

Финансов отчет

на Електроразпределение ЮГ ЕАД

за годината, завършваща на 31 декември 2021

с доклад на независимия одитор

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 - 60

Доклад за дейността

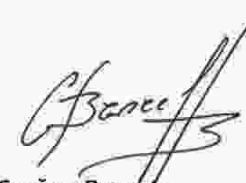
Доклад на независимия одитор

Отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход

За годината, завършваща на 31 декември в хиляди лева	Бележка	2021	2020
Приходи от продажби	6	364,144	343,149
Други приходи	7	18,637	16,516
Капитализирани разходи		7,003	7,022
Технологични разходи за пренос по мрежата	8	(101,399)	(72,358)
Разходи за материали	9	(15,685)	(13,927)
Разходи за външни услуги	10	(59,419)	(61,465)
Разходи за амортизация	15, 16	(77,485)	(72,338)
Разходи за възнаграждения на наети лица	11	(68,120)	(66,280)
Разходи за провизии, нетно	25	(820)	433
Обезценка на вземания, нетно	28	(452)	(1,048)
Други оперативни разходи	12	(8,372)	(8,243)
Резултат от оперативна дейност		58,032	71,461
Финансови приходи	13	50	109
Финансови разходи	13	(79)	(96)
Нетни финансови (разходи)/приходи		(29)	13
Печалба преди данъци		58,003	71,474
Разходи за данъци	14	(6,056)	(7,389)
Печалба за периода		51,947	64,085
Друг всеобхватен доход			
Компоненти, които няма да бъдат впоследствие прекласифицирани в печалбата или загубата			
Преоценки на задължение по план с дефинирани доходи	23	(694)	(69)
Друг всеобхватен доход за периода, нетно от данъци		(694)	(69)
Общо всеобхватен доход за периода		51,253	64,016

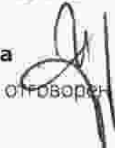
Бележките на страници от 8 до 60 са неразделна част от този финансов отчет.


Велко Куршумов
Съставител
„ЕВН Център за услуги“ ЕООД


Стойчо Вълчев
Изпълнителен член на
Съвета на директорите


Йоахим Гасер
Председател на
Съвета на директорите

Съгласно доклад на независимия одитор: **БДО България ООД**


Цветана Стефанина
Регистриран одитор, отговорен за одита
Управител




Недялко Апостолов
Управител

Електроразпределение ЮГ ЕАД

Финансов отчет за годината, завършваща на 31.12.2021.

Отчет за финансовото състояние

в хиляди лева	Бележка	31 декември 2021	31 декември 2020
Активи			
Имоти, машини, съоръжения и оборудване	15	903,622	897,139
Нематериални активи	16	18,092	17,162
Активи по отсрочени данъци	17	2,276	2,488
Общо нетекущи активи		923,990	916,789
Материални запаси	18	15,262	12,008
Активи, държани за продажба	19	434	740
Търговски и други вземания	20	74,846	15,003
Вземания от свързани лица	31	67,741	144,424
Предплащания и други активи	20	28,731	5,847
Пари и парични еквиваленти	21	842	10,391
Общо текущи активи		187,856	188,413
Общо активи		1,111,846	1,105,202

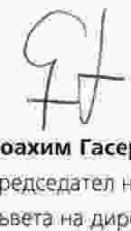
Отчет за финансовото състояние (продължение)

в хиляди лева	Бележка	31 декември 2021	31 декември 2020
Собствен капитал			
Регистриран капитал	22	1,564	1,564
Резерви	22	666,332	671,395
Натрупана печалба		51,947	64,085
Общо собствен капитал		719,843	737,044
Пасиви			
Провизии	25	16,415	17,018
Пасиви по лизинг	29	741	921
Отсрочени приходи от присъединявания	24.1	234,971	223,612
Отсрочени приходи от финансираня	24.2	17,117	14,861
Доходи на наети лица	23	6,380	6,354
Общо нетекущи пасиви		275,624	262,766
Текущи пасиви			
Заеми и кредити	26	22,595	-
Провизии	25	16,305	15,434
Пасиви по лизинг	29	214	196
Търговски и други задължения	27	52,189	70,252
Търговски и други задължения към свързани лица	31	4,612	3,004
Отсрочени приходи от присъединявания	24.1	12,910	11,966
Отсрочени приходи от финансираня	24.2	939	938
Доходи на наети лица	23	2,217	1,835
Задължение за корпоративен данък върху печалбата		4,398	1,767
Общо текущи пасиви		116,379	105,392
Общо пасиви		392,003	368,158
Общо собствен капитал и пасиви		1,111,846	1,105,202

Бележките на страници от 8 до 60 са неразделна част от този финансов отчет.


Велко Куршумов
 Съставител
 „ЕВН Център за услуги“ ЕООД


Стойчо Вълчев
 Изпълнителен член на
 Съвета на директорите


Йоахим Гасер
 Председател на
 Съвета на директорите

Съгласно доклад на независимия одитор: **БДО България ООД**


Цветана Стефанина
 Регистриран одитор, отговорен за одита
 Управител




Недялко Апостолов
 Управител

Електроразпределение ЮГ ЕАД

Финансов отчет за годината, завършваща на 31.12.2021

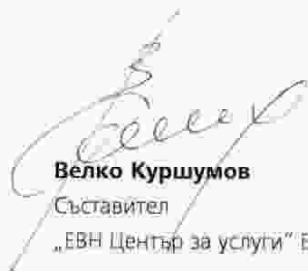
Отчет за паричните потоци

За годината завършваща на 31 декември в хиляди лева	Бележка	2021	2020
Парични потоци от оперативна дейност			
Печалба за периода		51,947	64,085
Корекции за:			
Амортизация на машини, съоръжения, оборудване	15	75,263	69,444
Амортизация на нетекущи нематериални активи	16	2,222	2,894
Начислена обезценка на вземания	28	452	1,048
Начислена обезценка на материали	9	78	28
Печалба от продажба на машини, съоръжения, оборудване	7	(544)	(678)
Печалба от излишъци на активи	7	(504)	(119)
Начислени / (сторнирани) провизии	25	820	(433)
Начисления за планове с дефинирани доходи	23	970	906
Приходи от присъединявания	24.1	(12,542)	(11,652)
Приходи от финансираня	24.2	(966)	(939)
Балансова стойност на отписани активи	12	670	1,230
Разходи за корпоративен данък върху печалбата	14	6,056	7,389
Нетни финансови разходи/(приходи)	13	29	(13)
Промяна в:			
Материалните запаси		(3,085)	(1,198)
Търговски и други вземания		(90,740)	7,613
Търговски и други задължения		(13,900)	(11,665)
Отсрочени приходи от присъединявания		(3,566)	(3,412)
Активи, държани за продажба		306	(82)
Паричен поток от оперативна дейност		12,966	124,446
Платен корпоративен данък върху печалбата		(4,396)	(6,079)
Нетен паричен поток от оперативна дейност		8,570	118,367

Отчет за паричния поток (продължение)

За годината завършваща на 31 декември в хиляди лева	Бележка	2021	2020
Парични потоци от инвестиционна дейност			
Постъпления от финансираня и присъединявания		31,634	21,119
Предоставени депозити		(52,807)	(81,656)
Възстановени депозити		137,074	66,009
Плащания за придобиване на нетекущи активи (имоти, машини, съоръжения, оборудване, нематериални активи)		(88,294)	(93,409)
Постъпления от продажба на машини, съоръжения и оборудване		375	631
Получени лихви		27	100
Нетен паричен поток от / (за) инвестиционна дейност		28,009	(87,206)
Паричен поток от финансова дейност			
Получени лихвоносни заеми и кредити		22,590	-
Изплатени суми по договори за лизинг		(228)	(220)
Изплатени дивиденди		(68,454)	(29,337)
Други платени финансови разходи		(36)	(16)
Нетен паричен поток за финансова дейност		(46,128)	(29,573)
Нетно увеличение / (намаление) на пари и парични еквиваленти		(9,549)	1,588
Пари и парични еквиваленти в началото на периода	21	10,391	8,803
Пари и парични еквиваленти в края на периода	21	842	10,391

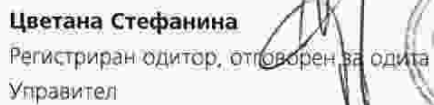
Бележките на страници от 8 до 60 са неразделна част от този финансов отчет.


Велко Куршумов
 Съставител
 „ЕВН Център за услуги“ ЕООД


Стойчо Вълчев
 Изпълнителен член на
 Съвета на директорите


Йоахим Гасер
 Председател на
 Съвета на директорите

Съгласно доклад на независимия одитор: **БДО България ООД**


Цветана Стефанина
 Регистриран одитор, отговорен за одита
 Управител




Недалко Апостолов
 Управител

Отчет за промените в собствения капитал

в хиляди лева	Бележка	Регистриран капитал	Законови резерви	Други резерви	Акционерски печалби и загуби	Печалби и загуби	Общо
Баланс на 1 януари 2020		1,564	2,743	655,340	(3,395)	46,113	702,365
Общ всеобхватен доход за периода:							
Печалба за периода		-	-	-	-	64,085	64,085
Друг всеобхватен доход		-	-	-	(69)	-	(69)
Общо всеобхватен доход за периода		-	-	-	(69)	64,085	64,016
Сделки с едноличния собственик, отчетени директно в капитала:							
Дивидент	22	-	-	(29,337)	-	-	(29,337)
Прехвърляне на печалба в Други резерви въз основа на решение на едноличния собственик	22	-	-	46,113	-	(46,113)	-
Общо сделки с едноличния собственик на капитала		-	-	16,776	-	(46,113)	(29,337)
Баланс на 31 декември 2020		1,564	2,743	672,116	(3,464)	64,085	737,044

Отчет за промените в собствения капитал (продължение)

в хиляди лева	Бележка	Регистриран капитал	Законови резерви	Други резерви	Актьорски печалби и загуби	Печалби и загуби	Общо
Баланс на 1 януари 2021		1 564	2 743	672 116	(3 464)	64 085	737 044
Общ всеобхватен доход за периода:							
Печалба за периода		-	-	-	-	51,947	51,947
Друг всеобхватен доход		-	-	-	(694)	-	(694)
Общо всеобхватен доход за периода		-	-	-	(694)	51,947	51,253
Сделки с едноличния собственик, отчетени директно в капитала:							
Дивидент	22	-	-	(68,454)	-	-	(68,454)
Прехвърляне на печалба в Други резерви въз основа на решение на едноличния собственик	22	-	-	64,085	-	(64,085)	-
Общо сделки с едноличния собственик на капитала		-	-	(4,369)	-	(64,085)	(68,454)
Баланс на 31 декември 2021		1,564	2,743	667,747	(4,158)	51,947	719,843

Бележките на страници от 8 до 60 са неразделна част от този финансов отчет

Велко Куршумов

Съставител

„ЕВН Център за услуги“ ЕООД

Стойчо Вълчев

Изпълнителен член на

Съвета на директорите

Йоахим Гасер

Председател на

Съвета на директорите

Съгласно доклад на независимия одитор: **БДО България ООД**

Цветана Стефанина

Регистриран одитор, отговорен за одита

Управител



Недѣлко Апостолов

Управител

Бележки към финансовия отчет

	стр.		стр.
1. Статут и предмет на дейност	9	20. Търговски и други вземания	24
2. База за изготвяне	9	21. Пари и парични еквиваленти	25
3. Функционална валута и валута на представяне	10	22. Капитал и резерви	25
4. Използване на приблизителни оценки и преценки	10	23. Доходи на наети лица	26
5. Действащо предприятие	11	24.1 Отсрочени приходи от присъединявания	28
6. Приходи от продажби	12	24.2 Отсрочени приходи от финансираня	29
7. Други доходи	15	25. Провизии	31
8. Технологични разходи по пренос на електрическа енергия	15	26. Заеми и кредити	34
9. Разходи за материали	16	27. Търговски и други задължения	34
10. Разходи за външни услуги	17	28. Финансови инструменти	35
11. Разходи за възнаграждения на наети лица	17	29. Лизинг	41
12. Други оперативни разходи	18	30. Задължения за капитални инвестиции	42
13. Финансови приходи и разходи	18	31. Свързани лица	42
14. Разходи за данъци	19	32. Условни пасиви	45
15. Имоти, машини, съоръжения и оборудване	20	33. Събития след датата на финансовия отчет	45
16. Нематериални активи	22	34. База за измерване	45
17. Активи и пасиви по отсрочени данъци	23	35. Значими счетоводни политики	46
18. Материални запаси	24	36. Нови стандарти, разяснения и изменения в сила от 1 януари 2021 г.	60
19. Активи държани за продажба	24		

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 под името „ЕВН България Електроразпределение“, на 19.05.2017г. наименованието „ЕВН България Електроразпределение“ (ЕВН ЕР) беше променено на „Електроразпределение ЮГ“ (ЕР ЮГ). Седалище и адрес на управление на дружеството е гр. Пловдив, ул. „Христо Г. Данов“ № 37.

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

Съветът на директорите към 31.12.2021 г. е в състав: Г-н Йорхим Гасер – председател, Г-н Здравко Братоев – заместник-председател, Г-н Стойчо Вълчев – изпълнителен член.

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 № ИЗ-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 № ИЗ-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 17 март 2022 г.

Детайлна информация за счетоводните политики на Дружеството, включително промени, са оповестени в бележка 4 и бележка 35.

Електроразпределение ЮГ ЕАД

Финансов отчет за годината, завършваща на 31.12.2021

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;
- Бележка 28 "Финансови инструменти" - по отношение на оценяване на очакваните кредитни загуби;
- Бележка 29 "Лизинг" - по отношение на идентифициране на лизингови договори;

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 32 – Условни пасиви.

4 Използване на приблизителни оценки и преценки (продължение)

4.3 Оценка на справедлива стойност

Някои от счетоводните политики и оповестявания на Дружеството изискват оценка на справедливи стойности за финансови и за нефинансови 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: котирани цени (некоригирани) на активни пазари за сходни активи или пасиви.

Ниво 2: входящи данни различни от котирани 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 28 – Финансови инструменти

5 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 51.9 млн. лева през 2021 г. Нетният паричен поток от оперативна дейност за 2021 г. е 8.6 млн. лева. Общата стойност на текущите активи на дружеството надвишава стойността на текущите задължения с 71.5 млн. лева, което представлява намаление с 11.5 млн. лева спрямо 2020 г. Няма забавяния в погасяването на задълженията към доставчиците.

Ръководството следи развитието на пандемията COVID-19 и непрекъснато оценява потенциалните ефекти върху дейността на Дружеството и неговите финансови резултати и показатели. Ръководството предприема мерки за оценка на рисковете и тяхното управление до колкото е възможно. Ръководството следва и стриктно спазва всички мерки, налагани от българското правителство във връзка с извънредната епидемична обстановка, въведена заради разпространението на коронавирус.

Отрасълът, в който Дружеството оперира, не е пряко засегнат и ръководството не очаква значителни негативни промени в дейността в дългосрочен план. Веригата на доставките и каналите за дистрибуция не са пряко изложени на риск от липса на работна ръка и няма значително намаляване на потреблението на енергия. Ръководството прецени приложимостта на принципа на действащото предприятие за изготвяне на финансовите отчети на Дружеството към датата на одобряването на този финансов отчет на базата на цялата налична информация към този момент. Ръководството счита, че няма съществена несигурност за способността на Дружеството да продължи дейността си като действащо предприятие в обозримото бъдеще.

6 Приходи от продажби

6.1 Категории приходи

В хиляди лева	2021	2020
Приходи от договори с клиенти	361,537	340,609
Наеми	2,607	2,540
Общо приходи от продажби	364,144	343,149

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	2021	2020
Мрежови услуги средно напрежение	47,255	32,364
Мрежови услуги ниско напрежение	293,291	284,174
Усвояване / сторниране на част от финансовото задължение за текущия период *	14,154	18,872
	354,700	335,410

*През 2014 г. беше проведен регулаторен одит, който завърши с доклад на КЕВР от 12.05.2014 г. 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 намалявал 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 България 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.

6 Приходи от продажби (продължение)

6.2 Разбивка на приходите по договори с клиенти (продължение)

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

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

В текста на ценово решение Ц -27 от 31.07.2015 г. на КЕВР, в което са определени новите цени за периода 01.08.2015 г. - 30.06.2016 г., Регулаторът потвърди резултатите и констатациите от регулаторния одит проведен през 2014 г. и също упомена сумите на приложените корекции върху необходимите годишни приходи във връзка с ценовите решения от 2014г. Въпреки това, изразявайки своето намерение да даде „възможност на електроразпределителните дружества да развиват дейността си и да подобрят качеството на предоставяните услуги“, Комисията приема за обосновано да не прилага корекцията за текущия ценови период.

В последвалите ценови решения Регулаторът запази този подход, в резултат на което, Дружеството усвоява / сторнира задължения в размер на 18,872 хил. лв. годишно през 2020 г. и 14,154 хил.лв. през 2021. Към 31.12.2021 г. задължението се счита за напълно погасено.

Приходи от други услуги

В хиляди лева	2021	2020
Приходи от такса прекъсване и възстановяване	1,976	1,854
Приходи от съгласуване и проектиране	3,314	2,076
Други	1,547	1,269
	6,837	5,199

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 като 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 2021г. 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
Доставка на мрежови услуги	Задължението за изпълнение се удовлетворява с течение на времето, тъй като услугите се предоставят и потребяват от клиента едновременно (МСФО 15.53). 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 употребеното) количество енергия в МВч, остойности 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 отчитане продукцията, и съответно като практически целесъобразна мярка (МСФО 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.
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.

7 Други доходи

В хиляди лева	Бележка	2021	2020
Ново присъединяване към мрежата	24.1	12,542	11,652
Финансирания	24.2	966	939
Компенсации от Правителството		102	-
Печалба от продажба на материали и бракувани активи		1,376	733
Нетна печалба от продажба на имоти, машини, съоръжения и оборудване		544	678
Печалба от излишъци на активи		504	227
Установено неизмерване на ел. енергия		1,544	1,160
Застрахователни обезщетения		226	109
Отписани задължения		2	9
Други		831	1,009
		18,637	16,516

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. 56 (1) от Правилата за измерване на количеството електрическа енергия, приети от КЕВР на 30.04.2019 г. Приходите се формират на база на установеното количество неизмерване, непълно или неточно измерване и действащата за периода на произчисляването прогнозна пазарна цена на електрическата енергия за покриване на технологичните разходи, определена от Комисията за енергийно и водно регулиране на съответния мрежови оператор.

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.

От 01.07.2018 г. електроразпределителните дружества следва да закупуват необходимата електрическа енергия за покриване на технологичните разходи от „Българска независима енергийна борса“ ЕАД (БНББ ЕАД). Прогнозната покупна пазарна цена за електроразпределителните дружества за покриване на технологичните разходи за първата ценова година от шестия регулаторен период бе определена от КЕВР на 131,27 лв./МВтч. Компонентата „Цена за задължение към обществото“ се намалява от 21,47 лв./МВтч на 7,18 лв./МВтч за закупената електрическа енергия за покриване на технологични разходи.

В последните месеци на 2021 година, цената на електрическата енергия за покриване на технологичните разходи се повиши значително. С решение № 893 от 30.12.2021 г. Министерският Съвет на Република България прие програма за компенсиране на разходите на операторите на електропреносната и електроразпределителните мрежи за закупуване на електрическа енергия, потребена за технологични разходи (виж също бел.20).

Сумата на компенсацията е включена нетно в разходите за покриване на технологични разходи за 2021 година.

Електроразпределение ЮГ ЕАД

Финансов отчет за годината, завършваща на 31.12.2021

9 Разходи за материали

В хиляди лева	2021	2020
Електрически устройства и оборудване	2,575	2,833
Кабели и кабелна арматура	1,395	1,275
Горива	3,201	2,619
Електрически стълбове	1,662	1,765
Работно облекло и лични предпазни средства	1,280	1,276
Енергия за собствени нужди	1,629	940
Инструменти и инвентар	919	627
Електрически табла	1,237	1,029
Проводници	352	276
Канцеларски материали	79	85
Автомобилни гуми	308	321
Строителни материали	75	94
Топлинна енергия	161	137
Вода	51	53
Начислена обезценка на материални запаси до нетна реализируема стойност	78	28
Други	683	569
	15,685	13,927

10 Разходи за външни услуги

В хиляди лева	Бележка	2021	2020
Ремонти на ДМА		7,390	9,567
Охрана		8,453	8,282
Разходи за отчитане на измервателни уреди		6,056	6,241
Комисионни за такса мрежа		1,793	2,287
Изкопи и просеки		2,898	2,225
Административни услуги, получени от свързани лица	31	16,371	15,601
Разходи за командироване на персонал и други услуги, получени от свързани лица	31	851	1,535
Софтуерно обслужване от свързани лица	31	1,584	1,691
Разходи за застраховки		2,826	2,355
Поддръжка и проверка на уреди		2,142	2,076
Комуникации		994	907
Консултантски услуги от несвързани лица		246	200
Наеми		816	958
Краткосрочни лизинги		130	239
Нотариални и други такси		286	489
Такса лицензии		457	448
Такси инкасо		74	83
Обучение		1	45
Съгласуване и заснемане		75	32
Софтуерно обслужване		1,682	1,635
Поддръжка на автомобили и специализирана автомобилна техника		2,180	2,380
Разходи за одит		81	79
Поддръжка сгради		872	826
Печатни и копирни услуги		65	59
Членски внос		111	91
Реклама и публикации		639	822
Други		346	312
		59,419	61,465

11 Разходи за възнаграждения на наети лица

В хиляди лева	Бележка	2021	2020
Заплати		43,874	42,837
Допълнителни възнаграждения по КТ		459	782
Разходи свързани с планове за дефинирани доходи	23	970	906
Неизползван платен отпуск		2,841	2,306
Социални осигуровки		12,039	11,751
Социални разходи		6,212	6,124
Допълнително пенсионно осигуряване		1,049	1,027
Социални осигуровки върху неизползван платен отпуск		125	16
Допълнително здравно осигуряване		551	531
		68,120	66,280

12 Други оперативни разходи

В хиляди лева		2021	2020
Данъци върху разходите		107	97
Местни данъци и такси		1,360	1,317
Командировки		565	287
Балансова стойност на отписани активи		670	1,230
Щети нарушено захранване		264	221
Съдебни такси и експертизи		182	156
Разходи за отдадена реактивна енергия*		5,019	4,749
Други		205	186
		8,372	8,243

*Съгласно Чл. 8 от Наредба № 1 за регулиране цените на електрическата енергия, изм. и доп. ДВ.бр.47/22.05.2020г. операторите на електроразпределителните мрежи заплащат надбавка върху стойността на активната електрическа енергия в зависимост от преминалата към или от електроразпределителната мрежа, реактивна електрическа енергия в точките на обмен със електропреносната мрежа.

13 Финансови приходи и разходи

Виж счетоводна политика в бележка 35.5

Признати в печалба или загуба

В хиляди лева	Бележка	2021	2020
Приходи от лихви в ЕВН Групата		50	109
Общо финансови приходи		50	109
Ефекти от дисконтиране на провизии	25	20	(7)
Разходи за лихви от дисконтиране на задължения за доходи на наети лица	23	(43)	(57)
Лихвени разходи за пасивите по лизинг		(15)	(16)
Други финансови разходи		(18)	(9)
Разходи за лихви по заеми получени от свързани лица		(5)	-
Курсови разлики (нетно)		(18)	(7)
Общо финансови разходи		(79)	(96)
Нетно финансови приходи / (разходи)		(29)	13

14 Разходи за данъци

Виж счетоводна политика в бележка 35.8

В хиляди лева	Бележка	2021	2020
Признати в печалби и загуби			
Разходи за текущи данъци			
Разходи за данъци за текущ период		(5,844)	(5,678)
		(5,844)	(5,678)
Отсрочен данък			
Възникване и обратно проявление на данъчни временни разлики	17	(212)	(1,711)
Общо разходи за данъци		(6,056)	(7,389)

Обяснение за ефективната данъчна ставка

В хиляди лева		2021		2020
Нетна печалба за периода		51,947		64,085
Разходи за данъци		(6,056)		(7,389)
Печалба преди облагане с данъци		58,003		71,474
Разходи за корпоративен данък на база законова данъчна ставка	10.00%	(5,800)	10.00%	(7,147)
Непризнати приходи / (разходи) за данъчни цели - нетно	0.44%	(256)	0.34%	(242)
	(10.44%)	(6,056)	(10.34%)	(7,389)

Последната данъчна проверка на Дружеството по Закона за корпоративно подоходно облагане и Закона за данъка върху добавената стойност, която обхваща периода от 1 януари 2015 до 31 декември 2018 г, приключи с протокол през август 2021 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

15.1 Равнение на измененията в балансовата стойност

В хиляди лева	Земи и сгради	Машини, съоръжения и оборудване	Транспортни средства	Стопански инвентар и други	Разходи за придобиване	Общо
Отчетна стойност						
Баланс към 1 януари 2020	130,785	1,564,185	34,027	30,378	32,984	1,792,359
Придобити	159	73	-	-	92,460	92,692
Отписани	(497)	(11,423)	(3,333)	(5,213)	-	(20,466)
Трансфери	482	72,460	4,492	3,897	(81,331)	-
Баланс към 31 декември 2020	130,929	1,625,295	35,186	29,062	44,113	1,864,585
Баланс към 1 януари 2021	130,929	1,625,295	35,186	29,062	44,113	1,864,585
Придобити	62	402	23	-	81,916	82,403
Рекласификации	-	4	-	(4)	-	-
Отписани	(200)	(8,638)	(2,867)	(1,564)	-	(13,296)
Трансфери	7,142	82,680	7,628	2,441	(99,891)	-
Баланс към 31 декември 2021	137,933	1,699,743	39,970	29,935	26,138	1,933,719

Амортизация и загуби от обезценки

Баланс към 1 януари 2020	74,138	791,494	26,971	24,745	-	917,348
Амортизация за годината	4,358	60,138	2,253	2,695	-	69,444
Отписани	(174)	(10,646)	(3,320)	(5,208)	-	(19,348)
Баланс към 31 декември 2020	78,322	840,986	25,904	22,232	-	967,444
Баланс към 1 януари 2021	78,322	840,986	25,904	22,232	-	967,444
Рекласификации	-	2	-	(2)	-	-
Амортизация за годината	4,445	64,002	3,651	3,165	-	75,263
Отписани	(97)	(8,101)	(2,850)	(1,562)	-	(12,610)
Баланс към 31 декември 2021	82,670	896,889	26,705	23,833	-	1,030,097
Балансова стойност						
Към 1 януари 2020	56,647	772,691	7,056	5,633	32,984	875,011
Към 31 декември 2020	52,607	784,309	9,282	6,830	44,113	897,141
Към 31 декември 2021	55,263	802,854	13,265	6,102	26,138	903,622

15 Имоти, машини, съоръжения, оборудване (продължение)

15.2 Придобивания

През 2021 година разходите за инвестиции са на стойност 81,916 хил. лева (за 2020: 92,460 хил. лева).

Най-големите групи активи са описани по-долу:

В хиляди лева	2021	2020
Кабели и въздушни линии ниско напрежение	32,365	29,775
Кабели и въздушни линии средно напрежение	19,488	16,880
Оборудване за трансформаторни станции	3,545	10,778
Средства за търговско измерване	9,202	12,975
	64,600	70,408

През 2021 г. и 2020 г. не са капитализирани разходи за лихви по заеми.

15.3 Активи с право на ползване

Дружеството ползва под наем няколко складови помещения, земя за поставяне на електрическо оборудване, както и достъп през електрически съоръжения. Първоначалният срок на договорите за наем е средно 4 години.

Активите с право на ползване във връзка с лизингови договори по МСФО 16 са представени в Отчета за финансовото състояние като част от Имоти, машини, съоръжения и оборудване. Активите с право на ползване се амортизират последващо на база линейния метод от началната дата до края на срока на лизинга.

Движенията в балансовите стойности и амортизационните отчисления по групи активи са представени в таблицата по-долу:

В хиляди лева	Земи	Сгради	Съоръжения	Автомобили	Общо
Баланс към 1 януари 2020	469	15	693	15	1,192
Придобити	79	42	-	-	121
Амортизация за годината	(44)	(14)	(139)	(12)	(209)
Баланс към 31 декември 2020	504	43	554	3	1,104
Баланс към 1 януари 2021	504	43	554	3	1,104
Придобити	13	48	-	23	84
Отписани	-	(31)	-	-	(31)
Амортизация за годината	(44)	(25)	(139)	(12)	(220)
Баланс към 31 декември 2021	473	35	415	14	937

Отписването на активи е в резултат на предсрочно прекратени договори.

Виж счетоводна политика в бележки 35.15.

16 Нематериални активи

в хиляди лева	Софтуер	Патенти и лицензи	Други	Разходи за придобиване	Общо
Отчетна стойност					
Баланс към 1 януари 2020	27,636	17,104	575	2,985	48,300
Придобити	-	-	-	870	870
Отписани	(138)	-	-	-	(138)
Трансфери	726	160	-	(886)	-
Баланс към 31 Декември 2020	28,224	17,264	575	2,969	49,032
Баланс към 1 януари 2021	28,224	17,264	575	2,969	49,032
Придобити	-	-	-	3,154	3,154
Отписани	(286)	-	(193)	-	(479)
Трансфери	1,482	137	6	(1,625)	-
Баланс към 31 Декември 2021	29,420	17,401	388	4,498	51,707
Амортизации и загуби от обезценка					
Баланс към 1 януари 2020	23,394	5,269	452	-	29,115
Амортизация за годината	2,227	648	19	-	2,895
Отписани	(138)	-	-	-	(138)
Баланс към 31 декември 2020	25,483	5,918	471	-	31,872
Баланс към 1 януари 2021	25,483	5,918	471	-	31,872
Амортизация за годината	1,557	654	11	-	2,222
Отписани	(286)	-	(193)	-	(479)
Баланс към 31 декември 2021	26,754	6,572	289	-	33,615
Балансова стойност					
Към 1 януари 2020	4,242	11,835	123	2,985	19,185
Към 31 декември 2020	2,741	11,346	104	2,969	17,160
Към 31 декември 2021	2,666	10,829	99	4,498	18,092

Придобивания

През 2021 година разходите за инвестиции в нематериални активи са на стойност 3,154 хил. лева (за 2020 г.: 870 хил. лева).

Най-големите групи активи са описани по-долу:

В хиляди лева	2021	2020
Софтуер	1,482	726
Права за присъединяване	137	160
Други	6	-
	1,625	886

Електроразпределение ЮГ ЕАД

Финансов отчет за годината, завършваща на 31.12.2021

17 Активи и пасиви по отсрочени данъци

Признати активи и пасиви по отсрочени данъци

Отсрочените данъчни активи и пасиви към 31 декември 2021 г. и 31 декември 2020 г. са възникнали по отношение на следните балансови позиции:

в хиляди лева	2021		2020		2021	2020
	Активи	Пасиви	Активи	Пасиви	Нетно	Нетно
Имоти, машини и съоръжения	-	(19,701)	-	(20,421)	(19,701)	(20,421)
Материални запаси	13	-	6	-	13	6
Търговски вземания	312	-	272	-	312	272
Задължения към персонала	425	-	349	-	425	349
Задължения по планове с дефинирани доходи	486	-	494	-	486	494
Задължения свързани с данъчен ревизионен акт	16,658	-	16,227	-	16,658	16,227
Финансово задължение по ценово решение на КЕБР	-	-	1,416	-	-	1,416
Финансиране на дълготрайни активи	1,465	-	1,555	-	1,465	1,555
Провизии	2,614	-	2,589	-	2,614	2,589
Лизинги	2	-	1	-	2	1
Данъчна корекция на задължение	2	-	-	-	2	-
Данъчни активи/(пасиви)	21,977	(19,701)	22,909	(20,421)	2,276	2,488
Нетиране на данъци	(19,701)	19,701	(20,421)	20,421	-	-
Нетни данъчни активи/(пасиви)	2,276	-	2,488	-	2,276	2,488

При определяне на текущия и отсрочените данъци, Дружеството е възприело за счетоводна база, базата описана в значими счетоводни политики (бележка 35). Използваната данъчна ставка за калкулация на отсрочени данъци за 2021 г. представлява законово определената ставка за 2022 г. за корпоративен данък върху печалбата, която е в размер на 10%.

Движения на временните данъчни разлики през годината

в хиляди лева	Баланс на 1 януари 2020	Признати в печалба или загуба	Баланс на 31 декември 2020	Признати в печалба или загуба	Баланс на 31 декември 2021
Имоти, машини и съоръжения	(20,621)	200	(20,421)	720	(19,701)
Материални запаси	3	3	6	7	13
Търговски вземания	179	93	272	40	312
Задължения към персонала	328	21	349	76	425
Задължения по планове с дефинирани доходи	465	29	494	(8)	486
Задължения свързани с данъчен ревизионен акт	16,164	63	16,227	431	16,658
Финансово задължение по ценово решение на КЕБР	3,303	(1,887)	1,416	(1,416)	-
Финансиране на дълготрайни активи	1,645	(90)	1,555	(90)	1,465
Провизии	2,732	(143)	2,589	25	2,614
Лизинги	1	-	1	1	2
Данъчна корекция на задължение	-	-	-	2	2
Нетни данъчни активи/(пасиви)	4,199	(1,711)	2,488	(212)	2,276

Електроразпределение ЮГ ЕАД

Финансов отчет за годината, завършваща на 31.12.2021

18 Материални запаси

В хиляди лева	2021	2020
Кабели и проводници	6,172	4,345
Други устройства и оборудване	4,898	4,316
Електрически табла и стълбове	3,595	2,546
Други материали	597	801
	15,262	12,008

19 Активи, държани за продажба

Към 31 декември 2021 г. групата на активи, държани за продажба включва:

Активи, държани за продажба през 2021 година

в хиляди лева	31 декември 2020	Рекласи- фицирани	Придо- бити	Прода- дени	31 декември 2021
Нетекущи активи в процес на изграждане с цел последваща продажба	740	(238)	19	(87)	434
	740	(238)	19	(87)	434

Активи, държани за продажба през 2020 година

в хиляди лева	31 декември 2019	Рекласи- фицирани	Придо- бити	Прода- дени	31 декември 2020
Нетекущи активи в процес на изграждане с цел последваща продажба	658	-	97	(15)	740
	658	-	97	(15)	740

20 Търговски и други вземания

В хиляди лева	2021	2020
Търговски вземания	13,098	11,476
Вземания по начислени лихви за забава	5	4
Гаранции	2,351	3,275
Пари на път	39	34
Други търговски вземания	68	214
Общо търговски вземания	15,561	15,003
Компенсации за ел. енергия*	49,681	-
ДДС за възстановяване	9,604	-
Общо търговски и други вземания	74,846	15,003
Предплатени текущи разходи	605	568
Предплащания по договори за закупуване на електрическа енергия	28,126	5,279
Общо предплащания и други активи	28,731	5,847
Нетекущи	-	-
Текущи	103,577	20,850

Електроразпределение ЮГ ЕАД

Финансов отчет за годината, завършваща на 31.12.2021

20 Търговски и други вземания (продължение)

* С решение № 893 от 30.12.2021 г. Министерският Съвет на Република България прие програма за компенсиране на разходите на операторите на електропреносната и електроразпределителните мрежи за закупуване на електрическа енергия, потребена за технологични разходи. В рамките на програмата ЕР Юг следва да получи компенсация на базата на количествата активна електрическа енергия, потребена за технологични разходи върху която се начислява цена „задължение към обществото“ за периода 01.07.2021 г. – 31.12.2021 г. Компенсацията за всеки отделен месец е определена на база количествата електрическа енергия за технологични разходи за съответния месец и стойност за всеки един MWh, изчислена като разлика между средната месечна цена на електрическата енергия за базов товар на пазар „Ден напред“, съгласно предоставени данни от „Българска независима енергийна борса“ ЕАД (БНЕБ) и определената от КЕВР прогнозна пазарна цена от 131.27 лв./MWh за операторите на електроразпределителни мрежи.

Компенсацията е получена през февруари 2022 г.

21 Пари и парични еквиваленти

В хиляди лева	2021	2020
Парични средства по банкови сметки	842	10,391
Общо пари и парични еквиваленти	842	10,391
Пари и парични еквиваленти в отчета за паричните потоци	842	10,391

Експозицията на Дружеството спрямо рисковете от промяна на лихвените проценти и анализ на чувствителността са оповестени в бележка 28 Финансови инструменти.

22 Капитал и резерви

22.1 Регистриран капитал и резерви

В хиляди акции	2021	2020
Издадени към 1 януари	156	156
Издадени към 31 декември	156	156

Регистрираният капитал се състои от 156,400 броя обикновени акции (2020: 156,400) с номинална стойност от 10 лева всяка, изцяло внесен. Акциите на Дружеството са обикновени, с право на глас, без ограничения за прехвърляне. Едноличен собственик на капитала е ЕВН България Щромнетц Холдинг ГмбХ, притежаващ 156,400 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 26.08.2021 г. част от „други резерви“ на Дружеството в размер на 68,454 хил. лева, натрупани от неразпределена печалба от дейността на Дружеството от предходни години, е изплатена като дивидент на едноличния собственик на капитала.

Законови резерви

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

Други резерви

Други резерви се формират на база на натрупаната печалба, нетно от сумите, прехвърлени в законови резерви. С решение на Общото събрание на акционерите от 23.07.2021 г., цялата натрупана нетна печалба за 2020 г. в размер на 64,085 хил. лв. се трансферира в други резерви.

Електроразпределение ЮГ ЕАД

Финансов отчет за годината, завършваща на 31.12.2021

22 Капитал и резерви (продължение)

22.1 Регистриран капитал и резерви (продължение)

Резерв от актюерски преоценки

В хиляди акции	2021	2020
Актюерски печалби/(загуби) върху планове с дефинирани доходи, нетно от данъци	(4,158)	(3,464)

22.2 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 за план за дефинирани доходи при пенсиониране

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

Съобразно тези разпоредби на КТ, както и на базата на член 39 от Колективния трудов договор, при прекратяване на трудовия договор на служител, придобил право на пенсия, работодателят му изплаща обезщетение в размер на две брутни работни заплати. В случай, че работникът или служителът е работил в предприятието или сферата на енергетиката през последните десет години, обезщетението е в размер на десет брутни работни заплати. 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 между три и осем брутни месечни възнаграждения в зависимост от натрупания стаж при работодателя.

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

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

В хиляди лева	2021	2020
Настояща стойност на задълженията към 1 януари	7,531	7,314
Платени суми	(1,284)	(823)
Разходи за текущ трудов стаж	952	889
Лихвени разходи	40	53
Актюерски (печалби)/загуби	649	98
Настояща стойност на задълженията към 31 декември	7,888	7,531

23 Доходи на наети лица (продължение)

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

В хиляди лева		2021	2020
Настояща стойност на задълженията по болест към 1 януари		658	666
Платени суми		(15)	-
Разходи за текущ трудов стаж		18	17
Лихвени разходи		3	4
Актюерски печалби/(загуби)		45	(29)
Настояща стойност на задълженията по болест към 31 декември		709	658
Общо настояща стойност на задълженията към 31 декември		8,597	8,189
Текущи задължения		2,217	1,835
Нетекущи задължения		6,380	6,354
		8,597	8,189
Разходи, признати в печалби и загуби			
В хиляди лева	Бележка	2021	2020
Разходи за лихви	13	43	57
Разходи за текущ стаж	11	970	906
		1,013	963

Актюерските изчисления са базирани на следните предположения:

В хиляди лева		2021	2020
Дисконтов процент към 31 Декември		0.6%	0.5%
Увеличение на заплатите следваща година		3.0%	1.0%
Увеличение на заплатите след това		3.0%	2.5%

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	38	(36)
Ефект върху задължението за обезщетения при пенсиониране към 31.12.2021	208	(200)
в хиляди лева	Увеличение на лихвата с 0.5%	Намаление на лихвата с 0.5%
Ефект върху разходите за текущ стаж и лихви	5	(5)
Ефект върху задължението за обезщетения при пенсиониране	(200)	211

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 ново 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 МСФО, 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 отчитат при спазване на регламентите на МСС 20 за безвъзмездни средства предоставени от държавата. (виж също бележка 35.2 – Значими счетоводни политики).

Промяна в отсрочените приходи от присъединяване

В хиляди лева	Бележка	2021	2020
Баланс на 1 януари		235,578	229,523
Ново присъединени клиенти		24,845	17,707
Приход, признат през годината	7	(12,542)	(11,652)
Баланс на 31 декември		247,881	235,578
Текуща част		12,910	11,966
Нетекуща част		234,971	223,612

24.2. Отсрочени приходи от финансиране

Отсрочени приходи от финансиране по „Национален план за инвестиции“

В хиляди лева	Бележка	2021	2020
Баланс на 1 януари		15,551	16,447
Признати приходи през периода	7	(897)	(896)
Баланс на 31 декември		14,654	15,551
Текуща част		895	895
Нетекуща част		13,759	14,656

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-S-0109 за 2012 г, етап BG-S-0110 за 2013 и етапи BG-S-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-S-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 35.3).

24.2. Отсрочени приходи от финансираня (продължение)

Отсрочени приходи от финансираня по програма „LIFE“

В хиляди лева	Бележка	2021	2020
Баланс на 1 януари		-	-
Получено финансиране през периода		3,223	-
Признати приходи през периода	7	(26)	-
Баланс на 31 декември		3,197	-
Текуща част		-	-
Нетекуща част		3,197	-

През 2021 г. стартира нов проект на ЕР Юг „LIFE Safe Grid for Burgas“, финансиран от програма LIFE на Европейския съюз. Проектът, разработен в партньорство с БДЗП, получи одобрение от ЕК през май 2021 г. ЕР Юг е бенефициент по проекта, който е на обща стойност 5,5 милиона евро. 75% от средствата се осигуряват от програма LIFE на Европейската комисия, а 25% - от ЕР Юг. Планираният срок за изпълнение на дейностите е в периода 2021 – 2026 г.

Проектът ще се реализира в района на Бургаските езера, които са част от мрежата NATURA 2000 в България. Целта на проекта е опазване на птиците чрез намаляване на смъртността вследствие на контакт с въздушните проводници на електроразпределителната мрежа. В рамките на проекта е предвидено подземно полагане на въздушни електропроводи, обезопасяване (чрез защитни изолации) на въздушни електропроводи и други дейности за обезопасяване на електроразпределителната мрежа.

Приходите от финансиране в рамките на „LIFE Safe Grid for Burgas“ се признават за срока на полезния живот на амортизируемите активи – по отношение на частта от финансирането, която е предназначена за изграждане на дълготрайни активи, и в периода на възникване на разходите – по отношение на частта от финансирането, която е предназначена за покриване на текущи разходи по проекта (виж също бележка 35.3).

Отсрочени приходи от други финансираня

В хиляди лева	Бележка	2021	2020
Баланс на 1 януари		248	291
Признати приходи през периода	7	(43)	(43)
Баланс на 31 декември		205	248
Текуща част		44	43
Нетекуща част		161	205

25 Провизии

Движението на провизиите през годината е както следва:

В хиляди лева	Период 01.01.2021 – 31.12.2021					Баланс на 31 декември
	Баланс на 1 януари	Начислени през периода	Използвани през периода	Възстановени през периода	Ефект от дисконтиране	
Провизия за съдебни задължения	2,680	467	(532)	(254)	-	2,361
Провизия за цена достъп до чужди уредби и съоръжения	16,738	567	-	(275)	-	17,030
Провизия за възстановяване на околната среда	1,598	-	-	(90)	(20)	1,488
Провизия за активи без разрешение за ползване	4,566	760	-	(588)	-	4,738
Провизия за корекция на фактурите за цена за пренос през разпределителната мрежа на потенциални директни клиенти	1,171	466	-	(410)	-	1,227
Провизия за преки клиенти	3,683	1,293	-	(1,156)	-	3,820
Провизия за санкции КЕВР	120	100	-	(60)	-	160
Провизия за санкции КЗК	1,896	-	-	-	-	1,896
	32,452	3,653	(532)	(2,833)	(20)	32,720

Провизии – нетекуща част

В хиляди лева	2021	2020
Провизия за възстановяване на околната среда	1,446	1,554
Провизия за цена достъп до чужди уредби и съоръжения	11,921	11,716
Провизия за активи без разрешение за ползване	377	410
Провизия за санкции	1,896	1,896
Провизия за съдебни задължения	775	1,442
	16,415	17,018

Провизии – текуща част

В хиляди лева	2021	2020
Провизия за съдебни задължения	1,586	1,238
Провизия за цена достъп до чужди уредби и съоръжения	5,109	5,022
Провизия за възстановяване на околната среда	42	44
Провизия за активи без разрешение за ползване	4,361	4,156
Провизия за корекция на фактурите за цена за пренос през разпределителната мрежа на потенциални директни клиенти	1,227	1,171
Провизия за преки клиенти	3,820	3,683
Провизия за санкции	160	120
	16,305	15,434
Общо провизии	32,720	32,452

Електроразпределение ЮГ ЕАД

Финансов отчет за годината, завършваща на 31.12.2021

25 Провизии (продължение)

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 № 49/15.07.2004 г. т. 2.

Индикация за несигурност са появилите се публични искове 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.

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. Допускането за времеви интервал на изходящите плащания за глоби е направено въз основа на оценката на експерт, отговорен за получаване на необходимите разрешителни.

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

С решение № 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 недиректно присъединени към електроразпределителната мрежа на дружеството, до момента на доказване на собствеността.

Електроразпределение ЮГ ЕАД

25 Провизии (продължение)

Провизия за корекция на фактурите за цена за пренос през разпределителната мрежа на потенциални директни клиенти (продължение)

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

Провизия за 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. Нарядко тези ограничения са извън контрола на ръководството на Дружеството и зависят от регулаторната среда, в която Дружеството оперира, или от конкретни мерки и действия, които се изисква да бъдат предприети от регулатора или законодателя.

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

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

Провизия за 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 регламентираци, че тези клиенти не дължат такса достъп до електроразпределителната мрежа на Дружеството, последното е направило оценка на съществуващите потенциални задължения към тези клиенти на база събрани такси достъп. Въз основа на тази оценка е начислена провизия.

Провизия за санкции КЗК

С решение № 1476 от 14.12.2017 г. 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 ИИН 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.

25 Провизии (продължение)

Процент на дисконтиране

За дисконтиране на сумите на очакваните разходи за покриване на вероятните задължения е използван лихвен процент за ДЦК с падеж 3 години – 0,00% (2020: 0,00%), ДЦК с падеж 5 години – 0,00% (2020: 0,00%), ДЦК с падеж седем години – 0,51% (2020: 0,00%), ДЦК с падеж десет години – 0,00% (2020: 0,00%), и ДЦК с падеж повече от десет години – 0,25% (2020: 0,19%). Специфичният за дружеството риск е отразен чрез корекция на очакваните плащания по провизии.

26 Заеми и кредити

В хиляди лева		2021	2020
Текущи пасиви			
Овърдрафт от свързани лица		22,595	-
Общо текущи заеми	28	22,595	-
Общо заеми		22,595	-

Условия и погасителни планове

				31 декември 2021		31 декември 2020	
В хиляди лева	Валута	Номинален лихвен процент	Година на падеж	Номинална стойност	Балансова стойност	Номинална стойност	Балансова стойност
		1-м. EURIBOR					
Овърдрафт	EUR	плюс 1.07%	2022	22,590	22,595	-	-
Общо заеми				22,590	22,595	-	-

Заеми от свързани лица

Дружеството е сключило договор за кредитна линия (овърдрафт) с дружеството ЕВН България ЕАД за финансиране на текущи корпоративни нужди. Размерът на овърдрафта е до 29,000 хил. евро (56,719 хил. лева). Срокът за погасяване е декември 2022 г. Усвоеният размер на кредита съгласно Договора с дата 23.12.2021 г. към 31 декември 2021 г. е 11,550 хил. евро (22,590 хил. лева главница).

Други заеми

Дружеството е сключило договори за овърдрафт с две български банки с лимити съответно 7,158 хил. евро (14,000 хил. лева) и 6,000 хил. евро (11,735 хил. лева). Към 31 декември 2021 г. Дружеството няма усвоени суми от разрешените овърдрафти (31 декември 2020 г.: няма усвоени суми).

27 Търговски и други задължения

В хиляди лева	2021	2020
Финансово задължение по ценово решение на КЕВР	-	14,154
Задължения към доставчици	34,370	37,439
Получени гаранции	3,917	3,312
Задължения към персонала	6,946	5,622
Други задължения	431	1,012
	45,664	61,539
Задължения по социално осигуряване	2,649	2,730
Други задължения към държавния бюджет	3,876	5,983
	6,525	8,713
Общо търговски и други задължения	52,189	70,252

Електроразпределение ЮГ ЕАД

Финансов отчет за годината, завършваща на 31.12.2021

27 Търговски и други задължения (продължение)

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. Към 31.12.2021 задължението се счита за напълно погасено.

В задълженията към доставчици към 31 декември 2021 г. най-голяма сума се дължи на Енергиен Системен Оператор в размер на 15,156 хил. лв. (2020 година: Енергиен Системен Оператор - 12,851 хил. лв.).

28 Финансови инструменти

28.1 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 2021	Балансова стойност			Справедлива стойност			
	Бележка	Заеми и вземания	Други финансови пасиви	Ниво 1	Ниво 2	Ниво 3	Общо
В хиляди лева							
Финансови активи, които не се оценяват по справедлива стойност							
Търговски и други вземания	20	15,561	-	-	-	-	-
Търговски вземания от свързани лица	31	67,741	-	-	-	-	-
Пари и парични еквиваленти	21	842	-	-	-	-	-
		84,144	-	-	-	-	-
Финансови пасиви, които не се оценяват по справедлива стойност							
Търговски задължения към трети лица	27	-	(45,664)	-	-	-	-
Търговски задължения към свързани лица	31	-	(27,207)	-	-	-	-
Пасив по лизинг	29	-	(955)	-	-	-	-
Задължения към свързани лица по заеми	31	-	(22,590)	-	-	-	-
		-	(96,416)	-	-	-	-

28 Финансови инструменти (продължение)

28.1 Счетоводни класификации и справедливи стойности (продължение)

31 декември 2020	Балансова стойност			Справедлива стойност			
В хиляди лева	Бележка	Вземания	Други финансови пасиви	Ниво 1	Ниво 2	Ниво 3	Общо
Финансови активи, които не се оценяват по справедлива стойност							
Търговски и други вземания	20	15,003	-	-	-	-	-
Търговски вземания от свързани лица	31	144,424	-	-	-	-	-
Пари и парични еквиваленти	21	10,391	-	-	-	-	-
		169,818					
Финансови пасиви, които не се оценяват по справедлива стойност							
Търговски задължения към трети лица	27	-	(61,539)	-	-	-	-
Търговски задължения към свързани лица	31	-	(3,004)	-	-	-	-
Пасив по лизинг	29	-	(1,117)	-	-	-	-
		-	(65,660)	-	-	-	-

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.

28.2. Управление на финансовия риск

28.2.1. Общи положения за управление на риска

Дружеството определя като риск, опасността от непостигането на бизнес целите, дължащо се на 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 групата ЕВН.

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

Процесът по управление на риска включва:

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

Електроразпределение ЮГ ЕАД

Финансов отчет за годината, завършваща на 31.12.2021

28 Финансови инструменти (продължение)

28.2 Управление на финансовия риск (продължение)

28.2.1 Общи положения за управление на риска (продължение)

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

- Кредитен риск
- Ликвиден риск
- Пазарен риск (валутен и лихвен риск)

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

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

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

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

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. Рискът от неизпълнение на задълженията за плащане се наблюдава от Дружеството на база на исторически данни.

Ръководството отчита влиянието на икономическата обстановка в която клиентите оперират, тъй като този фактор оказва влияние върху кредитния риск, особено в момента на влошаващи се икономически условия.

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	2021	2020
Търговски и други вземания	20	15,561	15,003
Вземания от свързани лица	31	67,741	144,424
Парични средства и парични еквиваленти	21	842	10,424
		84,144	169,851

28 Финансови инструменти (продължение)

28.2 Управление на финансовия риск (продължение)

28.2.1 Общи положения за управление на риска (продължение)

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	2021	2020
Търговски вземания	20	13,210	11,694
Гаранции	21	2,351	3,275
Вземания от свързани лица	31	67,741	144,424
		83,302	159,393

Оценка на очакваните кредитни загуби

Оценка на очакваните кредитни загуби за индивидуални клиенти към 31 декември 2021 г.

Дружеството прилага практическото облекчение на МСФО 955.5.35 и използва матрица за обезценка за измерване на ОКЗ за целия живот 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 2021

В хиляди лева	Средно претеглена загуба	Брутна балансова стойност	Загуба от обезценка	Кредитна обезценка
Текущи (непросрочени)	0.04%	82,428	(31)	Не
Просрочени между 1-90 дни	39.35%	737	(290)	Не
Просрочени между 91-365 дни	48.71%	893	(435)	Не
Просрочени над една година	100.00%	2,503	(2,503)	
		86,561	(3,259)	

Процентът на загубите се основава на реалния опит за кредитни загуби през 12 последователни месеца.

31 декември 2020

В хиляди лева	Средно претеглена загуба	Брутна балансова стойност	Загуба от обезценка	Кредитна обезценка
Текущи (непросрочени)	0.02%	158,339	(38)	Не
Просрочени между 1-90 дни	31.04%	989	(307)	Не
Просрочени между 91-365 дни	49.13%	806	(396)	Не
Просрочени над една година	100.00%	2,115	(2,115)	
		162,249	(2,856)	

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	2021	2020
Баланс на 1 януари	2,856	1,925
Призната загуба от обезценка	452	1,048
Отписана обезценка	(49)	(117)
Баланс на 31 декември	3,259	2,856

28 Финансови инструменти (продължение)

28.2 Управление на финансовия риск (продължение)

28.2.1 Общи положения за управление на риска (продължение)

Пари и парични еквиваленти

Дружеството разполага с пари и парични еквиваленти на стойност 842 хил. лева към 31 декември 2021 (2020г: 10,391 хил. 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 са категоризирани като активи дължими при поискване. На база калкулацията на кредитни загуби към 31 декември 2021 г. не е установена обезценка.

Ликвиден риск

Рискът от ликвидност представлява рискът Дружеството да не може да събере необходимите финансови ресурси за погасяване на задълженията си на падеж, както и невъзможността за повишаване на необходимата ликвидност при очакваните условия. Дружеството минимизира този риск чрез краткосрочно и средносрочно финансово и ликвидно планиране. При сключването на финансови споразумения се обръща специално внимание на управлението на сроковете до падеж, за да се постигне балансиран профил на падеж.

Ликвидният резерв към 31 декември 2021 г. включва пари и парични еквиваленти в размер на 842 хил. лева (2020г: 10,391 хил. лева). Освен това Дружеството поддържа следните кредитни линии/овърдрафти към 31 декември 2021 г.:

Заемодател	Сума в хил. евро	Еквивалент сума в хил. лева	Крайна дата на договора
Банка А	7,158	14,000	03.12.2022
Банка Б	6,000	11,735	31.10.2022
Овърдрафт от свързани лица	29,000	56,719	23.12.2022

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 доставници, 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 2021	Балансова стойност	Договорени плащания	6 месеца или по- малко	6 – 12 месеца	1 – 2 години	2 – 5 години	Над 5 години
В хиляди лева							
Заем от свързани лица	22,590	(22,590)	(22,590)	-	-	-	-
Търговски и други задължения	45,664	(45,664)	(45,664)	-	-	-	-
Задължения към свързани лица	4,617	(4,617)	(4,617)	-	-	-	-
Пасиви по лизинг	955	(1,111)	(114)	(114)	(202)	(229)	(452)
31 декември 2020							
В хиляди лева							
Търговски и други задължения	61,539	(61,539)	(61,539)	-	-	-	-
Задължения към свързани лица	3,004	(3,004)	(3,004)	-	-	-	-
Пасиви по лизинг	1,117	(1,284)	(108)	(103)	(397)	(237)	(439)

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

Електроразпределение ЮГ ЕАД

Финансов отчет за периода, завършваща на 31.12.2021

28 Финансови инструменти (продължение)

28.2 Управление на финансовия риск (продължение)

28.2.1 Общи положения за управление на риска (продължение)

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.

Лихвен риск

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

В хиляди лева	2021	2020
Инструменти с фиксирана лихва		
Финансови активи	842	94,658
Финансови пасиви	23,545	1,117
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.

29 Лизинг

Виж счетоводна политика в бележки 35.15

29.1 Лизинг като лизингополучател

29.1.1 Пасиви по лизинг

Анализ на падежите – договорени недисконтирани парични потоци

В хиляди лева	2021	2020
По-малко от една година	228	211
Между една и пет години	431	634
Повече от пет години	452	439
Общо недисконтирани пасиви по лизинг	1,111	1,284
Пасиви по лизинг, включени в отчета за финансовото състояние	955	1,117
Текущи	214	196
Нетекущи	741	921

29.1.2 Суми признати в печалби и загуби

Лизинги, съгласно МСФО 16

В хиляди лева	2021	2020
Амортизационни отчисления	220	209
Лихвени разходи за пасивите по лизинг	15	16
Разходи свързани с краткосрочните лизингови договори	130	236
Разходи свързани с променливи лизингови плащания	(2)	-

29.1.3 Суми признати в отчета за паричните потоци

В хиляди лева	2021	2020
Общо изходящи плащания за лизинг	228	220

29.2 Лизинг като лизингодател

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

В хиляди лева	2021	2020
Наем административни сгради		
По-малко от една година	1,816	1,626
Между една и пет години	48	20
Повече от пет години	-	-
	1,864	1,646
Наем ведомствени жилища		
По-малко от една година	4	-
Между една и пет години	9	-
Повече от пет години	-	-
	-	-
	1,877	1,646

През 2021 година 2,607 хил. лева са били признати като приходи от наеми в печалби и загуби (2020: 2,540 хил. лева).

Електроразпределение ЮГ ЕАД

Финансов отчет за годината, завършваща на 31.12.2021

30 Задължения за капитални инвестиции

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

Обектите се изкупуват по пазарна цена, в споразумения между страните.

Задължението за изкупуване отпада, когато в предвидените за изкупуване срокове, задълженото лице изгради собствени съоръжения, в замяна на съществуващите.

31 Свързани лица

Крайно контролиращо лице за дружеството е ЕВН АГ. 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 2021г. и 2020г. Дружеството е извършило сделки със свързани лица както следва:

В хиляди лева	Транзакции	2021 Приходи/ (Разходи)	2020 Приходи/ (Разходи)	31.12.2021 Вземания/ (Задължения)	31.12.2020 Вземания/ (Задължения)
ЕВН България					
Електроснабдяване	Електрическа енергия	(386)	(625)	-	(111)
ЕАД					
	Балансираща енергия за технологичен разход	-	34 (48)	-	-
	Мрежови услуги	-	-	61,441	54,990
	Установено неизмерване на енергия	(58)	(69)	(1)	(5)
	Комисионна цена мрежа	(1,793)	(2,287)	(408)	(363)
	Други	1	(2)	-	(6)
	Неустойки забавени плащания	-	18	-	-
	Наеми	135	130	13	13
	Административни услуги	359	12 (1)	-	-
	Продажба на активи	-	15	-	-
	Гаранции	-	-	(716)	(271)
ЕВН България					
Топлофикация ЕАД	Административни услуги	58	64	7	8
	Други услуги	5	5 (7)	-	(1)
	Топлинна енергия	(159)	(122)	(37)	(30)
	Наеми	(13)	4 (13)	-	-
	Присъединяване към разпределителна мрежа	2	6	-	-
	Пренос и достъп на ел. енергия за собствени нужди	229	211	8	5
	Услуги - проучване и съгласуване	2	2	-	-

31 Свързани лица (продължение)

В хиляди лева	Транзакции	2021 Приходи/ (Разходи)	2020 Приходи/ (Разходи)	2021 Вземания/ (Задължения)	2020 Вземания/ (Задължения)
ЕВН България Реновъбълс ЕООД	Административни услуги	26	29	3	3
	Наеми	2	2	-	-
	Пренос и достъп на ел. енергия за собствени нужди	1	1	1	1
	Продажба на активи	4	-	4	-
ЕВН Трейдинг Саут Ийст Юрп ЕАД	Административни услуги	(2)	(2)	-	-
	Електрическа енергия	(922)	-	(324)	-
	Мрежови услуги	16	11	5,926	4,287
	Други	-	16	-	16
	Разходи за балансиране на технологичен разход	2,385 (2,630)	404 (1,489)	181 (882)	65 (358)
	Установено неизмерване на енергия	(113)	(1)	-	-
	Гаранции	-	-	(43)	-
ЕВН Нетц ГмбХ	Покупка на активи	-	(1,148)	-	-
ЕВН Център за услуги ЕООД	Административни услуги	(16,257)	(15,455)	(1,733)	(1,502)
	(Покупка)/продажба на активи	(350)	2 (278)	-	-
	Наеми	1,579	1,523	157	159
	Други	2	2	-	-
	Пренос и достъп на ел. енергия за собствени нужди	1	1	-	-
ЕВН България ЕАД	Административни услуги	(65)	(81)	(38)	(34)
	Консултантски услуги	(292)	(290)	(3)	(44)
	Вземания по влогове	-	-	-	84,267
	Лихви	50 (5)	109	(5)	34
	Задължения по получени заеми	-	-	(22,590)	-
ЕВН Македония	Административни услуги	12	19	-	12

Електроразпределение ЮГ ЕАД

Финансов отчет за годината, завършваща на 31.12.2021

31 Свързани лица (продължение)

В хиляди лева	Транзакции	2021 Приходи/ (Разходи)	2020 Приходи/ (Разходи)	2021 Вземания/ (Задължения)	2020 Вземания/ (Задължения)
ЕВН АД	Софтуерно обслужване	(1,584)	(1,691)	(473)	117
	Покупка на активи	(1,002)	(183)	-	-
	Обучение	14	-	-	-
	Командироване на персонал	(558)	(1,241)	58	401
ЕВН Македония Електроснабдуване ДООЕЛ	Административни услуги	11	20	-	16
ЕВН Електро дистрибуция ДООЕЛ Скопие	Административни услуги	16	18	-	17
ЕВН Македония Електрани ДООЕЛ	Административни услуги	12	13	-	13
ЕВН Бизнес Център ГМБХ	Правни услуги	(25)	(222)	(12)	(271)
	Административни услуги	(27)	(56)	-	(8)
Общо вземания:				67,799	144,424
Общо задължения:				(27,265)	(3,004)

Сделки с ключов управленски персонал

Дружеството също така има отношение на свързано лице с членовете на Съвета на Директорите. Общата сума на начислените възнаграждения, включени в разходите за заплати и социални осигуровки (виж бележка 11) е както следва:

В хиляди лева	2021	2020
Възнаграждения и социални осигуровки	337	151
Задължения за изплащане	74	35

32 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, подзаконов актове и регулации, за Дружеството възникват редица задължения от оперативен характер с цел нормалното подsigуряване на разпределението. В хода на изпълнение на тези задължения възникват редица ограничения, които могат да доведат до непълното или ненавременното им изпълнение. Нерядко тези ограничения са извън контрола на ръководството на Дружеството и зависят от регулаторната среда, в която Дружеството оперира, или от конкретни мерки и действия, които се изисква да бъдат предприети от регулатора или законодателя.

Изпълнението на лицензионните ангажименти се контролира и потвърждава от държавата в лицето на енергийния регулаторен орган. Този мониторинг често се осъществява в период, следващ този, в който ангажиментите се изпълняват. Съгласно нормативната среда, регулаторът има право да поиска корективни мерки в случаите, когато се отчете отклонение от поетите задължения. В допълнение Регулаторът може да наложи финансови санкции, при необходимост. Съществува риск от потенциални задължения по лицензионната дейност за периода до 31 декември 2021 г., докато Регулаторът не потвърди правилното изпълнение на лицензионните ангажименти на Дружеството за тези периоди.

Като цяло ръководството на Дружеството счита рискът от изтичане на финансови ресурси по повод на възможно установяване на неизпълнение на лицензионни ангажименти, различни от изброените в бележка 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 и Закона за данъка върху добавената стойност, която обхваща периода от 1 януари 2015 до 31 декември 2018 г., приключи с протокол през август 2021 г.

33 Събития след датата на финансовия отчет

На 23 февруари 2022 г. Руската Федерация започна военни действия в Украйна. В следствие на това Европейския съюз и САЩ наложиха различни икономически санкции срещу Русия.

Ръководството следи развитието на руско-украинската криза и оценява потенциалните ефекти върху дейността на Дружеството и неговите финансови резултати и позиции. Към датата на одобрение на настоящия финансов отчет Ръководството не очаква значителни или крайно негативни промени, застрашаващи дейността на Дружеството.

Към момента не е възможно да се определят количествено потенциалните ефекти от продължителността на военните действия, както и от икономическите санкции, свързани с тях.

34 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.

35 Значими счетоводни политики

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

35.1 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 6. Ефектът от първоначалното прилагане на МСФО 15 е описан в Бележка 5.

35.1.1 Неустойки

Приходи от неустойки се признават във връзка със закъснели плащания от клиенти, изчислени чрез законен 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.

35.1.2 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.

35.2 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 законното 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 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.

35.3 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.

35 Значими счетоводни политики (продължение)

35.4 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 от продажби.

35.5 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.

35.6 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 курс в края на периода.

35.7 Доходи на наети лица

35.7.1 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 персоналот предоставя своите услуги.

35.7.2 Планове за дефинирани доходи

План за дефинирани доходи е план за доходи след напускане, различен от план с дефинирани вноски. Задължението на Дружеството за планове за 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.

35. Значими счетоводни политики (продължение)

35.7 Доходи на наети лица (продължение)

35.7.2 Планове за дефинирани доходи (продължение)

Дружеството има задължение за изплащане на доход при напускане на тези свои служители, които се пенсионират 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 основанието за прекратяването, той има право на обезщетение от работодателя в размер на brutното му трудово възнаграждение за срок от 2 месеца, или в случай, че 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.

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 3 до 8 brutни заплати, в зависимост от придобитият трудов стаж.

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 23 Доходи на наети лица.

35.7.3 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.

35 Значими счетоводни политики (продължение)

35.8 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.

35.8.1 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.

35.8.2 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 база на реализирането на съответните облагаеми временни разлики. Ако размерът на облагаемите временни разлики е недостатъчен, за да се признае изцяло отсрочения данъчен актив, се вземат предвид бъдещите облагаеми печалби, коригирани за реализирането на съществуващи временни разлики, въз основа на бизнес плана на Дружеството. Отсрочените данъчни активи се преглеждат към всяка отчетна дата и се намаляват доколкото повече не е вероятно да бъде реализирана бъдеща изгода, като такива намаления се възстановяват, когато вероятността за бъдещи облагаеми печалби се подобри.

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

35 Значими счетоводни политики (продължение)

35.8 Данъци върху дохода (продължение)

35.8.2 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.

35.9 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.

35 Значими счетоводни политики (продължение)

35.10 Имоти, машини, съоръжения и оборудване

35.10.1 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.

35.10.2 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.

35.10.3 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.

35 Значими счетоводни политики (продължение)

35.10 Имоти, машини, съоръжения и оборудване (продължение)

35.10.3 Амортизация (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 по-подходящо.

35.11 Нематериални активи

35.11.1 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.

35.11.2 Последващи разходи

Последващите разходи 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.

35.11.3 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.

35 Значими счетоводни политики (продължение)

35.12 Финансови инструменти

35.12.1 Признаване и първоначално измерване

Търговски вземания и издадените дългови ценни книжа първоначално се признават, когато са възникнали. Всички други финансови активи и пасиви са първоначално признати, когато Дружеството става 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).

35.12.2 Класификация и последващо измерване

Финансови активи

При първоначално признаване финансов актив се класифицира като оценяван по: амортизирана 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 лихва върху непогасената сума на главницата.

Всички финансови активи, които не се класифицират като измервани по амортизирана стойност или по ССДВД, както е описано по-горе, се измерват по ССППЗ. 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.

35.3 Значими счетоводни политики (продължение)

35.12 Финансови инструменти

35.12.2 Класификация и последващо измерване (продължение)

Финансови активи – Оценка на бизнес модела

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;
- 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 2021 г. Дружеството оценява финансовите си активи по амортизирана стойност.

Финансови активи – Оценка дали договорните парични потоци са единствено плащания на главница и лихва

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 лихва, 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:

- условия събития, които биха променили размера или времето на паричните потоци;
- условия, които могат да коригират договорната купонна лихва, включително характеристиките с променлива лихва;
- характеристиките за предплащане и удължаване; и
- 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 лихва, 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.

35 Значими счетоводни политики (продължение)

35.12 Финансови инструменти (продължение)

35.12.2 Класификация и последващо измерване (продължение)

Финансови активи - Последващо измерване и печалби и загуби:

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 ССППЗ	Тези активи се оценяват впоследствие по справедлива стойност. Нетните печалби и загуби, включително доходи от лихви и дивиденди, се признават в печалбата или загубата, освен за деривативите определени за хеджиращи инструменти, за които се прилага отчитане на хеджирането.
Дългови инвестиции, 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.
Капиталови инвестиции, отчетени по ССДВД	Тези активи се измерват впоследствие по справедлива стойност. Дивидентите се признават като приход в печалбата или загубата, освен ако дивидентът не представлява ясно възстановяване на част от стойността на инвестицията. Други нетни печалби и загуби се признават в ДВД и не се рекласифицират към печалбата или загубата.

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 дължан 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.

35.12.3 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.

35 Значими счетоводни политики (продължение)

35.12 Финансови инструменти (продължение)

35.12.3 Отписване (продължение)

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.

35.12.4 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.

35.13 Обезценка

35.13.1 Не-деривативни финансови активи

Финансови инструменти и активи по договори

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

- финансови активи, оценявани по амортизирана стойност;
- дългови инвестиции, оценявани по ССВД; и
- 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:

- 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 30 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 изложено на кредитен риск.

34 Значими счетоводни политики (продължение)

35.13 Обезценка (продължение)

35.13.1 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).

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 365 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 brutната балансова стойност на активите.

Отписване

Brutната балансова стойност на финансов актив се отписва, когато Дружеството няма разумни очаквания за възстановяване на финансов актив в неговата цялост или част от него. 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.

35.13.2 Нефинансови активи

Към всяка отчетна дата Дружеството преглежда балансовите стойности на нефинансовите си активи (различни от 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. 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.

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 в намаление на балансовите стойности на други активи в ОГПП пропорционално.

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.

35 Значими счетоводни политики (продължение)

35.14 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.

35.15 Лизинг

В началото на договора Дружеството преценява дали договорът представлява или съдържа лизинг. Договорът представлява или съдържа лизинг, ако по силата на този договор се прехвърля срещу възнаграждение правото на контрол над използването на даден актив за определен период от време. За да оцени дали по силата на договор се прехвърля правото на контрол над използването на даден актив Дружеството използва дефиницията за лизинг в МСФО 16.

35.15.1 Лизингополучател

Към началната дата или при промяна на договор, който съдържа лизингов компонент Дружеството разпределя възнаграждението по договора към всеки лизингов компонент на базата на относителната му единична цена. Към началната дата на лизинга Дружеството признава актив с право на ползване и пасив по лизинг. Актива с право на ползване първоначално се оценява по цена на придобиване, която представлява първоначалната стойност на пасива по лизинга, коригирана с всички лизингови плащания направени към или преди началната дата, плюс всички извършени първоначални директни разходи, както и приблизителна оценка на разходите за демонтаж и преместване на основния актив или възстановяване на основния актив или на терена, на който е разположен, намалена с получените стимули по лизинга.

Актива с право на ползване се амортизира последващо на база линейния метод от началната дата до края на срока на лизинга, освен ако лизинга не прехвърля собствеността върху основния актив на Дружеството към края на срока на лизинга или цената на придобиване на актива с право на ползване отразява, че Дружеството ще упражни опция за покупка. В този случай актива с право на ползване ще бъде амортизиран на същата база, както тези имоти или съоръжения или оборудване. В допълнение актива с право на ползване периодично се намалява със загуби от обезценка, ако се налага и се коригира с определени преоценки на пасива по лизинга.

Пасива по лизинга първоначално се оценява по настоящата стойност на лизинговите плащания, които не са платени към началната дата, дисконтирани с лихвения процент, заложен в лизинговия договор или ако той не може да бъде непосредствено определен, Дружеството използва диференциален лихвен процент като дисконтов процент.

Лизинговите плащания, които се включват при определяне на пасива по лизинга включват следното:

- фиксирания плащания, включително фиксиранияте по същество плащания;
- променливи лизингови плащания, които зависят от индекс или процент, които са оценени според стойността на индекса или процента към началната дата;
- суми, които се очаква да бъдат дължими от лизингополучателя по гаранциите за остатъчна стойност;
- цената на упражняване на опция за покупка, която е достатъчно сигурно, че Дружеството ще упражни, лизингови плащания във възможния период за упражняване на подновяване, ако Дружеството е достатъчно сигурно, че ще упражни опцията за удължаване и санкции за по-ранно прекратяване на лизинга, освен ако Дружеството е разумно сигурно, че няма да прекрати лизинга по-рано.

35 Значими счетоводни политики (продължение)

35.15 Лизинг (продължение)

35.15.1 Лизингополучател (продължение)

Пасива по лизинга се оценява по амортизирана стойност като се използва ефективния лихвен процент. Пасива се преоценява, когато е налице промяна в бъдещите лизингови плащания, произтичащи от промяна в индекс или процент или ако има промяна в приблизителната оценка за сумата, която се очаква да бъде платена по гаранции за остатъчна стойност, ако Дружеството промени оценката си за това дали ще упражни покупка, удължаване или опция за прекратяване или ако е налице промяна в във фиксираните по същество лизингови плащания. Когато пасива по лизинга се преоценява по този начин се прави съответна корекция на балансовата стойност на актива с право на ползване или се отчита в печалби и загуби, ако балансовата стойност на актива с право на ползване е намалено до нула.

Дружеството представя активи с право на ползване, които не отговарят на определението за инвестиционен имот и пасивите по лизинга като отделни позиции в отчета за финансовото състояние.

Краткотрайни лизинги и лизинги на активи на ниска стойност

Дружеството е избрало да не признава активи с право на ползване и пасиви по лизинг за лизинги на активи на ниска стойност и краткосрочни лизинги. Дружеството признава лизинговите плащания, свързани с тези лизинги като разход на линейна база за периода на лизинга.

35.15.2 Лизингодател

Когато Дружеството е лизингодател то определя в началото на лизинга дали един лизинг е финансов или оперативен.

За да класифицира един лизинг Дружеството прави обща оценка дали лизинга прехвърля по същество всички рискове и изгоди от собствеността върху основния актив. Ако е така, то лизинга е финансов, ако не то той е оперативен. Като част от тази оценка Дружеството отчита определени индикатори, като това дали лизинга е за основната част от икономическия живот на актива.

Ако споразумението включва лизингов и нелизингов компонент, тогава Дружеството прилага МСФО 15, за да разпредели възнаграждението в договора.

Дружеството прилага изискванията за отписване и обезценка в МСФО 9 към нетната инвестиция в лизинга. Освен това Дружеството преглежда приблизителните оценки на негантираните остатъчни стойности, използвани при изчисление на брутната инвестиция в лизинга.

Дружеството признава лизинговите плащания, получени по оперативен лизинг като приход на линейна база за срока на лизинга.

36 Нови стандарти, разяснения и изменения в сила от 1 януари 2021 г.

Следните изменения на съществуващите стандарти, издадени от Съвета по международни счетоводни стандарти и приети от ЕС, са в сила за текущия период:

- Изменения в МСФО 4 Застрахователни договори - отлагане на МСФО 9 в сила от 1 януари 2021, приети от ЕС, дата на одобрение 15 декември 2020 г., публикуван в Официален вестник на 16 декември 2020 г.
- Изменения в МСФО 9, МСС 39, МСФО 4, МСФО 7 и МСФО 16 Реформа на референтните лихвени проценти – Фаза 2 в сила от 1 януари 2021 г., приети от ЕС, дата на одобрение 13 януари 2021 г., публикуван в Официален вестник на 14 януари 2021 г.
- Изменения на МСФО 16 Лизинг: Намаления на наемите, свързани с Covid-19 след 30 юни 2021 г., в сила от 1 април 2021 г., приет от ЕС, дата на одобрение 30 август 2021 г. Публикуван в Официален вестник на 31 август 2021 г.
- Изменения в МСФО 17 Застрахователни договори в сила от 18 май 2017 г., приет от ЕС, дата на одобрение 19 ноември 2021 г., публикуван в Официален вестник на 23 ноември 2021 г. с ефективна дата 1 Януари 2023.
- Изменения в МСФО 3 Бизнес Комбинации, МСС 16 Имоти, машини и съоръжения, МСС 37 Провизии, условни задължения и условни активи в сила от 1 януари 2022 г., приети от ЕС, дата на одобрение 28 юни 2021 г., публикуван в Официален вестник на 2 юли 2021 г.

Приемането на тези изменения в съществуващите стандарти не доведе до промени в счетоводната политика на Дружеството.

Документи, издадени от СМСС/КРМСФО, които не са одобрени за прилагане от ЕС

Следните нови или ревизирани стандарти, нови разяснения и промени към съществуващи стандарти, които към отчетната дата са издадени от Съвета по международни счетоводни стандарти (СМСС), все още не са одобрени за прилагане от ЕС и съответно не са взети предвид от Дружеството при изготвянето на финансовите отчети:

- Изменения в МСС 1 Представяне на финансовите отчети: Класификация на пасивите като текущи и нетекущи, в сила от 1 януари 2023 г., все още не е приет от ЕС
- Изменения на МСС 1 Представяне на финансовите отчети, МСФО Изявления за приложение 2: Оповестяване на счетоводни политики, в сила от 1 януари 2023 г., все още не са приети от ЕС
- Изменения в МСС 8 Счетоводна политика, промени в счетоводните приблизителни оценки и грешки: Определение на счетоводни приблизителни оценки, в сила от 1 януари 2023 г., все още не са приети от ЕС
- Изменения в МСС 12 Данъци върху дохода: Отсрочените данъци свързани с активи и пасиви произтичащи от единични трансакции в сила от 1 януари 2023 г. все още не са приети от ЕС

ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА

за годината завършваща на 31 декември 2021

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 2 към чл. 21, ал. 1, б. "а" към Наредба № 2 от 9.11.2021 г. за първоначално и последващо разкриване на информация при публично предлагане на ценни книжа и допускане на ценни книжа до търговия на регулиран пазар.

1 Обща информация

Електроразпределение Юг ЕАД (Дружеството, „ЕР ЮГ“) е акционерно дружество, регистрирано в България с решение № 2436/2000 г. на Пловдивски Градски съд. 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 България 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 ЕВН АГ в България. Единоличен собственик на капитала е ЕВН България Цпромнетц Холдинг ГмбХ, притежаващо 100% от регистрирания капитал. Крайното контролиращо предприятие е ЕВН АГ, Австрия.

Съветът на директорите към 31.12.2021г. е в състав: Йоахим Гасер, Здравко Братоев и Стойчо Вълчев.

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 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 изключителното право единствен да осъществява дейността по разпределение на електрическа енергия на територията на лицензията.

С решение № ИЗ-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 Преглед на развитието и резултатите от дейността на предприятието и описание на основните рискове пред които е изправено

За периода 01-12-2021 г. нетната печалба на дружеството Електроразпределение ЮГ ЕАД е 51,947 хил. лв. Наличните парични средства и парични еквиваленти към 31.12.2021 г. възлизат на 842 хил. лв. 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.

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.

Ръководството следи развитието на пандемията COVID-19 и непрекъснато оценява потенциалните ефекти върху дейността на Дружеството и неговите финансови резултати и показатели. Ръководството предприема мерки за оценка на рисковете и тяхното управление до колкото е възможно. Ръководството следва и стриктно спазва всички мерки, налагани от българското правителство във връзка с извънредната епидемична обстановка, въведена заради разпространението на корона вирус.

Отрасълът, в който Дружеството оперира, не е пряко засегнат и ръководството не очаква значителни негативни промени в дейността в дългосрочен план. Веригата на доставките и каналите за дистрибуция не са пряко изложени на риск от липса на работна ръка и не се очаква дългосрочно значително намаляване на потреблението на енергия.

Ръководството прецени приложимостта на принципа на действащото предприятие за изготвяне на финансовите отчети на Дружеството към датата на одобряването на този финансов отчет на базата на цялата налична информация към този момент. Ръководството счита, че няма съществена несигурност за способността на Дружеството да продължи дейността си като действащо предприятие в обозримото бъдеще.

2.1 Промени в нормативната уредба през 2021 г.

Закон за енергетиката

С приетите промени през м. февруари 2021 г. чрез Закона за изменение и допълнение (ЗИД) на Закона за енергетиката (ЗЕ) се прецизират законови норми, определящи собствеността върху присъединителни съоръжения и енергийни уредби, когато не са елементи от електропреносната или електроразпределителната мрежа.

Приети са и изменения, които разширяват възможността за присъединяване на клиент на електрическа енергия чрез директен електропровод към производител.

С приемането на Закона за индустриалните паркове се правят изменения и в ЗЕ, като се посочва, че разпределението на електрическа енергия в затворени електроразпределителни мрежи и географски обособени промишлени обекти може да се извършва от оператори на подобни мрежи, които се лицензират от Комисията за енергийно и водно регулиране.

Електроразпределение ЮГ ЕАД

С изменение от 01.02.2022г. е регламентирана възможността за компенсации на небитовите клиенти за електрическа енергия и природен газ по приети от Министерския съвет програми. Разпределянето на бюджетните средства следва да се извършва чрез фонд „Сигурност на електроенергийната система“ след произнасяне на Европейската комисия, когато за програмите е налице задължение за уведомяване за държавни помощи.

Закон за здравето

С решение № 826/25.11.2021 г. на Министерски съвет, прието на основание чл. 63, ал. 2, вр. с ал. 3, т. 1, 2, 3, 7 и 8 от Закона за здравето, се удължава срока на извънредната епидемична обстановка на територията на Република България до 31.03.2022 г., предвид епидемичното разпространение на COVID-19 и съществуващата непосредствена опасност за живота и здравето на гражданите.

Със заповеди на Министъра на здравеопазването (МЗ) са въведени временни противоепидемични мерки в страната, включително по отношение на работния процес.

Дружеството работи в условията на извънредна епидемиологична обстановка, като спазва стриктно заповедите на МЗ, свързани със защитата и здравето на работещите и клиентите, като:

- Работният процес на служителите се организира в дистанционна форма, където е възможно, като се допуска присъствена работа на най-много 50% от персонала;
- Дейностите, които не са преустановени или забранени със заповед, се провеждат при спазване на всички противоепидемични мерки.

Дружеството предприема мерки за гарантиране на непрекъснатото обслужване на своите клиенти по време на епидемичната обстановка. Предлагат се и се популяризират сред клиентите онлайн и дистанционни начини за обслужване. Специално в гр. Пловдив обслужването на небитови клиенти се извършва в специализиран център, по график, след предварително уговорен между страните час.

Закон за индустриалните паркове

С преходните и заключителните разпоредби на закона се допуска възможност за създаването и функционирането на затворени електроразпределителни мрежи в индустриални паркове и географски обособени промишлени обекти чрез отделянето им от лицензионните територии на операторите на електроразпределителни мрежи.

Закон за задълженията и договорите

С решение № 4/20.04.2021 г. на Конституционния съд се обявява за противоконституционна разпоредбата на § 2 от ПЗР на ЗИД на Закона за задълженията и договорите (ЗЗД), според която за заварените случаи давността по чл. 112 от ЗЗД (десетгодишната давност за погасяване на задължения на физическите лица) започва да тече от деня, в който вземането е станало изискуемо. При висящо изпълнително производство давността започва да тече от първото действие по изпълнението, а когато такова не е образувано – от деня на влизането в сила на акта, с който е признато вземането.

Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

Новите предвиждания на Глава IXa, раздел I от наредбата, които се приеха и влязоха в сила в края на 2020 г., създават задължение за дружеството да поддържа дневник за сделките, които сключва на организиран или извън организиран пазар, да съхранява цялата информация, свързана с тях, както и да разработи и прилага процедури и правила за разкриване на информация и за съхранение на публично разкрита вътрешна информация по смисъла на Регламент (ЕС) № 1227/2011 относно интегритета и прозрачността на пазара за търговия на едро с енергия. Въвеждането на разпоредбите във вътрешните правила и процедури на дружеството се извърши в срок до 31.03.2021 г.

В ДВ бр. 65 от 06.08.2021 г. са обнародвани промени в Наредба № 3, водещи до намаляване на административната тежест и се отнасят основно до отпадане на изискването, при подаване на заявление за издаване на лицензия и заявление за участие в конкурс, за представяне на годишни финансови отчети на заявителя, както и одиторския доклад, ако годишният финансов отчет на заявителя подлежи на независим финансов одит, в случай че са публикувани в Търговския регистър към Агенцията по вписванията.

Електроразпределение Юг ЕАД

Правила за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия

С промените, въведени с ДВ, бр. 41 от 2021 г., се предвижда търгуваните продукти на борсата на различните пазарни сегменти – „Ден напред“, „Двустранни договори“ и „В рамките на деня“, да се определят в Инструкция „Спецификация на търгуваните продукти“. С допълненията от 2021 г. се цели въвеждане на уточнения в разпоредбите, целящи развиване на нормативната рамка и осигуряването на прозрачността на пазара.

Правила за измерване на количествата електрическа енергия

С решение № 10003/21.07.2020 г. на ВАС, тричленен състав, потвърдено от решение на ВАС, петчленен състав от 30.06.2021 г., публикувано в Държавен вестник на 09.07.2021 г., се отменят чл. 42, ал. 5 и ал. 6 от Правилата, които изискват обслужване и проверка на измервателните системи от мрежовия оператор най-малко веднъж на три месеца.

Мораториум върху изменението на цените на електрическата енергия за битови клиенти

С решение за справяне с ценовата криза от 15.12.2021 г. на електроенергията и Решение за изменение и допълнение на Решение на Народното събрание за справяне с ценовата криза на електроенергията, прието на 15 декември 2021 г. Народното събрание на Република България наложи мораториум върху цените на електрическата енергия, ВиК услугите и топлинната енергия на регулиран пазар на нивата от 16 декември 2021 г. Решението е със срок на действие до 31.03.2022 г.

Компенсиране на небитови крайни клиенти на електрическа енергия и на операторите на електроразпределителни мрежи

С Решение № 739 от 26.10.2021 г. Министерският съвет на Република България одобри програма за компенсиране на небитови крайни клиенти на електрическа енергия за периода от 01.10.2021 г. до 30.11.2021 г.

С решения № 771 от 06.11.2021 г. и 885 от 16.12.2021 г. програмата е допълнена. Добавени са операторите на електроразпределителни мрежи като получатели на помощта и срокът за подпомагането е удължен до 31.12.2021 г. Чрез програмата се извършват плащания към операторите на мрежи като компенсация на базата на количествата активна електрическа енергия, потребена за технологични разходи, върху която се начислява цена „задължение към обществото“, с фиксирана сума за подпомагане от 110 лв. на един MWh, като в сумата не е включен ДДС.

С Решения № 15 от 26.01.2022 г. и № 30 от 26.01.2022 г. програмата за компенсиране на небитовите клиенти и на операторите на електроразпределителни мрежи е допълнена с възможност за компенсирането им и за периода от 01.01.2022 г. до 31.01.2022 г.

С решение № 893 от 30.12.2021 г. Министерският Съвет на Република България прие програма за компенсиране на разходите на операторите на електропреносната и електроразпределителните мрежи за закупуване на електрическа енергия, потребена за технологични разходи за периода 01.07.2021 г. – 31.12.2021 г.

Компенсацията за всеки отделен месец е определена на база количествата електрическа енергия за технологични разходи за съответния месец, върху която се начислява цена „задължение към обществото“ и стойност за всеки един MWh, изчислена като разлика между средната месечна цена на електрическата енергия за базов товар на пазар „Ден напред“, съгласно предоставени данни от „Българска независима енергийна борса“ ЕАД (БНЕБ) и определената от КЕВР прогнозна пазарна цена, съответно от 124,85 лв./MWh за оператора на електропреносната мрежа, и 131,27 лв./MWh за операторите на електроразпределителни мрежи, но не повече от определения максимален размер на компенсацията за съответния месец. Предвижда се компенсациите да бъдат изплатени до 28.02.2022 г.

С Решение № 92 от 25 февруари 2022 година е изменена „Програма за компенсиране на разходите на операторите на електропреносната и електроразпределителните мрежи за закупуване на електрическа енергия, потребена за технологични разходи“, одобрена с Решение № 893 на Министерския съвет от 2021 г. В програмата е включено компенсиране за периода 1 януари 2022 г. – 31 март 2022 г.

Закон за енергията от възобновяеми източници

През 2021 г., бяха отменени разпоредбите, които изискваха от инвеститорите в обекти за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници да внасят по сметки на операторите на електрически мрежи гаранции за участие в процедурите за присъединяване. С това изменение бяха отменени и задълженията им да внасят авансово част от цената за присъединяването на обекти към мрежите по райони на присъединяване и нива на напрежение, одобрени от Комисията за енергийно и водно регулиране.

2.2 Ценова рамка през 2021 г.

С Решение № Ц-27/01.07.2021 Комисията за енергийно и водно регулиране утвърди цени за достъп и пренос през електроразпределителната мрежа на Електроразпределение Юг ЕАД, считано от 01.07.2021 г. както следва:

- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение – 0.00994 лв./kWh
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0.03783 лв./kWh
- цена за достъп за небитови клиенти – 0.02060 лв./kW/ден
- цена за достъп за битови клиенти – 0.00598 лв./kWh

Необходими годишни приходи за третата ценова година от петия регулаторен период – 326,766 хил. лв. и пренесена електроенергия от 8,638 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 за първата ценова година от шестия регулаторен период бе определена от КЕВР на 131.27 лв./MВтч. Компонентата „Цена за задължение към обществото“ се намалява от 21.47 лв./MВтч на 7.18 лв./MВтч за закупената електрическа енергия за покриване на технологични разходи.

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 2021 г. са в размер на 9,024.0 GWh електроенергия, което е с 5.7% по-малко спрямо 2020 г.

Това са продажби към:

- Битови клиенти на Краен Снабдител (регулиран пазар) – 4,237.5 GWh
- Либерализиран пазар – 4,786.5 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 2021 година приходите от услуги по пренос и разпределение на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа достигнаха до 354.7 млн.лв. (увеличение с 6% спрямо 2020 г.). Приходите от продажба на други услуги реализирани през 2021 година са в размер на 6.8 млн.лв. (увеличение с 31% спрямо 2020 г.).

Другите доходи достигнаха 18.6 млн.лв., състоящи се главно от признаване на приходи от ново присъединяване 12.5 млн.лв. приходи от установено неизмерване или грешно измерване на електрическа енергия – 1.5 млн.лв. и приходи от продажба на скрап – 1.4 млн.лв.

4.2 Преглед относно финансовото състояние и финансовите резултати на Дружеството

Разходите за покупка на електроенергия за покриване на технологичните разходи са с увеличение спрямо предходната година с 40% и достигат 101.4 млн.лв.

С решение № 893 от 30.12.2021 г. Министерският Съвет на Република България прие програма за компенсиране на разходите на операторите на електропреносната и електроразпределителните мрежи за закупуване на електрическа енергия, потребена за технологични разходи. В рамките на програмата ЕР Юг следва да получи компенсация на базата на количествата активна електрическа енергия, потребена за технологични разходи върху която се начислява цена „задължение към обществото“ за периода 01.07.2021 г. – 31.12.2021 г. Компенсацията за всеки отделен месец е определена на база количествата електрическа енергия за технологични разходи за съответния месец и стойност за всеки един MWh, изчислена като разлика между средната месечна цена на електрическата енергия за базов товар на пазар „Ден напред“, съгласно предоставени данни от „Българска независима енергийна борса“ ЕАД (БНББ) и определената от КЕВР прогнозна пазарна цена от 131.27 лв./MWh за операторите на електроразпределителни мрежи.

Сумата на компенсацията е включена нетно в разходите за покриване на технологични разходи за 2021 година.

Разходите за материали възлизат на 15.7 млн. лева, от които 7.2 млн. лева са изразходвани във връзка с ремонти и поддръжка на електроразпределителната мрежа.

Разходите за външни услуги възлизат на 59.4 млн. лева. Основните позиции са:

- Комисионни за събиране на цена за мрежови услуги от ЕВН България Електроснабдяване ЕАД – 1.8 млн. лева;
- Услуги за ремонти и поддръжка на електрическата мрежа – 10.3 млн. лева;
- Разходи за отчитане на измервателни уреди – 6.1 млн. лева;
- Охрана – 8.5 млн. лева;
- Поддръжка на автомобили и специализирана техника – 2.2 млн. лева.

Разходите за персонала възлизат на 68.1 млн. лева.

Другите оперативни разходи за дейността възлизат на 8.4 млн. лева. Основните позиции включват:

- Данъци върху разходите и местни данъци и такси – 1.5 млн. лева;
- Разходи за отдадена реактивна енергия – 5.0 млн. лева;
- Балансова стойност на отписани нетекущи активи – 0.7 млн. лева;

Разходите за амортизация възлизат на 77.5 млн. лева.

В резултат на това финансовият резултат преди данъци и лихви за 2021 г. е печалба от 58 млн. лева.

Нетният резултат от финансова дейност е отрицателен, в размер на 0.03 млн. лева.

Финансовите приходи са в размер на 0.05 млн. лева, а финансовите разходи – 0.08 млн. лева.

След изваждането на разходите за корпоративен данък в размер на 6.1 млн. лева резултатите от оперативната и финансова дейност водят до нетен резултат за годината 51.9 млн. лева печалба.

Активи и капиталова структура

Сумата на активите към 31.12.2021 г. достигна 1,111.8 млн. лева.

Дълготрайните активи достигнаха 924 млн. лева (2020 г.: 916.8 млн. лева), от които дълготрайните материални активи са на стойност 903.6 млн. лева, а нематериалните активи са на стойност 18,1 млн. лева. Нетекущите активи към 31.12.2021 г. включват и 2.3 млн. лева актив по отсрочени данъци.

Частта на нетекущите активи спрямо всички активи е 83.1% към 31.12.2021 г. (83.3% в края на 2020г.)

Текущите активи намаляват с 0.6 млн. лева към края на годината. Вземанията са на стойност 171.3 млн. лева, като част от тях са вземания от свързани лица – 67.7 млн. лева. Това представляват вземания по административни услуги, предоставени на свързани лица, вземания от мрежови услуги, които се фактурират на ползвателите на мрежата на ЕВН ЕР чрез ЕВН България Електроснабдяване ЕАД, съгласно договор.

Паричните средства и паричните еквиваленти са на стойност 0.8 млн. лева.

Собственият капитал намалява от 737.0 млн. лева на 719.8 млн. лева за годината. Капиталовото съотношение (Привлечен капитал/ Собствен капитал) е 54.46%.

Нетекущите задължения са се увеличили с 4.89% до 275.6 млн. лева. Това включва:

- Нетекуща част на провизиите – 16.3 млн. лева;
- Нетекуща част на отсрочени приходи от финансиране – 17.1 млн. лева;
- Нетекуща част на отсрочени приходи от присъединяване – 235 млн. лева;
- Задължения по доходи при пенсиониране – 6.4 млн. лева
- Пасиви по лизинг – 0.7 млн. лева.

Текущите задължения се увеличават с 10.42% от 105.4 млн. лв. на 116.4 млн. лв. Те се състоят от:

- Текущи задължения по провизии – 16.3 млн. лв.;
- Търговски и други задължения – 52.2 млн. лв.;
- Задължения към свързани лица – 4.6 млн. лв.;
- Текущата част на отсрочените приходи от финансираня и присъединявания – 13.8 млн. лв.

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:

- Българска независима енергийна борса ЕАД – 41.68% от общия обем на разходите за материали и услуги.

6 Информация за сключени съществени сделки

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 оловестени.

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 31 „Свързани лица“, оповестена във финансовия отчет.

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

8 Участието на членовете на съветите в търговски дружества като неограничено отговорни съдружници, притежаването на повече от 25 на сто от капитала на друго дружество, както и участието им в управлението на други дружества или кооперации като прокуристи, управители или членове на съвети

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.

9 Договори по чл. 240б, сключени през годината

През периода, не са сключвани сделки със свързани лица, които са извън обичайната дейност. През периода не са сключвани сделки със свързани лица, които се отклоняват съществено от пазарните условия по смисъла на чл. 240б от ТЗ.

10 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 2021 г. е съгласно изискванията на лицензиите, информация за които е оповестена в т.1 „Обща информация“ от настоящия доклад за дейността.

11 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 задбалансово. 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 31.12.2021 г. на Дружеството съставен съгласно изискванията на МСФО приети за прилагане в Европейския Съюз.

12. 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 в страната и в чужбина (в ценни книжа, финансови инструменти, нематериални активи и недвижими имоти), както и инвестициите в дялови ценни книжа извън ЕВН групата.

13. 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 има сключен договор за кредитна линия (овърдрафт) с дружеството ЕВН България ЕАД за финансиране на текущи корпоративни нужди. Размерът на овърдрафта е до 29,000 хил. евро (56,719 хил. лева). Срокът за погасяване е декември 2022 г. Усвоеният размер на овърдрафта съгласно Договора с дата 23.12.2021 г. към 31 декември 2021 г. е 11,550 хил. евро (22,590 хил. лева главница).

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: <https://www.evn.at/Downloads/EVN-Group/Investoren/Publikationen>

14. 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 няма сключен договор в качеството си на заемодател.

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: <https://www.evn.at/Downloads/EVN-Group/Investoren/Publikationen>

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

Електроразпределение Юг ЕАД няма емисии на ценни книжа през 2021 г.

16 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 31.12.2021 г. на Дружеството съставен съгласно изискванията на МСФО приети за прилагане в Европейския Съюз.

17 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 31.12.2021 г. възлизат на 842 хил. лв. 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 компании в групата и външни банкови институции:

Договор за кредитна линия със Ситибанк Европа АД, клон България на стойност 7,158,000 евро за срок от 12 месеца, чийто краен срок на изплащане е 03.12.2022г., лихвен процент: 1m Euribor + 1.20%, годишна комисионна за управление: 0.25%.

Договор за кредитна линия с БНП Париба С.А, клон София на стойност 6,000,000 евро за срок от 12 месеца, чийто краен срок на изплащане е 31.10.2022г., лихвен процент: 1m Euribor + 1.45%, годишна комисионна за управление: 0.15%.

Договор за кредит (овърдрафт) с дружеството ЕВН България ЕАД за финансиране на текущи корпоративни нужди на стойност 29,000,000 евро за срок от 12 месеца, чийто краен срок на изплащане е 31.10.2021г., лихвен процент: 1m Euribor + 1.07%.

Паричен поток и финансиране

Нетният паричен поток от оперативна дейност е положителен на стойност 8.6 млн. лв.

Паричните потоци за инвестиционна дейност са положителни в размер на 28 млн. лева и се дължат на плащания за придобиване на нетекущи активи – 88.3 млн. лева, предоставен влог – 52.8 млн. лева и постъпления от финансиране и присъединявания в размер на 31.6 млн. лева., върнати депозити – 137 млн. лева. и постъпления от продажби на нетекущи активи – 0.4 млн. лева.

Паричният поток за финансова дейност е отрицателен и е в размер на 46.1 млн. лева. Основно, в резултат на изплатени дивиденди – 68.4 млн. лева.

Общото изменение от оперативната, инвестиционната и финансова дейност е отрицателно в размер на 9.5 млн. лева.

Електроразпределение Юг ЕАД

18 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.

Инвестиционни намерения

Инвестиционната дейност през 2021 г. е насочена основно върху повишаване на качеството и сигурността на електрозахранването. За отчетния период Дружеството е инвестирало общо за изграждането и поддръжката на кабелни и въздушни линии, трансформаторни станции, средства за търговско измерване и други активи 85,070 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.

19 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 2021 г. не са настъпили промени в системата за управление Дружеството и на групата предприятия.

20 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 ЕВН 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 ЕВН с помощта на активно управление на риска.

Кодексът за поведение, издаден от ЕВН, и основните ценности се прилагат за всички служители на Групата. Финансовите отчети се изготвят от отдел Счетоводство и данъци. Свързаните с това процеси се основават на счетоводната политика и насоки, както и на ключовия процес и графика 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

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)

21 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.

21.1 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.

21.2 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.

21.3 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.

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.

21.4 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 дейността, 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.

22 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.

Към 31.12.2021г. председател на Съвета на Директорите на Електроразпределение Юг ЕАД е г-н Йоахим Гасер; Заместник-председател на Съвета на Директорите на Електроразпределение Юг ЕАД е г- Здравко Братоев и изпълнителен член е г-н Стойчо Вълчев.

23 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

Общо изплатените възнаграждения на членовете на Съвета на директорите възлизат на 313 хиляди лева.

Разходите 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.

Не са предоставяни непарични възнаграждения на членовете на Съвета на директорите.

Няма условни или разсрочени възнаграждения на членовете на Съвета на директорите;

Дружеството е начислило задължения за обезщетения при пенсиониране, в настоящата стойност на което е включено начисление на задължения за изплащане на пенсия.

24 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 ЕВН Щромнѐтц Холдинг ГмбХ, чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Австрия, притежаващо 100% от регистрирания капитал на Електроразпределение Юг ЕАД. Дружеството няма облигационни заеми и няма облигационери.

25 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.

26 Събития настъпили след датата на отчета

На 23 февруари 2022 г. Руската Федерация започна военни действия в Украйна. В следствие на това Европейския съюз и САЩ наложиха различни икономически санкции срещу Русия.

Ръководството следи развитието на руско-украинската криза и оценява потенциалните ефекти върху дейността на Дружеството и неговите финансови резултати и позиции. Към датата на одобрение на настоящия финансов отчет Ръководството не очаква значителни или крайно негативни промени, застрашаващи дейността на Дружеството. Към момента не е възможно да се определят количествено потенциалните ефекти от продължителността на военните действия, както и от икономическите санкции, свързани с тях.

27 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 закони, 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 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.

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 овърдрафти с външни банкови институции, както и с кредитна линия към свързано дружество от групата на ЕВН.

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

Електроразпределение Юг ЕАД

28 Информация по отношение на чл. 49 от Закона за счетоводството (ЗСч) и Делегиран регламент (ЕС) 2021/2178 на Комисията от 6 юли 2021 г. за допълнение на Регламент (ЕС) 2020/852 на Европейския парламент и на Съвета от 18 юни 2020 г. за създаване на рамка за улесняване на устойчивите инвестиции и за изменение на Регламент (ЕС) 2019/2088 (Регламент за таксономията)

Електроразпределение Юг ЕАД (EP Юг ЕАД), в качеството си на голямо предприятие от обществен интерес, покрива изискванията на чл. 41 от Закона за счетоводството да включи в отчета за дейността си декларация за нефинансова дейност,

Дружеството отговаря и на изискванията на чл. 19а от Директива 2013/34/ЕС на Европейския парламент и на Съвета от 26 юни 2013 г. относно годишните финансови отчети, консолидираните финансови отчети и свързаните доклади на някои видове предприятия, за изменение на Директива 2006/43/ЕО на Европейския парламент и на Съвета и за отмяна на директиви 78/660/ЕИО и 83/349/ЕИО на Съвета.

Първоначално Дружеството прилага изискванията за отчитане по НСФОМСП (Директива 2014/95/ЕС (Директива за нефинансовото отчитане) (отчитане по таксономията) в рамките на тези финансови отчети. Финансовите отчети от предходни години включват оповестяванията по чл. 49 от Закона за счетоводството за "Нефинансова декларация".

EP Юг ЕАД има едностепенна система на управление - Съвет на директорите. Съветът на директорите функционира в съответствие с действащото законодателство, Кодекса на дружеството и Правилника за дейността на Съвета на директорите на "Електроразпределение Юг" ЕАД.

Електроразпределение Юг ЕАД, като член на Групата EVN, споделя управленските практики на EVN AG, като международно действащо дружество за енергийни и екологични услуги.

EVN AG, като дружество, регистрирано на австрийската борса, спазва Австрийския кодекс за корпоративно управление, достъпен на адрес:

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

а ангажиментът на EVN AG е посочен и в доклада за [Корпоративно управление \(evn.at\)](https://www.evn.at)

Ръководството и служителите на EVN Group имат широкообхватна отговорност и функция на модел за подражание. Поради тази причина е разработен Етичен кодекс на EVN, който определя и обобщава принципите и насоките, залегнали в основата на отговорните действия на хората с интегритет.

Всички заинтересовани страни и бизнес партньори могат да изтеглят Етичния кодекс на EVN като PDF файл тук:

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

Введена е система за управление на съответствието, както и процес за разследване на твърдения за нарушаване на Кодекса за поведение. Предвижда се въвеждането на процес на сигнализиране (също и въвеждането на "Whistleblower Hotline", "Melde-Hotline") за сигнализиране за нарушения на Кодекса за поведение на EVN и твърдения за нарушения на Кодекса за поведение на EVN в областта на борбата с корупцията и други.

Следвайки политиката на Групата EVN, ЕР Юг ЕАД носи отговорност както за обществото, така и за околната среда. При изграждането и експлоатацията на съоръженията дружеството се стреми да използва най-щадящите околната среда и модерни технологии. По отношение на биоразнообразието на територията на Югоизточна България дружеството реализира свои проекти и подкрепя дейността на природозащитни организации, свързани с опазването на защитени видове и техните естествени местообитания.

Електроразпределение Юг ЕАД активно следва своята политика за опазване на биоразнообразието. През 2021 г. Европейската комисия отпусна безвъзмездна помощ на ЕР Юг ЕАД за опазване на застрашени видове птици и дружеството продължава да инвестира в инициативи за опазване на биоразнообразието. Повечето от дейностите са ориентирани към намаляване на неестествената смъртност на птиците; монтиране на специални платформи, които да се използват като гнезда от щъркели; монтиране на електрически стълбове.

ЕР Юг ЕАД има дългогодишно сътрудничество с Българското дружество за защита на птиците (БДЗП) и други природозащитни организации, които предоставят ценни анализи, наблюдения на място и съвети за птиците. Политиките на дружеството за управление на отпадъците са в пълно съответствие с действащото приложимо законодателство. ЕР Юг ЕАД непрекъснато се опитва да рециклира възможно най-много от своите отпадъци и редовно извършва анализи за подобряване на дейността си.

ЕР Юг ЕАД притежава няколко сертификата за управление и контрол, включително ISO 14001:2015. В резултат на внедряването на системата за управление на околната среда е доказана повишената информираност и отговорното поведение на всички служители. Оценяваме и ползите като подобрена ефективност, корпоративен авторитет и спестени разходи.

Дружеството прилага последователна политика, свързана с повишаване на квалификацията на персонала. Създадена е EVN Академия, ангажирана с кариерното развитие на всеки служител. За 2021 г. са отчетени разходи за обучение на персонала в размер на 15 хил. лв.

Като социално отговорен работодател, ЕР Юг ЕАД мисли за своите служители - за тяхното здраве, условия на труд, икономически статус и социална интеграция. Ето защо дружеството е разработило корпоративна програма за балансиран живот. Основната цел на програмата "Здраве и баланс" е да насърчи служителите си да практикуват здравословни навици, за да постигнат и поддържат по-високо качество на живот.

За да защити здравето на служителите си по време на пандемията COVID-19, компанията стриктно спазва всички мерки и ограничения, въведени на национално ниво. Освен това Дружеството е въвело нови технологии и иновативни методи за дезинфекция наред с познатите мерки като редовна дезинфекция на помещенията, осигуряване на лични предпазни средства за служителите, възможности за работа от дома, периодични инструкции и правила за безопасно поведение и др.

Таксономията на ЕС е класификационна система, която установява критерии за определяне дали дадена икономическа дейност се квалифицира като екологично устойчива за целите на установяване на степента на екологична устойчивост на дадена инвестиция.

Регламентът за таксономията се прилага за участниците на финансовия пазар, които предлагат финансови продукти, финансовите и нефинансовите предприятия в обхвата на Директива 2014/95/ЕС (Директивата за нефинансовата отчетност - "ДНСО"). Той се прилага и за държавите членки и ЕС в контекста на въвеждането на национални изисквания и изисквания на равнище ЕС по отношение на участниците на финансовите пазари или на емитентите с цел етикетироване на финансови продукти или корпоративни облигации, които се предлагат на пазара като екологично устойчиви.

Съгласно Регламента за таксономията устойчивите от екологична гледна точка икономически дейности се определят въз основа на технически критерии за подбор, определени в делегирани актове, изложени в делегираните актове на Комисията, разработени съгласно настоящия регламент.

В член 8, параграф 1 от Регламента за таксономията се предвижда, че някои големи предприятия, които са задължени да публикуват нефинансова информация съгласно НСФОМСП, следва да оповестяват публично информация за това как и до каква степен техните дейности са свързани с екологично устойчиви икономически дейности, както са определени съгласно законодателството на ЕС за таксономията.

Основната дейност на "Електроразпределение Юг" ЕАД е експлоатацията на електроразпределителната мрежа (ЕРМ). Това е дейност, която подлежи на лицензиране от българската Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР). Дружеството притежава лиценз, издаден от КЕВР, за извършване на дейностите по разпределение на електрическа енергия за територията на Югоизточна България за периодите до 2046 г.

Дейността "Разпределение на електрическа енергия" включва услуги за:

- разпределение на електрическа енергия за снабдяване на клиентите;
- управление на електроразпределителната мрежа (ЕРМ);
- поддръжка на енергийни обекти и съоръжения в съответствие с техническите изисквания;
- развитие на EDN в съответствие с прогнозите за икономическото развитие и потреблението на електроенергия в региона;
- поддръжка и развитие на спомагателни мрежи;
- непрекъснатост и качество на доставяната електроенергия и други услуги за клиентите, свързани с електрическата енергия;

Елементите на електроразпределителната мрежа са всички електропроводи и електрически инсталации в мрежата за средно и ниско напрежение.

Електроразпределение Юг ЕАД е активен участник на енергийния пазар и поддържа и развива мрежата си с цел улесняване на достъпа на нови потребители и производители на електрическа енергия.

Бизнес моделът на Дружеството е насочен към подобряване на качеството и сигурността на електроснабдяването и удовлетвореността на клиентите, чрез инвестиции в мрежовата инфраструктура и равнопоставеност на всички клиенти. Политиката на ръководството е да поддържа силна капиталова база, за да запази доверието на инвеститорите, кредиторите и пазара като цяло, и да осигури условия за развитие на бизнеса в бъдеще.

Във връзка с изпълнението на целите и мерките, заложи в Националния план за действие за енергията от възобновяеми източници, Дружеството включва в годишната си инвестиционна и ремонтна програма средства за развитие на мрежата, свързана с присъединяването и разпределението на енергия, произведена от възобновяеми енергийни източници.

Дружеството е разработило процес от пет стъпки за оценка на приложимостта на регламента за таксономията:

- Определяне на икономическата дейност, която отговаря на изискванията на таксономията - анализ на всички икономически дейности (с помощта на NACE), които допринасят за постигане на целите в областта на климата и са включени в техническите критерии за проверка;
- Оценка на съществения принос и привеждането в съответствие - анализиране и прилагане на техническите критерии за проверка;
- Оценка на DNSH (да не се нанасят значителни вреди) - предотвратяване на значителни вреди на други екологични цели;
- Минимални предпазни мерки - прилагане на минималните социални и управленски предпазни мерки, посочени в Регламента за таксономията (член 18);
- Изчисляване на финансовите показатели - процент от общите приходи, CAPEX и OPEX

Идентифицираната икономическа дейност е "Пренос и разпределение на електрическа енергия" с код по NACE 35.13 (кодът на икономическата дейност на дружеството по NACE е публично достъпен и в профила на "ЕР Юг" ЕАД в Търговския регистър).

31 Клонова структура

Дружеството няма регистрирани клонове.



Стойчо Вълчев

Изпълнителен член на Съвета на Директорите



Йоахим Гасер

Председател на Съвета на Директорите

ДО
СОБСТВЕНИКА НА
ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЮГ ЕАД
гр. Пловдив

ДОКЛАД НА НЕЗАВИСИМИЯ ОДИТОР

Мнение

Ние извършихме одит на финансовия отчет на Електроразпределение ЮГ ЕАД, съдържащ отчета за финансовото състояние към 31 декември 2021 г. и отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход, отчета за промените в собствения капитал и отчета за паричните потоци за годината, завършваща на тази дата, както и пояснителните приложения към финансовия отчет, съдържащи и обобщено оповестяване на съществениите счетоводни политики.

По наше мнение, приложеният финансов отчет дава вярна и честна представа за финансовото състояние на Дружеството към 31 декември 2021 г. и за 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 Международния етичен кодекс на професионалните счетоводители (включително Международни стандарти за независимост) на Съвета за международни стандарти по етика за счетоводители (Кодекса на СМСЕС), заедно с етичните изисквания на Закона за независим 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.

Обръщане на внимание

Обръщаме внимание на Пояснително приложение № 33 Събития след датата на отчетния период към годишния финансов отчет, което оповестява съществено некоригиращо събитие, свързано с военните действия между Русия и Украйна. Нарушаването на обичайната икономическа дейност в Европа, както и наложените икономически санкции от страна на Европейския съюз и САЩ може да повлияят неблагоприятно върху операциите на Дружеството.

Поради непредсказуемата динамика на конфликта, на този етап практически е невъзможно да се направи надеждна преценка и измерване на потенциалния ефект на военните действия, както и на наложените икономически санкции.

Нашето мнение не е модифицирано по отношение на този въпрос.

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, изготвен 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, 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 - Институт 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, приложим 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 финансовия отчет, съответства на финансовия отчет.
- б) Докладът за дейността е изготвен в съответствие с изискванията на Глава седма от Закона за счетоводството.

Отговорности на ръководството 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.

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 със Закона за независимия финансов одит и 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.

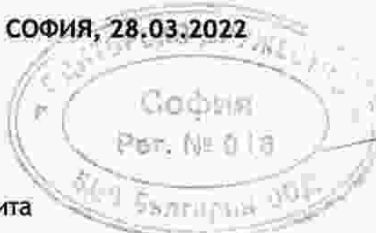
Като част от одита в съответствие с МОС, ние използваме професионална преценка и запазваме професионален скептицизъм по време на целия одит. Ние също така:

- 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.
- достигаем 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 ръководството, 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.

БДО БЪЛГАРИЯ ООД
гр. СОФИЯ, 28.03.2022

Цветана Стефанина,
Регистриран одитор, отговорен за одита
Управител



Недялко Апостолов,
Управител