

2. Счетоводна политика (продължение)

2.17. Признаване на приходите (продължение)

(б) Приходи от присъединителни такси (продължение)

Може да бъде заключено, че благодарение на плащаната цена за присъединяване, цената за разпределение е по-ниска в бъдещите години, въпреки че обичайно не се правят такива отстъпки на клиенти. Таксите за присъединяване се разсрочват, когато Дружеството има задължение да осигури тези услуги, свързани с разпределение на електрическа енергия в бъдеще.

Така разсроченият приход за бъдещ период впоследствие се признава в отчета за всеобхватния доход на база полезния живот на съоръженията инсталирани при клиентите.

(в) Приходи от лихви

Приходите от лихви се признават пропорционално на времето, като се използва методът на ефективната лихва.

2.18. Разпределение на дивиденди

Разпределението на дивиденди се признава като задължение във финансовите отчети на Дружеството в периода, в който е одобрено от акционерите на Дружеството.

2.19. Значими счетоводни приблизителни оценки и преценки

Приблизителните оценки и преценки са базирани на натрупан опит и други фактори, включително очаквания за бъдещи събития при наличните обстоятелства. Достоверността на приблизителните оценки и преценки се преразглежда редовно.

Дружеството извършва приблизителни оценки и преценки за целите на счетоводното отчитане и оповестяване по отношение на бъдещи периоди, които могат да се различават от фактическите резултати.

Значимите счетоводни приблизителни оценки, при които има значителен риск от последваща съществена корекция на балансовите стойности на активите и пасивите в бъдеще, са описани по-долу:

(а) Определяне на полезния живот на ИМС и нематериални активи

Ръководството на Дружеството прави преглед на полезния живот на материалните и нематериалните активи и потенциалното му увеличение или намаление, на база на регулярни наблюдения и оценки, извършени от технически експерт.

Тестове за обезценка на нетекущи активи

Към 31 декември 2015 г., в съответствие със счетоводната си политика, Дружеството е извършило проверка дали инвестициите в дълготрайни материални подлежат на обезценка. Възстановимата стойност на генериращи парични потоци единици (ГППЕ) се определя на база изчисление на стойността им в употреба. Изчисленията изискват използване на приблизителни оценки и са базирани на прогнози на бъдещите парични потоци преди данъци, базирани на прогноза за петгодишен период, включваща одобрените от ръководството финансови бюджети за двугодишен период и текущо изготвена прогноза за тригодишен период.

ЕНЕРГО – ПРО Мрежи АД

Приложения към междинния финансов отчет (продължение)

30 септември 2016 г.

(В случай, че не е оповестено друго, сумите са в хиляди лева)

2. Счетоводна политика (продължение)

2.19. Значими счетоводни приблизителни оценки и преценки (продължение)

(а) *Определяне на полезния живот на ИМС и нематериални активи (продължение)*

Ключови предложения, използвани за изчисляване на стойността в употреба:

- Нарастване на приходите на годишна база – за 2016 г. - 3.6%; за 2017 г. – 0.1%; за 2018 г. – минус 0.8%, за 2019 г. – 2.5% и за 2020 г. и следващите – 0%;
- Бюджетиран брутен марж – за 2016 г. - 31.1%; за 2017 г. – 32.4%; за 2018 г. – 33.5%, за 2019 г. – 35.1% и за 2020 г. – 35.4%;
- Дисконтовият процент преди данъци, използван в прогнозните парични потоци, е равен на средно-претеглената стойност на капитала на Дружеството - 6.1%.

Ръководството определя бюджетирания брутен марж на базата на предишен опит и очаквания за развитието на пазарите. Прилаганите дисконтови проценти са формирани преди облагане с данъци и отразяват специфични рискове, свързани със съответния оперативен сегмент. Ако приложимият дисконтов процент се увеличи до 8% и бюджетираният брутен марж се намали за всяка от годините с 2%, все още няма да има нужда от обезценка на активите на Дружеството.

(б) *Обезценка на вземания*

Ръководството оценява обема и периода на очакваните бъдещи парични потоци, свързани с вземания, въз основа на опит спрямо текущи обстоятелства в следните групи: търговски и съдебни вземания. Поради присъщата несигурност на тази оценка, действителните резултати могат да се различават от очакваните. Ръководството на Дружеството преглежда оценките от предходни години и действителните резултати от предходна година.

(в) *Обезценка на материални запаси*

Ръководството изчислява обезценка на материалните запаси чрез сравняване на балансовата стойност и вероятната нетна реализируема стойност, при извършване на оценка на моралното и техническото остаряване на инвентарните позиции. Поради присъщата несигурност на тази оценка, действителните резултати могат да се различават от очакваните. Ръководството на Дружеството преглежда оценките от предходни години и действителните резултати от предходна година.

(г) *Пенсионни доходи*

Сегашната стойност на задълженията по пенсионни доходи зависи от няколко фактора, които са определени на база актюерска оценка, използвайки различни преценки, включително заплатите определени в Колективния трудов договор, техния ръст и други. Използваните преценки за определянето на нетния разход/ (приход) за пенсията включват дисконтов фактор.

ЕНЕРГО – ПРО Мрежи АД

Приложения към междинния финансов отчет (продължение)

30 септември 2016 г.

(В случай, че не е оповестено друго, сумите са в хиляди лева)

2. Счетоводна политика (продължение)

2.19. Значими счетоводни приблизителни оценки и преценки (продължение)

(г) Пенсионни доходи (продължение)

Всяка промяна в тези преценки влияе на балансовата стойност на задълженията по пенсионни доходи. В края на всяка година, Дружеството определя подходящ дисконтов фактор. Това е лихвеният процент, който трябва да бъде използван за определянето на сегашната стойност на очакваните бъдещи изходящи парични потоци, необходими за покриването на задълженията по пенсионните доходи. При определянето на подходящ дисконтов фактор Дружеството взема под внимание лихвения процент по държавни ценни книжа (ДЦК) с 10 – годишен матуритет, издавани в Република България, деноминирани във валутата, в която ще бъдат изплащани доходите и срокове до падежите, близки до сроковете на съответните задължения по пенсионни доходи.

Тъй като средният срок до пенсиониране е по-дълъг от 10 години, от актюера е извършена екстраполация на данните за ефективната годишна доходност на дългосрочните ДЦК.

(д) Провизии

Ръководството използва значими счетоводни приблизителни оценки и преценки при определяне на размера на провизиите (Приложение 19).

Провизия за цена за достъп до чужди съоръжения

Както е оповестено в Приложение 18, изчислението на провизията се основава на методология определена от ДКЕВР, като се взема предвид очакваната стойност на съответните активи и електрическата консумация на свързаните потребители. Тези провизии покриват потенциални искове за компенсация на клиенти за последния три годишен период.

В изчислението на провизията има определена несигурност относно броя на потребителите, които биха могли да предявят иск за обезщетение и относно изхода от евентуално съдебно дело по предявен иск. Дружеството оценява всички съоръжения, за които има информация, че се използват, за които е вероятно да бъдат предявени искове и клиентите да спечелят евентуално съдебно дело.

Провизия за правни искове

Ръководството на Дружеството извършва оценка на риска Дружеството да загуби правни спорове. Преценките се актуализират периодично, за да отразят развитието на всички правни спорове и обстоятелства по тях.

ЕНЕРГО – ПРО Мрежи АД
Приложения към междинния финансов отчет (продължение)
30 септември 2016 г.
(В случай, че не е оповестено друго, сумите са в хиляди лева)

2. Счетоводна политика (продължение)

2.19. Значими счетоводни приблизителни оценки и преценки (продължение)

(е) Активи, притежавани от трети страни, използвани за разпределение на електроенергия

Съгласно изискванията на лицензията за разпределение на електрическа енергия и параграф 4 от Преходните и заключителни разпоредби на Закона за енергетиката, Дружеството е задължено изцяло да придобие или обнови всички електрически компоненти на преносната и разпределителна мрежа (виж също Приложение 30).

По тази причина, Дружеството прилага КРМСО 4 и съответно наличието на финансов лизинг. Според МСС 17, актива се отчита по по-ниската от справедливата стойност или настоящата стойност на минималните лизингови плащания. Настоящата стойност на лизинговите плащания е оценена на нула, тъй като към момента на издаване на финансовия отчет съществува несигурност по отношение на бъдещето им изкупуване.

2.20. Технологични разходи от електроенергия

Както е оповестено в Приложение 2.17., таксите за мрежово разпределение се отчитат в печалба и загуба на месечна база след измерване на предоставената на крайните потребители на електрическа енергия. Дружеството отчита технологичните разходи от пренос на електроенергия.

С Протокол № 207 от 19 декември 2013 г. КЕВР е определила размера на технологичните разходи при разпределение на електрическата енергия в размер на 9%. С Протокол № 110 от 18 юли 2013 г. КЕВР е определила и месечни коефициенти на отклонение, които да се прилагат към определените средногодишни норми (т.е. месечният коефициент се умножава по 9%).

Месечните коефициенти на отклонение са както следва:

месеци	Месечен коефициент за отклонение на технологичните разходи
януари	1.50
февруари	1.21
март	1.09
април	1.12
май – септември	1.00
октомври	1.00
ноември	1.13
декември	1.53

Технологичните разходи на електроенергия за периода, приключващ на 30 септември 2016 г. са в размер на 11.39% (2015 г.: 12.08%).

2. Счетоводна политика (продължение)

2.21. Свързани лица

За целта на изготвянето на настоящия финансов отчет собствениците, техните дъщерни и асоциирани дружества, служители на ръководни постове и членовете на управителния и надзорния съвет, както и близки членове на техните семейства, се третираат като свързани лица. В рамките на нормалната стопанска дейност се осъществяват редица сделки със свързани лица. Подробна информация за сделките със свързани лица и салдата в края на годината е представена в Приложение 31.

3. Управление на финансовия риск

3.1. Фактори, определящи финансовия риск

Дейността на Дружеството е изложена на редица финансови рискове: пазарен риск (включващ валутен риск и ценови риск), кредитен риск, ликвиден риск и риск от промяна на бъдещите парични потоци в резултат на промяна в пазарните лихвени нива. Програмата на Дружеството за цялостно управление на риска има за цел да намали евентуалните неблагоприятни ефекти върху финансовите показатели на Дружеството.

Финансовият риск се управлява последователно за всички дружества от групата на ЕНЕРГО – ПРО ВАРНА ЕАД на местно ниво чрез анализ на рисковите фактори и избора на съответните мерки.

(а) Валутен риск

Дружеството не е пряко изложено на валутен риск, поради това, че осъществява малко на брой несъществени сделки, деноминирани в чуждестранна валута. Българският лев е обвързан с еврото с фиксиран валутен курс.

(б) Лихвен риск

Към 30 септември 2016 г. Дружеството притежава лихвоносни активи, но лихвеният риск е минимизиран, тъй като лихвените проценти са фиксирани. Поради тази причина, при анализ на чувствителността, не се очаква изменение на приходите от лихви.

Лихвеният риск за Дружеството възниква от получените заеми. Заемите с плаващи лихвени проценти излагат Дружеството на лихвен риск, свързан с изменение на бъдещите паричните потоци.

Към 30 септември 2016 г. Дружеството няма заеми от банки и други финансови институции.

През периода, приключващ на 30 септември 2016 г. и 2015 г. Дружеството не е получавало заеми.

(в) Кредитен риск

Кредитният риск възниква в резултат на парични средства и други парични еквиваленти и депозити държани в банки и финансови институции, както и кредитни експозиции към клиенти на едро и на дребно, включително несъбрани вземания и договорени операции. За банките и финансовите институции са приемливи само контрагенти, които са определени от групата на ЕНЕРГО – ПРО ВАРНА ЕАД за такива.

Дружеството не е изложено на значителен кредитен риск, тъй като основният клиент на Дружеството е свързано лице (ЕНЕРГО - ПРО Продажби АД).

ЕНЕРГО – ПРО Мрежи АД
Приложения към междинния финансов отчет (продължение)
30 септември 2016 г.
(В случай, че не е оповестено друго, сумите са в хиляди лева)

3. Управление на финансовия риск (продължение)

3.1. Фактори, определящи финансовия риск (продължение)

(в) Кредитен риск (продължение)

Дружеството е изложено на кредитен риск, тъй като към 30 септември 2016 г. притежава облигации, които се котират на активен пазар. Облигациите са оценяват по справедлива стойност, съответстваща на цената на облигациите, последно котирана на Bratislava Stock Exchange към 31 декември 2015 г. Експозицията на Дружеството на кредитен риск, свързан с облигациите към 30 септември 2016 г. е в размер на 46,679 хил.лева.

(г) Ликвиден риск

Предпазливото управление на ликвидния риск предполага поддържане на достатъчно парични средства и възможността за финансиране чрез адекватен размер на договорени кредитни линии.

Ръководството наблюдава и контролира текущите прогнози за ликвидността на Дружеството (състоящи се от неизползвани кредитни линии и парични средства и парични еквиваленти) направени на базата на очакваните парични потоци.

Финансовите пасиви са както следва:

	По-малко от 1 година
Към 30 септември 2016 г.	
Търговски и други задължения, с изключение на задължения към държавния бюджет	11,212
Към 31 декември 2015 г.	
Търговски и други задължения, с изключение на задължения към държавния бюджет	20,121

Финансовите пасиви падежират в рамките на три месеца.

(д) Ценови риск

Тъй като Дружеството извършва своята дейност на регулирания пазар, Дружеството предоставя информация и прави ценови предложения на КЕВР. Все пак, КЕВР е упълномощено от закона да определя цените по независим начин и може да не вземе предвид позицията на Дружеството.

ЕНЕРГО – ПРО Мрежи АД
Приложения към междинния финансов отчет (продължение)
30 септември 2016 г.
(В случай, че не е оповестено друго, сумите са в хиляди лева)

3. Управление на финансовия риск (продължение)

3.1. Фактори, определящи финансовия риск (продължение)

(е) Капиталов риск

Целите на Дружеството при управление на неговия капитал са да осигури възможността то да продължи да съществува като действащо предприятие, да запази оптимална капиталова структура и да намали цената на капитала.

Дружеството наблюдава собствения си капитал на база коефициент на задлъжнялост. Този коефициент се изчислява като се раздели нетният дълг на общата стойност на капитала. Нетният дълг на Дружеството се изчислява на база на общите заеми минус паричните средства и парични еквиваленти. Общият капитал се изчислява като собствения капитал посочен в баланса плюс нетния дълг.

Коефициентът на задлъжнялост към 30 септември 2016 г. и 31 декември 2015 г. е както следва:

	30 септември 2016 г.	31 декември 2015 г.
Общо заеми	-	-
Парични средства и парични еквиваленти	(16,673)	(4,322)
Нетен дълг	(16,673)	(4,322)
Собствен капитал	324,012	293,124
Общо капитал	307,339	288,802
Коефициент на задлъжнялост	н.п.	н.п.

Финансови инструменти по категории са както следва:

	30 септември 2016 г.	31 декември 2015 г.
	Заеми и вземания	Заеми и вземания
Активи според баланса:		
Търговски вземания, вземания от свързани лица, лихви по депозити и други вземания (Прил.7, 9, 11)	118,025	109,133
Парични средства и еквиваленти (Прил.10)	16,673	4,322
	134,698	113,455

ЕНЕРГО – ПРО Мрежи АД
Приложения към междинния финансов отчет (продължение)
30 септември 2016 г.
(В случай, че не е оповестено друго, сумите са в хиляди лева)

3. Управление на финансовия риск (продължение)

3.1. Фактори, определящи финансовия риск (продължение)

(е) Капиталов риск (продължение)

	30 септември 2016 г.	31 декември 2015 г.
	Други финансови пасиви	Други финансови пасиви
Пасиви според баланса:		
Търговски и други задължения с изключение на задължения към държавния бюджет (Прил.14)	11,212	20,121
	<u>11,212</u>	<u>20,121</u>

4. Основни доходи на акция и оперативни сегменти

4.1. Основни доходи на акция

Основния доход на акция се изчислява, като се раздели нетната печалба, подлежаща на разпределение между притежателите на акции на средно претегления брой на акциите.

	30 септември 2016 г.	30 септември 2015 г.
Печалба за годината (в лева)	30,888,455	17,574,271
Брой акции	1,318,000	1,318,000
Основен доход на акция (в лева)	<u>23.44</u>	<u>13.33</u>

4.2. Оперативни сегменти

МСФО 8 Оперативни сегменти изисква, Дружество което е в процес на подаване на своите финансови отчети пред Комисията по ценни книжа да оповести финансова и описателна информация относно сегментите на отчитане. Сегментите на отчитане са оперативни сегменти, които показват приходи, печалба и загуба, както и активи, които представляват 10 % или повече от комбинираните оповестени приходи, печалби и загуби и активи на Дружеството.

Дружеството извършва дейност на регулирания енергиен пазар само на територията на Североизточна България, както е определено от КЕВР. Тъй като Дружеството извършва само един вид дейност в един географски район, счита се, че то има само един оперативен сегмент за отчитане.