13. Преустановена дейност

През месец октомври 2006 г. е вписано в Търговския регистър преобразуване на "Електроразпределение-Стара Загора" (преименувано в "ЕВН България Електроснабдяване" АД) под формата на отделяне чрез придобиване. При преобразуването чистата стойност на имуществото на "Електроразпределение Пловдив" АД (преименувано в "ЕВН България Електроразпределение" АД) свързано с обществено електроснабдяване възлизащо на 25,698 хил.лв. е прехвърлено на Дружеството. Същевременно чистата стойност на имуществото в размер на 200,937 хил.лв. на "Електроразпределение Стара Загора" АД (преименувано в "ЕВН България Електроснабдяване" АД) свързано с дейността по разпределение на електрическа енергия е прехвърлено на "Електроразпределение Пловдив" АД (преименувано "ЕВН България Електроразпределение" АД). Гореспоменатите суми на прехвърлените акитиви и пасиви са определени към 23 юни 2006 г. предвид изискванията на процедурата по преобразуването. За счетоводни цели преобразуването е извършено към 30 септември 2006 г., поради което съответно стойностите на отделените активи и пасиви прехвърлени на "ЕВН България Електроразпределение" АД и на придобитите активи и пасиви от "ЕВН България Електроснабдяване" АД са различни. За разликите между стойностите на активите и пасивите между оценката им към 23 юни 2006 г. и датата на фактическото прехвърляне – 30 септември 2006 г. е извършено изравняване чрез парични преводи между преобразуваните дружества.

В хиляди лева	**2006**	**1 януари 2005 -30 септември 2005**	**2005**
Приходи	94,342	87,539	118,988
Разходи	(83,502)	(66,903)	(105,652)
Печалба от оперативна дейност (преустановена дейност)	10,840	20,636	13,336
Нетни финансови разходи	45	(292)	(330)
Печалба преди данъци	10,885	20,344	13,006
Разходи за данъци	(1,632)	(3,052)	(1,433)
Нетна печалба (преустановена дейност)	9,253	17,292	11,573

Паричен поток от преустановена дейност	**2006**
В хиляди лева	
Нетни парични потоци от оперативната дейност	24,515
Нетни парични потоци от инвестиционната дейност	(11,730)
Нетни парични потоци от финансова дейност	(5,758)
Нетни парични потоци от /за/ преустановена дейност	7,027

Ефект от преустановяването върху финансовото състояние на дружеството	**Към 30 септември 2006**	
В хиляди лева	Прехвърлени на ЕВН България Електроразпределение АД	Получени от ЕВН България Електроразпределение АД
Дълготрайни активи	209,287	-
Материални запаси	5,053	158
Търговски и други вземания	12,229	35,180
Парични средства и парични еквиваленти	24,547	16,294
Активи /(Пасиви) по отсрочени данъци	(15,413)	4,585
Търговски и други задължения	(34,766)	(30,519)
Нетни активи	200,937	25,698

ВЯРНО С ОРИГИНАЛА

Пояснителни сведения към годишния неконсолидиран финансов отчет

Парични преводи между преобразуваните дружества

В хиляди лева

	30 септември 2006
Получени парични средства и парични еквиваленти	16,294
Платени парични средства и парични еквиваленти	(24,546)
Нетни парични постъпления / (плащания)	(8,252)

14. Имоти, машини, съоръжения и оборудване

В хиляди лева	Земи и сгради	Машини, съоръжения и оборудване	Транспортни средства	Стопански инвентар и други	Разходи за придобиване	Общо
Отчетна стойност						
Салдо към 1 януари 2006	40,875	247,494	7,107	1,673	7,558	304,707
Придобити	-	-	-	-	17,026	17,026
Отписани	-	(547)	-	-	-	(547)
Трансфери	11	11,659	150	(98)	(11,782)	(60)
Прехвърлени при преобразуване	(40,886)	(258,606)	(7,257)	(1,575)	(12,802)	(321,126)
Салдо към 31 декември 2006	-	-	-	-	-	-
Салдо към 31 декември 2007	-	-	-	-	-	-
Амортизации и загуби от обезценка						
Салдо към 1 януари 2006	5,547	80,695	4,492	1,214	-	91,948
Годишна амортизационна квота	1,380	18,681	530	95	-	20,686
Отписани	-	(282)	-	-	-	(282)
Трансфер	(27)	75	26	(74)	-	-
Прехвърлени при преобразуване	(6,900)	(99,169)	(5,048)	(1,235)	-	(112,352)
Салдо към 31 декември 2006	-	-	-	-	-	-
Салдо към 31 декември 2007	-	-	-	-	-	-
Балансова стойност						
Към 1 януари 2006	35,328	166,799	2,615	459	7,558	212,759
Прехвърлени при преобразуване	(33,986)	(159,437)	(2,209)	(340)	(12,802)	(208,774)
Към 31 декември 2006	-	-	-	-	-	-
Салдо към 31 декември 2007	-	-	-	-	-	-

ВЯРНО С ОРИГИНАЛА

15. Нематериални активи

В хиляди лева	Софтуер	Патенти и лицензи	Други	Общо
Отчетна стойност				
Салдо към 1 януари 2006	847	105	204	1,156
Придобити	58	-	-	58
Отписани	-	-	-	-
Трансфер	32	47	(74)	5
Прехвърлени при преобразуване	(937)	(137)	(130)	(1,204)
Придобити от преобразуване	-	15	-	15
Салдо към 31 декември 2006	-	30	-	30
Салдо към 1 януари 2007	-	30	-	30
Придобити				
Отписани				
Трансфер				
Салдо към 31 декември 2007	-	30	-	30
Амортизации и загуби от обезценка				
Салдо към 1 януари 2006	420	46	58	524
Годишна амортизационна квота	120	23	23	166
Отписани	28	9	(36)	1
Прехвърлени при преобразуване	(568)	(78)	(45)	(691)
Придобити от преобразуване	-	2	-	2
Салдо към 31 декември 2006	-	2	-	2
Салдо към 1 януари 2007	-	2	-	2
Годишна амортизационна квота	-	1	-	1
Отписани				
Салдо към 31 декември 2007	-	3	-	3
Балансова стойност				
Към 1 януари 2006	427	59	146	632
Прехвърлени при преобразуване	(369)	(59)	(85)	(513)
Придобити от преобразуване	-	13	-	13
Към 31 декември 2006	-	28	-	28
Към 1 януари 2007	-	28	-	28
Към 31 декември 2007	-	27	-	27

ВЯРНО С ОРИГИНАЛА

16. Търговски и други вземания

В хиляди лева	2007	2006
Вземания от продажби на електрическа енергия	162,003	118,764
Загуби от обезценка	(34,707)	(41,235)
Вземания от свързани лица	2,473	23,238
Предплатени аванси и разходи за бъдещи периоди	-	18
Данъци за възстановяване	3,798	-
Други	44	-
	133,611	100,785

Експозицията на дружеството спрямо рисковете от промяна на лихвените проценти и анализ на чувствителността на финансовите активи и пасиви са оповестени в бележка 23.

17. Парични средства и парични еквиваленти

В хиляди лева	2007	2006
Парични средства в каса	-	-
Парични средства по банкови сметки	8,875	30,987
	8,875	30,987

Експозицията на дружеството спрямо рисковете от промяна на лихвените проценти и анализ на чувствителността на финансовите активи и пасиви са оповестени в бележка 23.

18. Регистриран капитал

Регистрираният капитал е разпределен в 188,200 поименни акции (2006: 188,200 броя). Всички акции са с номинал от 10 лева. Акциите на Дружеството са обикновени, поименни, налични с право на глас и свободно прехвърляеми. Мажоритарен собственик на капитала е EVN AG, който притежава 126,094 броя акции или 67% 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.

Дивиденти

С решение на Надзорния съвет от 16 май 2007 г. е одобрено направеното от Управителния съвет предложение печалбата от 2006 г. да остане в Дружеството под формата на неразпределана печалба.

19. Отсрочени данъчни активи и пасиви

Признати отсрочени данъчни активи и пасиви

Отсрочените данъчни активи и пасиви към 31 декември 2007 и 31 декември 2006 са възникнали по отношение на следните балансови позиции:

ВЯРНО С. ОРИГИНАЛА

19. Отсрочени данъчни активи и пасиви (продължение)

Признати отсрочени данъчни активи и пасиви (продължение)

В хиляди лева	31 Декември 2007		31 Декември 2006		2007	2006
	Активи	**Пасиви**	**Активи**	**Пасиви**	**Нетен Размер**	**Нетен Размер**
Търговски вземания	3,471	2	3,961	-	3,469	3,961
Задължения към персонала	4	-	4	-	4	4
Дългосрочни доходи на персонала	6	-	4	-	6	4
Провизии по модели за преместване на персонала	10	-	10	-	10	10
Провизии по съдебни задължения	5	-	-	-	5	-
Провизии за премии	2	-	2	-	2	2
Провизия за преструктуриране	-	-	4	-	-	4
Нетни данъчни активи/(пасиви)	3,498	2	3,985	-	3,496	3,985

При определяне на текущия и отсрочните данъци, Дружеството е възприело за счетоводна база, базата описана в значими счетоводни политики (бележка 3). Отсроченият данък за 2007 година е изчислен на база приложимите за Дружеството данъчни ставки, които представляват законово определената ставка за 2008 година корпоративен данък върху печалбата, който е в размер на 10%. Данъчна ставка за целите на изчислението на отложените данъчни активи и пасиви за 2006 г. е 10%, която е законово определената ставка за корпоративен данък за 2007 г.

Движение на отсрочени данъци през годината

В хиляди лева	Салдо на 1 януари 2007	Признати в отчета за доходите	Салдо на 31 декември 2007
Търговски вземания	3,961	(492)	3,469
Задължения към персонала	4		4
Дългосрочни доходи на персонала	4	2	6
Провизии по модели за преместване на персонала	10		10
Провизии за премии	2		2
Провизия за преструктуриране	4	(4)	
Провизии засъдебни задължения	-	5	5
Нетни данъчни активи/(пасиви)	3,985	(489)	3,496

ВЯРНО С ОРИГИНАЛА

20. Задължения по получени заеми

Бележката съдържа информация за договорните условия за получени кредити от Дружеството, които се отчитат по амортизирана стойност. За повече информация относно експозицията на Дружеството към лихвен риск, риск от промяна на валутните курсове и ликвиден риск виж бележка 23.

В хиляди лева	Валута	Матуритет	31 декември 2007 Номинална стойност	Балансова стойност	31 декември 2006 Номинална стойност	Балансова стойност
Овърдрафт	EUR	2008	1,232	1,232	-	-

21. Търговски и други задължения

В хиляди лева	2007	2006
Задължения към доставчици	30,285	31,992
Задължения към свързани лица	47,984	41,716
Задължения за корпоративен данък	-	195
Задължения по получени гаранционни депозити	-	1,825
Задължения към персонала	74	63
Задължения към обществено осигуряване	27	22
Задължения по данък добавена стойност	-	75
Други задължения към бюджета	382	5
Други задължения	65	77
	78,817	75,970

В задълженията към доставчици за 2007 година с най-голяма стойност са задълженията към НЕК за закупена електрическа енергия – 27,793 хил.лева (2006 г: 30,944 хил. лева).

Експозицията на дружеството спрямо рисковете от промяна на лихвените проценти и анализ на чувствителността на финансовите активи и пасиви са оповестени в бележка 23.

22. Провизии

Провизии - дългосрочна част

В хиляди лева	2007	2006
Провизия за преструктуриране	-	4
Провизия по модели за преместване	33	62
	33	66

Провизии – краткосрочна част

В хиляди лева		
Провизия по модели за преместване	66	39
Провизия за бонуси	18	11
Провизия за преструктуриране	-	39
Провизия за съдебни задължения	52	3
	136	92
	169	158

ВЯРНО С. ОРИГИНАЛА

22. Провизии (продължение)

В хиляди лева	Провизия по модели за преместване	Провизия за бонуси	Провизия за преструктуриране	Провизия за съдебни задължения	Общо
Баланс на 1януари 2007	101	11	43	3	158
Начислени провизии през годината	65	18	-	49	132
Използвани провизии през годината	(50)	(9)	(43)	-	(102)
Сторнирани провизии през годината	(20)	(2)	-	-	(22)
Ефект от дисконтиране	3	-	-	-	3
Баланс на 31 декември 2007	99	18	-	52	169

23. Финансови инструменти

Кредитен риск

Балансовата стойност на финансовите активи представлява максималната кредитна експозиция. Максималната експозиция спрямо кредитния риск към датата на баланса е:

Експозиция спрямо кредитен риск

В хиляди лева	**31 Декември 2007** Балансова стойност	**31 декември 2006** Балансова стойност
Вземания	129,813	100,767
Пари и парични еквиваленти	8,875	30,987
	138,688	131,754

Търговските вземания по продажби на електрическа енергия на дружеството, изложени на кредитен риск по тип на клиента към датата на баланса са:

В хиляди лева	**31 Декември 2007** Балансова стойност	**31 декември 2006** Балансова стойност
Дребно инкасо	63,663	51,371
Едро инкасо, в т.ч.	63,633	26,158
Общински	4,591	3,108
Бюджетни	3,850	-
Стопански	55,192	23,050
	127,296	77,529

Дружеството не събира гаранции за обезпечаване на вземанията от нови клиенти и клиенти, които са коректни към Дружеството исторически погледнато една година назад. От некоректни клиенти се изисква банкова гаранция или запис на заповед.

ВЯРНО С ОРИГИНАЛА

23. Финансови инструменти

Загуби от обезценка

Възрастов анализ на търговските вземания към датата на баланса е представен по-долу:

В хиляди лева	2007 Брутна стойност на търговски вземания	2007 Обезценка	2006 Брутна стойност на търговски вземания	2006 Обезценка
Недължими	116,203	-	70,924	-
От 31-180 дена	8,015	-	5,554	-
От 180 – 360 дена	3,078	-	3,806	2,755
Над 360 дни	34,707	34,707	38,480	38,480
	162,003	34,707	118,764	41,235

Салдото на обезценка на търговски вземания към датата на баланса е представено по-долу според вида на вземанията:

В хиляди лева	2007	2006
Търговски вземания	155,199	107,211
Обезценка на търговски вземания	(27,903)	(29,682)
Съдебни и присъдени вземания	6,804	11,553
Обезценка на съдебни и присъдени вземания	(6,804)	(11,553)
Балансова стойност на вземания	127,296	77,529

Изменение на обезценка на търговски вземания през годината е :

В хиляди лева	2007	2006
Обезценка към 1 януари	41,235	13,832
Начислена обезценка през периода	6,143	3,572
Реинтегрирана обезценка на платени през периода вземания	(4,486)	(4,980)
Сторнирана обезценка на отписани през периода вземания	(8,185)	(3,441)
Прехвърлени обезценки от ЕВН България Електроразпределение при преобразуване	-	32,252
Обезценка към 31 декември	34,707	41,235

Ръководството на дружеството е извършило оценка към датата на баланса на наличието на обективни доказателства, основаващи се на статистическа информация за очакваните бъдещи парични потоци произтичащи от търговски вземания. Ръководството вярва, че извършената оценка на очакваните бъщещи парични потоци е надеждно определена, доколкото отчита различни обстоятелства за съответните групи клиенти. В съответствие с тази оценка е определено и салдото на натрупанат обезценка по търговски вземания.

ВЯРНО С. ОРИГИНАЛА

23. Финансови инструменти (продължение)

Ликвиден риск

По-долу представените са договорените падежи на финансови задължения, включително оценените плащания на лихви като е изключен ефекта от договорени ангажименти за взаимно прихващане.

31 Декември 2007

В хиляди лева	Балансова стойност	Договорени парични потоци	6 месеца или по-малко	6-12 месеца	1-5 години	2-5 години	Повече от 5 години
Недеривативни финансови задължения							
Банков овърдрафт	1,232	1,232	1,232	-	-	-	-
Търговски и други задължения	78,334	78,334	78,334	-	-	-	-
	79,566	79,566	79,566	-	-	-	-

31 Декември 2006

В хиляди лева	Отчетна стойност	Договорени парични потоци	6 месеца или по-малко	6-12 месеца	1-2 години	2-5 години	Повече от 5 години
Недеривативни финансови задължения							
Търговски и други задължения	75, 610	75,610	75,610	-	-	-	-
	75,610	75,610	75,610	-	-	-	-

Валутен риск

Експозиция към валутен риск

Експозицията на дружеството към валутен риск е:

В евро	2007	2006
Банков овърдрафт	630	-

Анализ на чувствителността

Дейността на Дружеството се осъществява при условията на валутен борд. Курса на еврото спрямо лева е фиксиран на 1,95583 и не се променя в зависимост от състоянието на валутните пазари и лихвените проценти. Всички сделки, различни от националната валута, са осъществени в EUR.

ВЯРНО С ОРИГИНАЛА

23. Финансови инструменти (продължение)

Лихвен риск

Профил

Към датата на баланса лихвеният профил на лихвените финансови инструменти е:

В хиляди лева	2007	2006
Инструменти с фиксиран лихвен процент		
Финансови активи	8,875	30,987
Фнансови пасиви		
	8,875	30,987
Инструменти с плаващ лихвен процент		
Финансови активи	-	-
Фнансови пасиви	(1,232)	-
	(1,232)	-

Анализ на чувствителността спрямо справедливата стойност на инструменти с фиксирана лихва

Дружеството не е осчетоводявало финансови активи и пасиви с фиксирана лихва по справедлива стойност отчитана през печалби и загуби в отчета за доходите, както и дружеството не е страна по деривативи (лихвени суапове) като хеджиращи инструменти по модела хеджиране на справедлива стойност. Следователно промяната на лихвените проценти към датата на баланса не предизвиква печалби или загуби.

24. Задължения за обезщетение при пенсиониране

Настояща стойност на задължение за изплащане на дефинирани доходи при пенсиониране по възраст и стаж

В хиляди лева	2007	2006
Настояща стойност на задължението на 1 януари	37	730
Лихвени разходи	2	34
Разходи за текущ трудов стаж	11	123
Разходи за минал трудов стаж	-	(57)
Печалби от съкращения	-	(139)
Актюерски загуби	-	71
Платени обезщетения през годината на пенсионирани лица	-	(142)
Прехвърлени на ЕВН България Електроразпределение задължения за обезщетения по възраст и стаж при преобразуването	-	(583)
Настояща стойност на задължението към 31 декември	50	37

ВЯРНО С. ОРИГИНАЛА

24.Задължения за обезщетение при пенсиониране (продължение)

Настояща стойност на задължение за изплащане на дефинирани доходи при пенсиониране по болест

В хиляди лева	2007	2006
Настояща стойност на задължението на 1 януари	6	133
Лихвени разходи	-	6
Разходи за текущ трудов стаж	1	5
Разходи за минал трудов стаж	-	1
Печалби от съкращения	-	1
Актюерски загуби	2	(5)
Платени обезщетения през годината на пенсионирани лица	-	-
Прехвърлени на ЕВН България Електроразпределение задължения за обезщетения по възраст и стаж при преобразуването	-	(135)
Настояща стойност на задължението към 31 декември	9	6
Задължение за обезщетения при пенсиониране, в т.ч.:	59	43
Краткосрочна част	-	7
Дългосрочна част	59	36

Разходите са признати в следните статии в отчета за доходите:

В хиляди лева	2007	2006
Разходи за възнаграждения	12	5
Други разходи	2	-
Разходи за лихви	2	6

ВЯРНО С. ОРИГИНАЛА

24. Задължения за обезщетение при пенсиониране (продължение)

Актюерски предположения

	2007	2006
Дисконтов процент към 31 декември	5,7%	6%
Нарастване на заплатите 2008-2012 г.	10%	5%
след 2012 г.	5%	

Актюерските предположения за смъртност се базират на публикуваните от националния статистически институт таблици за обща смъртност на населението.

За целите на дисконтирането е използван ефективен годишен лихвен процент i = 5,7%. Той се основава на доходността на емисиите дългосрочните ДЦК (с 10 годишен матуритет). Средният срок до пенсиониране е по-дълъг от 10 години (средния срок до пенсиониране е 21 години), и съответно ефективният годишен лихвен процент за дисконтиране е определен чрез екстраполация на данните за ефективната годишна доходност на дългосрочните ДЦК.

В хиляди лева	Един базисна точка увеличение в ръста на заплатите	Един базисна точка намаление в ръста на заплатите
Ефект на натрупаните разходи за текущ стаж и разходи за лихви	15	13
Ефект на задължението за обезщетения при пенсиониране	72	60

Историческа информация

В хиляди лева	2007	2006	2005	2004
Настояща стойност на задължения за обезщетения при пенсиониране (включително непризнатите актюерски загуби), в т.ч.:	65	42	870	844
Настояща стойност на задължения за обезщетения при пенсиониране по възраст и стаж	56	36	737	706
Настояща стойност на задължения за обезщетения при пенсиониране по болест	9	6	133	138
Корекция възникваща от опита при определяне на задължението за обезщетения при пенсиониране	(3)	-	7	-

ВЕРНО С ОРИГИНАЛА

Пояснителни сведения към годишния неконсолидиран финансов отчет

25. Свързани лица

Свързани лица	Причина за свързаност	Транзакции през 2007 г.	Салдо към 31.12.2007 г.
ЕВН АГ	Мажоритарен акционер	няма	няма
ЕВН България ЕАД	Дъщерно дружество на мажоритарен акционер	Покупки: Консултански и управленски услуги на ст-ст 849 хил.лв.	задължение 162 хил.лв
Енерджи Трейдинг ЕАД	Дъщерно дружество	Продажби: Административни услуги на ст-ст 6 хил.лв.	Вземане 2 хил. лв.
ЕВН България Електроразпределение АД	Дъщерно дружество на мажоритарен акционер	Продажби: Комисионни за фактуриране на цена мрежа – 8 977 хил. лв, комисионни техн. р-д – 56 хил. лв., административни услуги – 26 хил. лв. Фактуриране ел. енерегия собств. нужди – 758 хил. лв. Покупки: Административни услуги - 8 705 хил. лв	Вземане – 2 470 хил. лв Задълж. – 47 822 хил. лв.

ВЯРНО С ОРИГИНАЛА

25. Свързани лица (продължение)

Свързани лица	Причина за свързаност	Транзакции през 2006 г.	Салдо към 31.12.2006 г.
ЕВН АГ	Мажоритарен акционер	Печатни услуги - 1 хил.лв. Автомобили - 35 хил.лв.	Задължение – 1 хил.лв
ЕВН България ЕАД	Дъщерно дружество на мажоритарен акционер	Извършени консултантски услуги -01.01-30.09.2006г.-4,770 хил.лв Консултантска услуга 01.10-31.12.2006г.-254 х.лв. Наем мобилна станция м.07,08,09.06- 107 хил.лв. Услуга преводи,консултации -22 хил.лв.	Задължение – няма
Енерджи Трейдинг АД	Дъщерно дружество	Капиталова вноска - 290хил.лв.	Инвестиция – 290 хил.лв.
ЕВН България Електроразпределение АД	Дъщерно дружество на мажоритарен акционер	Продажби Продажба на токови трансформатори – 2 хил.лв. Комисионна за фактуриране такса мрежа – 2,417 хил.лв. Комисионна за фактуриране услуги по мрежа – 153 хил.лв. Фактуриране ел.енергия собствени нужди – 163 хил.лв. Такса за калкулация на технологичен разход и ел.енергия собствени нужди-38 хил.лв. Покупки Административни -1,408 хил.лв Такса за ползване на мрежа-80,557 хил.лв. Услуги по мрежа - 5,104 хил.лв.	Вземане – 23,239 хил.лв Вземания от прехвърлени банкови сметки – 5,537 хил. лв В т.ч.-Комисионна такса мрежа – 921хил. лв. -Комисионна услуги мрежа – 45 хил. лв. -Технологичен разход – 16,612 хил. лв. -Такса калкулация технологичен разход – 17 хил. лв. Ел.енергия собствени нужди – 87 хил. лв Префактуриране изработка на бюра,шкафове,табели – 21 хил. лв Задължение - 41,714хил.лв. В т ч- Такса мрежа-30,690 хил. лв -Фактуриране услуги – 1,489 хил. лв -Административни усвуги – 639 хил. лв Задължения по преобразуване – 8,897 хил. лв

ВЯРНО С ОРИГИНАЛА

25. Свързани лица (продължение)

Транзакции с директори и служители с контролни функции

Дружеството също така има отношение на свързано лице с директори и служители с контролни функции.

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

В хиляди лева	2007	2006
Възнаграждения на Управителен съвет и Надзорен съвет	227	142
Социални осигуровки върху възнагражденията на членовете на Управителен съвет и Надзорен съвет	1	3
	228	145

26. Инвестиции в дъщерни дружества

	2007 Участие в капитала	2006 Участие в капитала
Енерджи Трейдинг ЕАД	100%	100%

27. Събития, настъпили след датата на баланса

В дружеството няма събития,настъпили след датата на баланса, които имат съществено влияние върху дейността му и подлежат на оповестяване.

ВЯРНО С ОРИГИНАЛА

EVN Bulgaria Elektrosnabdjavane AD

Ул. „Христо Г. Данов" 37
4000 Пловдив, България
Тел.: +359 (0) 7001 0007
Факс +359 (0) 34 445 450
e-mail info@evn.bg

ЕВН България Електроснабдяване АД

Вписано в Регистъра на търговските дружества
с Решение № 6500/19.10.2006 год. в том 91, стр.22, п. 6
фирмено дело No. 3422/2000
при Пловдивски окръжен съд
ЕИК по БУЛСТАТ 123526430; ИН по ДДС BG 123526430

EVN bulgaria

ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА	MANAGEMENT REPORT
Поглед върху на развитието на предприятието	**Overview of the development of the Company**
Сравнимостта с предния период е ограничена в съответствие със Закона за енергетиката. През 2006г. компанията беше субект на важни организационни промени по отношение на това да се отговори на изискванията за легално разделяне на мрежата. Като резултат фигурите от 2006 се състоят от 9 месеца снабдяване бизнес на лицензната област на Електроразпределение Стара Загора АД (области Бургас, Сливен, Стара Загора, Ямбол) и 3 месеца за снабдяване с електрическа енергия на лицензираната област на ЕВН България Електроснабдяване АД (области Бургас, Сливен, Стара Загора, Ямбол, Хасково, Кърджали, Пазарджик, Пловдив, Смолян). Първите 9 месеца от годината отнасящи се за мрежовия бизнес на Електроразпределение Стара Загора АД (област Сливен, Бургас, Стара Загора и Ямбол) са показани на отделен ред в Отчета за доходите.	The comparability with the previous period is limited as according to the Energy Act in 2006 the Company was subject to a major organizational change in order to meet the requirements of legal unbundling. As a result the figures of 2006 consist of 9 month Supply Business for the License Area of Elektrorazpredelenie Stara Zagora AD (Districts of Burgas, Sliven, Stara Zagora, Yambol) and 3 months Supply business for the License Area of EVN Bulgaria Elektrosnabdiavane AD (Districts of Burgas, Haskovo, Kardjali, Pazardzhik, Plovdiv, Sliven, Smolyan, Stara Zagora, Yambol). 9 months Grid Business of Elektrorazpredelenie Stara Zagora AD (Districts of Burgas, Sliven, Stara Zagora, Yambol) are shown in a single line in the Profit and Loss account.
Бизнес-годината 2007 беше определена при следните параметри: – Съгласно решение на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР) се вдигнаха продажната и покупната цена считано от 1.7.2007г., но самото одобрение беше постигната още през 30.9.2006г., което доведе до намаляване на маржът – Ниско производство от възобновяеми източници, което води до увеличаване на маржът. – Продължителното нарушение на лицензът за снабдяване, което доведе до ситуация в която клиентите Ср.Н се снабдяват директно от НЕК – Висок размер на инфлацията, което упражнява натиск върху оперативни разходи – Поемане на снабдяването с електрическа енергия на територията на предишния Слънчев Бряг АД	The Business year 2007 was determined by the following parameters: – A decision of the State energy and water regulatory commission (SEWRC) which increased both sales and purchase prices as of 1.7.2007 but approved in principle the price decision as of 30.9.2006 which led to a margin reduction – Low production from renewable sources which led to an increase of the margin – Continuous violation of the supply license which led to a situation where middle voltage customers are supplied by NEK – High inflation rate which puts pressure on OPEX – Takeover of the electricity supply on the former territory of Sunny Beach AD
Обем на продажбите и цените През 2007 компанията е продала 7 401 GWh на клиентите си. Това са продажби към	*Sales volumes and prices* In 2007 the Company sold 7 401 GWh to customers. This consists of sales to

ВЯРНО С ОРИГИНАЛА

- домакинства 3 275 GWh - бизнес клиенти НН 2 349 GWh - бизнес клиенти СН 1 766 GWh - други компании 11 GWh След решението на ДКЕВР от 1.7.2007 разнообразни тарифи се приеха по начин, който направи по нататъшните промени в цената за покупка непроменени. В същото време цената на НЕК се увеличи от 61,21 лв. до 69,98 лв. (включваща в себе си цената на енергия, такса за разпределение и таксата за достъпа до мрежата)	- households of 3 275 GWh - low voltage business customers of 2 349 GWh - medium voltage business customers of 1 766 GWh - others energy companies of 11 GWh After SEWRC's decision of 1.7.2007 the various tariffs were adapted in a way that purchase price changes were passed through. At the same time the purchase price from NEK increased from 61,21 BGN to 69.98 BGN (consisting of the energy price, the transmission fee and the grid access fee).
Отчет за доходите Приходите от продажба на електрическа енергия достигнаха 492,9 мил. лв. Разходите за закупуване на електричество достигнаха 488,0 мил.лв. В резултат маржът достигна сумата от 4,9 мил.лв. Съответния процент се установи на 1%. Приходите по комисионния договор, съгласно който компанията фактурира и събира приходи за мрежова компонента за ЕВН България Електроразпределение АД е на стойност 9,0 мил.лв. Приходите от лихви за забавено плащане достигат 9,7 мил.лв. Други оперативни приходи са на стойност 0,5 мил.лв. Разходите за обезценка на вземанията са на стойност 1,7 мил.лв. Разходите за услуги възлизат на 14,2 м. лева. Основните позиции са: - Административни услуги от EVN България Електроразпределение АД (8,7 мил.лв.) - Услуги по събиране (3,8 мил.лв.) - Други консултански услуги (0,9 мил.лв.) Разходите за персонала възлизат на 1.0 мил.лв. Заплатите възлизат на 0,7 мил.лв., а социалните разходи са 0,3 мил.лв. Други разходи възлизат на 0,2 мил.лв. Амортизацията е незначителна.	*P&L* The revenues from electricity sales reached 492.9 m BGN. Power purchasing costs were at 488.0 m. As a result the margin amounts to 4.9 m BGN. The respective ratio is at 1.0%. The revenues from the commission contract under which the company is invoicing and collecting the revenues for the grid component for EVN Bulgaria Electrorazpredelenie AD amount to 9.0 m BGN. Income from penalties for late payments reached 9.7 m BGN. Other operating income sums up 0.5 m BGN. Costs for impairment of receivables were at 1.7 m BGN. The costs for services reached 14.2 m BGN. The main positions are: - Administrative services from EVN Bulgaria Elektrorazpredelenie AD (8.7 m BGN) - Collection services (3.8 m BGN) - Other consulting services (0.9 m BGN) The personnel costs add up to 1.0 m BGN. Salaries amount to 0.7 m BGN while social expenses are at 0.3 m BGN. Other costs amount to 0.2 m BGN. The amortization is insignificant.

ВЯРНО С ОРИГИНАЛА

В резултат Приходът преди данъци достигна 7,0 мил.лв.	As a result the Earning before interest and taxes reached 7.0 m BGN.
Резултатът от финансовата дейност достигна 0,1 мил.лв. Приходите са 0,3 мил.лв. и финансовите разходи бяха 0,2 м лева.	The result from financing activities reached 0,1 m BGN. The revenues are 0.3 m BGN and the financial costs are 0.2 m BGN.
Заедно с разходите за корпоративен данък (1,0 мил.лв.) и резултатите от оперативна и финансова дейност доведоха до нетен резултат от 6,1 мил.лв.	Together with the costs for income tax (1.0 m BGN) the results from operating and financing activities lead to a net result of 6.1 m BGN.
Активи и капиталова структура	*Assets and capital structure*
Сумата на активите към 31.12.2007 достигна 146,3 мил.лв.	The sum of assets as of 31.12.2007 reached 146.3 m BGN.
Дълготрайните активи достигнаха до 3,8 мил.лв. Освен лиценът в тях се включва и инвестицията в Енерджи Трейдинг ЕАД (0,3 мил.лв.) и отсрочения данъчен актив за сума от 3,5 мил.лв.	The long-term assets amounted to 3.8 m BGN. Among the license they consist of the investment in Energy Trading EAD (0.3 m BGN) and a deferred tax asset of 3.5 m BGN.
Краткосрочните вземания са на стойност 133,6 мил.лв. , сред които вземания от свързани лица са на стойност за 2,5 мил.лв. в резултат на комисионния договор с ЕВН България Електроразпределение АД. Паричните средства и паричните еквиваленти са на стойност 8,9 мил.лв.	The short-term receivables are at 133.6 m BGN, below these are intercompany receivables of 2.5 m BGN resulting from the commission fee invoiced to EVN Bulgaria Elektrorazpredelenie AD. The cash and cash equivalents amount to 8.9 m BGN.
Частта на дълготрайните активи спрямо всички активи е 2,6 % спрямо 3,2% през 2006г.	The share of the long-term assets of all assets is 2.6% after 3.2% in 2006.
Капиталовата секция се увеличи от 59,9 мил лева на 66,0 мил лева. През 2007г. не са платени дивиденти на акционерите. Като резултат от по-високите задължения капиталовият процент намаля от 44,0% на 45,1 %.	The equity increased from 59,9 m BGN to 66.0 m BGN. In 2007 no dividends to the shareholders were paid. As a result the equity ratio increased from 44.0% to 45.1%.
Дългосрочните задължения са на стойност 0,1 мил.лв.	The long-term liabilities add up to 0.1 m BGN.
Краткосрочните задължения са 80,2 мил.лв. Те се състоят от: - Краткосрочни банкови заеми (1,2 мил.лв.) - Търговски и други задължения (78,8 мил.лв.), в които задължения към свързани лица са за стойност 48,0 мил.лв.	The short-term liabilities are at 80.2 m BGN. They consist mainly of - Short-term bank loans (1.2 m BGN) - Trade and other liabilities (78.8 m BGN) under which intercompany liabilities amount to 48.0 m BGN

ВЯРНО С ОРИГИНАЛА

Паричен поток и финансиране

Потокът от оперативна дейност достигна -23,3 мил.лв. като вземанията бележат значително увеличение. Това стана възможно чрез използване на банкови заемни инструменти и намаляване на паричните резерви.

Събития след датата на баланса

След датата на подписване на финансовите отчети няма почвата на значителни събития

Бъдещо развитие

Бъдещото развитие на компанията зависи главно от решенията на ДКЕВР. Сегашните продажни цени за електрическа енергия и сегашните нива на покупната цена ще бъдат бъдат валидни до 30.06.2008. След това ще започне нов 5 годишен регулационен период, който ще се обуславя от калкулация на нова регулационна база, ново ниво на покупните цени и оперативните разходи. На базата на тези решения ще бъдат взети нови мениджърски цели.

За 2008г се очаква по-ниско ниво на инфлация спрямо 2007г. Във връзка с персонала е преценено, че повишаване на ефективността ще се постигне, така че повишаването на търсенето от либерализирания пазар ще бъде покрито със съществуващата работна сила. Увеличаването на заплатите на базата на новия КТД се очаква.

Дейности, свързани с Проучвания и развитие

През периода на 2007г. нямаше дейности, свързани с проучвания и развитие

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 да се използват

Cash flow and financing

The operating cash flow was at -23.3 m BGN as receivables showed a significant increase. This was financed by using an overdraft loan facility and by reducing the cash reserves.

Events after the balance sheet date

After the date of drawing up the financial statements no significant events have occurred after.

Future development

The future development of the Company is mainly determined by the expected decisions of the Bulgarian State Energy and Water Regulatory Commission. The current sales prices for the energy and the current purchasing prices will be valid until 30.06.2008. After that a new five-year long regulatory period will start, which will be determined by a recalculated Regulatory Asset Base, new purchasing prices and operating costs. Based on that new rentability goals will be fixed.

For the year of 2008 a lower inflation rate than 2007 is expected. Regarding the personnel it is estimated that further enhancements of efficiency should be possible so that increased demands from the market liberalization should be covered with the current workforce. An increase of the salaries based on the new collective agreement is anticipated.

Research and development activities

In the period of 2007 no research and development activities were taken out.

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

ВЯРНО С ОРИГИНАЛА

нейните възможности за определяне на рисковия мениджмънт. Във връзка със споменатите рискове се използват разнообразни инструменти.	mentioned risks various instruments are used.
Цени и риск на паричните потоци.	*Price and cash flow risks*
Поради регулаторната натура на бизнеса на компанията не може да се влияе върху цените, когато веднъж де се одобрят от ДКЕВР. Независимо от това компанията прави месечни анализи на приходите и маржът на всички клиентски групи, сравнявайки тяхното развитие с последната година за същия месец, за да може да се предприемат средносрочни действия за елементите капиталови разходи и оперативни разходи /CAPEX and OPEX/.	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 level of OPEX.
Кредитен и ликвидационен риск	*Credit and liquidity risks*
Ликвидационният риск се контролира на дневна база чрез уведомяване на УС в реално време. Тъй като ЕВН България ЕС АД фактурира на крайни клиенти двата елемента мрежа и електрическа енергия съществува определен кредитен риск. Изготвя се месечни анализи за събираемостта на клиентските групи в съответен регион и различен тип проверки за ликвидността се предприемат особено за най-големите клиенти и за публичните дружества.	Liquidity risks are controlled on a daily basis where the Management Board is informed in real-time. As EVN Bulgaria Elektrosnabdiavane AD invoices to the end customer both the energy and the grid component it is subject to a substantial risk. Among a monthly analysis of the collectability of customer groups in respect of region and different types liquidity checks are taken out especially for the biggest business customers and for public corporations.
Рискът , свързан с лихвите и валутните разлики се контролират от съответния отдел на ЕВН АД., който също така е отговорен и за хеджиране на риска. В резултат текущата оценка и пазарните очаквания на компанията в момента не използват никакви финансови хеджиращи финансови инструменти.	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 estimation and the market expectation the Company at the moment is not using any financial hedging instruments.
Придобиване и продажба на собствени акции	**Acquisitions and disposals of own shares**
В периода на 2007г. няма Придобиване и продажба на собствени акции	In the period of 2007 there were no acquisitions and disposals of own shares.
Възнаграждения на мениджърите и взаимодействия между тях и	**Management remuneration and transactions between management and**

ВЕРНО С ОРИГИНАЛА

компанията като цяло.

Възнаграждения на мениджърите възлиза на 228 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.

Signature:
Guenter Bramboeck
Chairman of the Management Board

related to management parties and the entity itself

The management remuneration reached 228 k BGN. The costs are shown under costs for personnel and costs for services.

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

Signature:
Stefan Zhranov
Member of the Management Board

ЕВН БЪЛГАРИЯ ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ АД
EVN Bulgaria
10

ВЯРНО С. ОРИГИНАЛА

0108