



ГОДОВОЕ ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ ОАО «КУБАНЬЭНЕРГО»



Добро пожаловать!



г. Краснодар 14 июня 2011 года

Основные показатели финансово-хозяйственной деятельности в 2010 году



№ п/п	Наименование показателей	Ед.изм.	2009 год (факт)	2010 год (факт)	Отклонение	
					абсолют.	%
1	Прием электроэнергии в сеть	млн.кВт*ч	17 912	18 880	+ 968	105%
2	Объем потерь электроэнергии	млн.кВт*ч	2 252	2 431	+ 179	108%
		%	12,57	12,88	+ 0,31	102%
3	Полезный отпуск электроэнергии (котловой)	млн.кВт*ч	14 832	15 149	+ 317	102%
4	Выручка от услуг:	млрд.руб.	19,95	24,54	+ 4,59	123%
	по передаче электроэнергии	млрд.руб.	17,61	23,29	+ 5,68	132%
	по технологическому присоединению	млрд.руб.	2,27	1,17	- 1,1	51%
5	Себестоимость	млрд.руб.	18,85	25,33	+ 6,48	134%
6	Чистая прибыль	млрд.руб.	- 2,18	- 1,94	+ 0,24	88%

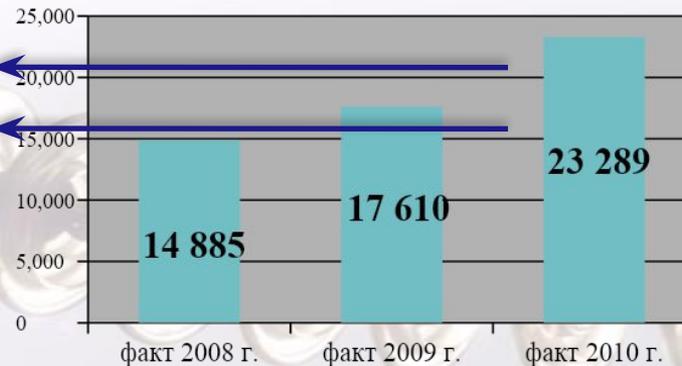
Динамика изменения выручки и себестоимости по передаче электроэнергии в 2008-2010 гг.

Увеличение выручки на **5 679 млн.руб.**
(132%), из них:

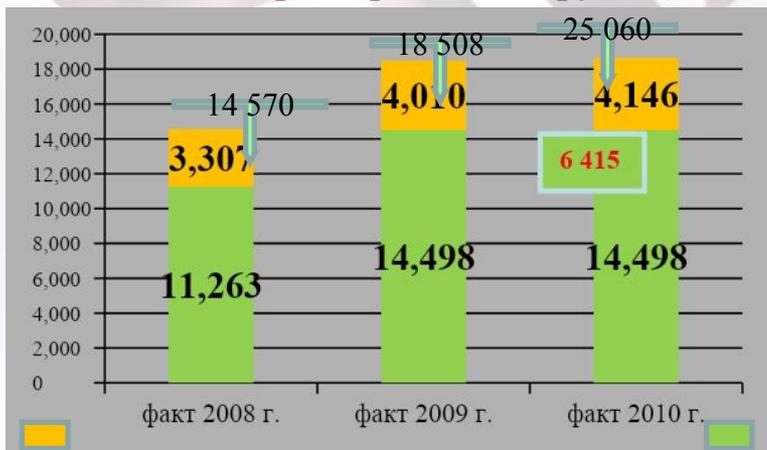
на **486 млн.руб.** за счёт увеличения
полезного отпуска

на **5 193 млн.руб.**
за счёт увеличения тарифа

Динамика изменения выручки по передаче электроэнергии, млн. руб.



Динамика изменения себестоимости по передаче электроэнергии, млн. руб.



Подконтрольные затраты

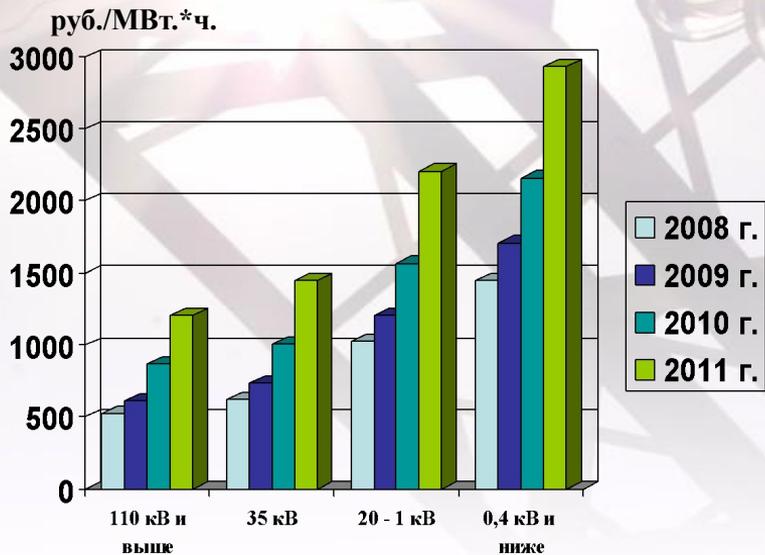
Неподконтрольные затраты

Рост подконтрольных расходов на 103%
при ИПЦ 108,8%

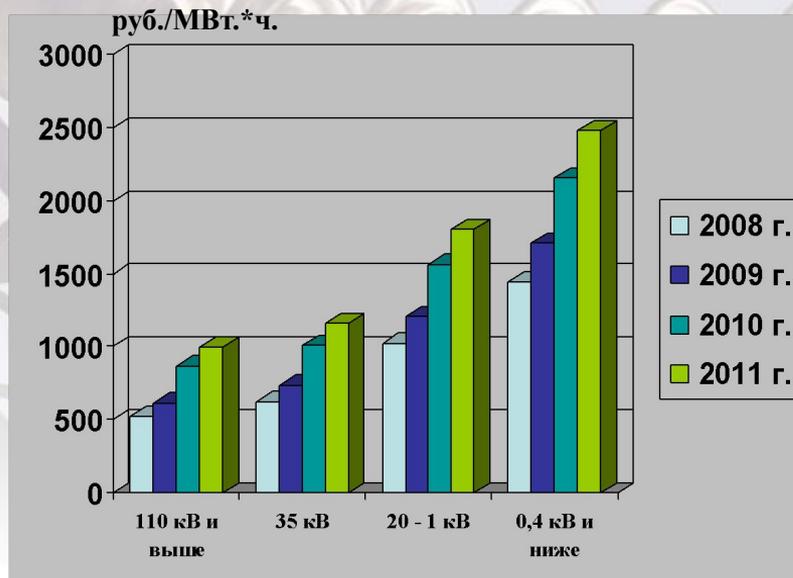
Рост неподконтрольных расходов на 142%
- покупная э/э на компенсацию потерь – 155%;
- услуги ОАО «ФСК ЕЭС» - 151%;
- услуг ТСО – 145%;
- прочие расходы (арендная плата, лизинг, налоги, амортизация, НПО) - 103% .

Динамика одноставочных тарифов на передачу электроэнергии по сетям ОАО «Кубаньэнерго» за 2008-2011 гг.

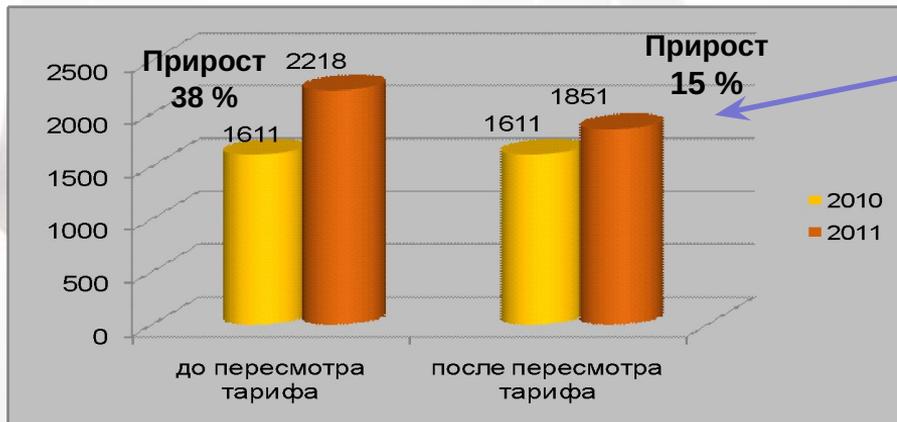
до пересмотра тарифов



после пересмотра тарифов

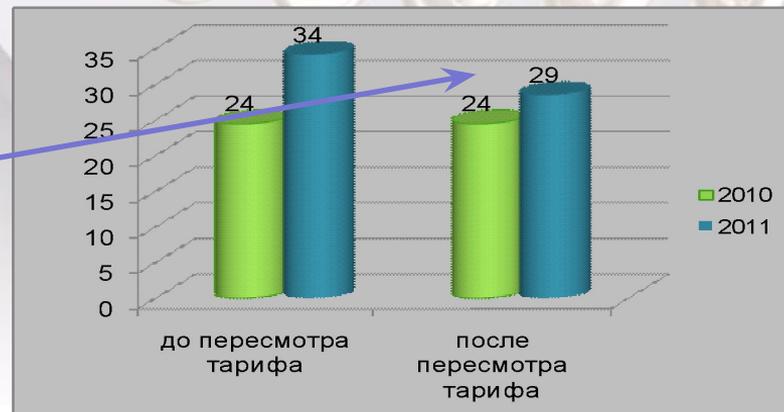


Динамика котлового тарифа на услуги по передаче электрической энергии (руб./Мвт.*ч.)



Во исполнение п. 9 Постановления Правительства РФ №1172 от 27.12.2010 снижены тарифы на услуги по передаче электроэнергии на 2011 г. до прироста в 15% от утвержденных на 2010 г.

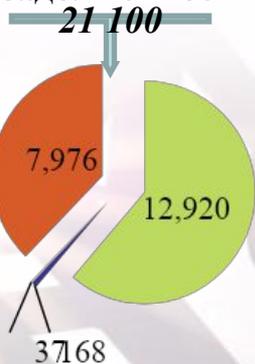
Динамика необходимой валовой выручки (котловой) (млрд. руб.)



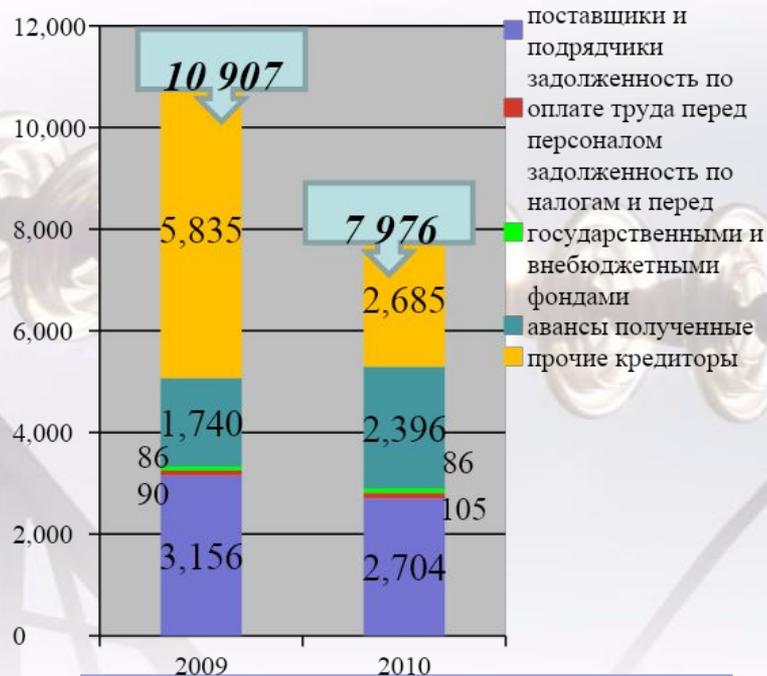
*Снижение «котловой» НВВ составило 5,7 млрд. руб.,
Снижение собственной НВВ составило 0,8 млрд. руб.,
некомпенсированные расходы на поупку потерь составили 0,9 млрд.руб.
Всего после пересмотра тарифа собственные средства сократились на 1,7 млрд. руб.*

Структура кредиторской задолженности, млн. руб.

- кредиты и займы
- отложенные налоговые обязательства
- прочая долгосрочная задолженность
- краткосрочная задолженность



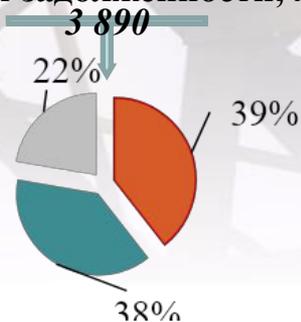
Структура краткосрочной кредиторской задолженности, млн. руб.



Снижение краткосрочной кредиторской задолженности по итогам 2010 года составило 2 931 млн. руб. или 27%

Структура дебиторской задолженности, млн. руб.

- покупатели заказчики
- прочие дебиторы
- авансы выданные



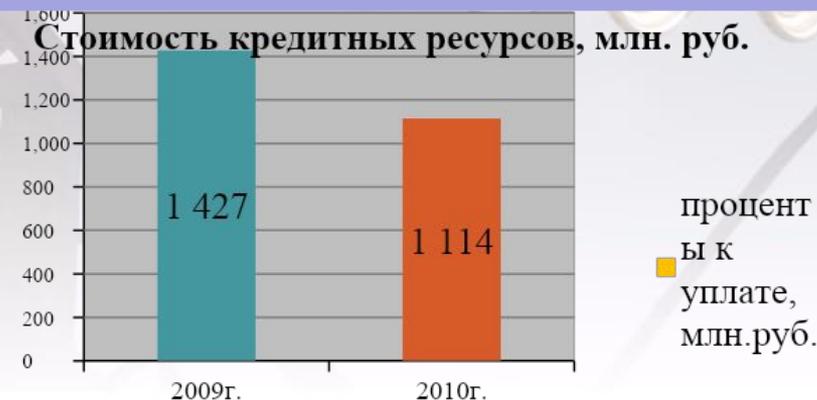
Объем дебиторской задолженности в 2010 году уменьшился по сравнению с предыдущим годом на 835 млн. руб.



Кредитный портфель на конец 2010г. уменьшился по сравнению с плановыми показателями на 1 650 млн.рублей или на 11%

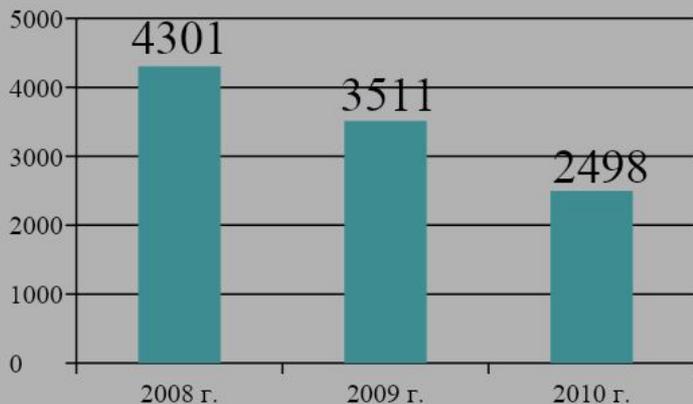


Средневзвешенная процентная ставка на конец 2010г. уменьшилась по сравнению с 2009г. в 1,8 раз

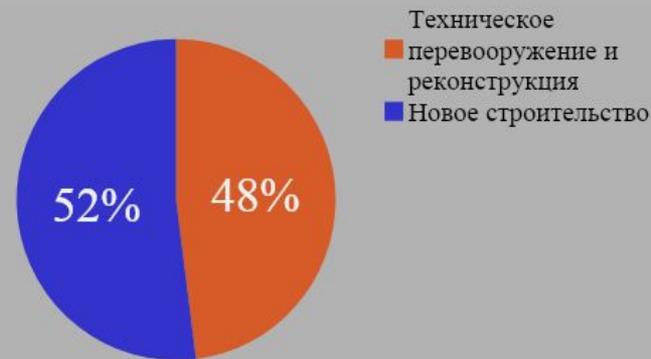


Освоение капитальных вложений	Ввод основных фондов	Финансирование инвестиционных проектов	Ввод мощности		Прирост мощности	
			МВт	Км	МВт	Км
млн.руб. без НДС	млн.руб. без НДС	млн.руб. с НДС	МВт	Км	МВт	Км
2 498	2 851	3 397	265	166	186	89

Динамика объемов освоения капитальных вложений в 2008-2010 гг., млн. руб. (без НДС)



Структура капитальных вложений ОАО «Кубаньэнерго» в 2010 году



Освоение капитальных вложений в строительство и реконструкцию олимпийских объектов в 2010 г.

По итогам года объем освоенных капитальных вложений по олимпийским объектам составил **1 миллиард 330 миллионов рублей.**

Фактически использованы следующие источники финансирования:

- средства от размещения дополнительных акций - **1250,6 млн. руб.**
- средства амортизации 2010 года - **6,4 млн. руб.**
- средства на технологическое присоединение – **73,2 млн. руб.**





Повышение надежности распределительного сетевого комплекса ОАО «Кубаньэнерго»



В рамках реализации **Комплексной программы повышения надежности и эффективности работы распределительного сетевого комплекса** в 2010 году произведены:

Замена опорно-стержневых изоляторов 110 кВ – 126 шт.

Замена вводов 35-110 кВ – 108 шт.

Замена ОПН 6-110 кВ – 66 шт.

Замена масляных выключателей 6-10 кВ на вакуумные – 101 шт.

Замена линейной изоляции ВЛ 35-110 кВ на полимерную – 1130 гирлянд.

Замена линейно-сцепной арматуры ВЛ 35-110 кВ на спиральную – 921 шт.

Установка дуговых защит КРУ (КРУН) 6-10 кВ на 24-х подстанциях.

Ввод 4 456 устройств РЗА на микропроцессорной базе.

Ввод 1-й и 2-й очереди АПНУ в Юго-Западном ФЭС и 1-ой очереди в Сочинском ФЭС.

Замена 33 блоков автоматического регулирования напряжения трансформаторов на микропроцессорные типа РНМ-1.

Выполнены задания Системного оператора, в том числе по устройствам АЧР, ЗМН, АВР и др.



Энергосбережение и повышение энергетической эффективности



Программа энергосбережения

Показатели	Факт 2010 г.
Затраты на мероприятия Программы, млн.руб.	125,8
<i>в том числе на целевые мероприятия, млн.руб.</i>	<i>100</i>
Снижение потерь в результате внедрения, тыс.кВт*ч	36 615
<i>в том числе от целевых мероприятий, тыс.кВт*ч</i>	<i>13 303</i>
Экономический эффект, млн.руб.	97
Снижение затрат на энергоресурсы на производственные и хозяйственные нужды, млн.руб.	6,5

В 2010 году на 100% выполнен План по замене/установке приборов учёта энергоресурсов, потребляемых на хозяйственные и производственные нужды ОАО «Кубаньэнерго». Всего заменено/установлено 104 прибора учёта электроэнергии, природного газа, горячей и холодной воды, тепловой энергии. Суммарные затраты составили 737 тыс.руб.

Наименование категорий присоединения	Напряжение, кВ	Количество заключенных договоров на технологическое присоединение с учётом объектов генерации	
		шт.	на общую мощность, кВт
до 15 кВт (физ. лица)	0,4 -10	10 836	71 879
до 15 кВт (юр. лица)	0,4 -10	5 233	39 453
от 15 до 100 кВт	0,4 -10	1 081	61 459
от 100 до 750 кВт	6-10	285	83 861
более 750 кВт (6-10 кВ)	6-10	44	152 969
более 750 кВт (35-110 кВ)	35-110	8	323 819
ВСЕГО		17 487	733 439

Выполнение бизнес-плана с указанием основных финансовых показателей по процедуре технологического присоединения

Показатели	Единица измерения	План	Факт	% выполнения
Поступление денежных средств (с НДС)	млрд. руб.	1,22	2,06	169
Выручка от услуг (без НДС)	млрд. руб.	1,06	1,17	110
Присоединяемая мощность	МВт	277,9	400,4	144

Аварийно-восстановительные работы по устранению технологических нарушений возникших в результате стихийных явлений, были организованы незамедлительно. Восстановление электроснабжения потребителей производилось в кратчайшие сроки.



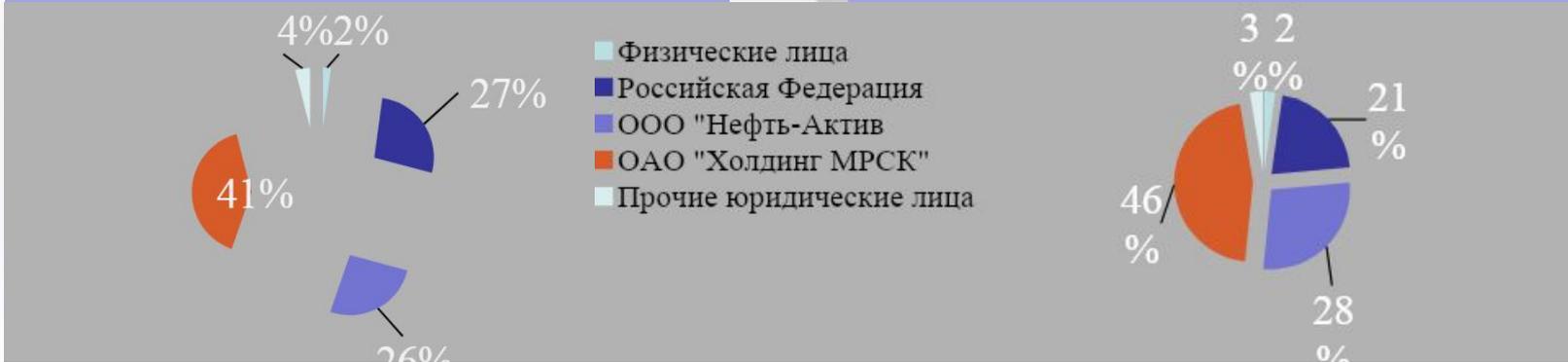
Изменение уставного капитала ОАО «Кубаньэнерго» в 2010 году и его структура

01.01.2010 г.		31.12.2010 г.
1 786 944 000	размер уставного капитала, руб.	7 730 723 700
17 869 440	количество обыкновенных акций, шт.	77 307 237
100	номинальная стоимость обыкновенной акции, руб.	100

Структура уставного капитала

По состоянию на 17.09.2010.
(на дату составления списка лиц, имевших право на участие во внеочередном Общем собрании акционеров, состоявшемся 25.10.2010)

По состоянию на 06.05.2011.
(на дату составления списка лиц, имевших право на участие в годовом Общем собрании акционеров 14.06.2011)



На диаграммах указаны доли акционеров в общем количестве размещенных акций Общества.



Рыночная капитализация ОАО «Кубаньэнерго» составила к концу 2010 года 3,205 млрд.руб., увеличившись по сравнению с предыдущим годом на 37%. После размещения дополнительных акций капитализация компании увеличилась на 483% по сравнению с ее значением на начало 2010 года

Являясь социально ответственной Компанией, ОАО «Кубаньэнерго» уделяет большое внимание реализации множества социальных программ, которые призваны обеспечить достойные условия труда и жизни работников и членов их семей





Годовое Общее собрание акционеров

