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 операционные результаты за 3 квартал и 9 месяцев 2015 года

ПАО «РусГидро» (торговый код на биржах MOEX, LSE: HYDR; внебиржевой площадке OTCQX: RSHYY) публикует результаты операционной деятельности за 3 квартал и 9 месяцев 2015 года филиалов ПАО «РусГидро» и компаний Группы, отражаемых в консолидированной отчетности.

Ключевые результаты:

- постепенное восстановление объемов выработки за счет улучшения гидрологической обстановки на ГЭС Волжско-Камского каскада и Юга России и роста производства на тепловых станциях РАО ЭС Востока;
- общая выработка электроэнергии Группы РусГидро в 3 квартале 2015 года – 26 396 млн кВтч (+2,9%), за 9 месяцев – 83 569 млн кВтч (-3,5%);
- выработка ГЭС и ГАЭС по Группе РусГидро в 3 квартале – 20 218 млн кВтч (+0,8%), за 9 месяцев - 60 501 млн кВтч (-9,1%);
- за 9 месяцев 2015 года суммарный приток воды в водохранилища ГЭС Волжско-Камского каскада был ниже нормы,в 3 квартале – существенно выше нормы;
- станции холдинга РАО ЭС Востока в 3 квартале выработали 6 422 млн кВтч (+11%), за 9 месяцев – 24 242 млн кВтч (+15,0%);
- выработка Богучанской ГЭС в 3 квартале – 4 231 млн кВтч (+103,2%), за 9 месяцев – 10 195 млн кВтч (+61,2%)*;
- приток воды к водохранилищам основных ГЭС Группы в 4-м квартале ожидается близким к норме или ниже ее.

По итогам 3 квартала 2015 года суммарная выработка электроэнергии станциями Группы РусГидро составила 26 396 млн кВтч, что на 2,9% больше, чем за аналогичный период 2014 года, за 9 месяцев 2015 года выработка составила 83 569 млн кВтч или на 3,5% ниже значений 2014 года. Гидроэлектростанции (ГЭС) и гидроаккумулирующие станции (ГАЭС), входящие в Группу РусГидро, в 3 квартале 2015 года увеличили производство электроэнергии на 0,8% до 20 218 млн кВтч; за 9 месяцев производство снизилось на 9,1% до 60 501 млн кВтч; выработка тепловых станций (ТЭС) и геотермальных станций (ГеоЭС), расположенных на Дальнем Востоке, за 3 квартал 2015 года увеличилась на 10,4% до 6 178 млн кВтч, за 9 месяцев – на 15,3% до 23 068 млн кВтч.

Сводные данные о производстве электроэнергии группой РусГидро, млн кВтч

	3кв/15	**3кв/14**	**Изм.**	**9М/15**	**9М/14**	**Изм.**
Центр	10 074	8 466	19,0%	28 389	30 554	-7,1%
Юг России и Северный Кавказ	2 020	1 767	14,3%	5 349	4 893	9,3%

Сибирь	4 586	5 920	-22,5%	16 111	17 861	-9,8%
Итого по ценовым зонам	**16 680**	**16 153**	**3,3%**	**49 849**	**53 308**	**-6,5%**
Дальний Восток (ГЭС и ГеоЭС)	3 132	3 535	-11,4%	9 058	11 782	-23,1%
РАО ЭС Востока	6 422	5 792	11%	24 242	21 076	15,0%
Армения	162	179	-9,2%	422	434	-2,7%
ИТОГО по группе	**26 396**	**25 660**	**2,9%**	**83 569**	**86 599**	**-3,5%**
в т.ч. по ГЭС, ГАЭС**	20 218	20 061	0,8%	60 501	66 587	-9,1%
в т.ч. по ТЭС и проч.	6 178	5 598	10,4%	23 068	20 011	15,3%
Богучанская ГЭС	4 231	2 082	103,2%	10 195	6 325	61,2%

Основными факторами, повлиявшими на изменение выработки Группы в январе-сентябре 2015 года, стали:

- суммарный приток воды в основные водохранилища Волжско-Камского каскада в 3 квартале выше нормы, за 9 месяцев 2015 года – несколько ниже ее;
- приток воды в основные водохранилища Сибири в 3 квартале – существенно ниже нормы;
- пониженный приток в водохранилища ГЭС Юга и Северного Кавказа в 3 квартале 2015 года;
- увеличение выработки электроэнергии ТЭС Дальнего Востока в результате снижения выработки ГЭС и роста потребления по ОЭС Востока.

Центр

Вследствие сниженной приточности во второй половине 2014 года, полезный объем водохранилищ Волжско-Камского каскада на начало года составил 41,9 км³, что ниже среднемноголетнего значения на 17,8%, и на 35,0% меньше, чем в 2014 году. Приток воды в водохранилища Волжско-Камского каскада в 1 квартале был выше на 26%, однако, этого оказалось недостаточно, чтобы компенсировать отставание по запасам воды в водохранилищах. Приток воды в основные водохранилища Волжско-Камского каскада во 2 квартале 2015 года был в пределах 35-80% нормы, в Волгоградское – всего 13% нормы.

В 3 квартале 2015 года приток воды в водохранилища на Верхней Волге был на 20-60% ниже нормы для этого времени года, в Чебоксарское – близким к ней. Приток воды в Куйбышевское и Нижнекамское водохранилища превысил норму в 1,3-1,5 раза, в Камское – почти вдвое.

Суммарный приток воды в водохранилища на Волге и Каме составил в 3 квартале – 47,7 км³ при норме 37,0 км³, за 9 месяцев 2015 года - 199,5 км³ при норме 219,3 км³.

Суммарная выработка электроэнергии станций Волжско-Камского каскада, входящих в состав РусГидро, и Загорской ГАЭС в 3 квартале 2015 года составила 10 074 млн кВтч, что на 19,0% выше аналогичного показателя 2014 года. В целом, за 9 месяцев выработка достигла 28 389 млн кВтч, что на 7,1% ниже показателя за 9 месяцев 2014 года.

Юг и Северный Кавказ

Гидроэлектростанции на Северном Кавказе работали в условиях средней и малой водности. В связи с малой водностью в текущем водохозяйственном году более интенсивно велась сработка Чиркейского и Ирганайского водохранилищ.

Приток воды на реках Северного Кавказа в 3 квартале был в основном на 25-50% ниже нормы, приток воды к Чиркейской ГЭС - близким к ней. Станции работали в условиях обеспечения запасов воды к началу осенне-зимнего периода.

Выработка электроэнергии ГЭС Юга России и Северного Кавказа в 3 квартале 2015 года выросла на 14,3% до 2 020 млн кВтч, за 9 месяцев – на 9,3% до 5 349 млн кВтч.

Сибирь

В Сибири 1 полугодие 2015 года характеризовалось устойчивым маловодьем во всем бассейне Ангара-Енисейского каскада, за исключением Новосибирского водохранилища, где приток воды был на 18% выше нормы. В конце первой декады мая в Новосибирской области наблюдался крупнейший за последние 46 лет паводок. Приток воды в водохранилище Новосибирской ГЭС за период паводка достигал 7500 м³/с. В 3 квартале 2015 года приток воды в водохранилища на всех реках Сибири, в отличие от первой половины года, был существенно сниженным, и составил всего 50-80% нормы.

Богучанская ГЭС за 9 месяцев 2015 года выработала 10 195 млн кВтч, что на 61,2% выше аналогичного показателя 2014 года. Богучанское водохранилище было наполнено до проектных отметок в период

весеннего половодья 2015 года, в связи с чем Богучанская ГЭС в 3 квартале работала в режиме обеспечения навигационных уровней на Нижней Ангаре. По состоянию на конец сентября уровень водохранилища Богучанской ГЭС составил 207,15 м.

В целом по Сибири выработка электроэнергии гидроэлектростанциями, входящими в Группу РусГидро, в 3 квартале 2015 года снизилась на 22,5% до 4 586 млн кВтч, за 9 месяцев – на 9,8% до 16 111 млн кВтч.

Дальний Восток

Маловодный водохозяйственный год в бассейне реки Зея не позволил наполнить водохранилище до отметки нормального подпорного уровня 315,0 м, что существенно сказалось на объеме выработки Зейской и Бурейской ГЭС в первой половине года.

В сентябре приток воды в основные водохранилища ГЭС Дальнего Востока был на 40-60% ниже нормы, за исключением Колымского водохранилища, где приток воды был в 1,5 раза выше нормы. В целом за 3 квартал приток воды в водохранилища ГЭС Дальнего Востока был близким к среднемноголетним значениям.

С учетом складывающейся гидрологической обстановки и текущих сниженных запасов воды, как и в прошлом году, водохранилище Зейской ГЭС не было наполнено до отметки нормального подпорного уровня к началу осенне-зимнего периода 2015/2016 годов, что ограничит энергоотдачу Зейской ГЭС в период с ноября по апрель не выше 2,2 млрд кВтч.

Суммарная выработка электроэнергии на ГЭС и геотермальных станциях Дальнего Востока в 3 квартале 2015 года снизилась на 11,4% до 3 132 млн кВтч, за 9 месяцев – на 23,1% до 9 058 млн кВтч.

Генерирующие активы, входящие в структуру Холдинга РАО ЭС Востока, в 3 квартале 2015 года выработали 6 422 млн кВтч электроэнергии, что на 11% больше, чем в 3 квартале 2014 года, выработка за 9 месяцев 2015 года выросла на 15% по сравнению с аналогичным периодом 2014 года и составила 24 202 млн кВтч. В структуре выработки электрической энергии 77% пришлось на АО «Дальневосточная генерирующая компания» (АО «ДГК»), производство электроэнергии которого за 9 месяцев 2015 года выросло на 19% из-за снижения на 13% полезного отпуска Зейской и Бурейской ГЭС и роста потребления по ОЭС Востока на 1,5% относительно аналогичного периода 2014 года. Производство электроэнергии за 9 месяцев 2015 года изолированными АО-энерго увеличилось на 2% в сравнении с аналогичным периодом 2014 года.

Отпуск тепла электростанциями и котельными энергокомпаний Холдинга РАО ЭС Востока за 9 месяцев 2015 года составил 19 487 тыс. Гкал, что на 3% меньше показателя аналогичного периода 2014 года, снизившись в основном из-за более высоких температур наружного воздуха.

Отпуск тепловой энергии по группе ПАО «РАО ЭС Востока», тыс. Гкал

	3кв/15	**3кв/14**	**Изм.**	**9М/15**	**9М/14**	**Изм.**
АО «ДГК»	1 418	1 384	2%	13 600	13 918	-2%
ПАО «Якутскэнерго»	167	178	-6%	1 483	1 557	-5%
АО «Сахаэнерго»	5	4	12%	66	59	12%
АО «Теплоэнергосервис»	57	61	-17%	846	872	-3%
ПАО «Камчатскэнерго»	120	128	-7%	1 294	1 468	-12%
АО «ЮЭСК»	2	4	-50%	49	50	-1%
ПАО «Магаданэнерго»	92	96	-4%	821	834	-2%
АО «Чукотэнерго»	45	46	-2%	335	326	3%
ОАО «Сахалинэнерго»	55	50	10%	992	1 002	-1%
Итого	**1 960**	**1 958**	**0%**	**19 487**	**20 086**	**-3%**

Армения

Выработка электроэнергии на Севано-Разданском каскаде ГЭС в Армении в 3 квартале 2015 года снизилась на 9,2% и составила 162 млн кВтч, в целом за 9 месяцев снизилась на 2,7% до 422 млн кВтч. Выработка станций каскада обуславливается естественной приточностью реки Раздан и попусками воды из озера Севан.

Сбытовая деятельность

Общий полезный отпуск энергосбытовых компаний РусГидро – АО «ЭСК РусГидро», ПАО

«Красноярскэнергосбыт», ООО «Энергетическая сбытовая компания Башкортостана» (ООО «ЭСКБ»), АО «Чувашская энергосбытовая компания» и ПАО «Рязанская энергетическая сбытовая компания» (ПАО «РЭСК») – в 3 квартале 2015 года составил 7 365 млн кВтч, что меньше показателя аналогичного периода 2014 года на 5,4%.

В отчетном периоде произошел рост полезного отпуска АО «ЭСК РусГидро» на 15 млн кВтч (+3,9%) и АО «Чувашская энергосбытовая компания» на 47,2 млн кВтч (+7,3%). Увеличение полезного отпуска связано с приходом крупных потребителей.

Снижение уровня полезного отпуска ПАО «Красноярскэнергосбыт» на 149,5 млн кВтч (-5,2%) и ООО «Энергетическая сбытовая компания Башкортостана» на 315 млн кВтч (-9,9%), ПАО «Рязанская энергетическая сбытовая компания» на 14,6 млн кВтч (-2,2%) связано с температурным фактором, выходом крупных потребителей на оптовый рынок и с общим снижением производственной активности промышленных потребителей.

Полезный отпуск электроэнергии сбытовыми компаниями группы «РусГидро», млн кВтч

	3кв/15	**3кв/14**	**Изм.**	**9М/15**	**9М/14**	**Изм.**
ОАО «Красноярскэнергосбыт»	2 745	2 894	-5,2%	9 974	10 471	-4,7%
ООО «Энергосбытовая компания Башкортостана»	2 874	3 189	-9,9%	10 213	11 199	-8,8%
АО «Чувашская энергосбытовая компания»	692	645	7,3%	2 344	2 158	8,6%
ПАО «Рязанская энергетическая сбытовая компания»	657	671	-2,2%	2 043	2 139	-4,5%
АО «Энергосбытовая компания РусГидро»	397	382	3,9%	1 263	974	29,7%
Итого	**7 365**	**7 782**	**-5,4%**	**36 413**	**37 813**	**-3,7%**

Прогноз притоков воды в водохранилища

По данным Гидрометцентра России в 4 квартале 2015 года ожидается следующая динамика притока воды к основным водохранилищам:

- приток воды в водохранилища на Верхней Волге до Нижнего Новгорода ожидается в пределах 40-80% нормы для этого времени года, приток воды в Чебоксарское, Куйбышевское, Камское и Нижнекамское водохранилища будет близким к норме или на 25% выше ее. Суммарный приток воды в водохранилища на Волге и Каме в 4 квартале ожидается – 33-41 км³ при норме 36,6 км^3;
- приток воды к гидроэлектростанциям на Северном Кавказе ожидается на 20-25% ниже нормы;
- приток воды в большинство водохранилищ на реках Сибири ожидается в основном на 10-25% меньше нормы;
- приток воды к ГЭС на реках Дальнего Востока ожидается на 10-25% ниже нормы, в Колымское водохранилище – в 1,6-1,7 раза выше среднемноголетних значений.

*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.

** Включает выработку ГЭС ПАО «РусГидро», ПАО «Колымаэнерго» и входящих в Группу РАО «ЭС Востока» Вилюйских ГЭС.

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 выпуска ценных бумаг и дата его государственной регистрации: 1-01-55038-Е от 22.02.2005.
- 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: 4-01-55038-Е от 23.09.2010, 4-02-55038-Е от 23.09.2010, 4-07-55038-Е от 27.12.2012, 4-08-55038-Е от 27.12.2012, 4-09-55038-Е от 27.12.2012.
- биржевые облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-П01, БО-П02, БО-П03, идентификационные номера выпуска и дата его присвоения 4В02-01-55038-Е-001Р, 4В02-02-55038-Е-001Р, 4В02-03-55038-Е-001Р от 03.07.2015г., размещенные по открытой подписке в рамках Программы биржевых облигаций идентификационный номер 4-55038-Е-001Р-02Е от 09.04.2015, присвоенный ЗАО «ФБ ММВБ».

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): ***22.10.2015***

3. Подпись

3.1. ***Заместитель Генерального директора по корпоративному и правовому управлению*** ***Е.Е. Горев***
ПАО «РусГидро
(на основании доверенности №6079 от 24.11.2014)
(подпись)

3.2. Дата « ***22*** » ***октября*** ***2015 г.*** М.П.