



ПАО «РАО ЭС Востока»

Юридический адрес:
ул. Ленинградская, д.46, г. Хабаровск, Россия, 680021
Почтовые адреса:
ул. Образцова, д. 21, стр. А, г. Москва, Россия, 127018
тел.: 8(495) 287 67 01 факс: 8(495) 287 67 02
ул. Ленинградская, д.46, г. Хабаровск, Россия, 680021
тел.: 8(4212) 26 44 03 факс:8(4212) 26 44 02

ЕВИТДА Группы РАО ЭС Востока по МСФО за первое полугодие 2016 года выросла в два раза до 8,5 млрд руб.

24 августа, Москва - Группа «РАО Энергетические системы Востока» (ММВБ: VRAO; ISIN code RU000A0JPVL6) публикует сокращенную консолидированную промежуточную финансовую информацию, не прошедшую аудиторскую проверку, подготовленную в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года.

Основные финансовые показатели (млн руб.)

Показатель	6 месяцев		Изм. %	2 квартал		Изм. %
	2016 г.	2015 г.		2016 г.	2015 г.	
Выручка с учетом государственных субсидий	94 389	86 672	9%	38 350	35 251	9%
Операционные расходы	91 435	87 692	4%	41 022	39 169	5%
Прибыль (убыток) от операционной деятельности	2 473	(532)	-	(2 980)	(4 210)	-29%
Прибыль (убыток) от операционной деятельности (скор.)¹	4 542	106	4185%	(1 717)	(3 148)	-45%
ЕВИТДА²	8 540	4 178	104%	300	(1 311)	-
Финансовые расходы, нетто	(4 543)	(4 235)	7%	(2 297)	(2 348)	-2%
Доля в (убытке)/прибыли зависимых обществ	(2)	116	-102%	5	21	-76%
(Убыток) до налогообложения (скор.)¹	(3)	(4 013)	-100%	(4 009)	(5 475)	-27%
(Расходы)/доходы по налогу на прибыль	(740)	(156)	374%	(110)	181	-161%
(Убыток) за период	(2 812)	(4 807)	-42%	(5 382)	(6 356)	-15%
(Убыток) за период (скор.)¹	(743)	(4 169)	-82%	(4 119)	(5 294)	-22%

Основными факторами, повлиявшими на полученные результаты:

- рост средней цены продажи электроэнергии розничному потребителю по всем компания Группы на 9% до 4,01 руб.;
- снижение выработки электроэнергии АО «ДГК» на 4% за счёт низкоэффективных станций в результате замещения выработкой электроэнергии с Бурейской ГЭС, входящей в Группу РусГидро;
- увеличение объемов отпуска тепла на 4% при росте тарифов на 7-10%;
- рост средней цены топлива на 6% до 3 673 руб. за тонну условного топлива в основном за счет роста цен на газ консорциума «Сахалин-1».

Основные события

За 6 месяцев 2016 Группа сократила выработку электроэнергии по сравнению с аналогичным периодом прошлого года на 3,5% до 17 195 млн кВт-ч из-за увеличения выработки Бурейской ГЭС в ОЭС Востока на 31%. Потребление по ОЭС Востока увеличилось на 2,6% к показателю 6 месяцев 2015 года. Продажи электроэнергии для целей последующего экспорта в Китай за 6 месяцев 2016 года

составили 1 210 млн кВт-ч, что на 18% меньше, чем в аналогичном периоде прошлого года.

Отпуск тепла электростанциями и котельными энергокомпаний Группы за 6 месяцев 2016 года составил 18 259 тыс. Гкал, что на 4% больше показателя аналогичного периода 2015 года.

31 марта 2016 года после консолидации более 95% уставного капитала ПАО «РАО ЭС Востока» в рамках добровольного предложения на приобретение акций Группа РусГидро направила оставшимся владельцам обыкновенных и привилегированных акций ПАО «РАО ЭС Востока» требование о принудительном выкупе. Все расчёты по принудительному выкупу акций Компании были завершены 8 июня 2016 года.

Выручка

По итогам 6 месяцев 2016 года общая выручка Группы (с учетом государственных субсидий), увеличилась на 9% и составила 94 389 млн руб. Аналогичный показатель за второй квартал 2016 года составил 38 350 млн руб., также увеличившись на 9%.

Основными факторами, повлиявшими на рост выручки за 6 месяцев 2016 года по сравнению с 6 месяцами 2015 года, стали:

- увеличение цены для конечных потребителей на 9% в результате индексации тарифов;
- снижение полезного отпуска электроэнергии с шин на 4% до 15 235 млн кВт-ч из-за большей загрузки гидростанций Группы РусГидро;
- рост отпуска теплоэнергии на 4% при росте тарифа на 7-10% год к году;
- увеличение прочей выручки на 12%, обусловленное заключением с 01 января 2016 г. договора оказания услуг по передаче электрической энергии между ПАО «Якутскэнерго» и АО «Вилуйская ГЭС-3»;
- рост государственных субсидий на 17%, компенсирующих дополнительное увеличение расходов в связи с ростом цен на товары и услуги, в том числе топливо и индексации заработной платы, в целях занижения тарифов для потребителей.

Структура выручки (млн руб.)

Показатели выручки	6 месяцев		Изм. %	2 квартал		Изм. %
	2016 г.	2015 г.		2016 г.	2015 г.	
Реализация электроэнергии и мощности	57 448	54 167	6%	24 478	23 280	5%
Реализация теплоэнергии и горячей воды	22 727	20 062	13%	6 999	6 274	12%
Прочая выручка	7 773	6 938	12%	3 714	3 240	15%
Итого выручка	87 948	81 167	8%	35 191	32 794	7%
Государственные субсидии	6 441	5 505	17%	3 159	2 457	29%
Выручка с учетом государственных субсидий	94 389	86 672	9%	38 350	35 251	9%

Операционные расходы

Операционные расходы Группы за 6 месяцев 2016 года выросли по сравнению с аналогичным периодом годом ранее на 4%, составив 91 435 млн руб. Рост

операционных расходов во втором квартале составил 5%. Условно-переменные расходы выросли за 6 месяцев и второй квартал 2016 года на 4% и 3% соответственно. Условно-постоянные расходы за те же периоды увеличились на 4% и 6% соответственно.

Расходы на топливо за 6 месяцев 2016 года выросли на 5%, составив 30 228 млн руб. На данный показатель повлияли рост цены на топливо на 6%, увеличение отпуска тепла на 4%, при сокращении выработки электроэнергии на 4%. Средняя стоимость расходуемой тонны условного топлива (тут) за 6 месяцев 2016 года выросла на 6% до 3 673 руб. за тонну условного топлива в основном за счет роста цен на газ консорциума «Сахалин-1». Цена за 1 тут во втором квартале 2016 г. относительно аналогичного периода 2015 года увеличилась на 9%, составив 3 518 руб./тут. Удельный расход условного топлива (УРУТ) на отпуск электроэнергии Группы за 6 месяцев увеличился на 0,9 гут/кВт-ч до 378 гут/кВт-ч из-за увеличения выработки на угле по экономическим причинам. Во втором квартале 2016 г. показатель УРУТ относительно второго квартала 2015 года показал рост на 3,1 гут/кВт-ч до 394 гут/кВт-ч. В результате снижения производства электрической энергии расход топлива в тоннах условного топлива за 6 месяцев 2016 года сократился на 1% до 8 229 тыс. тут, а во втором квартале 2016 г. расход тут сократился на 3% до 3 074 тыс. тут.

Снижение расходов на покупную электроэнергию за 6 месяцев и второй квартал 2016 года на 18% связано с прекращением контрактных отношений по покупке электроэнергии у АО «Вилюйская ГЭС-3», так как с 01.01.2016 года АО «Вилюйская ГЭС-3» является гарантирующим поставщиком в объеме отпуска электрической энергии и осуществляет продажу, минуя ПАО «Якутскэнерго», а также установлением сниженного тарифа для Билибинской АЭС, осуществляющей продажу электрической энергии АО «Чукотэнерго».

Вознаграждения работникам за 6 месяцев и второй квартал 2016 года относительно тех же периодов годом ранее увеличились на 5% и 3% соответственно за счет проведенной в 2015 г. и на 01.01.2016 г. индексации, связанной с ростом ИПЦ (ММТС работника 1 разряда в электроэнергетике индексируется на фактический ИПЦ).

Операционные расходы (млн руб.)

Статьи расходов	6 месяцев		Изм.	2 квартал		Изм.
	2016 года	2015 года		2016 года	2015 года	
Расходы на топливо	30 228	28 732	5%	10 814	10 253	5%
Расходы на распределение электроэнергии	8 037	7 200	12%	3 540	3 281	8%
Покупная электроэнергия и мощность	5 518	6 762	-18%	2 472	3 024	-18%
Расходы на приобретение и транспортировку тепловой энергии	1 792	1 590	13%	754	628	20%
Расходы на водопользование	975	932	5%	479	444	8%
Расходы на закупку нефтепродуктов для перепродажи	157	141	11%	80	80	0%
Транспортные расходы	677	298	127%	245	146	68%

Начисление резерва под обесценение дебиторской задолженности	1437	1146	25%	810	767	6%
Итого переменные расходы	48 821	46 801	4%	19 194	18 623	3%
Вознаграждения работникам (в том числе налоги и расходы по пенсионному обеспечению)	27 223	26 042	5%	13 097	12 696	3%
Прочие материалы	2 787	2 954	-6%	1 620	1 634	-1%
Амортизация основных средств	3 992	3 837	4%	2 017	1 837	10%
Ремонт и техническое обслуживание	1 190	1 097	8%	851	775	10%
Расходы на аренду	686	690	-1%	344	377	-9%
Расходы на охрану	701	666	5%	357	337	6%
Услуги ОАО «СО ЕЭС», НП «Совет рынка», ЦФР	363	365	-1%	178	179	-1%
Услуги субподрядчиков	289	388	-26%	240	156	54%
Расходы на консультационные, юридические и информационные услуги	269	315	-16%	162	174	-8%
Расходы на страхование	151	182	-17%	73	101	-28%
Прочие услуги сторонних организаций	2 190	1 886	16%	1 198	961	25%
Налоги, кроме налога на прибыль	1 199	1 211	-1%	597	586	2%
Расходы на социальную сферу	323	364	-11%	263	225	17%
Командировочные расходы	196	198	-1%	118	116	2%
Страховое возмещение	(13)	(49)	-73%	(10)	(15)	-33%
Прочие расходы	917	765	20%	578	404	44%
Убыток/(прибыль) от выбытия основных средств, нетто	151	(20)	-	145	3	4733%
Итого постоянные расходы	42 614	40 891	4%	21 828	20 546	6%
Итого операционные расходы	91 435	87 692	4%	41 022	39 169	5%

Прибыль

По итогам 6 месяцев 2016 года Группа «РАО Энергетические системы Востока» (далее – Группа) получила скорректированную прибыль¹ от операционной деятельности в размере 4 542 млн руб., по сравнению с 106 млн руб. скорректированной операционной прибыли годом ранее. Во втором квартале 2016 года скорректированный операционный убыток снизился на 45% до 1 717 млн руб.

¹ Прибыль от операционной деятельности, прибыль до налогообложения и прибыль за период скорректированы на начисления резерва под обесценение дебиторской задолженности, на убыток/прибыль от выбытия основных средств, убыток от экономического обесценения основных средств, а также на прочие операционные доходы.

относительно второго квартала 2015 г. Показатель EBITDA² за 6 месяцев 2016 года вырос на 104% относительно прошлого года и составил 8 540 млн руб. Во втором квартале 2016 года показатель EBITDA составил 300 млн. руб., против отрицательного показателя в размере 1 311 млн руб. за второй квартал 2015 г.

Скорректированный чистый убыток Группы за 6 месяцев 2016 года составил 743 млн руб., против скорректированного убытка в размере 4 169 млн руб. годом ранее. Скорректированный чистый убыток Группы за второй квартал 2016 года составил 4 119 млн руб., что на 22% меньше, чем скорректированный чистый убыток второго квартала 2015 года. Чистый убыток за 6 месяцев 2016 года составил 2 812 млн руб. За тот же период годом ранее чистый убыток составил 4 807 млн руб. Чистый убыток второго квартала 2016 составил 5 382 млн руб., что на 15% меньше результата 2 квартала прошлого года.

Финансовое положение

Сумма активов Группы по состоянию на 30 июня 2016 года увеличилась с начала года на 3% до 167 285 млн руб. в основном за счёт 3% роста основных средств. В структуре активов можно отметить следующие изменения оборотных активов:

- сокращение денежных средств и их эквивалентов на 17% до 9 085 млн руб.;
- сокращение товарно-материальных запасов на 4% до 19 496 млн руб., свойственного для конца второго полугодия.
- рост дебиторской задолженности и авансов выданных на 8% до 28 117 млн руб.

Размер капитала Группы по состоянию на 30 июня 2016 года составил 13 340 млн руб., что на 18% ниже уровня 31 декабря 2015 года за счет снижения неконтролирующей доли участия на 24%, а также из-за роста размера непокрытого убытка на 9% до 18 960 млн руб.

Размер обязательств Группы по состоянию на 30 июня 2016 года вырос на 5% по сравнению с 31 декабря 2015 года и составил 153 945 млн руб. При этом:

- финансовый долг (сумма долгосрочных и краткосрочных займов) увеличился на 14% до 104 509 млн руб.;
- чистый долг (финансовый долг за вычетом денежных средств и их эквивалентов) вырос на 18%, составив 95 424 млн руб.
- долгосрочные заемные средства увеличились на 31% до 63 158 млн руб.;
- краткосрочные заемные средства сократились на 5% до 41 351 млн руб.;
- кредиторская задолженность и начисления снизились на 10% до 31 345 млн руб.

Основными кредиторами Группы являются материнская компания ПАО «РусГидро» (25% финансового долга), а также ПАО Сбербанк (24% от финансового долга).

² Показатель EBITDA (сокр. от англ. Earnings before interest, taxes, depreciation and amortization) рассчитывается от скорректированной операционной прибыли с восстановлением расходов по амортизации (износу).

Капиталовложения

Капитальные затраты Группы за 6 месяцев 2016 года по сравнению с аналогичным периодом прошлого года выросли на 22% до 8 283 млн руб. Объем финансирования затрат по инвестиционной программе за тот же период увеличился на 24% по сравнению с аналогичным периодом годом ранее, составив 6 714 млн руб. (без учета НДС).

Предстоящие капитальные затраты в основном связаны с реконструкцией оборудования существующих электростанций и электросетей, а также с проектами внеплощадочной инфраструктуры 4-х станций реализуемых в рамках инвестиционной программы ПАО «РусГидро».

События после отчётной даты

После отчетной даты Группа заключила ряд соглашений на привлечение кредитных средств (в том числе кредитных линий) с коммерческими банками. По соглашениям с ПАО «Сбербанк», общая сумма лимита по кредитам и кредитным линиям составляет 12 855 млн рублей, ставка по кредиту - 10,45%-11,00%. По соглашениям с Банк «ГПБ» (АО), сумма общего лимита по кредитам и кредитным линиям составляет 1 830 млн рублей, ставка по кредиту составляет 11,09%-11,61% годовых. По соглашениям с Банк «ВБРР» (АО), сумма общего лимита по кредитам и кредитным линиям составляет 500 млн рублей, ставка по кредиту составляет 10,64% годовых.

Отчётность, пресс-релиз и презентация размещены на сайте ПАО «РАО ЭС Востока» по адресу: <http://www.rao-esv.ru/shareholders-and-investors/financial-statements/ifrs/>

Справка:

ПАО «РАО ЭС Востока» создано 1 июля 2008 года в результате реорганизации ОАО ПАО «ЕЭС России». В состав холдинга входят дальневосточные энергокомпании, такие как: АО «ДРСК», АО «ДГК», ПАО «ДЭК», ПАО «Якутскэнерго», АО «Сахаэнерго», АО «Теплоэнергосервис», ПАО «Магаданэнерго», АО «Чукотэнерго», ПАО «Камчатскэнерго», АО «ЮЭСК», ОАО «Сахалинэнерго», а также АО «Передвижная энергетика» и ряд непрофильных компаний.

Основной вид деятельности – управление энергетическими компаниями для эффективного и качественного удовлетворения спроса на электрическую и тепловую энергию в Дальневосточном федеральном округе.

Установленная электрическая мощность электростанций дальневосточных энергокомпаний, находящихся в эксплуатации ПАО «РАО ЭС Востока», на 30.06.2016 составляет 9 046 МВт; тепловая мощность – 18 213 Гкал/час; протяженность электрических сетей всех классов напряжения – более 104 тыс. км.

Основной акционер – ПАО «РусГидро».

За дополнительной информацией обращайтесь:

IR

Кочетков Максим

+7(495) 287-67-03 доб. 6062

E-mail: kochetkov-mm@rao-esv.ru

Информация в данном пресс-релизе может содержать оценочные или предполагаемые показатели или другие опережающие заявления, относящиеся к будущим событиям или будущей хозяйственной и финансовой деятельности ПАО «РАО ЭС Востока» и/или ее дочерних и зависимых компаний. Некоторые

заявления носят исключительно оценочный или прогнозный характер, и действительные события или результаты могут существенно от них отличаться. ПАО «РАО ЭС Востока» не берет на себя обязательств пересматривать эти заявления с целью соотнесения их с реальными событиями и обстоятельствами, которые могут возникнуть после даты настоящего сообщения, а также отражать события, появление которых в настоящий момент разумно не ожидается.