

Информационный бюллетень









MA A A A

Содержание

КЛЮЧЕВЫЕ НОВОСТИ

СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА

ФОНДОВЫЙ РЫНОК

РЕШЕНИЯ, ПРИНЯТЫЕ СОВЕТОМ ДИРЕКТОРОВ

ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПЕРЕДАЧИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

ПЛАНЫ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ



ключевые новости



04 июля 2011	Открытие Центра обслуживания клиентов ОАО «Кубаньэнерго» в г. Армавире
04 июля 2011	Филиал ОАО «Кубаньэнерго» Адыгейские электрические сети признан лучшим предприятием топливно-энергетического комплекса Адыгеи
05 июля 2011	Молодые сотрудники ОАО «Кубаньэнерго» приняли участие во Всероссийском молодежном образовательном форуме «Селигер-2011»
07 июля 2011	Открытие Центра обслуживания клиентов ОАО «Кубаньэнерго» в г. Усть- Лабинске
13 июля 2011	Зарегистрирована новая редакция Устава ОАО «Кубаньэнерго»
20 июля 2011	Завершена вторая эмиссия дополнительных акций ОАО «Кубаньэнерго»
14 сентября 2011	Открытие Центра обслуживания клиентов ОАО «Кубаньэнерго» в г. Майкопе
19 сентября 2011	Годовой отчет ОАО «Кубаньэнерго» признан лучшим среди компаний Краснодарского края
30 сентября 2011	Открытие Центра обслуживания клиентов ОАО «Кубаньэнерго» в ст. Ленинградской



СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА



Уставный капитал ОАО «Кубаньэнерго» составляет 9 746 093 300 (девять миллиардов семьсот сорок шесть миллионов девяносто три тысячи триста) рублей, он разделен на 97 460 933 обыкновенных именных бездокументарных акций номинальной стоимостью 100 рублей каждая. Дата изменения размера УК: *15.07.2011*

Статистическая информация об акционерах ОАО «Кубаньэнерго» на 06.05.2011*

№ п/п	Наименование	Количество акционеров	Количество акций	% от размещенных акций
1	Физические лица	3 736	2 190 507	2,25
ø	в том числе:			16 16
	акции в общей долевой собственности	13	6 505	0,01
2	Юридические лица	122	95 270 426	97,75
10	в том числе:			
1	доверительные управляющие	22	1 037 892	1,07
	номинальные держатели, не предоставившие информацию о своих клиентах	2	259	0,00
	ВСЕГО:	3 858	97 460 933	100
Нерезиденты		38	1 127 826	1,16

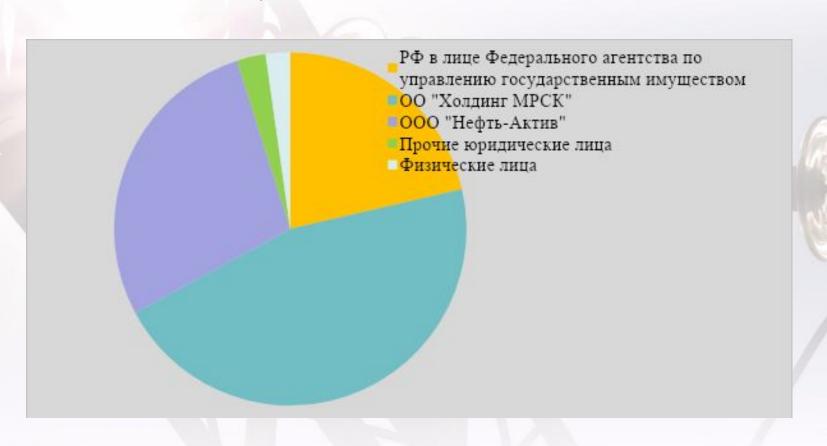
^{*} Сведения представлены по состоянию на 06.05.2011 - последнюю дату составления списка лиц, имевших право на участие в годовом Общем собрании акционеров Эмитента.



СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА



Структура акционерного капитала по состоянию реестра акционеров на 06.05.2011, включая владельцев свыше 5% акций





ФОНДОВЫЙ РЫНОК



Акции Общества обращаются без прохождения процедуры листинга на торговых площадках следующих организаторов торговли:

- OAO «PTC» в двух секциях «T+0» (тикер KUBEG) и «RTS Classica» (тикер KUBE);
 - **ЗАО** «ФБ ММВБ» (тикер KUBE); ISIN код: RU0009046767.

Рыночная капитализация Общества по состоянию на 30.09.2011 по данным ЗАО «ФБ ММВБ» составила 6 916 678 494,9 руб.

Сделки, совершенные с акциями ОАО «Кубаньэнерго» на фондовых биржах за период с 01.07.2011 по 30.09.2011:

OAO «РТС» «RTS Classica» - 0 сделки, объем 0 руб.

OAO «РТС» «T+0» - 0 сделки, объем 0 руб.

ЗАО «ФБ ММВБ» - 9 212 сделок, объем 101 571 694,90 руб.

Сделки, совершенные с акциями ОАО «Кубаньэнерго» на фондовых биржах за 9 месяцев 2011 года:

OAO «РТС» «RTS Classica» - 2 сделки, объем 476 069,75 руб.

OAO «РТС» «T+0» - 0 сделка, объем 0 руб.

ЗАО «ФБ ММВБ» - 30 180 сделок, объем 428 753 864,14 руб.



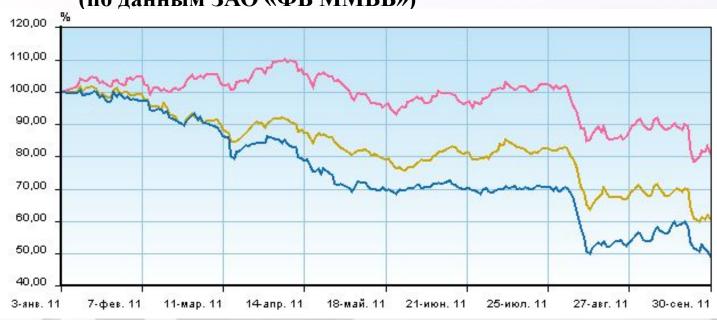
ФОНДОВЫЙ РЫНОК



Динамика цены 1 акции ОАО «Кубаньэнерго» за 9 месяцев 2011 г. (по данным ЗАО «ФБ ММВБ»)







Объёмы торгов





РЕШЕНИЯ, ПРИНЯТЫЕ СОВЕТОМ ДИРЕКТОРОВ



В отчетном квартале проведено 4 заседания Совета директоров Общества, на которых были приняты решения по 57 вопросам, в том числе:

- об избрании Председателя Совета директоров, его заместителя и Корпоративного секретаря Общества,
- об избрании персональных составов Комитетов Совета директоров и их председателей,
- об утверждении организационной структуры исполнительного annapama OAO «Кубаньэнерго»,
- об определении приоритетным направлении деятельности Общества планирования развития распределительного электросетевого комплекса Общества,
- о прекращении полномочий членов Правления Оющества,
- об утверждении внутренних документов ОАО «Кубаньэнерго»,
- об утверждении плана работы Совета директоров на 2 полугодие 2011 года 0 1 полугодие 2012 года.
- одобрены сделки, в совершении которых имеется заинтересованность в соответствии с главой XI Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- рассмотрены отчеты генерального директора Общества по различным аспектам финансово-хозяйственной деятельности Общества и др.

Протоколы Общих собраний акционеров и заседаний Совета директоров OAO «Кубаньэнерго» размещены на сайте Общества по адресу: http://www.kubanenergo.ru/about/controls/.





С бухгалтерской отчетностью, подготовленной в соответствии с Российскими стандартами бухгалтерского учета (РСБУ), Вы сможете ознакомиться на корпоративном веб-сайте ОАО «Кубаньэнерго» http://www.kubanenergo.ru/disclosure_of_information/financial_information/

http://www.kubanenergo.ru/stockholders/disclosure of information/amp reports/



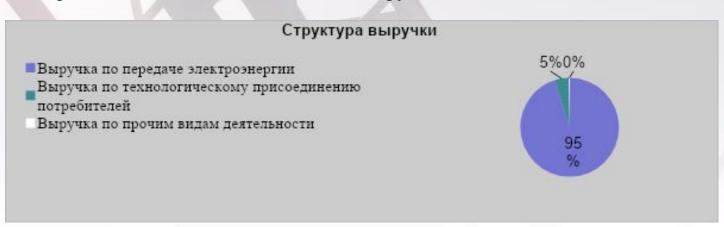




Выручка за 9 месяцев 2011 года составила 21 505 268 тыс. руб., что выше уровня аналогичного периода прошлого года на 20,6%. Рост общей выручки обусловлен ростом выручки по передаче электрической энергии. Основные причины роста выручки – увеличение полезного отпуска электроэнергии и тарифа по передаче электроэнергии потребителям из сетей ОАО «Кубаньэнерго». Фактический средний тариф на услуги по передаче электроэнергии с учетом вычета нагрузочных потерь за 9 месяцев 2011 года составил 175,66 коп/кВт.ч. что на 22,45 коп/кВт.ч выше аналогичного периода 2010 года (153,21 коп/кВт.ч.), прирост тарифа составил 15%.

Структура выручки эмитента в отчетном периоде сложилась следующим образом:

- выручка по передаче электроэнергии 20 443 445 тыс. руб. или 95,1%;
- выручка по технологическому присоединению потребителей 1 002 043 тыс. руб. или 4,7%;
- выручка по прочим видам деятельности 59 780 руб. или 0,3%.







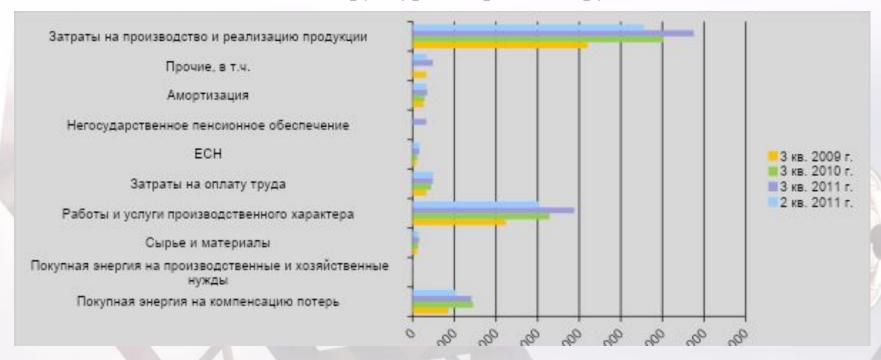
Структура затрат, тыс. руб.

№ п/п	Наименование статьи затрат	3 кв. 2009 г.	3 кв. 2010 г.	3 кв. 2011 г.	2 кв. 2011 г.
1.	Материальные затраты, в т.ч.	967 739,8	1 584 319,8	1 564 063,9	1 189 154
1.1.	Покупная энергия на компенсацию потерь	857 661,0	1 451 905,5	1 409 093,3	1 044 317
1.2.	Покупная энергия на производственные и хозяйственные нужды	6 601,8	10 477,5	7 145,5	10 123
1.3.	Сырье и материалы	103 476,9	121 936,7	147 825,1	134 714
2.	Работы и услуги производственного характера	2 244 280,0	3 288 360,2	3 880 035,3	3 046 565
2.1.	Услуги сетевых компаний по передаче э/э	1 954 252,7	3 130 893,7	3 704 601,2	2 908 307
2.2.	Услуги коммерческого учета электроэнергии	131 866,5	0	0	0
3.	Затраты на оплату труда	326 583,0	443 315,0	483 067,3	498 291
4.	ЕСН	78 987,0	109 948,7	156 522,6	167 169
5.	Негосударственное пенсионное обеспечение	0,0	0,0	323 257,7	0
6.	Амортизация	259 441,3	283 131,1	347 835,9	321 858
7.	Прочие, в т.ч.	323 715,5	318 835,3	483 067,3	335 951
7.1.	Оплата услуг сторонних организаций	90 050,7	86 699,0	76 393,0	81 151
7.2.	Услуги по управлению	0,0	-154,1	0	0
7.3.	Расходы на страхование	30 392,2	31 110,2	27 646,0	26 424
7.4.	Налоги и сборы	33 941,9	28 038,9	50 535,0	62 355
8.	Затраты на производство и реализацию продукции	4 200 745,0	6 027 910,1	6 754 782,6	5 558 987





Динамика структуры затрат, тыс. руб.



Увеличение затрат на производство и реализацию продукции в 3 квартале 2011 года, по сравнению с предшествующим периодом, объясняется увеличением расходов по услугам сетевых компаний по передаче электроэнергии, расходов на покупную электроэнергию на компенсацию потерь. Это обусловлено пересчетом сетевыми организациями во 2 квартале за 1 квартал стоимости услуг по передаче электрической энергии согласно индивидуальным тарифам, установленным приказом региональной энергетической комиссией — департамента цен и тарифов Краснодарского края от 17.05.2011 г. № 9/2011-э «Об установлении тарифов для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии».





Показатели эффективности ОАО «Кубаньэнерго», %

Наименование показателя	2 кв. 2011 г.	3 кв. 2011 г.	3 кв. 2010 г.	3 кв. 2009г.
ROE, рентабельность собственного капитала	-4,44	-9,59	-1,05	4,27
ROA, рентабельность активов	-1,63	-3,71	-0,19	1,90
ROTA, доходность совокупных активов	-1,95	-4,31	-0,12	2,92

Динамика роста (падения) доходов и издержек в 2011 г.

год	период	Выручка от реализации, тыс. руб.		Затраты на производство и реализацию, тыс. руб.	темп роста затрат, %	
	2 квартал	5 043 716	1.50.00	5 558 987	101.51	
2011	3 квартал	7 713 058	152,92	6 754 782	121,51	





Динамика кредиторской задолженности, тыс. руб.

ДИНАМИКА КРЕДИТОРСКОЙ ЗАДО Структура кредиторской задолженности	На 31.12.2010	Ha 30.09.2011	Динамика за 9 месяцев 2011 года
Заемные средства:	10 619 623	12 573 057	1 953 434
кредиты банков, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	10 500 000	12 505 000	2 005 00
займы, подлежащие погашению	119 623	68 057	-51 566
Отложенные налоговые обязательства	167 613	154 162	-13 451
Прочие обязательства	36 833	68 765	31 932
Итого долгосрочные обязательства:	10 824 069	12 795 984	1 971 915
Заемные средства	2 300 000	2 009 985	-290 015
кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	2 300 000	2 000 000	-300 000
займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	0	9 985	9 985
Кредиторская задолженность, в том числе:	7 975 841	5 259 901	-2 715 940
поставщики и подрядчики	2 703 791	2 525 5935	-178 198
задолженность по оплате труда перед персоналом	106 012	102 948	-3 064
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	41 492	52 562	11 070
задолженность по налогам и сборам	44 077	96 103	52 026
авансы полученные	2 395 609	1 980 866	-414 743
задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	0	128	128
прочая кредиторская задолженность	2 684 860	501 701	-2 183 159
Доходы будущих периодов	14 886	13 949	-937
Резервы предстоящих расходов	64 071	72 043	7 972
Итого краткосрочные обязательства:	10 354 798	7 355 878	-2 998 920
Кредиторские обязательства, всего:	21 099 910	20 065 870	-1 034 040



ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПЕРЕДАЧИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ



Показатели передачи электрической энергии, тыс. кВт*ч

Прием в сеть для передачи по договорам оказания услуг	4 786 280,970		
Отпуск из сети	4 272 234,628		
Полезный отпуск по «котловому» методу с разбивкой по уровням напряжения в том числе:	4 008 094,8		
высокое напряжение (110кВ и выше)	1 027 808,2		
среднее напряжение 1 (35кB)	233 792,4		
среднее напряжение 2 (1-20кВ)	1 177 933,8		
низкое напряжение (0,4кВ и ниже)	1 568 560,4		

Фактические потери электроэнергии, приведенные к отпуску в сеть, составили 10,74% при нормативе потерь 10,17%.

Перерасход электроэнергии от норматива потерь во 3-м квартале 2011 года составил *27 272,380* тыс. кВт*ч.



ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ



За 9 месяцев 2011 года заключено 14 322 договора технологического присоединения к электрическим сетям на общую мощность 267,4 МВт. Собрано денежных средств 844,72 млн. руб., без НДС, получено выручки 1 026,1 млн. руб. Основной объем денежных средств получен от потребителей, подавших заявки на мощность более 200 кВт.

Фактически за 9 месяцев 2011 года присоединено (с учетом генерации) 12 071 потребителей на общую мощность 250,99 МВт. Выручка составила 1 404,7 млн. руб.

В 3-м квартале 2011 года заключено 5 589 договоров технологического присоединения к электрическим сетям на общую мощность 118,9 МВт. Собрано денежных средств 346,5 млн. руб., без НДС, получено выручки 691,4 млн. руб. Основной объем денежных средств получен от потребителей, подавших заявки на мощность более 200 кВт.

Фактически в 3-м квартале 2011 года присоединено (с учетом генерации) 3 370 потребителей на общую мощность 94,6 МВт. Выручка составила 748,18 млн. руб.



планы инвестиционной деятельности



Утвержденная 28.12.2010 Советом директоров ОАО «Кубаньэнерго» (протокол № 103/2010) инвестиционная программа на 2011 год предусматривает реализацию **188** инвестиционных проекта (в том числе 14 крупных, 11 средних и 163 мелких проекта) на общую сумму **9 162,124 млн. рублей**.

Программа включает в себя реконструкцию, расширение, техническое перевооружение производственных объектов Общества, участвующих в процессе передачи электроэнергии, а также технологическое присоединение новых потребителей электроэнергии (14 инвестиционных проектов).

Источниками финансирования инвестиционной программы являются: амортизация – 1 627,975 млн. руб.;

дополнительная эмиссия акций для строительства Олимпийских объектов – 5 679,796 млн. руб.; целевые средства на мероприятия по энергосбережению и повышению энергоэффективности – 147,000 млн. руб.;

плата за технологическое присоединение -1 **463,873 млн. руб**.;

использование банковских кредитов - 243,481 млн. руб.

В настоящее время инвестиционная программа Общества на 2011 год корректируется.