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	Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро»
1.2. Сокращенное фирменное наименование эмитента	ОАО «РусГидро»
1.3. Место нахождения эмитента	660017, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Дубровинского, д.43, корпус 1
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 эмиссионных ценных бумаг:

Группа РусГидро публикует финансовые результаты по МСФО за 9 месяцев 2014 года

Группа РусГидро (далее – «Группа»; торговый код на биржах MOEX, LSE: HYDR; внебиржевой площадке OTCQX: RSHYY) публикует сокращенную консолидированную промежуточную финансовую информацию, не прошедшую аудиторскую проверку, подготовленную в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности за 9 месяцев 2014 года.

Ключевые результаты за 9 месяцев 2014 года:

- EBITDA в 3 квартале 2014 года – 10 125 млн рублей (-25,0%); за 9 месяцев 2014 года – 51 507 млн рублей (-2,0%);
- Операционные расходы в 3 квартале выросли на 7,8%, за 9 месяцев 2014 года – на 5,1%;
- Чистая прибыль за 9 месяцев 2014 года – 22 398 млн рублей (+51,3%); скорректированная на неденежные статьи чистая прибыль – 26 408 млн рублей (-11,6%).

Основные финансовые результаты за 9 месяцев 2014/2013 гг. (в млн рублей)[1]

	9М/14	9М/13	Изм.	3кв/14	3кв/13	Изм.
Общая выручка, в т.ч.	**241 141**	**232 669**	**3,6%**	**70 225**	**68 968**	**1,8%**
Выручка	233 308	225 428	3,5%	67 999	67 148	1,3%
Государственные субсидии	7 833	7 241	8,2%	2 226	1 820	22,3%
Операционные расходы	206 874	196 864	5,1%	65 460	60 714	7,8%
EBITDA[2]	**51 507**	**52 577**	**-2,0%**	**10 125**	**13 497**	**-25,0%**
Чистая прибыль	22 398	14 800	51,3%	1 062	3 982	-73,3%
Скорр. чистая прибыль[3]	**26 408**	**29 860**	**-11,6%**	**2 074**	**6 827**	**-69,6%**

[1] Здесь и далее показатели за 2013 год были представлены так, как если бы ОАО «ДРСК» было классифицировано в составе продолжающейся деятельности в связи с прекращением его классификации в конце 2013 года в качестве дочернего общества, приобретенного исключительно с целью последующей перепродажи.

[2] Показатель EBITDA рассчитывается как прибыль/убыток от операционной деятельности без учета амортизации основных средств и нематериальных активов, убытка от экономического обесценения основных средств и пересмотра стоимости чистых активов дочернего общества, приобретенного исключительно с целью последующей перепродажи, убытков от обесценения финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, дебиторской задолженности, долгосрочных векселей, убытка от выбытия основных средств, а также дохода, связанного с сокращением системы пенсионного обеспечения.

[3] Скорректированная на эффекты от экономического обесценения основных средств и пересмотра стоимости чистых активов дочернего общества, приобретенного исключительно с целью последующей перепродажи, обесценения финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, дебиторской задолженности, векселей, инвестиций в зависимые компании, основных средств совместных предприятий, убытка от выбытия основных средств, дохода связанного с сокращением системы пенсионного обеспечения.

Операционные результаты

По итогам 3 квартала 2014 года суммарная выработка электроэнергии станциями Группы РусГидро составила 25 660 млн кВтч, что на 9,7% меньше, чем за аналогичный период 2013 года, за 9 месяцев 2014

года выработка составила 86 598 млн кВтч (-7,3%). ГЭС и ГАЭС, входящие в Группу РусГидро, в 3 квартале 2014 года снизили производство электроэнергии на 13,7% до 20 061 млн кВтч; за 9 месяцев – на 8,6% до 66 587 млн кВтч; выработка тепловых станций (ТЭС) и геотермальных станций (ГеоЭС), расположенных на Дальнем Востоке, за 3 квартал 2014 года увеличилась на 8,2% до 5 598 млн кВтч, за 9 месяцев снизилась на 2,9% до 20 011 млн кВтч.

Основными факторами, повлиявшими на изменение выработки Группы РусГидро в январе-сентябре 2014 года, стали:

- сниженный относительно среднемноголетних значений приток воды в водохранилища Волжско-Камского каскада;
- приток воды в большинство водохранилищ Сибири в 1 полугодии 2014 года был близким к норме или несколько выше ее, в 3 квартале – ниже среднемноголетних значений;
- снижение выработки электроэнергии ТЭС Дальнего Востока в результате повышенной выработки ГЭС в ОЭС Востока и падения потребления и экспорта электроэнергии.

События в январе-сентябре

- В марте 2014 года ОАО «РусГидро» привлекло две кредитные линии в объеме 190 млн евро на модернизацию Саратовской ГЭС под гарантию экспортного агентства OeKB от синдиката ING Bank и Crédit Agricole Corporate & Investment Bank Deutschland.
- В марте Совет Директоров утвердил Положение о дивидендной политике в новой редакции, согласно которому при определении рекомендуемого размера дивидендов компания ориентируется на величину прибыли Группы за период по данным консолидированной финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).
- В апреле 2014 года ОАО «Сбербанк России» организовал привлечение финансирования для Группы на сумму 2 776 млн рублей сроком на 8 лет для рефинансирования текущей ссудной задолженности Общества.
- 27 июня 2014 года годовое Общее собрание акционеров ОАО «РусГидро» утвердило выплату дивидендов по итогам 2013 года в размере 0,0136 рублей на одну обыкновенную акцию в общей сумме 5 248 млн рублей.
- В июле 2014 года 3,39 процента собственных акций ОАО «РусГидро» были получены дочерним обществом Группы ОАО «Гидроинвест» от ОАО «ЕвроСибЭнерго» в обмен на 25 процентов минус 1 акция ОАО «Красноярская ГЭС». Сделка была полностью безденежной.
- В сентябре на Богучанской ГЭС введены в эксплуатацию два гидроагрегата мощностью 333 МВт каждый. Совокупная проектная мощность восьми действующих агрегатов составляет 2667 МВт.

Выручка

Структура выручки за 9 месяцев 2014/2013 гг. (в млн рублей)

	9М/14	**9М/13**	**Изм.**	**3кв/14**	**3кв/13**	**Изм.**
Продажа электроэнергии	172 326	168 010	2,6%	52 424	51 941	0,9%
Продажа теплоэнергии и горячей воды	22 224	21 987	1,1%	2 604	2 660	-2,1%
Продажа мощности	20 134	18 871	6,7%	6 911	6 001	15,2%
Прочая выручка	18 624	16 560	12,5%	6 060	6 546	-7,4%
Итого доходы от текущей деятельности	**233 308**	**225 428**	**3,5%**	**67 999**	**67 148**	**1,3%**
Государственные субсидии	7 833	7 241	8,2%	2 226	1 820	22,3%
Итого общая выручка	**241 141**	**232 669**	**3,6%**	**70 225**	**68 968**	**1,8%**

За 9 месяцев 2014 года общая выручка Группы увеличилась на 3,6% до 241 141 млн рублей. Данное изменение обусловлено следующими факторами:

- увеличение цен на рынке «на сутки вперед» (РСВ) второй ценовой зоны за счет снижения выработки ГЭС;
- увеличение цены продажи мощности на КОМ для ГЭС первой ценовой зоны за счет индексации на величину индекса потребительских цен;
- увеличение цены продажи мощности на КОМ для ГЭС второй ценовой зоны за счет частичной «либерализации» рынка мощности для ГЭС с 1 мая 2014 года;
- индексацией регулируемых тарифов на электрическую энергию и мощность со второй половины 2013 года;
- уменьшение объемов выработки ГЭС на фоне сниженного относительно среднемноголетних значений притока воды в водохранилища Волжско-Камского каскада и ниже среднемноголетних значений водности на реках Сибири в 3-м квартале 2014;
- увеличение прочей выручки и субсидий компаниям Субгруппы РАО ЭС Востока.

Операционные расходы

Структура операционных расходов за 9 месяцев 2014/2013 гг. (в млн рублей)

	9М/14	9М/13	Изм.	3кв/14	3кв/13	Изм.
Вознаграждения работникам	47 446	41 344	14,8%	15 735	13 388	17,5%
Покупная электроэнергия и мощность	39 164	40 368	-3,0%	12 348	12 266	0,7%
Расходы на топливо	31 228	31 273	-0,1%	7 128	6 941	2,7%
Расходы на распределение электроэнергии	29 827	27 215	9,6%	8 682	8 484	2,3%
Услуги сторонних организаций	20 562	19 306	6,5%	7 701	6 704	14,9%
Амортизация ОС и НМА	15 484	13 872	11,6%	5 077	4 668	8,8%
Налоги, кроме налога на прибыль	6 671	7 517	-11,3%	2 235	2 127	5,1%
Прочие материалы	8 171	7 307	11,8%	3 559	3 251	9,5%
Начисление убытка от обесценения дебиторской задолженности, нетто	1 821	2 369	-23,1%	375	405	-7,4%
Расходы на водопользование	2 062	2 037	1,2%	694	631	10,0%
Прочие расходы	4 158	4 143	0,4%	1 889	1 849	2,2%
Расходы на закупку нефтепродуктов для перепродажи	280	113	147,8%	37	-	-
Итого	**206 874**	**196 864**	**5,1%**	**65 460**	**60 714**	**7,8%**

Общие операционные расходы по текущей деятельности в отчетном периоде увеличились на 5,1% до 206 874 млн рублей по сравнению с 196 864 млн рублей за аналогичный период 2013 года.

Ключевыми факторами, повлиявшими на изменение операционных расходов, стали:

- рост расходов на оплату труда в результате индексации заработной платы работников филиалов ОАО «РусГидро», ежегодной индексации тарифных ставок и должностных окладов работников ДЗО Группы, единовременного премирования работников ОАО «РусГидро» по итогам исполнения трехлетней Программы повышения эффективности операционной и инвестиционной деятельности;
- увеличение расходов на амортизацию основных средств в связи с прекращением классификации ОАО «ДРСК» в конце 2013 года в качестве дочернего общества, приобретенного исключительно с целью последующей перепродажи, а также существенными поступлениями основных средств по ОАО «ДГК»;
- увеличение расходов на распределение электроэнергии в связи с повышением тарифа на услуги по передаче электроэнергии;
- рост расходов на услуги сторонних организаций из-за увеличения расходов на охрану по Дагестанскому филиалу ОАО «РусГидро» на охрану приобретенных у ОАО «Малые ГЭС Дагестана» трех малых ГЭС – Амсарской, Аракульской и Шиназской, а также повышения с июля 2013 года тарифов на услуги оперативно-диспетчерского управления ОАО «СО ЕЭС».

Прибыль

Показатель EBITDA в отчетном периоде уменьшился на 2,0% и составил 51 507 млн рублей против 52 577 млн рублей за аналогичный период прошлого года. Снижение показателя обусловлено ростом выручки в меньшем объеме по сравнению с ростом операционных расходов.

За 9 месяцев 2014 года чистая прибыль Группы увеличилась на 51,3% и составила 22 398 млн рублей против 14 800 млн рублей за аналогичный период прошлого года. Скорректированная чистая прибыль в отчетном периоде составила 26 408 млн рублей, что на 11,6% меньше аналогичного показателя 2013 года. Разница между отчетным и скорректированным показателями объясняется в основном отражением следующих неденежных операций (указаны без учета эффекта налога на прибыль):

- признание убытка от экономического обесценения основных средств в размере 2 304 млн рублей;
- признание убытка от обесценения дебиторской задолженности в размере 1 821 млн рублей в результате анализа просроченной дебиторской задолженности и оценки вероятности ее погашения;
- признание убытка от обесценения акций ОАО «Интер РАО ЕЭС» в размере 616 млн рублей в связи со снижением их котировок.

Основные показатели финансового положения

По состоянию на 30 сентября 2014 года активы Группы увеличились на 25 874 млн рублей до 877 920 млн рублей по сравнению с аналогичным показателем на 31 декабря 2013 года. Изменение активов преимущественно связано со следующими факторами:

- увеличением величины основных средств Группы;
- обменом принадлежащих дочернему обществу Группы ОАО «Гидроинвест» 25% минус 1 акция ОАО «Красноярская ГЭС» на 3,39% акций Общества;

- увеличением запасов топлива по большинству компаний Субгруппы «РАО ЭС Востока» в связи с сезонным характером деятельности;
- увеличением остатков денежных средств на банковских счетах, снижением величины краткосрочных депозитов, а также в связи с увеличением дебиторской задолженности.

Обязательства Группы на конец отчетного периода увеличились на 23 918 млн рублей до 279 257 млн рублей по сравнению с аналогичным показателем на 31 декабря 2013 года. Изменение обязательств произошло, в основном, за счет получения долгосрочных кредитов от Европейского Банка Реконструкции и Развития (ЕБРР) и ОАО «Сбербанк России» в сумме 3 530 млн рублей и 2 776 млн рублей соответственно в январе-апреле 2014 года на финансирование текущей операционной, финансовой и инвестиционной деятельности, а также краткосрочных кредитов от ОАО «Газпромбанк», ОАО «Сбербанк», ОАО «Банк ВТБ» и ОАО «Росбанк».

События после отчетной даты

- В октябре Совет директоров одобрил изменения организационной структуры ОАО «РусГидро», направленные на оптимизацию уровней управления и численности работников, персонификацию ответственности руководителей, сокращение количества структурных подразделений.
- В ноябре завершилось восстановление и комплексная реконструкция Саяно-Шушенской ГЭС. На станции заменены на новые все 10 гидроагрегатов, ее установленная мощность достигла проектного значения – 6 400 МВт.
- В ноябре ОАО «РусГидро» подписало соглашение с компанией PowerChina о сотрудничестве в реализации проекта строительства гидроаккумулирующих станций, а также с китайской корпорацией «Три Ущелья» о совместной реализации гидроэнергетических проектов на Дальнем Востоке России.
- В ноябре Совет директоров утвердил Долгосрочную программу развития Группы РусГидро, в рамках которой определены первоочередные мероприятия, направленные на обеспечение надежного и безопасного функционирования объектов компании, устойчивое развитие производства электроэнергии и рост ценности компании, а также разработаны новые ключевые показатели эффективности менеджмента.

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

2.3.В случае если соответствующее событие (действие) имеет отношение или связано с решением, принятым уполномоченным органом управления эмитента или третьего лица, - наименование такого 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 и не связано с решением, принятым уполномоченным органом управления эмитента или третьего лица;***

2.4.В случае если соответствующее событие (действие) имеет отношение или может оказать существенное влияние на стоимость определенных эмиссионных ценных бумаг эмитента - вид, категория (тип) и иные идентификационные признаки таких эмиссионных ценных бумаг эмитента: ***акции именные обыкновенные бездокументарные, государственный регистрационный номер основного выпуска ценных бумаг и дата его государственной регистрации: 1-01-55038-E от 22.02.2005 года;***
документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 01,02,07,08 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению эмитента, государственные регистрационные номера выпусков: 4-01-55038-E от 23.09.2010, 4-02-55038-E от 23.09.2010, 4-07-55038-E от 27.12.2012, 4-08-55038-E от 27.12.2012.

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): ***18.12.2014.***

3. Подпись

3.1. ***Заместитель Генерального директора по корпоративному и правовому управлению ОАО «РусГидро»*** ***Е.Е. Горев***
(на основании доверенности №5573 от 30.01.2014)

(подпись)

3.2. Дата « ***18*** » ***декабря*** ***2014 г.*** М.П.