**ОАО «РАО Энергетические системы 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

**EBITDA группы РАО Энергетические системы Востока по МСФО
за первый квартал 2014 года выросла на 30% до 8,9 млрд. руб.**

**3 июля, Москва** - Группа «РАО Энергетические системы Востока» (ММВБ: VRAO; ISIN code RU000A0JPVL6) публикует неаудированную консолидированную финансовую отчетность, подготовленную в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО), за первый квартал 2014 года.

**Прибыль**

По итогам первых трех месяцев 2014 года Группа «РАО Энергетические системы Востока» (далее – Группа) получила скорректированную прибыль от операционной деятельности в размере 6 914 млн. руб., что на 24% больше результатов аналогичного периода прошлого года. Основной причиной роста операционной прибыли является увеличение на 12% объема государственных субсидий и увеличение рентабельности электросетевого сегмента (ОАО «ДРСК») в результате возобновления действия договоров «последней мили».

Показатель EBITDA за первый квартал 2014 года вырос на 30% относительно первого квартала прошлого года и составил 8 857 млн. руб. Скорректированная чистая прибыль Группы составила 4 791 млн. руб., что на 17% больше, чем за аналогичный период прошлого года. Чистая прибыль и совокупный доход Группы составили 4 661 млн. руб.

**Основные финансовые показатели** [[1]](#footnote-2) (млн. руб.)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Показатель** | **1 квартал****2014 года** | **1 квартал****2013 года** | **Изм., %** |
| Выручка с учетом государственных субсидий | 48 068 | 44 693 | 8% |
| Операционные расходы | (41 284) | (38 736) | 7% |
| **Прибыль от текущей деятельности** | **6 784** | **5 957** | **14%** |
| **Прибыль от текущей деятельности (скор.)1** | **6 914** | **5 595** | **24%** |
| **EBITDA** | **8 857** | **6 789** | **30%** |
| Прибыль до налогообложения (скор.)1 | 5 763 | 4 630 | 24% |
| **Прибыль за период** | **4 661** | **4 468** | **4%** |
| **Прибыль за период (скор.)1** | **4 791** | **4 106** | **17%** |
| **Итого совокупный доход за период** | **4 661** | **4 406** | **6%** |

**Основные события**

Группа сократила выработку электроэнергии за первый квартал 2014 года на 7% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года до 8 993,5 млн. кВт-ч. Выработка электроэнергии ОАО «ДГК», в среднем составляющая более 70% всей выработки электроэнергии Группы, за первый квартал 2014 года сократилась на 9%, что, в основном, обусловлено ростом выработки электроэнергии на Зейской и Бурейской гидроэлектростанциях, принадлежащих ОАО «РусГидро, на 15%. Отпуск электроэнергии ОАО «ДЭК» конечному потребителю сократился на 1% из-за снижения потребления электроэнергии на территориях ОЭС Востока в связи с более теплой температурой наружного воздуха.

**Выручка**

По итогам первого квартала 2014 года общая выручка Группы (с учетом государственных субсидий), увеличились на 8% и составила 48 068 млн. руб.

Основными факторами, повлиявшими на рост выручки в первом квартале
2014 года по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, стали:

* Рост среднего отпускного тарифа на электроэнергию, реализуемую энергокомпаниями Группы конечному потребителю, на 7% по сравнению с аналогичным периодом предыдущего года до 3,35 руб./кВт-ч за счет индексации тарифов на электроэнергию;
* Возобновление договоров «последней мили» в Амурской области и Еврейской автономной области.
* Увеличение объема государственных субсидий на 12% до 3 100 млн. руб.

Наибольший удельный вес в выручке Группы в первом квартале 2014 года занимают доходы от продажи электроэнергии и мощности (60%) и доходы от реализации теплоэнергии (31%). Прочая выручка составляет 9% от всего объема выручки и включает в себя доходы от транспортировки электроэнергии и тепла, от выполнения работ по капитальному строительству, от технологического присоединения к сети, от продажи покупных товаров, от услуг по аренде и от предоставления транспортных услуг.

**Структура выручки** (млн. руб.)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Показатели выручки** | **1 квартал****2014 года** | **1 квартал****2013 года** | **Изм. %** |
| Реализация электроэнергии и мощности | 26 931 | 25 149 | 7% |
| Реализация теплоэнергии | 13 747 | 13 455 | 2% |
| Прочая выручка | 4 290 | 3 313 | 29% |
| **Итого выручка** | **44 968** | **41 917** | **7%** |
| Государственные субсидии | 3 100 | 2 776 | 12% |
| **Выручка с учетом государственных субсидий** | **48 068** | **44 693** | **8%** |

**Операционные расходы**

Операционные расходы Группы в первом квартале 2014 года выросли по сравнению с аналогичным периодом прошлого года на 7%, и составили 41 284 млн. руб.

Расходы на топливо, составляющие 37% от всех операционных расходов, сократились на 3% до 15 094 млн. руб. На данный показатель повлияло сокращение выработки электроэнергии на 7%, компенсированное ростом цены на сахалинский газ, вызванный девальвацией рубля. Сокращение удельного расхода условного топлива (УРУТ) на отпуск электроэнергии в Сахалинской энергосистеме на 45,4 гут/кВт-ч до 324,1 гут/кВт-ч привело к снижению общего УРУТ по Группе на 5 г/кВт-ч до 357,6 г/кВт-ч. В результате расход топлива в тоннах условного топлива (тут) на отпуск электроэнергии сократился в первом квартале 2014 года на 10% до 2 567 тыс. тут.

Вознаграждения работникам увеличились на 13% до 11 501 млн. руб. (28% от суммы операционных расходов) за счет индексации тарифных ставок и должностных окладов работников Группы.

**Операционные расходы** (млн. руб.)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Статьи расходов** | **1 квартал** **2014 года** | **1 квартал****2013 года** | **Изм., %** |
| Расходы на топливо | 15 094 | 15 511 | (3%) |
| Вознаграждения работникам (в том числе налоги и расходы по пенсионному обеспечению) | 11 501 | 10 160 | 13% |
| Расходы на распределение электроэнергии | 4 062 | 3 685 | 10% |
| Покупная электроэнергия и мощность | 2 587 | 2 563 | 1% |
| Амортизация основных средств | 1 943 | 1 194 | 63% |
| Прочие материалы | 1 275 | 1 417 | (10%) |
| Расходы на приобретение и транспортировку тепловой энергии | 877 | 553 | 59% |
| Ремонт и техническое обслуживание | 233 | 278 | (16%) |
| Налоги, кроме налога на прибыль | 504 | 445 | 13% |
| Начисление / (восстановление) резерва под обесценение дебиторской задолженности | 44 | (197) | н/п |
| Убыток / (прибыль) от выбытия основных средств, нетто | 86 | (165) | н/п |
| Прочие расходы | 3 078 | 3 292 | (7%) |
| **Итого расходы** | **41 284** | **38 736** | **7%** |

**Финансовое положение**

Размер активов Группы по состоянию на 31 марта 2014 года увеличился на 3% до 141 964 млн. руб. по сравнению с 137 678 млн. руб. на 31 декабря 2013 года. Увеличение активов связано с ростом дебиторской задолженности и авансов выданных на 32% до 30 077 млн. руб.

Размер капитала Группы по состоянию на 31 марта 2014 года увеличился на 16% до 32 941 млн. руб. по сравнению с 31 декабря 2013 года в результате сокращения непокрытого убытка на 22% до 10 027 млн. руб.

Размер обязательств Группы по состоянию на 31 марта 2014 года существенно не изменился по сравнению с 31 декабря 2013 года и составил 109 023 млн. руб. При этом:

* Финансовый долг (сумма долгосрочных и краткосрочных займов) вырос на 5% до 68 056 млн. руб. в основном за счет роста долгосрочных займов на 6% до 52 932 млн. руб.;
* Краткосрочные заемные средства выросли на 3% до 15 124 млн. руб.;
* Кредиторская задолженность сократилась на 19% до 24 137 млн. руб.

**Капиталовложения**

Объем финансирования затрат по инвестиционной программе в первом квартале 2014 года сократился на 16% по сравнению с первым кварталом 2013 года, составив 1 574 млн. руб. (без учета НДС). Капитальные затраты (поступления основных средств и незавершенного строительства в соответствии с МСФО) при этом сократились на 2% до 2 002 млн. руб.

В соответствии с отдельными утвержденными инвестиционными программами компаний Группы объем финансирования в реконструкцию существующих и строительство мощностей составит 64 670 млн. руб. в течение 2014-2016 гг. Обязательства по капитальным затратам Группы по состоянию на 31 марта 2014 года следующие:

* 2014 год – 22 603 млн. руб.;
* 2015 год – 21 198 млн. руб.;
* 2016 год – 17 741 млн. руб.

Предстоящие капитальные затраты в основном связаны с реконструкцией оборудования существующих электростанций и электросетей.

**События после отчетной даты**

18 июня 2014 года состоялось годовое общее собрание акционеров, на котором в соответствии с рекомендациями Совета директоров было принято решение не выплачивать дивиденды по итогам 2013 года.

После окончания отчетного периода Группа заключила ряд соглашений на получение денежных средств по краткосрочным кредитам и кредитным линиям от ОАО «Банк ВТБ» на сумму 4 000 миллионов рублей с процентными ставками от 9,50% до 9,65% и сроком погашения до 9 января 2015 года; ОАО «Газпромбанк» на общую сумму 3 057 миллионов рублей с процентной ставкой от 9,60% до 11,10% и сроком погашения не позднее 23 января 2015 года; ОАО АКБ «Росбанк» на сумму 1 700 миллионов рублей с процентными ставками от 9,20% до 10,00% и сроком погашения до 27 апреля 2015 года; а также от ОАО «Всероссийский Банк Развития Регионов» на общую сумму 621 миллион рублей с процентной ставкой от 9,50% до 9,70% и сроком погашения не позднее 12 февраля 2015 года.

Пресс-релиз и презентация размещены на сайте ОАО «РАО Энергетические системы Востока» по адресу: <http://www.rao-esv.ru/shareholders-and-investors/financial-statements/ifrs/>

**Справка:**

ОАО «РАО Энергетические системы Востока» создано 01 июля 2008 года в результате реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России». В состав холдинга входят дальневосточные энергокомпании, такие как: ОАО «ДЭК», ОАО «ДГК», ОАО «ДРСК», ОАО АК «Якутскэнерго», ОАО «Магаданэнерго», ОАО «Камчатскэнерго», ОАО «Сахалинэнерго», а также ОАО «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 и на сопредельных территориях.

Установленная электрическая мощность электростанций дальневосточных энергокомпаний, находящихся в эксплуатации ОАО «РАО ЭС Востока», составляет 9 082,8 МВт; тепловая мощность – 17 944,8 Гкал/час; протяженность электрических сетей всех классов напряжения - более 101 тыс. км.

Основной акционер – ОАО «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 ОАО «РАО Энергетические системы 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.  ОАО «РАО Энергетические системы 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.*

1. Прибыль от операционной деятельности, прибыль до налогообложения и чистая прибыль в целях сравнительного анализа скорректированы на начисление/(восстановление) резерва под обесценение дебиторской задолженности в размере 44 млн. руб. в первом квартале 2014 г. и на (197) млн. руб. в первом квартале 2013 г., а также на убыток/(прибыль) от выбытия основных средств в размере 86 млн. в первом квартале 2014 г., и (165) млн. руб. в первом квартале 2013 г. [↑](#footnote-ref-2)