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 операционные результаты за 3 квартал и 9 месяцев 2014 года

23 октября 2014 года, Москва, Россия. ОАО «РусГидро» (торговый код на биржах MOEX, LSE: HYDR; внебиржевой площадке OTCQX: RSHYY) публикует результаты операционной деятельности за 3 квартал и 9 месяцев 2014 года филиалов ОАО «РусГидро» и компаний Группы, отражаемых в консолидированной отчетности.

Ключевые результаты:

- общая выработка электроэнергии Группы «РусГидро» в 3 квартале 2014 года – 25 660 млн кВтч (-9,7%), за 9 месяцев – 86 598 млн кВтч (-7,3%);
- выработка гидроэлектростанций (ГЭС) и гидроаккумулирующих электростанций (ГАЭС) по группе «РусГидро» в 3 квартале – 20 061 млн кВтч (-13,7%), за 9 месяцев - 66 587 млн кВтч (-8,6%);
- за 9 месяцев 2014 года суммарный приток воды в водохранилища ГЭС Волжско-Камского каскада был ниже нормы, водность на реках Сибири и Дальнего Востока в 3 квартале – ниже среднемноголетних значений;
- станции холдинга РАО ЭС Востока в 3 квартале выработали 5 792 млн кВтч (+8,4%), за 9 месяцев – 21 075 млн кВтч (-2,8%);
- выработка Богучанской ГЭС в 3 квартале – 2 082 млн кВтч (+28,3%)[i], за 9 месяцев – 6 325 млн кВтч (+94,9%);
- приток воды к водохранилищам основных ГЭС Группы «РусГидро» в 4-м квартале ожидается близким к норме или несколько ниже ее.

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.

Сводные данные о производстве электроэнергии группой РусГидро по регионам (млн кВтч)

	3кв/14	3кв/13	Изм.	9М/14	9М/13	Изм.
Центр	8 466	8 419	0,6%	30 554	32 690	-6,5%
Юг России и Северный Кавказ	1 767	2 766	-36,1%	4 893	6 556	-25,4%
Сибирь	5 920	7 866	-24,7%	17 861	20 416	-12,5%
Итого по ценовым зонам	16 153	19 051	-15,2%	53 308	59 662	-10,6%
Дальний Восток (ГЭС и ГеоЭС)	3 535	3 854	-8,3%	11 782	11 651	1,1%
РАО ЭС Востока	5 792	5 342	8,4%	21 075	21 671	-2,8%
Армения	179	169	5,9%	434	442	-1,8%
ИТОГО по группе	**25 660**	**28 416**	**-9,7%**	**86 598**	**93 426**	**-7,3%**
в т.ч. по ГЭС, ГАЭС[ii]	20 061	23 244	-13,7%	66 587	72 819	-8,6%
в т.ч. по ТЭС и проч.	5 598	5 172	8,2%	20 011	20 607	-2,9%
Богучанская ГЭС	2 082	1 623	28,3%	6 325	3 246	94,9%

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;
- пуск двух гидроагрегатов на Богучанской ГЭС в сентябре 2014 года.

Центр

С начала 2014 года наблюдался сниженный приток воды в водохранилища Волжско-Камского каскада ГЭС. К началу весеннего половодья 2014 года снегозапасы на Верхней Волге были близки к минимальным историческим значениям, а свободный объем водохранилищ Волжско-Камского каскада был около 26,5 км^3, что меньше прошлого года на 11,0 км^3.

В сентябре и 3 квартале приток воды в водохранилища на Верхней Волге был в пределах 35-55% нормы, в Чебоксарское, Куйбышевское, Камское и Нижнекамское водохранилища – близким к норме или немного выше ее.

Суммарный приток воды в водохранилища Волжско-Камского каскада ГЭС в 3 квартале составил 32,9 км³ при норме 37,0 км³. За 9 месяцев 2014 года приток воды в водохранилища каскада составил 190,5 км³ при норме 219,3 км³. Запасы воды в водохранилищах ГЭС каскада на начало 4 квартала составили 52,4 км³, что на 8,5% ниже среднемноголетней величины.

Суммарная выработка электроэнергии станций Волжско-Камского каскада, входящих в состав РусГидро, и Загорской ГАЭС в 3 квартале 2014 года составила 8 466 млн кВтч, что на 0,6% выше аналогичного показателя 2013 года. В целом, за 9 месяцев выработка достигла 30 554 млн кВтч, что на 6,5% ниже показателя за 9 месяцев 2013 года.

Юг и Северный Кавказ

Гидроэлектростанции на Юге и Северном Кавказе за 9 месяцев 2014 года работали в условиях средней или ниже средней водности.

В 1 квартале 2014 года на Северном Кавказе приток воды в к Дзауджикауской ГЭС на р. Терек и Чиркейской ГЭС на р. Сулак был близким к норме. Во 2 квартале приток воды в к Чиркейской и Дзауджикауской ГЭС был на 20-30% меньше нормы.

В 3 квартале 2014 года на Северном Кавказе приток воды в Краснодарское водохранилище на р. Кубань и к Чиркейской ГЭС на Сулаке был на 20% ниже нормы. Приток воды к Дзауджикауской ГЭС на р. Терек в сентябре был близким к норме, в 3 квартале – на 20% меньше ее.

Выработка электроэнергии ГЭС Юга России и Северного Кавказа в 3 квартале 2014 года снизилась на 36,1% до 1 767 млн кВтч, за 9 месяцев – на 25,4% до 4 893 млн кВтч.

Сибирь

Приток воды в первом полугодии 2014 года был близким к норме или несколько выше ее. В связи с резким увеличением прогноза притока с 31 мая началось осуществление холостых сбросов воды через водосливную плотину Новосибирской ГЭС. Это позволило увеличить резервную емкость водохранилища, и было необходимо для безопасного пропуска паводковых вод в связи с наводнением в Алтайском крае.

Приток воды в большинство водохранилищ Сибири в 3 квартале 2014 года был на 20-60% ниже нормы. Наименьшим за весь период наблюдений был приток воды в сентябре в Саяно-Шушенское водохранилище. После прошедшего дождевого паводка в сентябре приток воды в Новосибирское водохранилище был на 20% ниже нормы.

Богучанская ГЭС в 3 квартале 2014 года выработала 2 082 млн кВтч, что на 28,3% выше аналогичного показателя 2013 года, за 9 месяцев 2014 года выработка составила 6 325 млн кВтч против 3 246 млн кВтч за аналогичный период прошлого года. В сентябре на Богучанской ГЭС были введены в режим постоянной промышленной эксплуатации два гидроагрегата мощностью 333 МВт каждый, совокупная проектная мощность восьми действующих агрегатов составляет 2667 МВт. Ввод в работу последнего девятого гидроагрегата запланирован на конец 2014 года. В начале октября уровень Богучанского водохранилища понизился с отметки 203,18 до 203,03 м (проектный уровень – 208 м).

В целом по Сибири выработка электроэнергии гидроэлектростанциями, входящими в группу «РусГидро», в 3 квартале 2014 года снизилась на 24,7% до 5 920 млн кВтч, за 9 месяцев – на 12,5% до 17 861 млн кВтч.

Дальний Восток

Паводковый сезон 2014 года на Дальнем Востоке был маловодным. Общий приток в водохранилища Зейской и Бурейкой ГЭС с июля по сентябрь 2014 года составил 23,3 км³, что в 2 раза меньше, чем за аналогичный период 2013 года. В связи с прошедшими в 3 квартале дождями приток воды в Колымское водохранилище был в 1,8 раза выше нормы.

В Магаданской области в 3 квартале 2014 года наблюдался паводковый многоводный период. Средний приток в июне на Колыме, где расположены гидростанции РусГидро, составил 3100 $м^3$/с, что почти в два раза превышает норму – 1740 $м^3$/с. Причиной высокой приточности, стало интенсивное таяние снега с одновременными сильными дождями. В сентябре Колымская ГЭС осуществляла холостые сбросы воды для обеспечения судоходных уровней на р. Колыма. В настоящее время на всех дальневосточных ГЭС в связи с наступлением минусовых температур отмечается значительное снижение приточности, станции работают в штатном режиме.

Суммарная выработка электроэнергии на ГЭС и геотермальных станциях Дальнего Востока в 3 квартале снизилась на 8,3% до 3 535 млн кВтч. В целом за 9 месяцев выработка выросла на 1,1% до 11 782 млн кВтч.

Генерирующие активы, входящие в структуру холдинга РАО ЭС Востока, в 3 квартале 2014 года выработали 5 792 млн кВтч электроэнергии, что на 8,4% выше, чем в 3 квартале 2013 года, за 9 месяцев – 21 075 млн кВтч (-2,8%). В структуре выработки электрической энергии за 9 месяцев 2014 года 74% (15 525 млн кВтч) пришлось на ОАО «Дальневосточная генерирующая компания», производство сократилось на 2,9% по причине более высокой загрузки гидроэлектростанций РусГидро, снижения экспорта электроэнергии на 3,7%, а также из-за падения потребления на 0,8%, по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. Производство электроэнергии за 9 месяцев 2014 года изолированными АО-энерго составило 5 311 млн кВтч, что на 1,2% ниже уровня прошлого года.

Отпуск тепла электростанциями и котельными энергокомпаний РАО ЭС Востока за 9 месяцев 2014 года составил 20 086 тыс. Гкал, что на 5% меньше, чем в аналогичном периоде прошлого года.

Армения

Выработка электроэнергии на Севано-Разданском каскаде ГЭС в Армении в 3 квартале 2014 года

выросла на 5,9% и составила 179 млн кВтч, в целом за 9 месяцев снизилась на 1,8% до 434 млн кВтч. Выработка станций каскада обуславливается естественной приточностью реки Раздан и попусками воды из озера Севан.

Сбытовая деятельность

Общий полезный отпуск электроэнергии энергосбытовыми компаниями РусГидро в 3 квартале 2014 года составил 7 776 млн кВтч, что на 0,7% выше аналогичного показателя 2013 года. Рост полезного отпуска ОАО «ЭСК РусГидро» составил 168 млн. кВтч, ОАО «Красноярскэнергосбыт» - 35 млн кВтч, ОАО «Рязанская энергетическая сбытовая компания» - 17 млн кВтч, ОАО «Чувашская энергосбытовая компания» - 3 млн кВтч. Снижение полезного отпуска в сравнении с аналогичным периодом прошлого года ООО «ЭСК Башкортостана» на 170 млн кВтч связано с переходом ряда крупных промышленных предприятий на самостоятельные оптовые закупки в рамках либерализации рынка электроэнергии. Всего за 9 месяцев 2014 года энергосбытовые компании РусГидро снизили полезный отпуск на 7,9% до 26 946 млн кВтч.

Прогноз притоков воды в водохранилища

В 4 квартале 2014 года ожидается следующая динамика притока воды к основным водохранилищам:

- приток воды в Иваньковское, Угличское и Рыбинское водохранилища ожидается в пределах 40-50% нормы, в Шекснинское и Горьковское – на 20-40% ниже ее, в Чебоксарское, Куйбышевское, Камское и Нижнекамское водохранилища – близким к ней; суммарный приток воды в водохранилища в 4 квартале ожидается в пределах 29-37 км³ при норме 36,6 км^3;
- на юге России и Северном Кавказе приток воды в Краснодарское водохранилище, к Чиркейской и Дзауджикауской ГЭС ожидается близким к норме или несколько ниже ее;
- приток воды в водохранилища на реках Сибири сохранится пониженным и составит 40-80% нормы;
- приток воды в водохранилища на Колыме и Зее ожидается близким к норме.

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): ***23.10.2014.***
3. Подпись
3.1***. Член Правления ОАО «РусГидро»*** *(на основании доверенности №5573 от 30.01.2014)* _____ ***Е.Е. Горев*** (подпись) 3.2. Дата « ***23*** » ***октября*** ***2014г***. М.П.

[i] Богучанская ГЭС в составе проекта Богучанского энергометаллургического объединения (БЭМО) – совместного предприятия с UC RUSAL – не является частью Группы «РусГидро». Ее результаты, в соответствии с долей участия ОАО «РусГидро» (50%) в проекте, отражаются в отчетности по МСФО в строке «Доля в результатах зависимых обществ и совместно-контролируемых предприятий». Здесь и далее операционные данные по станции приведены в справочных целях.

[ii] Включает выработку ГЭС ОАО «РусГидро», Колымской ГЭС и Вилюйских ГЭС, входящих в Группу РАО «ЭС Востока».