



„АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД

**КОНСОЛИДИРАН ГОДИШЕН ДОКЛАД ЗА
ДЕЙНОСТТА И**

КОНСОЛИДИРАН ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

31 декември 2010 година



Съдържание

Обща информация.....	i
Доклад за дейността	ii
1. Ключови показатели.....	ii
2. Кратка информация.....	iii
3. Оценка на бизнеса.....	iv
4. Изпълнение на маркетинговия план.....	x
5. Изпълнение на производствения план.....	xv
6. Изпълнение на инвестиционния план	xxii
7. Изпълнение на ремонтната програма.....	xxvi
8. Управление на човешките ресурси.....	xxvii
9. Изпълнение на финансовия план.....	xxxii
10. Перспективи и развитие през 2011 година.....	xliv
Доклад на независимия одитор до едноличния акционер на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД.....	1
Консолидиран отчет за всеобхватния доход.....	4
Консолидиран отчет за финансовото състояние	5
Консолидиран отчет за промените в собственния капитал	7
Консолидиран отчет за паричните потоци.....	8
Пояснителни бележки	
1. Корпоративна информация	9
2.1 База за изготвяне.....	9
2.2 Обобщение на съществени счетоводни политики.....	10
2.3 Промени в счетоводните политики и оповестявания	25
3. Съществени счетоводни преценки, приблизителни оценки и предположения	27
4. Публикувани стандарти, които все още не са в сила.....	29
5. Приходи и разходи	31
6. Данък върху доходите	34
7. Имоти, машини и съоръжения и разходи за придобиване на дълготрайни материални активи	36
8. Нематериални активи.....	37
9. Инвестиции на разположение за продажба.....	38
10. Ядрено гориво.....	38
11. Материални запаси	39
12. Търговски и други вземания.....	39
13. Парични средства и краткосрочни депозити.....	40
14. Акционерен капитал и резерви	40
15. Лихвоносни заеми.....	42
16. Задържани суми по договори за строителство.....	43
17. Финансирания.....	43
18. Задължения за доходи на персонала при пенсиониране	45
19. Търговски и други задължения.....	46
20. Провизия за транспорт, преработка и съхранение на отработено ядрено гориво	47
21. Оповестяване на свързани лица	47
22. Ангажименти и условни задължения.....	49
23. Цели и политика за управление на финансовия риск.....	50
24. Финансови инструменти	54
25. Събития след отчетната дата	54



„АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД

Обща информация

Съвет на Директорите

Милена Ценова – Председател на Съвета на Директорите

Костадин Димитров – Заместник-председател на Съвета на Директорите и Изпълнителен Директор

Александър Николов – Член на Съвета на Директорите

Адрес

гр. Козлодуй, 3321, Обл. Враца

Обслужващи банки

Корпоративна Търговска Банка, клон Козлодуй

ТБ Банка ДСК, клон Козлодуй

Ситибанк Н.А.

ТБ Алианц банк България АД

ТБ ОББ

ТБ Общинска банка

Алфа банка

ТБ ПИБ

ТБ Спбанк

ТБ Уникредит Булбанк

ТБ Юробанк и Еф Джи България

Одитор

„Ърнст и Янг Оудит” ООД

Бизнес парк София

Сграда 10, етаж 2

Младост 4

София 1766



„АЕЦ КОЗЛОДУЙ“ ЕАД
ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА

За годината, приключваща на 31 декември 2010 г.

1. КЛЮЧОВИ ПОКАЗАТЕЛИ

	хил.лв.	отчет 2009	отчет 2010	Изменение 2010/2009 (%)
к.1	к.2	к.3	к.4	к.5=(к.4-к.3)/к.3
1	Общо приходи	835 448	809 657	-3.09%
2	ЕВITDA ¹⁾	224 667	216 480	-3.64%
3	ЕВIT ²⁾	82 053	78 059	-4.87%
4	ЕВТ ³⁾	72 114	67 168	-6.86%
5	ЕВITDA марж	26.89%	26.74%	-0.57%
6	Общо активи	1 917 663	2 039 423	6.35%
7	ДМА ⁴⁾	1 188 548	1 174 909	-1.15%
8	Оборотен капитал ⁵⁾	389 908	387 436	-0.63%
9	Парични наличности	82 847	73 792	-10.93%
10	Собствен капитал	1 222 658	1 236 150	1.10%
11	Дългосрочни банкови заеми	382 630	352 538	-7.86%

1) ЕВITDA – печалба преди лихви, данъци и амортизации;

2) ЕВIT – печалба преди лихви и данъци;

3) ЕВТ – печалба преди данъци;

4) ДМА – дълготрайни материални активи;

5) Оборотен капитал – Текущи активи минус текущи пасиви



АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД
КОНСОЛИДИРАН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА
За годината, приключваща на 31 декември 2010 г.

2. КРАТКА ИНФОРМАЦИЯ

През 2010 г. Дружеството-майка изпълни успешно целите, заложи в Бизнес програмата за 2010-2012г. – Изменение 3, приета от Съвета на директорите на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД с решение 34.2.1. от протокол № 34/17.09.2010г. и одобрена от Съвета на директорите на БЕХ с решение П.17.1/21.12.2010г.

С решения на ДКЕВР №№ Ц-030/28.06.2010г. и Ц-029/28.06.2010г. бяха изменени цени за електрическата и топлинна енергия, произведени в дружеството за новия регулаторен период 30.06.2010г. – 01.07.2011г. както следва:

- на активната енергия - от 11.68 лв./КВтч на 15.75 лв./КВтч;
- на топлоенергията - от 32.40 лв./КВтч на 38.19 лв./КВтч.

На основание Решение 839/20.12.2008г., след получаване на лиценз от ДП “РАО” за управление на блокове 1 и 2 като съоръжения за управление на РАО, 99 работници и служители изпълняващи дейности по извеждане от експлоатация, преминаха през 2010 г. от „АЕЦ Козлодуй” ЕАД в ДП “РАО” гр. София. С този акт приключи процедурата по отделяне на блокове 1 и 2 и предаването им за експлоатация на ДП “РАО” като съоръжения за управление на РАО.

През 2010 г. централата работи в съответствие с изискванията на технологичните регламенти за безопасна експлоатация и условията в издадените от АЯР Лицензии, както следва:

- ЯЕБ № 3,4: в експлоатационен режим - състояние “Е”;
- ЯЕБ № 5,6: в редовна експлоатация, съгласно графика за натоварване.

Основната дейност на дъщерното дружество „ВЕЦ Козлодуй” ЕАД ще бъде производство и разпределение на електрическа енергия от остатъчен ресурс на отработената вода на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД, чрез изграждане на Водно Електрическа Централ (ВЕЦ) на Топъл Канал (ТК)1 на АЕЦ.

През отчетната 2010 година „ВЕЦ Козлодуй” ЕАД, чийто едноличен собственик е предприятието-майка – „АЕЦ Козлодуй” ЕАД е продължило изграждането на ВЕЦ, което е на етап - завършен груб строеж на сградата. Първоначалното стартиране на изграждането на обект ВЕЦ на ТК 1 е през месец май 2006 година с основен изпълнител по договор за СМР – Обединение „Енергомин –Козлодуй” гр. София. Към датата на изготвяне на отчета



АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД
КОНСОЛИДИРАН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА
За годината, приключваща на 31 декември 2010 г.

основен изпълнител на строително-монтажните и пусково-наладъчни работи на обект ВЕЦ на ТК 1 е „Риск-Хидро” ООД гр. София. Доставеното оборудване за ВЕЦ, надзора на монтажа на същото и пускане и въвеждане в експлоатация на ВЕЦ ще бъдат извършени от и под контрола на „Мавел” Чехия. Изграждането на ВЕЦ трябва да приключи към 06.01.2012 г., съгласно допълнително договаряне с основния изпълнител – „Риск-Хидро” ООД гр. София.

3. ОЦЕНКА НА БИЗНЕСА

3.1. Общи фактори, засягащи дейността на Дружеството при изпълнение на БП (бизнес-програмата).

Постановените от ДКЕВР задължения на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД, за доставка на електроенергия на регулирания пазар за 2010 г. са както следва:

Период	Размер на квотата, MWh			% на изменение
	2009	2010	2010/2009	2010/2009
I-во полугодие	4 350 000	4 100 000	-250 000	-5.7
II-ро полугодие	4 100 000	4 720 336	620 336	15.1
Общо	8 450 000	8 820 336	370 336	4.4

Определеното задължение за второ полугодие на 2010 г. (решение на ДКЕВР ТЕ-019/25.06.2010 г.) е с 15 % повече от задължението през първото полугодие на 2010 г. и спрямо второто полугодие на 2009г. (ТЕ-017/15.06.2009 г.). Годишният размер на квотата през 2010 г. е с 4,4 % повече в сравнение с предходната година.

С Решение на ДКЕВР № Ц-30/28.06.2010 г. са определени и регулираните цени, по които „АЕЦ Козлодуй” ЕАД да доставя електрическа енергия и мощност, съгласно определените квоти през периода от 01.07.2010 г. до 30.06.2011 г.

С Решение на ДКЕВР № Ц-29/28.06.2010 г. е определена пределната регулирана цена, по която „АЕЦ Козлодуй” ЕАД да продава топлинна енергия от 01.07.2010 г. до средата на 2011 г. на крайни потребители – фирми и физически лица.



АЕЦ КОЗЛОДУЙ" ЕАД
КОНСОЛИДИРАН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА
За годината, приключваща на 31 декември 2010 г.

3.2. Въздействие на сектора, в който оперира Дружеството-майка

3.2.1. Отраслова специфика на търсенето:

Тенденцията за намаляване на търсенето на електроенергия в страната и в региона започнала през 2008 г., продължи през 2009 и първо полугодие на 2010 г. Повишение на търсенето се наблюдава от средата на годината, включително и на регионалните пазари.

3.2.1.1. Ръст на продажбите в натурални показатели, парични стойности на приходите от продажби.

Фактическите доставки на електроенергия за регулирания пазар са с 3,3 % повече в сравнение с 2009 г. и с 1 % под прогнозните, поради завишения размер на квотата за второ полугодие на 2010 г.

Приходите от продажбите по регулирани цени са с 8,6 % повече в сравнение с 2009 г. предвид по-големите количества и увеличената цена за енергия от 01.07.2010г. Приходите са с 1,2 % под прогнозните нива в бизнес-плана, поради доставка на по-малко количество енергия, спрямо прогнозираното.

Доставките на електроенергия на свободния пазар през 2010 г. бележат спад с 4,4 % спрямо 2009г., но са с 8,3 % над прогнозното ниво от бизнес-плана.

Приходите от продажбите по свободни цени бележат спад със 7,5 % в сравнение с 2009 г. (6,4 % над прогнозните нива в бизнес-плана), в следствие на по-голямата квота за регулирания пазар за второ полугодие на 2010 г.

Показател	2009 отчет	2010 БП	2010 отчет	% на изменение	
				2010 отч./ 2009 отч.	2010 отч./ 2010 БП
Продажби на регулиран пазар, MWh					
Нетна енергия	8 329 588	8 696 167	8 603 374	3.3	-1.1
Бр. РМ за произв.	8 925 286	9 329 061	9 211 897	3.2	-1.3
Продажби на свободен пазар, MWh					
Общо к-во	5 893 639	5 203 153	5 632 987	-4.4	8.3
Приходи от продажбите, хил. лв.					
РЕГУЛИРАН ПАЗАР	347 820	382 556	377 808	8.6	-1.2
Нетна АЕ	97 314	120 783	119 322	22.6	-1.2
Разполагаемост	250 506	261 773	258 486	3.2	-1.3
НЕРЕГУЛИРАН ПАЗАР	395 242	343 536	365 502	-7.5	6.4
Приходи ЕЕ, общо	743 062	726 092	743 310	0.0	2.4



АЕЦ КОЗЛОДУЙ" ЕАД
КОНСОЛИДИРАН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА
 За годината, приключваща на 31 декември 2010 г.

Сумарните приходи от продажбите в двата сегмента на пазара през 2010 г. са със 248 хил.лв. повече в сравнение с 2009 г. и с 2,37 % повече от очакваните.

3.2.2. Отраслова специфика на предлагането:

3.2.2.1. Производствен капацитет по основни продукти в сектора

■ Производство на електроенергия

През 2010 г. ЯЕБ 5 произведе 102 226 MWh повече електроенергия в сравнение с 2009 г. (3,7 % повече над актуализирания план), поради надеждната му експлоатация през второ полугодие.

Въпреки по-големия брой отчетени отклонения от графика за работа през 2010 г., натоварването на блока ($N_{\text{ср.-раб.вр.}} = 1025 \text{ MW}$) е по-оптимално в сравнение с предходната година, поради отсъствие на сериозните диспечерски ограничения, характерни за 2009 г.

ЯЕБ 5		2009 отчет	2010 БП	2010 отчет	% на изменение	
					2010отч./ 2009 отч.	2010 отч./ 2010 БП
Параметър	Мярка	Отчет	План	Отчет		
Бруто Производство	MWh	7 707 087	7 531 315	7 809 313	1.3	3.7
N ср.год - раб.време	MW	993	971	1 025	3.2	5.6
Разполагаемост	MWh	7 751 777	7 442 233	7 569 833	-2.3	1.7
Нето Производство	MWh	7 195 893	7 029 399	7 293 296	1.4	3.8
Раб.ч.	h	7 759	7 759	7 621	-1.8	-1.8
ПГР	дни	42	47	47	11.9	0.0

Произведената електроенергия от ЯЕБ 6 през 2010 г. е със 109 368 MWh по-малко в сравнение с 2009 г. (0,7 % над актуализирания план), основно поради спирания извън ПГР и удължаване на престоя му за ПГР.

Въпреки по-големия брой отчетени отклонения от графика за работа през 2010 г., натоварването на блока ($N_{\text{ср.-раб.вр.}} = 1 007 \text{ MW}$) е по-оптимално в сравнение с предходната година, поради отсъствие на сериозните диспечерски ограничения, характерни за 2009г.



АЕЦ КОЗЛОДУЙ" ЕАД
КОНСОЛИДИРАН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА
 За годината, приключваща на 31 декември 2010 г.

ЯЕБ 6		2009 отчет	2010 БП	2010 отчет	% на изменение	
					2010отч./ 2009 отч.	2010отч./ 2010 БП
Параметър	Мярка	Отчет	План	Отчет		
Бруто Производство	MWh	7 548 660	7 388 770	7 439 292	-1.4	0.7
N ср.год - раб.време	MW	997	962	1 007	1.0	4.7
Разполагаемост	MWh	7 553 614	7 316 709	7 296 392	-3.4	-0.3
Нето Производство	MWh	7 027 334	6 869 921	6 943 065	-1.2	1.1
Раб.ч.	h	7 571	7 679	7 387	-2.4	-3.8
ПГР	h/дни	50	45	57	14.0	26.7

Предвиденият запас за краткосрочни престои за ППР (извън плановите годишни ремонти) в размер на 3% от максималната годишна разполагаемост на централата е използван на ~ 40 % (разрешен престой на бл. 6 през м. януари 2010 г.).

■ **Производство на топлоенергия**

Общо консумираната топлоенергия от отделните категории потребители на площадката на централата и в град Козлодуй през 2010г. е с 2,7 % повече от прогнозните нива. Значителен ръст бележи потреблението от консуматори на площадката, поради преминаване на Бл.1 и 2 в състава на ДП "РАО" София (СП "ИЕ-1,2 блок").

Консумацията в града е сравнително постоянна през последните години.

Показател	Мярка	2009 отчет	2010 БП	2010 отчет	% на изменение	
					2010отч./ 2009 отч.	2010 отч./ 2010 БП
Произведена ТЕ от БУ на 5-ти и 6-ти блок	MWh	268 673	269 249	261 911	-2.5	-2.7
ТЕ за СН на площадката	MWh	172 869	171 137	160 793	-7.0	-6.0
ТЕ за СН на площадката	%	64.3	63.6	61.4	-2.9	-2.2
Продажба на ТЕ на консуматори на площадката	MWh	6 950	7 176	11 135	60.2	55.2
Отпусната ТЕ към преноса	MWh	88 855	90 937	89 983	1.3	-1.0
Загуби по преноса	MWh	22 488	21 185	22 107	-1.7	4.4
Загуби по преноса	%	25.3	23.3	24.6	-0.7	1.3
Консум. ТЕ в гр. Козлодуй	MWh	66 367	69 752	67 876	2.3	-2.7
*Обекти на АЕЦ	MWh	5 768	5 409	6 041	4.7	11.7
*Стопански потребители (промишлени и бюджетни)	MWh	12 647	13 216	12 575	-0.6	-4.9
*Битови потребители	MWh	47 952	51 127	49 260	2.7	-3.7
Общо консумирана ТЕ (на площадката и в града)	MWh	73 317	76 927	79 011	7.8	2.7



АЕЦ КОЗЛОДУЙ" ЕАД
КОНСОЛИДИРАН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА
 За годината, приключваща на 31 декември 2010 г.

Поради различните климатични условия през настоящата и предходната година, сравнение в показателите за производство и потребление не е целесъобразно.

3.2.3. Техничко-икономически показатели за Дружеството-майка, характеризиращи неговата специфика

- Използваемост на инсталираната мощност (LF- Load Factor) – КИИМ:

Показател		2009 отчет	2010 БП	2010 отчет	% на изменение	
					2010 отч./ 2009 отч.	2010 отч./ 2010 БП
LF (КИИМ) - блок № 5	%	88.0	86.0	89.1	1.2	3.6
LF (КИИМ) - блок № 6	%	86.2	84.3	84.9	-1.5	0.7
LF (КИИМ) - АЕЦ	%	87.1	85.2	87.0	0.1	2.1

Показателят е комплексен и отчита различни вътрешни фактори (продължителност на престойте за ПГР, наличие и продължителност на отклонения от зададения график за работа - частични и пълни престои), както и редица външни фактори (диспечерски ограничения, ограничения от страна на околната среда и др.), включително и реализирано свръхпроизводство по различни причини.

Стойност на **LF** над 85% се оценява като добър резултат в ядрената индустрия.

КИИМ през 2010 г. (87%) е на нивото от предходната година, като доминиращите фактори за двата отчетни периода са различни – повече непланирани събития през 2010 г. и значителни диспечерски ограничения през 2009 г.

Недопроизв. ЕЕ	2009			2010		
	ЯЕБ 5	ЯЕБ 6	АЕЦ	ЯЕБ 5	ЯЕБ 6	АЕЦ
PEL	1 024 645	1 200 344	2 224 989	1 153 622	1 065 065	2 218 686
UEL	521	5 846	6 366	36 585	360 865	397 451
XEL	191 682	187 563	379 245	15	105 659	105 674
Общо	1 216 848	1 393 753	2 610 600	1 190 222	1 531 589	2 721 811

* PEL - планово; UEL - непланирано; XEL – външни причини

- Готовност за носене на номинален товар (UCF- Unit Capability Factor)

Показател		2009 отчет	2010 БП	2010 отчет	% на изменение	
					2010/ 2009 отч.	2010отч./ 2010 БП
UCF - блок №5	%	88.3	86.0	86.4	-1.9	0.4
UCF - блок №6	%	86.2	84.3	83.7	-2.5	-0.6
UCF - АЕЦ	%	87.3	85.2	85.1	-2.2	-0.1



АЕЦ КОЗЛОДУЙ" ЕАД
КОНСОЛИДИРАН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА
За годината, приключваща на 31 декември 2010 г.

UCF е базов индикатор за нивото на експлоатация и надеждност на АЕЦ. Отчита влиянието на плановите и непланови събития (вътрешни фактори).

Стойност на **UCF** над 80% се оценява като добър резултат в ядрената индустрия.

Стойността на показателя за 2010 г. (85%) е с 2 % по-нисък в сравнение с предходната година, но близък до прогнозната стойност.

По-ниската стойност на показателя през 2010 г. спрямо 2009 г. е в резултат от настъпили експлоатационни събития (бл.5 - работа на понижен товар, автоматично разтоварване; бл.6 - разрешен от ЕСО престой, принудителен престой, работа на понижена мощност за демонтаж на ПВН преди началото на ПГР, удължаване на ПГР).

- *Непланова неготовност (UCLF - Unit Capability Loss Factor) и принудена неготовност от събития (FLR - Forced Loss Rate)*

Показател		2009 отчет	2010 БП	2010 отчет	% на изменение	
					2010/ 2009 отч.	2010отч./ 2010 БП
UCLF - блок 5	%	0.006	3.00	0.42	0.4	-2.6
UCLF - блок 6	%	0.067	3.00	4.12	4.1	1.1
UCLF - АЕЦ	%	0.036	3.00	2.27	2.2	-0.7
Показател		2009- отч.	2010- БП	2010- отч.	% на изменение	
					2010 / 2009 отч.	2010отч./ 2010 БП
FLR - блок 5	%	0.006	3.00	0.42	0.4	-2.6
FLR - блок 6	%	0.067	3.00	2.58	2.5	-0.4
FLR - АЕЦ	%	0.036	3.00	1.50	1.5	-1.5

UCLF е индикатор за степента на надеждност при експлоатация на АЕЦ. Отчита общата неготовност на АЕЦ в резултат от различни непланови събития (вътрешни фактори), включително и удължаване на планови престои, а FLR отразява дела на неразполагаемостта само в резултат от непланови събития.

Стойност на **UCLF (FLR)** до 3% се оценява като добър резултат в ядрената индустрия.

По-неблагоприятните стойности на показателя през 2010г. спрямо предходната година са в резултат от цитираните по-горе събития.



АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД
КОНСОЛИДИРАН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА
 За годината, приключваща на 31 декември 2010 г.

- *Непланово сработване на АЗ на реактора (UA7 – Unplanned Reactor Scram)*

Показател		2009 отчет	2010 БП	2010 отчет	% на изменение	
					2010отч./ 2009отч.	2010отч. / 2010 БП
UA7 – блок 5	-	0.00	0.00	0.00	0.0	0.0
UA7 – блок 6	-	0.00	0.00	0.92	0.9	0.9
UA7 – АЕЦ	-	0.00	0.50	0.46	0.5	0.0

UA7 е един от индикаторите за безопасна експлоатация на АЕЦ.

Стойност на UA7 до 0,5 се оценява като добър резултат в ядрената индустрия.

След 13 години експлоатация без непланово сработване на аварийната защита на реактора на ЯЕБ 6, задействане на АЗ беше регистрирано през м. Март, 2010г.

- *Показател за ограничения от системно ниво (GRLF – Grid Related Loss Factor)*

Показател		2009 отчет	2010 БП	2010 отчет	% на изменение	
					2010отч./ 2009 отч.	2010отч./ 2010 БП
GRLF - блок 5	%	2.14	0.00	0.00	-2.1	0.0
GRLF - блок 6	%	2.03	0.00	0.69	-1.3	0.7
GRLF - АЕЦ	%	2.08	0.00	0.35	-1.7	0.4

В сравнение с предходната година диспечерските ограничения за работата на ЯЕБ през 2010 г. са значително по-малко.

4. Изпълнение на маркетинговия план

4.1. Продажби

4.1.1. Пазарен дял – структура на продажбите по групи потребители

Структурата на продажбите на нерегулирания пазар по групи потребители през 2010г. е значително по-различна в сравнение със същия период на предходната година.

Доставките за крайни потребители са намалели с 37 % спрямо 2009 г. и са с 0,8 % под прогнозните нива. Налице е отлив на дългогодишни клиенти – регистрирани потребители на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД.

Доставките на търговци, предназначени за реализация на вътрешен пазар, са с 36,8 % повече в сравнение с предходната година, основно поради доставките на НЕК, в качеството му на Обществен доставчик, за потребители които не са сменили доставчика си (§126 от ЗЕ). Реализираните количества са с ~ 14 % под прогнозните нива в актуализирания бизнес-план.



АЕЦ КОЗЛОДУЙ" ЕАД
КОНСОЛИДИРАН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА
 За годината, приключваща на 31 декември 2010 г.

Общо доставената енергия за вътрешния пазар (директни клиенти и търговци) надвишава с 4.9 % миналогодишните нива и с 10,7 % под очакваните нива.

Доставките на търговци, предназначени за реализация на външни пазари (износ), са с 20.8% по-малко в сравнение с 2009 г. и почти два пъти повече от прогнозните нива към момента на актуализация на бизнес плана (търговете за износ са проведени на по-късен етап).

Показател	2009 отчет	2010 БП	2010 отчет	% на изменение	
				2010/ 2009 отч.	2010 отч./ 2010 БП
Продажби на свободен пазар, MWh					
1. Крайни потребители	1 624 762	1 030 348	1 021 860	-37.1	-0.8
2. Търговци	4 268 877	4 172 804	4 611 127	8.0	10.5
2.1. Вътрешен пазар	2 136 109	3 384 789	2 922 000	36.8	-13.7
В т.ч. НЕК	0	-	1 293 245	-	-
2.2. Износ	2 132 768	788 015	1 689 127	-20.8	114.4
В т.ч. НЕК	793 796	-	626 640	-21.1	-
Общо к-во	5 893 639	5 203 152	5 632 987	-4.4	8.3
Вътрешен пазар (потребители и търговци)	3 760 871	4 415 138	3 943 860	4.9	-10.7
Външен пазар (чрез търговци)	2 132 768	788 014	1 689 127	-20.8	114.4
Структура на продажбите на свободния пазар, %					
Дял потребители, %	27.6	19.8	18.1	-9.5	-1.7
Дял търговци, %	72.4	80.2	81.9	9.5	1.7
Дял вътр. пазар, %	36.2	65.1	51.9	15.7	-13.2
Дял външен пазар, %	36.2	15.1	30.0	-6.2	14.9

4.1.2. Продажби на регулиран и свободен пазар

Съотношението между продажбите в регулираната и не регулирана част на пазара през 2010 г. е съответно - 60,4 % / 39,6 %.

Делът на продажбите по свободно договорени цени бележи спад с 2%, спрямо 2009г. за сметка на увеличения дял на регулираните доставки.

Нарасналият обем на регулираните доставки е в резултат от завишената квота в сравнение с предходни регулаторни периоди.



АЕЦ КОЗЛОДУЙ ЕАД
КОНСОЛИДИРАН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА

За годината, приключваща на 31 декември 2010 г.

Показател	2009 отчет	2010 БП	2010 отчет	% на изменение	
				2010/ 2009 отч.	2010 отч./ 2010 БП
Нетно производство, MWh	14 223 227	13 899 319	14 236 361	0.1	2.4
Регулиран пазар, MWh	8 329 588	8 696 167	8 603 374	3.3	-1.1
Дял рег.пазар, %	58.6	62.6	60.4	1.8	-2.2
Свободен пазар, MWh	5 893 639	5 203 152	5 632 987	-4.4	8.3
Дял свободна продажба, %	41.4	37.4	39.6	-1.8	2.2

4.1.3. Продуктова структура

Обемът на продажбите на електрическа енергия, разполагаемост и топлинна енергия, съответните цени и приходи за 2010 г. са както следва:

Показател	2009 отчет	2010 БП	2010 отчет	% на изменение	
				2010/ 2009 отч.	2010 отч./ 2010 БП
Продажби на регулиран пазар, MWh					
Нетна активна ел.енергия	8 329 588	8 696 167	8 603 374	3.3	-1.1
Брутна разполагаемост	8 925 286	9 329 061	9 211 897	3.2	-1.3
Топлинна енергия	73 317	76 927	79 011	7.8	2.7
Продажби на ел.енергия - свободен пазар, MWh					
Общо к-во	5 893 639	5 203 153	5 632 987	-4.4	8.3
Приходи от продажбите, хил.лв.					
РЕГУЛИРАН ПАЗАР	347 820	382 556	377 808	8.6	-1.2
Нетна АЕ	97 314	120 783	119 322	22.6	-1.2
Разполагаемост	250 506	261 773	258 486	3.2	-1.3
НЕРЕГУЛИРАН ПАЗАР	395 242	343 536	365 502	-7.5	6.4
Вътрешен пазар	260 208	294 214	259 618	-0.2	-11.8
директни клиенти	117 210	73 750	73 148	-37.6	-0.8
търговци	142 998	220 464	186 470	30.4	-15.4
Външен пазар (чрез търговци)	135 034	49 322	105 884	-21.6	114.7
Приходи от ел. ен., общо	743 062	726 092	743 310	0.00	2.4
Приходи от ТЕ	1 878	2 376	2 138	13.9	-10



АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД
КОНСОЛИДИРАН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА
 За годината, приключваща на 31 декември 2010 г.

Значителен ръст спрямо 2009 г. и бизнес плана бележат приходите от регулирания пазар (по-големи количества и повишена цена за енергия). Средно приведената регулирана цена през 2010 г. е с 5,2 % по-висока (+2,16 лв./MWh), в сравнение с предходната година.

Приходите от свободна продажба са с ~30 млн.лв. по-малко спрямо 2009 г. (-7,5%), но с 6,4 % повече от прогнозните.

Общите приходи от продажба на електрическа енергия през 2010 г. са със 2,4 % над планираните и с 248 хил.лв. повече в сравнение с 2009 г. Средната продажна цена за 2010 г. е близка до прогнозната.

Средните годишни продажни цени по сегменти и категории клиенти са представени в таблицата:

Показател	2009 отчет	2010 БП	2010 отчет	% на изменение	
				2010/ 2009 отч.	2010 отч./ 2010 БП
Средни продажни цени, лв./MWh (вкл. доставките на НЕК по свободни цени)					
РЕГУЛИРАН ПАЗАР	41.75	43.99	43.91	5.2	-0.2
Нетна АЕ	11.68	13.89	13.87	18.7	-0.1
Разполагаемост	28.06	28.06	28.06	0.0	0.0
НЕРЕГУЛИРАН ПАЗАР	67.08	66.02	64.89	-3.3	-1.7
Вътрешен пазар – общо	69.21	66.64	65.83	-4.9	-1.2
В т.ч. директни клиенти	72.14	71.58	71.58	-0.8	0.0
търговци	66.98	65.13	63.82	-4.7	-2.0
Външен пазар (чрез търговци)	63.31	62.59	62.69	-1.0	0.2
Средна прод. цена ЕЕ общо	52.24	52.24	52.21	-0.1	-0.1
Средни продажни цени, лв./MWh (без доставките на НЕК по свободни цени)					
НЕРЕГУЛИРАН ПАЗАР	67.60	66.02	68.44	1.2	3.7
Вътрешен пазар търговци	67.01	65.13	68.90	2.8	5.8
Външен пазар (чрез търговци)	63.02	62.59	64.71	2.7	3.4



АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД
КОНСОЛИДИРАН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА
 За годината, приключваща на 31 декември 2010 г.

4.2 Сделки с дружества от състава на „БЕХ” ЕАД

4.2.1. Продажби на електрическа енергия на дружества от състава на „БЕХ” ЕАД

В съответствие с нормативната база през 2010 г. „АЕЦ Козлодуй” ЕАД е осъществила сделки за продажба на електроенергия в двата сегмента на пазара (регулиран и нерегулиран) по договори за доставка с НЕК, като дружество в състава на БЕХ, както следва:

Показател	2009 отчет	2010 БП	2010 отчет	% на изменение	
				2010/ 2009 отч.	2010 отчет/ 2010 БП
А. Продажби на регулиран пазар - НЕК, MWh					
Нетна енергия, MWh	8 329 588	8 696 167	8 603 374	3.3	-1.1
Брутна разполагаемост, MWh	8 925 286	9 329 061	9 211 897	3.2	-1.3
Б. Продажби на свободен пазар, MWh					
1. НЕК	795 863	-	1 919 885	141.2	-
1.1. НЕК - ОД (дог. под условие - ПТЕЕ)	2 067	-	0	-100.0	-
1.2. НЕК - ОД (вътр.пазар)	0	-	1 293 245	-	-
1.3. НЕК - Т (износ)	793 796	-	626 640	-21.1	-
2. Мини "Марица изток -2"	214 326	-	0	-	-
Общо к-во	1 010 189	-	1 919 885	-	-

Показател	2009 отчет	2010 БП	2010 отчет	% на изменение	
				2010/ 2009 отч.	2010 отчет/ 2010 БП
В. Приходи от продажбите, хил. лв.					
1. „НЕК” ЕАД	399 016	491 687	492 450	23.42	0.16
2. ЕСО ЕАД	-	-	1	-	-1.2
3. "Мини Марица Изток" ЕАД	14 862	-	-	-100	-
4. "ТЕЦ Марица Изток - 2" ЕАД	3	-	2	-33.33	-
„БЕХ” ЕАД	-	-	1	-	-
Приходи общо, хил. лв.	413 881	491 687	492 454	18.98	0.16

Сделките с „НЕК” ЕАД по свободни цени са за 2,4 пъти по-голям обем в сравнение с 2009 г, като 67,4 % от доставките са предназначени за потребители на НЕК, присъединени към мрежа ВН, които не са сменили доставчика си (вътрешен пазар).



АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД
КОНСОЛИДИРАН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА
За годината, приключваща на 31 декември 2010 г.

Сумарните приходи от сделките с дружества в състава на БЕХ през 2010 г. са със 18,9% повече в сравнение с 2009 г.

4.2.2. Покупки на електрическа енергия на дружества от състава на „БЕХ” ЕАД

През 2010 г. „АЕЦ Козлодуй” ЕАД в качеството си на клиент ВН е закупил по свободни цени от НЕК електроенергия, за резервиране на собствен обект “Брегова помпена станция” по извод “Хърлец” в размер на 319 MWh, съобразно технологичната необходимост.

Разходите за доставката нараснаха считано от м. юли 2010 г., поради заплащането на допълнителна надбавка за когенерация, определена от ДКЕВР и увеличаване на добавката за зелена енергия.

Показател	2009 Отчет х. лв.	2010 БП х. лв.	2010 Отчет х. лв.	% на изменение	
				2010/ 2009 отч.	2010 отч./ 2010БП
Нетна енергия за БПС, MWh	452.4	331.0	318.5	-29.6	-3.8
Стойност	49	36	35	-28.57	-2.8

5. Изпълнение на производствения план

5.1. Изпълнение на производствената програма

През 2010 г. „АЕЦ Козлодуй” ЕАД произведе електроенергия (бруто) в размер на 15 248 605 MWh. Производството е с 2,2 % над минималната целева стойност в бизнес-плана на Дружеството и със 7 142 MWh по-малко в сравнение с 2009 г.

Доставената в ЕЕС на страната нетна активна енергия е с 2,4 % над актуализираната целева стойност в бизнес-плана и с 0,1 % повече от 2009 г.

Фактически предоставената разполагаемост на производствените мощности е с 0,7 % над прогнозната и с 3% по-малко в сравнение с 2009 г.



АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД
КОНСОЛИДИРАН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА
За годината, приключваща на 31 декември 2010 г.

Показател	2009 отчет	2010 БП	2010 отчет	% на изменение	
				2010/ 2009 отч.	2010 отч./ 2010БП
Бруто производство	15 255 746	14 920 086	15 248 605	-0.05	2.2
Нетна енергия	14 223 227	13 899 319	14 236 361	0.09	2.4
Брутна разполагаемост	15 305 392	14 758 941	14 866 225	-2.9	0.7
Неизкупена разполагаемост за времето на диспечерски ограничения	356 385	26 983	26 983	-92.4	-

Неизкупената разполагаемост за времето на диспечерски ограничения през отчетния период на 2010 г. е значително по-малко в сравнение с 2009 г.

През 2010 г. не е осъществено планираното извозване на ОЯГ от „АЕЦ Козлодуй” ЕАД за временно съхранение и преработка в Русия, поради неиздаване на разрешение от БЕХ.

5.2. Изпълнение на програмата за поддържане и повишаване на безопасността

5.2.1. Общи положения

Програмата за поддържане и повишаване на безопасността е съобразена с планираните в инвестиционните и ремонтни програми на структурните звена в „АЕЦ Козлодуй” ЕАД дейности за периода 2010-2012 г., свързани с аспектите на безопасността и отговорностите на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД като “експлоатираща организация”, формулирани в нормативните документи.

При изпълнението на предвидените в настоящата програма дейности, „АЕЦ Козлодуй” ЕАД съблюдава изискванията на компетентните държавни органи и нормативни документи.

5.2.2 Ядрена безопасност

5.2.2.1. Лицензионна дейност

Ядрените съоръжения в „АЕЦ Козлодуй” ЕАД се експлоатират в съответствие с условията на издадените от АЯР Лицензии за експлоатация от 1- ви до 6-ти енергийни блокове и ХОГ.



АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД
КОНСОЛИДИРАН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА
За годината, приключваща на 31 декември 2010 г.

Във връзка с Решение № 839/20.12.2008г. на Министерски съвет, на 18.10.2010г. лицензиите за експлоатация на 1-ви и 2-ри блок на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД са прекратени от АЯР и са издадени лицензии за експлоатацията на тези блокове от ДП “РАО”, като съоръжения за управление на РАО, които подлежат на извеждане от експлоатация.

През 2010г. е депозирано заявление за подновяване, чрез продължаване на срока на Лицензия, Серия „Е”, № 00174/22.05.2003 г. (изм. и доп. със Заповед №РД-22-515/27.12.2006 г.) за експлоатация на 3-ти блок в експлоатационен режим състояние „Е”.

Във връзка със строителството на ХССОЯГ е издадена Заповед № РД-22-474/30.09.2010 г. на Председателя на АЯР за изменение на Лицензия, Серия Е, №01032/24.06.2004 г. за експлоатация на цех “ХОГ”.

Дейностите по използване на източници на йонизиращи лъчения (ИЙЛ) в производствената дейност на Дружеството, се реализират съгласно издадените от АЯР лицензии за използване на ИЙЛ за стопански цели, за осъществяване на контролни функции и за превоз на радиоактивни вещества.

Получена е заповед на Председателя на АЯР за изменение на Лицензия, Серия Т-14002, № 02823 за превоз на радиоактивни вещества, свързано със замяна на амортизирано специализирано транспортно средство с ново специализирано транспортно средство.

Подновена е Лицензия, Серия И-20278, № 03226/26.01.2010 г. за използване на източници на йонизиращи лъчения в пожароизвестителни датчици за осъществяване на контролни функции за обект ЕП-1.

Подновена е Лицензия, Серия И-20899, № 03229/26.01.2010 г. за използване на източници на йонизиращи лъчения в пожароизвестителни датчици за осъществяване на контролни функции за обект ЕП-2.

Подновена е Лицензия, Серия И-20770, № 03228/26.01.2010 г. за използване на източници на йонизиращи лъчения в пожароизвестителни датчици за осъществяване на контролни функции, за обекти: РМ, БПС, ХОГ, П и УТЦ, ОРУ, Склад 104.

Във връзка с издаването на лицензии за експлоатация на 1 и 2 блок на ДП “РАО”, стартирана е процедура за изменение на Лицензията за използване на ИЙЛ в пожароизвестителни датчици (ПИД) за обект ЕП-1, с искане от страна на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД от обхвата на лицензията бъдат изключени ПИД, монтирани на 1 и 2 блок.



АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД
КОНСОЛИДИРАН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА
За годината, приключваща на 31 декември 2010 г.

Депозирано е заявление за издаване на разрешение за проектиране на ново ядрено съоръжение - Съоръжение за третиране и кондициониране на твърди радиоактивни отпадъци с голям коефициент на намаляване на обема.

5.2.3. Експлоатационни събития

Регистрираните в “АЕЦ Козлодуй” ЕАД експлоатационни събития се докладват в Агенцията за ядрено регулиране (АЯР) по критериите на “Наредба за условията и реда за уведомяване на Агенцията за ядрено регулиране за събития в ядрени съоръжения и обекти с източници на йонизиращи лъчения”.

Една от основните цели, която има пряко отношение към надеждната и безопасна експлоатация на ядрените съоръжения, е намаляване броя на регистрираните експлоатационни събития, подлежащи на критериите за докладване в АЯР. На базата на откритите при анализите причини за възникване на събитията са определени коригиращи мерки. Те имат за цел да отстранят преките последици от събитието и възстановят работоспособността на съоръжението (в краткосрочен план), да поддържат качеството на съответния елемент (в дългосрочен план) и не допуснат повтаряне на събитието.

Целевата стойност на показателя на WANO - “Непланово сработване на аварийна защита на реактора за период от 7000 часа за блок”, която се стреми да постигне Централата, е “0”. За 2010г. стойността на този показател за „АЕЦ Козлодуй” е “0” за 5-ти блок и “0.92” за 6-ти блок, тъй като има едно сработване на аварийна защита – на 6-ти блок.

5.2.4. Радиационна защита

Плановите и отчетните стойности на показателите за радиационна защита са представени в Приложение № 1 Целеви показатели за 2010 г.

5.2.5. Управление на радиоактивните отпадъци /РАО/

Нормативните документи, които регламентират управлението на радиоактивните отпадъци (РАО) в „АЕЦ Козлодуй” ЕАД са Закон за безопасно използване на ядрената енергия, Наредба за безопасност при управление на радиоактивните отпадъци, Наредба за безопасност при извеждане от експлоатация на ядрени съоръжения и документи на Международната Агенция по Ядрена Енергия с препоръчителен характер по отношение управление на РАО. На базата на тези документи е изготвен вътрешен документ “Комплексна програма за управление на РАО от „АЕЦ Козлодуй” ЕАД, №



АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД
КОНСОЛИДИРАН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА
За годината, приключваща на 31 декември 2010 г.

ДОД.ЕД.ПМ.387/03, която се актуализира на всеки 3 години, а при възникнала необходимост - и всяка следваща година.

Плановите и отчетните стойности на конкретните показатели характеризиращи функционалния показател за радиационна защита са представени в Приложение № 1 – Целеви показатели за 2010 г.

Извършваните дейностите по управление на РАО в „АЕЦ Козлодуй” ЕАД през изминалата 2010г. са в съответствие с Комплексна програма за управление на РАО на площадката и съобразно предписанията на АЯР в тази област, след извършени техни тематични проверки в „АЕЦ Козлодуй” ЕАД в отделните подразделения (ЕП-1, ЕП-2) и отразени в съответните констативни протоколи.

Разработена е “Програма за минимизиране на РАО от ЕП-2 на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД, № 30.РАО.00.ПР.23/1, съгласно препоръка на АЯР.

Утвърден е новият годишен “Трафик за предаване на РАО от „АЕЦ Козлодуй” ЕАД на СП “РАО-Козлодуй” през 2011., № ДОД.РАО.ГР.636/04.

5.2.6. Опазване на околната среда

▪ Разрешителни по околна среда

През 2010 г. дейностите по управление на околната среда са осъществявани в съответствие с условията в издадените на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД разрешителни.

През 2010г. са получени:

▪ Решение № 216/25.02.2010 г. на Директора на Басейнова дирекция за управление на водите “Дунавски район” за продължаване срока на действие и изменение на Разрешително № 13750001/20.04.2007 г. за ползване на повърхностен воден обект за заустване на отпадъчни води (заустване в ГОК);

▪ Решение № 331/22.11.2010 г. на Директора на Басейнова дирекция за управление на водите “Дунавски район” за изменение на Разрешително № 03120003/15.12.2007 г. за заустване в р. Дунав на отпадъчни води формирани от дейността на атомната електроцентрала в гр. Козлодуй и Разрешително № 13120037/22.11.2010 г. за заустване в р. Дунав на отпадъчни води формирани от дейността на атомната електроцентрала в гр. Козлодуй (заустване на ТК1 и ТК2 в р. Дунав).



АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД
КОНСОЛИДИРАН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА
За годината, приключваща на 31 декември 2010 г.

Осигурен е безпрепятствен достъп за вземане на проби до точката на мониторинг на Поток 4 – отпадни води от цех ОРУ.

В съответствие с разрешителното за дейности с отпадъци 6м³ утайки от маслоуловителни шахти са предадени на външна организация за последващо безопасно третиране.

Поради изтичане на срока на стария договор, през м. август е сключен нов договор за депониране на отпадъци в Регионално депо гр. Оряхово.

Организирана е процедура за предаване на последното излязло от употреба оборудване (кондензатори в цех ОРУ), съдържащо полихлорирани бифенили на ВО за последващо безопасно третиране.

През м. ноември 2010 г. са подадени документи за изменение, допълнение и продължаване на срока на разрешително № 05-ДО-72-01/12.06.2008 г. за дейности с отпадъци.

В изпълнение на изискванията по прилагане на Регламент (ЕО) № 166/2006, относно създаване на Европейски регистър за изпускане и преноса на замърсители (ЕРИПЗ) са докладвани данни за емисиите от инсталациите на АЕЦ.

През м. март 2010 г. е изготвен и верифициран Годишен доклад за емисиите на парникови газове през 2009 г., а до края на март 2011 г. е изготвен такъв за 2010 г.

Извършвани са планови проверки от РИОСВ – Враца. Няма констатирани нарушения и направени предписания.

През м. август за целите на ОВОС на дейностите по извеждане от експлоатация (ИЕ) на 1-4 блок от специалисти на “Институт по енергетика” АД е измерено нивото на шума на площадката на АЕЦ.

През м. ноември с решение на Съвета по безопасност и качество на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД са приети ред. 1.2 на Доклад за ОВОС на Нетехническото резюме на доклада (НТР) и Доклад за оценка на степента на въздействие върху защитените зони на ИЕ на 1-4 блок.

Съгласно Конвенцията за ОВОС в трансграничен аспект е изпратено писмо за уведомяване на Р Румъния, откъдето е получен отговор с предложения и бележки по обхвата на заданието за ОВОС.

За регламентиране на отношенията между „АЕЦ Козлодуй” ЕАД и ДП “РАО”, като съвзложители на ОВОС на дейностите по извеждане от експлоатация на блокове 1-4



АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД
КОНСОЛИДИРАН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА
За годината, приключваща на 31 декември 2010 г.

на АЕЦ „Козлодуй”, през м. май 2010 г. е сключено споразумение между двете страни. Копие на споразумението е изпратено в МОСВ.

▪ **Газоаерозолни и течни изхвърляния**

Газоаерозолните и течни изхвърляния през 2010 г. са по-ниски от определените целеви стойности. Няма превишаване и на целевите стойности през отделните тримесечия.

Плановите и отчетните стойности на показателите за Газоаерозолни и течни изхвърляния са представени в Приложение № 1 Целеви показатели за 2010 г.

▪ **Мониторинг**

▪ **Радиоecологичен мониторинг (РМ)**

За осигуряване на независим контрол се изпълняват паралелни програми за радиационен мониторинг от контролните органи – Изпълнителна агенция по околна среда /Министерство на околната среда и водите/ и Национален център по радиобиология и радиационна защита /Министерство на здравеопазването/.

Извършва се лабораторен и автоматизиран контрол на компонентите на околната среда. В 100 км зона на наблюдение са установени 36 контролни поста, в които се осъществяват измервания и пробоотбиране за целите на лабораторния анализ на съдържанията на техногенни радионуклиди. Анализират се проби от въздух, почва, растителност, измерва се гама-фона. Извън посочените пунктове се анализират проби от вода, дънни утайки, мляко, месо, риба и селскостопански култури. Особено внимание се обръща на обследването на р. Дунав, по чието течение има няколко пункта за пробоотбор, както и на питейните водоизточници в района.

Освен радиоecологичния мониторинг в 100 км зона на наблюдение около АЕЦ, се извършват радиационни измервания на самата промишлена площадка. Обект на контрол са радиационният гама-фон, подпочвени води, атмосферни отложения, растителност и почва. Обект на контрол са също водите от брызгалните басейни и отводнителните колектори за дъждовни и отпадни води. Ежегодно се провеждат моделно-математически пресмятания и оценки на допълнителното дозово облъчване на населението от експлоатацията на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД.

▪ **Нерадиационен мониторинг**

Осъществяван е мониторинг на ДНБПО и на емисиите във водите по програмите за собствен мониторинг (съгласно условията в разрешителните за дейности с отпадъци и за



АЕЦ КОЗЛОДУЙ" ЕАД
КОНСОЛИДИРАН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА

За годината, приключваща на 31 декември 2010 г.

заустване на отпадъчни води). В БДДР – Плевен и РИОСВ – Враца е изпращана обобщена информация за резултатите от мониторинга.

Изготвен е през 2010 г. Годишен доклад за резултатите от собствения нерадиационен мониторинг на околната среда в района на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД за 2009 г. и през 2011 г. за периода на 2010 г.

В изпълнението на плана за мониторинг на емисиите на парникови газове са изготвяни тримесечни отчети за емисиите през 2010 г.

5.2.7. Безопасност и здраве при работа

Общите принципи, на които се основават директивите за здравословни и безопасни условия на труд са:

- Отговорност на работодателя за условията на труд;
- Оценка на риска и профилактична помощ от специализирани служби и еднакъв достъп на всички работници в тях;
- Задължително осигуряване на работниците и служителите срещу трудова злополука и професионално заболяване.

Основните цели с пряко отношение към здравето на работещите са: осигуряване на високо ниво на безопасност и здраве при работа с идентифициране на възможните опасности, вземане на адекватни мерки за елиминирането и ограничаването им, осигуряване на колективни и лични предпазни средства и намаляване броя на трудовите злополуки по чл. 55(1) от КСО и броя неотработени човекочасове поради злополуки на постоянния състав.

За осигуряване на безопасност и здраве при работа през плановия период се предвиждат средства за доставка и поддръжка на ЛПС, извършване оценка на риска на работните места и доставка на материали по Наредба №РД 07/8 за знаците и сигналите за БЗР.

Брой трудови злополуки	Мярка	2010 БП	2010 отчет
По чл. 55 (1)	Брой	3	5
Загубени работни дни от злополуки	Дни	300	215
Лични предпазни средства	хил.лв.	520	500
Параметри на работната среда	хил.лв.	40	0,50
Поддържане програми по ЗБУТ и Наредба №РД 07/8 за знаците и сигналите за БЗР.	хил.лв.	20	0



АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД
КОНСОЛИДИРАН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА
За годината, приключваща на 31 декември 2010 г.

Програмата за поддържане и повишаване на безопасността, изцяло се финансира със собствени средства на дружеството.

6. ИЗПЪЛНЕНИЕ НА ИНВЕСТИЦИОННИЯ ПЛАН

6.1. Инвестиционна програма със собствени средства на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД

Приетата инвестиционна програма за 2010 г. е в размер на 134 239 хил. лв. През 2010 г. усвоените инвестиционни разходи със собствени средства възлизат на 124 791 хил.лв.

В отчетните данни са включени разходи за значими резервни части и капитализиран ремонт в размер на 9 206 хил. лв.

Около 87% от общия обем отчетени разходи за придобиване на дълготрайни активи със собствени средства са за финансиране на мерки, осигуряващи надеждна, безопасна и ефективна експлоатация на блокове 5 и 6.

По време на плановите годишни ремонти на 5 и 6 блок през 2010 г. са реализирани приоритетните за изпълнение инвестиционни дейности по продължаване на процеса на модернизация на ядрените мощности. Бяха подменени първа и трета управляваща система за безопасност на 5 блок с цифрови аналози. С това бе завършена модернизацията на управляващите системи за безопасност и на двата 1000-мегаватови енергоблока. В новите системи са отчетени всички изисквания на Международната агенция по атомна енергия (МААЕ) и на българското законодателство за управляващи системи за безопасност.

Включени са разходи за доставки и замяна на подгреватели високо налягане на 6 блок, като част от по-крупните модернизационни дейности. Сред ползите от подмяната са допълнително производство на електроенергия в резултат на повишената ефективност при подгряването на питателна вода, подобрен водно-химичен режим на втори контур, оптимизирани характеристики на топлообмен в парогенератора, намаляване на разходите и времето за ремонт.

Останалата част от средствата за мероприятия по ИП със собствено финансиране са усвоени за дейности, свързани с поетапно изпълнение на мерки за модернизация и подобряване безопасността на хранилището за отработило гориво (ХОГ); изпълнение на мерки за поддържане и повишаване на сигурността и физическата защита в АЕЦ; модернизация на съоръженията по програма за повишаване на надеждността на откритата



АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД
КОНСОЛИДИРАН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА
За годината, приключваща на 31 декември 2010 г.

разпределителна уредба (ОРУ); усъвършенстване на пълномашабен симулатор /ПМС/ - 1000 във връзка с разширение неговата функционалност и приложение по изискване за съответствие на ПМС с референтния блок.

През 2010 г. бяха продължени дейностите от социалната сфера във връзка с поэтапното изпълнение на мерки за повишаване на ефективността и качеството на топлоснабдяването за нуждите на град Козлодуй и АЕЦ.

Успоредно с планираните мероприятия, осигурено бе изпълнението на всички дейности, необходимостта от които възникна в процеса на експлоатация през годината.

Средствата за инвестиционни разходи по план и усвоените разходи за придобиване на дълготрайни активи през 2010 г. по видове дейности са показани в следната таблица.

Инвестиционни разходи (хил. лв.)	2010 БП	2010 отчет	Отчет в т.ч.:				Изп.
			СМР	МиС	Други	ППР	%
Разходи за придобиване на ДА със собствени средства	134 239	124 741	24 436	87 544	206	12 555	93%
Въведени в действие ДА /Общо – собствени средства и финансирани/	130 000	119 130	19 993	89 255	794	9 088	92%

6.2. Инвестиционна програма финансирана с помощи в „АЕЦ Козлодуй” ЕАД

През 2010 г. продължи изпълнението на подготвителни дейности за извеждане от експлоатация на блокове от 1 до 4 на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД. Това са дейности по стратегическо и концептуално планиране, по изготвяне на необходимите документи за изпълнение на проектите, изготвяне на лицензионните документи, управление и реализация на проектите и др.

През 2010 г. се извършваха дейности по повече от 30 проекта, като към края на 2010 г. сключените договори са 37, а приключилите към 31.12.2010 г. договори са 26.

Към 31.12.2010 г. на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД са преведени от Министерство на икономиката, енергетиката и туризма 2 927 хил. лв., съгласно Допълнително споразумение № 2 към Договор № 25/24.02.2010 г. Преведените средства са за



АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД
КОНСОЛИДИРАН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА
За годината, приключваща на 31 декември 2010 г.

изпълнение от „АЕЦ Козлодуй” ЕАД на годишната програма на фонд “Извеждане от експлоатация на ядрени съоръжения” за 2010 г. Сумата е изразходвана за финансиране на държавни такси за разрешителни (в това число и от АЯР), разходи на АЕЦ „Козлодуй” за инвеститорски надзор при изграждането на хранилище за сухо съхраняване на отработено ядрено гориво (ХССОЯГ) и разходи за съфинансиране на Проект за изграждане на съоръжение за третиране и кондициониране на твърди радиоактивни отпадъци с голям коефициент на редуциране на обема.

Реализацията на дейностите по извеждане от експлоатация на блокове 1-4 на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД е свързана в някои случаи и с промяна на обхват и срокове, което оказва влияние и на обема от усвоени финансови средства. Тези промени са свързани с:

- извеждането от експлоатация е процес, в който са включени няколко страни – ЕБВР (EBRD), ГУП, „АЕЦ Козлодуй”, АЯР, министерства;
- измененията в нормативните документи могат да окажат влияние при изпълнението на проектите;
- възникване на необходимост от разширяване на обема от дейности, което води до цялостно изменение на графика на изпълнение на проекта и др.

За компенсиране закъсненията при реализиране на проекти, финансирани от Международен фонд „Козлодуй” (KIDSF), „АЕЦ Козлодуй” използва механизмите и авторитета на EBRD при решаването на възникнали проблеми при осъществяването на проектите, както и съответните разрешения от ЕБВР за разумно удължаване на сроковете (съгласно Стратегията за извеждане от експлоатация, но без нейното компрометиране) за окончателното им завършване.

Изпълнението на Инвестиционна програма финансирана с помощи по-подробно е представено в Приложение 2 Б.

6.3. Въведени в действие дълготрайни активи

Стойността на въведените в действие дълготрайни активи е 119 130 хил. лв., в т.ч. собствени средства 117 158 хил.лв. при планирани 130 000 хил. лв., изпълнението възлиза на 92% - Приложение 2.

От тях въведените в действие дълготрайни активи на стойност 1 956 хил. лв. са от финансираните с помощи.



АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД
КОНСОЛИДИРАН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА
За годината, приключваща на 31 декември 2010 г.

През 2010 г. от общо въведените в действие дълготрайни активи, приети с държавни приемателни комисии са 6 подобекта и 4 с ведомствени приемателни комисии. От тях по-големи инвестиционни подобекти са:

- Замяна на УКТС на СБ с Програмно-технически комплекс – блок 5 УСБ 1 и УСБ 3;
- Монтаж на подгреватели високо налягане камерен тип на блок 6;
- Преустройство на сградата на стопанство за приготвяне на борна киселина;
- Подмяна на тръбопроводи от дворната топлопреносна мрежа.

7. ИЗПЪЛНЕНИЕ НА РЕМОНТНАТА ПРОГРАМА

Гаранция за безопасната експлоатация на АЕЦ е навременния и качествен планов ремонт на съоръженията, текущите прегледи и поддръжка на оборудването, с цел предотвратяване на откази и аварии по време на работа, и съответно непредвидени престои на ЯЕБ (недопроизводство на електроенергия).

За изпълнението на ПГР на пети блок бяха планирани 57 дни, а реалното изпълнение отне 47, а за шести блок ремонтните работи бяха извършени в 57 дневен срок.

Неплановите ремонтни дейности на шести ЯЕБ са извършени основно поради необходимостта от спешно изпълнение на коригиращи мерки във връзка с възникнали събития, инициирани от откази на оборудване:

- неизправност по датчици за положение на ОР на СУЗ на V блок;
- проблеми с крайните изключватели (КИ) на бързодействащите отсечни клапани (БЗОК) на главни тръбопроводи;
- проблеми със щоковете и клапаните на стопорните и регулиращите клапани (СРК) на турбината на VI блок и подмяната им;
- проблем със здравината на защитните тръби (чохлите) на ОР-СУЗ на блок 6.

Друга група непланови ремонтни дейности са свързани с отстраняване на текущи дефекти по време на работа, експлоатационен контрол, изпитания или техническо обслужване и ремонт на оборудването:

- извънредни догресирвания на лагери на двигателите на помпите за регулиране на турбините SE80, подмяна на двигател 6SE80A03 с резервен поради влошени вибрации;
- подмяна на ротора на 5TQ23A01 поради повредени роторни шини;
- отстраняване на пропуски (течове) от въздухоохладители, арматура, челни уплътнения и салници на помпи, течове на масло, и др.



АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД
КОНСОЛИДИРАН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА
За годината, приключваща на 31 декември 2010 г.

Съгласно утвърдената ремонтна програма за 2010г. е определен лимит в размер на 54 998 хил.лв. За отчетния период са усвоени 55 098 хил.лв. Ремонтната програма е изпълнена със 100 хил.лв. (0.18 %) повече спрямо бизнес програма 2010г. Запазва се тенденцията на планово усвояване на средствата по ремонтната програма. Ремонтната програма през отчетния период, изцяло е обезпечена със собствени средства.

Ремонтната програма през 2010 г. е изпълнена в обем и с необходимото качество, осигуряващ надеждната и безопасна работа на ЯЕБ през следващата кампания. Неизпълнените дейности не влияят върху безопасността и електропроизводството и са отложени за изпълнение през следващите ремонтни кампании.

8. УПРАВЛЕНИЕ НА ЧОВЕШКИТЕ РЕСУРСИ

8.1. Персонал

Основна задача по управлението и развитието на персонала през 2010 г. бе оптимизирането на числеността и поддържането на мотивацията на работещите.

8.1.1. Оптимизиране на числеността на персонала

Във връзка с оптимизирането на числеността на персонала, през 2010 г. бяха предприети следните мерки:

- актуализирано е длъжностното щатно разписание. След преразглеждане на незаетите щатни бройки, тези за които няма необходимост от заемане бяха съкратени. За такива, за които беше необходимо да бъдат заети, бяха обявени подбории;

- от м. ноември е въведено в действие длъжностно щатно разписание на Дружеството, при което щатните бройки бяха редуцирани от 4593 на 4332.

- съкратени бяха 180 щатни бройки, вследствие прехвърляне на част от дейността на ДП “РАО”, в изпълнение на т. 9 от Решение № 839/20.12.2008 г. на Министерски съвет и Споразумителен протокол между „АЕЦ Козлодуй” ЕАД и Държавно предприятие “РАО”.

- прекратени са трудовите правоотношения с 349 работници и служители от Дружеството, в т.ч. 179 са се възползвали от договорените в КТД възможности и са им изплатени съответните допълнителни размери на обезщетения за ранно пенсиониране.

- поради навършване условия за пенсия по трета категория труд до 31.12.2010 г. са освободени 26 работници и служители.

Изпълнението на показателите е представено по-долу в таблицата.



АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД
КОНСОЛИДИРАН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА
За годината, приключваща на 31 декември 2010 г.

Брой лица, освободени поради придобито право на пенсия

Показател	2010 БП	2010 отчет	изменение	% изменение
1-ва категория/бр.	27	60	33	122.22
в т.ч. ЕП-1	13	20	7	53.85
2-ра категория/бр.	55	114	59	107.27
в т.ч. ЕП-1	25	48	23	92.00
3-та категория/бр.	15	26	11	73.33
Общо:	97	200	103	106.19

Тези обстоятелства дават основание на ръководството да продължава да следва приетата политика на плавно намаляване на персонала, без съкращаване.

Като резултат от възползването от правото за ранно пенсиониране и прехвърлянето на 99 души към ДП „РАО” по чл. 123 от КТ през 2010 г., списъчният състав на работещите е намалял от 4 406 в края на 2009 г. на 4 116 бр. към 31.12.2010 г.

В резултат от описаните мероприятия, изпълнението на основните показатели заложиени в Бизнес програмата на дружеството са показани в следващите две таблици:

Размер на обезщетенията при пенсиониране в х. лв.

Показател	2010 БП	2010 отчет	изменение	% изменение
По КТ	1 073	3 104	2 031	189.28%
По КТД и Индивидуални споразумения	1 205	3 525	2 320	192.53%

Показател	2010 БП	2010 отчет	изменение	% изменение
Щатни бройки (бр.)	4 493	4 332	-161	-3.58
Списъчен състав (бр.)	4 232	4 116	-116	-2.74
Относителен дял на персонала с висше и средно професионално образование	82%	83,11%		1,11
Средна брутна работна заплата (лв.)	2 235	2296.83	62	2.77



АЕЦ КОЗЛОДУЙ" ЕАД
КОНСОЛИДИРАН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА

За годината, приключваща на 31 декември 2010 г.

8.1.2. Поддържане мотивацията на персонала чрез:

▪ **Повишаване на образованието и квалификацията**

В изпълнение политиката на ръководството за повишаване квалификацията, работодателят разрешава ползване на допълнителен платен отпуск по установения по КТ ред за обучение във висши учебни заведения по специалности, приложими в АЕЦ. За 2010г. разрешение за обучение са получили над 32 работници и служители на Дружеството. От началото на годината 192 работници и служители са сменили работното си място, в следствие на притежавана по-висока образователна степен, в т.ч. са включени и 32 работници и служители от спрените блокове.

▪ **Подбор на персонала**

Продължава политиката по насърчаване развитието на кариерата на персонала в централата чрез прилаганата система за подбор на персонал за незаетите работни места. Предимство при назначаване имат вътрешните кандидати с подходящо образование и квалификация. През 2010г. са проведени 213 подбора за персонал (4408 кандидатстващи лица), от тях:

- 44 подбора по документи (3 294 кандидатстващи лица);
- 146 срещи-събеседвания (840 кандидатстващи лица);
- 23 срещи с Изпълнителния директор (срещи бяха проведени с 274 кандидата за 122 длъжности).

От началото на годината са приети на работа 65 души. Назначаването и преназначаването на персонал в Дружеството се извършва на база установените правила и при спазване на изискванията за заемане на съответната длъжност. Най-голям е дялът на назначените до 30 годишна възраст и стаж до 1 година, с висше образование. Съответно най-голям е техният дял в новоназначените на ръководни длъжности или като аналитични и приложни специалисти. По този начин Дружеството поддържа залегналата в Бизнес програмата политика към създаване на интерес и привличането на млади специалисти.

В подкрепа на казаното и като друга мярка за привличане на млади специалисти, от м. май до м. август 2010 г. за пети пореден път се проведе програмата за платен летен стаж за 2010 г. Общо 25 стажанти от 7 висши учебни заведения от страната и чужбина, в рамките на 15 и 20 работни дни работиха със своите ръководители в 8 структурни звена в Дружеството по предварително зададени проекти. В края на стажа, на всеки студент под

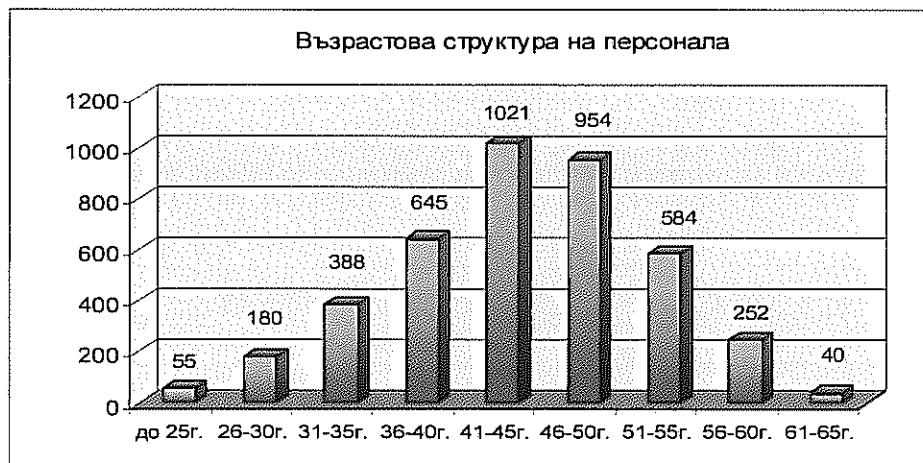


АЕЦ КОЗЛОДУЙ ЕАД КОНСОЛИДИРАН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА

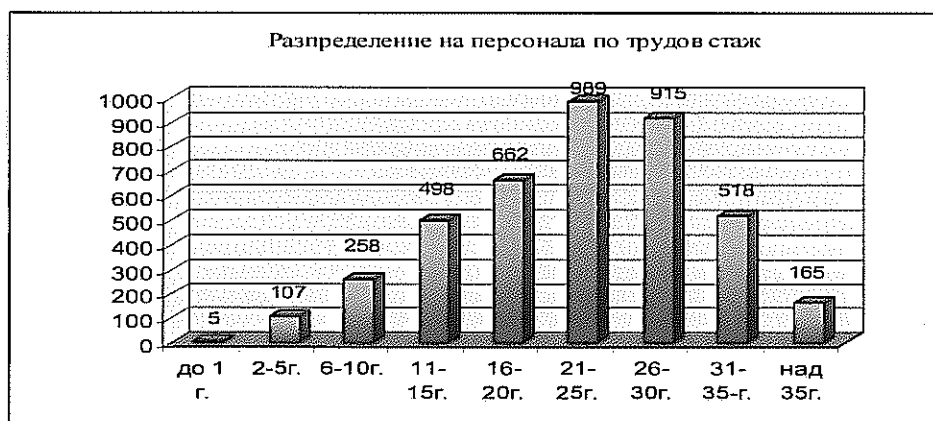
За годината, приключваща на 31 декември 2010 г.

формата на презентация, беше дадена възможност да демонстрира изпълнението на проекта, върху който е работил и да сподели впечатленията си от работната среда.

Въпреки активната политика на ръководството за привличане на млади специалисти от графиките на възрастовата структура на персонала е видно, че най-висок е дялът на персонала на средна възраст и дори над средна възраст.



Разпределението на персонала по трудов стаж е в същото съотношение.



■ Анализ на мотивацията на персонала

Във връзка с проведеното в края на 2010 г. изследване равнището на мотивация на персонала в Дружеството, в началото на годината се извърши обобщение и анализ на получените резултати. Изготвен е мотивационен профил на персонала.

Изменението на степента на удовлетвореност на персонала е видно от изменението на показателя "Индекс на мотивацията", който представлява отношението на броя фактори с мотивация на персонала над 50% към общия брой изследвани фактори.



АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД
КОНСОЛИДИРАН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА
За годината, приключваща на 31 декември 2010 г.

Индекс на мотивацията 2007-2010 г.



При анализа на резултатите от изследването равнището на мотивацията на персонал за 2010 година се оцени отношението на служителите в „АЕЦ Козлодуй” ЕАД към 25 показатели на работната среда. Ярко изпъкват и се затвърждават на преден план няколко силно мотивиращи показатели:

- Доверие при междуличностни контакти- от 89.3% през 2007 г.; 89.1% през 2008 г.; 90.6% през 2009 г до 91.7% през 2010 г;
- Самооценка на постиженията – от 85% през 2007 г.; 87.2% през 2008 г.; 88.1% през 2009 г. до 88.9% през 2010 г;
- Безопасни условия на труд и грижи за здравето - от 85.2% през 2007 г.; 84.4% през 2008 г; 86.4% през 2009 г. до 88.6% през 2010 г;
- Работа в екип - от 84.6% през 2007 г.; 84.3% през 2008 г.; 84.4% през 2009 г. до 88.3% през 2010 г;
- Ръководни умения на прекия ръководител- от 82.5% през 2007 г.; 86.5% през 2008 г.; 84% през 2009 г. до 87.5% през 2010 г.;
- Най-голяма амплитудна разлика в мотивацията в периода 2007 до 2010 година се наблюдава при показателите:
 - Подкрепа при промяната - сигурност за работното място – с 20.3%;
 - Конкретни планове за бъдещето- с 15.3%;
 - Общи планове за бъдещето- с 13.3%;
 - Управление на персонала- с 12.6%;
 - Вътрешни комуникации- с 11.4%.



АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД
КОНСОЛИДИРАН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА
За годината, приключваща на 31 декември 2010 г.

8.2. Информация за възнагражденията на Съвета на директорите по договор за управление

За 2010 г. възнагражденията по договори за управление и контрол са както следва:

- получено възнаграждение по бални оценки – 36 440,95 лв.

Други възнаграждения:

- допълнително възнаграждение за ТС и ПО – 12 592 лв.
- отпуски – 3 292,72 лв.
- социални плащания – 4 800 лв.
- други плащания по КТД – 2 390,20 лв.

Възнагражденията на членове на съвета на директорите за 2010 г.:

- получено възнаграждение по бални оценки – 15 283,64 лв.

Други възнаграждения:

- допълнително възнаграждение за ТС и ПО – 0
- отпуски – 0
- социални плащания – 5 020 лв.
- други плащания по КТД – 2 409,80 лв.

9. ИЗПЪЛНЕНИЕ НА ФИНАНСОВИЯ ПЛАН

През 2010 г. при изпълнение на процесите по финансово управление в дружеството са спазени принципите, залегнали във Финансовата политика на БЕХ. Чрез сравнение между действителното и планираното състояние и резултати, е направена оценка на постигането на декларираните цели от ръководството.

Осигурена е и се поддържа финансова стабилност на Дружеството, в резултат на оптималните режими на работа на блоковете, отличните експлоатационни показатели, финансовата дисциплина и професионализма на персонала.

Постигнатите резултати от дейността на дружеството през 2010 г. спрямо заложените в бизнес програмата, обобщено са изведени в Раздел 1 - Ключови показатели.

9.1 Анализ на Отчета за всеобхватния доход

9.1.1. Детайлизация на влиянието на промените в общия размер на приходите

Чрез приходите си „АЕЦ Козлодуй” ЕАД, както и дъщерното дружество „Интерприборсервиз” ООД осигуриха платежоспособността си и обезпечиха със средства всички свързани с дейността си задължения.



АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД
КОНСОЛИДИРАН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА
За годината, приключваща на 31 декември 2010 г.

ПРИХОДИ	2009 отчет	2010 отчет	2010 /2009
1. Приходи от продажба	744 924	745 431	0.07 %
1.1 електроенергия в т.ч.	743 062	743 310	0.03 %
- приходи от активна ел. енергия	97 314	119 322	22.62 %
- приходи от разполагаемост	250 506	258 486	3.19 %
- приходи от свободен пазар	395 242	365 502	-7.52 %
1.2 топлоенергия	1 862	2 121	13.90 %
2. Приходи от продажба на услуги	9 765	4 232	43.34%
3. Приходи от продажби на стоки	318	503	158.43 %
4. Други приходи от дейността	80 441	59 491	-26.04 %
4.1 продажба на материали и др. приходи	7 240	15 894	219.53 %
4.2 приходи от финансиране	73 201	43 597	-40.44%
Всичко приходи:	835 448	809 657	-3.09%

Приходите от дейността на дружеството са на стойност 809 657 хил. лв. и са с 3.09 % по-малко от тези за 2009 г. Най-голям дял в тях, над 90% имат приходите от продажбата на електроенергия.

Основните фактори, довели до реализирането на тези приходи са:

▪ Положителни фактори:

- надпланова реализация на електроенергия - с 2.42 % повече е доставената електроенергия в сравнение с планираното количество.

- ръст на приходите от продажби на нерегулирания пазар - въпреки неблагоприятните тенденции в пазарната конюнктура, повлияна от финансово-икономическата криза, приходите от продажбите на свободния пазар през 2010 г. в сравнение с прогнозата от бизнес програмата са с 6.39 % повече или с 21 966 хил.лв.

- разлика в цените на двата сегмента на пазара - Приходите от сделките с „НЕК” ЕАД са формирани по средна продажна цена на регулирания пазар 43.91 лв./MWh, а на свободния пазар, по двустранно сключени договори с потребители и търговци АЕЦ реализира ~40 % от нетната електроенергия по средна продажна цена 64.89 лв./MWh (~ 48% по-висока).

▪ Отрицателен фактор е съотношението на регулиран и свободен пазар

Съотношението между продажбите в регулираната и нерегулирана част на пазара през 2010 г. е съответно ~60 % към ~40 %. Делът на продажбите по регулирани цени е с



АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД
КОНСОЛИДИРАН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА

За годината, приключваща на 31 декември 2010 г.

3.18 % по-голям в сравнение с 2009 г., а доставките на електроенергия на свободния пазар през бележат спад с 4.63 %. Приходите от реализираната електроенергия на нерегулирания пазар за 2010 г. са с 8.14 % по-ниски в сравнение със същия период на миналата година. Това се дължи на влиянието на увеличената квота за реализация на електроенергията на регулирания пазар през второ полугодие на 2010 г.

През отчетния период са получени приходи от реализация на топлоенергия, на стоки и услуги на обща стойност 5 751 хил.лв. или 0.71 % от всички приходи на дружеството през отчетния период. Поради малкия относителен дял в общите приходи, отклоненията им спрямо планираните стойности и спрямо предходната година са несъществени.

В статията “Други приходи от дейността” от “Отчета за всеобхватния” доход се включени приходи от продажба на активи, материали и приходи от финансираня, които имат и най- голям относителен дял (91 % за 2009 г. и 66 % за 2010 г.). През 2010 г. са получени 43 597 хил.лв. приходи от финансираня, които са с 29 604 хил.лв. по-малко от финансиранята през 2009 г. и с 5 669 хил.лв. повече, спрямо очакваните в Бизнес програмата. Отклонението е в резултат на признато от фонд “ИЕЯС” финансиране за превоз на ОЯГ от ВВЕР 400 през 2009 г. в размер на 30 065 хил.лв.

Значимите финансираня са от Международен фонд “Козлодуй” за трудовото възнаграждение и осигуровки за извеждане от експлоатация на 1-4 блок на стойност 29 623 хил.лв. и по консултантски договор за извеждане от експлоатация на ядрени съоръжения в размер на 11 654 хил.лв.

9.1.2. Детайлизация на влиянието на промените в общия размер на разходите:

За осъществяване на цялостната дейност на дружеството през 2010 г. са реализирани разходи в размер 731 598 хил. лв.

Оперативни разходи - Оперативните (производствени) разходи през 2010 г. бележат увеличение с 15 234 хил.лв. (2.12 %), спрямо планираните и намаление с 14 639 хил.лв. (2%) спрямо отчетените през 2009 г. Тези разходи са свързани с реализирането на производствената програма на дружеството и включват: разходите за материали, външни услуги, персонал, социални осигуровки, други разходи.



АЕЦ КОЗЛОДУЙ" ЕАД
КОНСОЛИДИРАН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА
За годината, приключваща на 31 декември 2010 г.

РАЗХОДИ	2009 отчет	2010 отчет	2010 /2009
1. Разходи за материали	136 242	164 297	20.59%
в т.ч. - ядрено гориво	121 606	150 720	23.94%
- материали за ремонт	4 540	2 248	-50.48%
2. Разходи за външни услуги	160 574	111 867	-30.33%
в т.ч. – ремонт, външни услуги	61 569	49 394	-19.77%
- разходи за транспорт на ОЯГ	30 065	19	-99.94%
3. Разходи за персонала, в т.ч. за:	147 963	163 261	10.34%
3.1 възнаграждения	140 129	149 492	6.68 %
3.2 провизии за доходи при напускане	7 834	13 769	75.76 %
4. Разходи за социални осигуровки	31 504	31 383	-0.38%
5. Други разходи в т.ч.:	126 680	154 025	21.59%
5.1 Фонд „ИЕЯС“ по наредба	55 730	55 748	0.03%
5.2 Фонд ИЕЯС по протокол №3/05/022010г. на УС на фонд „ИЕЯС“	41 268	0	-100%
5.3 Фонд „РАО“	22 307	22 299	-0.04%
6. Амортизации	142 614	138 421	-2.94%

▪ **Отклонението на разходите за материали** като цяло, спрямо планираните в бизнес програмата на дружеството-майка АЕЦ (намаление от 1.41 %) е несъществено. Спрямо предходната 2009 г. се наблюдава значително отклонение (увеличение от 20.59 %). Най - голямо влияние в това отклонение имат разходите за ядрено гориво, които бележат тенденция към увеличение в следствие увеличение на цената на урана на международните пазари. През 2009 г. зареденото за производство за електроенергия ядрено гориво е на стойност 121 606 хил.лв. (90 касети със свежо ядрено гориво), а през 2010 година зареденото свежо ядрено гориво е на стойност 150 720 хил. лв. Планираното количество ядрено гориво в бизнес програмата е на стойност 150 800 хил. лв. Разликата между отчета и плана е минимална.

Материалните разходи за ремонт отчитат тенденция към намаление. Намалението на материалите за ремонт е в резултат на капитализиране на значимите резервни части, като дълготрайни активи, съгласно МСС 16 „Имоти, машини и съоръжения“ и възприетата Счетоводна политика на дружеството - майка.



АЕЦ КОЗЛОДУЙ" ЕАД
КОНСОЛИДИРАН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА
За годината, приключваща на 31 декември 2010 г.

Разходите за външни услуги през 2010 г. са намалели с 48 707 хил. лв. (30,33 %) спрямо предходната 2009 г. Това намаление основно се дължи на:

- Неосъществен превоз на ОЯГ - Съгласно действащата до 2010 г. "Стратегия за управление на отработено ядрено гориво и на радиоактивни отпадъци", в Бизнес програмата на Дружеството бяха планирани 2 превоза на ОЯГ по един от ВВЕР 440 и от ВВЕР 1000 на обща стойност 73 948 хил.лв. Разхода за превоз на ВВЕР 1000 е начислен, като провизия до размера на разхода, признат при ценообразуването, тъй като същия не бе реализиран през 2010 година, поради непостигната договореност с Русия. Разхода за ОЯГ от ВВЕР 440 също е начислен, като провизия по обременяващ договор (сключено допълнително Споразумение № 17 с ФГУП по МАЯК Русия) в размер на 29 554 хил. лв.

▪ **Разходи за персонала**

Разходите за персонала в размер на 163 261 хил.лв. представят: доходи на наетите лица през отчетния период, разчетените очаквани разходи през следващата 2011 г. по натрупващите се компенсируеми неизползвани отпуски до 31.12.2010 г., обезщетения, доходи на персонала при напускане, социални в брой и разходи за безплатна храна по Наредба 11 и други.

Разходите за заплати (възнаграждения), изплатени на персонала в съответствие с трудовите договори, Наредбата за структурата и организацията на работната заплата и Колективния трудов договор.

Драстично увеличение е отчетено в провизията за доходите при напускане, като част от средствата за работна заплата. Разходите през 2010 г. за провизии за доходи при напускане са в размер на 13 769 хил.лв., а същите за 2009 г. са на стойност 7 834 хил. лв. През отчетната година драстично намаление има на ОМГ (отпуски от минали години), което е в резултат на провежданата политика на ръководството за максимално използване на платения годишен отпуск до края на 2010 г., съгласно утвърдения график за ползването на отпуските, изготвен на основание чл. 173 (2) от КТ.

- **Социални плащания** - Разходите за социални плащания са в съответствие с договорения в КТД размер на средствата за СБКО и конкретно фиксирани стойности с Решение на събранията на пълномощниците. Съгласно договорени условия в Анекс № 2 от 06.10.2009 г., на работещите по трудов договор с работно място на площадката на АЕЦ се изплащат ежемесечно от социалните разходи на дружеството, суми за поевтиняване на



АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД
КОНСОЛИДИРАН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА
За годината, приключваща на 31 декември 2010 г.

храната и рехабилитация. Разходите за социални плащания през 2010 г. са без значимо изменение спрямо предходната година.

Разходи за **безплатна храна** – са в съответствие с нормативните разпоредби на Кодекса на труда, Наредба № 11 / 21.12.2005г. за определяне на условията и реда за осигуряване на безплатна храна и/или добавки към нея и договореностите в КТД. Разходите за безплатна храна и ободрителни напитки за работещите в нощните смени са общо 4 052 хил.лв. Отчетено е намаление от 58 % в сравнение с 2009 г., когато са разходвани 9 672 х.лв. Намалението е в резултат на това, че като безплатна храна се отчита само лимита по магнитни карти, а лимита който се представяше във ваучери за храна след прекратяване на договора за отпечатване и доставка на ваучери за храна се осигурява на персонала като социални разходи в брой за поевтиняване на храната и рехабилитация. Спрямо плана няма изменение.

- Разходи за **обезщетения** - Разходите за обезщетения се съставят от изплатените обезщетения през 2010 г., дължими по КТ (чл. 221, чл. 224, чл. 225 , чл. 331), КТД (чл. 47, чл. 61) и КСО (чл. 40, ал. 4). Увеличението от 70 хил.лв. (9.56 %) спрямо 2009 г. е незначително.

▪ **Разходи за социални осигуровки** са нормативно определени и при тях не се наблюдава отклонение спрямо планираните.

▪ **Другите разходи** са в размер на 154 025 хил.лв. и бележат увеличение с 27 345 хил.лв. (ръст от 21.59 %) спрямо предходната година. Това отклонение се дължи на:

- Провизирани средства за извозване и технологично съхранение на ОЯГ от ВВЕР 440 и от ВВЕР 1000, пояснени в Разходи за външни услуги по-горе.

Амортизации - в „АЕЦ Козлодуй” ЕАД се прилага линейният метод на амортизиране на активите. Размерът на годишната амортизация зависи от стойност на актива и от полезния им живот. Отклонението на отчетените амортизационни разходи над планираните и над тези за 2009 г. са незначителни и не влияят върху отклонението на разходите на дружеството.



АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД
КОНСОЛИДИРАН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА
 За годината, приключваща на 31 декември 2010 г.

Финансови приходи/разходи (хил. лв.)

	отчет 2009 г.	отчет 2010 г.
Финансови приходи/разходи	(9 939)	(10 891)

Увеличението с 952 хил. лв., спрямо предходната година се дължи на:

	отчет 2009 г.	отчет 2010 г.
лихви по кредитни споразумения	(12 931)	(10 880)
разлики по валутни операции	(6 436)	(4 893)
разходи по финансови операции	(185)	(91)

Основна част от начислените приходи са за :

	отчет 2009 г.	отчет 2010 г.
лихви по банкови сметки	2,447	1,795
разлики по валутни операции	6,939	2,911
приходи от дивиденди	227	267

През 2010 г. начислените лихви по двете Кредитни споразумения на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД – предприятието – майка (КС) са 10 880 хил. лв. , както следва:

-КС със Ситибанк (USD) на 163 хил.лв.

-КС с Евратом (EUR) на 10 717 хил.лв.

Финансов резултат (преди данъчно облагане)

Финансовият резултат за 2010 г. на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД, представен като разлика между всички приходи и всички разходи за 2010 година е 67 168 хил.лв., формиран от печалбите (загубите) от следните дейности:

Дейности	2010	2009
разполагаема мощност	1 702	27 959
електроенергия – регулиран пазар	(31 308)	(60 441)
електроенергия - нерегулиран пазар	90 571	108 220
производство на топлоенергия	(917)	(612)
други продажби на материали и услуги	14 349	4 360
финансирания	3 662	2 567
резултат от финансови операции	(11 158)	(10 166)
получени дивиденди	267	227
Финансов резултат (преди данъци)	67 168	72 114



АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД
КОНСОЛИДИРАН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА
За годината, приключваща на 31 декември 2010 г.

9.2 Анализ на Отчета за финансовото състояние

Общо сумата на активите на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД се увеличава с 121 760 хил. лв. спрямо предходната година.

Нетекущи активи

Налице е отклонение в посока увеличение от 40 179 х.лв. (ръст от 2.87 %) на отчетния размер на нетекущите активи, спрямо предходната година. Отклонението се дължи главно на:

- Увеличение с 58 145 хил. лв. (ръст 29.17 %) в размера на други нетекущи активи (разходи за придобиване на ДА), дължащо се най-вече на проектирането и изграждането на хранилище за сухо съхранение на отработило ядрено гориво, обезпечено със средства от фонд “Козлодуй”.

Текущи активи

В размера на текущите активи се отчита увеличение с 81 581 хил. лв. спрямо предходната година. Увеличението спрямо бизнес програмата се дължи на:

- Увеличение в размера на стоково-материалните запаси с 32 040 хил. лв. (12.71 %) спрямо отчетените за предходната година се дължи основно на свежо ядрено гориво, заредено в реакторите и което не е отчетено на разход. Наличността в края на отчетния период се е увеличила с 23 827 х. лв., спрямо предходната година.

- Увеличение с 59 537 хил.лв. (ръст от 32.66 %) в сумата на търговските и други вземания и вземанията от свързани лица, спрямо предходната година се дължи на големите търговски вземания от свързани лица. Задълженията на „НЕК” ЕАД към 31.12.2010 г. са в размер на 202 447 хил. лв., спрямо 132 156 хил. лв. от предходната година. Нараснала е квотата за продажба на ел. енергия на „НЕК” на регулиран пазар от 50 % за 2009 година на 80 % за 2010 година, съгласно Решение на ДКЕВР. Тези задълженията на „НЕК” рефлектират и върху размера на наличните пари и краткосрочни депозити.

Собствен капитал

В стойността на собствения капитал не се наблюдава съществено нарастване. Отклонението от 13 492 хил. лв. (ръст 1.10 %) се дължи основно на нарастването на печалбата от минали години, след разпределението и плащането на дивидентите. Начислен е в предприятието-майка дължимият дивидент за 2009 г. за едноличния собственик на капитала в размер на 46 830 хил. лв. Същият е разсрочен по решение на СД



АЕЦ КОЗЛОДУЙ" ЕАД
КОНСОЛИДИРАН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА
За годината, приключваща на 31 декември 2010 г.

на БЕХ съгласно погасителен план. Към 31.12.2010 г. е внесен дивидент 39 025 хил. лв., като последната вноска от 7 805 хил. лв. ще бъде внесена през 2011 г.

Дългосрочни задължения /нетекущи пасиви/

Стойността на нетекущите пасиви е увеличена с 24 215 хил. лв., спрямо предходната година. Изменението, спрямо предходната година е в следствие на:

- Намаление на сумата на задълженията по получени банкови заеми във валута в размер на 392 138 хил. лв., от които 352 538 хил.лв. са представени в отчета за финансовото състояние като дългосрочни, а 39 600 хил. лв., като краткосрочни. Дължимата лихва по заема към 31.12.2010 г. е посочена, като краткосрочна и е в размер на 4 096 х. лв. Извършени са погашения за отчетния период в размер на 30 129 хил. лв. Преоценени са валутните позиции в заемите и в резултат на преоценката са отчетени отрицателни курсови разлики в размер на 4 688 хил. лв. и положителни курсови разлики в размер на 2 708 хил. лв.

- Увеличение с 7 042 хил. лв. (113.24 %) в размера на задълженията за обезщетения при пенсиониране. Към 31.12.2010 г. е направена актюерска оценка на доходите след напускане на персонала, съгласно изискванията на МСС 19 "Доходи на персонала".

Очакваните задължения за обезщетения при настъпване на пенсионна възраст съгласно Кодекса на труда и Колективния трудов договор се представят в отчета за финансовото състояние на ред "Дългосрочни провизии", които към 31.12.2010 г. са в размер на 19 541 хил.лв. и в ред "Краткосрочни провизии", които към 31.12.2010 г. са 1 670 хил.лв.

- Наблюдава се увеличение с 57 578 хил. лв. (48.57 %) в стойността на финансиранята за ДА в сравнение с предходната година. Финансирането за дълготрайни активи (отсрочено финансиране) към 31.12.2010 г. е в размер на 175 114 хил. лв. Възприет е „приходния подход“, съгласно МСС 20 за отчитане на правителствените дарения за активи, т. е. според който дарението се отчита като приход в един или повече периоди. Признатия доход от финансирането за ДА през отчетния период е в размер на 2 320 хил. лв. Увеличението на финансирането за ДА се дължи на проектирането и изграждането на хранилище за сухо съхранение на отработило ядрено гориво, обезпечено със средства от фонд „Козлодуй“.



АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД
КОНСОЛИДИРАН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА
За годината, приключваща на 31 декември 2010 г.

▪ **Краткосрочни задължения /текущи пасиви/**

В сумата на краткосрочните задължения се наблюдава увеличение в размер на 84 053 хил.лв. (ръст от 65.29 %) спрямо предходната година. Увеличението се дължи основно на начислените провизии към 31.12.2010 г. в размер на 71 554 хил. лв. за задължения за превоз и преработка на ОЯГ в края на годината, пояснени в т. 9.1.2 по-горе.

Нетният паричен поток на дружеството за периода е отрицателен и е в размер на 9 055 хил. лв. Върху паричния поток оказват влияние следните фактори: покупка на дълготрайни материални активи, изплатени лихви и задължения по банкови заеми, както и неритмични постъпления от „НЕК” ЕАД.

10. ПЕРСПЕКТИВИ И РАЗВИТИЕ НА ГРУПАТА ПРЕЗ 2011 ГОДИНА

Дружеството-майка работи по одобрена 3-годишна Бизнес програма за периода 2011-2013 г., в изпълнение на изискванията на чл. 25, ал. 2, т. 2 от устава на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД и чл. 33 от Правила за реда, условията и процедурата за вземане на решения от „БЕХ” ЕАД.

Перспективите за развитие на дружеството са свързани с реализиране на стратегическите и оперативните цели заложи в бизнес програмата: повишаване на експлоатационната безопасност, осигуряване на икономическа и финансова стабилност и управление на човешкия фактор. Основните направления, в които ще се работи са:

- Изпълнение на производствената програма, при гарантирана ядрена безопасност и радиационна защита;
- Оптимизация на планираните ремонтни кампании на блоковете;
- Инвестиции насочени към реализиране на мерки за реконструкции и модернизации по съществуващите мощности, разработване на програми, анализи и оценки по безопасната експлоатация на съществуващи системи и съоръжения и удължаване на експлоатационния живот на ядрените енергийни блокове;
- Увеличаване на ефективността и ресурса на основни съоръжения и оборудване;
- Изпълнение на подготвителните дейности и мероприятия по извеждане от експлоатация на блокове 3-4 на „АЕЦ Козлодуй”;



АЕЦ КОЗЛОДУЙ" ЕАД
КОНСОЛИДИРАН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА
За годината, приключваща на 31 декември 2010 г.

- Изпълнение на Актуализирана Стратегия за управление на ОЯГ и на РАО до 2030 г., приета с решение на МС на 05.01.2011 г.;
- Непрекъснат процес на контрол и оптимизиране на разходите;
- Увеличаване на продажбите и разширяване на пазарния дял;
- Управление на паричните потоци и финансовите рискове;
- Запазване на конкурентоспособността, чрез поддържане на по-ниска себестойност на електроенергията в дългосрочен план;
- Оптимизиране числеността, повишаване квалификацията и поддържане на мотивацията на персонала.

През 2011 г. се предвиждат приходи от продажби на продукцията от лицензирани дейности:

Показател	М.ед.	2011
Нетна активна енергия	MWh	13 779 305
Разполагаемост	MWh	14 809 533
Регулиран пазар		
Нетна активна енергия	MWh	10 019 326
Разполагаемост	MWh	10 762 888
Свободен пазар - енергия	MWh	3 759 979
Приходи от продажбите ЕЕ	хил.лв.	732 352
Регулиран пазар	хил.лв.	478471
Нерегулиран пазар	хил.лв.	253 881
ТЕ за продажба	MWh	74 682
Приходи от продажбите ТЕ	хил. лв.	2 852

Поради липса на трайни индикации за развитие и стабилизиране на икономиката, очакването за 2011 г. е за запазване на нивото на продажбите от 2010 г.



АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД
КОНСОЛИДИРАН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА
За годината, приключваща на 31 декември 2010 г.

Необходимите средства за обезпечаване изпълнението на бизнес програмата през 2011 г. са както следва:

ХИЛ.ЛВ.	
Оборотен капитал	318 300
Инвестиционен капитал	
в т.ч. със :	
- Собствени средства	124 164
- Външно финансиране	61 064
в т.ч от:	
- МФ “Козлодуй”	56 403
- фонд "ИЕЯС"	4 661

Планираните инвестиционните разходи със собствени средства през 2011 г. са насочени към реализиране на мерки за реконструкции и модернизации по съществуващите мощности, разработване на програми, анализи и оценки по безопасната експлоатация на съществуващи системи и съоръжения и удължаване на експлоатационния живот на ядрените енергийни блокове.

Инвестиционните проекти за 2011 г., финансирани от външни източници - Международния фонд “Козлодуй” и държавния фонд “ИЕЯС” са за изпълнение на подготвителните дейности и мероприятия по извеждане от експлоатация на блокове 3-4 на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД. През 2011 г. ще продължи изпълнението на Актуализираната стратегия за извеждане от експлоатация на 1-4 блок на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД, КРМУ/DCS/001, ред.0, приета от Съвета по безопасност и качество. /Протокол № СБиК-2/21.06.2006/.

Основните задачи по управлението и развитието на персонала през 2011 г. са оптимизиране числеността и поддържане мотивацията на работещите в централата.

Във връзка с оптимизирането на числеността на персонала, ще продължи актуализирането на длъжностното щатно разписание и политиката по насърчаване за ранно пенсиониране. Прогнозира се намаляване на числеността на персонала със 118 души.



АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД
КОНСОЛИДИРАН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА

За годината, приключваща на 31 декември 2010 г.

С цел запазване мотивацията и ангажираността на персонала, работещ на спрените блокове, ръководството предвижда да продължи обучението на специалисти от 1÷4 блок в аналогични звена на 5 и 6 блок. Планира се преназначаване на квалифициран персонал от 3-4 блок за изпълнение на дейностите по извеждане от експлоатация с цел запазване на неговата заетост и развитие в Дружеството. Ще продължи и политиката по насърчаване развитието на кариерата на персонала в централата, чрез прилаганата система за подбор за незаетите работни места.

Съгласно чл. 20, ал. 2, т. 17 от устава на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД, приет с протокол № 9- 2009/13.02.2009 г. на СД на „БЕХ” ЕАД, дружеството намалява печалбата си след данъчно облагане с отчисления за фонд “Резервен”, в размер на 10% годишно и с дивидент за държавата в размер на 80 на сто от печалбата, съгласно постановление на МС № 334/29.12.2010 г. за изпълнение на държавния бюджет. През 2011 г. размерът на платимия дивидент е 43 514 хил. лв., който следва да бъде преведен на „БЕХ” ЕАД гр. София.

Дължимите лихви по дългосрочните кредити на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД, които ще бъдат начислени през 2011 г. са на стойност 10 372 хил. лв. Валутите на заемите са евро и щатски долар. Лихвите, изплащани в евро се изчисляват с ползване на договорен фиксиран лихвен процент - за една 20% част (транш) от заема, а за останалите траншове – с плаващ лихвен процент - EURIBOR 6 месечен плюс надбавки. Лихвите, изплащани в щатски долари се изчисляват с плаващ лихвен процент – LIBOR 6 месечен плюс надбавка.

Ключовите показатели, избрани от органа упражняващ правата на едноличен собственик на капитала на дружеството, за характеристика на състоянието, функционирането и развитието на бизнеса на дружеството за 2011 г. са представени в таблицата.

Основни показатели от Отчет за доходите	мярка	2011 БП
Общо приходи от дейността	х.лв.	753 732
Общо разходи за дейността	х.лв.	733 305
Оперативна печалба (ЕВИТ)	х.лв.	20 427
Оперативен марж (ЕВИТ/приходи)	%	2.7%
Нетна печалба преди данъци (ЕВТ)	х.лв.	10 055
Печалба преди лихви, данъци и амортизация (ЕВИТДА)	х.лв.	144 874
Численост на персонала	бр.	4 175
Средна печалба от един служител (ЕВИТДА/брой служители)	х.лв./служ.	35



АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД
КОНСОЛИДИРАН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА
За годината, приключваща на 31 декември 2010 г.

Основни показатели от Отчет за финансовото състояние		
Общо активи	х.лв.	1 884 957
Дълготрайни материални активи (ДМА)	х.лв.	1 126 718
Парични наличности	х.лв.	91 659
Оборотен капитал*	х.лв.	318 300
Дългосрочни банкови заеми	х.лв.	329 557
Избрани технико-икономически показатели		
Количество продадена услуга/ел.енергия/въгл./др.	МВтч	13 779 305
- регулиран пазар		
ел. енергия - нето на регулиран пазар	МВтч	10 019 326
разполагаема мощност на регулиран пазар	МВтч	10 762 888
- нерегулиран пазар	МВтч	3 759 979
Приходи на единица продадена услуга/ел.енергия/въгл./и др.		
- регулиран пазар	лв./МВтч	47.75
- нерегулиран пазар	лв./МВтч	67.52

Себестойност на единица продадена услуга/ел.енергия/въгл./и др.	лв./МВтч	52.70
Условно постоянни разходи	х.лв.	485 412
Условно променливи разходи	х.лв.	240 772

С оглед на предвижданията, финансовото състояние на дружеството се очертава да е добро. Централата разполага и ще поддържа необходимия финансов ресурс и средства за своевременно и точно обслужване на задълженията си, възникващи във връзка с извършваните от дружеството дейности и поддържането на високо ниво на безопасност и надеждност на ядрените мощности.

ВЕРОЯТНО БЪДЕЩО РАЗВИТИЕ НА ДЪЩЕРНОТО ДРУЖЕСТВО „ВЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД

През 2011 година Дружеството ще продължи своята инвестиционна политика в съответствие с поставените стратегически цели. Сред приоритетите на инвестиционната политика са:

- Окончателно завършване на СМР и ПНР в срок по договора с „Риск Хидро“ ООД гр. София за изграждане ВЕЦ;
- Монтаж на оборудването и въвеждане в експлоатация на ВЕЦ от „Мавел“ - Чехия;
- Изграждане ОРУ 110 kV към ВЕЦ;



АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД
КОНСОЛИДИРАН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА
За годината, приключваща на 31 декември 2010 г.

- Монтаж на оборудването за ОРУ 110 kV и въвеждането му в експлоатация от „Би-Пауър“ АД гр. София
- Процедура за осъществяване на присъединяване на ВЕЦ към енергийната система;

През 2008 година е сключен договор за кредит с предприятието - майка „АЕЦ Козлодуй” ЕАД в размер на 20 000 хил. лв., срок за погасяване 31.12.2020 г. с цел обезпечаване на финансирането по завършване на строителството и изграждането на обект ВЕЦ на ТК1. Определеният годишен лихвен процент по кредитната линия е формиран от основния лихвен процент на БНБ към датата на начисляване на лихвата плюс договорена надбавка в размер на 0,30 % .

Няма придобити и прехвърлени през годината приключваща на 31.12.2010 г. собствени акции.

„ВЕЦ Козлодуй” ЕАД е акционерно дружество с основен и единствен акционер „АЕЦ Козлодуй” ЕАД – предприятие - майка, който участва в капитала на дружеството в размер на 1 082 хил.лв., разпределен в 350 броя обикновени, поименни, налични акции с право на глас, всяка с номинална и емисионна стойност от 1 000 лева и непарична вноски от 732 броя акции на стойност 732 хил.лева, отстъпено право на строеж.

Дружеството има едностепенна форма на управление. Към 31 декември 2010 г. съвет на директорите е в състав:

Атанас Койчев Атанасов - Председател

Борислав Добрев Борисов - Член

Светлана Христова Георгиева – Член

Дружеството се представлява и управлява от Изпълнителния Директор - Борислав Добрев Борисов от 16.12.2009 год. до 15.04.2011 г., съгласно протокол на Съвета на директорите на „ВЕЦ Козлодуй” ЕАД и от 15.04.2011 г. съгласно Договор за възлагане управлението, Дружеството се представлява и управлява от нов Изпълнителен Директор - Йовчо Димитров Йовчев.



АЕЦ КОЗЛОДУЙ" ЕАД
КОНСОЛИДИРАН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА
За годината, приключваща на 31 декември 2010 г.

Членовете на Съвета на директорите не притежават акции на Дружеството или права за придобиване на акции на Дружеството към 31 декември 2010 година.

През 2010 година Дружеството няма сключени договори, извън обичайната му дейност.

Съгласно изискванията за оповестяване на чл. 247, ал. 2, т. 4 от ТЗ членовете на Съвета на директорите не участват в търговски дружества като неограничено отговорни съдружници, прокуристи, управители или членове на съвети.

Костадин Върбанов Димитров

Изпълнителен директор
„АЕЦ Козлодуй“ АД
гр. Козлодуй
03 август 2011 г.

Доклад на независимия одитор

До едноличния акционер

На „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД

Доклад върху консолидирания финансов отчет

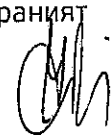
Ние извършихме одит на приложения консолидиран финансов отчет на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и неговите дъщерни дружества („Групата“), включващ консолидиран отчет за финансовото състояние към 31 декември 2010 година, консолидиран отчет за всеобхватния доход, консолидиран отчет за промените в собствения капитал и консолидиран отчет за паричните потоци за годината, приключваща на тази дата, както и обобщено оповестяване на съществените счетоводни политики и другата пояснителна информация.

Отговорност на ръководството за консолидирания финансов отчет

Ръководството е отговорно за изготвянето и представянето на този консолидиран финансов отчет, който дава вярна и честна представа, в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане, така както са приети за прилагане в Европейския съюз, и за такава система за вътрешен контрол, каквато ръководството определи като необходима за изготвянето на консолидиран финансов отчет, който да не съдържа съществени отклонения, независимо дали те се дължат на измама или грешка.

Отговорност на одитора

Нашата отговорност се свежда до изразяване на одиторско мнение върху този консолидиран финансов отчет, основаващо се на извършения от нас одит. Нашият одит бе проведен в съответствие с 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 консолидираният финансов отчет не съдържа съществени отклонения.



Одитът включва изпълнението на процедури с цел получаване на одиторски доказателства относно сумите и оповестяванията, представени в консолидирания финансов отчет. Избраните процедури зависят от преценката на одитора, включително оценката на рисковете от съществени отклонения в консолидирания финансов 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, от страна на предприятието, на консолидиран финансов отчет, който дава вярна и честна представа, 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 в консолидирания финансов отчет.

Считаме, че извършеният от нас одит предоставя достатъчна и подходяща база за изразеното от нас квалифицирано одиторско мнение.

База за квалифицирано мнение

а) Така както е посочено в бележка 3 „Съществени счетоводни преценки, приблизителни оценки и предположения“ от консолидирания финансов отчет към 31 декември 2010 година, дейността на Групата поражда необходимостта от извършване на значителни разходи в бъдеще за извеждане от експлоатация на ядрените съоръжения и съхранение и управление на отработеното ядрено гориво. Според действащото законодателство и други международни спогодби, част от тези разходи биха могли да бъдат поети от национални и международни фондове, поради което Групата не е признала провизия за тези задължения. В съответствие с изискванията на МСС 37 „Провизии, условни пасиви и условни активи“, Групата би следвало да признае провизия за извеждането от експлоатация на ядрени съоръжения и за съхранение и управление на отработено ядрено гориво породени от дейността ѝ, и отделен актив, в случай, че той може да се измери надеждно, за правата ѝ да получи възстановяване на направените разходи. На нас не ни беше предоставена оценка за тези бъдещи разходи и евентуалните свързани с тях суми за възстановяване. Вследствие на това, ние не бяхме в състояние да се уверим в достатъчна степен на сигурност относно оценката на провизиите и свързаните с тях вземания към 31 декември 2010 година.



б) Така както е посочено в бележка 15 „Лихвоносни заеми“ от консолидирания финансов отчет, към 31 декември 2010 година Групата отчита задължения за банкови заеми, които са гарантирани от Правителството на Република България. В съответствие с изискванията на МСС 39 Финансови инструменти: признаване и оценяване, заемите е трябвало да бъдат отчетени по справедливата им стойност при първоначалното им признаване. На нас не ни беше предоставена оценка на справедливата стойност на тези заеми към датата на усвояването им. Вследствие на това, ние не бяхме в състояние да се уверим в достатъчна степен на сигурност относно оценката на задължения за банкови заеми към 31 декември 2010 г. с балансова стойност към тази дата в размер на 377,794 хил. лв.

Квалифицирано мнение

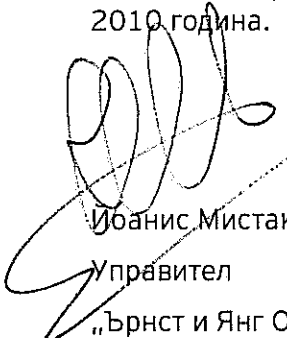
По наше мнение, с изключение на възможните ефекти от въпросите, описани в параграф „База за квалифицирано мнение“, консолидирания финансов отчет дава вярна и честна представа за финансовото състояние на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и неговите дъщерни дружества към 31 декември 2010 година, както и за техните финансови резултати от дейността, и паричните им потоци за годината, приключваща на тази дата, в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане, така както са приети за прилагане в Европейския съюз.

Други въпроси

Консолидирания финансов отчет на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и неговите дъщерни дружества за годината, приключваща на 31 декември 2009 година е одитиран от друг одитор, който е изразил немодифицирано мнение върху този финансов отчет на 31 май 2010 година.

Доклад върху други законови изисквания

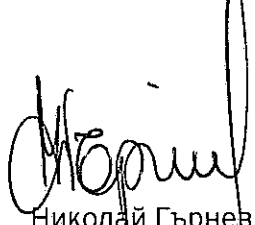
Съгласно изискванията на чл. 38, ал. 4 от Закона за счетоводството, ние се запознахме със съдържанието на приложения доклад за дейността за 2010 година. По наше мнение, представеният от ръководството годишен доклад за дейността е в съответствие с консолидирания финансов отчет за годината, приключваща на 31 декември 2010 година.



Иванис Мистакидис

Управител

„Ърнст и Янг Одит“ ООД



Николай Гърнев, ДЕС

Регистриран одитор

4 август 2011 година

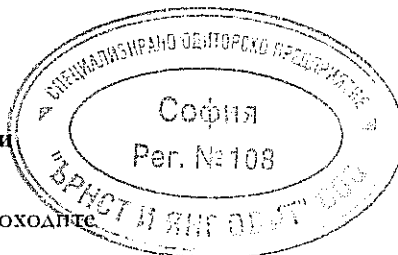
гр. София, България





„АЕЦ КОЗЛОДУЙ“ ЕАД
КОНСОЛИДИРАН ОТЧЕТ ЗА ВСЕОБХВАТНИЯ ДОХОД
 За годината, приключваща на 31 декември 2010 г.

	Бележки	2010	2009
		хил. лв.	хил. лв.
Приходи от продажба на електроенергия		743,310	743,062
Приходи от продажба на топлоенергия		2,121	1,862
Приходи от продажба на продукцията	5.1	745,431	744,924
Приходи от финансиране	17	43,597	73,201
Продажба на услуги, стоки и други продажби	5.2	20,629	17,323
Разходи за материали и консумативи	5.3	(164,297)	(136,242)
Разходи за персонала	5.4	(194,644)	(179,467)
Разходи за амортизация	7, 8	(138,421)	(142,614)
Разходи за външни услуги	5.5	(111,867)	(160,574)
Други разходи	5.6	(154,025)	(126,680)
Изменение в незавършено производство		24,453	(7,947)
Капитализирани собствени разходи		7,429	458
Балансова стойност на продадените стоки и активи		(226)	(329)
Оперативна печалба		78,059	82,053
Финансови разходи	5.7	(15,864)	(19,552)
Финансови приходи	5.8	4,973	9,613
Печалба преди данъци		67,168	72,114
Разход за данък върху доходите	6	(6,541)	(7,224)
Печалба за периода		60,627	64,890
Друг всеобхватен доход за годината, нетно от данъци		-	-
Общо всеобхватен доход за годината, нетно от данъци		60,627	64,890
Полагащ се на:			
Акционер на компанията майка		60,007	64,592
Неконтролиращо участие		620	298
		60,627	64,890



Финансов отчет
 върху който сме издали одиторски доклад с дата:

04-08-2011

Ернст и Янг Оудит ООД

Управител: Регистриран одитор:
 ERNST & YOUNG

Костадин Върбанов Димитров
 Изпълнителен директор

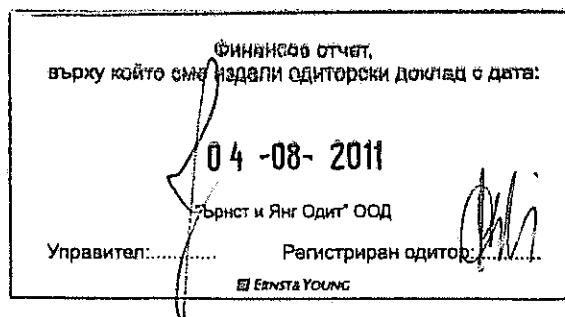
Димитрина Цветанова Маркова
 Главен счетоводител

Финансовият отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите No. 28 от 03.08.2011 г.
 Пояснителните бележки от страница 9 до страница 54 са неразделна част от финансовия отчет.



„АЕЦ КОЗЛОДУЙ“ ЕАД
КОНСОЛИДИРАН ОТЧЕТ ЗА ФИНАНСОВОТО СЪСТОЯНИЕ
 Към 31 декември 2010 г.

	Бележки	2010 хил. лв.	2009 хил. лв.
АКТИВИ			
Нетекущи активи			
Имоти, машини и съоръжения	7	1,174,909	1,188,548
Разходи за придобиване на дълготрайни материални активи	7	257,497	199,352
Нематериални активи	8	6,461	10,873
Инвестиции на разположение за продажба	9	232	232
Отсрочени данъчни активи	6	100	15
		1,439,199	1,399,020
Текущи активи			
Ядрено гориво	10	231,725	207,898
Материални запаси	11	52,374	44,161
Търговски и други вземания	12	39,392	48,961
Вземания от свързани лица	21	202,447	133,341
Разходи за бъдещи периоди		494	346
Вземания за данък върху доходите		-	1,089
Парични средства и краткосрочни депозити	13	73,792	82,847
		600,224	518,643
ОБЩО АКТИВИ		2,039,423	1,917,663



Костадин Върбанов Димитров
 Изпълнителен директор

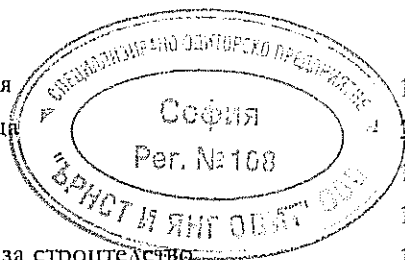
Димитрина Цветанова Маркова
 Главен счетоводител

Финансовият отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите No. 28 от 03.08.2011 г.
 Пояснителните бележки от страница 9 до страница 54 са неразделна част от финансовия отчет.



„АЕЦ КОЗЛОДУЙ“ ЕАД
КОНСОЛИДИРАН ОТЧЕТ ЗА ФИНАНСОВОТО СЪСТОЯНИЕ
 Към 31 декември 2010 г.

	Бележки	2010 XII Л. Л.	2009 XII Л. Л.
СОБСТВЕН КАПИТАЛ И ПАСИВИ			
Собствен капитал			
Акционерен капитал	14.1	101,716	101,716
Законови резерви	14.2	14,332	7,829
Други резерви	14.3	977,987	977,861
Неразпределена печалба		140,747	134,406
Собствен капитал, полагащ се на акционера на компанията майка		1,234,782	1,221,812
Неконтролиращо участие		1,368	846
Общо собствен капитал		1,236,150	1,222,658
Нетекущи пасиви			
Лихвоносни заеми	15	352,538	382,630
Задържани суми по договори за строителство	16	3,734	4,482
Финансирания	17	176,114	118,536
Приходи за бъдещи периоди		835	939
Задължения за доходи на персонала при пенсиониране	18	19,541	13,578
Отсрочени данъчни пасиви	6	37,723	46,105
		590,485	566,270
Текущи пасиви			
Търговски и други задължения	19	75,199	84,822
Задължения към свързани лица	21	7,818	17
Лихвоносни заеми	15	39,600	35,063
Финансирания	17	5,103	5,950
Задържани суми по договори за строителство	16	6,274	2,120
Приходи за бъдещи периоди		104	104
Провизии за задължения за отработено ядрено гориво	20	71,554	-
Задължения за доходи на персонала при пенсиониране	18	1,670	493
Задължения за съучастия		-	26
Задължения за данък върху доходите		5,466	140
		212,788	128,735
Общо пасиви		803,273	695,005
ОБЩО СОБСТВЕН КАПИТАЛ И ПАСИВИ		2,039,423	1,917,663



Финансов отчет,
 върху който са издадени одиторски доклад с дата:

04-08-2011

Ърнст и Янг Оудит ООД

Управител: Регистриран одитор:
 EY ERNST & YOUNG

Костадин Върбанов-Димитров
 Изпълнителен директор

Димитрина Цветанова Маркова
 Главен счетоводител

Финансовият отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите No. 28 от 03.08.2011 г.
 Пояснителните бележки от страница 9 до страница 54 са неразделна част от финансовия отчет.



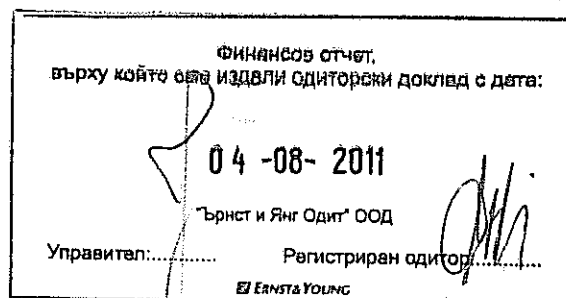
„АЕЦ КОЗЛОДУЙ“ ЕАД
КОНСОЛИДИРАН ОТЧЕТ ЗА ПРОМЕНИТЕ В СОБСТВЕНИЯ КАПИТАЛ
 За годината, приключваща на 31 декември 2010 г.

Полагащ се на акционера на компанията майка

	Акционере- рен капитал (Бележка 14.1)	Законови резерви (Бележка 14.2)	Други резерви (Бележка 14.3)	Неразпре- делена печалба	Общо	Неконтро- лиращо участие	Общо собствен капитал
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
На 1 януари 2009 г.	101,716	818	977,942	76,136	1,156,612	708	1,157,320
Печалба за годината	-	-	-	64,592	64,592	298	64,890
Друг всеобхватен доход	-	-	-	-	-	-	-
Общо всеобхватен доход	-	-	-	64,592	64,592	298	64,890
Прехвърляне на резерви	-	7,011	-	(7,011)	-	-	-
Разпределени дивиденди	-	-	-	-	-	(160)	(160)
Други изменения в собствения капитал	-	-	(81)	689	608	-	608
На 31 декември 2009 г.	101,716	7,829	977,861	134,406	1,221,812	846	1,222,658
На 1 януари 2010 г.	101,716	7,829	977,861	134,406	1,221,812	846	1,222,658
Печалба за годината	-	-	-	60,007	60,007	620	60,627
Друг всеобхватен доход	-	-	-	-	-	-	-
Общо всеобхватен доход	-	-	-	60,007	60,007	620	60,627
Разпределени дивиденди (Бележка 14.4)	-	-	-	(46,830)	(46,830)	(130)	(46,960)
Прехвърляне на резерви	-	6,503	-	(6,503)	-	-	-
Други изменения в собствения капитал	-	-	126	(333)	(207)	32	(175)
На 31 декември 2010 г.	101,716	14,332	977,987	140,747	1,234,782	1,368	1,236,150



Костадин Върсанов-Димитров
Изпълнителен директор



Димитрина Цветанова Маркова
Главен счетоводител

Финансовият отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите No. 28 от 03.08.2011 г.
 Пояснителните бележки от страница 9 до страница 54 са неразделна част от финансовия отчет.



„АЕЦ КОЗЛОДУЙ“ ЕАД
КОНСОЛИДИРАН ЗА ПАРИЧНИТЕ ПОТОЦИ
 За годината, приключваща на 31 декември 2010 г.

Бележки	2010 хил. лв.	2009 хил. лв.
Парични потоци от оперативна дейност		
Постъпления от клиенти	817,064	786,216
Постъпления от финансиране на текуща дейност	30,944	28,370
Плащания на доставчици	(258,794)	(304,201)
Плащания на наети лица	(138,226)	(128,257)
Плащания по осигуровки	(41,737)	(41,890)
Платени такси, комисионни и други подобни	(73)	(110)
Плащания към фонд "Радиоактивни отпадъци" и фонд "Извеждане от експлоатация на ядрени съоръжения"	(88,737)	(78,103)
Парични потоци свързани с други данъци и плащания към държавния бюджет	(102,384)	(96,422)
Парични потоци свързани със застраховки	(12,793)	(11,371)
Платени данъци от печалбата	(9,176)	(18,402)
Други плащания свързани с оперативна дейност	(9,547)	(5,196)
Нетни парични потоци от оперативна дейност	186,541	130,634

Парични потоци от инвестиционна дейност

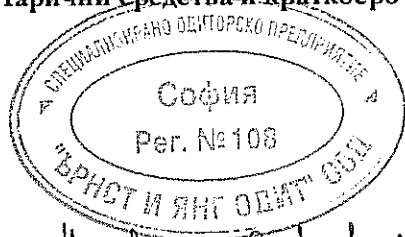
Покупка на имоти, машини и оборудване и нематериални активи	(120,722)	(128,076)
Постъпления от продажби на дълготрайни материални активи	654	1,014
Получени лихви, такси, комисионни и др.	1,802	2,754
Получени дивиденди	267	389
Нетни парични потоци използвани в инвестиционна дейност	(117,999)	(123,919)

Парични потоци от финансова дейност

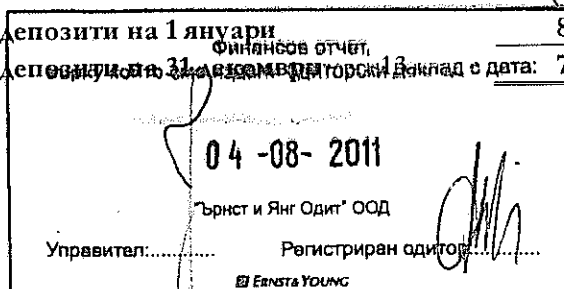
Изплащане на привлечени средства	(30,130)	(32,156)
Платени лихви	(8,312)	(16,860)
Изплатени дивиденди на акционера на компанията майка	14.4 (39,025)	-
Изплатени дивиденди на неконтролиращото участие	(130)	(160)
Нетни парични потоци използвани във финансова дейност	(77,597)	(49,176)

Нетно намаление на паричните средства и краткосрочни депозити

	(9,055)	(42,461)
Парични средства и краткосрочни депозити на 1 януари	82,847	125,308
Парични средства и краткосрочни депозити на 31 декември	73,792	82,847



Костадин Върбанов-Димитров
 Изпълнителен директор



Димитрина Цветанова Маркова
 Главен счетоводител

Финансовият отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите No. 28 от 03.08.2011 г.
 Пояснителните бележки от страница 9 до страница 54 са неразделна част от финансовия отчет.



„АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2010 г.

1. Корпоративна информация

Консолидираният финансов отчет на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД и неговите дъщерни дружества „ВЕЦ Козлодуй” ЕАД и „Интерприборсервиз” ООД („Групата”) за годината, приключваща на 31 декември 2010 г., е одобрен за издаване съгласно решение на Съвета на Директорите No. 28 от 03.08.2011 г.

„АЕЦ Козлодуй” ЕАД- предприятието-майка е акционерно дружество, учредено с решение № 582 от 2000 г. на Врачанския окръжен съд, със седалище гр. Козлодуй, област Враца, България. Дружеството е учредено на 28 април 2000 г., като акционерно дружество с едноличен собственик държавата - Република България чрез отделяне от „Национална електрическа компания” ЕАД („НЕК” ЕАД). Дружеството е правопреемник на съответната част на активите и пасивите на „НЕК” ЕАД, гр. София по разделителен протокол на клон АЕЦ „Козлодуй” и ГУП „Атоменергоинвест”, гр. Козлодуй, съставен по счетоводни данни към 28 април 2000 г. Правата на едноличния собственик на капитала се упражняват от Министерство на икономиката, енергетиката и туризма от 18.09.2008 год. чрез създадения „Български енергиен холдинг” ЕАД.

Финансовата година на Групата приключва на 31 декември.

Предметът на дейност на Групата включва използването на атомната енергия за производство на електрическа и топлинна енергия.

Към 31 декември 2010 г., едноличен акционер на Групата е „Български Енергиен Холдинг” АД. Крайният собственик на Групата е Българската държава, чрез Министерството на икономиката, енергетиката и туризма.

Групата с едностепенна система на управление и се управлява от Съвет на директорите състоящ се от трима члена.

2.1 База за изготвяне

Консолидирания финансов отчет е изготвен на база историческа цена.

Консолидирания финансов отчет е представен в български лева и всички показатели са закръглени до най-близките хиляда български лева (хил. лв.), освен ако е упоменато друго.

Изявление за съответствие

Консолидираният финансов отчет на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД е изготвен в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане, така както са приети за прилагане в Европейския съюз („МСФО, така както са приети за прилагане в ЕС”).

База за консолидация

Консолидираният финансов отчет включва финансовите отчети на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД и неговите дъщерни дружества „ВЕЦ Козлодуй” ЕАД и „Интерприборсервиз” ООД към 31 декември 2010 г.

Дъщерните дружества се консолидират изцяло от датата на тяхното придобиване, представляваща датата, на която „АЕЦ Козлодуй” ЕАД е придобил контрол и продължават да се консолидират до датата, на която този контрол престане да съществува. Финансовите отчети на дъщерните дружества се изготвят за същия отчетен период както тези на компанията-майка, като се прилагат последователни счетоводни политики. Всички вътрешногрупови салда, приходи и разходи, нереализирани печалби и загуби и дивиденди, които са резултат от вътрешногрупови сделки, са елиминирани изцяло.



„АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД
ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
За годината, приключваща на 31 декември 2010 г.

2.1 База за изготвяне (продължение)

База за консолидация (продължение)

„АЕЦ Козлодуй” ЕАД е изготвило и представило индивидуален финансов отчет за годината, приключваща на 31 декември 2010 г., където инвестициите в дъщерни предприятия са представени по цена на придобиване. Индивидуалният финансов отчет на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите от 12 май 2011 г.

2.2 Обобщение на съществените счетоводни политики

а) Превръщане в чуждестранна валута

Консолидирания финансов отчет е представен в български лева, която е функционалната валута и валутата на представяне на Групата. Сделките в чуждестранна валута първоначално се отразяват във функционалната валута по обменния курс на датата на сделката. Монетарните активи и пасиви, деноминирани в чуждестранни валути се преизчисляват във функционалната валута, в края на всеки месец по заключителния обменен курс на Българска Народна Банка за последния работен ден от съответния месец. Всички курсови разлики се признават в печалбата или загубата за периода. Немонетарните активи и пасиви, които се оценяват по историческа цена на придобиване в чуждестранна валута се превръщат във функционалната валута по обменния курс към датата на първоначалната сделка (придобиване).

б) Признаване на приходи

Приходите се признават до степента, в която е вероятно икономически ползи да бъдат получени от Групата и сумата на прихода може да бъде надеждно оценена, независимо от това кога е получено плащането. Приходите се оценяват по справедливата стойност на полученото или дължимо възнаграждение на база на договорените условия на плащане, като се изключат отстъпки, рабати и други данъци върху продажбите или мита. Групата анализира договореностите си за продажби според специфични критерии, за да определи дали действа като принципал или като агент. Тя е достигнала до заключение, че действа като принципал във всички такива договорености. Преди да бъде признат приход, следните специфични критерии за признаване трябва също да бъдат удовлетворени:

Продажби на електроенергия

Приход се признава в отчета за всеобхватния доход за извършено снабдяване на клиенти с електрическа енергия, чиито съоръжения са присъединени към електропреносната мрежа – обществен доставчик, крайни потребители и търговци на пазара на електрическа енергия. Приходи от продажби се признават на база на показания за консумирана електрическа енергия, измерена със средства за търговско измерване на месечна база.

Произведената електроенергия за периода се реализира по регулирани от ДКЕВР и свободно договорени с клиентите (търговци и потребители) цени. Електроенергията за собствени нужди за блокове 5 и 6 влиза в тяхната себестойност, а консумираната такава от блокове 3 и 4 се отстоява по цена за регулирания пазар и участва във формиране на разходите на тези блокове.



„АЕЦ КОЗЛОДУЙ“ ЕАД
ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
За годината, приключваща на 31 декември 2010 г.

2.2 Обобщение на съществените счетоводни политики (продължение)

б) Признаване на приходи (продължение)

Предоставяне на услуги

Приходите от предоставяне на услуги се признават на база на етапа на завършеност на сделката към отчетната дата. Когато резултатът от сделката (договора) не може да бъде надеждно оценен, приходът се признава само доколкото извършените разходи подлежат на възстановяване.

Приходи от лихви

Приходите от лихви се отчитат, като се използва метода на ефективния лихвен процент, представляващ процентът който точно дисконтира очакваните бъдещи парични плащания за очаквания срок на финансовия инструмент или за по-кратък период, когато е уместно, до балансовата стойност на финансовия актив. Приходът от лихви се включва във финансовия приход в отчета за всеобхватния доход.

Приходи от дивиденди

Приходите от дивиденди се признават, когато се установи правото за тяхното получаване.

Правителствени дарения

Правителствени дарения обвързани с активи се показват първоначално в отчета за финансовото състояние като отсрочено финансиране, когато има достатъчна сигурност, че ще бъдат получени и че Групата ще е в състояние да изпълни всички свързани с тях изисквания. Приходите от финансиране за дълготрайни активи се признават в печалбата или загубата за периода на системна база в рамките на полезния живот на актива.

в) Отчитане на разходи

Разходи за електрическа енергия

В себестойността на електроенергията се включват производствените разходи, пряко свързани с произведената продукция, съгласно „Наредбата за образуване и прилагане цените на електрическата енергия” на Държавна комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР).

Разходите за ядрено гориво се отчитат, съгласно утвърдена методика на Групата. Разходът на ядрено гориво за произведената електроенергия се получава като произведение от горивната компонента, изчислена по методика от специалисти от отдел „Ядрено-горивен цикъл” и бруто произведеното количество ел. енергия по блокове. Себестойността на продадената ел. енергия от статия „ядрено гориво” е разликата между зареденото в блоковете и наличното в края на отчетния период.

Разходи за фондове „Извеждане на ядрени съоръжения от експлоатация” (ИЯСЕ) и „Радиоактивните отпадъци” (РАО) се изчисляват, съгласно постановления и наредби на Министерски Съвет и са признати като друг разход, съгласно Наредбата за ценообразуване на ел. енергия и Закона за енергетиката.

Променливите общопроизводствени разходи се разпределят на база коефициентен способ. Коефициентите се изчисляват, като съотношение на действително произведеното количество електроенергия от енергоблок и общото количество електроенергия.



„АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД
ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2010 г.

2.2 Обобщение на съществените счетоводни политики (продължение)

в) Отчитане на разходи (продължение)

Разходи за разполагаема мощност

Себестойността на разполагаемата мощност се формира от условно-постоянните разходи за основната дейност, които включват:

- разходи за материали, различни от ядреното гориво, реагенти и дизелово гориво;
- разходи за външни услуги;
- разходи за заплати и осигуровки;
- разходи за амортизации;
- други разходи, без разходите за фондове ”ИЯСЕ” и ”РАО”;
- разходи за собствен транспорт;
- разпределени непреки разходи на база приемо-предавателни протоколи за извършената работа от другите спомагателни дейности.

Постоянните общопроизводствени разходи се разпределят към себестойността на разполагаемата мощност на базата на нормалния капацитет на производствените мощности.

Разходи за производство и пренос на топлоенергия

Пряката себестойност на топлоенергията се формира от разходите за производство и пренос. В разходите за производство на топлоенергия са включени условно-постоянните и променливи (ядрено гориво) разходи на Електропроизводство-2, умножени с коефициент на редукция. Коефициентът на редукция представлява относителния дял на недопроизведената електроенергия към бруто произведената електроенергия от Електропроизводство-2 (ЕП-2). Недопроизводството се изчислява ежемесечно с коефициент, определен от Направление „Инженерно осигуряване”. С редуцираните разходи се намаляват разходите за производство на ел. енергия и разполагаема мощност на ЕП-2. Тези разходи се отнасят в себестойността на произведената топлоенергия и разходите на Електропроизводство-1 (ЕП-1) на база на относителния дял на консумираната енергия от ЕП1 и ЕП2 и отпуснатата към преноса топлоенергия. Топлоенергията за собствени нужди на ЕП2 остава към себестойността на ЕП2.

За дейност „Производство и пренос на топлоенергия”:

- в себестойността на произведената топлоенергия се включват условно-постоянни и променливи разходи от Електропроизводство 2;
- в себестойността на преноса на топлоенергия се включват всички променливи и условно-постоянни разходи на цех “Отоплителна централа”.

Топлоенергията за собствените обекти на АЕЦ „Козлодуй” се признава като разход текущо през годината по продажна цена за потребители на топлинна енергия, а в края на годината се изравнява по фактическа себестойност.

Разходи за спомагателни и допълнителни дейности

Разходите от спомагателната дейност и допълнителната дейност се отчитат в отделни групи счетоводни сметки, като включват преки и непреки разходи. Базис за разпределение на непреките технологични разходи:

- За ремонтна дейност - вложени човекочасове по обекти и поръчки;
- За автотранспорт - изразходено гориво;
- За основна дейност - производство на електроенергия както следва:



„АЕЦ КОЗЛОДУЙ“ ЕАД
ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
За годината, приключваща на 31 декември 2010 г.

2.2 Обобщение на съществените счетоводни политики (продължение)

в) Отчитане на разходи (продължение)

Разходи за спомагателни и допълнителни дейности (продължение)

Социалните разходи се разпределят по коефициентен способ на база списъчен състав на заетите лица по дейности “Производство на електроенергия” и “Пренос на топлоенергия”.

Административните разходи се отчитат като текущи разходи. Тук се отчитат и начислените „данъци върху разходите“ по смисъла на Закона за корпоративното и подоходно облагане.

Разходите за местни данъци по Закон за местните данъци и такси са отчетени в сметка 606 “Разходи за данъци” и са включени, като „разходи за външни услуги” в Отчета за всеобхватния доход.

г) Данъци

Текущ данък върху доходите

Текущите данъчни активи и пасиви за текущия и предходни периоди се признават до сумата, която се очаква да бъде възстановена от, или платена на данъчните органи. При изчисление на текущите данъци се прилагат данъчните ставки и данъчните закони, които са в сила или са в значителна степен приети към отчетната дата. Ръководството анализира отделните позиции в данъчната декларация, за които приложимите данъчни разпоредби са предмет на тълкуване и признава провизии, когато това е уместно.

Текущите данъци се признават директно в собствения капитал (а не в отчета за всеобхватния доход), когато данъкът се отнася до статии, които са били признати директно в собствения капитал.

Отсрочен данък върху доходите

Отсрочените данъци се признават по балансовия метод за всички временни разлики към отчетната дата, които възникват между данъчната основа на активите и пасивите и техните балансови стойности.

Отсрочени данъчни пасиви се признават за всички облагаеми временни разлики:

- освен до степента, до която отсроченият данъчен пасив възниква от първоначално признаване на актив или пасив от дадена сделка, която не е бизнес комбинация и не влияе нито върху счетоводната печалба, нито върху данъчната печалба или загуба към момента на извършване на сделката; и
- за облагаеми временни разлики, свързани с инвестиции в дъщерни дружества, асоциирани предприятия и участия в съвместни предприятия, освен до степента, до която Групата е в състояние да контролира времето на обратното проявление на временната разлика и съществува вероятност временната разлика да не се прояви обратно в предвидимо бъдеще.



„АЕЦ КОЗЛОДУЙ“ ЕАД
ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
За годината, приключваща на 31 декември 2010 г.

2.2 Обобщение на съществените счетоводни политики (продължение)

г) Данъци (продължение)

Отсрочен данък върху доходите (продължение)

Активи по отсрочени данъци се признават за всички намаляеми временни разлики, пренесени неизползвани данъчни кредити и неизползвани данъчни загуби, до степенята до която е вероятно да е налице облагаема печалба, срещу която да бъдат използвани намаляемите временни разлики, пренесените неизползвани данъчни кредити и неизползваните данъчни загуби:

- освен ако отсроченият данъчен актив възниква от първоначално признаване на актив или пасив от дадена сделка, която не е бизнес комбинация и не влияе нито върху счетоводната печалба, нито върху данъчната печалба или загуба към момента на извършване на сделката; и
- за намаляеми временни разлики, свързани с инвестиции в дъщерни дружества, асоциирани предприятия и участия в съвместни предприятия, отсрочен данъчен актив се признава единствено до степенята, до която има вероятност временната разлика да се прояви обратно в обозримо бъдеще и да бъде реализирана облагаема печалба, срещу която да се оползотвори временната разлика.

Групата извършва преглед на балансовата стойност на отсрочените данъчни активи към всяка отчетна дата и я намалява до степенята, до която вече не е вероятно да бъде реализирана достатъчна облагаема печалба, която да позволява целия или част от отсрочения данъчен актив да бъде възстановен. Непризнатите отсрочени данъчни активи се преразглеждат към всяка отчетна дата и се признават до степенята, до която е станало вероятно да бъде реализирана бъдеща облагаема печалба, която да позволи отсрочения данъчен актив да бъде възстановен.

Отсрочените данъчни активи и пасиви се оценяват по данъчните ставки, които се очаква да бъдат в сила за периода, в който активът се реализира или пасивът се уреди, въз основа на данъчните ставки (и данъчни закони), действащи или влезли в сила, в значителна степен, към отчетната дата.

Отсрочените данъци, свързани със статии, признати извън печалбата или загубата, се признават извън печалбата или загубата. Отсрочените данъци се признават в зависимост от свързаната с тях сделка или в другия всеобхватен доход, или директно в собствения капитал.

Групата компенсира отсрочени данъчни активи и пасиви само тогава, когато има законово право да приспада текущи данъчни активи срещу текущи данъчни пасиви и отсрочените данъчни активи и пасиви се отнасят до данъци върху дохода, наложени от един и същ данъчен орган за едно и също данъчнозадължено предприятие.

Данък върху добавената стойност (ДДС)

Приходите, разходите и активите се признават нетно от ДДС, с изключение на случаите, когато:

- ДДС възникващ при покупка на активи или услуги не е възстановим от данъчните власти, в който случай ДДС се признава като част от цената на придобиване на актива или като част от съответната разходна позиция, както това е уместно; и
- вземанията и задълженията, които се отчитат с включен ДДС.

Нетната сума на ДДС, възстановима от или дължима на данъчните органи, се включва в стойността на вземанията или задълженията в отчета за финансовото състояние.



„АЕЦ КОЗЛОДУЙ“ ЕАД

ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2010 г.

2.2 Обобщение на съществените счетоводни политики (продължение)

д) Доходи на персонала при пенсиониране

Съгласно Българското трудово законодателство и колективния трудов договор, Групата като работодател е задължено да изплати от две до четиринадесет брутни месечни заплати на своите служители при пенсиониране, в зависимост от прослуженото време и категорията труд. Ако служителят е работил при същия работодател през последните от 10 до 30 години от трудовия си стаж, той трябва да получи от шест до четиринадесет брутни месечни заплати при пенсиониране, а ако е работил по-малко от 10 години при същия работодател – две брутни месечни заплати. Планът за доходи на персонала при пенсиониране не е финансиран. Групата определя своите задължения за изплащане на доходи на персонала при пенсиониране, като използва актюерски метод на оценка. Актюерските печалби или загуби се признават като приход или разход, в периода в който са възникнали.

Разходите за минал трудов стаж се признават като разход на линейна база за средния срок, докато доходите станат безусловно придобити. До степента до която доходите са вече безусловно придобити, незабавно след въвеждане или промени в плана за доходи при пенсиониране, Групата признава разхода за минал трудов стаж веднага.

Задължението за доходи на персонала при пенсиониране се състои от настоящата стойност на задължението за изплащане на тези доходи, намалена с непризнатите разходи за минал трудов стаж.

е) Финансови инструменти – първоначално признаване и последващо оценяване

• Финансови активи

Първоначално признаване

Финансовите активи в обхвата на МСС 39 *Финансови инструменти: признаване и оценяване* се класифицират като финансови активи, отчитани по справедлива стойност в печалбата или загубата, или като заеми и вземания, или като инвестиции държани до падеж или като финансови активи на разположение за продажба, или като деривативи, определени като хеджиращи инструменти при ефективно хеджиране, както това е по-уместно. Групата определя класификацията на своите финансови активи при първоначалното им признаване.

Финансовите активи се признават първоначално по справедливата им стойност, плюс, в случай на инвестиции, които не се отчитат по справедлива стойност в печалбата или загубата, разходите по сделката, които се отнасят пряко към придобиването на финансовия актив.

Покупките или продажби на финансови активи, чиито условия изискват прехвърлянето на актива през период от време, установен обикновено с нормативна разпоредба или действаща практика на съответния пазар (редовни покупки), се признават на датата на търгуване (сделката), т.е. на датата на която Групата се е ангажирала да купи или продаде актива.

Финансовите активи на Групата включват парични средства и парични еквиваленти, търговски и други вземания, предоставени заеми, некотиранни инвестиции и други финансови активи.



„АЕЦ КОЗЛОДУЙ“ ЕАД
ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
За годината, приключваща на 31 декември 2010 г.

2.2 Обобщение на съществените счетоводни политики (продължение)

е) Финансови инструменти – първоначално признаване и последващо оценяване (продължение)

• Финансови активи (продължение)

Последващо оценяване

Последващото оценяване на финансовите активи зависи от тяхната класификация, както следва:

Заеми и вземания

Заемите и вземанията са недеривативни финансови активи с фиксирани или определяеми плащания, които не се котират на активен пазар. След първоначалното им признаване, заемите и вземанията се оценяват по амортизирана стойност, с използването на метода на ефективния лихвен процент (ЕЛП), намалена с провизията за обезценка. Амортизираната стойност се изчислява, като се вземат под внимание всякакви дисконти или премии при придобиването и такси, или разходи които са неразделна част от ЕЛП. Амортизацията по ЕЛП се включва във финансовите приходи в отчета за доходите. Загубите възникващи от обезценка, се признават като печалба или загуба за периода.

Инвестиции на разположение за продажба

Финансовите инвестиции на разположение за продажба включват капиталови ценни книжа, които са определени като на разположение за продажба или не са класифицирани в някоя от предходните категории. След първоначално им признаване, финансовите активи на разположение за продажба се оценяват по справедлива стойност, като нерerealiziranите печалби или загуби от тях и се признават в другия всеобхватен доход в резерва за инструменти, класифицирани на разположение за продажба, докато инвестицията бъде отписана, когато кумулативната печалба или загуба се признава в другите оперативни приходи, или докато бъде обезценена, в който момент кумулативната загуба се признава в отчета за всеобхватния доход, като финансов разход и се изважда от резерва за инвестиции на разположение за продажба.

Групата е оценила дали способността и намерението за продажба на финансовите активи на разположение за продажба продължават да са уместни. Когато то не е в състояние да търгува тези финансови активи, поради неактивен пазар и когато намерението на ръководството за търговия съществено се промени в обозримо бъдеще, Групата може да избере да рекласифицира тези финансови активи при редки обстоятелства. Рекласификацията като заеми и вземания е позволена, когато финансовият актив отговаря на дефиницията за заеми и вземания и Групата има намерението и способността да държи тези активи в обозримо бъдеще или до падеж. Рекласификацията в категорията държани до падеж е позволена единствено, ако Групата има способността и намерението да държи финансовия актив съответно до неговия падеж.

За финансов актив, рекласифициран извън категорията на разположение за продажба всички предишни печалби или загуби по актива, които са признати в собствения капитал, се амортизират в печалбата или загубата за оставащия срок на инвестицията, като се използва ЕЛП. Всяка разлика между новата амортизирана стойност и очакваните парични потоци също се амортизира върху оставащия срок на актива, като се използва ЕЛП. Ако активът впоследствие бъде определен като обезценен, сумата отразена в собствения капитал, се рекласифицира в отчета за всеобхватния доход.



„АЕЦ КОЗЛОДУЙ“ ЕАД

ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2010 г.

2.2 Обобщение на съществените счетоводни политики (продължение)

е) Финансови инструменти – първоначално признаване и последващо оценяване (продължение)

• Финансови активи (продължение)

Отписване

Финансов актив (или, когато е приложимо, част от финансов актив или част от група от сходни финансови активи) се отписва, когато:

- договорните права върху паричните потоци от финансовия актив са изтекли;
- договорните права за получаване на парични потоци от финансовия актив са прехвърлени или Групата е приела задължението да плати напълно получените парични потоци без съществена забава към трета страна чрез споразумение за прехвърляне; при което (а) Групата е прехвърлила в значителна степен всички рискове и ползи от собствеността върху финансовия актив; или (б) Групата нито е прехвърлила, нито е запазила в значителна степен всички рискове и ползи от собствеността върху финансовия актив, но не е запазило контрола върху него.

Когато Групата е прехвърлила договорните си права за получаване на парични потоци от финансовия актив или е встъпила в споразумение за прехвърляне и нито е прехвърлила, нито е запазила в значителна степен всички рискове и ползи от собствеността върху финансовия актив, но е запазила контрола върху него, тя продължава да признава прехвърления финансов актив до степента на продължаващото си участие в него. В този случай Групата признава и свързаното задължение. Прехвърленият актив и свързаното задължение се оценяват на база, която отразява правата и задълженията, които Групата е запазила.

Степента на продължаващото участие, което е под формата на гаранция за прехвърления актив, се оценява по по-ниската от първоначалната балансова стойност на актива и максималната стойност на възнаграждението, което може да се наложи да бъде възстановено от Групата.

Обезценка на финансови активи

Към всяка отчетна дата Групата прави преценка дали съществуват обективни доказателства, че даден финансов актив или група от финансови активи може да е обезценена. Финансовият актив или групата от финансови активи се счита за обезценена, когато съществуват обективни доказателства за обезценка в резултат на едно или повече събития, които са възникнали след първоначалното признаване на актива ("събитие за понесена загуба") и това събитие за понесена загуба оказва влияние върху очакваните бъдещи парични потоци от финансовия актив или групата от финансови активи, които могат да бъдат надеждно оценени. Доказателствата за обезценка могат да включват индикации, че длъжници или група от длъжници изпитват сериозни финансови затруднения или са в неизпълнение или просрочие при изплащането на лихви или главници, или вероятност да обявят неплатежоспособност/свръхзадължнялост или да предприемат финансова реорганизация, или когато наблюдавани данни индигират измеримо намаление в очакваните бъдещи парични потоци, като например промени в просрочията или икономически условия, които са свързани с неизпълнения от страна на длъжниците.

Финансови активи, отчитани по амортизирана стойност

За финансови активи, отчитани по амортизирана стойност, Групата първо преценява дали съществуват обективни доказателства за обезценка индивидуално за финансови активи, които са съществени поотделно или колективно за финансови активи, които не са съществени поотделно. Ако се определи, че не съществуват обективни доказателства за обезценка на индивидуално оценяван финансов актив, независимо дали той е съществен или не, активът се включва в група от финансови активи със сходни характеристики на кредитен риск и тази група от финансови активи се оценява за обезценка на колективна база. Активи, които са оценени за обезценка индивидуално и за които загубата от обезценка е и продължава да бъде признавана, не се включват в колективната оценка за обезценка.



„АЕЦ КОЗЛОДУЙ“ ЕАД

ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2010 г.

2.2 Обобщение на съществените счетоводни политики (продължение)

е) Финансови инструменти – първоначално признаване и последващо оценяване (продължение)

• Финансови активи (продължение)

Обезценка на финансови активи (продължение)

Финансови активи, отчитани по амортизирана стойност (продължение)

Ако съществуват обективни доказателства, че е възникнала загуба от обезценка, сумата на загубата се оценява като разликата между балансовата стойност на актива и сегашната стойност на очакваните бъдещи парични потоци (като се изключват бъдещи очаквани загуби по заеми, които все още не са понесени). Сегашната стойност на очакваните бъдещи парични потоци се дисконтира по първоначалния ефективен лихвен процент на финансовите активи. Ако заем има плаващ лихвен процент, процентът на дисконтиране за оценка на загубата от обезценка представлява текущият ефективен лихвен процент.

Балансовата стойност на актива се намалява чрез използване на корективна сметка и сумата на загубата се признава в печалбата или загубата за периода. Приходите от лихви продължават да се начисляват върху намалената балансова стойност като се използва лихвения процент, който е използван за дисконтиране на бъдещите парични потоци за целите на оценка на загубата от обезценка. Приходите от лихви се отразяват като част от финансовите приходи в отчета за доходите. Заемите, наред със свързаните с тях провизии, се отписват, когато не съществува реалистична възможност те да бъдат събрани в бъдеще и всички обезпечения са реализирани или са били прехвърлени на Групата.

Ако в последваща година, сумата на очакваната загуба от обезценка се увеличи или намалее, поради събитие, възникващо след признаването на обезценката, по-рано признатата загуба от обезценка се увеличава или намалява чрез корекция в корективната сметка. Ако бъдещо отписване бъде възстановено на по-късен етап, възстановяването се признава като печалба или загуба за периода.

Инвестиции на разположение за продажба

За финансови инвестиции на разположение за продажба към всяка отчетна дата Групата преценява дали съществуват обективни доказателства, че инвестицията или група от инвестиции е обезценена.

За капиталови инвестиции, класифицирани като такива на разположение за продажба, обективните доказателства включват значителен или продължителен спад в справедливата стойност на инвестицията под нейната цена на придобиване. "Значителен спад" следва да се оценява спрямо първоначалната цена на придобиване на инвестицията, а "продължителен" спрямо периода, в който справедливата стойност е под първоначалната цена на придобиване. Когато съществуват доказателства за обезценка, кумулативната загуба – оценена като разликата между цената на придобиване и текущата справедлива стойност, намалена със загубата от обезценка на тази инвестиция, по-рано призната в отчета за доходите – се изважда от другия всеобхватен доход и се признава в отчета за доходите. Загубите от обезценка на капиталови инвестиции не се възстановяват през отчета за доходите; увеличението в тяхната справедлива стойност се признават директно в другия всеобхватен доход.



„АЕЦ КОЗЛОДУЙ“ ЕАД
ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
За годината, приключваща на 31 декември 2010 г.

2.2 Обобщение на съществените счетоводни политики (продължение)

е) Финансови инструменти – първоначално признаване и последващо оценяване (продължение)

• Финансови пасиви

Първоначално признаване и оценяване

Финансовите пасиви, в обхвата на МСС 39, се класифицират като финансови пасиви, отчитани по справедлива стойност в печалбата или загубата, или като заеми и привлечени средства, или като деривативи, които са ефективни хеджиращи инструменти, както това е по-уместно. Групата определя класификацията на своите финансови пасиви при първоначалното им признаване.

Финансовите пасиви се признават първоначално по справедливата им стойност, плюс, в случай на заеми и привлечени средства, разходите по сделката, които се отнасят пряко към придобиването на финансовия пасив.

Финансовите пасиви на Групата включват търговски и други задължения и лихвоносни заеми.

Последващо оценяване

Последващото оценяване на финансовите пасиви зависи от тяхната класификация, както следва:

Заеми и привлечени средства

След първоначалното им признаване, заемите и привлечените средства се оценяват по амортизирана стойност при използване на метода на ЕАП. Печалбите и загубите от заеми и привлечени средства се признават като печалба или загуба за периода, когато пасивът се отписва, както и чрез процеса на амортизация.

Амортизираната стойност се изчислява, като се вземат под внимание всякакви дисконти или премии при придобиването и такси или разходи, които са неразделна част от ЕАП. Амортизацията по ЕАП се включва във финансовите разходи в печалба или загуба за периода.

Отписване

Финансов пасив се отписва, когато той е погасен, т.е. когато задължението определено в договора е отпаднало или е анулирано, или срокът му е изтекъл.

Когато съществуващ финансов пасив бъде заменен с друг от същия кредитор при значително различни условия или условията на съществуващия пасив бъдат съществено модифицирани, тази замяна или модификация се третира, като отписване на първоначалния пасив и признаване на нов пасив, а разликата в съответните балансови стойности се признава в печалбата или загубата за периода.

ж) Компенсиране на финансови инструменти

Финансовите активи и финансовите пасиви се компенсират и нетната сума се представя в отчета за финансовото състояние, когато и само когато е налице юридически упражняемо право за компенсиране на признатите суми и Групата има намерение за уреждане на нетна база или за едновременно реализиране на активите и уреждане на пасивите.



„АЕЦ КОЗЛОДУЙ“ ЕАД

ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2010 г.

2.2 Обобщение на съществените счетоводни политики (продължение)

з) Справедлива стойност на финансовите инструменти

Към всяка отчетна дата справедливата стойност на финансови инструменти, които се търгуват активно на пазарите, се определя на база на котирани пазарни цени или котировки от дилъри (цени „купува“ за дълги позиции и цени „продава“ за къси позиции) без да се приспадат разходи по сделката.

Справедливата стойност на финансови инструменти, за които няма активен пазар, се определя с помощта на техники за оценяване. Тези техники включват използване на скорошни пазарни преки сделки; препратки към текущата справедлива стойност на друг инструмент, който е в значителна степен същия; анализ на дисконтираните парични потоци и други модели за оценка.

Анализ на справедливите стойности на финансовите инструменти и допълнителни данни за начина, по който те са оценени, е предоставен в Бележка 24.

и) Акционерен капитал

Акционерния капитал е представен по номиналната стойност на издадените и платени акции. Постъпленията от издадени акции над тяхната номинална стойност се отчитат като премийни резерви.

й) Имоти, машини и съоръжения

Имотите, машините и съоръженията се отчитат по цена на придобиване, намалена с натрупаните амортизации и натрупаните загуби от обезценка, ако има такива. Цената на придобиване включва и разходи за подмяна на части от машините и съоръженията и разходи по заеми по дългосрочни договори за строителство, при условие, че отговарят на критериите за признаване на актив. Групата е определила следните стойностни прагове при класифицирането на дълготрайните материални активи:

- за преносими уреди и инструменти и офис мебели - 300 лв.
- за компютърна техника и битов електрически инвентар – 300 лв.
- за всички останали активи – 500 лв.

При извършване на разходи за основен преглед на машина и/или съоръжение, те се включват в балансовата стойност на съответния актив като разходи за подмяна, при условие че отговарят на критериите за признаване на актив. Всички други разходи за ремонт и поддръжка се признават като печалба или загуба в периода, в който са извършени.

Амортизацията се изчислява на база на линейния метод за срока на полезния живот на активите, които са определени както следва за 2010 г. и 2009 г.:

Сгради	15-50 години
Машини, съоръжения и оборудване	10 – 50 години
Мобилни телефони	3 години
Повдигателни съоръжения	10-30 години
Преносими инструменти	5-15 години
КИП и А системи	5-30 години
Автомобили	5-30 години
Транспортни средства	5-20 години
Компютърна техника	2-10 години
Обзавеждане	5-20 години



„АЕЦ КОЗЛОДУЙ“ ЕАД
ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
За годината, приключваща на 31 декември 2010 г.

2.2 Обобщение на съществените счетоводни политики (продължение)

й) Имоти, машини и съоръжения (продължение)

Земни, разходи за придобиване и значими резервни части, налични в склад и отчитани като разходи за придобиване, не се амортизират.

Имот, машина и съоръжение се отписва при продажбата му или когато не се очакват никакви бъдещи икономически изгоди от неговото използване, или при освобождаване от него. Печалбите или загубите, възникващи при отписването на актива (представляващи разликата между нетните постъпления от продажбата, ако има такива, и балансовата стойност на актива) се включват в отчета за всеобхватния доход, когато активът бъде отписан.

В края на всяка финансова година се извършва преглед на остатъчните стойности, полезния живот и прилаганите методи на амортизация на активите и ако очакванията се различават от предходните приблизителни оценки, последните се променят в бъдещи периоди.

к) Лизинг

Определянето дали дадено споразумение представлява или съдържа лизинг се базира на същността на споразумението в неговото начало и изисква оценка, относно това дали изпълнението на споразумението зависи от използването на конкретен актив или активи и дали споразумението прехвърля правото за използване на актива.

Групата като лизингополучател

Лизинговите плащания по договори за оперативен лизинг се признават като разход в печалбата или загубата за периода на база линейния метод за целия срок на лизинговия договор.

л) Разходи по заеми

Разходи по заеми, пряко свързани с придобиването, изграждането или производството на актив, който по необходимост отнема значителен период от време, за да се подготви за предназначението си или за продажбата си, се капитализират като част от неговата цена на придобиване. Всички други разходи по заеми се отчитат като разход в периода, в който възникват. Разходите по заеми включват лихвите и други разходи, които Групата извършва във връзка с получаването на привлечени средства.

м) Нематериални активи

Нематериалните активи, придобити отделно, се оценяват първоначално по цена на придобиване. След първоначалното признаване нематериалните активи се отчитат по цена на придобиване, намалена с натрупаните амортизации и натрупаните загуби от обезценка.

Нематериалните активи с ограничен полезен живот се амортизират за срока на полезния им живот и се тестват за обезценка, когато съществуват индикации, че стойността им е обезценена. Амортизационният период и методът за амортизация на нематериалните активи с ограничен полезен живот се преглеждат най-малко в края на всяка финансова година. Промени в очаквания полезен живот или модел на консумиране на бъдещите икономически изгоди от нематериалния актив се отчитат чрез промяна на амортизационния срок или метод и се третира като промяна в приблизителните счетоводни оценки.



„АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД
ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
За годината, приключваща на 31 декември 2010 г.

2.2 Обобщение на съществените счетоводни политики (продължение)

м) Нематериални активи (продължение)

Амортизация на нематериалните активи се начислява на база линейния метод, според определения полезен живот на активите. Полезният живот на нематериалните активи е определен като ограничен, както следва за 2010 г. и 2009 г.:

Програмни продукти	2 - 10 години
Лицензи	срока на лиценза
Други	3 - 10 години
Продукти от развойна дейност	5 - 20 години

Печалбите или загубите, възникващи при отписването на нематериален актив, представляващи разликата между нетните постъпления от продажбата и балансовата стойност на актива, се включват в отчета за всеобхватния доход, когато активът бъде отписан.

н) Материални запаси

Материалните запаси се оценяват по по-ниската от себестойността и нетната реализируема стойност.

Разходите, направени във връзка с доставянето на материалните запаси до тяхното настоящо местоположение и състояние, се отчитат както следва:

Материали – доставна стойност, определена на база на метода „средно-претеглена стойност”, с изключение на ядреното гориво.

Нетната реализируема стойност е предполагаемата продажна цена в нормалния ход на стопанската дейност минус приблизително оценените разходи за завършване на производствения цикъл и тези, които са необходими за осъществяване на продажбата.

Ядрено гориво

Горивото заредено в ядрото на реакторите представлява остатък от стойността (остатъчния ресурс) на ядреното гориво, намиращо се в реакторите към отчетната дата.

Изчисленията са базирани на утвърдена „Методика за отчитане на доставките, зарядките и разхода на свежо ядрено гориво в „АЕЦ Козлодуй” ЕАД, като се взимат под внимание стойността на зареденото свежо ядрено гориво през съответната горивна кампания и прогнозната горивна компонента, която се определя, като се раздели стойността на зареденото ядрено гориво в реактора на прогнозния разчет за производство на електроенергия за периода в KWh.

Произведението на произведената бруто енергия от съответния блок за горивната кампания и горивната компонента, представлява разхода на ядреното гориво за съответния период.

Резервни части и технологично оборудване

Резервни части и технологично оборудване се отчитат като материални запаси. Възприета е различна счетоводна политика, относно използването на резервните части и технологично оборудване. За част от технологичното оборудване при въвеждане в експлоатация се извършва капитализиране. Друга част от резервните части при тяхното потребление се отчитат като текущ разход.



„АЕЦ КОЗЛОДУЙ“ ЕАД

ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2010 г.

2.2 Обобщение на съществените счетоводни политики (продължение)

о) Обезценка на нефинансови активи

Към всяка отчетна дата, Групата оценява дали съществуват индикации, че даден актив е обезценен. В случай на такива индикации или когато се изисква ежегоден тест за обезценка на даден актив, Групата определя възстановимата стойност на този актив. Възстановимата стойност на актива е по-високата от справедливата стойност, намалена с разходите за продажба на актива или на обекта, генериращ парични потоци (ОГПП) и стойността му в употреба. Възстановимата стойност се определя за отделен актив, освен в случай че при използването на актива не се генерират парични потоци, които да са в значителна степен независими от паричните потоци, генерирани от други активи или групи от активи. Когато балансовата стойност на даден актив или ОГПП е по-висока от неговата възстановима стойност, той се счита за обезценен и балансовата му стойност се намалява до неговата възстановима стойност.

При определянето на стойността в употреба на актив, очакваните бъдещи парични потоци се дисконтират до тяхната сегашна стойност, като се използва норма на дисконтиране преди данъци, която отразява текущата пазарна оценка на стойността на парите във времето и специфичните за актива рискове. Справедливата стойност, намалена с разходите за продажбата се определя на база на скорошни пазарни сделки, ако има такива. Ако такива сделки не могат да бъдат идентифицирани, се прилага подходящ модел за оценка. Направените изчисления се потвърждават чрез използването на други модели за оценка или други налични източници на информация за справедливата стойност на актив или обект, генериращ парични потоци.

Изчисленията за обезценка се базират на подробни бюджети и прогнозни калкулации, които са изготвени поотделно за всеки ОГПП, към който са разпределени индивидуални активи. Тези бюджети и прогнозни калкулации обикновено покриват период от пет години. При по-дълги периоди се изчислява индекс за дългосрочен растеж и той се прилага след петата година към бъдещите парични потоци.

Загубите от обезценка се признават като други разходи в отчета за всеобхватния доход.

Към всяка отчетна дата, Групата преценява дали съществуват индикации, че загубата от обезценка на актив, която е призната в предходни периоди, може вече да не съществува или пък да е намаляла. Ако съществуват подобни индикации, Групата определя възстановимата стойност на актива или на обекта, генериращ парични потоци. Загубата от обезценка се възстановява обратно само тогава, когато е настъпила промяна в приблизителните оценки, използвани при определяне на възстановимата стойност на актива, след признаването на последната загуба от обезценка. Възстановяването на загуба от обезценка е ограничено, така че балансовата стойност на актива да не надвишава нито неговата възстановима стойност, нито да не надвишава балансовата стойност (след приспадане на амортизация), която щеше да бъде определена, ако не е била призната загуба от обезценка за актива в предходните години. Възстановяването на загуба от обезценка се признава като печалба или загуба за периода.

п) Парични средства и краткосрочни депозити

Паричните средства и краткосрочните депозити в отчета за финансовото състояние включват парични средства по банкови сметки, в брой и краткосрочни депозити с първоначален падеж от три или по-малко месеца.

За целите на отчета за паричните потоци, паричните средства и паричните еквиваленти включват паричните средства и краткосрочните депозити, както те са дефинирани по-горе.



„АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД
ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
За годината, приключваща на 31 декември 2010 г.

2.2 Обобщение на съществените счетоводни политики (продължение)

р) Финансирания (правителствени дарения)

Финансиранията представляват субсидии и други различни форми на финансиране от фонд „Козлодуй”, фонд „Извеждане от експлоатация на ядрени съоръжения” и фонд „Радиоактивни отпадъци”, отговарящи на определянето за правителствени дарения съгласно МСС 20 Отчитане на правителствени дарения и осъществяване на държавни помощи.

Правителствените дарения се признават, когато съществува разумна сигурност, че дарението ще бъде получено и че всички свързани с него условия ще бъдат изпълнени. Когато дарението е свързано с разходна позиция, то се признава като приход за периодите, необходими за съпоставяне на дарението на систематична база с разходите, които то е предвидено да компенсира. Когато дарението е свързано с актив, то се представя като приход за бъдещ период и се включва в доходите на равни суми за очаквания срок на полезен живот на свързания с него актив.

Когато Групата получава непарични правителствени дарения, дарението и актива се отчитат по номинална стойност, като дарението се признава като приход в отчета за доходите на равни части всяка година, за срока на полезния живот на актива.

с) Провизии

Общи

Провизии се признават, когато Групата има сегашно задължение (правно или конструктивно) в резултат на минали събития, когато има вероятност за погасяване на задължението да бъде необходим поток от ресурси, съдържащ икономически ползи и когато може да бъде направена надеждна оценка на стойността на задължението. Когато Групата очаква, че някои или всички необходими за уреждането на провизията разходи ще бъдат възстановени, например, съгласно застрахователен договор, възстановяването се признава като отделен актив, но само тогава когато е практически сигурно, че тези разходи ще бъдат възстановени. Разходите за провизии се представят като печалба или загуба за периода, нетно от сумата на възстановените разходи. Когато ефектът от времените разлики в стойността на парите е съществен, провизиите се дисконтират, като се използва текуща норма на дисконтиране преди данъци, която отразява, когато е уместно специфичните за задължението рискове. Когато се използва дисконтиране, увеличението на провизията в резултат на изминалото време се представя, като финансов разход.

Провизия за задължения за отработено ядрено гориво

Съгласно действащата Национална стратегия за управление на ядреното гориво, действаща към 31 декември 2010 г., Групата има нормативно задължение да извършва разходи за транспорт, преработка и съхранение на отработено ядрено гориво в Русия. Провизията за задължения за отработено ядрено гориво се базира на най-добрата преценка на ръководството за разходите, които ще бъдат извършени през следващия отчетен период за преработка и съхранение на отработено ядрено гориво.



„АЕЦ КОЗЛОДУЙ“ ЕАД
ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
За годината, приключваща на 31 декември 2010 г.

2.3 Промени в счетоводните политики и оповестявания

Нови и изменени стандарти и разяснения

Възприетите счетоводни политики са последователни с тези, прилагани през предходния отчетен период, с изключение на следните нови и изменени МСФО и Разяснения на Комитета за разяснения по Международните стандарти за финансово отчитане („КРМСФО“), действащи към 1 януари 2010 г.:

- МСФО 2 *Плащания на базата на акции: Групови сделки за плащане на базата на акции, уреждани с парични средства*, действащ от 1 януари 2010 г.
- МСФО 3 *Бизнес комбинации (преработен)* и МСС 27 *Консолидирани и индивидуални финансови отчети (изменен)*, в сила от 1 юли 2009 г., включително произтичащите изменения в МСФО 2, МСФО 5, МСФО 7, МСС 7, МСС 21, МСС 28, МСС 31 и МСС 39
- МСС 39 *Финансови инструменти: признаване и оценяване – допустими хеджирани обекти*, действащ от 1 юли 2009 г.
- КРМСФО 17 *Разпределение на немонетарни активи на собствениците*, действащ от 1 юли 2009 г.
- Подобрения в МСФО (май 2008 г. и април 2009 г.)

Приложението на тези стандарти или разяснения е описано по-долу:

МСФО 2 Плащания на базата на акции (преработен)

БМСС публикува изменението в МСФО 2 за поясняване на обхвата и счетоводното отчитане на групови сделки за плащане на базата на акции, уреждани с парични средства. Групата е приложила това изменение считано от 1 януари 2010 г. То няма ефект върху финансовото състояние или финансовите резултати от дейността ѝ.

МСФО 3 Бизнес комбинации (преработен) и МСС 27 Консолидирани и индивидуални финансови отчети (изменен)

МСФО 3 (преработен) въвежда значителни промени в счетоводното отчитане на бизнес комбинациите, извършени след датата на неговото влизане в сила. Тези промени засягат оценката на неконтролиращото участие, отчитането на разходите по сделката, първоначалното признаване и последващо оценяване на условно възнаграждение, както и бизнес комбинациите, реализирани на етапи. Тези промени ще окажат ефект върху стойността на признатата репутация, отчетените резултати от дейността за периода на извършване на бизнес комбинацията и за бъдещи периоди.

МСС 27 (изменен) изисква промените в участието в дъщерно дружество (без загуба на контрол) да се отчитат като сделка със собствениците в качеството им на собственици. Следователно, тези сделки вече не водят до възникване на репутация, нито печалба или загуба. В допълнение, измененият стандарт променя счетоводното отчитане на загубите, понесени от дъщерно дружество, както и загубата на контрол върху дъщерно дружество. Промените в МСФО 3 (преработен) и МСС 27 (изменен) имат ефект върху придобиване или загуба на контрол върху дъщерни дружества и сделки с неконтролиращи участия, извършени след 1 януари 2010 г.

По-горните изменения не оказват влияние върху настоящия консолидиран финансов отчет на Групата.



„АЕЦ КОЗЛОДУЙ“ ЕАД
ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
За годината, приключваща на 31 декември 2010 г.

2.3 Промени в счетоводните политики и оповестявания (продължение)

Нови и изменени стандарти и разяснения (продължение)

МСС 39 Финансови инструменти: признаване и оценяване – допустими хеджирани обекти

Изменението пояснява, че предприятие може да определи част от промените в справедливата стойност или променливостта на паричните потоци по даден финансов инструмент като хеджиран обект. Това обхваща и определянето на инфлацията като хеджиран риск или част от него в определени ситуации. Изменението няма да окаже влияние върху финансовото състояние на Групата и нейните финансови резултати от дейността, тъй като тя не е страна по подобни хеджове.

КРМСФО 17 Разпределение на немонетарни активи на собствениците

Това разяснение предоставя насоки относно счетоводното отчитане на договореностите, при които предприятие разпределя немонетарни активи на собствениците под формата на разпределение на резерви, или на дивиденди. Разяснението няма ефект нито върху финансовото състояние, нито върху резултатите от дейността на Групата.

Подобрения в МСФО

През май 2008 г. и април 2009 г. СМСС публикува набор от изменения в стандартите, основно с цел премахване на непоследователностите и разясняване на формулировките в тях. За всеки стандарт съществуват отделни преходни разпоредби. Измененията, изброени по-долу, нямат отражение върху възприетите счетоводни политики, финансово състояние или финансови резултати от дейността на Групата.

- МСФО 2 Плащане на базата на акции
- МСФО 5 Нетекущи активи, държани за продажба и преустановени дейност
- МСФО 8 Оперативни сегменти
- МСС 1 Представяне на финансови отчети
- МСС 7 Отчет за паричните потоци
- МСС 17 Лизинги
- МСС 34 Междинно финансово отчитане
- МСС 36 Обезценка на активи
- МСС 38 Нематериални активи
- МСС 39 Финансови инструменти: признаване и оценяване
- КРМСФО 9 Преоценка на внедрени деривативи
- КРМСФО 16 Хеджиране на нетна инвестиция в чуждестранна дейност

Рекласификации

Определени рекласификации на сравнителната информация са включени в консолидирания отчет за финансовото състояние, консолидирания отчет за всеобхватния доход, консолидирания отчет за паричните потоци и в бележките към консолидирания финансов отчет, за да се гарантира последователност на представянето на данни за настоящата финансова година и да се подобри разбирането на финансовата информация.



„АЕЦ КОЗЛОДУЙ“ ЕАД
ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
За годината, приключваща на 31 декември 2010 г.

3. Съществени счетоводни преценки, приблизителни оценки и предположения

Изготвянето на консолидирания финансов отчет налага ръководството да направи преценки, приблизителни оценки и предположения, които влияят върху стойността на отчетените активи и пасиви и оповестяването на условни активи и пасиви към отчетната дата, както и върху отчетените приходи и разходи за периода. Несигурностите свързани с направените предположения и приблизителни оценки биха могли да доведат до фактически резултати, които да изискват съществени корекции в балансовите стойности на съответните активи или пасиви в следващи отчетни периоди.

Приблизителни оценки и предположения

Основните предположения, които са свързани с бъдещи и други основни източници на несигурности в приблизителните оценки към датата на отчета за финансовото състояние и за които съществува значителен риск, че биха могли да доведат до съществени корекции в балансовите стойности на активите и пасивите през следващия отчетен период, са посочени по-долу:

Провизия за извеждане на ядрени съоръжения от експлоатация

Съгласно изискванията на МСС 37 *Провизии, условни задължения и условни активи* задължения, чиято стойност и възникване във времето са несигурни, са провизия. Провизиите се признават ако, и само ако са налице следните условия:

- Групата има сегашно задължение, произтичащо от минало събитие;
- възможно е за погасяване на задължението да бъде необходим изходящ поток от ресурси на предприятието, съдържащи икономически ползи; и
- може да се направи надеждна прогнозна оценка на стойността на задължението.

Изхождайки от изискванията на стандарта за понятието „надеждна прогнозна оценка“, Групата не е начисляла разходи за провизии за „извеждане на ядрените съоръжения от експлоатация“ и за „безопасно съхранение на отработено ядрено гориво“ поради следните причини:

- Групата е подчинена на специални закони – „Закон за безопасното използване на ядрената енергия“, „Наредби за ценообразуване“ и приети от Министерски Съвет - Постановления за набиране на средства във фонда „РАО“ и „ИЕЯС“. Съгласно изискванията на тези закони в Отчета за всеобхватния доход са начислени текущи разходи за дължими вноски към тези фондове, които се превеждат съответно по бюджетните им сметки. Спазвайки принципа за „съпоставимост на приходите и разходите“ от Закона за счетоводството в цената на ел. енергията за регулиран пазар, определена от ДКЕВР е признат разход до размера на дължимите вноски към фондовете „ИЕЯС“ и „РАО“;
- Във връзка със споразуменията с Европейската комисия за предсрочно затваряне на блокове от 1 до 4 са договорени от Държавата финансираня от външни източници за изграждане на хранилище за сухо съхранение на отработеното ядрено гориво (ОЯГ), за покриване на разходи за заплати и осигуровки на персонала от първи до четвърти блок и други финансираня;
- Извършено е безвъзмездно предаване на активите от първи и втори блок през м.декември 2008 год. съгласно Решение № 839 на Министерски съвет от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД на ДП „РАО“ гр. София с предмет на дейност „извеждане от експлоатация“.



„АЕЦ КОЗЛОДУЙ“ ЕАД ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2010 г.

3. Съществени счетоводни преценки, приблизителни оценки и предположения (продължение)

Приблизителни оценки и предположения (продължение)

Провизия за извеждане на ядрени съоръжения от експлоатация (продължение)

Съгласно изискванията на специалните закони към 31 декември 2010 г., когато реализацията на проекта за извеждане от експлоатация се окаже по-скъпа от одобрените от Управителният съвет на ИЯСЕ оценки, необходимите допълнителни разходи са за сметка на лицето, което последно е експлоатирано ядреното съоръжение (в случая Групата). Тъй като към датата на одобряване на финансовия отчет няма ясна национална стратегия за извеждането на ядрени съоръжения от експлоатация и не е направена оценка на прогнозните разходи за проекта от страна на фонд ИЯСЕ, Групата не може надеждно да оцени задължението и не е признала провизия към 31 декември 2010 г. В допълнение, тъй като не е изготвена национална дългосрочна стратегия за управление на отработено ядрено гориво, Групата не може надеждно да оцени задължението си във връзка с управлението на отработено ядрено гориво и не е признала провизия към 31 декември 2010 г.

Провизия за транспорт, преработка и съхранение на отработено ядрено гориво

Съгласно действащата Национална стратегия за управление на ядреното гориво, действаща към 31.12.2010 година, Групата има нормативно задължение да извършва разходи за транспорт, преработка и съхранение на отработено ядрено гориво в Русия от реактори тип ВВЕР 440 в размер на 440 касети годишно. Разхода не е извършен през 2010 г., но ще бъде реализиран през 2011 г., съгласно сключено допълнително Споразумение № 17 с ФГУП ПО МАЯК, Русия. Същото е начислено, като провизия по обременяващ договор и нормативен документ и е в размер на 29,553 хил. лв.

В цената на ел. енергията, одобрена от ДКЕВР са признати разходи за транспорт, преработка и съхранение на ОЯГ от ВВЕР 1000 в размер на 42,000 хил. лв. Същите са начислени, като разход за провизия до размера на разхода, признат при ценообразуването, тъй като същия не бе реализиран през 2010 година, поради непостигната договореност с Русия.

Към 31 декември 2010 г. най-добрата приблизителна оценка на провизията за транспорт, преработка и съхранение на отработено ядрено гориво възлиза на 71,554 хил. лв. (2009 г.: нула). Допълнителна информация е оповестена в Бележка 20.

Полезни животи на имоти, машини и съоръжения и нематериални активи

Финансовото отчитане на имотите, машините и съоръженията, и нематериалните активи включва използването на приблизителни оценки за техните очаквани полезни животи, които се базират на преценки от страна на ръководството на Групата. Информация за сроковете на полезен живот е представена в Бележка 2.2.

Доходи на персонала при пенсиониране

Задължението за доходи на персонала при пенсиониране се определя чрез актюерска оценка. Тази оценка изисква да бъдат направени предположения за нормата на дисконтиране, бъдещото нарастване на заплатите, текучеството на персонала и нивата на смъртност. Поради дългосрочния характер на доходите на персонала при пенсиониране, тези предположения са обект на значителна несигурност. Към 31 декември 2010 г., задължението на Групата за доходи на персонала при пенсиониране е в размер на 21,211 хил. лв. (2009: 14,071 хил. лв.). Допълнителна информация за доходите на персонала при пенсиониране е представена в Бележка 18.



„АЕЦ КОЗЛОДУЙ“ ЕАД
ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
За годината, приключваща на 31 декември 2010 г.

3. Съществени счетоводни преценки, приблизителни оценки и предположения (продължение)

Приблизителни оценки и предположения (продължение)

Обезценка на вземания

Групата използва корективна сметка за отчитане на провизията за обезценка на трудносъбираеми и несъбираеми вземания от клиенти. Ръководството преценява адекватността на обезценката на база на възрастов анализ на вземанията, исторически опит за нивото на отписване на несъбираеми вземания, както и анализ на платежоспособността на съответния клиент, промени в договорените условия на плащане и др. Ако финансовото състояние и резултати от дейността на клиентите се влошат (над очакваното), стойността на вземанията които трябва да бъдат отписани през следващи отчетни периоди, може да бъде по-голяма от очакваната към датата на баланса. Към 31 декември 2010 г. обезценката на вземанията възлиза на 1,345 хил. лв. (2009 г.: 863 хил. лв.). Допълнителна информация е представена в Бележка 12.

4. Публикувани стандарти, които все още не са в сила

Публикуваните стандарти, които все още не са действащи до датата на издаване на консолидирания финансов отчет на Групата, са изброени по-долу. Групата ще ги приложи, считано от съответните дати на тяхното влизане в сила.

МСС 12 Данъци върху доходите (изменение)

Изменението предоставя практическо разрешение на проблема относно определянето дали активите, оценявани по модела на справедлива стойност, съгласно МСС 40 Инвестиционни имоти, са възстановими чрез тяхната употреба или продажба. Изменението е в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 юли 2011 г. Групата не очаква то да окаже влияние върху нейното финансово състояние и резултати от дейността. Изменението все още не е прието от ЕС.

МСС 24 Оповестяване на свързани лица (изменение)

Измененият стандарт е в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2011 г. Той пояснява дефиницията на свързано лице с цел опростяване на идентифицирането на тези взаимоотношения и елиминиране на непоследователностите при неговото приложение. Преработеният стандарт въвежда частично освобождаване от изискванията за оповестяване за държавни предприятия. Групата не очаква това изменение да окаже влияние върху нейното финансово състояние или резултати от дейността.

МСС 32 Финансови инструменти: представяне - Класификация на емисиите на права (изменение)

Изменението в МСС 32 влиза в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 февруари 2010 г. Чрез него се прави промяна в дефиницията за финансов пасив, за да се класифицират емисиите на права (и някои опции или варианти) като капиталови инструменти, когато тези права се дават пропорционално на всички съществуващи собственици на един и същи клас недеривативни капиталови инструменти на предприятието, или в случай на придобиване на фиксиран брой от собствените капиталови инструменти на предприятието за фиксирана сума в каквато и да било валута. Това изменение няма да окаже влияние върху консолидирания финансов отчет на Групата след първоначалното му приложение.



„АЕЦ КОЗЛОДУЙ“ ЕАД

ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2010 г.

4. Публикувани стандарти, които все още не са в сила (продължение)

МСФО 7 Финансови инструменти: Оповестяване (изменения)

Измененията подобряват изискванията за оповестяване във връзка с трансферирани финансови активи. Те са в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 юли 2011 г. Групата счита, че тези изменения няма да окажат влияние върху нейния консолидиран финансов отчет. Те все още не са приети от ЕС.

МСФО 9 Финансови инструменти: класификация и оценка

МСФО 9, както е публикуван, отразява първият етап от работата на БМСС за смяна на МСС 39 и е приложим за класификацията и оценката на финансови активи, както те са дефинирани в МСС 39. Стандартът влиза в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2013 г. На последващи етапи, БМСС ще разработи класификацията и оценката на финансовите пасиви, счетоводното отчитане на хеджирането и отписването. Приключването на този проект се очаква в началото на 2011 г. Групата е в процес на оценка на ефектите от МСФО 9 върху финансовото състояние и резултатите от дейността. Стандартът все още не е приет от ЕС.

КРМСФО 14 Предплащане на минимално изискване за финансиране (изменение)

Изменението в КРМСФО 14 влиза в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2011 г. и изисква ретроспективно приложение. То дава насоки относно оценката на възстановимата сума на нетен пенсионен актив. Изменението позволява предплащането на минималното изискване за финансиране да се третира като актив. Групата счита, че изменението няма да окаже влияние върху нейния консолидиран финансов отчет.

КРМСФО 19 Погасяване на финансови пасиви с капиталови инструменти

КРМСФО 19 влиза в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 юли 2010 г. Разяснението пояснява, че капиталовите инструменти, емитирани за кредитор с цел погасяване на финансов пасив, отговарят на изискванията за платено възнаграждение. Емитираните капиталови инструменти се оценяват по справедлива стойност. В случай, че това не може да се направи надеждно, инструментите се оценяват по справедливата стойност на погасения пасив. Възникващата печалба или загуба се признава незабавно в текущия финансов резултат. Прилагането на това разяснение няма да окаже влияние върху консолидирания финансов отчет на Групата.

Подобрения в МСФО (публикувани през май 2010 г.)

БМСС публикува *Подобрения в МСФО*, представляващи набор от изменения в МСФО. Те не са приложени, тъй като влизат в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 юли 2010 г. или 1 януари 2011 г. Групата не очаква тези изменения да окажат ефект върху нейното финансово състояние и резултати от дейността.



„АЕЦ КОЗЛОДУЙ“ ЕАД
ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
За годината, приключваща на 31 декември 2010 г.

5. Приходи и разходи

5.1. Приходи от продажба на продукцията

	2010	2009
	<i>хиляди лв.</i>	<i>хиляди лв.</i>
Продажба на електроенергия на регулиран пазар	119,322	97,314
Продажба на разполагаема мощност	258,486	250,506
Продажби на електроенергия на нерегулиран пазар	365,502	395,242
Продажби на топлоенергия	2,121	1,862
Общо приходи от продажба на продукцията	745,431	744,924

5.2. Продажба на стоки, услуги и други приходи

	2010	2009
	<i>хиляди лв.</i>	<i>хиляди лв.</i>
Приходи от продажби на стоки	503	318
Приходи от продажба на услуги	4,232	9,765
Приходи от излишък на активи	6,598	368
Приходи от глоби и неустойки по договори	3,748	1,936
Приходи от застрахователни събития	2,327	1,943
Приходи от продажба на отпадъци	1,253	790
Печалба от продажба на дълготрайни материални активи и материални запаси	893	964
Други приходи	1,075	1,239
	20,629	17,323

Приходите от излишък на активи представляват установени излишъци на дълготрайни материални активи и материални запаси по време на годишни инвентаризации.

5.3. Разходи за материали и консумативи

	2010	2009
	<i>хиляди лв.</i>	<i>хиляди лв.</i>
Ядрено гориво, смазочни материали и горива	(152,202)	(122,986)
Резервни части и инструменти	(5,806)	(5,250)
Материали за текуща поддръжка	(2,248)	(4,540)
Работно и специално облекло	(1,017)	(1,318)
Реагенти за производство	(940)	(512)
Закупена електроенергия	(701)	(572)
Строителни материали и метали	(402)	(356)
Специализирана литература и канцеларски материали	(367)	(397)
Рекламни материали	(73)	(151)
Други	(541)	(160)
	(164,297)	(136,242)



„АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД
ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
За годината, приключваща на 31 декември 2010 г.

5. Приходи и разходи (продължение)

5.4. Разходи за персонала

	2010	2009
	хиля. лв.	хиля. лв.
Възнаграждения	(149,492)	(140,129)
Социални осигуровки	(31,383)	(31,504)
Доходи на персонала при пенсиониране (Бележка 18)	(13,769)	(7,834)
	(194,644)	(179,467)

5.5 Разходи за външни услуги

	2010	2009
	хиля. лв.	хиля. лв.
Ремонтни и сервизни услуги	(49,394)	(61,569)
Застраховка на имущество и ядрена вреда	(14,779)	(14,459)
Консултантски и одиторски услуги	(14,200)	(18,263)
Такса водоползване	(7,720)	(7,778)
Въоръжена и противопожарна охрана	(6,308)	(6,262)
Такси разрешения от регулаторни органи	(5,520)	(6,026)
Хигиенизиране и озеленяване	(3,314)	(3,396)
Транспортни разходи	(2,425)	(2,425)
Услуги за водоснабдяване и канализация	(2,035)	(1,709)
Данъци и такси	(1,456)	(1,367)
Изследвания, замервания и контрол	(1,237)	(2,251)
Услуги по предоставяне на предпазна храна по наредба	(909)	(913)
Научни разработки и документация	(415)	(1,062)
Обучение и квалификация	(345)	(715)
Информационни, пощенски и телефонни услуги	(343)	(418)
Отпадни води	(183)	(295)
Медицинско обслужване	(182)	(303)
Застраховка на наети лица	(32)	(48)
Транспорт и преработка на отработено ядрено гориво	(19)	(30,065)
Рекламни услуги	(19)	(169)
Други	(1,032)	(1,081)
	(111,867)	(160,574)



„АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД
ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
За годината, приключваща на 31 декември 2010 г.

5. Приходи и разходи (продължение)

5.6. Други разходи

	2010	2009
	хил. лв.	хил. лв.
Провизия за задължения за отработено ядрено гориво (Бележка 20)	(71,554)	-
Годишна вноска във фонд "Извеждане на ядрени съоръжения от експлоатация"	(55,748)	(96,999)
Годишна вноска във фонд "Радиоактивни отпадъци"	(22,299)	(22,307)
Командировки	(661)	(892)
Данък върху разходите	(621)	(536)
Изменение в обезценката на трудносъбираеми вземания (Бележка 12)	(479)	(111)
Членски внос	(334)	(231)
Социални разходи	(564)	(1,395)
Дарения	(193)	(1,447)
Липси и брак	(151)	(459)
Представителни разходи	(81)	(183)
Глоби и неустойки по договори	(61)	(462)
Акциз за потребена електроенергия за собствени нужди	(32)	(61)
Абонамент	(31)	(113)
Други	(1,216)	(1,484)
	(154,025)	(126,680)

5.7. Финансови разходи

	2010	2009
	хил. лв.	хил. лв.
Разходи за лихви по заеми	(10,880)	(12,931)
Разходи за такси и комисионни	(91)	(185)
Отрицателни валутни курсови разлики	(4,893)	(6,436)
	(15,864)	(19,552)

5.8. Финансови приходи

	2010	2009
	хил. лв.	хил. лв.
Приходи от лихви по банкови сметки	1,795	2,447
Положителни валутни курсови разлики	2,911	6,939
Приходи от дивиденди	267	227
	4,973	9,613



„АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД
ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
За годината, приключваща на 31 декември 2010 г.

6. Данък върху доходите

Основните компоненти на разходите за данък върху дохода за годините, приключващи на 31 декември 2010 г. и 2009 г. са:

	2010	2009
	хил. лв.	хил. лв.
Разход за текущ данък върху доходите	(15,008)	(9,194)
Приход по отсрочени данъци	8,467	1,970
Разход за данък върху доходите, отчетен в консолидирания отчет за всеобхватния доход	<u>(6,541)</u>	<u>(7,224)</u>

Приложимата ставка на данъка върху доходите за 2010 г. е 10% (2009 г.: 10%). Ставката за 2011 г. остава непроменена.

Равнението между разхода за данък върху доходите и счетоводната печалба, умножена по приложимата данъчна ставка за годините, приключващи на 31.12.2010 г. и 31.12.2009 г., е представено по-долу:

	2010	2009
	хил. лв.	хил. лв.
Счетоводна печалба преди данъци	67,168	72,114
Разход за данък върху доходите по приложимата данъчна ставка от 10% за 2010 г. (2009 г.: 10%)	(6,717)	(7,211)
Разходи, непризнати за данъчни цели	(42)	(179)
Приходи, неподлежащи на облагане	203	121
Други	15	45
Разход за данък върху доходите	<u>(6,541)</u>	<u>(7,224)</u>



„АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД
ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
 За годината, приключваща на 31 декември 2010 г.

6. Данък върху доходите (продължение)

Отсрочените данъци към 31.12.2010 г. и 31.12.2009 г. са свързани с следното:

	Консолидиран отчет за финансовото състояние		Консолидиран отчет за всеобхватния доход	
	2010	2009	2010	2009
	млн. лв.	млн. лв.	млн. лв.	млн. лв.
<i>Отсрочени данъчни пасиви</i>				
Ускорена амортизация за данъчни цели	(49,225)	(49,677)	452	1,489
<i>Отсрочени данъчни активи</i>				
Провизии за задължения за ОЯГ	7,155	-	7,155	-
Провизии за пенспиране	2,121	1,407	714	292
Неизползвани отпуски на персонала	1,203	1,732	(529)	(14)
Начислени бонуси на персонала	751	206	545	204
Обезценка на вземания	99	51	48	11
Обезценка на имоти, машини и съоръжения	93	93	-	(11)
Обезценка на материални запаси	80	83	(3)	(1)
Други	100	15	85	-
Приход по отсрочени данъци			8,467	1,970
Отсрочени данъчни пасиви, нетно	(37,623)	(46,090)		

Отсрочените данъчни пасиви са признати в консолидирания отчет за финансовото състояние, както следва:

	2010	2009
	млн. лв.	млн. лв.
Отсрочени данъчни активи	100	15
Отсрочени данъчни пасиви	(37,723)	(46,105)
	(37,623)	(46,090)

**„АЕЦ КОЗЛОДУЙ“ ЕАД****ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

За годината, приключваща на 31 декември 2010 г.

7. Имоти, машини и съоръжения и разходи за придобиване на дълготрайни материални активи

	Земни и сгради	Машини, съоръжения и оборудване	Транспорт- ни средства	Стопански инвентар и други	Разходи за придо- биване	Общо
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Отчетна стойност:						
На 1 януари 2009 г.	216,172	2,034,154	12,682	34,549	157,719	2,455,276
Придобити	-	25	37	-	178,172	178,234
Трансфери	5,544	129,501	999	488	(136,532)	-
Отписани	(838)	(2,475)	(2)	(169)	(7)	(3,491)
На 31 декември 2009 г.	220,878	2,161,205	13,716	34,868	199,352	2,630,019
Придобити	31	7	51	1	177,435	177,525
Трансфери	1,530	113,786	904	2,253	(118,473)	-
Отписани	(17)	(1,328)	(102)	(158)	(817)	(2,422)
На 31 декември 2010 г.	222,422	2,273,670	14,569	36,964	257,497	2,805,122
Амортизация:						
На 1 януари 2009 г.	102,240	984,621	7,804	20,383	-	1,115,048
Начислена						
амортизация за						
годината	5,789	117,921	1,176	5,419	-	130,305
Отписана	(607)	(2,454)	(4)	(169)	-	(3,234)
На 31 декември 2009 г.	107,422	1,100,088	8,976	25,633	-	1,242,119
Начислена						
амортизация за						
годината	5,415	120,930	1,040	4,895	-	132,280
Отписана	-	(1,472)	(53)	(158)	-	(1,683)
На 31 декември 2010 г.	112,837	1,219,546	9,963	30,370	-	1,372,716
Балансова стойност						
На 1 януари 2009 г.	113,932	1,049,533	4,878	14,166	157,719	1,340,228
На 31 декември 2009 г.	113,456	1,061,117	4,740	9,235	199,352	1,387,900
На 31 декември 2010 г.	109,585	1,054,124	4,606	6,594	257,497	1,432,406

Разходите за придобиване на дълготрайни материални активи

Към 31 декември 2010 г. предоставени аванси в размер на 26,231 хил. лв. (2009 г.: 38,662 хил. лв.) са включени в разходите за придобиване на дълготрайни материални активи.

Разходите за придобиване на дълготрайни материални активи са свързани основно с:

- Хранилище за сухо съхранение на отработено ядрено гориво което ще осигурява безопасно съхранение на отработено ядрено гориво от реактори тип ВВЕР – 440 в рамките на следващите 50 години. Общият капацитет на съоръжението е за 5 256 касети, които ще бъдат разположени в контейнери тип CONSTOR 440/84. Хранилището е завършено през 2011 г. Окончателното му въвеждане в експлоатация се предвижда в 2012 г. след като Агенцията за ядрено регулиране издаде лицензия за експлоатация на хранилището.



„АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД
ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2010 г.

7. Имоти, машини и съоръжения и разходи за придобиване на дълготрайни материални активи (продължение)

Разходите за придобиване на дълготрайни материални активи (продължение)

Изграждането на хранилището е финансирано от Международния фонд за подпомагане на извеждането от експлоатация на 1-4 блок на АЕЦ “Козлодуй”, администриран от Европейската банка за възстановяване и развитие;

- Проекти свързани с подготовка за извеждане от експлоатация на реактори 3 и 4, финансирани от Международния фонд за подпомагане на извеждането от експлоатация на 1-4 блок на АЕЦ “Козлодуй”, администриран от Европейската банка за възстановяване и развитие;
- Проекти за подобряване на ефективността на производството в Групата.
- Проект по изграждането на водно електрическа централа на топъл канал 1.

Обезценка на имоти, машини и съоръжения

Ръководството на Групата е направило преглед за обезценка на имотите, машините и съоръжения към 31 декември 2010 г. и не е установило индикатори за това, че балансовата стойност на активите надвишава тяхната възстановима стойност и в резултат на това, не е признало загуба от обезценка във финансовия отчет.

Отчетната стойност на напълно амортизирани дълготрайни материални активи към 31 декември 2010 г. които все още се използват от Групата е 336,955 хил. лв. (2009 г.: 318,733 хил. лв.).

8. Нематериални активи

	Продукти от развойна дейност	Патенти и лицензи	Софтуер	Други	Общо
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Отчетна стойност					
На 1 януари 2009 г.	71,226	5,982	12,523	94,861	184,592
Придобити	-	643	353	-	996
Отписани	(234)	(1,210)	(29)	(14,207)	(15,680)
На 31 декември 2009 г.	70,992	5,415	12,847	80,654	169,908
Придобити	107	570	1,052	-	1,729
Отписани	-	(448)	(195)	-	(643)
На 31 декември 2010 г.	71,099	5,537	13,704	80,654	170,994
Амортизация					
На 1 януари 2009 г.	53,180	4,908	10,047	94,261	162,396
Начислена амортизация за годината	9,587	573	1,550	599	12,309
Отписана	(224)	(1,209)	(30)	(14,207)	(15,670)
На 31 декември 2009 г.	62,543	4,272	11,567	80,653	159,035
Начислена амортизация за годината	4,958	370	812	1	6,141
Отписана	-	(448)	(195)	-	(643)
На 31 декември 2010 г.	67,501	4,194	12,184	80,654	164,533
Балансова стойност					
На 1 януари 2009 г.	18,046	1,074	2,476	600	22,196
На 31 декември 2009 г.	8,449	1,143	1,280	1	10,873
На 31 декември 2010 г.	3,598	1,343	1,520	-	6,461



„АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД
ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2010 г.

8. Нематериални активи (продължение)

Продуктите от развойната дейност са резултат на научни разработки по програми и методики, създадени образци от външни услуги или авторски колективи на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД.

Обезценка на нематериални активи

Групата е извършила преглед за обезценка на нематериалните активи към 31 декември 2010 г. и не е установило индикатори за това, че балансовата стойност на активите надвишава тяхната възстановима стойност и в резултат на това, не е призната загуба от обезценка във финансовия отчет.

Отчетната стойност на напълно амортизираните нематериални активи, които все още се използват от Групата към 31 декември 2010 г. е 156,725 хил. лв. (2009 : 119,452 хил. лв.).

9. Инвестиции на разположение за продажба

Групата има участие в размер на 1.12% (50,400 броя акции) от капитала на „Застрахователно акционерно дружество Енергия” АД (ЗАД „Енергия”), гр. София, акционерно дружество, учредено в България. Мажоритарен собственик на ЗАД „Енергия” е „Алианс България Холдинг” АД. Инвестицията е оценена по цена на придобиване, което представлява платената цена на придобиване, намалено с получените дивиденди от печалбата на предприятието преди придобиването. Цената на придобиване на инвестицията на разположение за продажба е 232 хил. лв. към 31 декември 2010 г. (2009 г.: 232 хил. лв.). Акциите на ЗАД „Енергия” не се котират на активен пазар и тяхната справедлива стойност не може да бъде определена надеждно.

Акциите в ЗАД „Енергия” са придобити по следния начин: 11 200 бр. са закупени за 75 хил. лв. през 2004 г. от „Мини-Бобов дол” ЕАД; 33 600 бр. по номинал 4 лв. за брой и 5 600 бр. по номинал 4 лв. за брой са придобити през 2007 г., чрез разпределение на дивидент за 2005 г. и 2006 г.

10. Ядрено гориво

	Гориво заредено в реакторите	Свежо ядрено гориво	Общо
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
На 1 януари 2009 г.	70,234	123,639	193,873
Закупено през годината	-	143,504	143,504
Трансфери	121,606	(121,606)	-
Изразходвано гориво през годината	(129,479)	-	(129,479)
На 31 декември 2009 г.	62,361	145,537	207,898
Закупено през годината	-	150,149	150,149
Трансфери	150,720	(150,720)	-
Изразходвано гориво през годината	(126,322)	-	(126,322)
На 31 декември 2010 г.	86,759	144,966	231,725



„АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД
ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
За годината, приключваща на 31 декември 2010 г.

11. Материални запаси

	2010	2009
	хил. лв.	хил. лв.
Резервни части	36,098	26,471
Горива	2,576	2,996
Метали	3,882	4,013
Оборудване	2,407	3,050
Реагенти	914	873
Други материали	6,211	6,529
Общо материали (по себестойност)	52,088	43,932
Стоки (по себестойност)	286	229
Общо материални запаси по по-ниската от себестойност и нетна реализируема стойност	52,374	44,161

12. Търговски и други вземания

	2010	2009
	хил. лв.	хил. лв.
Търговски вземания, брутно	20,460	36,895
Съдебни и присъдени вземания	7,894	837
Вземане по финансиране	9,238	9,419
ДДС за възстановяване	655	-
Други вземания, брутно	2,490	2,673
	40,737	49,824
Минус: Натрупана обезценка за трудносъбираеми и несъбираеми	(1,345)	(863)
Търговски и други вземания, нетно	39,392	48,961

Към 31 декември 2010 г., търговски вземания с номинална стойност 2,203 хил. лв. (31.12.2009 г.: 1,208 хил. лв.) са обезценени, в резултат на направен от ръководството на Групата анализ на тяхната събираемост.

Движенieto в натрупаната обезценка на трудносъбираеми и несъбираеми вземания е следното:

	2010	2009
	хил. лв.	хил. лв.
На 1 януари	863	752
Призната (Бележка 5.6)	568	251
Възстановена	(86)	(140)
Отписана	-	-
На 31 декември	1,345	863



„АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД
ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
За годината, приключваща на 31 декември 2010 г.

13. Парични средства и краткосрочни депозити

	2010	2009
	хил. лв.	хил. лв.
Парични средства в банкови сметки	32,642	82,652
Парични средства в брой	93	175
Краткосрочни депозити	41,057	-
Блокирани парични средства	-	20
	73,792	82,847

Паричните средства в банкови сметки се олихвяват с плаващи лихвени проценти, базирани на дневните лихвени проценти по банкови депозити. Краткосрочните депозити са с различен срок, не по-голям от 3 месеца, в зависимост от ликвидните нужди на Групата. Те се олихвяват по договорени лихвени проценти от 0.1% до 4.2% годишно.

Към 31 декември 2010 г. справедливата стойност на паричните средства и краткосрочни депозити е 73,792 хил. лв. (2009 г.: 82,847 хил. лв.).

14. Акционерен капитал и резерви

14.1 Акционерен капитал

	2010	2009
	хил. лв.	хил. лв.
10 171 600 броя обикновени акции с номинална стойност 10 лв. всяка	101,716	101,716
	101,716	101,716

Изменението в акционерния капитал е представено по-долу:

	Брой обикновени акции (в хил.)	Регистриран и емитиран капитал
На 1 януари 2009 г.	10,172	101,716
На 31 декември 2009 г.	10,172	101,716
На 31 декември 2010 г.	10,172	101,716

Всички обикновени акции са изцяло платени. Единоличния акционер на капитала на Групата е „Български Енергичен Холдинг” ЕАД, който се притежава от Министерството на икономиката, енергетиката и туризма.



„АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД
ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
За годината, приключваща на 31 декември 2010 г.

14. Акционерен капитал и резерви (продължение)

14.2 Законови резерви

Законовите резерви се формират от акционерните дружества - „АЕЦ Козлодуй” ЕАД и „ВЕЦ Козлодуй” ЕАД от разпределение на печалбата по реда на чл. 246 от Търговския закон. Те се заделят докато достигнат една десета или по-голяма част от капитала. Източници за формиране на законовите резерви са най-малко една десета част от нетната печалба, премии от емисии на акции и средствата, предвидени в устава или по решение на общото събрание на акционерите. Законовите резерви могат да бъдат използвани единствено за покриване на загуби от текущия и предходни отчетни периоди.

14.3 Други резерви

Другите резерви се формират в резултат на разпределение на печалбата от минали години. Те могат да се използват за изплащане на дивиденди, покриване на загуби и други цели по решение на Общото събрание на акционерите.

14.4 Деклариращи и платени дивиденди

Съгласно решение на Общото събрание на акционерите - „БЕХ” ЕАД гр. София, Дружеството майка – „АЕЦ Козлодуй” ЕАД през 2010 г. е разпределило дивиденди в размер на 46,830 хил. лв. (2009 г.: 0 лв.). Дивидентът на една акция е 4.60 лв. (2009 г.: 0 лв.).

	<u>2010</u>
	<i>хил. лв.</i>
Задължение за дивиденди към 1 януари 2010 г.	-
Деклариращи дивиденди	46,830
Изплатени дивиденди през годината	<u>(39,025)</u>
Задължение за дивиденди към 31 декември 2010 г. (Бележка 21)	<u><u>7,805</u></u>



„АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД

ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2010 г.

15. Лихвоносни заеми

	Ефективен лихвен процент	Падеж	2010 хил. лв.	2009 хил. лв.
Краткосрочни				
(1) Задължение по заем към ЕВРАТОМ	EURIBOR + 0.079% до 0.13%	от 15 януари 2011 до 18 декември 2011	25,256	25,140
(2) Задължение по заем към Ситибанк N.A.	LIBOR +0.3%	юни 2011	10,248	8,422
Начислени лихви по заем от ЕВРАТОМ			4	-
Начислени лихви по заем от Ситибанк N.A.			4,092	1,488
Заем Корпоративна ТБ на „Интерприборсервиз”		20.07.2010 г.	-	13
			39,600	35,063

Дългосрочни

(1) Задължение по заем към ЕВРАТОМ	EURIBOR + 0.079% до 0.13%	от 15 януари 2017 до 10 май 2021	352,538	372,382
(2) Задължение по заем към Ситибанк N.A.	LIBOR +0.3%	юни 2011	-	10,248
			352,538	382,630

(1) Предоставен заем с общ размер 212,500 хил. евро (415,614 хил. лв.)

През 2000 г. „АЕЦ Козлодуй” ЕАД е сключило договор за заем с общ размер 212,500 хил. евро (415,614 хил. лв.) с Европейската Атомна Енергийна Общност (ЕВРАТОМ). Неговата цел е да финансира модернизацията на блокове 5 и 6 на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД. Кредита е усвоен на 8 транша, всеки от които е с различна лихва, различен погасителен план и различен падеж. Първият транш е с фиксирана лихва от 5.76%, а останалите с плаваща лихва базирана 6-месечен EURIBOR плюс надбавка от 0.079% до 0.13% за различните траншове. Погасяването по кредита ще продължи по индивидуален погасителен план за всеки от траншовете, като най-ранният падеж е 15 януари 2017 г. а най-късният е на 10 май 2021 г. Заемът е неотменим и безусловно гарантиран от Правителството на Република България и от „НЕК” ЕАД (свързано лице, под общ контрол).

Договорот за заем съдържа специални клаузи с ограничителни условия относно промените в крайните собственици, както и финансови условия изискващи постигане на определени нива на показатели за задлъжнялост и покритие на обслужването на дълга (Бележка 23 Цели и политика на управление на финансовия риск). Някои специални условия се отнасят за „АЕЦ Козлодуй” ЕАД като заемополучател и/или негов гарант.



„АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД
ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
 За годината, приключваща на 31 декември 2010 г.

15. Лихвоносни заеми (продължение)

Посочените по-горе показатели се наблюдават на годишна база. Те се изчисляват на база предоставените годишни финансови отчети на банката. При случай на неизпълнение (включително неизпълнение на определените нива на финансовите показатели) ръководството е задължено да уведоми банката веднага. Ръководството счита, че „АЕЦ Козлодуй” ЕАД е в съответствие с определените нива на финансови показатели, съгласно подписания договор.

(2) *Инвестиционен заем с общ размер 76,638,694 щ. долара (112,870,395 лева)*

През 2000 г. „АЕЦ Козлодуй” ЕАД е сключило договор за заем с общ размер 76,638,694 щ. долара (112,870,395 хил. лв.) със Ситибанк N.A. Неговата цел е осигуряване на финансирането за закупуването на машини и оборудване. Кредита е предоставен на 4 транша (А, В, СI и СII). Погасяването на всеки транш е на 10 равни шестмесечни вноски с падеж на 15 юни и 15 декември съответно за траншовете А и СI и траншовете В и СII. Лихвата по заема е LIBOR + 0.3% и е платима на шестмесечие. Падежът на заема е на 10 май 2011 г. Заемът е неотменен и безусловно гарантиран от Правителството на Република България и от Експорт-Импорт Банк, САЩ.

16. Задържани суми по договори за строителство

Към 31 декември 2010 г. задържаните суми по договори за строителство са както следва:

	2010	2009
	хил. лв.	хил. лв.
Дългосрочни	3,734	4,482
Краткосрочни	6,274	2,120
	10,008	6,602

Съгласно сключени договори за строителство на дълготрайни материални активи, Групата задържа част от стойността на фактурираните строителни работи като гаранция за качествено и срочно изпълнение на строително-монтажни работи от подизпълнители. Задържаните суми са безлихвени. Съгласно договорените условия, част от задържаните суми за качествено и срочно изпълнение следва да бъдат изплатени на доставчици след получаване на разрешение за ползване, а останалите – следва да бъдат изплатени в договорения срок след получаване на разрешение за ползване.

17. Финансирания

	2010	2009
	хил. лв.	хил. лв.
На 1 януари	124,486	73,313
Получени през годината	100,328	124,374
Признати в консолидирания отчет за всеобхватния доход	(43,597)	(73,201)
На 31 декември	181,217	124,486
Краткосрочни	5,103	5,950
Дългосрочни	176,114	118,536
	181,217	124,486



„АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД
ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
За годината, приключваща на 31 декември 2010 г.

17. Финансирания (продължение)

Финансиранията са получени по програми и фондове за изграждането на имоти, машини и оборудване с екологично предназначение.

През 2010 г. продължи изпълнението на подготвителни дейности за извеждане от експлоатация на блокове от 1 до 4 на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД. Това са дейности по стратегическо и концептуално планиране, по изготвяне на необходимите документи за изпълнение на проектите, изготвяне на лицензионните документи, управление и реализация на проектите и др.

През 2010 г. се извършваха дейности по повече от 30 проекта, като към края на 2010 г. сключените договори са 37, а приключилите към 31.12.2010 г. договори са 26.

Към 31.12.2010 г. на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД са преведени от Министерство на икономиката, енергетиката и туризма 2 927 хил. лв., съгласно Допълнително споразумение № 2 към Договор № 25/24.02.2010г. Преведените средства са за изпълнение от АЕЦ „Козлодуй” ЕАД на годишната програма на фонд „Извеждане от експлоатация на ядрени съоръжения” за 2010г. Сумата е изразходвана за финансиране на държавни такси за разрешителни (в това число и от АЯР), разходи на „АЕЦ Козлодуй” за инвеститорски надзор при изграждането на хранилище за сухо съхраняване на отработено ядрено гориво (ХССОЯГ) и разходи за съфинансиране на Проект за изграждане на съоръжение за третиране и кондициониране на твърди радиоактивни отпадъци с голям коефициент на редуциране на обема.

Реализацията на дейностите по извеждане от експлоатация на блокове 1-4 на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД е свързана в някои случаи и с промяна на обхват и срокове, което оказва влияние и на обема от усвоени финансови средства. Тези промени са свързани с:

- извеждането от експлоатация е процес, в който са включени няколко страни – ЕБВР (EBRD), ГУП, „АЕЦ Козлодуй”, АЯР, министерства;
- измененията в нормативните документи могат да окажат влияние при изпълнението на проектите;
- възникване на необходимост от разширяване на обема от дейности, което води до цялостно изменение на графика на изпълнение на проекта и др.

За компенсиране закъсненията при реализиране на проекти, финансирани от Международен фонд „Козлодуй” (KIDSF), „АЕЦ Козлодуй” ЕАД използва механизмите и авторитета на EBRD при решаването на възникнали проблеми при осъществяването на проектите, както и съответните разрешения от ЕБВР за разумно удължаване на сроковете (съгласно Стратегията за извеждане от експлоатация, но без нейното компрометиране) за окончателното им завършване.

Към датата на одобрение на отчета няма неизпълнени условия или условности, свързани с тези дарения.



„АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД
ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
За годината, приключваща на 31 декември 2010 г.

18. Задължения за доходи на персонала при пенсиониране

Съгласно българското трудово законодателство и Колективния трудов договор, Групата е задължена да изплати на служителите си при пенсиониране от две до четиринадесет брутни месечни заплати, в зависимост от прослужения стаж в предприятието и категорията труд. Ако служител е работил в „АЕЦ Козлодуй” ЕАД от 10 години до 30 години, той получава от шест до четиринадесет брутни месечни заплати, при пенсиониране, а ако е работил по-малко от 10 години – две брутни месечни заплати. Планът за доходи на персонала при пенсиониране не е финансиран.

Компонентите на разходите за доходи на персонала при пенсиониране, признати в консолидирания отчет за всеобхватния доход и задълженията, признати в отчета за финансовото състояние към 31 декември 2010 г. и 2009 г. са обобщени по-долу:

Разходи за доходи на персонала при пенсиониране

	2010	2009
	хил. лв.	хил. лв.
Разходи за текущ стаж	754	416
Разходи за лихви	813	692
Нетни актюерски (печалби)/загуби признати през годината	12,160	6,404
Разходи за минал стаж	42	322
Разходи за доходи на персонала при пенсиониране, признати в консолидирания отчет за всеобхватния доход (Бележка 5.4)	13,769	7,834

Задължения за доходи на персонала при пенсиониране

	2010	2009
	хил. лв.	хил. лв.
Настояща стойност на задължението за доходи на персонала при пенсиониране	21,211	14,071
Непризната актюерска (печалба)/загуба	-	-
Непризнати разходи за минал стаж	-	-
Задължения за доходи на персонала при пенсиониране, признати в консолидирания отчет за финансовото състояние	21,211	14,071

Промените в настоящата стойност на задължението за доходи на персонала при пенсиониране са както следва:

	2010	2009
	хил. лв.	хил. лв.
На 1 януари	14,071	11,154
Разходи за лихви	813	692
Разходи за текущ стаж	754	416
Разходи за минал трудов стаж	42	322
Изплатени доходи на персонала	(6,629)	(4,917)
Актюерски (печалби)/загуби	12,160	6,404
На 31 декември	21,211	14,071
Краткосрочни	1,670	493
Дългосрочни	19,541	13,578



„АЕЦ КОЗЛОДУЙ“ ЕАД
ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
За годината, приключваща на 31 декември 2010 г.

18. Задължение за доходи на персонала при пенсиониране (продължение)

Основните предположения, използвани при определяне на задълженията за доходи на персонала при пенсиониране са посочени по-долу:

	2010	2009
Норма на дисконтиране	5.75%	6%
Бъдещо увеличение на възнагражденията	1%	1%

Сумите на посочените по-долу статии за текущия и предходните четири периода са както следва:

	2010	2009	2008	2007	2006
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Задължения за доходи на персонала при пенсиониране	21,211	14,071	11,154	7,887	9,611
Актуерски	12,160	6,404	2,892	2,737	(3,329)

19. Търговски и други задължения

	2010	2009
	хил. лв.	хил. лв.
Задължения към доставчици	24,065	33,742
Задължения за възнаграждения на персонала	22,694	21,761
Задължения за социално осигуряване	5,903	7,015
АДС за възстановяване	11,795	11,483
Данъчни задължения	2,130	1,303
Задължения по получени аванси	12	47
Други задължения	8,600	9,471
	75,199	84,822

Условията на посочените по-горе финансови задължения са както следва:

- Търговските задълженията не са лихвоносни и обичайно, съгласно договорните отношения, се уреждат в срок до 5 дни;
- Данъчните задължения не са лихвоносни и се уреждат в законово установените срокове.



„АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД
ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
За годината, приключваща на 31 декември 2010 г.

20. Провизия за транспорт, преработка и съхранение на отработено ядрено гориво

	2010
	<i>хил. лв.</i>
На 1 януари	-
Призната (Бележка 5.6)	71,554
Използвана	-
Ефект от дисконтиране	-
На 31 декември	71,554

Съгласно действащата Национална стратегия за управление на ядрено гориво, действаща към 31 декември 2010 година, Групата има нормативно задължение да извършва разходи за транспорт, преработка и съхранение на отработено ядрено гориво (ОЯР) в Русия от реактори тип ВВЕР 440 в размер на 440 касети годишно. Разхода не е извършен през 2010 г., но ще бъде реализиран през 2011 г. съгласно сключено допълнително Споразумение № 17 с ФГУП ПО МАЯК, Русия. Същото е начислено, като провизия по обременяващ договор и нормативен документ и е в размер на 29,553 хил. лв.

В цената на електроенергията, одобрена от ДКЕВР, са признати разходи за транспорт, преработка и съхранение на ОЯГ от ВВЕР 1000 в размер на 42,000 хил. лв. Същите са начислени, като разход за провизия до размера на разхода, признат при ценообразуването, тъй като същия не бе реализиран през 2010 година, поради непостигната договореност с Русия.

21. Оповестяване на свързани лица

Краен собственик

Крайният собственик на Групата е Българската държава, чрез Министъра на икономиката, енергетиката и туризма.

Едноличен акционер и крайна компания-майка

Крайната компания-майка на Групата е „Български Енергиен Холдинг” ЕАД („БЕХ” ЕАД).

Други свързани лица

„Национална Електрическа Компания” ЕАД („НЕК” ЕАД), „ТЕЦ Марица-Изток 2” ЕАД, „Мини Марица Изток” ЕАД, „Булгаргаз” ЕАД, „Булгартрансгаз” ЕАД, „Булгартел” ЕАД, „Електроенергиен Системен Оператор” ЕАД (ЕСО ЕАД), „Застрахователно акционерно дружество Енергия” АД (ЗАД Енергия) и „АЕЦ Козлодуй” ЕАД са свързани лица, защото са под общ контрол на „Български Енергиен Холдинг” ЕАД.



„АЕЦ КОЗЛОДУЙ“ ЕАД
ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2010 г.

21. Оповестяване на свързани лица (продължение)

Общата сума на сделките със свързани лица и дължимите саада за текущия и предходен отчетен период са представени както следва:

		Продажби на свързани лица	Покупки от свързани лица	Суми, дължими от свързани лица	Суми, дължими на свързани лица
		хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Продажби на / покупки от свързани лица					
<i>Компания- майка</i>					
„БЕХ“ ЕАД *	2010	1	-	-	7,805
„БЕХ“ ЕАД	2009	-	1,792	-	-
<i>Други свързани лица (под общ контрол)</i>					
„НЕК“ ЕАД **	2010	492,450	54	202,447	13
„НЕК“ ЕАД **	2009	399,016	1,238	132,156	17
ЕСО ЕАД	2010	1	95	-	-
ЕСО ЕАД	2009	-	-	-	-
„ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД	2010	2	-	-	-
„ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД	2009	3	-	-	-
„Мини Марица Изток“ ЕАД	2010	-	-	-	-
„Мини Марица Изток“ ЕАД	2009	14,862	-	1,185	-
ЗАД Енергия	2010	16,227	2,327	-	-
ЗАД Енергия	2009	14,991	1,920	-	-
	2010			202,447	7,818
	2009			133,341	17

* Задължението към компанията-майка представлява задължение за дивидент за 2009 г. разпределен през 2010 г.

** Вземането от „НЕК“ ЕАД включва съдебно вземане в размер на 3,340 хил. лв. (2009 г. 3,340 хил.лв.) възникнало във връзка с договорена и доставена от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД електроенергия и цена на предоставена разпределителна мощност за март 2002 г. със съдебно решение от ноември 2009 г. на Софийски Апелативен Съд вземането е присъдено на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД. Вземането е погасено в пълния му размер от „НЕК“ ЕАД през април 2011 г.



„АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД
ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
За годината, приключваща на 31 декември 2010 г.

21. Оповестяване на свързани лица (продължение)

Условия на сделките със свързани лица

Продажбите на и покупките от свързани лица се извършват по договорени цени. Неиздължените салда в края на годината са необезпечени, безлихвени (с изключение на заемите) и уреждането им се извършва с парични средства. За вземанията от или задълженията към свързани лица не са предоставени или получени гаранции, с изключение на оповестените по-долу. Групата не е извършила обезценка на вземания от свързани лица към 31 декември 2010 г. (2009 г.: нула). Преглед за обезценка се извършва всяка финансова година на база на анализ на финансовото състояние на свързаното лице и пазара, на който то оперира.

Възнаграждения на основния ръководен персонал в дружеството-майка.

	2010	2009
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Възнаграждения	82	128
Социални осигуровки	-	-
	<u>82</u>	<u>128</u>

22. Ангажименти и условни задължения

Капиталови ангажименти

Към 31 декември 2010 г. Групата има капиталови ангажименти за 177,046 хил. лв. (2009 г.: 83,944 хил. лв.), които са свързани с ангажименти по придобиване на имоти, машини и съоръжения. Част от договорените ангажименти се финансират от фонда „Козлодуй”.

Сумата на договорените ангажименти по придобиване на ядрено гориво през 2011 г. към 31 декември 2010 г. е 146,552 хил. лв. (74,931 хил. евро) (2009 г.: 149,797 хил. лв. - 76,590 хил. евро).

Правни искиове

Срещу Групата няма заведени значителни правни искиове.

Гаранции

Групата не е предоставяла гаранции към 31 декември 2010 г.

Застраховки

Закон за безопасно използване на ядрената енергия поставя лимит на отговорността за причинени щети от всяка ядрена авария от експлоатиращия ядрено съоръжение. Законът ограничава отговорността на експлоатиращия до 96,000 хил. лв. за всяка авария. Експлоатиращият е длъжен да поддържа застраховка или друга финансова гаранция за ядрена вреда за периода на експлоатация на ядрената инсталация на стойност 96,000 хил. лв. „АЕЦ Козлодуй” ЕАД е сключило застрахователна полица покриваща лимитите необходими по закон. Застрахователната полица е сключена със Български национален застрахователен пул.



„АЕЦ КОЗЛОДУЙ“ ЕАД
ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
За годината, приключваща на 31 декември 2010 г.

23. Цели и политика за управление на финансовия риск

Основните финансови пасиви на Групата включват лихвоносни заеми, търговски задължения и други финансови пасиви. Основната цел на тези финансови инструменти е да се осигури финансиране за дейността на Групата. Тя притежава финансови активи като например, търговски и други вземания и парични средства и краткосрочни депозити, които възникват пряко от дейността.

През 2010 г., както и през 2009 г., Групата не притежава и не търгува с деривативни финансови инструменти.

Основните рискове, произтичащи от финансовите инструменти на Групата са лихвен риск, ликвиден риск, валутен риск и кредитен риск. Политиката, която ръководството на Групата прилага за управление на тези рискове, е обобщена по-долу.

Лихвен риск

Групата е изложена на риск от промяна в пазарните лихвени проценти, основно, по отношение краткосрочните и дългосрочни си финансови пасиви с променлив (плаващ) лихвен процент. Политиката на Групата е да управлява разходите за лихви чрез използване на финансови инструменти, както с фиксирани, така и с плаващи лихвени проценти.

В таблицата по-долу, е представен анализ на чувствителността към възможните промените в лихвените проценти с ефекта им върху печалбата преди данъци (чрез ефекта върху заеми и привлечени средства с плаващи лихвени проценти), при условие, че всички други променливи са приемат за константни. Няма ефект върху другите компоненти на собствения капитал на Групата.

	Увеличение/ Намаление в лихвените проценти	Ефект върху печалбата преди данъци
		млн. лв.
2010		
В евро	+0.5%	(16)
В лева	+1%	(5)
В щ. дол.	+0.5%	(11)
В евро	-1%	30
В лева	-0.5%	3
В щ. дол.	-1%	20
2009		
В евро	+0.5%	(30)
В лева	+1%	(15)
В щ. дол.	+0.5%	-
В евро	-1%	58
В лева	-0.5%	8
В щ. дол.	-1%	-



„АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД
ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
 За годината, приключваща на 31 декември 2010 г.

23. Цели и политика за управление на финансовия риск (продължение)

Ликвиден риск

Ликвидния риск се изразява в негативната ситуация Групата да не бъде в състояние да посрещне безусловно всички свои задължения съгласно техния падеж. За управление на ликвидния риск Групата събира своите вземания на време, контролира изразходването на своите парични средства и така осигурява достатъчно оборотни средства.

Към 31 декември, падежната структура на финансовите пасиви на Групата, на база на договорените недисконтирани плащания, е представена по-долу:

Към 31 декември 2010 г.

	На поискване	< 3 месеца	3-12 месеца	1-5 години	> 5 години	Общо
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Лихвоносни заеми	-	11,648	33,533	187,333	206,020	438,534
Търговски и други задължения	-	32,665	-	-	-	32,665
Задължения към свързани лица	-	13	-	-	-	13
	-	44,326	33,533	187,333	206,020	471,212

Към 31 декември 2009 г.

	На поискване	< 3 месеца	3-12 месеца	1-5 години	> 5 години	Общо
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Лихвоносни заеми	-	8,581	29,168	179,480	249,435	466,664
Търговски и други задължения	-	43,213	-	-	-	43,213
Задължения към свързани лица	17	-	-	-	-	17
	17	51,794	29,168	179,480	249,435	509,894

Валутен риск

Групата извършва покупки, продажби, предоставяне и получаване на заеми в чуждестранни валути – евро, щатски долари и британски лири. Основната част от тези операции се осъществяват в евро. Тъй като валутният курс лев/евро е фиксиран на 1.95583, валутният риск, произтичащ от евровите експозиции на Групата е минимален. Групата осъществява покупки на материални запаси и услуги в британски лири, които са под 10% от общия обем на покупките. Следователно, експозицията на Групата към риска от промени във валутния курс на британската лира не е значителен.



„АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД
ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
За годината, приключваща на 31 декември 2010 г.

23. Цели и политика за управление на финансовия риск (продължение)

Валутен риск (продължение)

Групата осъществява различни, транзакции в щатски долари, покупки на основни материали и услуги, получаване на банкови заеми. В резултат на това, тя е изложена на значителен валутен риск по отношение на промените във валутния курс лев/щ. дол. Към 31 декември 2010 г. заключителният валутен курс лев/щ. дол., обявен от Българската Народна Банка, е 1.47276 лв./щ. дол. (31 декември 2009 г. 1.36409 лв./щ. дол.). В таблицата по-долу, е представен анализ на чувствителността към възможните промените във валутния курс лев/щ. дол. с ефекта му върху печалбата преди данъци (чрез промените в балансовите стойности на монетарните активи и пасиви), при условие, че всички други променливи се приемат за константни. Няма ефект върху другите компоненти на собствения капитал на Групата.

	Увеличение/Нама- ление във валутния курс лев/щ. дол.	Ефект върху печалбата преди данъци
	в лева	хил. лв.
2010	+ 0.075	(30)
	- 0.075	30
2009	+ 0.075	(80)
	- 0.075	80

Кредитен риск

Групата търгува единствено с утвърдени, платежоспособни контрагенти. Неговата политика е, че всички клиенти, които желаят да търгуват на отложено плащане, подлежат на процедури за проверка на тяхната платежоспособност. Освен това, салдата по търговските вземания се следят текущо, в резултат на което експозицията на Групата по трудносъбираеми и несъбираеми вземания не е съществена.

Кредитният риск представлява рискът, че даден контрагент може да не изпълни задължението си по финансов инструмент или клиентски договор, което води до финансова загуба за Групата. Вземанията на Групата са концентрирани в свързано лице, тъй като 66% от приходите на Групата са формирани от „НЕК” ЕАД (свързано лице под общ контрол на „БЕХ” ЕАД).

Кредитният риск, който възниква от другите финансови активи на Групата, като например, парични средства и други финансови активи, представлява кредитната експозицията на Групата, произтичаща от възможността неговите контрагенти да не изпълнят своите задължения.

Максималната кредитна експозиция на Групата по повод на признатите финансови активи, възлиза на съответната им стойност по баланса към 31 декември 2010 г.



„АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД
ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
За годината, приключваща на 31 декември 2010 г.

23. Цели и политика за управление на финансовия риск (продължение)

Управление на капитала

Основната цел на управлението на капитала на Групата е да се осигури стабилен кредитен рейтинг и капиталови показатели, с оглед продължаващото функциониране на бизнеса и максимизиране на стойността му за акционера.

Групата управлява капиталовата си структура и я изменя, ако е необходимо, в зависимост от промените в икономическите условия. С оглед поддържане или промяна на капиталовата си структура, Групата може да коригира изплащането на дивиденди на акционера, да изкупи обратно собствени акции, да намали или увеличи акционерния си капитал, по решение на акционера. През 2010 г., както и през 2009 г., няма промени в целите, политиките или процесите по отношение на управлението на капитала на Групата.

Групата следва собствения си капитал чрез реализирания финансов резултат за отчетния период, както следва:

	2010	2009
Нетна печалба в хил. лв.	60,627	64,890

Групата следва да спазва външно-наложени капиталови изисквания съгласно сключен договор за банков заем. Те се изразяват в съблюдаването на определени финансови показатели, както е оповестено в бележка 15, между които е съотношението за задлъжнялост. Това съотношение не трябва да надвишава 2.

	2010	2009
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Лихвоносни заеми	392,138	417,693
Собствен капитал	1,236,150	1,221,658
Лихвоносни заеми към собствен капитал	0.32	0.34



„АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД
ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
За годината, приключваща на 31 декември 2010 г.

24. Финансови инструменти

Справедливи стойности

Справедлива стойност е сумата, за която един финансов инструмент може да бъде разменен или уреден между информирани и желаещи страни в честна сделка между тях, и която служи за най-добър индикатор за неговата пазарна цена на активен пазар.

Групата определя справедливата стойност на финансовите инструменти на база на наличната пазарна информация или ако няма такава, чрез подходящи модели за оценка. Справедливата стойност на финансовите инструменти, които се търгуват активно на организирани финансови пазари, се определя на база на котираните цени „купува” в края на последния работен ден на отчетния период. Справедливата стойност на финансови инструменти, за които няма активен пазар, се определя чрез модели за оценка. Тези модели включват използване на скорошни пазарни сделки между информирани, честни и желаещи страни; използване на текущата справедлива стойност на друг инструмент, със сходни характеристики; анализ на дисконтираните парични потоци или други техники за оценка.

Ръководството на Групата счита, че справедливите стойности на финансовите инструменти, които включват парични средства и краткосрочни депозити, търговски и други вземания, лихвоносни заеми, търговски задължения и други финансови активи не се отличават от техните балансови стойности, особено ако те са с краткосрочен характер или приложимите лихвени проценти се променят според пазарните условия.

25. Събития след отчетната дата

Не са настъпили събития след 31 декември 2010 г., които да налагат допълнителни корекции и/или оповестявания във консолидирания финансов отчет на Групата за годината, приключваща на 31 декември 2010 г.