



## 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 ПАО ЭС Востока по МСФО за 6 месяцев 2015 года сократилась на 52% до 4,2 млрд руб.**

**25 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 шесть и три месяца, закончившихся 30 июня 2015 года.

#### **Прибыль**

По итогам первого полугодия 2015 года Группа «РАО Энергетические системы Востока» (далее – Группа) получила скорректированную прибыль<sup>1</sup> от операционной деятельности в размере 106 млн руб., что на 98% меньше результата за аналогичный период прошлого года. Во втором квартале 2015 года скорректированный убыток увеличился на 58% до 3 148 млн руб. относительно второго квартала 2014 г. Показатель ЕВИТДА<sup>2</sup> за 6 месяцев 2015 года сократился на 52% относительно прошлого года и составил 4 178 млн руб. Во втором квартале 2015 года показатель ЕВИТДА был отрицательным и составил 1 311 млн руб., при этом убыток по ЕВИТДА во втором квартале 2014 года составлял 169 млн руб.

Скорректированный чистый убыток Группы за 6 месяцев 2015 года составил 4 169 млн руб., вместо скорректированной чистой прибыли в 1 959 млн руб. годом ранее. Скорректированный чистый убыток Группы за второй квартал 2015 года составил 5 294 млн руб., что на 87% больше, чем скорректированный чистый убыток за второй квартал 2014 года. Чистый убыток за 6 месяцев 2015 года составил 4 807 млн руб., по сравнению с чистой прибылью в 1 263 млн руб. за тот же период годом ранее. Чистый убыток за второй квартал 2015 составил 6 356 млн руб., что на 87% выше результата 2 квартала прошлого года.

Основной причиной падения прибыли является:

- повышение загрузки маргинально убыточных станций АО «ДГК» в результате снижения водности и отпуска электроэнергии с ГЭС;
- рост средней цены расходуемой тонны условного топлива на 7% до 3 468 руб. в основном за счет роста цен на газ консорциума «Сахалин-1».
- индексация заработной платы сотрудников в связи с фактическим ростом ИПЦ и введением Трудовым кодексом с 01.07.2015 дополнительных льгот для работающих во вредных и опасных условиях, что не было в полном объеме учтено в тарифах;

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

<sup>2</sup> Показатель ЕВИТДА (сокр. от англ. Earnings before interest, taxes, depreciation and amortization) рассчитывается от скорректированного операционного убытка/прибыли с суммированием износа, а также денежной прибыли от продажи ДЗО (235 млн руб. в 1 кв. 2015 г.).

- рост стоимости кредитования, в результате повышения процентных ставок и увеличения размера финансового долга.

### Основные финансовые показатели (млн руб.)

| Показатель                                                               | 6 месяцев      |              | Изм.<br>%   | 2 квартал      |                | Изм.<br>%   |
|--------------------------------------------------------------------------|----------------|--------------|-------------|----------------|----------------|-------------|
|                                                                          | 2015 г.        | 2014 г.      |             | 2015 г.        | 2014 г.        |             |
| Выручка с учетом государственных субсидий                                | 86 672         | 80 661       | 7%          | 35 251         | 32 593         | 8%          |
| Операционные расходы                                                     | (87 692)       | (76 434)     | 15%         | (39 169)       | (35 150)       | 11%         |
| (Убыток) прибыль от операционной деятельности                            | (532)          | 4 227        | -113%       | (4 210)        | (2 557)        | 65%         |
| <b>Прибыль (убыток) от операционной деятельности (скор.)<sup>1</sup></b> | <b>106</b>     | <b>4 923</b> | <b>-98%</b> | <b>(3 148)</b> | <b>(1 991)</b> | <b>58%</b>  |
| <b>ЕВИТДА<sup>2</sup></b>                                                | <b>4 178</b>   | <b>8 688</b> | <b>-52%</b> | <b>(1 311)</b> | <b>(169)</b>   | <b>676%</b> |
| Финансовые расходы, нетто                                                | (4 235)        | (2 895)      | 46%         | (2 348)        | (1 683)        | 40%         |
| (Убыток) прибыль до налогообложения (скор.) <sup>1</sup>                 | (4 013)        | 2 137        | -           | (5 475)        | (3 626)        | 51%         |
| <b>(Убыток) прибыль за период</b>                                        | <b>(4 807)</b> | <b>1 263</b> | <b>-</b>    | <b>(6 356)</b> | <b>(3 398)</b> | <b>87%</b>  |
| <b>(Убыток) прибыль за период (скор.)<sup>1</sup></b>                    | <b>(4 169)</b> | <b>1 959</b> | <b>-</b>    | <b>(5 294)</b> | <b>(2 832)</b> | <b>87%</b>  |

### Основные события

В первом полугодии 2015 Группа увеличила выработку электроэнергии по сравнению с аналогичным периодом годом ранее на 17% до 17 820 млн кВт-ч по причине снижения на 33% полезного отпуска Зейской ГЭС и Бурейской ГЭС относительно первого полугодия 2014 года (из-за низкой водности рек). Потребление по ОЭС Востока увеличилось на 1,7 % к показателю первого полугодия 2014 (с 16 307 до 16 586 млн. кВт-ч) однако экспортные поставки сократились на 12% (с 1 676 до 1 471 млн. кВт-ч). При этом поставки электроэнергии под экспорт станциями ДГК, выросли на 12% до 1 201 млн кВт-ч. Выработка второго квартала 2015 года увеличилась на 16% относительно второго квартала 2014 года, составив 7 283 млн кВт-ч.

Отпуск тепла электростанциями и котельными энергокомпаний Группы в первом полугодии 2015 года составил 17 527 тыс. Гкал, что на 3% меньше показателя аналогичного периода 2014 года из-за более высокой температуры наружного воздуха во многих городах Дальнего Востока в первом квартале относительно 2014 года. Во втором квартале 2015 года отпуск тепла вырос на 6% относительно второго квартала 2014 года, составив 4 943 тыс. Гкал.

23 и 24 марта 2015 года Группой были проданы акции дочерних компаний ОАО «Дальтехэнерго» и ОАО «Губеровский ремонтно-механический завод», оказывающих услуги по строительству и ремонту. Сумма сделок составила 210 млн руб. и 25 млн руб. соответственно.

В конце первого полугодия 2015 года руководство Группы приняло решение реализовать акции АО «ХРСК» и АО «СК Агроэнерго» на открытом аукционе в связи с чем эти компании были классифицированы в отчётности как активы группы выбытия, предназначенные для продажи.

## Выручка

По итогам 6 месяцев 2015 года общая выручка Группы (с учетом государственных субсидий), увеличилась на 7% и составила 86 672 млн руб. Аналогичный показатель за второй квартал 2015 года составил 35 251 млн руб., увеличившись на 8%, во многом за счет роста выручки от реализации электроэнергии и мощности на 14%.

Основными факторами, повлиявшими на рост выручки за 6 месяцев 2015 года по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, стали:

- увеличение полезного отпуска электроэнергии с шин на 18% до 15 855 млн кВт-ч из-за низкой загрузки гидростанций;
- рост оптовых цен на электроэнергию в неценовой зоне ОЭС Востока является следствием падения отпуска с Зейской и Бурейской ГЭС на 33% в результате низкой водности, а также результатом увеличения объемов продаж ДГК для ПАО ИНТЕР ПАО по экспортным поставкам на основе двухсторонних договоров.
- увеличение цены для конечного потребителя ОАО «ДЭК» на 12% вызвано ростом цен на оптовом рынке.
- снижение прочей выручки на 16% до 6 938 млн руб. из-за снижения выручки от транспортировки электроэнергии с АО «Вилуйская ГЭС-3»<sup>3</sup> и уменьшения выручки АО «Хабаровская ремонтно-монтажная компания» от выполнения работ по капитальному строительству (влияние кризисных явлений, возникших в России в конце 2014 года и продолжающихся в 2015 году).

### Структура выручки (млн руб.)

| Показатели выручки                               | 6 месяцев     |               | Изм.<br>% | 2 квартал     |               | Изм.<br>% |
|--------------------------------------------------|---------------|---------------|-----------|---------------|---------------|-----------|
|                                                  | 2015 г.       | 2014 г.       |           | 2015 г.       | 2014 г.       |           |
| Реализация электроэнергии и мощности             | 54 167        | 47 289        | 15%       | 23 280        | 20 358        | 14%       |
| Реализация теплотенергии и горячей воды          | 20 062        | 19 543        | 3%        | 6 274         | 5 796         | 8%        |
| Прочая выручка                                   | 6 938         | 8 222         | -16%      | 3 240         | 3 932         | -18%      |
| <b>Итого выручка</b>                             | <b>81 167</b> | <b>75 054</b> | <b>8%</b> | <b>32 794</b> | <b>30 086</b> | <b>9%</b> |
| Государственные субсидии                         | 5 505         | 5 607         | -2%       | 2 457         | 2 507         | -2%       |
| <b>Выручка с учетом государственных субсидий</b> | <b>86 672</b> | <b>80 661</b> | <b>7%</b> | <b>35 251</b> | <b>32 593</b> | <b>8%</b> |

## Операционные расходы

Операционные расходы Группы за 6 месяцев 2015 года выросли по сравнению с аналогичным периодом годом ранее на 15%, составив 87 692 млн руб. Рост операционных расходов во втором квартале составил 12%. Условно-переменные расходы выросли за 6 месяцев и второй квартал 2015 года на 17% и 15% соответственно. Условно-постоянные расходы за те же периоды увеличились на 12% и 8% соответственно.

Расходы на топливо за 6 месяцев 2015 года выросли на 19%, составив 28 732 млн руб. На данный показатель повлиял рост выработки электроэнергии на 17%, рост цены на топливо и увеличение удельного расхода условного топлива

<sup>3</sup> В результате изменений условий расчётов выручка от транспортировки электроэнергии АО «Вилуйская ГЭС-3» учтена в составе выручки от продажи электроэнергии ПАО «Якутскэнерго».

(УРУТ). Средняя стоимость расходуемой тонны условного топлива (тут) за 6 месяцев 2015 года выросла на 7% до 3 452 руб. за счет роста цен на газ консорциума «Сахалин-1». Цена за тут во втором квартале 2015 г. относительно второго квартала 2014 года увеличилась всего на 1%, составив 3 240 руб./тут. Удельный расход условного топлива (УРУТ) на отпуск электроэнергии Группы за 6 месяцев увеличился на 5 гут/кВт-ч до 378 гут/кВт-ч из-за роста отпуска электроэнергии с низкоэффективных станций. Во втором квартале 2015 г. показатель УРУТ улучшился относительно второго квартала 2014 года на 2 гут/кВт-ч до 391 гут/кВт-ч. В результате расход топлива в тоннах условного топлива за 6 месяцев 2015 года вырос на 12% до 8 324 тыс. тут, а за второй квартал расходы тут вырос на 13% до 3 164 тыс. тут.

Увеличение расходов на покупную электроэнергию за 6 месяцев и второй квартал 2015 года относительно аналогичных периодов прошлого года на 47% и 49% соответственно связано с приобретением ОАО АК «Якутскэнерго» электроэнергии у АО «Вилюйская ГЭС-3» в целях последующей продажи в качестве гарантирующего поставщика, а также за счет роста расходов на покупку электроэнергии по ПАО «Чукотэнерго», вызванное увеличением тарифов на электрическую энергию и мощность Билибинской АЭС.

Вознаграждения работникам за 6 месяцев и второй квартал 2015 года увеличились на 13% и 10% соответственно за счет фактического роста ИПЦ (ММТС работника 1 разряда в электроэнергетике индексируется на фактический ИПЦ), введения Трудовым кодексом России с 01.07.2014 года дополнительных льгот и гарантий для работников на вредных и опасных производствах и изменения на законодательном уровне пределов по отчислениям во внебюджетные фонды.

#### Операционные расходы (млн руб.)

| Статьи расходов                                                                     | 6 месяцев     |               | Изм.<br>%  | 2 квартал     |               | Изм.<br>%  |
|-------------------------------------------------------------------------------------|---------------|---------------|------------|---------------|---------------|------------|
|                                                                                     | 2015 г.       | 2014 г.       |            | 2015 г.       | 2014 г.       |            |
| Расходы на топливо                                                                  | 28 732        | 24 074        | 19%        | 10 253        | 8 980         | 14%        |
| Расходы на распределение электроэнергии                                             | 7 200         | 7 321         | -2%        | 3 281         | 3 259         | 1%         |
| Покупная электроэнергия и мощность                                                  | 6 762         | 4 615         | 47%        | 3 024         | 2 028         | 49%        |
| Расходы на приобретение и транспортировку тепловой энергии                          | 1 590         | 1 510         | 5%         | 628           | 633           | -1%        |
| Расходы на водопользование                                                          | 932           | 889           | 5%         | 444           | 439           | 1%         |
| Расходы на закупку нефтепродуктов для перепродажи                                   | 141           | 243           | -42%       | 80            | 17            | 371%       |
| <b>Итого Переменные расходы</b>                                                     | <b>45 357</b> | <b>38 652</b> | <b>17%</b> | <b>17 710</b> | <b>15 356</b> | <b>15%</b> |
| Вознаграждения работникам (в том числе налоги и расходы по пенсионному обеспечению) | 26 042        | 23 042        | 13%        | 12 696        | 11 541        | 10%        |
| Прочие материалы                                                                    | 2 954         | 3 053         | -3%        | 1 634         | 1 778         | -8%        |
| Амортизация основных средств                                                        | 3 837         | 3 765         | 2%         | 1 837         | 1 822         | 1%         |
| Ремонт и техническое обслуживание                                                   | 1 097         | 766           | 43%        | 775           | 533           | 45%        |
| Услуги субподрядчиков                                                               | 388           | 481           | -19%       | 156           | 269           | -42%       |

|                                                                  |               |               |            |               |               |            |
|------------------------------------------------------------------|---------------|---------------|------------|---------------|---------------|------------|
| Расходы на охрану                                                | 666           | 578           | 15%        | 337           | 271           | 24%        |
| Расходы на аренду                                                | 690           | 583           | 18%        | 377           | 275           | 37%        |
| Расходы на страхование                                           | 182           | 155           | 17%        | 101           | 90            | 12%        |
| Транспортные расходы                                             | 298           | 399           | -25%       | 146           | 239           | -39%       |
| Расходы на социальную сферу                                      | 364           | 359           | 1%         | 225           | 267           | -16%       |
| Расходы на консультационные, юридические и информационные услуги | 315           | 396           | -20%       | 174           | 166           | 5%         |
| Услуги ОАО «СО ЕЭС», НП «Совет рынка», ЦФР                       | 365           | 360           | 1%         | 179           | 177           | 1%         |
| Прочие услуги сторонних организаций                              | 1 886         | 1 500         | 26%        | 961           | 735           | 31%        |
| Налоги, кроме налога на прибыль                                  | 1 211         | 1 028         | 18%        | 586           | 524           | 12%        |
| Страховое возмещение                                             | (49)          | (28)          | 75%        | (15)          | (8)           | 88%        |
| Начисление резерва под обесценение дебиторской задолженности     | 1 146         | 618           | 85%        | 767           | 574           | 34%        |
| Убыток/(прибыль) от выбытия основных средств, нетто              | (20)          | 78            | -126%      | 3             | (8)           | -138%      |
| Прочие расходы                                                   | 963           | 649           | 48%        | 520           | 549           | -5%        |
| <b>Итого постоянные расходы</b>                                  | <b>42 335</b> | <b>37 782</b> | <b>12%</b> | <b>21 640</b> | <b>19 794</b> | <b>8%</b>  |
| <b>Итого расходы</b>                                             | <b>87 692</b> | <b>76 434</b> | <b>15%</b> | <b>39 169</b> | <b>35 150</b> | <b>11%</b> |

### Финансовое положение

Сумма активов Группы по состоянию на 30 июня 2015 года увеличилась с начала года на 1% до 152 016 млн руб. В структуре активов можно отметить следующие изменения оборотных активов:

- сокращение денежных средств и их эквивалентов на 23% до 9 681 млн руб.;
- снижение товарно-материальных запасов на 9% до 17 563 млн руб. в результате более высоких темпов роста выработки угольной генерации.
- рост дебиторской задолженности и авансов выданных на 10% до 25 494 млн руб.

Размер капитала Группы по состоянию на 30 июня 2015 года составил 21 604 млн руб., что на 20% ниже уровня 31 декабря 2014 года, за счет роста размера непокрытого убытка на 17% до 15 507 млн руб.

Размер обязательств Группы по состоянию на 30 июня 2015 года вырос на 5% по сравнению с 31 декабря 2014 года и составил 130 412 млн руб. При этом:

- финансовый долг (сумма долгосрочных и краткосрочных займов) увеличился на 8% до 84 196 млн руб.;
- чистый долг (финансовый долг за вычетом денежных средств и их эквивалентов) вырос на 14%, составив 74 515 млн руб.
- долгосрочные заемные средства сократились на 11% до 40 438 млн руб.;
- краткосрочные заемные средства выросли на 35% до 43 758 млн руб. за счет приближения сроков погашения по ряду крупных долгосрочных займов;
- кредиторская задолженность и начисления сократились на 2% до 28 933 млн руб.

Основными кредиторами Группы является материнская компания ПАО «РусГидро» (28% финансового долга), а также ПАО Сбербанк (25% от финансового долга).

### **Капиталовложения**

Капитальные затраты Группы за 6 месяцев 2015 года по сравнению с аналогичным периодом прошлого года выросли на 19% до 6 809 млн руб. Объем финансирования затрат по инвестиционной программе тот же период вырос на 9% по сравнению с аналогичным периодом годом ранее, составив 5 400 млн руб. (без учета НДС).

Сумма обязательств по капитальным затратам Группы по состоянию на 30 июня 2015 года, составляет 61 929 млн руб., включая НДС:

- 6 месяцев 2015 года – 24 442 млн руб.;
- 2016 год – 21 573 млн руб.;
- 2017 год – 15 914 млн руб.

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

### **События после отчётной даты**

После отчётной даты вступило в силу кредитное соглашение для реализации проектов внеплощадочной инфраструктуры Якутской ГРЭС-2 (схемы выдачи мощности, автомобильных и ж/д дорог, системы топливоподдачи и т.п.) на сумму 6,6 млрд руб., заключённое между ПАО «РАО ЭС Востока» и Банком ВТБ под поручительство ПАО «РусГидро». Кредитное соглашение подписано в рамках «Программы поддержки инвестиционных проектов, реализуемых на территории Российской Федерации на основе проектного финансирования», утвержденной Постановлением Правительства №1044 от 11.10.2014 г. Лимит выдачи кредитной линии будет открываться поэтапно на протяжении двух лет. Процентные выплаты будут производиться ежеквартально, погашение основной суммы долга начнется после окончания строительства и продлится в течение 10 лет. Процентная ставка по соответствующему соглашению будет соответствовать процентной ставке по специализированному инструменту Центрального Банка РФ плюс 2,5 процента годовых.

Помимо этого после отчетной даты Группа заключила ряд соглашений на привлечение кредитных средств (в том числе кредитных линий) с коммерческими банками. По соглашениям с ПАО Сбербанк России, сумма общего лимита по кредитам и кредитным линиям составляет 5 964 млн рублей, ставка по кредиту составляет 12,15%-12,19% годовых. По соглашениям с ПАО РОСБАНК, общая сумма лимита по кредитам и кредитным линиям составляет 1 140 млн рублей, ставка по кредиту – 12,00%-12,43%. По соглашениям с Банком ГПБ (АО), сумма общего лимита по кредитам и кредитным линиям составляет 464 млн рублей, ставка по кредиту составляет 12,60% годовых.

Отчётность, 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:**

В состав холдинга ПАО «РАО ЭС Востока» 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 энергокомпаний, входящих в состав ПАО «РАО ЭС Востока» на 30.06.2015 г. составляет 8 988 МВт; тепловая мощность – 17 981 Гкал/час; протяженность электрических сетей всех классов напряжения - более 102 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](mailto: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.*