

**Сообщение о существенном факте
о сведениях, оказывающих, по мнению эмитента, существенное влияние на стоимость его
эмиссионных ценных бумаг
Сообщение об инсайдерской информации**

| 1. Общие сведения | |
|--|--|
| 1.1. Полное фирменное наименование эмитента | Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро» |
| 1.2. Сокращенное фирменное наименование эмитента | ПАО «РусГидро» |
| 1.3. Место нахождения эмитента | Красноярский край, г. Красноярск |
| 1.4. ОГРН эмитента | 1042401810494 |
| 1.5. ИНН эмитента | 2460066195 |
| 1.6. Уникальный код эмитента, присвоенный регистрирующим органом | 55038-E |
| 1.7. Адрес страницы в сети Интернет, используемой эмитентом для раскрытия информации | http://www.rushydro.ru http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=8580 |

2. Содержание сообщения

2.1. Краткое описание события (действия), наступление (совершение) которого, по мнению эмитента, оказывает влияние на стоимость его ценных бумаг:

Группа РусГидро публикует финансовые результаты по МСФО за 9 месяцев 2016 года

Группа РусГидро (далее – «Группа»); торговый код на биржах MOEX, LSE: NYDR; внебиржевой площадке OTCQX: RSHYY) публикует сокращенную консолидированную промежуточную финансовую информацию, не прошедшую аудиторскую проверку, подготовленную в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) за 9 месяцев 2016 года.

Ключевые результаты за 9 месяцев 2016 года:

- Финансовые результаты отразили существенное увеличение выработки ГЭС Группы за 9 месяцев 2016 года, либерализацию продаж мощности ГЭС в Сибири и промежуточные результаты реализации менеджментом программы повышения инвестиционной и операционной эффективности и сокращения расходов;
- Рост общей выручки за 9 месяцев 2016 года – 10,1%; рост выручки в 3 квартале 2016 года – 9,8%;
- EBITDA* в 3 квартале – 22 425 млн рублей (+61,2%), за 9 месяцев 2016 года – 70 445 млн рублей (+48,1%);
- Операционные расходы в 3 квартале снизились на 4,7%, за 9 месяцев выросли на 0,4%, в основном в результате увеличения расходов на распределение электроэнергии, амортизации основных средств и нематериальных активов, а также расходов на прочие материалы;
- Чистая прибыль за 9 месяцев 2016 года – 37 400 млн рублей (+55,2%); скорректированная на неденежные статьи чистая прибыль** – 43 214 млн рублей (+53,2%).

Основные финансовые результаты за 9 месяцев 2016/2015 гг. (в млн рублей)

| | 3кв/16 | 3кв/15 | Изм. | 9М/16 | 9М/15 | Изм. |
|--------------------------------|---------------|---------------|--------------|---------------|---------------|--------------|
| Общая выручка, в т.ч. | 84 518 | 76 963 | 9,8% | 278 858 | 253 271 | 10,1% |
| Выручка | 80 783 | 74 295 | 8,7% | 268 644 | 245 083 | 9,6% |
| Государственные субсидии | 3 735 | 2 668 | 40,0% | 10 214 | 8 188 | 24,7% |
| Операционные расходы | 68 124 | 71 500 | -4,7% | 226 954 | 226 069 | 0,4% |
| EBITDA* | 22 425 | 13 910 | 61,2% | 70 445 | 47 577 | 48,1% |
| Чистая прибыль | 11 925 | 5 516 | 116,2% | 37 400 | 24 098 | 55,2% |
| Скорр. чистая прибыль** | 13 444 | 8 148 | 65,0% | 43 214 | 28 214 | 53,2% |

Операционные результаты

По итогам 3 квартала 2016 года суммарная выработка электроэнергии станциями Группы РусГидро составила 31 007 млн кВтч, что на 17,3% больше, чем за аналогичный период 2015 года, за 9 месяцев 2016 года выработка составила 94 117 млн кВтч или на 12,6% выше значений 2015 года. Гидроэлектростанции (ГЭС) и гидроаккумулирующие станции (ГАЭС), входящие в Группу РусГидро, в 3 квартале 2016 года увеличили производство электроэнергии на 28,4% до 26 009 млн кВтч; за 9 месяцев производство выросло на 20,3% до 72 844 млн кВтч; выработка тепловых станций (ТЭС) и геотермальных станций (ГеоЭС), расположенных на Дальнем Востоке, за 3 квартал 2016 года снизилась на 19,1% до 4 998 млн кВтч, за 9 месяцев – на 7,8% до 21 273 млн кВтч.

Основными факторами, повлиявшими на изменение выработки Группы РусГидро в январе-сентябре 2016

года, стали:

- суммарный приток воды в основные водохранилища Волжско-Камского каскада в 3 квартале был несколько ниже нормы (-7%), в целом за 9 месяцев 2016 года – незначительно выше среднемноголетних значений (+5%);
- приток воды в основные водохранилища Сибири за 9 месяцев 2016 года – близкий к норме;
- повышенная выработка ГЭС Юга России на фоне средней водности относительно маловодного 2015 года, а также ввода мощности Гоцатлинской ГЭС (100 МВт);
- снижение производства ТЭС Холдинга РАО ЭС Востока на фоне повышенной выработки электроэнергии ГЭС на Дальнем Востоке.

События в январе–сентябре 2016 года

- ПАО «РусГидро» успешно закрыло книгу заявок на приобретение выпуска биржевых облигаций серии БО-П04 на сумму 15 млрд рублей. Ставка купона 3-летнего выпуска биржевых облигаций была установлена на уровне 10,35% годовых – самый низкий купон среди рыночных размещений корпоративных эмитентов с июня 2014 года.
- Совет директоров утвердил Стратегию развития Группы РусГидро на период до 2020 года с перспективой до 2025 года. Стратегия направлена на рост стоимости компании, эффективное использование гидроресурсов, создание условий обеспечения надежности ЕЭС России, а также создание условий для социально-экономического развития регионов Дальнего Востока за счет обеспечения доступности энергетической инфраструктуры для существующих и перспективных потребителей.
- В июне Группа РусГидро завершила процедуру принудительного выкупа акций ПАО «РАО ЭС Востока», финальный этап процесса 100% консолидации ПАО «РАО ЭС Востока» в составе Группы РусГидро. Торги акциями ПАО «РАО ЭС Востока» были приостановлены по решению ЗАО «ФБ ММВБ» с 16 мая 2016 года.
- ПАО «РусГидро» выплатило дивиденды по результатам 2015 года в размере 50% от чистой прибыли (рассчитанной как 50% от чистой прибыли по РСБУ ПАО «РусГидро» за 2015 год) на общую сумму 15 млрд рублей.
- Председателем Совета директоров ПАО «РусГидро» второй год подряд избран Заместитель Председателя Правительства Российской Федерации – полномочный представитель Президента Российской Федерации в Дальневосточном федеральном округе Трутнев Ю. П.
- В сентябре в рамках Восточного экономического форума Группа РусГидро подписала ряд соглашений с японскими компаниями Mitsui, Sojitz Corporation и Японским Банком Международного Сотрудничества (JBIC).

Выручка

Структура выручки за 9 месяцев 2016/2015 гг. (в млн рублей)

| | 3кв/16 | 3кв/15 | Изм. | 9М/16 | 9М/15 | Изм. |
|---|---------------|---------------|-------------|----------------|----------------|--------------|
| Продажа электроэнергии | 61 084 | 56 165 | 8,8% | 198 200 | 180 347 | 9,9% |
| Продажа мощности | 9 954 | 8 418 | 18,2% | 27 177 | 24 223 | 12,2% |
| Продажа теплоэнергии и горячей воды | 2 869 | 2 839 | 1,1% | 25 688 | 22 981 | 11,8% |
| Прочая выручка | 6 876 | 6 873 | - | 17 579 | 17 532 | 0,3% |
| Итого доходы от текущей деятельности | 80 783 | 74 295 | 8,7% | 268 644 | 245 083 | 9,6% |
| Государственные субсидии | 3 735 | 2 668 | 40,0% | 10 214 | 8 188 | 24,7% |
| Итого общая выручка | 84 518 | 76 963 | 9,8% | 278 858 | 253 271 | 10,1% |

За 9 месяцев 2016 года общая выручка Группы увеличилась на 10,1% до 278 858 млн рублей. Данное изменение обусловлено следующими ключевыми факторами:

- значительным увеличением фактической выработки ГЭС и полезного отпуска электроэнергии в результате: а) повышенного притока воды в основные водохранилища Волжско-Камского каскада; б) притока воды в водохранилища Сибири, ГЭС Юга России и Дальнего Востока на уровне среднемноголетних значений;
- увеличением выручки по Субгруппе «РАО ЭС Востока» в связи с ростом среднеотпускного тарифа на электрическую и тепловую энергию и увеличением полезного отпуска тепла;
- увеличением выручки по Субгруппе «ЭСК РусГидро» в связи с плановым повышением тарифов на электроэнергию, ростом энергопотребления по ряду потребителей, а также привлечением новых покупателей;
- увеличением выручки от продажи мощности на КОМ для ГЭС второй ценовой зоны за счет продолжения либерализации рынка мощности для ГЭС – с увеличением доли мощности ГЭС, продаваемой по тарифам КОМ с 65% до 80% с 1 января 2016 года, и с 80% до 100% с 1 мая 2016 года***;
- индексацией регулируемых тарифов на электроэнергию и мощность.

Операционные расходы****

Структура операционных расходов за 9 месяцев 2016/2015 гг. (в млн рублей)

| | 3кв/16 | 3кв/15 | Изм. | 9М/16 | 9М/15 | Изм. |
|---|---------------|---------------|--------------|----------------|----------------|-------------|
| Вознаграждения работникам | 16 549 | 16 672 | -0,7% | 52 535 | 52 571 | -0,1% |
| Покупная электроэнергия и мощность | 12 333 | 12 235 | 0,8% | 41 698 | 42 720 | -2,4% |
| Расходы на распределение электроэнергии | 10 835 | 9 514 | 13,9% | 33 435 | 30 238 | 10,6% |
| Услуги сторонних организаций | 7 725 | 8 550 | -9,7% | 22 923 | 23 301 | -1,6% |
| Расходы на топливо | 7 506 | 9 051 | -17,1% | 37 768 | 37 811 | -0,1% |
| Амортизация ОС и НМА | 6 173 | 5 826 | 6,0% | 18 234 | 16 983 | 7,4% |
| Прочие материалы | 2 883 | 2 256 | 27,8% | 6 401 | 5 966 | 7,3% |
| Налоги, кроме налога на прибыль | 2 463 | 2 452 | 0,4% | 7 505 | 7 306 | 2,7% |
| Расходы на водопользование | 781 | 633 | 23,4% | 2 390 | 2 042 | 17,0% |
| Прочие расходы | 876 | 4 311 | -79,7% | 4 065 | 7 131 | -43,0% |
| Итого | 68 124 | 71 500 | -4,7% | 226 954 | 226 069 | 0,4% |

Операционные расходы в отчетном периоде увеличились на 0,4% до 226 954 млн рублей по сравнению с 226 069 млн рублей за аналогичный период 2015 года.

Ключевыми факторами, повлиявшими на изменение операционных расходов, стали:

- увеличение расходов на распределение электроэнергии в связи увеличением тарифа на услуги по передаче электрической энергии, а также увеличением полезного отпуска электроэнергии потребителям;
- увеличение расходов на амортизацию основных средств в связи с вводом в эксплуатацию новых объектов основных средств в ПАО «РусГидро»;
- рост расходов на прочие материалы по Субгруппе «РАО ЭС Востока» в связи с проведением ремонтов оборудования и тепловых сетей;
- уменьшение расходов на услуги сторонних организаций в результате снижения расходов на услуги субподрядчиков, а также консультационные, юридические и информационные услуги;
- снижение расходов на вознаграждения работников в связи с продолжающейся оптимизацией численности персонала и систем материального стимулирования сотрудников и высшего менеджмента.

Прибыль

Показатель EBITDA в отчетном периоде вырос на 48,1% и составил 70 445 млн рублей против 47 577 млн рублей за аналогичный период прошлого года.

За 9 месяцев 2016 года чистая прибыль Группы увеличилась на 55,2% и составила 37 400 млн рублей против 24 098 млн рублей за аналогичный период прошлого года. Скорректированная чистая прибыль в отчетном периоде составила 43 214 млн рублей, что на 53,2% выше аналогичного показателя 2015 года. Разница между отчетным и скорректированным показателями объясняется, в основном, отражением следующих неденежных операций (без учета эффекта налога на прибыль):

- признанием убытка от обесценения дебиторской задолженности в размере 4 244 млн рублей в результате анализа просроченной дебиторской задолженности и оценки вероятности ее погашения по ПАО «РусГидро» (1 343 млн рублей), Субгруппе «РАО ЭС Востока» (1 604 млн рублей), Субгруппе «ЭСК РусГидро» (1 285 млн рублей), прочим сегментам (12 млн рублей);
- признанием убытка от экономического обесценения основных средств в размере 2 983 млн рублей.

Основные показатели финансового положения

По состоянию на 30 сентября 2016 года активы Группы увеличились на 44 756 млн рублей, или 4,8%, до 982 893 млн рублей по сравнению с аналогичным показателем на 31 декабря 2015 года. Изменение активов преимущественно связано со следующими факторами:

- увеличением величины основных средств Группы (в связи с реализацией инвестиционной программы Группы);
- увеличением стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи;
- снижением величины краткосрочных депозитов и одновременным увеличением величины денежных эквивалентов;
- большим запасом топлива по компаниям Субгруппы «РАО ЭС Востока» по состоянию на 30 сентября 2016 года по сравнению с запасами на 31 декабря 2015 года, что объясняется сезонным характером деятельности.

Обязательства Группы на конец отчетного периода увеличились на 9 369 млн рублей или 2,9% до 333 587 млн рублей по сравнению с аналогичным показателем на 31 декабря 2015 года. Изменение обязательств произошло, в основном, за счет размещения ПАО «РусГидро» в апреле 2016 года процентных неконвертируемых биржевых облигаций серии БО-П04 номинальной стоимостью 15 млрд рублей, привлечением кредитов АО «ДГК» от ПАО «Банк ВТБ» на сумму 7 млрд рублей, от ПАО «Сбербанк» на сумму 6,6 млрд рублей и от ПАО «РОСБАНК» на общую сумму 5,5 млрд рублей, сокращения обязательств

в результате выкупа ПАО «РусГидро» облигаций серии 01 и 02 номинальной стоимостью 14,8 млрд рублей, а также за счет снижения кредиторской задолженности поставщикам и подрядчикам. По состоянию на 30 сентября 2016 года активы и обязательства ООО «ЭСКБ» (дочернее общество Группы, относящееся к сегменту «Субгруппа «ЭСК РусГидро») отражены как активы и обязательства группы выбытия, классифицируемой как предназначенная для продажи. По состоянию на дату публикации сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за 9 месяцев 2016 года фактическая продажа ООО «ЭСКБ» состоялась (см. События после отчетной даты).

События после отчетной даты

- В ноябре Группа РусГидро завершила сделку по продаже плотин Ангарского каскада Группе ЕвроСибЭнерго, сумма сделки составила 10,95 млрд руб. (с учетом НДС).
- В декабре 2016 года Группа завершила сделку по продаже 100% в ООО «Энергетическая сбытовая компания Башкортостана» структурам, входящим в Группу «Интер РАО», за 4,1 млрд рублей.
- Совет директоров утвердил структуру сделок в рамках рефинансирования ссудной задолженности компаний Холдинга ПАО «РАО ЭС Востока», предполагающую привлечение 55 млрд рублей на погашение кредитов и займов компаний Холдинга ПАО «РАО ЭС Востока». Совет директоров принял решение увеличить уставный капитал ПАО «РусГидро» путем размещения по открытой подписке 40 429 000 000 штук дополнительных обыкновенных именных акций по цене размещения в 1 рубль и одобрил продажу пакета казначейских акций в количестве 15 млрд штук по цене 1 рубль за одну акцию.
- Совет директоров утвердил план мероприятий по оптимизации издержек на основании результатов проведенного внешнего независимого аудита и поручил менеджменту в месячный срок обеспечить представление членам Совета директоров конкретизации сроков реализации мероприятий, эффектов от их реализации в разбивке по годам и обеспечить разработку бизнес-плана Общества и бизнес-планов дочерних обществ на 2017-2021 годы с учетом реализации мероприятий Плана.
- Министерство жилищно-коммунального хозяйства Хабаровского края предоставило АО «ДГК» субсидию на компенсацию затрат на закупку природного газа у консорциума «Сахалин-1» в размере 2 млрд рублей.

* Показатель EBITDA рассчитывается как прибыль от операционной деятельности без учета страхового возмещения, амортизации основных средств и нематериальных активов, убытка от экономического обесценения основных средств, убытка от обесценения дебиторской задолженности, убытка от выбытия основных средств и прочих неденежных статей операционных доходов и расходов.

**Скорректированная на эффекты от экономического обесценения основных средств и дебиторской задолженности, убытка от выбытия основных средств, финансового результата от выбытия дочерних обществ.

***Согласно Постановлению Правительства РФ от 28.04.2014 № 374 «О внесении изменений в Правила оптового рынка электрической энергии и мощности в части особенностей участия на оптовом рынке субъектов электроэнергетики, владеющих гидроэлектростанциями, расположенными во второй ценовой зоне оптового рынка» с 1.05.2014 г. по 31.12.2015 г. мощность ГЭС, расположенных во второй ценовой зоне, продавалась по итогам КОМ по цене продажи мощности по регулируемым договорам в объеме 35% объема мощности, продаваемого по итогам КОМ; с 1 января 2016 года – в объеме 20%, с 1 мая 2016 года была осуществлена полная либерализация продажи мощности ГЭС второй ценовой зоны.

****Здесь и далее операционные расходы указаны без учета убытков от обесценения.

2.2. В случае если соответствующее событие (действие) имеет отношение к третьему лицу или связано с ним - полное фирменное наименование (для некоммерческих организаций - наименование), место нахождения, ИНН (если применимо), ОГРН (если применимо) или фамилия, имя, отчество (если имеется) такого лица: **событие (действие) не имеет отношение к третьему лицу и не связано с ним;**

2.3. В случае если соответствующее событие (действие) имеет отношение к решению, принятому уполномоченным органом управления эмитента или третьего лица, или связано с таким решением - наименование уполномоченного органа управления, дата принятия и содержание принятого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления в случае, если решение принято коллегиальным органом управления соответствующего лица:

событие (действие) не имеет отношение к решению, принятому уполномоченным органом управления эмитента или третьего лица и не связано с таким решением;

2.4. В случае если соответствующее событие (действие) имеет отношение или может оказать существенное влияние на стоимость определенных ценных бумаг эмитента - вид, категория (тип) и иные идентификационные признаки таких ценных бумаг эмитента:

- **акции именные обыкновенные бездокументарные, государственный регистрационный номер основного выпуска ценных бумаг и дата его государственной регистрации: 1-01-55038-Е от 22.02.2005, ISIN RU000A0JPKH7;**

- **документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным**

централизованным хранением, серии 01,02,07,08,09 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению эмитента, государственные регистрационные номера выпусков и ISIN: серия 01:4-01-55038-Е от 23.09.2010, ISIN RU000A0JRFN1, серия 02: 4-02-55038-Е от 23.09.2010, ISIN RU000A0JRFP6, серия 07: 4-07-55038-Е от 27.12.2012, ISIN RU000A0JTMG7, серия 08: 4-08-55038-Е от 27.12.2012, ISIN RU000A0JTMK9, серия 09: 4-09-55038-Е от 27.12.2012; ISIN RU000A0JVD25;

- биржевые облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-П01, БО-П02, БО-П03, БО-П04, размещаемые по открытой подписке в рамках Программы биржевых облигаций (идентификационный номер Программы биржевых облигаций 4-55038-Е-001Р-02Е от 09.04.2015, присвоенный ЗАО «ФБ ММВБ»), серия БО-П01:идентификационный номер 4В02-01-55038-Е-001Р от 03.07.2015, ISIN RU000A0JVLE0, серия БО-П02: идентификационный номер 4В02-02-55038-Е-001Р от 03.07.2015, ISIN RU000A0JVL7, серия БО-П03: идентификационный номер 4В02-03-55038-Е-001Р от 03.07.2015, ISIN RU000A0JVLG5, серия БО-П04: идентификационный номер 4В02-04-55038-Е-001Р от 01.04.2016, ISIN RU000A0JWCB3.

2.5. Дата наступления соответствующего события (совершения действия), а если соответствующее событие наступает в отношении третьего лица (соответствующее действие совершается третьим лицом) - также дата, в которую эмитент узнал о наступлении указанного события (совершении указанного действия): **15.12.2016.**

3. Подпись

3.1. Член Правления,

Первый заместитель

Генерального директора ПАО «РусГидро»

(на основании доверенности № 6923 от 23.11.2015)

А.В. Казаченков

_____ (подпись)

3.2. Дата « 15 » декабря 2016 г.

М.П.