

ЕВН България Топлофикация ЕАД
Неконсолидиран финансов отчет
за периода към 31 декември 2008
и независим одиторски доклад

ДОКЛАД НА НЕЗАВИСИМИЯ ОДИТОР

До едноличния собственик на капитала на
„ЕВН България Топлофикация“ ЕАД

Доклад върху индивидуалния финансов отчет

Ние извършихме одит на приложения финансов отчет на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД („Дружеството“), включващ счетоводния баланс към 31 декември 2008 година и отчет за доходите, отчет за промените в собствения капитал, отчет за паричните потоци за годината, завършваща на тази дата, както и обобщеното оповестяване на съществените счетоводни политики и другите пояснителни приложения.

Отговорност на ръководството за финансовия отчет

Отговорността за изготвянето и достоверното представяне на този индивидуален финансов отчет в съответствие с Международните стандарти за финансови отчети, приложими в Европейския Съюз, се носи от ръководството. Тази отговорност включва: разработване, внедряване и поддържане на система за вътрешен контрол, свързана с изготвянето и достоверното представяне на финансови отчети, които да не съдържат съществени неточности, отклонения и несъответствия, независимо дали те се дължат на измама или на грешка; подбор и приложение на подходящи счетоводни политики; и изготвяне на приблизителни счетоводни оценки, които са разумни при конкретните обстоятелства.

Отговорност на одитора

Нашата отговорност се свежда до изразяване на одиторско мнение върху този финансов отчет, основаващо се на извършения от нас одит. Нашият одит бе проведен в съответствие с изискванията на Международните одиторски стандарти. Тези стандарти налагат спазване на етичните изисквания, както и одитът да бъде планиран и проведен така, че ние да се убедим в разумна степен на сигурност доколко финансовият отчет не съдържа съществени неточности, отклонения и несъответствия.

Одитът включва изпълнението на процедури, с цел получаване на одиторски доказателства относно сумите и оповестяванията, представени във финансовия отчет. Избраните процедури зависят от преценката на одитора, включително оценката на рисковете от съществени неточности, отклонения и несъответствия във финансовия отчет, независимо дали те се дължат на измама или на грешка. При извършването на тези оценки на риска одиторът взема под внимание системата за вътрешен контрол, свързана с изготвянето и достоверното представяне на финансовия отчет от страна на предприятието, за да разработи одиторски процедури, които са подходящи при тези обстоятелства, но не с цел изразяване на мнение относно ефективността на системата за вътрешен контрол на предприятието. Одитът също така включва оценка на уместността на прилаганите счетоводни политики и разумността на приблизителните счетоводни оценки, направени от ръководството, както и оценка на цялостното представяне във финансовия отчет.

Считаме, че получените от нас одиторски доказателства са подходящи и достатъчни за формирането на база за изразяване на нашето мнение.

Мнение

По наше мнение, финансовите отчети дават вярна и честна представа за финансовото състояние на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД към 31 Декември 2008 година, както и за финансовия резултат от неговата дейност и паричните потоци за годината, завършваща тогава, в съответствие с Международните стандарти за финансови отчети, приложими в Европейския Съюз.

Без да квалифицираме нашето мнение, обръщаме внимание на оповестеното в Бележка 2 (б) База за изготвяне:

„През последните три месеца на 2008 г. кредитната криза засегнала световните пазари се засили и на практика прерастна във всеобхватна пазарна криза. Тя има своите отражения във всички сектори и индустрии. Вероятността от значимо забавяне на икономическия растеж, и дори навлизане в рецесия на някои икономически региони и държави, е голяма. Това създава предпоставки Дружеството да продължи своята дейност в една трудна и все по-непредсказуема бизнес среда. Ръководството предвижда, че съществуващите капиталови ресурси и източници на финансиране ще са адекватни за ликвидните нужди през следващата 2009 г.

Ръководството на компанията майка-ЕВН АГ, е потвърдило пълната подкрепа на компанията за дейността на своето дъщерно дружество-ЕВН България Топлофикация ЕАД“.

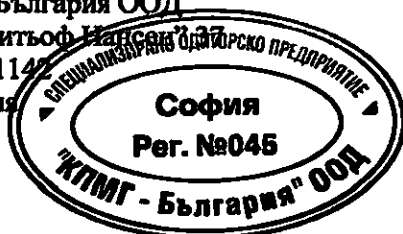
Доклад върху други правни и надзорни изисквания

Годишен доклад за дейността на Дружеството съгласно изискванията на чл. 33 от Закона за счетоводството

Съгласно изискванията на Закона за счетоводството, ние докладваме, че историческата финансова информация изготвена от ръководството и представена в годишния доклад за дейността на Дружеството, съгласно чл. 33 от Закона за счетоводството, съответства във всички съществени аспекти на финансовата информация, която се съдържа в одитирания годишен финансов отчет на Дружеството към и за годината завършваща на 31 декември 2008 година. Отговорността за изготвянето на годишния доклад за дейността, който е одобрен от Управителния съвет на Дружеството на 18 март 2009 г., се носи от ръководството на Дружеството.

Гилбърт МакКол
Съдружник

София, 18 март 2009
КПМГ България ООД
ул. "Фритъф Хансен" 37
София 1142
България



Красимир Хаджидинов
Регистриран одитор



НЕКОНСОЛИДИРАН ОТЧЕТ ЗА ДОХОДИТЕ

За годината приключваща на 31 декември 2008

<i>В хиляди лева</i>	Бел.	2008	2007
Приходи от продажби	5	31,458	30,174
Други оперативни доходи от дейността	6	4,545	3,282
Приходи от финансиране		83	246
Разходи за материали	7	(30,404)	(25,485)
Разходи за външни услуги	8	(4,459)	(1,784)
Разходи за амортизации		(3,585)	(1,901)
Разходи за персонала	9	(3,441)	(2,831)
Разходи за социално осигуряване и социални разходи	10	(1,109)	(1,378)
Обезценка на вземания	18	(539)	(5,901)
Обезценка на лихви за забава, нето	18	172	(860)
Отписване на търговски и съдебни вземания		(26)	(4,590)
Обезценка на имоти, машини и оборудване		(6,480)	(6,611)
Обезценка на материални запаси		-	(2,895)
Други разходи	11	(2,252)	(1,916)
Загуба от оперативна дейност		<u>(16,037)</u>	<u>(22,450)</u>
Финансови приходи	12	3	24
Финансови разходи	12	(873)	(253)
Нетни финансови разходи		<u>(870)</u>	<u>(229)</u>
Загуба преди данъци		<u>(16,907)</u>	<u>(22,679)</u>
Разход за данъци	13,21	<u>520</u>	<u>1,890</u>
Нетна загуба за периода		<u>(16,387)</u>	<u>(20,789)</u>

Неконсолидираният отчетът за доходите следва да се разглежда заедно с бележките към него, представляващи неразделна част от финансовите отчети, представени на страници от 5 до 33. Неконсолидираният финансов отчет е одобрен от Управителния съвет на 29 декември 2009 година от:

Йорг Золфелнер
Председател на Управителния съвет

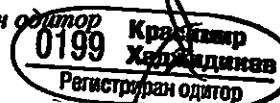
Йозеф Пенц
Заместник председател на Управителния съвет

Гилбърт МакКол
 Съдружник
 КПМГ България ООД
 Ул. Фритьоф Нансен 37
 София 1142



Стефан Павлов
Началник на отдел Счетоводство

Красимир Хаджидинов
 Регистриран одитор



НЕКОНСОЛИДИРАН СЧЕТОВОДЕН БАЛАНС

Към 31 декември 2008

<i>В хиляди лева</i>	Бел.	2008	2007
Активи			
Имоти, машини, съоръжения и оборудване	14	50,211	60,049
Нематериални активи	15	91	116
Вземания от свързани лица	29	4,256	268
Инвестиции в дъщерни предприятия		5	-
Активи по отсрочени данъци	21	1,604	2,311
Общо нетекущи активи		56,167	62,744
Материални запаси	16	1,220	1,267
Търговски и други вземания	17,18	12,167	10,417
Парични средства и парични еквиваленти	19	93	304
Общо текущи активи		13,480	11,988
Общо активи		69,647	74,732
Капитал			
Основен капитал	20	25,850	25,850
Законови резерви		584	584
Други резерви		8,148	8,148
Непокрита загуба		(6,829)	9,558
Общо капитал и резерви		27,753	44,140
Нетекущи пасиви			
Търговски задължения	26	-	13,432
Заеми	22	14,211	2,504
Финансирания	23	1,053	1,109
Провизии	24	6,332	2,171
Задължения към персонала	25	238	442
Пасиви по отсрочени данъци	21	2,559	3,786
Общо нетекущи пасиви		24,393	23,444
Заеми	22	14,696	525
Задължения към свързани лица	29	671	
Търговски и други задължения	26	1,595	6,496
Финансирания	23	64	88
Провизии	24	453	-
Задължения за обезщетения при пенсиониране	25	22	39
Общо текущи пасиви		17,501	7,148
Общо капитал и пасиви		69,647	74,732

Неконсолидираният баланс следва да се разглежда заедно с бележките към него, представляващи неразделна част от финансовите отчети, представени на страници от 5 до 33.

Неконсолидираният финансов отчет е одобрен на 18 март 2009 година от:

Йорг Золфелнер

Председател на Управителния съвет

Йозеф Пенц

Заместник председател на Управителния съвет

Гилбърт МакКол

Съдружник

КПМГ България ООД

Станимир Павлов

Ръководител отдел Счетоводство

Красимир Хаджидинов

Регистриран одитор



НЕКОНСОЛИДИРАН ОТЧЕТ ЗА ПАРИЧНИТЕ ПОТОЦИ

За годината приключваща на 31 декември

<i>В хиляди лева</i>	Бел.	2008	2007
Парични потоци от основна дейност			
Загуба преди данъци		(16,907)	(22,679)
Обезценка на вземания по продажби, нетно	18	539	5,901
Обезценка на лихви по вземания, нетно	18	(172)	860
Отписване на търговски вземания с изтекъл срок		4	2,043
Отписване на съдебни вземания		22	2,547
Обезценка на машини и оборудване	14	6,480	6,611
Обезценка на материални запаси		-	2,895
Разходи за амортизация	14	3,585	1,901
Печалба от продажба на ДМА	6	(163)	(6)
(Положителни)/отрицателни курсови разлики, нетно	12	30	(23)
Разходи за лихви, нетно	12	798	149
Изменение на оборотния капитал			
Изменение на материални запаси		47	(1,857)
Изменение на вземанията		(6,130)	(1,419)
Изменения на провизиите		4,314	336
Изменение на финансирането		(80)	(252)
Изменение на задълженията		(17,693)	5,442
Платени данъци		-	(605)
Парични потоци от основна дейност		(25,326)	1,844
Парични потоци от инвестиционна дейност			
Плащания, свързани с дълготрайни активи		(301)	(928)
Постъпления, свързани с дълготрайни активи		262	21
Инвестиции в дъщерни предприятия		(5)	-
Парични потоци от инвестиционна дейност		(44)	(907)
Парични потоци от финансова дейност			
Получени заеми и кредити		38,772	-
Платени заеми и кредити		(13,060)	(418)
Платени лихви		(504)	(9)
Платени дивиденди		-	(507)
Платени такси		(49)	-
Парични потоци от финансова дейност		25,159	(934)
Изменение на паричните средства през периода		(211)	3
Парични средства и парични еквиваленти в началото на периода		304	301
Парични средства и парични еквиваленти в края на периода	19	93	304

Неконсолидираният отчет за паричните потоци следва да се разглежда заедно с бележките към него, представляващи неразделна част от финансовите отчети, на страници от 5 до 33.

Неконсолидираният финансов отчет е одобрен на 18 март 2009 година от:

Йорг Золфелнер

Станимир Павлов

Председател на Управителния съвет

Ръководител отдел Счетоводство

Йозеф Пенц

Заместник председател на Управителния съвет

Гилбърт МакКол

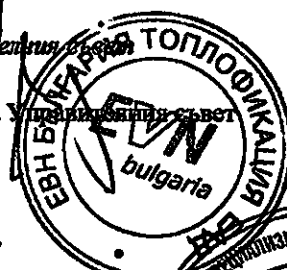
Съдружник

КПМГ България ООД

Красимир Хаджидинев

Регистриран одитор

0199 Красимир Хаджидинев
 Регистриран одитор



НЕКОНСОЛИДИРАН ОТЧЕТ ЗА ПРОМЕНЕНИТЕ В СОБСТВЕНИЯ КАПИТАЛ

За годината приключваща на 31 декември 2008

В хиляди лева

Салдо към 1 януари 2007

Бел.	Капитал	Законов резерв	Други резерви	Неразпределена печалба/(загуба)	Общо
	25,850	424	7,080	6,162	39,516
2(б)	-	-	-	(20,789)	(20,789)
Загуба за 2007 година	-	-	-	29,408	29,408
Преоценка на имоти, машини и оборудване	-	-	-	(2,940)	(2,940)
Ефект върху отсрочените данъци	-	-	-	(1,228)	-
Разпределение на печалбата	-	160	1,068	(548)	(548)
Други движения в резервите	-	-	-	(507)	(507)
Дивидент	-	-	-	(507)	(507)
Салдо към 31 декември 2007	25,850	584	8,148	9,558	44,140
Загуба за 2008 година	-	-	-	(16,387)	(16,387)
Салдо към 31 декември 2008	25,850	584	8,148	(6,829)	27,753

Неконсолидираният отчет за собствения капитал следва да се разглежда заедно с бележките към него, представляващи неразделна част от финансовите отчети, представени на страници от 5 до 33.

Неконсолидираният финансов отчет е одобрен на 18 март 2009 година от:

Йорг Зофелнер

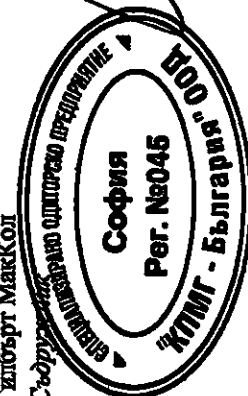
Председател на Управителния съвет

Йосеф Пенц

Заместник председател на Управителния съвет

Гилбърт МакКол

Съдружник



Станимир Павлов
Ръководител отдела Счетоводство

Красимир Халджикиев
Регистриран одитор



	Стр.		Стр.
1. Правен статут	6	16. Материални запаси	22
2. База за изготвяне на отчета	6-7	17. Търговски и други вземания	22
3. Значими счетоводни политики	7-15	18. Обезценки	23
4. Управление на финансовия риск	16-17	19. Парични средства	23
5. Приходи от продажби	18	20. Регистриран капитал	23
6. Други оперативни доходи от дейността	18	21. Отсрочени данъчни активи и пасиви	24
7. Разходи за материали	18	22. Заеми	25-26
8. Разходи за външни услуги	18	23. Финансиране	27
9. Разходи за заплати	18	24. Провизии	27
10. Разходи за социално осигуряване и социални разходи	19	25. Задължения за обезщетения при пенсиониране	28-29
11. Други разходи	19	26. Търговски и други задължения	29
12. Финансови приходи и разходи	19	27. Финансови инструменти	30-31
13. Разход за данъци	20	28. Условни задължения	32
14. Имоти, машини, съоръжения и оборудване	21	29. Свързани лица	32-33
15. Нематериални активи	22	30. Събития след датата на баланса	33

1. Правен статут

“Топлофикация Пловдив” ЕАД е еднолично акционерно дружество, със седалище в гр. Пловдив. Адресът на управление е ул. Васил Левски 236.

Предметът на дейност на Дружеството включва: производство и пренос на топлинна енергия, комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, поддържане и експлоатация на газопроводи ниско налягане и други дейности и услуги, обслужващи основните дейности.

Дружеството е с капитал 25,850,307 лева, разпределен в 25,850,307 поименни акции с номинална стойност 1 лев.

На 14 декември 2007 година, 100% от акциите на Дружеството са придобити от “ЕВН” АГ, Австрия. С решение 267 от 14 януари 2008 година се вписва: придобиване на 100% от акциите на Дружеството от “ЕВН” АГ, Австрия, което става едноличен собственик на капитала на Дружеството. Името на фирмата на Дружеството е променено от “Топлофикация Пловдив” ЕАД на “ЕВН България Топлофикация” ЕАД. Извършва се промяна от едностепенна в двустепенна система на управление.

2. База за изготвяне

(а) Съответствие

Настоящият финансов отчет е изготвен в съответствие с Международните стандарти за финансови отчети (МСФО), изготвени от Борда по международни счетоводни стандарти (БМСС), и приети от Комисията на Европейския съюз.

МСС 8 *“Счетоводна политика, промени в счетоводните приблизителни оценки и грешки”* изисква Дружеството да оповести обстоятелството, че не е приложило нов стандарт или разяснение, които са публикувани, но не са влезли в сила, както и информация за възможния ефект от прилагането на съответния стандарт или разяснение в периода на първоначално прилагане.

Дружеството е оповестило ефектите от приложение на публикувани Международни стандарти за финансова отчетност, които още не са в сила към балансовата дата и може да имат отношение към дейността на Дружеството (виж бележка 3 (л)).

Неконсолидираният годишен финансов отчет е одобрен за издаване от Управителния съвет на 18 март 2009 г.

(б) Действащо предприятие

Неконсолидираните финансови отчети са изготвени в съответствие с принципа на действащо предприятие.

През последното тримесечие на 2008 година влиянието на глобалната финансова криза се трансформира в глобална криза на пазарите. Тя засегна почти всички сектори на икономиката в международен мащаб и на национално равнище. Вероятността от съществено забавяне на икономическия растеж и вероятността от навлизане в рецесия на определени региони е значителна. Това е предпоставка за дружеството да продължи дейността си при затруднения и в непредвидима бизнес среда. Ръководството на дружеството оценява че текущите капиталови ресурси и финансови ресурси ще бъдат адекватни на изискванията за ликвидност през 2009 г.

Ръководството на компанията майка - ЕВН АГ е потвърдило пълната подкрепа на компанията за дейността на своето дъщерно дружество ЕВН България Топлофикация ЕАД.

2. База за изготвяне (продължение)

(в) Консолидирани отчети

Едноличен собственик на капитала на "ЕВН България Топлофикация" АД е EVN AG, със седалище Австрия, EVN Platz, A-2344 Maria Enzersdorf. EVN AG е публично дружество, чиито акции са котираны на Виенската фондова борса. EVN AG съставя консолидирани финансови отчети на EVN AG, които включват финансовите отчети на всички дъщерни дружества, включително и годишния неконсолидиран финансов отчет на "ЕВН България Топлофикация" АД. Поради това "ЕВН България Топлофикация" АД не съставя консолидиран годишен финансов отчет в съответствие с възможността предвидена в т. 10 на МСС 27 "Консолидирани и индивидуални финансови отчети" и чл.37(б), ал.2 от Закона за счетоводството.

(г) База за оценка

Неконсолидираните финансови отчети са изготвени на принципа на историческата цена. Счетоводните политики са прилагани последователно за всички представени години, освен където изрично е оповестено друго.

(д) Функционална валута и валута на представяне

Годишният финансов отчет е изготвен в български лева (BGN), която е функционалната валута на дружеството. Финансовата информация съдържаща се в годишния финансов отчет е представена в хиляди лева.

(е) Използване на оценки и допускания

Изготвянето на финансовия отчет в съответствие с МСФО изисква ръководството да прави оценки, предвиждания и допускания, които влияят на прилагането на политиките и на отчетените суми на активи и пасиви, приходи и разходи. Реалният резултат може да бъде различен от тези очаквания.

Очакванията и основните допускания се преразглеждат във всеки отчетен период. Повторното преразглеждане на счетоводните оценки се признава в периода, в който оценката е преразгледана, когато преразглеждането засяга само този период, или в периода на преразглеждането и бъдещи периоди ако преразглеждането оказва влияние на сегашния и на бъдещите периоди.

В частност информация за съществени области, в които са приложени предвиждания и свързаните с тях допускания и които биха имали съществен ефект върху прилаганите политики и на отчетените суми на активи и пасиви, приходи и разходи, са изложени в следните бележки:

- Бележка 24 – Провизии
- Бележка 27 – Финансови инструменти
- Бележка 28 – Условни вземания и задължения

3. Значими счетоводни политики

Значимите счетоводни политики на Дружеството са приложени последователно във всички периоди представени в тези финансови отчети.

(а) Операции с чуждестранна валута

Сделките, осъществявани в чуждестранна валута са преизчислявани в лева по валутния курс на Българската народна банка в деня на сделката. Паричните активи и пасиви, деноминирани в чуждестранна валута към датата на баланса са преизчислени в лева по заключителния валутен курс на централната банка към тази дата. Произтичащите от това курсови разлики са признати в Отчета за доходите. Непаричните активи и пасиви, деноминирани в чуждестранна валута се преизчисляват в лева по валутния курс към датата на тяхното възникване.

3. Значими счетоводни политики (продължение)

(б) Финансови инструменти

Недеривативни финансови инструменти

Недеривативните финансови инструменти включват търговски и други вземания, пари и парични еквиваленти, търговски и други задължения. Недеривативните финансови инструменти са представени по амортизирана стойност на база ефективния лихвен процент, намалени със загуби от обезценка.

Деривативни финансови инструменти

Дружеството не притежава деривативни финансови инструменти.

Собствен капитал

Основният капитал на Дружеството е записан по историческа цена към датата на регистрация.

(в) Имоти, машини, съоръжения и оборудване

(i) Признание и оценка

Имоти, машини, съоръжения, оборудване се отчитат по цена на придобиване намалена с натрупаната амортизация и загуби от обезценка (виж счетоводни политики (е)).

Активите на дружеството са оценени на 31 декември 2007 година от лицензиран оценител с цел постигане на справедлива стойност, приета за намерена стойност съгласно МСФО 1 „Прилагане за първ път на Международните стандарти за финансови отчети“.

Обект на оценката са земи и сгради заедно с вградени инсталации, както и машини и съоръжения, които могат да бъдат преместени без повреди, също и машини, съоръжения, преносни съоръжения и екипировка.

Увеличението на стойността на активите в резултат на преоценката е признато в неразпределена печалба.

Цената на придобиване включва разходи, които са пряко свързани с придобиването на актива.

Стойността на активи, придобити по стопански начин включва цената на материалите, пряк труд, други разходи свързани с привеждането на актива в готовност за употреба, и разходите за демонтиране и преместване и възстановяване на мястото, където е монтиран активът. Разходите за лихви по заеми за придобиване или реконструкция на активи се признават в Отчета за доходите.

В случаите когато недвижими имоти, машини и съоръжения включват основни компоненти с различен полезен живот, те се осчетоводяват като отделни активи.

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 признават в "други приходи" в отчета за доходите.

(ii) Последващи разходи

Дружеството признава в балансовата стойност на имотите, машините, съоръженията и оборудването разходите за замяна на компонент когато те възникнат, в случаите, когато се увеличава бъдещата икономическа изгода и разходът може да бъде измерен надеждно. Балансовата стойност на заменения компонент се отписва. Всички други разходи за ремонт и поддръжка се признават в отчета за доходите към момента на възникване. Когато имоти, машини, съоръжения и оборудване включват компоненти с различен полезен живот, те се завеждат по отделно.

3. Значими счетоводни политики (продължение)

(в) Имоти, машини, съоръжения и оборудване (продължение)

(iii) Амортизация

Амортизацията е начислена на база на линейния метод върху оценения полезен живот на активите. Земите и разходите за придобиване на имоти, машини, съоръжения и оборудване не се амортизират. Използваните амортизационни норми, се основават на изчисления полезен живот, както следва:

• Страни	25 години
• Машини и съоръжения	5-25 години
• Компютърни системи	3 години
• Транспортни средства	5-12.5 години
• Всички останали амортизируеми активи	6.67 години

Активите се амортизират от месеца, следващ датата на придобиване, а за активите придобити по стопански начин - от месеца, когато активът е влязъл в експлоатация.

Амортизацията на актив се преустановява на по-ранната от датата, на която активът е класифициран като държан за продажба, и датата, на която активът е отписан. Амортизацията се преустановява, когато активът е изцяло амортизиран. За активи извадени от активна употреба не се преустановява начисляването на амортизация.

(г) Нематериални активи

Нематериалните активи, придобити от Дружеството са представени по цена на придобиване, намалена с натрупаната амортизация (виж по-долу) и загубите от обезценка (виж счетоводна политика т. 3 (е)).

Последващи разходи

Последващите разходи свързани с нематериални активи се капитализират само в случаите, в които увеличават бъдещите икономически ползи от използването на съответния актив за който се отнасят. Всички останали разходи се признават в момента на възникване.

Амортизация

Амортизацията се начислява в отчета за доходите по линейния метод за периода на полезния живот на нематериалните активи.

Нематериалните активи се амортизират от датата, когато са придобити.

- програмни продукти 2-5 години

(д) Материални запаси

Материални запаси са отчетени по по-ниската от себестойността и нетната реализируема стойност. Нетната реализируема стойност представлява предполагаемата продажна цена в нормалния ход на стопанската дейност, намалена с приблизително оценените разходи по завършване на производствения цикъл и тези, които са необходими за осъществяване на продажбата.

Себестойността на материалните запаси се отчита на принципа на средно-претеглена стойност за материали.

Делът на непреките разходи включени в разходите за производство е определен на база преки разходи за материали.

3. Значими счетоводни политики (продължение)

(е) Обезценка

(i) Финансови активи

Балансовата стойност на финансовите активи на Дружеството се преразглежда към всяка дата на изготвяне на баланса, за да се прецени дали не съществуват признаци за обезценка. Един финансов актив се счита за обезценен в случай, че има обективни доказателства че едно или повече събития са имали негативен ефект върху очакваните бъдещи парични потоци от този актив.

Загуба от обезценка за финансов актив отчитан по амортизирана стойност се изчислява като разликата между неговата отчетна стойност и настоящата стойност на очакваните бъдещи парични потоци, дисконтирани с оригиналния ефективен лихвен процент. Загуба от обезценка по отношение на финансов актив на разположение за продажба се изчислява като се използва неговата справедлива стойност.

Индивидуално значими финансови активи се тестват за обезценка на индивидуална база. Останалите финансови активи се оценяват колективно в групи, които имат сходни характеристики на кредитен риск.

Загуби от обезценка се признават в отчета за доходите. Натрупана загуба по отношение на финансов актив на разположение за продажба преди призната в собствения капитал се прехвърля в отчета за доходите.

Загуба от обезценка се признава обратно само ако може обективно да бъде свързана със събитие възникващо след признаването на загубата от обезценка. За финансови активи отчитани по амортизирана стойност и такива на разположение за продажба които са дългови ценни книжа, обратното признаване се отразява в отчета за доходите. За финансови активи на разположение за продажба които са капиталови ценни книжа обратното признаване се отчита в собствения капитал.

(ii) Нефинансови активи

Отчетните стойности на не-финансовите активи на Дружеството, различни от материални запаси и отсрочени данъчни активи, се разглеждат към всяка дата на баланса с цел да се определи дали има признаци за обезценка. В случай, че съществуват такива признаци се прави приблизителна оценка на възстановимата стойност на актива.

Възстановимата стойност на актив генериращ парични потоци е по-високата от неговата стойност в употреба и справедливата му стойност намалена с разходи по продажба. При оценката на стойността в употреба, бъдещите парични потоци се дисконтират до сегашната им стойност, като се прилага дисконтиращ процент преди данъци, отразяващ текущите оценки за пазара, цената на парите във времето и специфичния за актива риск. За актив, който не генерира самостоятелно парични постъпления, възстановимата стойност се определя за групата активи, генерираща парични постъпления, към която той принадлежи.

Загуба от обезценка се признава винаги в случай, че балансовата стойност на един актив или група активи, генерираща парични постъпления, част от която е той, превишава неговата възстановима стойност. Загуби от обезценка се признават в отчета за доходите. Загуби от обезценка отнасящи се до група активи, генериращи парични потоци, се признават така, че първо да намалят балансовата стойност на положителната репутация призната за тази група (доколкото има такава), а после пропорционално да намаляват балансовата стойност на другите активи в групата (групите).

Вече призната загуба от обезценка на положителна репутация не се възстановява. По отношение на другите активи, загубите от обезценки признати в предходни периоди се преразглеждат към всяка дата на баланса за индикации, че загубата е намалела или вече не съществува. Загуба от обезценка се възстановява в случай, че има промяна в преценката, послужила за определяне на възстановимата стойност. Загуба от обезценка се възстановява само до размера на балансовата стойност на актива, която не надвишава балансовата стойност, намалена с акумулираната амортизация, в случай, че не е била признавана загубата от обезценка.

3. Значими счетоводни политики (продължение)

(ж) Доходи на персонала

(i) Задължения за обезщетения на наети лица при пенсиониране

Съгласно изискванията на Кодекса на труда при прекратяване на трудовото правоотношение, след като работникът или служителят е придобил право на пенсия за осигурителен стаж и възраст, Дружеството е задължено да му изплати обезщетение в двукратен размер на брутното трудово възнаграждение. В случай, че работникът или служителят е работил в Дружеството през последните 10 години, размерът на обезщетението възлиза на шестмесечния размер на брутното му трудово възнаграждение.

Ръководството е направило актюерска оценка на задължението към персонала към датата на баланса и е начислило провизия за задължение за изплащане на евентуалните дължими обезщетения на наетите лица при пенсиониране, в съответствие с изискванията на МСС 19 "Доходи на персонала".

Нетното задължение на дружеството за пенсиониране се калкулира при оценяване на сумата на бъдещите доходи, които наети лица ще получат в замяна на техния трудов стаж за текущия и минали периоди; като тези доходи се дисконтират за да се определи настоящата им стойност. Неотчетени разходи за минал трудов стаж и справедливата стойност на активи по планове се намаляват. Процента за дисконтиране се основава на доходността към датата на баланса на дългосрочни Държавни ценни книжа с 10 годишен матуритет. Изчисленията са правят годишно от квалифициран актюер при използване на метода на кредитните прогнозируеми единици. Когато изчисленията резултати са в полза на дружеството, разпознатите активи се ограничават до нетната сума на неотчетени разходи за минал трудов стаж и настоящата стойност на бъдещо възстановяване по планове или намаления на вноските по тях.

Когато вноските по плана се увеличават, частта от увеличението на доходите произтичащи от минал трудов стаж на наети лица се признава в отчета за доходите на линейна база за средния оставащ период до изплащане на дохода. До степен до която доходите са дължими незабавно, разходите се признават незабавно в отчета за доходите.

Дружеството признава част от актюерските печалби и загуби като приходи или разходи, ако кумулативните непризнати актюерски печалби и загуби към края предходния отчетен период превишават 10% от настоящата стойност на задължението към тази дата.

Частта от актюерските печалби и загуби се признават в отчета за доходите и те се дефинират при разпределяне на очакваните средния оставащ срок до пенсиониране на наети лица участващи в плана.

(ii) Краткосрочни доходи на персонала

Краткосрочни доходи на персонала се оценяват на недисконтирана база и се отчитат като разход срещу извършените услуги. Дружеството признава като задължение недисконтираната стойност на разходите за годишен платен отпуск, очаквани да бъдат платени на наети лица срещу тяхната работа през предходен отчетен период.

Задължение се признава за сумата очаквана да бъде платена като текущ бонус или планове за участие в печалбата, ако дружеството има правно или конструктивно задължение да плати тези суми в резултат оказани услуги от наети лица и задължението може да бъде оценено надеждно.

3. Значими счетоводни политики (продължение)

(з) Провизии

В случаите, когато Дружеството има правно или конструктивно задължение в резултат от минали събития и е вероятно погасяването на задължението да се осъществи за сметка на изходящ поток от икономически ползи, се отчита провизия в баланса на Дружеството. Тогава, когато ефектът е съществен, провизията се дисконтира на база лихвен процент, който отразява настоящата стойност на парите във времето и когато е уместно рисковете, специфични за задължението.

(i) Провизии за екологични щети

Дружеството е начислило провизия за очаквани задължения за почистване на екологична щета.

(ii) Провизии за достъп до мрежата

Провизията е изчислена на база на „Методиката за определяне на цените за предоставен достъп на преносно или разпределително предприятие от потребители през собствените им уреди 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“ и са използвани утвърдени коефициенти на обслужване от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране.

(iii) Провизии за съдебни задължения

Във финансовите отчети е включена провизия за съдебни задължения. Оценката на провизията е направена от адвокатите на дружеството и е базирана на наличните факти и обстоятелства към балансовата дата за очакваните парични потоци за изплащане на задълженията, които е вероятно компанията да осъществи.

(iv) Провизии за Senter Novem

ЕВН България Топлофикация ЕАД (Дружеството) приключи сключването на договора за покупка на карбонови емисии със Агенция Сентер Новем, представляваща държавата Холандия. Съгласно този договор за периода от 2008 – 2013 Топлофикация Пловдив трябва да продаде на Холандското правителството общо 718,102 тона карбонови емисии. Ако през периода между 2009 и 2013 дружеството не осигури посоченото и одобрено в разписанието емисиите (зелени сертификати), то дружеството трябва да заплати глоба в размер на 120% от пазарната цена за всяко недоставено по разписание количество емисии. Пазарната цена се определя на последния работен ден на месец април през годината, която доставката е договорена.

В резултат на приватизацията на Топлофикация Пловдив и проведените преговори между ЕВН АГ, който е собственик на 100% на акциите на Дружеството и Агенция Сентер Новем се подписа Меморандум за разбирателство. Съгласно този Меморандум, количеството, което трябва да се продаде беше намалено до 400,000 тона. ЕВН АГ също така поема всички задължения на ЕВН България Топлофикация ЕАД към Агенция Сентер Новем в случай, че Дружеството не успее да достави договорените количества.

На базата на договора за покриване на задълженията на ЕВН България Топлофикация ЕАД, провизия по проект за общо изпълнение беше осчетоводена срещу вземане от ЕВН АГ Австрия, като транзакцията няма ефект в Отчета за доходи.

(v) Провизии за обременителни договори

На базата на анализ, мениджмънта на дружеството идентифицира обременителни договори свързани с доставката на пара. Начислената провизия е калкулирана на база информация за загуби до 31 март 2009г. След този период дружеството не е начислявало допълнителна провизия, тъй като се очаква промяна в цените на парата да бъде одобрена от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР).

3. Значими счетоводни политики (продължение)

(и) Приходи

(i) Приходи от продажба на стоки и услуги

Приходите от продажбата на стоки се признават в отчета за доходите, когато същественият риск и собственост се прехвърлят към купувача, получаването на възнаграждението е вероятно, свързаните разходи и възможните връщания на стоки могат да се определят надеждно, няма продължаващо участие в управлението на стоките, и сумата на прихода може да се измери надеждно.

Приходите от извършени услуги се отчитат в отчета за доходите пропорционално на етапа на завършеност към датата на изготвяне на баланса. Етапът на завършеност се определя чрез проверка на извършената работа. Приход не се признава, тогава когато съществуват значителни съмнения относно възстановяването на дължимата стойност или свързаните разходи.

(ii) Правителствени дарения

Финансирането за дълготрайни активи се показва първоначално в баланса като отсрочено финансиране, когато има достатъчна сигурност, че то ще бъде получено и че Дружеството ще е в състояние да изпълни всички свързани с него изисквания. Приходите от финансиране за дълготрайни активи се признават в отчета за доходите на системна база в рамките на полезния живот на актива.

(и) Финансови приходи и разходи

Финансовите приходи включват приходи от лихви по инвестирани средства. Приходите от лихви се записват в отчета в момента на възникване, като се взема в предвид ефективният доход от актива.

Финансови разходи включват разходи за лихви по заеми. Всички разходи по платими лихви по заеми се признават като печалба или загуба като се използва метода на ефективния лихвен процент.

Приходи и разходи от валутни разходи се представят на нетна база.

(к) Данъци

Данъкът върху печалбата за годината включва текущи и отсрочени данъци. Данък върху печалбата се признава в отчета за приходи и разходи, освен ако не е свързан със статии, които се отнасят директно в капитала, като в този случай данъка също се представя в капитала.

Текущият данък са очакваните данъчни плащания върху облагаемата печалба за годината, прилагайки данъчните ставки в сила към датата на изготвяне на счетоводния баланс и корекции на задълженията за данъци произтичащи от минали години.

Отсроченият данък се начислява като се използва балансовия метод и се отнася за временните разлики между текущата стойност на активите и пасивите за целите на счетоводното отчитане и за данъчни цели. Следните временни разлики не се отчитат: при първоначално разпознаване на активи или пасиви в транзакция, която не е бизнес комбинация и тя не засяга нито облагаемата, нито счетоводната печалба; разлики свързани с инвестиции в дъщерни дружества и съвместно контролирани предприятия до степен до която е вероятно че те няма да се реализират в недалечно бъдеще. В допълнение отсрочен данък не се начислява за данъчни облагаеми разлики възникващи при първоначално разпознаване на репутация.

Отсроченият данък се оценява по данъчната ставка, която се очаква да бъдат приложени към временните разлики когато те се реализират, на база законодателството което е прието или е в значителна степен прието към датата на баланса. Активите и пасивите по отсрочени данъци се прихващат ако има правно основание за прихващане на текущи данъчни вземания и задължения и те са свързани с данък печалба събираем от едни и същи данъчни власти на задълженото лице или на различни задължени лица които възнамеряват да прихванат взаимно текущи данъчни вземания и задължения на нетна база или техните данъчни вземания и задължения ще се реализират едновременно.

3. Значими счетоводни политики (продължение)

(к) Данъци (продължение)

Отсрочен данъчен актив се признава само до размера, до който е вероятно да възникнат бъдещи данъчни печалби, срещу които могат да се прихванат неизползвани данъчни активи. Отсроченият данъчен актив се преглежда на всяка балансова дата и се намалява до размера, до който бъдеща икономическа изгода повече не е вероятно да бъде реализирана.

(л) Международни стандарти за финансова отчетност (МСФО) и разяснения (КРМСФО), одобрени за прилагане от Европейската комисия, които още не са в сила към балансовата дата

Нови, допълнени, ревизирани и подобрени стандарти:

- Ревизиран МСФО 1 *„Прилагане за пръв път на Международните стандарти за финансови отчети“*, преструктурира формата на стандарта без да променя техническото му съдържание като обобщава промените в МСФО 1 след първоначалното му издаване. Ревизираният стандарт е в сила за годишни периоди започващи на или след от 1 януари 2009. Ръководството счита, че ревизирания МСФО 1 няма да има ефект върху финансовите отчети на Дружеството. Към датата на баланса, ревизираният стандарт все още не е приет от ЕК.
- Допълнение към МСФО 2 *„Плащания на база акции – условия за преминаване и прекратяване“*. Промените разясняват дефиницията на условия за придобиване, въвеждайки концепцията за условията за непридобиване. Тези условия следва да намерят отражение в справедливата стойност на датата на споразумяването и невъзможността да се изпълнят условията за непридобиване най-общо се считат за прекратяване. Допълнението към МСФО 2 ще стане задължително за финансовите отчети за 2009 г. с ретроспективно прилагане. Ръководството счита, че МСФО 2 не се отнася за операциите на Дружеството.
- МСФО 8 *„Оперативни сегменти“* (в сила от 1 януари 2009 г.). Стандартът изисква оповестяване на сегменти на база на компоненти на Групата, които ръководството наблюдава при вземане на оперативни решения. Оперативните сегменти са компоненти от Групата, за които е налична самостоятелна финансова информация, която се преглежда периодично от лице с ръководни функции при вземане на оперативни решения, при преценка как да се разпределят ресурсите и при оценка на представянето. Ръководството счита, че МСФО 8 не се отнася за операциите на Дружеството.

Ревизиран МСС 1 *„Представяне на финансовите отчети“* (в сила за годишните периоди започващи на или след 1 януари 2009). Ревизираният стандарт изисква информацията във финансовите отчети да бъде обобщена въз основа на сходни характеристики. Стандартът въвежда понятието отчет за пълните доходи. Елементите на отчета за доходите и компонентите на отчета за пълните доходи, могат да бъдат представени или в един отчет за пълните доходи (ефективно обединяващ отчета за доходите и всички промени в капитала от транзакциите с неособственици), или в два отделни отчета (отделен отчет за доходите, следван от отделен отчет за пълните доходи). Дружеството обмисля дали да представя един отчет за пълните доходи или два отчета.

- Ревизиран МСС 23 *„Разходи по заеми“* (в сила за годишни периоди започващи на или след 1 януари 2009) премахва възможността всички разходи по заеми да се отчитат като разход в момента на възникване и изисква предприятията да капитализират разходите по заеми директно свързани с придобиването, строителството или производството на отговарящ на условията актив, като част от себестойността на актива. Дружеството ще приложи стандарта, като изготви и представи финансовите си отчети в съответствие с МСФО за периода, завършващ на 31 декември 2009 година.

3. Значими счетоводни политики (продължение)

- (л) Международни стандарти за финансова отчетност (МСФО) и разяснения (КРМСФО), одобрени за прилагане от Европейската комисия, които още не са в сила към балансовата дата (продължение)

Разяснения

- КРМСФО 13 „Клиентски програми за лоялност“ (в сила за годишни периоди започващи на или след 1 юли 2008). Разяснението пояснява как Дружества, които оперират или участват в програми за лоялност на клиентите им, следва да отчитат своите задължения да разменят натрупани кредити за награди като безплатни или с намалена цена стоки и услуги. Тези дружества следва да заделят част от постъпленията от първоначалната продажба като кредити за награди и да признават постъпленията като приходи едва след като са изпълнили задължението си. Ръководството счита, че КРМСФО 13 няма да има ефект върху отчетите на Дружеството.

Ръководството счита, че е от значение да отбележи следните ревизирани стандарти, нови разяснения и промени към съществуващи стандарти, които към датата на баланса участват в общата рамка на МСФО, одобрени от Съвета по международни счетоводни стандарти (СМСС), но които все още не са били одобрени за прилагане от Европейската комисия и съответно не са взети под внимание от Дружеството при изготвянето на този финансов отчет:

- 35 подобрения към общо 24 МСФО и МСС (2008)
- Ревизиран МСФО 3 „Бизнес комбинации“ (2008)
- Ревизиран МСФО 1 „Прилагане за първи път на Международните стандарти за финансово отчитане“
- Промени към МСФО 1 и МСС 27, засягащи цена на инвестиция в дъщерно предприятие, в съвместно предприятие или в асоциирано предприятие.
- Промени към МСС 32 и МСС 1 засягащи опции за продажба на финансови инструменти и задължения възникващи при ликвидация
- Промени към МСС 39, засягащи допустим предмет на хеджиране и преходни разпоредби
- КРМСФО 12 „Споразумения за концесии на услуги“
- КРМСФО 15 „Споразумение за изграждане на недвижими имоти“
- КРМСФО 16 „Хедж на нетна инвестиция в чуждестранна операция“
- КРМСФО 17 „Разпределяне на непарични активи на собственици“

Към датата на изготвяне на настоящия финансов отчет ръководството на Дружеството счита, че бъдещото прилагане на посочените ревизирани стандарти, нови разяснения и промени към съществуващи стандарти, когато те бъдат одобрени от Европейската комисия за прилагане в Европейския Съюз, не би имало значим ефект върху финансовите отчети на Дружеството.

4. Управление на финансовия риск

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

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

Тази бележка представя информация относно експозицията на дружеството спрямо всеки от горепосочените рискове, целите, политиките, и процеси в дружеството по оценяване и управление на риска, и управлението на капитала.

Съветът на директорите носи отговорността за установяване и надзор при установената рамка за управление на рисковете в дружеството.

Екипите за контрол състоящ се от служители на фирмата и специалисти от свързаните дружества предприемат регулярни и ед-хок проверки и процедури свързани с управлението на финансовите рискове, резултатите от които се докладват на Управителния съвет. В ЕВН АГ, Австрия има създадена структурна единица (Risiko-Controlling), която получава отчети, които се обобщават и се представят на мениджмънта на компанията.

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. Дружеството чрез обучение и прилагане на установените стандарти и процедури цели да развие дисциплина и конструктивна контролна среда където всички служители разбират тяхната роля и задължения.

Кредитен риск

Кредитния 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.

Търговски и други вземания

Експозицията към кредитен риск е в резултат на индивидуалните характеристики на отделните клиенти. Кредитният риск е резултат също от демографската структура на клиентите, риск от неплащане в индустрията или в страната. Около 30% от оборота на Компанията е свързан с транзакциите с един клиент - /НЕК ЕАД/.

Съгласно Общите условия (ОУ) компанията не може да предприеме никакви стъпки предварително, ако нов клиент се анализира индивидуално за неговата кредитоспособност и резултата е негативен. Принципът на недискриминационен достъп до услугата е доминиращ. Прегледът, който осъществява фирмата включва външни оценки, където е възможно, и в някои случаи банкови гаранции.

Потребителите заплащат на топлопреносното предприятие цена за присъединяване, образувана по реда на съответната наредба. За задълженията на потребителите - неизправни дължници към топлопреносното предприятие може да се издаде заповед за изпълнение по чл. 410, ал. 1 от Гражданския процесуален кодекс независимо от техния размер. „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД има право да спре топлоснабдяването на отделен имот след предварително писмено предупреждение, когато купувачът не е заплатил дължимите суми за топлинна енергия за срок повече от два месеца, след определения срок за плащане. За клиент, който не покрие критериите за кредитоспособност заложен в Груповите процедури може да се изиска банкова гаранция в полза на компанията. Загуби от обезценка изчислени на колективна база се определят въз основа на историческа информация за статистически данни за плащанията.

4. Управление на финансовия риск (продължение)

Ликвиден риск

Ликвиден риск е риска, че Дружеството няма да е в състояние да изпълни своите финансови задължения когато те станат изискуеми. Дружеството прилага подход, който да осигури необходимия ликвиден ресурс за да се посрещнат настъпилите задължения при нормални или стресови условия, без да се реализират неприемливи загуби и без да се излага на риск репутацията на Дружеството.

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

- внимателно планиране на всички изходящи парични потоци, базирано на месечни прогнози;
- условия на плащане за клиенти, които се извършват в рамките на един месец;

Пазарен риск

Пазарен риск е рискът, че при промяна на пазарните цени, като чуждестранна валута, лихвени проценти или капиталови инструменти ще засегнат доходът на дружеството от финансови инструменти. Целта на управлението на пазарния риск е да се управлява и да се установи контрол над пазарната експозиция при приемливи параметри при оптимизиране на възвращаемостта.

Компанията предприема периодични анализи върху макроикономическата среда в страната и задълбочен анализ на специфичните макро-показатели, които се представят на Управителния съвет

Компанията предприема периодични анализи върху макроикономическата среда в страната и задълбочен анализ на специфичните макро-показатели, които се представят на Управителния съвет. В допълнение рисковете се проследяват и управляват от вътрешната единица (Risiko-Controlling) в ЕВН АГ, Австрия която осъществява контрол върху бъдещите рискове, пред които е изправена компанията, включително и информация за лихвените проценти. В случай на влошаване на пазарните условия хеджиращи инструменти ще бъдат използвани.

Валутен риск

Дружеството не е изложено на валутен риск поради това, че осъществява трансакции, деноминирани предимно в лева. Сделките в чуждестранна валута са предимно в евро. Българският лев е с фиксиран курс спрямо еврото като 1 евро се равнява на 1.95583 лв. Експозициите се следят от ръководството и се осигурява ефективно управление на валутния риск.

Управление на капитала

Политиката на Управителния съвет е да се поддържа силна капиталова база, така че да се поддържа доверието на клиенти, кредитори и на пазара като цяло и да може да се осигурят условия за развитие на бизнеса в бъдеще.

Целта на Борда е да поддържа баланс между по-високата възвращаемост, която може да е възможна с по-високите нива на задлъжнялост и ползите и сигурността от силна капиталова позиция.

През годината не е имало промени в управлението на капитала на Дружеството. Дружеството не е предмет на наложени отвън капиталови изисквания.

5. Приходи от продажби

В хиляди лева

	2008	2007
Приходи от продажба на топлоенергия, в т.ч.:	19,320	20,406
<i>Приходи от продажба на промишлени абонати-пара</i>	711	920
<i>Приходи от продажба на стопански абонати-гореща вода</i>	1,478	1,434
<i>Приходи от продажба на бюджетни организации-гореща вода</i>	3,026	3,412
<i>Приходи от продажби на физически лица-гореща вода</i>	14,105	14,640
Приходи от продажба на електроенергия	12,072	9,717
Приходи от продажба на услуги	60	51
Приходи от продажба на стоки	6	-
	<u>31,458</u>	<u>30,174</u>

6. Други оперативни доходи от дейността

В хиляди лева

	2008	2007
Приходи от неустойки за забавени плащания	2,295	2,383
Печалба от продажба на ДМА	163	6
Приходи от продажба на материали	4	31
Приходи от реинтегрирани провизии и обезценки	-	358
Демонтирани материали	571	-
Други	1,512	504
	<u>4,545</u>	<u>3,282</u>

7. Разходи за материали

В хиляди лева

	2008	2007
Разходи за природен газ и газьол	29,155	24,132
Спомагателни материали	1,002	248
Резервни части	77	319
Гориво в транспортни средства	47	91
Други	123	695
	<u>30,404</u>	<u>25,485</u>

8. Разходи за външни услуги

В хиляди лева

	2008	2007
Вътрешногрупови услуги	1,966	-
Текуща поддръжка	360	361
Такса събрано инкасо (комисионни)	175	157
Услуги по титул	541	364
Охрана	207	196
В и К	61	144
Съобщителни услуги	383	170
Други	766	392
	<u>4,459</u>	<u>1,784</u>

9. Разходи за заплати

В хиляди лева

	2008	2007
Заплати и възнаграждения	2,518	2,744
Изменение в начисления за неизползван платен годишен отпуск	127	27
Изменение в задължения за обезщетения при пенсиониране	(233)	60
Възнаграждения за доброволно напускане	1,029	-
	<u>3,441</u>	<u>2,831</u>

10. Разходи за социално осигуряване и социални разходи

В хиляди лева

2008

2007

Пенсионни и здравни вноски

639

747

Изменение в начисления на социални осигуровки върху задължения за неизползван платен годишен отпуск

23

1

Социални разходи

447

630

1,109

1,378

11. Други разходи

В хиляди лева

2008

2007

Разходи за глоби и неустойки

1,212

1,148

Разходи за местни данъци и такси

226

70

Отписани вземания

26

24

Други

788

674

2,252

1,916

12. Финансови приходи и разходи

В хиляди лева

2008

2007

Признати в отчета за доходите

Приходи от лихви

3

1

Нетна курсова разлика

-

23

3

24

Разходи за лихви

(798)

(171)

Нетна курсова разлика

(30)

-

Други финансови разходи, нетно

(45)

(82)

(873)

(253)

Нетни финансови разходи, признати в отчета за доходите

(870)

(229)

Общо приходи от лихви на финансови активи

3

1

Общо разходи от лихви на финансови пасиви

(798)

(171)

В сумата на другите финансови разходи са включени финансовите разходи от освобождаване на дисконт на провизията за екологични щети.

13. Разход за данъци

Признати в отчета за доходите

В хиляди лева

2008

2007

Разход за данъци за текущия период

Текуща година

-	-
-	-

Отсрочени данъчни разходи

Изменение на отсрочените данъци

520

1,890

Намаление на данъчните ставки

-	-
520	1,890
520	1,890

Не са начислени разходи за текущи данъци. Отсрочените данъци са калкулирани на база на ставката за корпоративен данък за 2008 г., която е 10%.

Обяснение за ефективната данъчна ставка

2008

2007

В хиляди лева

Счетоводна загуба

(16,907)

(22,679)

Корпоративен данък на база законова данъчна ставка

10%

1,691

10%

2,268

Постоянни разлики

(906)

(378)

Ефект от пренесена загуба

(265)

-

520	1,890
-----	-------

14. Имоти, машини, съоръжения и оборудване

<i>В хиляди лева</i>	Земи и сгради	Машини, съоръжения и оборудване	Други ДМА	Разходи за придобиване на ДМА	Общо
Отчетна стойност					
Салдо към 1 януари 2007 г.	5,366	52,231	1,566	7,142	66,305
Придобити	-	32	20	925	977
Трансфери	-	609	-	(609)	-
Преоценка към 31 декември 2007 г.	16,990	(12,060)	-	-	4,930
Обезценка на разходи за придобиване на ДМА	-	-	-	(4,789)	(4,789)
Отписани	-	(135)	(96)	(2,053)	(2,284)
Салдо към 31 декември 2007 г.	22,356	40,677	1,490	616	65,139
Салдо към 1 януари 2008 г.	22,356	40,677	1,490	616	65,139
Придобити	-	-	-	471	471
Трансфери	-	471	19	(490)	-
Рекласификации	536	(1,395)	859	-	-
Отписани	(340)	(2,205)	(992)	(2)	(3,539)
Салдо към 31 декември 2008 г.	22,552	37,548	1,376	595	62,071
Амортизации и загуби от обезценка					
Салдо към 1 януари 2007 г.	1,441	23,057	1,187	-	25,685
Годишна амортизационна квота	108	1,599	138	-	1,845
Обезценка	-	1,676	-	-	1,676
Отписани	-	-	(89)	-	(89)
Отписани при преоценка	(1,470)	(22,557)	-	-	(24,027)
Салдо към 31 декември 2007 г.	79	3,775	1,236	-	5,090
Салдо към 1 януари 2008 г.	79	3,775	1,236	-	5,090
Годишна амортизационна квота	834	2,516	131	-	3,481
Рекласификации	-	(632)	632	-	-
Обезценка	1,520	4,960	-	-	6,480
Отписани	(156)	(2,157)	(878)	-	(3,191)
Салдо към 31 декември 2008 г.	2,277	8,462	1,121	-	11,860
Балансова стойност					
Към 1 януари 2007 г.	3,925	29,174	379	7,142	40,620
Към 1 януари 2008 г.	22,277	36,902	254	616	60,049
Към 31 декември 2008 г.	20,275	29,086	255	595	50,211

В следствие на факта, че през 2008 година маржа беше на много по-ниски нива от тези одобрени от ДКЕВР, тъй като тримесечните увеличения на покупната цена на газа не бяха отразени в продажните цени, дружеството претърпя големи загуби. В допълнение, за текущия период който ще продължи до 30.06.2010 година, бяха одобрени оперативни и капиталови разходи, които не покриват нито реалните оперативни разходи, нито пълните капиталови разходи, беше необходимо да се направи тест за обезценка, съгласно МСС 36. На базата на дисконтираните очаквани парични потоци, беше установено, че нетекущите активи следва да бъдат обезценени с 6.5 млн. лева.

Към 31 декември 2008 г. отчетната стойност на напълно амортизираните счетоводно дълготрайни материални активи, които се ползват в дейността на Дружеството, е в размер на 1,863 хил. лв. В активите на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД е включен недвижим имот „База за отдих-курортно селище-Цигов Чарк“, в площ 10 дка (1 дка = 1,000 кв. м.), от които дружеството притежава 49.11%. За гореописания имот Дружеството не притежава Нотариален акт, а собствеността произтича от разделителен протокол на бившия Стопански енергиен комбинат от 20 януари 1992 год.

15. Нематериални активи

В хиляди лева

Отчетна стойност

	Програмни продукти	Други нематериални активи	Разходи за придобиване на НДА	Общо
Салдо към 1 януари 2007 г.	320	15	24	359
Придобити	2	-	26	28
Трансфери	40	-	(40)	-
Отписани	(32)	-	-	(32)
Салдо към 31 декември 2007 г.	330	15	10	355
Салдо към 1 януари 2008 г.	330	15	10	355
Придобити	-	-	83	83
Трансфери	46	-	(46)	-
Отписани	(63)	-	-	(63)
Салдо към 31 декември 2008 г.	313	15	47	375

Амортизации и загуби от обезценка

Салдо към 1 януари 2007 г.	201	15	-	216
Годишна амортизационна квота	56	-	-	56
Отписани	(33)	-	-	(33)
Салдо към 31 декември 2007 г.	224	15	-	239
Салдо към 1 януари 2008 г.	224	15	-	239
Годишна амортизационна квота	104	-	-	104
Отписани	(59)	-	-	(59)
Салдо към 31 декември 2008 г.	269	15	-	284

Балансова стойност

Към 1 януари 2007 г.	119	-	24	143
Към 1 януари 2008 г.	106	-	10	116
Към 31 декември 2008 г.	44	-	47	91

16. Материални запаси

В хиляди лева

	2008	2007
Материали и резервни части	1,401	3,680
Подоценка на материали до нетна реализируема стойност	(657)	(2,895)
Гориво	476	482
	<u>1,220</u>	<u>1,267</u>

17. Търговски и други вземания

	Бел.	2008	2007
<i>В хиляди лева</i>			
Търговски вземания		16,990	16,657
Обезценка на търговски вземания	18	(6,337)	(6,524)
Вземания по начислени лихви за забава		1,464	1,141
Обезценка на вземания по начислени лихви за забава	18	(900)	(1,141)
Вземания по съдебни спорове		2,378	2,620
Обезценка на вземания по съдебни спорове	18	(2,277)	(2,547)
Други вземания		849	211
		<u>12,167</u>	<u>10,417</u>

18. Обезценки

<i>В хиляди лева</i>	2008	2007
Обезценка на търговски вземания на 1 януари	(6,524)	(2,050)
Начислени обезценки на търговски вземания през годината	(2,682)	(5,901)
Реинтегрирани обезценки през годината	1,925	342
Отписани обезценки през годината	<u>944</u>	<u>1,085</u>
Крайно салдо на обезценката на търговските вземания на 31 декември	<u>(6,337)</u>	<u>(6,524)</u>
Обезценка на вземания за лихви за забава на 1 януари	(1,141)	(5,412)
Начислени обезценки през годината	(969)	(860)
Реинтегрирани обезценки през годината	1,141	-
Отписани обезценки през годината	<u>69</u>	<u>5,131</u>
Крайно салдо на обезценката на вземанията за лихви на 31 декември	<u>(900)</u>	<u>(1,141)</u>
Обезценка на вземания по съдебни спорове на 1 януари	(2,547)	-
Начислени обезценки през годината	(577)	(2,547)
Реинтегрирани обезценки през годината	795	-
Отписани обезценки през годината	<u>52</u>	<u>-</u>
Крайно салдо на обезценка вземания по съдебни спорове на 31 декември	<u>(2,277)</u>	<u>(2,547)</u>

19. Парични средства и парични еквиваленти

<i>В хиляди лева</i>	2008	2007
Парични средства в брой	-	119
Парични средства в банкови сметки	<u>93</u>	<u>185</u>
	<u>93</u>	<u>304</u>

20. Регистриран капитал

Регистрираният капитал е разпределен в 25,850,307 поименни акции (2006: 25,850,307 броя). Всички акции са с номинал от 1 лев. Акциите на Дружеството са обикновени, поименни, налични с право на глас и свободно прехвърляеми. От 14 декември 2007 година, мажоритарен собственик на капитала е EVN AG, който притежава 100% от регистрирания капитал на Дружеството.

Акцията дава право на един глас в Общото събрание на акционерите, право на дивидент и на ликвидационен дял, съизмерими с номиналната стойност на акцията.

Законови резерви

Законовите резерви се образуват по силата на търговския закон, чрез отделяне на 1/10 от годишната печалба до достигане на 1/10 или по-голяма част от капитала определен от устава на Дружеството.

21. Отсрочени данъчни активи

Признати отсрочени данъчни активи

Отсрочените данъчни активи произтичат от следните пера:

В хиляди лева	Активи		Пасиви		Нето	
	2008	2007	2008	2007	2008	2007
Имоти, машини, съоръжения и оборудване	-	-	2,559	3,786	2,559	3,786
Разходи за придобиване на ДМА	(287)	(450)	-	-	(287)	(450)
Търговски и други вземания	(952)	(1,021)	-	-	(952)	(1,021)
Материални запаси	(66)	(289)	-	-	(66)	(289)
Начислени неизплатени заплати	(1)	-	-	-	(1)	-
Провизии за неползвани отпуски и осигуровки върху тях	(15)	(21)	-	-	(15)	(21)
Провизии за обезщетения при пенсиониране	(26)	(48)	-	-	(26)	(48)
Провизии за задължения	(257)	(217)	-	-	(257)	(217)
Загуба за приспадане	-	(265)	-	-	-	(265)
Нетни данъчни (активи)/ пасиви	(1,604)	(2,311)	2,559	3,786	955	1,475

Приложимата за Дружеството данъчна ставка представлява законовата корпоративна данъчна ставка, която за 2008 г. е 10%. Приложимата данъчна ставка, използвана за изчислението на отсрочените данъчни активи към 31 декември 2008 г. е 10%, валидна за 2009 г.

Към 31 декември 2008 г. данъчната загуба за пренасяне е 16,993 хил. лв. Отсрочен данъчен актив за 1,699 хил. лв. не е признат, тъй като няма сигурност, че ще бъде генерирана достатъчно печалба, срещу която данъчните загуби да бъдат приспаднати.

Движение на временните данъчни разлики през годината

В хиляди лева	Салдо към 1 януари 2008 г.	Признати в Отчета за доходите	Признати в резервите	Салдо към 31 декември 2008 г.
Имоти, машини, съоръжения и оборудване	3,786	(1,227)	-	2,559
Разходи за придобиване на ДМА	(450)	163	-	(287)
Търговски и други вземания	(1,021)	69	-	(952)
Материални запаси	(289)	223	-	(66)
Начислени неизплатени заплати	-	(1)	-	(1)
Провизии за неползвани отпуски и осигуровки върху тях	(21)	6	-	(15)
Провизии за обезщетения при пенсиониране	(48)	22	-	(26)
Провизии за задължения	(217)	(40)	-	(257)
Загуба за приспадане	(265)	265	-	-
Нетни данъчни (активи)/ пасиви	1,475	(520)	-	955

22. Заеми

Тази бележка предоставя информация за договорните условия на лихвените заеми на дружеството. За повече информация относно груповата експозиция към лихвен риск, валутен риск, и ликвиден риск, виж бележка 27.

<i>В хиляди лева</i>	2008	2007
Нетекущи задължения		
Нетекуща част на търговски заеми	1,933	2,504
Нетекуща част на целеви заем	12,278	-
	<u>14,211</u>	<u>2,504</u>
Текущи задължения		
Текуща част на търговски заеми	592	525
Текуща част на целеви заем	1,092	-
Овърдрафти	3,111	-
Заеми от свързани лица	9,901	-
	<u>14,696</u>	<u>525</u>

Условия и погасителни планове

<i>В хиляди лева</i>	Валута	Номинале и лихвен процент	Година до падеж	31 декември 2008г.		31 декември 2007г.	
				Номинал	Бал. стойност	Номинал	Бал. стойност
Търговски заеми	EUR	2.37%- 2.61%	2012	2,366	2,366	2,797	2,797
Търговски заеми	USD	9.93%- 12.98%	2012	159	159	232	232
Целеви заем	EUR	6-месечен EURIBOR плюс надбавка от 1.5%	2015	13,370	13,370	-	-
Овърдрафти	EUR	плюс надбавка от 0.3% p.a. 3-месечен EURIBOR плюс надбавка от 200 базисни точки	-	3,111	3,111	-	-
Заеми от свързани лица	EUR		-	9,901	9,901	-	-
Общо заеми				<u>28,907</u>	<u>28,907</u>	<u>3,029</u>	<u>3,029</u>

22. Заеми (продължение)

(i) Дружеството е страна по следните търговски заеми:

- Договор за доставка на топломери подписан с „Техенерго“ ЕАД на 12 май 1998, въз основата на договор между „Техенерго“ ЕАД и Министерство на Енергетиката, финансиран по заем между Световната банка и Правителството на Република България. Съгласно договора между „Техенерго“ ЕАД и „Топлофикация Пловдив“ ЕАД, „Техенерго“ ЕАД доставя на Дружеството топломери и мобилни терминали производство на фирма „Spanner-Pollux“ GmbH, Германия на база спецификация. Изплащането на доставеното оборудване заедно с лихвата, става разсрочено на вноски към Министерство на Енергетиката. „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД получава 2 пъти годишно писма от Министерство на Енергетиката за дължимите суми по главницата и лихвите за всяко полугодие.
- Договор за доставка на топломери подписан с „Топлофикация София“ ЕАД на 20 юли 2000 год, въз основата на договор между „Топлофикация София“ ЕАД и Министерство на Енергетиката, финансиран по заем между Световната банка и Правителството на Република България. Съгласно договора между „Топлофикация София“ ЕАД и „Топлофикация Пловдив“ ЕАД, „Топлофикация София“ ЕАД доставя на Дружеството топломери и мобилни терминали марка „Камструп“ на база спецификация. Изплащането на доставеното оборудване заедно с лихвата, става разсрочено на вноски към Министерство на Енергетиката. „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД получава 2 пъти годишно писма от Министерство на Енергетиката за дължимите суми по главницата и лихвите за всяко полугодие.
- Договор за доставка на абонатни станции за Южна България подписан между „Топлофикация Пловдив“ ЕАД и Министерство на Енергетиката, финансиран по заем между Световната банка и Правителството на Република България. Съгласно договора на „Топлофикация Пловдив“ ЕАД са доставени абонатни станции на фирма „Данфос“. Изплащането на доставеното оборудване заедно с лихвата, става разсрочено на вноски към Министерство на Енергетиката. „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД получава 2 пъти годишно писма от Министерство на Енергетиката за дължимите суми по главницата и лихвите за всяко полугодие.
- Договор за доставка на абонатни станции за Северна България подписан между „Топлофикация Пловдив“ ЕАД и Министерство на Енергетиката, финансиран по заем между Световната банка и Правителството на Република България. Съгласно договора на „Топлофикация Пловдив“ ЕАД са доставени абонатни станции на фирма „Данфос“. Изплащането на доставеното оборудване заедно с лихвата, става разсрочено на вноски към Министерство на Енергетиката. „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД получава 2 пъти годишно писма от Министерство на Енергетиката за дължимите суми по главницата и лихвите за всяко полугодие.

(ii) Целеви заем от ИНГ Банк:

На 21 август 2008 Дружеството е подписало договор за целеви заем с ИНГ Банк за рефинансиране на задълженията си към Булгаргаз ЕАД. Погасяването на заема ще се извършва на 13 равни 6-месечни вноски.

(iii) Овърдрафти:

Дружеството е получило овърдрафт от ИНГ банка за сумата от 2,500 хил. евро.

Дружеството е получило овърдрафт от ЕВН Финансервиз за сумата от 5,000 хил. евро. На 19 декември 2009 овърдрафта е увеличен с още 2,500 хил. евро с анекс между страните.

23. Финансиране

Дружеството е получило частично финансиране за придобиване на дълготрайни активи. Използва се приходния подход за отчитане на финансирането - отсрочен приход, който се признава като текущ систематично и пропорционално на срока на полезния живот на актива /начислените амортизационни разходи/. Приходите от ново присъединяване се отчитат като финансиране за дълготрайни активи.

<i>Финансиране за придобиване на ДМА</i>	2008	2007
Салдо на 1 януари	1,168	1,414
Финансиране придобито през годината	(83)	(246)
Финансиране признато на приход през годината	9	-
Салдо на 31 декември	<u>1,094</u>	<u>1,168</u>
Краткосрочна част	<u>58</u>	<u>82</u>
Дългосрочна част	<u>1,036</u>	<u>1,086</u>
<i>Приходи за бъдещи периоди</i>		
Салдо на 1 януари	29	35
Признати през годината	(6)	(6)
Салдо на 31 декември	<u>23</u>	<u>29</u>
Краткосрочна част	<u>6</u>	<u>6</u>
Дългосрочна част	<u>17</u>	<u>23</u>

24. Провизии

	Провизия за екологична щета	Провизия за достъп до мрежата	Провизия за съдебни задължения	Провизия за Senter Novem карбонова емисия	Провизия за обременяващ и договори	Общо
Към 1 януари 2008 г.	880	1,291	-	-	-	2,171
Нова провизия през годината	-	-	223	4,256	453	4,932
Реализирана провизия през годината	-	-	-	-	-	-
Освободена провизия през годината	-	(368)	-	-	-	(368)
Обратно проявление на дисконтов фактор	50	-	-	-	-	50
Към 31 декември 2008 г.	<u>930</u>	<u>923</u>	<u>223</u>	<u>4,256</u>	<u>453</u>	<u>6,785</u>
Дългосрочни	930	923	223	4,256	-	6,332
Краткосрочни	-	-	-	-	453	453
Към 31 декември 2008 г.	<u>930</u>	<u>923</u>	<u>223</u>	<u>4,256</u>	<u>453</u>	<u>6,785</u>

25. Задължения за обезщетения при пенсиониране

Ръководството е направило актюерска оценка на задължението към персонала към датата на баланса и е начислило провизия за задължение за изплащане на евентуалните дължими обезщетения на наетите лица при пенсиониране, в съответствие с изискванията на МСС 19 „Доходи на персонала“. Настоящата стойност на задължението в размер на 260 хил.лв. е включено в баланса на Дружеството към 31 декември 2008 г.

Настояща стойност на задълженията за обезщетения при пенсиониране по възраст и стаж:

<i>В хиляди лева</i>	2008	2007
Настояща стойност на задълженията към 1 януари	461	441
Разходи за лихви	28	28
Разходи за текущ стаж	65	34
Ефект от извършени съкращения	(291)	-
Актюерска загуба	-	-
Извършени плащания на обезщетения за пенсиониране през периода	(37)	(42)
Настояща стойност на задълженията към 31 декември	226	461

Настояща стойност на задълженията за обезщетения при пенсиониране поради болест:

	2008	2007
Настояща стойност на задълженията към 1 януари	20	22
Разходи за лихви	1	1
Разходи текущ стаж	1	1
Ефект от извършени съкращения	(8)	-
Актюерска печалба/(загуба)	20	(4)
Извършени плащания на обезщетения за пенсиониране през периода	-	-
Настояща стойност на задълженията към 31 декември	34	20

Разходи, отразени в отчети за доходите

В хиляди лева

	2008	2007
Разходи за лихви	28	29
Разходи за текущ стаж	66	35
Ефект от извършени съкращения	(299)	-

Задължения за обезщетения при пенсиониране

<i>В хиляди лева</i>	2008	2007
Дългосрочна част	238	442
Краткосрочна част	22	39

	2008	2007
Актюерски предположения		
Дисконтов фактор към 31 декември	6.2%	5.7%
Бъдещ ръст на възнагражденията	12.9%	2%

25. Задължения за обезщетения при пенсиониране (продължение)

Историческа информация	2008	2007	2006	2005
Настояща стойност на задълженията към края на периода	260	481	462	463
Настояща стойност на задълженията за пенсиониране поради възраст и стаж	226	461	440	443
Настояща стойност на задълженията за пенсиониране поради болест	24	20	22	20

26. Търговски и други задължения

<i>В хиляди лева</i>	2008	2007
Текуща част задължение Булгаргаз	-	5,695
Търговски задължения	954	-
Задължения към персонала	338	371
Задължения по социално осигуряване	97	131
Други	206	299
	<u>1,595</u>	<u>6,496</u>
Нетекуща част задължение Булгаргаз	<u>-</u>	<u>13,432</u>

През годината, Дружеството е изплатило задължението към Булгаргаз чрез получения целеви заем (виж бележка 22).

27. Финансови инструменти

Кредитен риск

Експозиция към кредитен риск

Настоящата стойност на финансовите активи представя максималния размер на експозицията към кредитен риск на Дружеството. Максималният размер към датата на баланса е:

В хиляди лева	2008	2007
Търговски и други вземания	10,159	20,720
Парични средства и парични еквиваленти	93	304
	<u>10,252</u>	<u>21,024</u>

Максималният размер на експозицията към кредитен риск за търговски и други вземания към датата на баланса според географски региони е както следва:

В хиляди лева	Балансова стойност	
	2008	2007
Вътрешен пазар	10,159	20,720
	<u>10,159</u>	<u>20,720</u>

Максималният размер на експозицията към кредитен риск към датата на баланса за търговски и други вземания по типове клиенти е както следва:

В хиляди лева	Балансова стойност	
	2008	2007
Промислени и стопански абонати-топлоенергия	1,658	2,016
Клиенти физически лица-топлоенергия	5,772	13,648
Клиенти електроенергия	2,043	1,261
Лихви	564	1,141
Съдебни и присъдени	101	2,620
Други	21	34
	<u>10,159</u>	<u>20,720</u>

Загуби от обезценка

Матуритетът на търговските и другите вземания към датата на баланса е както следва:

	Отчетна стойност	Обезценка	Отчетна стойност	Обезценка
	2008	2008	2007	2007
Недължими	2,589	-	3,704	-
Просрочени от 0 до 360 дни	4,544	(1,184)	6,804	-
Просрочени повече от 1 година	12,540	(8,330)	10,212	(10,212)
	<u>19,673</u>	<u>(9,514)</u>	<u>20,720</u>	<u>(10,212)</u>

Движението на начислените обезценки, свързани с търговски и други вземания през годината е както следва:

В хиляди лева	2008	2007
Баланс на 1 януари	10,212	7,462
Начислена обезценка	4,228	9,308
Възстановена обезценка	(3,861)	(342)
Отписана обезценка	(1,065)	(6,216)
Баланс на 31 декември	<u>9,514</u>	<u>10,212</u>

27. Финансови инструменти (продължение)

Ликвиден риск

31 декември 2008 г.

В хиляди лева	Балансова стойност	Договорени плащания	6 месеца или по-малко	6 – 12 месеца	1 – 2 години	2 – 5 години	Над 5 години
Недеривативни финансови инструменти							
Търговски и други задължения	1,764	(1,764)	(1,764)	-	-	-	-
Заеми	28,907	(28,907)	(13,287)	(1,311)	(2,654)	(7,529)	(4,108)
	30,671	(30,671)	(15,051)	(1,311)	(2,654)	(7,529)	(4,108)

31 декември 2007 г.

В хиляди лева	Балансова стойност	Договорени плащания	6 месеца или по-малко	6 – 12 месеца	1 – 2 години	2 – 5 години	Над 5 години
Недеривативни финансови инструменти							
Търговски и други задължения	19,127	19,127	4,587	1,108	2,370	8,437	2,625
Заеми	3,029	3,029	258	267	563	1,941	-
	22,156	22,156	4,845	1,375	2,933	10,378	2,625

Валутен риск

Дружеството не е изложено на валутен риск, тъй като над 95% от всички транзакции са деноминирани в евро, което е с фиксиран курс спрямо българския лев.

Лихвен риск

Към датата на баланса лихвеният риск на Дружеството включва следните лихвоносни финансови инструменти:

В хиляди лева	2008	2007
Инструменти с плаващ лихвен процент		
Задължения по заеми	28,907	3,029
	28,907	3,029

Справедлива стойност и балансова стойност

Справедливата стойност на финансовите активи и пасиви заедно с отчетната им стойност, представена в баланса, е както следва:

В хиляди лева	2008		2007	
	Балансова стойност	Справедлива стойност	Бал. стойност	Справедлива стойност
Търговски и други вземания	10,159	10,159	20,720	20,720
Парични средства и парични еквиваленти	93	93	304	304
Търговски и други задължения	(1,764)	(1,764)	(19,127)	(19,127)
Заеми	(28,907)	(28,907)	(3,029)	(3,029)
	(20,419)	(20,419)	(1,132)	(1,132)

28. Условни задължения

Търговия с карбонови емисии/ Договор с Агенция Senter Novem

Като резултат от присъединяването си към ЕС, България се присъедини към Европейската схема за търговия с емисии от 1 януари 2007. Националният план за разпределяне за периода 2008-2012 година беше одобрен от правителството на 30 декември 2008 г. Приетото разпределение за ЕВН България Топлофикация ЕАД за 2008 година е достатъчно за покриване на нуждите от емисии и не се налага допълнително провизиране.

Задължения за капиталови инвестиции

Съгласно изискването на параграфи 3 и 4 от преходните и заключителни разпоредби от Закона за енергетиката (ЗЕ), нормативно е установено задължение за изкупуване на средствата за търговско измерване и на енергийни обекти от преносната и разпределителната мрежа.

Задълженията за капитални инвестиции са представени по-долу:

<i>В хиляди лева</i>	Брой	Стойност
Абонатни станции за изкупуване	144	732
Топлопреносни трасета	219	673
		<u>1,405</u>

29. Свързани лица

Сравнителната информация покрива периода 14-31 декември 2007 г., тъй като Дружеството е придобито от EVN AG, Австрия, на 14 декември 2007 г.

<i>В хиляди лева</i>		2008		31 декември 2008г.	
Свързани лица	Сделки	Покупки	Продажби	Вземания	Задължения
EVN AG, Австрия	Предпроектно проучване за когенерационно оборудване	(62)	-	-	-
	Консултантски услуги	(485)	-	-	393
	Senter Novem провизия	-	-	4,256	-
ЕВН България ЕАД	Консултантски услуги	(529)	-	-	39
ЕВН България Електроснабдяване АД	Покупка на електрическа енергия	(442)	-	-	82
ЕВН България Електроразпределение АД	Административни услуги	(851)	-	-	157
	Продажба на транспортни средства	-	262	-	-
	Продажба на топлинна енергия	-	67	-	-
ЕВН Финанссервиз	Овърдрафт и лихва	(454)	-	-	9,901
Общо		<u>(2,823)</u>	<u>329</u>	<u>4,256</u>	<u>10,572</u>

29. Свързани лица (продължение)

В хиляди лева

Свързани лица	Сделки	14-31 декември 2007г.		31 декември 2007г.	
		Покупки	Продажби	Вземания	Задължения
ЕВН България	Покупка на електрическа				
Електроснабдяване АД	енергия	(65)	-	-	-
ЕВН България	Продажба на				
Електроразпределение АД	топлинна енергия	-	10	10	-
Общо		-	10	10	-

Транзакции с директори и служители с контролни функции

Дружеството също така има отношение на свързано лице с членове на управителния и надзорен съвет.

Общата сума на начислените възнаграждения, включени в разходите за персонала и в разходи за външни услуги както следва:

В хиляди лева

	2008	2007
Възнаграждения на Управителен съвет и Надзорен съвет	219	98
Социални осигуровки върху възнагражденията на членовете на	4	14
Управителен съвет и Надзорен съвет	<u>223</u>	<u>112</u>

30. Събития след датата на баланса

- През януари 2009 година доставките на газ бяха намалени поради газовата криза предизвикана от конфликт между Русия и Украйна. През този период дружеството успя да запази качеството на доставките с изключение на 48 часов период през който доставената температура беше намалена с около 20%. За много кратък период дружеството премина на комбинирано използване на мазут, газьол и природен газ.
- Цените на природния газ бяха повишени до 614.66 лв./'000 m³ от 1 януари 2009 г., докато продажните цени бяха увеличени до:
 - 232.41 лв./MWh електроенергия;
 - 88.12 лв./MWh отопление – гореща вода;
 - 259.41 лв./MWh отопление – пара;
- Компанията е в процес на реорганизация, решението за което беше комуникирано и официално оповестено на служителите в началото на 2009 година. Работната сила беше намалена до 145 човека.

ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА

Преглед на развитието и резултатите от дейността на предприятието

Финансовата 2008 година се характеризира със следните параметри:

- Временно намаление на доставките с газ в началото на януари 2008;
- Увеличение на цената на природния газ от 348,96 лв/000 м3 до 365,10 лв/000 м3 от 01.01.2008 и до 413,47 лв/000 м3 от 01.04.2008, което не беше отразено в продажните цени;
- Решение на Държавната Комисия по Енергийно и Водно Регулиране (ДКЕВР), което увеличи продажните цени от 01.07.2008, заедно с увеличение на покупните цени на природния газ до 434,80 лева. Това решение не покри необходимостта от оперативни и капиталови разходи. Не бяха компенсирани и допълнителните загуби от увеличенията на цените от 01.01.2008 и от 01.04.2008;
- Увеличаването на цената на газа от 1.10.2007г. до 538,66 лева, което също не бе отразено в цените;
- През октомври 2008 година беше извършен важен ремонт на мрежата за пренос на топла вода;
- Дългосрочното задължение към Булгаргаз беше рефинансирано;
- Дружеството намали персонала си от 330 на 200 човека;
- Висок размер на инфлацията, което упражнява натиск върху капиталовите и оперативните разходи;

MANAGEMENT REPORT

Overview of the development and the results of the Company

The Business year 2008 was determined by the following events:

- A temporary decrease of the gas supply at the beginning of January 2008;
- A price increase of natural gas from 348,96 BGN/000 m3 to 365,10 BGN as of 1.1.2008 and to 413,47 BGN as of 1.4.2008 which was not reflected in the sales prices;
- A decision of the State energy and water regulatory commission (SEWRC) which increased the sales prices as of 1.7.2008 together with a increase of the purchase price for natural gas of 434,80 BGN. This decision did not meet the required OPEX and CAPEX needs. Also the additional losses from the price increases of 1.1.2008 and 1.4.2008 were not compensated;
- A price increase of natural gas as of 1.10.2007 to 538,66 BGN which was again not reflected in the sales prices;
- During October 2008 a major repair of the hot water grid was executed;
- The long-term liability towards Bulgargaz could be refinanced;
- The company reduced its workforce from 330 to 200;
- High inflation rate which puts pressure on both CAPEX and OPEX;

Обем на продажбите и цените

През 2008г. компанията е трансферирала следните обеми:

- 105.2 GWh електроенергия
- 392.5 GWh топлинна енергия

Постигнати са следните обеми на продажбите:

- 91.9 GWh ел. енергия
- 262.6 GWh топлинна енергия – гореща вода
- 3.8 GWh топлинна енергия – пара

Собствените нужди от електроенергия в производствения цикъл са били 13.3 GWh (12.7% от производството), загубите по мрежата за гореща вода са били 95.2 GWh (26.6% от производството) и загубите по парната мрежа са били 30.9 GWh (89.11% от производството).

През този период цените са се променяли съгласно решенията на ДКЕВР:

Продажни цени 1.1.2008 – 30.06.2008

- 102.01 лв./MWh електроенергия
- 68.87 лв./MWh топлинна енергия – гореща вода
- 178.54 лв./MWh топлинна енергия – пара

Продажни цени 1.7.2008 – 31.12.2008

- 170.52 лв./MWh електроенергия
- 75.08 лв./MWh топлинна енергия – гореща вода
- 208.43 лв./MWh топлинна енергия – пара

Цените на природния газ отбелязаха рязко повишаване:

- 365.10лв./000 m³ от 01.01.2008
- 413.47лв./000 m³ от 01.04.2008
- 434.80 лв./000 m³ от 01.07.2008
- 538.66лв./000 m³ от 01.10.2008

Отчет за Приходи и Разходи

Приходите от ел. енергия достигнаха 12.2 млн. лв., а приходите от топлинна енергия бяха 19.3 млн. лв. Заедно с другите продажби общите приходи достигнаха 31.5 млн. лв.

Другите оперативни приходи достигнаха 4.6 млн. лв., от които 2.3 млн. лв. са от лихви

Sales volumes and prices

In 2008 the Company produced the following volumes:

- 105.2 GWh Electricity
- 392.5 GWh Heat energy

The following sales volumes were achieved:

- 91.9 GWh Electricity
- 262.6 GWh Heat – Hot water
- 3.8 GWh Heat – Steam

The own use of electricity in the production cycle was at 13.3 GWh (12.7% of the production), the grid losses for hot water were at 95.2 GWh (26.6% of the production) and the grid losses for Steam was at 30.9 GWh (89.11% of the production).

In this period the prices developed due to the decisions from SEWRC:

Sales prices from 1.1.2008 – 30.06.2008

- 102.01 BGN/MWh Electricity
- 68.87 BGN/MWh Heat – Hot water
- 178.54 BGN/MWh Heat – Steam

Sales prices from 1.7.2008 – 31.12.2008

- 170.52 BGN/MWh Electricity
- 75.08 BGN/MWh Heat – Hot water
- 208.43 BGN/MWh Heat – Steam

The prices for natural gas showed a sharp increase:

- 365,10 BGN/000 m³ from 01.01.2008
- 413,47 BGN/000 m³ from 01.04.2008
- 434,80 BGN/000 m³ from 01.07.2008
- 538,66 BGN/000 m³ from 01.10.2008

Profit & Loss Account

The sales revenues from electricity reached 12.2 m BGN and the revenues from heat energy were at 19.3 m BGN. Together with other sales the total revenues reached 31.5 m BGN.

Other operating income reached 4.6 m BGN, of

върху забавени плащания.

Разходите за материали възлизаха на 30.4 млн. лв., от които 28.1 млн. лв. са изразходвани за закупуване на природен газ и 1.0 млн.лв. за газьол. Останалите материали възлизаха на 1.3млн. лв.

Разходите за услуги достигнаха 4.5 млн. лв. Основните позиции са:

- Услуги за ремонт и поддръжка (0.4 млн. лв.)
- Фактуриране, пощенски и телекомуникации (0.6млн. лв.)
- Охрана (0.2 млн. BGN)

Разходите за персонала възлизат на 4.5 млн. лв. Заплатите възлизат на 3.4 млн. лв., а разходите за социални осигуровки са 1.1 m BGN.

Другите разходи включват:

- Обезценка и отписване на вземания (0.4 млн. лв.)
- Обезценка на дълготрайни активи (6.5 млн. лв.)
- Лихви и неустойки (1.2 млн. лв.)
- Други (2.3 млн. лв.)

В следствие на факта, че през 2008 година маржа беше на много по-ниски нива от тези одобрени от ДКЕВР, тъй като тримесечните увеличения на покупната цена на газа не бяха отразени в продажните цени, дружеството претърпя големи загуби. В допълнение, за текущия период който ще продължи до 30.06.2010 година, бяха одобрени оперативни и капиталови разходи, които не покриват нито реалните оперативни разходи, нито пълните капиталови разходи, беше необходимо да се направи тест за обезценка, съгласно МСС 36. На базата на дисконтираните очаквани парични потоци, беше установено, че нетекущите активи следва да бъдат обезценени с 6.5 млн. лева.

Амортизациите са били 3.6 m BGN.

В резултата на това показателят Финансов резултат преди данъци и лихви достигна отрицателна стойност от 16.0 млн. лв.

Резултатът от финансовата дейност достигна -0.9 млн. лв.

Заедно с разходите за данък 0.5 млн. лв.

which 2.3 m BGN were coming from penalty interest on late payments.

The material costs account for 30.4 m BGN, from which 28.1 m BGN where expensed for the purchase of natural gas and 1.0 m BGN for gasoil. Other materials amount to 1.3 m BGN.

The costs for services reached 4.5 m BGN. The main positions are:

- Services for repair and maintenance (0.4 m BGN)
- Invoicing, postal and telecommunication (0.6 m BGN)
- Security (0.2 m BGN)

The personnel costs add up to 4.5 m BGN. Salaries amount to 3.4 m BGN while social expenses are at 1.1 m BGN.

Other costs include:

- Impairment and writing-off of receivables (0.4 m BGN)
- Impairment of long-term assets (6.5 m BGN)
- Interest and penalties (1.2 m BGN)
- Others (2.3 m BGN)

Due to the situation that in 2008 the contribution margin was much below the approved by DKEVR levels as quarterly purchase price increases for gas were not reflected in the sales prices the company showed high losses. Additionally as for the current regulatory period which will last until 30.06.2010 operating costs and CAPEX were approved, which did not recognize neither the real operating cost nor the full CAPEX needs an impairment test according to IAS 36 was necessary. On the base of the discounted expected cash flows an impairment of the non-current assets of 6.5 m BGN was necessary.

The depreciation was at 3.6 m BGN.

As a result the Earning before interest and taxes (EBIT) reached a negative value of 16.0 m BGN.

The result from financing activities reached -0.9 m BGN.

Together with the result from income tax 0.5 m

результатите от оперативната и финансова дейност водят до нетен резултат (загуба) от 16.4 млн. лв.

Активи и капиталова структура

Сумата на активите към 31.12.2008 достигна 69.6 млн. лв.

Нетекущите активи достигнаха 56.2 млн. лв. Поради обезценка дълготрайните материални активи достигнаха 50.2 млн. лв. Отсрочените данъчни активи са на стойност 1.6 млн. лв.

Текущите материални активи възлизат на 1.2 млн. лв. Текущите вземания са на стойност 12.2 млн. лв., като включват обезценки за 5.6 млн. лв. Паричните средства и паричните еквиваленти са на стойност 0.09 млн. лв.

Частта на дълготрайните активи спрямо всички активи е 80.6 % спрямо 84.1% през 2007г.

Капиталовата секция се е намалила от 44.1 млн. лв. на 27.8 млн. лв. През 2008г. не са изплащани дивиденди. Като резултат от загубата и по-високите задължения относителният дял на капитала намалява от 59.1% на 39.8 %.

Нетекущите задължения са се увеличили до 24.4 млн. лв. Това включва:

- Нетекуща част на задължения по целеви банков заем (12.3 млн. лв.)
- Нетекуща част на търговски заеми (1.9 млн. лв.)
- Отсрочени данъчни пасиви (2.6 млн. лв.)
- Нетекуща част на провизиите (6.3 млн. лв.)
- Нетекуща част на отсроченото финансиране (1.1 млн. лв.)

Текущите задължения възлизат на 17.5 млн. лв. Те се състоят от:

- Текуща част на банкови заеми – 14.0 млн.лв.
- Текуща част на търговски заеми (0.6 млн. лв.)
- Търговски задължения (2.3 млн. лв.)
- Други задължения (0.6 млн. лв.)

Паричен поток и финансиране

Потокът от оперативна дейност достигна отрицателна стойност от 25.3 млн. лв., паричният поток от инвестиционна дейност

BGN the result from operating and financing activities lead to a net result - loss of 16.4 m BGN.

Assets and capital structure

The sum of assets as of 31.12.2008 reached 69.6 m BGN.

The non-current assets amounted to 56.2 m BGN. Due to an impairment of the long-term material assets reached 50.2 m BGN. The deferred tax assets were at 1.6 m BGN.

The current material assets add up to 1.2 m BGN. The current receivables are at 12.2 m BGN, containing an impairment of 5.6 m BGN. The cash and cash equivalents amounted to 0.09 m BGN.

The share of the long-term assets of all assets is 80.6% after 84.1% in 2007.

The equity decreased from 44.1 m BGN to 27.8 m BGN. In 2008 dividends have not been paid. As a result of the loss and higher liabilities the equity ratio decreased from 59.1% to 39.8%.

The non-current liabilities increased up to 24.4 m BGN. They consist of

- Non-current part of a bank loan (12.3 m BGN)
- Non-current part of trade loans (1.9 m BGN)
- Deferred tax liabilities (2.6 m BGN)
- Non-current part of provisions (6.3 m BGN)
- Non-current part of deferred financing (1.1 m BGN)

The current liabilities add up to 17.5 m BGN. They consist of :

- Current part of bank loans – 14.0 m BGN.
- Current part of trade loans (0.6 m BGN)
- Trade payables (2.3 m BGN)
- Other liabilities (0.6 m BGN)

Cash flow and financing

The operating cash flow reached negative amount of 25.3 m BGN, the cash flow from investment activities led to a decrease of 0.04 m

доведе до намаляване с 0.04 млн. лв. Паричният поток от финансова дейност доведе до положително увеличение от 25.2 млн. лв. Като резултат ликвидният фонд остава на стойност 0.1 млн. лв.

BGN. The cash flow from financing activities showed a positive increase of 25.2 m BGN. As a result the liquid funds led to the level of 0.1 m BGN.

Събития след датата на баланса

Events after the balance sheet date

След датата на съставяне на финансовите отчети се състояха следните значителни събития:

After the date of drawing up the financial statements the following significant events took place:

- През януари 2009 година доставките на газ бяха намалени поради газовата криза предизвикана от конфликт между Русия и Украйна. През този период дружеството успя да запази качеството на доставките с изключение на 48 часов период през който доставената температура беше намалена с около 20%. За много кратък период дружеството премина на комбинирано използване на мазут, газойл и природен газ;
- Цените на природния газ бяха повишени до 614.66 лв./'000 m³ от 01.01.2009 докато продажните цени бяха увеличени до:
 - 232.41 лв/MWh електроенергия;
 - 88.12 лв/MWh отопление – гореща вода;
 - 259.41 BGN/MWh отопление – пара;
- компанията претърпя процес на реорганизация, намалявайки работната сила на 145 човека;

- During January 2009 the gas supply was reduced due to the gas crisis caused by the conflict between Russia and the Ukraine. During this period the company managed to keep the quality of supply with the exception of 48 hours where the delivered temperature was reduced by about 20%. Within very short time the company switched to the combined use of heavy oil, gasoil and natural gas;
- The prices for natural gas were increased to 614.66 BGN/'000 m³ from 01.01.2009 while the sales prices were increased to:
 - 232.41 BGN/MWh Electricity
 - 88.12 BGN/MWh Heat – Hot water
 - 259.41 BGN/MWh Heat – Steam
- the company underwent a process of reorganization reducing the workforce to 145;

Бъдещо развитие

Future development

Бъдещото развитие на компанията зависи основно от очакваните решения на ДКЕВР. Очаква се цената на природния газще бъде намалена от 01.04.2009 и от 01.07.2009 и това ще бъде отразено в продажните цени.

The future development of the Company is mainly determined by the expected decisions of the Bulgarian State Energy and Water Regulatory Commission. It has to be expected that the gas price will be decreased as of 1.4.2009 and 1.7.2009 and this will be reflected also in the sales prices.

Най-важните цели за финансовата 2009 година са:

The most important targets for the business year 2009 are:

- повишаване на събираемостта;
- по-нататъшна интеграция в EVN Group;
- осигуряване на производствени капацитети;
- изготвяне на планове повишаване качеството на производствените съоръжения и на мрежата;

- increasing the collectability rate;
- further integration into EVN Group;
- ensuring the production capabilities;
- developing plans to increase the quality of both production facilities and grid;

- Довършване на процеса на планиране на нова когенерационна централа;

По отношение на инвестициите за периода 2009г. фокусът е върху допълнителни спешни ремонти по мрежата за гореща вода. Поради трудната финансова ситуация не могат да бъдат планирани големи мерки. В допълнение до края на годината планове за нова когенерация се очаква да бъдат готови и да започне изграждането.

За 2009г. се очаква по-нисък ръст на инфлацията, отколкото през 2008г. Относно персонала се очаква повишаване на ефективността на базата на допълнителни обучения на служителите. Съгласно новият колективен договор е предвидено увеличаване на заплатите.

Дейности, свързани с проучвания и развитие

През периода на 2008г. нямаше дейности, свързани с проучвания и развитие

Придобиване и продажба на собствени акции

В периода на 2008г. няма придобиване и продажба на собствени акции

Възнаграждения на мениджърите и взаимодействия между тях и компанията като цяло.

Възнагражденията на мениджърите възлизат на 223 хиляди лева. Разходите са показани на реда разходи за персонал и разходи за услуги.

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

Информация по чл. 247 от ТЗ

Управленски функции на мениджърите на дружеството в други дружества:

Йорг Золфелнер – Председател на УС на ЕВН България Топлофикация ЕАД, Член на УС на ЕВН Трейдинг Саут Ийст Юръл ЕАД, Прокурист в ЕВН България ЕАД, Прокурист в ЕВН България Електроразпределение АД, Управител в ЕВН Т2 ЕООД.

Йозев Пенц – Зам-председател на УС на ЕВН

- Finishing the planning process for a new cogeneration power plant;

In respect of investments in the period of 2009 the focus is on additional urgent repairs of the hot water grid. Due to the difficult financial situation no big measures can be planned. Additionally till the end of the year the plans for the new cogeneration power plant should be ready so that the construction can be started.

For the year of 2009 a lower inflation rate than 2008 is expected. Regarding the personnel it is estimated that further enhancements of efficiency should be possible which will be based on additional training of the employees. An increase of the salaries based on the new collective agreement is anticipated.

Research and development activities

In the period of 2008 no major research and development activities were taken out.

Acquisitions and disposals of own shares

In the period of 2008 there were no acquisitions and disposals of own shares.

Management remuneration and transactions between management and related to management parties and the entity itself

The management remuneration reached 223 k BGN. The costs are shown under costs for personnel and costs for services.

The Members of the Board and the Procurators of the Company have no other relations to the company except for their management duties

Information according to art. 247 of the Commercial Law

Management functions of the managers of the company in other entities:

Joerg Solifelner – Chairman of the Management Board (MB) of EVN Bulgaria Toplofikatsia EAD, Member of the MB of EVN Trading South East Europe EAD, Procurator in EVN Bulgaria EAD, Procurator in EVN Bulgaria Electrorazpredelenie AD, Manager in EVN T2 EOOD.

Josef Penz – Deputy Chairman of the MB of

България Топлофикация ЕАД, Прокурист в ЕВН България ЕАД;

Трайчо Трайков – прокурист в ЕВН България Топлофикация ЕАД и в ЕВН България Електроразпределение АД;

Щефан Шишковиц – Член на НС на ЕВН България Топлофикация ЕАД, Член на НС на ЕВН Трейдинг Саут Ийст Юрп ЕАД;

Петер Лаир - Член на НС на ЕВН България Топлофикация ЕАД, ЕВН България ЕАД, ЕВН България Електроразпределение АД, ЕВН България Електроснабдяване АД.

EVN Bulgaria Toplofikatsia EAD, Procurator in EVN Bulgaria EAD;

Trajcho Trajkov – procurator in EVN Bulgaria Toplofikatsia EAD and EVN Bulgaria Electrorazpredelenie AD;

Stefan Szyszkowitz – Member of Supervisory Board (SB) of EVN Bulgaria Toplofikatsia EAD, Member of SB of EVN Trading South East Europe EAD;

Peter Layr – Member of SB of EVN Bulgaria Toplofikatsia EAD, EVN Bulgaria EAD, EVN Bulgaria Electrorazpredelenie AD, EVN Bulgaria Elektrosnabdjavane EAD;

Клонова структура

Дружеството няма клонове.

Мениджмънт на риска

Компанията предприема активен рисков мениджмънт в сферата на цените, кредитен и ликвидационен риск и риск на паричните потоци. Включването на компанията в групата ЕВН прави възможно ползването на нейните възможности за определяне на рисковия мениджмънт. Във връзка със споменатите рискове се използват разнообразни инструменти.

Цени и риск на паричните потоци.

Поради регулаторната същност на бизнеса на компанията не може да се влияе върху цените, когато веднъж те се одобрят от ДКЕВР. Независимо от това компанията прави месечни анализи на приходите и маржа на всички клиентски групи, сравнявайки тяхното развитие през последната година за същия месец, за да могат да се предприемат средносрочни действия за елементите капиталови и оперативни разходи.

Кредитен и ликвидационен риск

Ликвидационният риск се контролира на дневна база чрез уведомяване на УС в реално време. Компанията е предмет на висок риск, тъй като събираемостта през последните няколко години драматично намаля. Рискът, свързан с лихвите и валутните разлики се контролират от съответния отдел на ЕВН АГ, който също така

Branch offices Structure

The company has no branch offices.

Risk management

The Company undertakes active risk management in the fields of prices, credit and liquidity risks and cash flow risks. The inclusion of the Company in EVN Group makes it possible to use its extended risk management capabilities. In respect of the mentioned risks various instruments are used.

Price and cash flow risks

Due to the regulated nature of its business the Company cannot influence the prices when they are once approved by the SEWRC. Nonetheless the Company is doing monthly reviews of the sales revenues and margins of all customer groups comparing their development with last years' and last months' level in order to take immediate actions regarding the levels of both CAPEX and OPEX.

Credit and liquidity risks

Liquidity risks are controlled on a daily basis where the Management Board is informed in real-time. The company is subject to a high risk, as collectability decreased in the last few years dramatically. Risks regarding interests and exchange rates are controlled by the respective department at EVN AG which also manages the hedge strategy. As a result of the current

е отговорен и за хеджиране на риска. В резултат от текущата оценка и пазарните очаквания на компанията в момента не се използват никакви финансови хеджиращи финансови инструменти.

estimation and the market expectation the Company at the moment is not using any financial hedging instruments.

Signature:
Joerg Solifolner,
Head of the Management Board



Signature:
Josef Penz,
Deputy Head of the Management Board

