили			
По-малко от една година		5	8
Между една и пет години		-	-
Повече от пет години		-	-
		5	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 1,143 хил. лева е призната като разход в печалби и загуби по отношение на оперативен лизинг (2017: 1,141 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 2018, 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 2015 г. и обхваща периода от 1 януари 2008 до 31 декември 2012 г., а за данък върху добавената стойност последната данъчна проверка приключи през 2014 г. 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 задълженията за доходи на наети лица и провизии, представени по сегашна стойност на задължението.

34 Значими счетоводни политики

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

Дружеството е приложило следните нови стандарти и промени в стандарти, включително всички произтичащи от тях промени в други стандарти, с дата на първоначално прилагане 1 януари 2018 г.

- МСФО 15 Приходи от договори с клиенти;
- МСФО 9 Финансови инструменти;
- КРМСФО 22 Сделки в чуждестранна валута и авансово плащане;
- Изменение в МСФО 2 Класификация и оценяване на сделки за плащания на базата на акции;
- Годишните подобрения към цикъла МСФО 2014-2016;
- Изменения МСС 40 Трансфер на инвестиционни имоти.

Ефектите от първоначално прилагане на МСФО 15 и МСФО 9 е оповестена в бележка 6. Останалите промени нямат значителни ефекти върху финансовия отчет на Дружеството.

34.1 Приходи по договори с клиенти

Дружеството прилага първоначално МСФО 15 от 1 януари 2018 г. Информация за счетоводните политики свързани с договори с клиенти е предоставена в Бележка 10. Ефектът от първоначалното прилагане на МСФО 15 е описан в Бележка 5.

34.1.1 Неустойки

Приходи от неустойки се признават във връзка със закъснели плащания от клиенти, изчислени чрез законов лихвен процент за периода от датата на падеж до датата на плащане, а за неплатени вземания – от датата на падеж до датата на финансовия отчет.

34.1.2 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.

34.2 Приходи от присъединяване

Съгласно МСФО 15 клиентът е страна, която е сключила договор с предприятието да получи стоки ли услуги, които са продукт от обичайната дейност на предприятието, срещу възнаграждение.

По отношение на цената за ново присъединяване към електроразпределителната мрежа, в рамките на законовото задължение на ЕР ЮГ за поддръжка и експлоатация на мрежите, се извършва само прехвърляне на възникналите разходи за осъществяването на присъединяване и осигуряване на поддръжка на мрежата (без целено реализиране на печалби).

Цените за ново присъединяване към мрежата следователно се събират на база лицензионните задължения на ЕР ЮГ, а не въз основа на договореностите в споразумение със съответния клиент.

Съгласно анализа на изискванията на МСФО 15, в договора с клиента за присъединяване към мрежата липсва търговска същност в съответствие с МСФО 15.9г, въз основа на чистото възстановяване на възникналите разходи за инвестиции на мрежовия оператор. Поради това не е налице договор с клиент по смисъла на МСФО 15.9.

Тъй като гореописаната операция не е регламентирана изрично в IFRS, ръководството разработва счетоводна политика, прилагайки метода предвиден в IAS 8.10-11а. Според него ръководството използва преценки и се позовава на приложимостта на предписанията на IFRS, третиращи подобни или свързани въпроси.

Предвид това, сумите за ново присъединяване към електроразпределителната мрежа се извършва при спазване на регламентите на IAS 20 за безвъзмездни средства предоставени от държавата.

34.3 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.

Електроразпределение ЮГ ЕАД

34 Значими счетоводни политики (продължение)

34.4 Приходи от наем

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.

34.5 Финансови приходи и разходи

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

Финансовите разходи включват лихвени разходи по заеми, лихвени разходи от дисконтиране на провизии, лихвени разходи произтичащи от изчисление на настоящата стойност на задължението по планове с дефинирани доходи и други. Разходи по заеми, които не могат да се отнесат пряко към придобиването, строителството или производството 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.

34.6 Чуждестранна валута

Операциите с чуждестранна валута се отчитат във функционалната валута по обменния курс, приложим в деня на извършване на сделката. Парични активи и пасиви, деноминирани в чуждестранна валута, се отчитат във функционалната валута по заключителния курс в деня на изготвяне на отчета за финансовото състояние. Печалба или загуба от курсови разлики, произтичащи от парични позиции, е разликата между амортизираната стойност във функционална валута в началото на периода, коригирана с ефективната лихва, и плащанията през периода, и амортизираната стойност в чуждестранна валута, превалутирана по курса в края на периода.

34.7 Доходи на наети лица

34.7.1 Планове с дефинирани вноски

План с дефинирани вноски е план за доходи след напускане, според който дружество плаща вноски на друго лице и няма никакви правни или конструктивни задължения да плаща допълнителни суми след това. Правителството на България носи отговорността за осигуряването на пенсии по планове за дефинирани вноски. Разходите по ангажимента на Дружеството да превежда вноски по планове за дефинирани вноски, се признават като разходи за възнаграждения за персонала в печалби и загуби през периодите, за които персоналят предоставя своите услуги.

34.7.2 Планове с дефинирани доходи

План с дефинирани доходи е план за доходи след напускане, различен от план с дефинирани вноски. Задължението на Дружеството за планове с дефинирани доходи се изчислява отделно за всеки план, като се прогнозира бъдещите доходи, които служителите са заработили в резултат на положен труд в текущия и предходни периоди и този доход се дисконтира.

34 Значими счетоводни политики (продължение)

34.7 Доходи на наети лица (продължение)

34.7.2 Планове с дефинирани доходи (продължение)

Дружеството има задължение за изплащане на доход при напускане на тези свои служители, които се пенсионира в съответствие с изискванията на чл. 222, ал. 2 и 3 от Кодекса на Труда (КТ) в България.

При прекратяване на трудово правоотношение, съгласно чл. 39 от Колективния трудов договор, след като работникът или служителът е придобил право на пенсия за осигурителен стаж и възраст, независимо от основанията за прекратяването, той има право на обезщетение от работодателя в размер на brutното му трудово възнаграждение за срок от 2 месеца, а ако е работил при същия работодател през последните 10 години от трудовия му стаж - на обезщетение в размер на brutното му трудово възнаграждение за срок от 10 месеца, в случай, че прекратяването е извършено до 30 календарни дни от придобитото право на пенсия и на 6 (шест) месечни brutни трудови възнаграждения в случай, че прекратяването е извършено след изтичането на 30 календарни дни от придобитото право на пенсия.

Дружеството има задължение за изплащане на доход при прекратяване на трудовото правоотношение поради болест. Според член 38 от КТД при прекратяване на трудовото правоотношение поради болест (чл. 325, т. 9 и чл. 327, т. 1) работникът или служителът има право на обезщетение от работодателя в размер на brutното му трудово възнаграждение:

- за стаж 0-10 г. - 3 бр. заплати;
- за стаж 11-12 г. - 4 бр. заплати;
- за стаж 13-15 г. - 5 бр. заплати;
- за стаж 16-18 г. - 6 бр. заплати;
- за стаж 19-21 г. - 7 бр. заплати;
- за стаж над 21 г. - 8 бр. заплати.

Изчислението на задълженията за дефинирани доходи се извършва всяка година от квалифициран актюер чрез използването на метода на прогнозните кредитни единици. Дружеството определя нетния лихвен процент върху нетното задължение по план с дефинирани доходи като прилага дисконтовия процент, използван в началото на периода за дисконтиране на задължението до нетно задължение по планове с дефинирани доходи.

Дисконтовият процент представлява доходността на държавни ценни книжа, като е извършено екстраполиране с оглед достигане до падеж приблизителен до срока на задълженията на Дружеството, и които са деноминирани във валутата, в която се очаква доходите да бъдат платени. Разходите от дисконтиране на задължението за доходи на наети лица до настояща стойност се отчитат като финансов разход.

Преоценките, възникващи от планове с дефинирани доходи, представляват актюерски печалби и загуби се признават в друг всеобхватен доход. Нетни разходи за лихви и други разходи, свързани с планове за дефинирани доходи, се признават в печалбата или загубата.

Оценената стойност на задължението и основните предположения, на база на които е калкулирано задължението са показани в поясненията към финансовите отчети, в бележка 24 Доходи на наети лица.

34.7.3 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, 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)

34.8 Данъци върху дохода

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.

34.8.1 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.

34.8.2 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 бана 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)

34.8 Данъци върху дохода (продължение)

34.8.2 Отсрочен данък (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.

34.9 Материални запаси

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

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

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.

34 Значими счетоводни политики (продължение)

34.10 Имоти, машини, съоръжения и оборудване

34.10.1 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.

34.10.2 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.

34.10.3 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.

34 Значими счетоводни политики (продължение)

34.10 Имоти, машини, съоръжения и оборудване (продължение)

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.

34.11 Нематериални активи

34.11.1 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.

34.11.2 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.

34.11.3 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)

34.12 Финансови инструменти

34.12.1 Признаване и първоначално измерване

Търговски вземания първоначално се признават, когато са възникнали. Всички други финансови активи и пасиви са първоначално признати, когато Дружеството стане страна по договорните условия на инструмента.

Финансов актив (освен търговските вземания без съществен компонент на финансиране) или финансов пасив се измерва първоначално по справедлива стойност плюс, за позиции, които не се отчитат по справедлива стойност през печалба и загуба, разходи по сделката, които са пряко свързани с неговото придобиване или издаване.

Търговски вземания без съществен компонент на финансиране се измерват първоначално по съответната им цена на сделката (транзакционна стойност).

34.12.2 Класификация и последващо измерване

Финансови активи – Политика приложима от 1 януари 2018 година

При първоначално признаване финансов актив се класифицира като оценяван по: справедлива стойност, ССДВД – дългова инвестиция; ССДВД – капиталова инвестиция; или по ССППЗ.

Финансовите активи не се рекласифицират след тяхното първоначално признаване, освен ако Дружеството промени бизнес модела за управление на финансови активи, в който случай всички засегнати финансови активи се рекласифицират от първия ден на първия отчетен период, следващ промяната в бизнес модела.

Финансов актив се оценява по амортизирана стойност, ако отговаря и на двете условия и не е определен по ССППЗ:

- Държи се в бизнес модел, чиято цел е активите да бъдат държани, за да се съберат договорните парични потоци; и
- Съгласно договорните условия на финансовия актив на конкретни дати възникват парични потоци, които са единствено плащания по главница и лихва върху непогасената сума на главницата.
- Дълговата инвестиция се измерва по ССДВД ако отговаря едновременно на следните две изисквания и не е предназначена за измерване по ССППЗ:
 - тя се държи в бизнес модел, чиято цел се постига чрез събиране на договорни парични потоци и продажба на финансови активи; и
 - съгласно нейните договорни условия на определени дати възникват парични потоци, които са само плащания на главница и и лихва върху непогасената сума на главницата.

При първоначално признаване на капиталова инвестиция, която не е държана за продажба, Дружеството може еднократно да избере да представи последващите промени в справедливата стойност на инвестицията в друг всеобхватен доход. Този избор се прави на база инвестиция по инвестиция.

Всички финансови активи, които не се класифицират като измервани по амортизирана стойност или по ССДВД, както е описано по-горе, се измерват по ССППЗ. Това включва всички деривативни финансови активи. При първоначалното признаване Дружеството може еднократно да определи финансов актив, който иначе отговаря на изискванията да бъде измерван по амортизирана стойност или по ССДВД като ССППЗ, ако това ще елиминира или значително ще редуцира счетоводните несъответствия, които иначе биха възникнали.

34 Значими счетоводни политики (продължение)

34.12 Финансови инструменти

34.12.2 Класификация и последващо измерване (продължение)

Финансови активи – Оценка на бизнес модела: Политика, приложима от 1 януари 2018 г.,

Дружеството прави оценка на целите на бизнес модела, по който даден финансов актив се държи на ниво портфейл, тъй като това най-добре отразява начина, по който се управлява бизнеса и се предоставя информация на ръководството. Информацията, която се взема под внимание включва:

- посочените политики и цели на портфейла и действието на тези политики на практика. Включително дали стратегията на ръководството се фокусира върху получаване на договорния лихвен доход, поддържане на определен профил на лихвения процент, съпоставяне на продължителността на финансовите активи с продължителността на всякакви свързани задължения или очаквани парични потоци или реализиране на парични потоци чрез продажба на активите;
- как се оценява и отчита дейността на портфейла пред ръководството на Дружеството;
- рисковете, които засягат представянето на бизнес модела (и финансовите активи, държани в рамките на този бизнес модел) и как се управляват тези рискове;
- как се компенсират управителите на бизнеса - напр. дали компенсацията се основава на справедливата стойност на управляваните активи или на събраните договорни парични потоци; и
- честотата, обема и периода на продажбите на финансови активи в предходни периоди, причините за такива продажби и очакванията за бъдещи продажби.

Прехвърлянето на финансови активи на трети страни в сделки, които не отговарят на условията за отписване, не се считат за продажби за тази цел, в съответствие с продължаващото признаване на активи от Дружеството.

Финансовите активи, които се държат за търгуване или се управляват и чието изпълнение се оценява на база справедливата стойност, се оценяват на база ССППЗ.

Към 31 декември 2018 г. Дружеството оценява финансовите си активи по амортизирана стойност.

Финансови активи – Оценка дали договорните парични потоци са единствено плащания на главница и лихва: Политиката е приложима от 1 януари 2018 г.

За целите на тази оценка „главницата“ се определя като справедливата стойност на финансовия актив при първоначално признаване. „Лихвата“ се определя като възнаграждение за стойността на парите във времето и за кредитния риск, свързан с непогасената главница през определен период от време и за други основни рискове и разходи по кредитиране (напр. ликвиден риск и административни разходи), както и марж на печалбата.

При оценката дали договорните парични потоци са единствено плащания на главница и лихви, Дружеството разглежда договорните условия на инструмента. Това включва оценка дали финансовият актив съдържа договорна клауза, която би могла да промени времето или сумата на договорните парични потоци, така че тя да не отговаря на това условие.

При извършването на тази оценка Дружеството взема предвид:

- условни събития, които биха променили размера или времето на паричните потоци;
- условия, които могат да коригират договорната купонна лихва, включително характеристиките с променлива лихва;
- условия, които ограничават претенциите на Дружеството към парични потоци от определени активи (например характеристики без право на регрес).

Характеристика за предплащане съответства на критериите за плащане само на главница и лихви, ако предплащането представлява неизплатена сума на главницата и лихвата върху неизплатената главница, която може да включва разумна допълнителна компенсация за предсрочно прекратяване на договора. Освен това, финансов актив, придобит с отстъпка или премия, до договорната му номинална сума, функция, която позволява или изисква предплащане в размер, който представлява по същество номиналната сума, плюс натрупана (но неизплатена) договорна лихва (която може да включва и разумна допълнителна компенсация за предсрочно прекратяване) се счита за съответстващ с този критерий, ако справедливата стойност на предплащането е незначителна при първоначалното признаване.

34 Значими счетоводни политики (продължение)

34.12 Финансови инструменти (продължение)

34.12.2 Класификация и последващо измерване (продължение)

Финансови активи - Последващо измерване и печалби и загуби: Политика, приложима от 1 януари 2018 г.

Финансови активи по амортизирана стойност	Тези активи се оценяват в последствие по амортизирана стойност, като се използва метода на ефективната лихва. Амортизираната стойност се намаля със загубите от обезценка. Приходите от лихви, печалбите и загубите от валутно-курсови разлики и обезценката се признават в печалбата или загубата. Всяка печалба или загуба от отписване се признава в печалбата или загубата.
Финансови активи, отчетени по ССДВД	Тези активи се оценяват в последствие по справедлива стойност. Приходите от лихви, изчислени по метода на ефективната лихва, печалбите и загубите от валутно-курсови разлики и обезценката се признават в печалбата или загубата. Други нетни печалби и загуби се признават в ДВД. При отписването печалбите и загубите натрупани в ДВД се рекласифицират към печалбата или загубата.

Финансови активи - Политика прилагана преди 1 януари 2018 г.

Дружеството класифицира своите финансови активи в една от следните категории:

- заеми и вземания;
- държани до падеж;
- налични за продажба; и
- по ССППЗ

Финансови пасиви – Класификация, последващо измерване и печалби и загуби

Финансовите пасиви се класифицират по амортизирана стойност или според ССППЗ. Финансовият пасив се класифицира според ССППЗ ако е класифициран като държан за продажба, като дериватив или обозначен като такъв при първоначалното признаване. Финансовите пасиви според ССППЗ се измерват по справедлива стойност, а нетните печалби и загуби, включително разходите за лихви, се признават в печалбата или загубата. Другите финансови пасиви впоследствие се оценяват по амортизирана стойност, като се използва метода на ефективната лихва. Разходите за лихви и валутните печалби и загуби се признават в печалбата или загубата. Всяка печалба или загуба от отписване също се признава в печалбата или загубата. Виж Бележка 43 (о) (х) за финансови пасиви, определени като хеджиращи инструменти.

34.12.3 Отписване

Финансови активи

Дружеството отписва финансов актив, когато договорните права върху паричните потоци от финансовия актив изтичат или когато се прехвърлят правата за получаване на договорните парични потоци от сделка, при която по същество всички рискове и ползи от собствеността върху финансовия актив са прехвърлени или при която Дружеството не прехвърля и не запазва по същество всички рискове и изгоди от собствеността, нито запазва контрол върху финансовия актив.

Дружеството сключва сделки, при които прехвърля активи, признати в отчета за финансовото състояние, но запазва всички или почти всички рискове и ползи от прехвърлените активи. В тези случаи прехвърлените активи не се отписват.

Финансови пасиви

Дружеството отписва финансов пасив, когато договорните задължения са изпълнени, анулирани или изтекли. Дружеството също така отписва финансов пасив, когато неговите условия се променят и паричните потоци от модифицирания пасив са съществено различни, като в този случай се признава нов финансов пасив по справедлива стойност, който се базира на променените условия.

При отписване на финансов пасив разликата между балансовата стойност и платеното възнаграждение (включително всички прехвърлени непарични активи или поети задължения) се признава в печалбата или загубата.

Електроразпределение ЮГ ЕАД

Финансов отчет за годината, завършваща на 31.12.2018

34 Значими счетоводни политики (продължение)

34.12 Финансови инструменти (продължение)

34.12.4 Компенсирано представяне

Финансовите активи и финансовите пасиви се компенсират и нетната сума се представя в отчета за финансовото състояние, тогава и само тогава, когато Дружеството има законово право да компенсира сумите и възнамерява или да ги уреди на нетна база, или да реализира актива и да уреди пасива едновременно.

34.13 Обезценка

34.13.1 Не-деривативни финансови активи

Политика, приложима от 1 януари 2018 г.

Финансови инструменти и активи по договори

Дружеството признава загуба от обезценка за очакваните кредитни загуби (ОКЗ) за:

- финансови активи оценявани по амортизирана стойност;
- активи по договори.

Дружеството измерва загубата от обезценка по стойност равна на ОКЗ за целия живот на финансовия актив, освен за следните, за които се измерва ОКЗ за 12-месечен период:

- дългови ценни книжа, за които е определено, че имат нисък кредитен риск към отчетната дата; и
- други дългови ценни книжа и банкови салда, за които кредитният риск (т.е. рискът от неизпълнение през очаквания живот на финансовия инструмент) не е нараснал значително от първоначалното признаване.

Загуба от обезценка на търговските вземания и активите по договор винаги се оценяват в размер равен на ОКЗ за целия живот на финансовия инструмент.

При определяне дали кредитният риск на даден финансов актив е нараснал значително след първоначалното признаване и при оценяването на ОКЗ, Дружеството взема предвид разумната и обоснована информация, която е подходяща и достъпна без излишни разходи или усилия. Това включва както количествена, така и качествена информация и анализ, основани на историческия опит на Дружеството и обоснована кредитна оценка и включваща прогнозна информация.

Дружеството приема, че кредитният риск по даден финансов актив е нараснал значително, ако просрочието е по-голямо от 90 дни.

Дружеството счита, че финансовия актив е в неизпълнение, когато:

- е малко вероятно кредитополучателят да изплати кредитните си задължения към дружеството в пълен размер, без да изисква от Дружеството действия като реализиране на гаранция (ако има такава); или
- финансовите активи, за които просрочието е по-голямо от 90 дни.

ОКЗ за целия живот са тези ОКЗ, които са резултат от всички възможни събития на неизпълнение през очаквания живот на финансовия инструмент.

12-месечната ОКЗ е тази част от ОКЗ, която е резултат от събитията на неизпълнение, които е възможно да се случат в рамките на 12 месеца след отчетната дата (или по-къс период, ако очаквания живот на инструмента е по-кратък от 12 месеца).

Максималния период, който се взема предвид при определяне на ОКЗ е максималният договорен период, през който Дружеството е изложена на кредитен риск.

34 Значими счетоводни политики (продължение)

34.13 Обезценка (продължение)

34.13.1 Не-деривативни финансови активи (продължение)

Измерване на ОКЗ

ОКЗ са вероятностно претеглени приблизителни оценки на кредитните загуби. Кредитните загуби се отчитат по настояща стойност на всички парични дефицити (тоест разликата между дължимите паричните потоци, които се дължат от едно дружество в съответствие с договора и паричните потоци, които Дружеството очаква да получи). ОКЗ са дисконтират е ефективния лихвен процент на финансовия актив.

Финансови активи с кредитна обезценка

Към всяка отчетна дата Дружеството оценява дали финансовите активи, отчитани по амортизирана стойност са с кредитна обезценка. Финансовият актив е с кредитна обезценка, когато едно или повече събития е възникнало, което има определено влияние върху очакваните бъдещи парични потоци от финансовия актив. Доказателствата, че финансов актив е кредитно обезценен включват следните наблюдаеми данни:

- значителни финансови затруднения на кредитополучателя или емитента;
- нарушение на договор като неизпълнение или просрочие над 90 дни;
- реструктурирането на заем или аванс от Дружеството при условия, които Дружеството не би разгледало иначе
- вероятно е кредитополучателят да влезе в несъстоятелност или друга финансова реорганизация; или
- изчезването на активен пазар за ценна книга, поради финансови затруднения.

Представяне на загуба от обезценка за ОКЗ в отчета за финансовото състояние

Загуби от обезценка на финансови активи измерени по амортизирана стойност се приспадат от брутната балансова стойност на активите.

Отписване

Брутната балансова стойност на финансов актив се отписва, когато Дружеството няма разумни очаквания за възстановяване на финансов актив в неговата цялост или част от него. За индивидуално значими клиенти, Дружеството има политика на отписване на брутната балансова стойност, след като е разгледало всички налични факти и очаквания. Финансовите активи, които обаче са отписани, все още могат да бъдат предмет на дейност по принудително изпълнение, за да се спазят процедурите на Дружеството за възстановяване на дължимите суми.

Прилагана политика преди 1 януари 2018 г

Недеривативни финансови активи

Финансови активи, които не са класифицирани като ССПЗ, се оценяват към всяка отчетна дата, за да се определи дали има обективни доказателства за обезценка.

Обективни доказателства, че финансовите активи са обезценени включват:

- неизпълнение или просрочие от длъжник;
- реструктуриране на сума, дължима на Дружеството при условия, които Дружеството не би взела иначе под внимание;
- индикации, че длъжникът или емитентът биха били обявени в несъстоятелност;
- неблагоприятни промени в платежния статус на кредитополучатели или емитенти;
- изчезването на активен пазар за ценни книжа поради финансови затруднения; или
- наблюдаеми данни, показващи, че е налице измеримо намаление на очакваните парични потоци от група финансови активи.

34 Значими счетоводни политики (продължение)

34.13 Обезценка (продължение)

34.13.1 Не-деривативни финансови активи (продължение)

Прилагана политика преди 1 януари 2018 г (продължение)

Финансови
активи
оценявани по
амортизирана
стойност

Дружеството разглежда доказателства за обезценката на тези активите както на индивидуално, така и на колективно ниво. Всички индивидуално значими активи се оценяват поотделно за обезценка. Онези, които не са обезценени след това се оценяват колективно за обезценка, която е възникнала, но все още не е индивидуално идентифицирана. Активи, които не са индивидуално значими, се оценят колективно за обезценка. Колективната оценка се извършва чрез групиране на активи със сходни рискови характеристики.

При колективната обезценка Дружеството е използвало историческа информация за възстановяванията и размера на възникналите загуби и е направила корекция, ако настоящите икономически и кредитни условия са такива, че действителните загуби вероятно ще бъдат по-големи или по-малки от предложените от историческите тенденции.

Загубата от обезценка е изчислена като разлика между балансовата стойност на актива и настоящата стойност на очакваните бъдещи парични потоци, дисконтирани с оригиналния ефективен лихвен процент на актива. Загубите са признати в печалбата или загубата и отразени в корективна сметка. Когато Дружеството е счело, че няма реалистични перспективи за възстановяване на актива, съответните суми са отписани. Ако сумата на загубата от обезценка впоследствие се намали и намалението е обективно свързано със събитие, настъпило след признаването на обезценката, тогава признатата загуба от обезценка се възстановява чрез печалбата или загубата.

34.13.2 Нефинансови активи

Към всяка отчетна дата Дружеството преглежда балансовите стойности на нефинансовите си активи (различни от биологични активи, инвестиционни имоти, материални запаси и отсрочени данъчни активи), за да определи дали има индикации за обезценка. Ако има такива индикации, се прави приблизителна оценка на възстановимата стойност на актива. Репутация се тества за обезценка всяка година. 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. Репутация, възникнала при бизнес комбинация, се разпределя към ОГПП или групите ОГПП, които се очаква да имат ползи от синергиите от комбинацията.

Възстановимата стойност на актив или ОГПП е по-високата от неговата стойност в употреба и справедливата му стойност, намалена с разхода по продажба. Стойността в употреба се базира на бъдещите парични потоци дисконтирани до сегашната им стойност, като се прилага дисконтов процент преди данъци, отразяващ текущите пазарни преценки за цената на парите във времето и риска специфичен за актива или за ОГПП.

Загуба от обезценка се признава в случай, че балансовата стойност на един актив или ОГПП превишава неговата възстановима стойност.

Загуби от обезценка се признават в печалби и загуби. Те се разпределят първо в намаление на балансовата стойност на репутацията, разпределена към ОГПП, и след това в намаление на балансовите стойности на други активи в ОГПП пропорционално.

Загуба от обезценка по отношение на репутацията не се възстановява обратно. За други активи, 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.

34 Значими счетоводни политики (продължение)

34.14 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.

34.15 Лизинг

34.15.1 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.

34.15.2 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 активите.

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.

34.15.3 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 и разяснения, които все още не са приложени

Следните нови стандарти, промени в стандартите и разяснения, одобрени за прилагане от ЕК, не са задължителни за годишни периоди започващи на или след 1 януари 2018 г. и не са били приложени при изготвянето на този финансов отчет. Дружеството планира да приложи тези промени, когато те влязат в сила.

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

От тези стандарти, които не са влезли в сила, Ръководството не очаква да има съществен ефект върху финансовия отчет на Дружеството в периода на първоначално прилагане.

35.1.1 МСФО 16 Лизинг

Дружеството е оценило ефекта върху финансовия отчет, който ще възникне от първоначалното прилагане на МСФО 16, както е описано по-долу. Реалните ефекти от прилагането на стандарта от 1 януари 2019 г. могат да се променят, тъй като новите счетоводни политики биха могли да се променят, докато Дружеството не представи своите първи финансови отчети, които включват датата на първоначално прилагане.

МСФО 16 въвежда единен, балансов счетоводен модел за отчитане на лизинга от лизингополучателите. Съгласно МСФО 16 един договор е или съдържа елементи на лизинг, ако предоставя правото на контрол над използването на даден актив за определен период от време в замяна на възнаграждение. За такива договори новият модел изисква лизингополучателят да признае актив за право на ползване, представляващ неговото право на ползване на дадения актив и лизингово задължение, което представлява задължението му да извършва лизингови плащания. Активът право на ползване се амортизира, а за задължението се начислява лихва. В резултат на това за повечето лизинги ще се признава първоначално по-висок разход, дори и когато лизингополучателя плаща един и същ наем. 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.

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.

Лизинги, за които Дружеството е лизингополучател

Дружеството ще признае нови активи и задължения за своите оперативни лизинги на транспортни средства. (виж Бел. 25). Същността на разходите, свързани с тези договори за лизинг, ще се промени, тъй като Дружеството ще признае разход за амортизация за правото на ползване на активите и разход за лихва за лизинговото задължение. Предходно Дружеството признаваше разходите за оперативен лизинг на линейна база за срока на лизинга и признаваше активи и пасиви само до степента, до която имаше времева разлика между фактическите плащания по лизинга и признатия разход.

Лизинги, за които Дружеството е лизингодател

Не се очаква съществен ефект във връзка с лизинги, в които Дружеството е лизингодател, тъй като към датата на този финансов отчет, Дружеството не е страна по такива договори.

Преминаване

Дружеството планира да прилага МСФО 16 първоначално от 1 януари 2019 г. като използва модифицирания ретроспективен подход. Съответно кумулативният 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.

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.

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

35.1.2 КРМСФО 23 Несигурност относно третиранията за данъка върху дохода

КРМСФО 23 влиза в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2019 г. като е позволено по-ранното му прилагане. КРМСФО 23 дава разяснения за счетоводното третиране на данъци върху дохода, което все още не е прието от данъчните власти, като в същото време има за цел да подобри прозрачността. Съгласно КРМСФО 23 основният въпрос е дали е вероятно данъчните власти да приемат избраното от дружеството данъчно третиране. Ако е вероятно, че данъчните власти ще приемат несигурното данъчно третиране, то тогава сумите на данъците, признати във финансовия отчет отговарят на данъчната декларация и няма несигурност, относно оценката на текущите и отсрочени данъци. Във всички останали случаи облагаемият доход (или данъчна загуба), данъчната база и неизползваните данъчни загуби следва да бъдат определени по начин, който по-добре ще предвиди резултата от несигурността, като се използва една най-вероятна стойност или очаквана (сума от претеглени през вероятности суми) стойност. Дружеството трябва да направи предположение, че данъчните власти ще направят анализ на състоянието и ще имат пълно разбиране на цялата приложима информация. Дружеството не очаква, че разяснението ще има съществен ефект върху финансовия отчет на Дружеството в периода на първоначално прилагане, тъй като не оперира в сложна многонационална данъчна среда и няма съществени несигурни данъчни позиции.

35.1.3. Промени в МСФО 9: Характеристики на предплащане с отрицателна компенсация

Промените влизат в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2019 г. Тези промени адресират повдигнати въпроси, свързани със счетоводното третиране на финансови активи, които имат специални договорни опции за предплащане. По-конкретно въпросът е свързан с това как едно предприятие ще класифицира и оцени дългов инструмент, ако на заемателя е позволено да направи предплащане по инструмента на стойност по-малка от непогасената главница и начислена и неплатена дължима лихва. Такава сума на предплащане често се определя като включваща „отрицателна компенсация“. При прилагането на МСФО 9 едно предприятие ще оцени финансов актив с „отрицателна компенсация“ по справедлива стойност през печалби и загуби.

Промените дават възможност на предприятията да оценяват определени активи, които имат предплащане с т. нар. отрицателна компенсация по амортизирана стойност.

Дружеството не очаква че промените ще имат съществен ефект върху финансовия отчет в периода на първоначално прилагане, тъй като Дружеството няма финансови активи с опция за предплащане, които имат отрицателна компенсация.

35.1.4 Промени в МСС 28 Дългосрочни интереси в асоциирани и съвместни предприятия

Промените влизат в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2019 г. Промените дават насоки за това, че дружествата прилагат МСФО 9, включително изискванията по отношение на обезценка, към дългосрочните си интереси в асоциирани и съвместни предприятия, които са част от нетната инвестиция в асоциираното или съвместно предприятие, но за които не се прилага метода на собствения капитал.

Дружеството не очаква че промените ще имат съществен ефект върху финансовия отчет в периода на първоначално прилагане.

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

35.2 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 предвид при изготвянето на този финансов отчет. Датите на влизане в сила за тях ще зависят от решението за одобрение за прилагане на ЕК.

35.2.1 МСФО 17 Застрахователни договори

Стандартът влиза в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2021 г. и ще се прилага ретроспективно, като се позволява и по-ранното му прилагане. Дружеството очаква, че стандарта няма да има съществен ефект върху представянето в финансовия отчет на Дружеството в периода на първоначално прилагане, тъй като Дружеството не издава застрахователни или презастрахователни договори, не държи презастрахователни договори и не издава инвестиционни договори с допълнителни негарантирани доходи.

35.2.2 Други изменения

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

- 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
- Промени в референциите към Концептуалната рамка в МСФО (издадени на 29 март 2018 г.)
- Промени в МСФО 3 Бизнес комбинации
- Промени в МСС 1 и МСС 8: Определение за съществен

ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА

за годината завършваща на 31 декември 2018

Този доклад е изготвен в съответствие с изискванията на чл.39 от Закона за счетоводството, чл. 100н, ал. 7, т. 2 от Закона за публичното предлагане на ценни книжа и Приложение 10 към чл.32, ал.1, т.2 към Наредба 2 за проспектите при публично предлагане и допускане до търговия на регулиран пазар на ценни книжа и за разкриването на друга информация.

1 Обща информация

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

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

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

Съветът на директорите е в състав: Карл Денк, 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 № Л-140-07/13.08.2004 г. издадена от Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР). КЕВР е променила лицензията с решение № И1-Л-140-07/29.09.2008 г., Решение № И1-Л-140 / 06.06.2011 г. и Решение № И2-Л-140 / 19.12.2011 г. Лицензията е за период от 35 години. През 2013 г. с решение № И3-Л-140/09.12.2013 г. на КЕВР лицензията на „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД е изменена и допълнена с права и задължения на „координатор на специална балансираща група“.

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

2 Преглед на развитието и резултатите от дейността на предприятието и описание на основните рискове пред които е изправено

За периода 01-12.2018 г. нетната печалба на дружеството Електроразпределение Юг ЕАД е 39,874 хил. лв. Наличните парични средства и парични еквиваленти към 31.12.2018 г. възлизат на 8,232 хил. лв., като дружеството разполага допълнително с депозирани свободни средства. Дружеството извършва постоянен анализ на ликвидността и планира паричните потоци, за да гарантира необходимото парично обезпечение за извършване на дейността си. В случай на непредвидени събития и рискове дружеството разполага с договорени овърдрафт линии към външни банкови институции.

Средногодишната инфлация, измерена чрез индекса на потребителските цени за периода януари – декември 2018 г. е 2,8 %. Стойността на индекса на потребителските цени за декември 2018г. в сравнение с декември 2017г. е 2,1 %. Инфлация се наблюдава през всички месеци на годината.

В следствие на по-горе описаните данни, може да се приеме, че дружеството Електроразпределение Юг ЕАД е в добро финансово състояние и ще може да обезпечи напълно изпълнението на заложената годишна инвестиционна програма, както и да изпълнява пълноценно лицензионните си задължения.

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

Електроразпределение Юг ЕАД участва в „Национален план за инвестиции на Република България за периода от 2013 г. до 2020 г.“ (НПИ), 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. Дружеството е включено в НПИ с проект “Reconstruction of the electricity distribution network” за периода 2012 г. – 2015 г.

Заложените инвестиции за операторите в НПИ са обвързани с цената на емисии парникови газове. Със заповед на Министъра на енергетика ежегодно се определя корекционна референтна пазарна цена на емисиите на парникови газове, спрямо която е необходимо операторите, включени в НПИ, да направят преизчисление на своите инвестиционни задължения. Максимално допустимият размер за възстановяване на средства е преизчислената стойност на инвестицията на база на корекционната референтна стойност на емисиите за съответната година.

2.1 Промени в нормативната уредба през 2018 г.

През 2018 г. се приеха 8 (осем) изменения и допълнения на Закона за енергетиката (ЗЕ).

От 01.01.2018 г. влязоха в сила изменения, задължаващи производителите с инсталирана мощност над 5 MW да предлагат произведената електрическа енергия на свободен пазар единствено през платформите на БНЕБ. С изменение в ЗЕ, в сила от 01.07.2018 г. тази граница се свали на 4 MW, като производителите от ВЕКП и ВЕИ с

Електроразпределение Юг ЕАД

Доклад за дейността за 2018-та, приключена на 31 декември 2018 г.

инсталирана мощност 4 MW и над 4 MW се задължиха да продават на борсов пазар цялото произведено количество електрическа енергия,

От 01.07.2018 г. общественият доставчик, съответно крайните снабдители не изкупуват електрическа енергия по преференциални цени от производители от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, произведена от централи с обща инсталирана електрическа мощност 4 MW и над 4 MW;

В срок до 31 октомври 2018 г. се сключиха договори за компенсиране с премия между производителите от възобновяеми източници и Фонд „Сигурност на електроенергийната система“, които влизат в сила не по-късно от 1 януари 2019 г.

Съгласно § 82 от ПЗР на ПТТЕ до влизането в сила на договора за компенсиране с премия с ФСЕС, но не по-късно от 01.01.2019 г., общественият доставчик и крайните снабдители изкупуваха количествата електрическа енергия, надхвърлящи размера на нетното специфично производство на електрическа енергия, произведена от ВЕИ с обекти с обща инсталирана мощност 4 MW и над 4 MW, по цена за излишък на балансиращия пазар. Крайните снабдители продаваха изкупените от тях количества на НЕК по цената, по която са я закупили. Производителите по този параграф имаха право да ползват за снабдяване на свои клонове, предприятия и обекти или да продават по свободно договорени цени по реда на глава девета, раздел VII от Закона за енергетиката и/или на балансиращия пазар.

Прие се промяна и по отношение на фактурираните средства от цената и/или компонентата от цена по чл. 30, ал. 1, т. 17 от Закона за енергетиката (цена за задължение към обществото).

С решение на Министерски съвет № 27 от 11 юли 2018 г. се утвърди Национален план за действие по енергийна ефективност (НПДЕЕ) и съответно поименният списък на задължените лица и определените им индивидуални цели за енергийни спестявания за изпълнение през 2018 г.

Независимо, че в чл. 35 от Закона за енергетиката е предоставена възможност енергийните предприятия да предявят искане за компенсиране на разходите им за изпълнение на определените индивидуални цели по енергийна ефективност, механизмът на ценообразуване и определяне на регулираните цени на практика не съответства на тази възможност.

2.2 Ценова рамка през 2018 г.

С Решение № Ц-11/01.07.2018 Комисията за енергийно и водно регулиране утвърди цени за достъп и пренос през електроразпределителната мрежа на Електроразпределение Юг ЕАД считано от 01.07.2018 г. както следва:

- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение – 0,00884 лв./kWh
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03253 лв./kWh
- цена за достъп за небитови клиенти – 0,01733 лв./kW/ден
- цена за достъп за битови клиенти – 0,00516 лв./kWh

Необходими годишни приходи за първата ценова година от петия регулаторен период – 277,285 хил. лв. и пренесена електроенергия от 8,587 GWh

От 01.07.2018 г. електроразпределителните дружества следва да закупуват необходимата електрическа енергия за покриване на технологичните разходи от „Българска независима енергийна борса“ ЕАД (БНЕБ ЕАД). Прогнозната покупна пазарна цена за електроразпределителните дружества за покриване на технологичните разходи бе определена от КЕВР на 76,82 лв./МВтч. Компонентата „Цена за задължение към обществото“ намаля от 37,25 лв./МВтч на 36,75 лв./МВтч за закупената електрическа енергия за покриване на технологични разходи.

Електроразпределение Юг ЕАД

Декларация за изпълнение на задълженията, произтичащи от 31 декември 2018 г.

3 Информация в стойностно и количествено изражение относно основните категории продукти и предоставени услуги

3.1 Обем на продажбите и цените по основни категории продукти

Продажбите през електроразпределителната мрежа на ЕР Юг през 2018 г. са в размер на 8,771.7 GWh електроенергия, което е с -0,1% по-малко спрямо 2017 г.

Това са продажби към:

- Битови клиенти – 3,881.4 GWh
- Стопански клиенти – 1,439.8 GWh
- Либерализиран пазар – 3,450.5 GWh

4 Информация относно приходите, разпределени по отделните категории дейности, както и информация за източниците за снабдяване с материали

4.1 Информация относно приходите

През 2018 година приходите от услуги по пренос и разпределение на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа достигнаха до 303 млн.лв. (увеличение с 2% спрямо 2017 г.).

Приходите от продажба на други услуги реализирани през 2018 година са в размер на 4.8 млн.лв. (без промяна спрямо 2017 г.). Приходите от трансакции със свързани лица включват дейности по технически услуги във връзка с присъединявания към мрежата, както и инфраструктурни услуги и администрация на обща стойност 1.7 млн.лв.

Приходите от присъединяване признати през годината достигнаха 10.1 млн.лв., другите оперативни приходи – 6.8 млн.лв., състоящи се главно от приходи от установена неизмерена енергия – 1 млн.лв., приходи от финансиране на нетекущи активи – 3.2 млн.лв., и нетна печалба от продажба на скрап – 1 млн.лв.

4.2 Преглед относно финансовото състояние и финансовите резултати на Дружеството

Разходите за покупка на електроенергия за покриване на технологичните разходи са увеличени спрямо предходната година с 20% до 95 млн.лв.

Разходите за материали възлизат на 15.2 млн. лева, от които 8.2 млн. лева са изразходвани за ремонти и поддръжка на електроразпределителната мрежа.

Разходите за външни услуги възлизат на 58.2 млн. лева. Основните позиции са:

- Комисионни за такса мрежа от ЕВН България Електроснабдяване ЕАД – 2 млн. лева;
- Услуги за ремонти и поддръжка на електрическата мрежа – 11.8 млн. лева;
- Разходи за отчитане на измервателни уреди – 6.9 млн. лева;
- Охрана – 6.1 млн. лева;
- Застраховки – 3.1 млн. лева.

Разходите за персонала възлизат на 53.8 млн. лева.

Другите оперативни разходи за дейността възлизат на 5.7 млн. лева. Основните позиции включват:

- Данъци върху разходите и такси – 1.2 млн. лева;
- Разходи за отдадена реактивна енергия – 2.4 млн. лева;
- Брак на нетекущи активи – 0.9 млн. лева;

Амортизацията възлиза на 64.7 млн. лева.

Електроразпределение Юг ЕАД

Доклад за дейността за годината, приключваща на 31 декември 2018 г.

В резултат на това финансовият резултат преди данъци и лихви за 2018 г. е печалба от 44.3 млн. лева.

Нетният резултат от финансова дейност е положителен в размер на 0.05 млн. лева.

Финансовите приходи са в размер на 0.08 млн. лева, а финансовите разходи – 0.03 млн. лева.

След изваждането на разходите за корпоративен данък (-4.4 млн. лева) резултатите от оперативната и финансова дейност водят до нетен резултат за годината 39.9 млн. лева печалба.

4.2.1 Активи и капиталова структура

Сумата на активите към 31.12.2018 г. достигна 1,068.2 млн. лева.

Дълготрайните активи достигнаха 894 млн. лева (2017 г.: 866 млн. лева), от които дълготрайните материални активи са на стойност 865.1 млн. лева, а нематериалните активи са на стойност 20.8 млн. лева. Нетекущите активи към 31.12.2018 г. включват и 7.6 млн. лева актив по отсрочени данъци.

Частта на нетекущите активи спрямо всички активи е 84% към 31.12.2018 г. (81% в края на 2017г.)

Текущите активи намаляват с 22 млн. лева към края на годината. Вземанията са на стойност 165 млн. лева, като част от тях са вземания от свързани лица – 136.5 млн. лева. Това представляват вземания по административни услуги, мрежови услуги, които се фактурират от ЕВН България Електроснабдяване ЕАД съгласно комисионния договор и предоставен влог на ЕВН България ЕАД.

Паричните средства и паричните еквиваленти са на стойност 8.2 млн. лева.

Собственият капитал се е увеличил от 666.5 млн. лева на 676.8 млн. лева за годината. Капиталовото съотношение (Привлечен капитал/ Собствен капитал) е 57,8%.

Нетекущите задължения са се увеличили с 5.7% до 246.7 млн. лева. Това включва:

- Нетекуща част на провизиите – 17.7 млн. лева;
- Нетекуща част на отсрочени приходи от финансиране – 16.7 млн. лева;
- Нетекуща част на отсрочени приходи от присъединяване – 206.8 млн. лева;
- Задължения по доходи при пенсиониране – 5.4 млн. лева

Текущите задължения намаляват с 11,4% от 163.3 млн. лв. на 144.7 млн. лв. Те се състоят от:

- Текущи задължения по провизии – 19.4 млн. лв.;
- Търговски и други задължения – 110.2 млн. лв., в които задължения към свързани лица на стойност 3.6 млн. лв. и финансово задължение по ценово решение на КЕВР в размер на 70.8 млн. лв.
- Текущата част на отсрочените приходи от финансираня и присъединявания – 11.4 млн. лева.

5 Информация относно степента на зависимост по отношение на всеки отделен продавач или купувач с относителен дял над 10 на сто от оперативните разходи или от приходите от продажби.

Клиенти с дял над 10% от общата сума на приходите на Дружеството :

- Няма

Доставчици с дял над 10% от общата сума на разходите за материали и външни услуги на Дружеството:

- ЕСО ЕАД – 16,68% от общия обем на разходите за материали и услуги.

6 Информация за сключени съществени сделки.

Електроразпределение Юг ЕАД

Доклад за дейността за годината, приключваща на 31 декември 2018г.

Член 114 от Закона за публично предлагане на ценни книжа, ал. 9, предвижда да не се прилагат праговете, така както те са определени в чл. 114, ал. (1), т. 1, б. (а) и б. (б) и ал. (3) в случаите на обичайна търговска дейност съобразно обичайната търговска практика.

Във връзка с горното Електроразпределение Юг ЕАД няма сключени съществени сделки, които да бъдат оповестени.

7 Информация относно сделки със свързани лица през отчетния период, както и сделки, които са извън обичайната дейност на Дружеството или съществено се отклоняват от пазарните условия, по които Дружество е страна

През отчетния период Електроразпределение Юг ЕАД е реализирала сделки със свързани лица.

Подробна информация за причината за свързаност между Дружеството и свързаните лица, характер на сделките със свързани лица, генерираните обороти на покупки и продажби, както и информация за вземанията и задълженията от/към свързани лица са посочени в бележка 29 „Свързани лица“, оповестена във финансовия отчет.

Сделки със свързани лица не са сключвани в отклонение от пазарните условия.

Участие на членовете на Съвета на директорите в управлението на други дружества:

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

8 Информация за събития и показатели с необичаен характер, имащи съществено влияние върху дейността му и реализираните от него приходи и извършени разходи; оценка на влиянието им върху резултатите през текущата година.

Електроразпределение Юг ЕАД няма сключени необичайни по характер сделки, отличаващи се от обичайната търговска практика. Дейността на Дружеството е регулирана и дейността осъществявана през 2018 г. е съгласно изискванията на лицензиите, информация за които е оповестена в т.1 „Обща информация“ от настоящия доклад за дейността.

9 Информация за сделки, водени извънбалансово - характер и бизнес цел и финансово въздействие на сделките върху дейността, ако рискът и ползите от тези сделки са съществени

Електроразпределение Юг ЕАД няма сделки, които да се водят извънбалансово. Всички осъществени от дружеството сделки са осчетоводени и съответно са повлияли на финансовото състояние, на финансовия резултат и на паричните потоци, така както те са представени във финансовия отчет към 31.12.2018 г. на Дружеството съставен съгласно изискванията на МСФО приети за прилагане в Европейския Съюз.

10 Информация за дялови участия, основни инвестиции в страната и в чужбина (в ценни книжа, финансови инструменти, нематериални активи и недвижими имоти), както и инвестициите в дялови ценни книжа извън неговата група предприятия по смисъла на Закона за счетоводството и източниците/начините на финансиране.

Електроразпределение Юг ЕАД няма инвестиции в дялови участия и инвестиции страната и в чужбина (в ценни книжа, финансови инструменти, нематериални активи и недвижими имоти), както и инвестициите в дялови ценни книжа извън ЕВН групата.

11 Информация относно сключените от дружеството и/или от негово дъщерно дружество или дружество-майка, в качеството им на заемополучатели, договори за заем с посочване на условията по тях, включително на крайните срокове за изплащане, както и информация за предоставени гаранции и поемане на задължения.

Електроразпределение Юг ЕАД няма сключени договори за заем като заемополучател със свързани лица. Дружество-майка на Електроразпределение Юг ЕАД е ЕВН България Щромнетц Холдинг ГмбХ, чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Австрия, притежаващо 100% от регистрирания капитал.

Всички заеми на собственика са оповестени в неговия финансов отчет, който може да бъде намерен на

<http://evn.corporate-reports.net/reports/evn/annual/2018/gb/English/0/home.html>

12 Информация относно сключените от дружеството и/или от негово дъщерно дружество или дружество-майка, в качеството им на заемодатели, договори за заем с посочване на условията по тях, включително на крайните срокове за изплащане, както и информация за предоставени гаранции и поемане на задължения.

Електроразпределение Юг ЕАД има сключени договори за влог като влогодател в ЕВН България ЕАД както следва:

Влог на стойност 8.000.000 евро, чийто краен срок на изплащане е 09.01.2019 г., лихвен процент: 0,0008%, представляващ пазарен лихвен процент, определен на базата на индикативни оферти в момента на договаряне.

Влог на стойност 12.750.000 лв., чийто краен срок на изплащане е 26.06.2019 г., лихвен процент: 0,0946%, представляващ пазарен лихвен процент, определен на базата на индикативни оферти в момента на договаряне.

Влог на стойност 15.335.000 евро, чийто краен срок на изплащане е 21.11.2019 г., лихвен процент: 0,0572%, представляващ пазарен лихвен процент, определен на базата на индикативни оферти в момента на договаряне.

Дружество-майка на ЕВН България Електроразпределение ЕАД е ЕВН България Щромнетц Холдинг ГмбХ, чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Австрия, притежаващо 100% от регистрирания капитал.

Всички заеми на собственика са оповестени в неговия финансов отчет, който може да бъде намерен на

<http://evn.corporate-reports.net/reports/evn/annual/2018/gb/English/0/home.html>

13 Информация за използването на средствата от извършена нова емисия ценни книжа през отчетния период.

Електроразпределение Юг ЕАД няма емисии на ценни книжа към 31.12.2018 г.

14 Анализ на съотношението между постигнатите финансови резултати, отразени във финансовия отчет за финансовата година, и по-рано публикувани прогнози за тези резултати.

Електроразпределение Юг ЕАД не е публикувало по-ранни прогнози, поради което е неприложимо изискването за оповестяване на анализ на съотношението между постигнатите финансови резултати в тези прогнози и резултатите оповестени в финансовия отчет към 31.12.2018 г. на Дружеството съставен съгласно изискванията на МСФО приети за прилагане в Европейския Съюз.

15 Анализ и оценка на политиката относно управлението на финансовите ресурси с посочване на възможностите за обслужване на задълженията, евентуалните заплахи и мерки, които са предприети от Дружеството или предстои да бъдат предприети с оглед отстраняването им.

Електроразпределение Юг ЕАД осъществява последователно политика по управление на финансовите ресурси, осигуряваща осъществяване на лицензионните дейности съгласно изискуемите условия предвидени в тях, както и в съответствие с регулаторната рамка на дейността на Дружеството.

Наличните парични средства и парични еквиваленти към 31.12.2018 г. възлизат на 8,232 хил. лв., като дружеството разполага допълнително с депозирани свободни средства. Дружеството извършва постоянен анализ на ликвидността и планира паричните потоци, за да гарантира необходимото парично обезпечение за извършване на дейността си. В случай на непредвидени събития и рискове дружеството разполага с договорени овърдрафт линии към външни банкови институции:

Договор за кредитна линия със Ситибанк Европа АД, клон София на стойност 1,000,000 евро за срок от 12 месеца, чийто краен срок на изплащане е 03.12.2019г., лихвен процент : 1м Euribor + 1%.

Договор за кредитна линия с БНП Париба С.А, клон София на стойност 1,000,000 евро за срок от 12 месеца, чийто краен срок на изплащане е 31.10.2019г., лихвен процент : 1м Euribor + 1.45%, годишна комисионна за управление: 0.25%.

15.1 Паричен поток и финансиране

Нетният паричен поток за оперативна дейност е положителен на стойност 58.7 млн. лв.

Платените парични потоци за инвестиционна дейност са отрицателни в размер на -24.4 млн. лева и се дължат на плащания за придобиване на нетекущи активи – 90.9 млн. лева, предоставен влог – 15.6 млн. лева и постъпления от финансираня и присъединявания в размер на 23.7 млн. лева, върнати депозити – 57.7 млн. лева, и постъпления от продажби на нетекущи активи – 0.6 млн. лева.

Паричният поток от финансова дейност е отрицателен и е в размер на 29.3 млн. лева. Той е основно резултат от изплатен дивидент – 29.3 млн. лева.

Общото изменение от оперативната, инвестиционната и финансова дейност е отрицателно в размер на 4.9 млн. лева.

16 Оценка на възможностите за реализация на инвестиционните намерения с посочване на размера на разполагаемите средства и отразяване на възможните промени в структурата на финансиране на тази дейност.

Електроразпределение Юг ЕАД е дружество с добра ликвидност, като сумата на генерираните положителни парични потоци от оперативна дейност позволяват извършването на планираните инвестиции, които се осъществяват съгласно одобрената инвестиционна програма.

17 Инвестиционни намерения

Инвестиционната дейност през 2018 г. е насочена основно върху повишаване на качеството и сигурността на електрозахранването. За отчетния период Дружеството инвестира за изграждането и поддръжката на кабелни и въздушни линии, трансформаторни станции, средства за търговско измерване и други активи 93,434 хиляди лева.

През следващите периоди, Електроразпределение Юг ЕАД планира продължаване на инвестициите в електроразпределителната мрежа с цел подобряване на качеството на предоставяните услуги.

В следствие на по-горе описаните данни, може да се приеме, че дружеството Електроразпределение Юг ЕАД е в добро финансово състояние и ще може да обезпечи напълно изпълнението на заложената годишна инвестиционна програма, както и да изпълнява пълноценно лицензионните си задължения.

18 Информация за настъпили промени през отчетния период в основните принципи за управление на дружеството и на групата предприятия по смисъла на Закона за счетоводството.

В течение на 2018 г. не са настъпили промени в системата за управление Дружеството и на групата предприятия.

19 Информация за основните характеристики на прилаганите от дружеството в процеса на изготвяне на финансовите отчети система за вътрешен контрол и система за управление на рисковете.

Вътрешната система за контрол и управлението на риска се основават на служебни инструкции, които имат следните цели:

- насърчаване на информираността за рисковете и на ранното идентифициране на потенциални рискове в Групата на EVN с оглед създаване на възможност за целево ориентирано управление;
- помощ при постигането на стратегическите цели на групата (подробен анализ на риска, като база за решенията);
- гарантиране на настоящите и бъдещи приходи и потенциалните парични потоци на Групата на EVN с помощта на активно управление на риска.

Кодексът за поведение, издаден от EVN, и основните ценности се прилагат за всички служители на Групата. Финансовите отчети се изготвят от отдел Финансови въпроси. Свързаните с това процеси се основават на счетоводната политика и насоки, както и на ключовия процес и графиците за цялата Група.

Всички служители, участващи в счетоводния процес притежават необходимите квалификации и преминават периодично обучение.

Мениджърите, отговорни за специфичните процеси са отговорни за съответствието с изискванията и всички свързани мерки за контрол.

Основната цел на системата за управление на риска е защита на настоящите и бъдещите приходи и парични потоци чрез активно идентифициране и управление на риска.

Процесът на управление на риска включва следните дейности:

- Идентификация
- Оценка и анализ
- Отчети
- Преглед на процесите

Електроразпределение Юг ЕАД

Правилното изпълнение на процеса на управление на риска се оценява, съответно се одобряват измененията на методите за оценка на риска и се определя типа и обхвата на отчитане на риска. Резултатите от описа на рисковете и отчетите се представят и обсъждат съгласно вътрешните правила.

Дружеството оценява следните категории рискове:

- Рискове, свързани с пазара и конкуренцията
- Финансови рискове
- Оперативни рискове
- Външни рискове (правни, политически, макроикономически)

20 Управление на риска

Съветът на директорите на Дружеството носи отговорността за установяване и управление на рисковете, с които се сблъсква Дружеството. Създаден е комитет по управление на риска отговорен за развиването на политиките по управление на риска за цялата група на ЕВН АГ. Комитетът отчита регулярно своята дейност.

Политиките за управление на риска в Дружеството целят идентифициране и анализ на 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.

20.1 Пазарен и конкурентен риск

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

20.2 Оперативен риск

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

20.3 Финансов риск

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

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

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

Електроразпределение Юг ЕАД

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

20.4 Основни характеристики на процеса на изготвяне на финансовите отчети

Като част от групата на EVN, Дружеството използва софтуер за процеса по счетоводно отчитане. Счетоводната система е защитена с ограничен достъп, както и с автоматизирани и задължителни стъпки за ръчно управление.

Внедрени са многостепенни мерки за контрол за предотвратяване на съществени неточности при представянето на сделките, за да се гарантира точността на финансовите отчети.

Мениджмънтът съставя тримесечни отчети за активите, финансовото положение и приходите, заедно с отчет на дейностите, както и отчет от вътрешната система за контрол два пъти годишно, който съдържа основна информация за оценка на ефикасността и ефективността на системата и е предвиден да подпомага управлението на системата от отговорните корпоративни органи.

Вътрешната система за контрол се контролира периодично чрез одитиране на процесите, за които се счита, че са изложени на риск. Резултатите от тези дейности по мониторинг се докладват. Вътрешната система за контрол осигурява ясни насоки за отговорност и премахва ненужните стъпки на процеса и по този начин допълнително подобрява сигурността на процесите за подготовката на финансови данни.

21 Информация за промените в управителните и надзорните органи през отчетната финансова година.

Електроразпределение Юг ЕАД е еднолично акционерно дружество с едностепенна система на управление. Органи на управление са едноличния собственик на капитала и Съвет на директорите.

Съветът на директорите се състои от трима членове – председател, заместник-председател и изпълнителен член, които се избират за срок от 5 години. Дружеството се представлява заедно от всеки двама от членовете на Съвета на Директорите или заедно от един прокурист и един член на Съвета на Директорите.

Председател на Съвета на Директорите на Електроразпределение Юг ЕАД е г-н Карл Денк; Заместник председател на Съвета на Директорите на Електроразпределение Юг ЕАД е г-н Гочо Чемширов и изпълнителен член е г-н Костадин Величков.

На 01.05.2018 г. г-н Карл Денк зае позицията на Председател на Съвета на Директорите на Електроразпределение Юг ЕАД, която изпълняваше г-н Роналд Брехелмахер.

22 Информация за размера на възнагражденията, наградите и/или ползите на всеки от членовете на управителните и на контролните органи за отчетната финансова година изплатени от дружеството

22.1 Възнаграждения на ключов ръководен персонал на дружеството.

Възнагражденията на ключовия ръководен персонал възлизат на 296 хиляди лева. Разходите са тях са показани в Отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход.

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

Участие на членовете на Съвета на директорите в управлението на други дружества:

Членовете на Съвета на Директорите на Електроразпределение Юг ЕАД не участват в други дружества като неограничено отговорни съдружници, не притежават повече от 25 на сто от капитала на друго дружество, както и

не участват в управлението на други дружества или кооперации като прокуристи, управители или членове на съвети.

23 Информация за известните на дружеството договорености (включително и след приключване на финансовата година), в резултат на които в бъдещ период могат да настъпят промени в притежавания относителен дял акции или облигации от настоящи акционери или облигационери.

Не са известни договорености, в резултат на които в бъдещ период могат да настъпят промени в притежавания относителен дял акции от настоящия акционер.

Едноличен собственик на капитала е Щромнетц Холдинг ГмбХ, чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Австрия, притежаващо 100% от регистрирания капитал на Електроразпределение Юг ЕАД.

Дружеството няма облигационни заеми и няма облигационери.

24 Информация за висящи съдебни, административни или арбитражни производства, касаещи задължения или вземания на дружеството в размер най-малко 10 на сто от собствения му капитал; ако общата стойност на задълженията или вземанията на лицето по § 1д от допълнителните разпоредби на ЗППЦК, по всички образувани производства надхвърля 10 на сто от собствения му капитал, се представя информация за всяко производство поотделно.

Информация за висящи съдебни, административни или арбитражни производства, касаещи задължения или вземания на дружеството е представена в Приложение 1 към Доклада за дейността.

25 Събития настъпили след датата на отчета

За периода от 1 януари 2019 г. до датата на приемане на финансовия отчет не са настъпили събития, които трябва да бъдат оповестени.

26 Бъдещо развитие

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

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

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

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

Наличните парични средства и парични еквиваленти към 31 декември 2018 г. възлизат на 8,232 хил. лв., като дружеството разполага допълнително с депозирани свободни средства.

Дружеството извършва постоянен анализ на ликвидността и планира паричните потоци, за да гарантира необходимото парично обезпечение за извършване на дейността си. В случай на непредвидени събития и рисковете дружеството разполага с договорени овърдрафт линии към външни банкови институции.

Като следствие на горепосочените обстоятелства може да се приеме, че ЕР ЮГ е в добро финансово състояние и може да обезпечи пълноценно изпълнението на лицензионните си задължения.

27 Информация във връзка с чл. 49 от Закона за счетоводството

ЕР ЮГ е с едностепенна система за управление - Съвет на директорите в състав: Карл Денк – Председател; Гочо Димитров Чемширов - Заместник-председател; Костадин Петров Величков - Изпълнителен член. Съветът на директорите функционира съгласно приложимото законодателство, устава на Дружеството и правилата за дейността на Съвета на директорите „Електроразпределение ЮГ“ ЕАД.

Електроразпределение ЮГ ЕАД като член на EVN Групата споделя практиките за управление базирани на подхода на EVN AG, Австрия като пример за дружество осъществяващо дейност с услуги в областта на енергетиката и околната среда в няколко държави. EVN AG като дружество листвано на Австрийската фондова борса, спазва Австрийския Кодекс за корпоративно управление, който е наличен на

<https://www.wienerborse.at/wissen/boersenlexikon/buchstabe-c/corporate-governance/>.

Ръководството и служителите на EVN имат много по-обхватна отговорност и функция на модел за подражание. Поради тази причина е създаден Кодекса за поведение на EVN, който дефинира и обобщава основните принципи и насоки, за отговорно поведение на почтени лица.

Всички заинтересовани страни могат да изтеглят Кодекса за поведение на EVN, като PDF файл тук:

<https://www.evn.at/EVN-Group/Investor-Relations/Corporate-Governance/Verhaltenskodex.aspx>

ЕР ЮГ ориентира своите бизнес дейности съгласно следните насоки:

- Глобалния договор на ООН
- Всеобщата декларация за правата на човека (ООН) и Европейска конвенция за защита на правата на човека и основните свободи
- Тристранната декларация за принципите относно многонационалните компании и социалната политика, както е издадена от Международната Организация на труда (МОТ)
- Декларацията на МОТ за основните принципи и права на работното място
- Насоките на ОИСР (Организация за Икономическо Сътрудничество и Развитие) за многонационални компании
- Конвенцията на ОИСР за борба с подкупването на чуждестранни длъжностни лица в международната търговска дейност

Следвайки политиката на EVN концерна, EVN България носи отговорност както към обществото, така и към околната среда. При изграждането и експлоатацията на съоръжения дружеството има за цел да използва възможно най-екологични и модерни технологии. По отношение на биологичното разнообразие на територията на Югоизточна България дружеството осъществява свои проекти и подкрепя дейностите на природозащитни организации, свързани с опазване на защитени видове и техните местообитания.

Електроразпределение ЮГ отчита положителни резултати от проекта „Живот за царския орел“ (Life for safe grid), реализиран в партньорство с Българското дружество за защита на птиците (БДЗП). Проектът се финансира от програма LIFE на Европейския комисия и цели да намали смъртността при Царския орел (*Aquila heliaca*), причинявана от контакт с електропроводи.

Проектът беше осъществен в периода 2013 – 2018 г., а „Електроразпределение ЮГ“ е първата инфраструктурна

Електроразпределение ЮГ ЕАД

Доклад за дейността за годината, приключваща на 31 декември 2018 г.

компания в България, координиращ бенефициент на проект по програма LIFE. Неговата стойност е общо 4 млн. евро, като част от средствата са осигурени от програма LIFE на Европейската комисия, а останалите – от „Електроразпределение Юг“.

Техническите мерки, реализирани от „Електроразпределение Юг“, осигуряват от една страна по-голяма безопасност за царския орел, а от друга – повишават сигурността на електрозахранването.

Извършените дейности допринесоха за нарастване на популацията на царския орел. През 2018 г. броят на двойките застрашени орли се увеличи с още една и вече наброяват 29, което е най-високата численост, откато видът се наблюдава.

Проектът „Живот за царския орел“ (Life for safe grid) се реализира в 8 специално защитени зони от НАТУРА 2000 – в районите на Сакар (общини Елхово, Тополовград, Болярово), Ямбол, Сливен и Харманли.

Царският орел е защитен вид, включен в Червената книга и в списъка на глобално застрашените видове на Международния съюз за защита на природата и природните ресурси (IUCN).

Реализацията на проекта „Живот за царския орел“ е доказателство за първото по рода си успешното сътрудничество между инфраструктурна компания и неправителствена организация.

Дружеството прилага последователна политика свързана с повишаване квалификацията на персонала. Създадена е ЕВН Академия, ангажирана с кариерното развитие на всеки служител. През 2018 година са отчетени разходи за обучение на персонала в размер на 161 хил. лева.

Като социално отговорен работодател ЕР Юг мисли за своите сътрудници – за тяхното здраве, условия на труд, икономическо състояние и социална интеграция. Ето защо в дружеството е разработена корпоративна програма за балансиран живот. Основна цел на програмата "Здраве & Баланс" е да бъдат насърчени сътрудниците да практикуват здравословни навици, за да постигнат и поддържат по-високо качество на живот.

Въведена е Системата за управление на съответствието както и процес за разследване на твърдения за нарушения срещу Кодекса за поведение. Предвижда се въвеждането на процес за подаване на сигнали (също и въвеждането на горещи линии за подаване на сигнали „Whistleblower Hotline“, „Melde Hotline“) с цел сигнализиране на нарушения срещу Кодекса за поведение на ЕВН и за твърдения относно нарушения на Кодекса за поведение на ЕВН в областта на борба срещу корупцията и други.

28 Действия в областта на научноизследователската и развойна дейност

През 2018 г. Дружеството не е било ангажирано с дейности, свързани с проучвания и развитие.

29 Придобиване и продажба на собствени акции

Внесеният напълно акционерен капитал към 31 декември 2018 г. в размер на 1,564 хил. лв. е разпределен на 156,400 броя обикновени акции, даващи право на глас, без ограничения за прехвърляне, с номинал 10 лв. (десет лева) всяка една.

През текущата година не са настъпили промени в собствеността или емитирането на акции.

През годината не е имало придобиване или прехвърляне на акции.

През годината Дружеството не е било обект на поглъщане

30 Клонова структура

Дружеството няма регистрирани клонове.

Костадин Величков

Изпълнителен Член на Съвета на Директорите

Гочо Чемширов

Зам. Председател на Съвета на Директорите

Справка

Приложение № 10

към Наредба №2 на КФН

IVa.20 Образуване или прекратяване на съдебно или арбитражно дело, отнасящо се до задължения или вземания на дружеството или негово дъщерно дружество, с цена на иска най-малко 10 на сто от собствения капитал на дружеството, ако общата стойност на задълженията или вземанията на емитента по всички образувани производства надхвърля 10 на сто от собствения му капитал, се представя информация за всяко производство поотделно.

относно

"Електроразпределение Юг" ЕАД, със седалище и адрес на управление в гр. Пловдив, ул. "Христо Г. Данов" № 37, вписано в Търговския регистър с ЕИК 115552190

Reference

Appendix No10

of Ordinance No 2 of FSC

IVa.20 Initiation or termination of legal or arbitration proceedings relating to liabilities or receivables of the Company or its subsidiaries, with price of the claim at-least 10 percent of he company's capital if the total amount of the company's liabilities or receivables of all initiated proceedings exceeds 10 percent of its equity, information shall be presented for each procedure separately.

concerning

Elektrozapredelenie Yug EAD, having its seat and registered address in Plovdiv, at 37 Hristo G. Danov Str., registered with the Trade Register under UIC 115552190

I. Граждански дела

№	Дружество	Дело №	Съд	Главница
1	"ЕВН България Електроразпределение" ЕАД	гр. д. № 147/15 г.	РАЙОНЕН СЪД ПРОВАДИЯ	2142,70
2	"ЕВН България Електроразпределение" ЕАД	гр. д. № 7849/15 г.	РАЙОНЕН СЪД БУРГАС	722,80
3	"ЕВН България Електроразпределение" ЕАД	гр. д. № 6682/16 г.	РАЙОНЕН СЪД БУРГАС	1869,11
4	"ЕВН България Електроразпределение" ЕАД	гр. д. № 395/17 г.	РАЙОНЕН СЪД НЕСЕБЪР	554,60
5	"ЕВН България Електроразпределение" ЕАД	гр. д. № 3093/18 г.	РАЙОНЕН СЪД ПЛОВДИВ	425,00
6	"ЕВН България Електроразпределение" ЕАД	гр. д. № 1159/18 г.	РАЙОНЕН СЪД ПАЗАРДЖИК	940,70
7	"ЕВН България Електроразпределение" ЕАД	гр. д. № 1876/18 г.	РАЙОНЕН СЪД СТАРА ЗАГОРА	1028,25
8	"ЕВН България Електроразпределение" ЕАД	гр. д. № 661/18 г.	РАЙОНЕН СЪД ДИМИТРОВГРАД	2908,44
9	"ЕВН България Електроразпределение" ЕАД	гр. д. № 6363/18 г.	РАЙОНЕН СЪД БУРГАС	593,10

10	"ЕВН България Електроразпределение" ЕАД	гр. д. № 6362/18 г.	РАЙОНЕН СЪД БУРГАС	639,22
11	"ЕВН България Електроразпределение" ЕАД	гр. д. № 2542/18 г.	РАЙОНЕН СЪД ШУМЕН	778,00
12	"ЕВН България Електроразпределение" ЕАД	гр. д. № 58137/18 г.	РАЙОНЕН СЪД СОФИЯ	226,55
13	"ЕВН България Електроразпределение" ЕАД	гр. д. № 8540/17 г.	РАЙОНЕН СЪД СОФИЯ	8583,69
14	"ЕВН България Електроразпределение" ЕАД	1425/2018г.	Районен съд – Димитровград	1592,77
15	"ЕВН България Електроразпределение" ЕАД	7402/2018	Районен съд - Пловдив	1 037,73
16	"ЕВН България Електроразпределение" ЕАД	348/2018	Районен съд-Димитровград	няма
17	"ЕВН България Електроразпределение" ЕАД	4002/2018	Районен съд-Бургас	11811,45
18	"ЕВН България Електроразпределение" ЕАД	202/2018	Районен съд-Айтос	655
19	"ЕВН България Електроразпределение" ЕАД	9076/2018	Районен съд-Бургас	959
20	"ЕВН България Електроразпределение" ЕАД	9078/2018	Районен съд-Бургас	906
21	"ЕВН България Електроразпределение" ЕАД	2658/2018	Районен съд - Пловдив	327
22	"ЕВН България Електроразпределение" ЕАД	7713/2017	Районен съд - Пловдив	492
23	"ЕВН България Електроразпределение" ЕАД	1261/2018	Районен съд- Стара Загора	1162,76
24	"ЕВН България Електроразпределение" ЕАД	16303/2018	Районен съд - Пловдив	10 261,25
25	"ЕВН България Електроразпределение" ЕАД	930/2018	Районен съд - Несебър	5 500,00
26	"ЕВН България Електроразпределение" ЕАД	15166/2018	Районен съд - Пловдив	406 126,00

II. Изпълнителни дела

№	Дружество	Дело №	Съдебен изпълнител	Главница/лихви/разноски
1	"ЕВН България Електроразпределение" ЕАД	Изм.д. № 18/13 г.	ЗОРНИЦА ДОБРИНОВА-ХРИСТОВА	89582,49
2	"ЕВН България Електроразпределение" ЕАД	Изм.д. № 47/12 г.	МИНКА СТАНЧЕВА-ЦОЙКОВА	777,21
3	"ЕВН България Електроразпределение" ЕАД	Изм.д. № 776/12 г.	ЛЮДМИЛА МУРДЖАНОВА	840,00
4	"ЕВН България Електроразпределение" ЕАД	Изм.д. № 84/14 г.	ЗОРНИЦА ДОБРИНОВА-ХРИСТОВА	1077,46
5	"ЕВН България Електроразпределение" ЕАД	Изм.д. № 121/14 г.	ЗОРНИЦА ДОБРИНОВА-ХРИСТОВА	1145,62
6	"ЕВН България Електроразпределение" ЕАД	Изм.д. № 546/14 г.	МИГЛЕНА МИНКОВА	838,00
7	"ЕВН България Електроразпределение" ЕАД	Изм.д. № 763/14 г.	ЗАХАРИ ЗАПРЯНОВ	3402,81
8	"ЕВН България Електроразпределение" ЕАД	Изм.д. № 768/14 г.	ДЕНИЦА СТАНЧЕВА	880,00
9	"ЕВН България Електроразпределение" ЕАД	Изм.д. № 308/14 г.	ЗОРНИЦА ДОБРИНОВА-ХРИСТОВА	1072,00
10	"ЕВН България Електроразпределение" ЕАД	Изм.д. № 33/15 г.	ДЕЛЯН НИКОЛОВ	2130,00
11	"ЕВН България Електроразпределение" ЕАД	Изм.д. № 198/15 г.	ЗОРНИЦА ДОБРИНОВА-ХРИСТОВА	782,00

12	"ЕВН България Електроразпределение" ЕАД	Изд.д. № 205/15 г.	ЗОРНИЦА ДОБРИНОВА-ХРИСТОВА	1761,00
13	"ЕВН България Електроразпределение" ЕАД	Изд.д. № 1320/15 г.	ТАНЯ МАДЖАРОВА	3165,80
14	"ЕВН България Електроразпределение" ЕАД	Изд.д. № 639/15 г.	ПЕТКО МАЧЪРСКИ	14119,36
15	"ЕВН България Електроразпределение" ЕАД	Изд.д. № 13/16 г.	ЗОРНИЦА ДОБРИНОВА-ХРИСТОВА	3146,80
16	"ЕВН България Електроразпределение" ЕАД	Изд.д. № 633/17 г.	РОСЕН РАЕВ	840,00
17	"ЕВН България Електроразпределение" ЕАД	Изд.д. № 1187/17 г.	РОСИЦА АПОСТОЛОВА	42025,28
18	"ЕВН България Електроразпределение" ЕАД	Изд.д. № 230/18 г.	МАРИАНА ОБРЕТЕНОВА	540,00
19	"ЕВН България Електроразпределение" ЕАД	Изд.д. № 469/18 г.	РОСЕН РАЕВ	2716,00
20	"ЕВН България Електроразпределение" ЕАД	Изд.д. № 1235/18 г.	РОСЕН РАЕВ	490,00
21	"ЕВН България Електроразпределение" ЕАД	Изд.д. № 1312/16 г.	ТАНЯ МАДЖАРОВА	5526,06
22	"ЕВН България Електроразпределение" ЕАД	Изд.д. № 87/16 г.	РОСЕН РАЕВ	198,22
23	"ЕВН България Електроразпределение" ЕАД	Изд.д. № 168/18 г.	РОСИЦА АПОСТОЛОВА	313,23
24	"ЕВН България Електроразпределение" ЕАД	Изд.д. № 427/16 г.	РОСЕН СИРАКОВ	1625,58
25	"ЕВН България Електроразпределение" ЕАД	Изд.д. № 241/16 г.	ЗОРНИЦА ДОБРИНОВА-ХРИСТОВА	627,06
26	"ЕВН България Електроразпределение" ЕАД	Изд.д. № 168/18 г.	РОСИЦА АПОСТОЛОВА	228,41
27	"ЕВН България Електроразпределение" ЕАД	Изд.д. № 1141/18 г.	РОСЕН РАЕВ	425,00
28	"ЕВН България Електроразпределение" ЕАД	Изд.д. № 2532/16 г.	ТАНЯ МАДЖАРОВА	1473,4
29	"ЕВН България Електроразпределение" ЕАД	Изд.д. № 1598/17 г.	ТАНЯ МАДЖАРОВА	256,62
30	"ЕВН България Електроразпределение" ЕАД	Изд.д. № 3233/17 г.	ТАНЯ МАДЖАРОВА	1178,4

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 2018 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 съществените счетоводни политики.

По наше мнение, приложеният финансов отчет представя достоверно, във всички съществени аспекти, финансовото състояние на Дружеството към 31 декември 2018 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 последици 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 2018 г. на ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЮГ ЕАД с решение на едноличния собственик на капитала от 08.08.2018 г. за период от една година.
- Одитът на финансовия отчет за годината, завършваща на 31 декември 2018 г. на Дружеството представлява втори 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

26 март 2019 г.

гр. Пловдив,
ул. Брезовска 36, ет.4