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 2 квартал и 1 полугодие 2015 года

ПАО «РусГидро» публикует результаты операционной деятельности за 2 квартал и 1 полугодие 2015 года филиалов ПАО «РусГидро» и компаний Группы, отражаемых в консолидированной отчетности.

Ключевые результаты:

- общая выработка электроэнергии Группы «РусГидро» во 2 квартале 2015 года – 30 539 млн. кВтч (+2,4%), в 1 полугодии – 57 174 млн. кВтч (-6,2%);
- выработка ГЭС и ГАЭС по группе «РусГидро» во 2 квартале – 23 568 млн. кВтч (-0,9%), в 1 полугодии - 40 281 млн. кВтч (-13,4%);
- в 1 полугодии приток воды в водохранилища ГЭС Волжско-Камского каскада был ниже нормы, в Саяно-Шушенское – близким к ней, гидроэлектростанции на Северном Кавказе работали в условиях средней и малой водности;
- станции холдинга РАО ЭС Востока во 2 квартале выработали 7 283 млн. кВтч (+15,8%), в 1 полугодии – 17 820 млн. кВтч (+16,6%);
- выработка Богучанской ГЭС во 2 квартале – 3 610 млн. кВтч (+41,5%), в 1 полугодии – 5 964 млн. кВтч (+40,6%)[1];
- приток воды к водохранилищам основных ГЭС Группы «РусГидро» в 3-м квартале ожидается близким к норме.

По итогам 2 квартала 2015 года суммарная выработка электроэнергии станциями группы «РусГидро» составила 30 539 млн. кВтч, что на 2,4% больше, чем за аналогичный период 2014 года, в 1 полугодии 2015 года выработка составила 57 174 млн. кВтч (-6,2%). Гидроэлектростанции (ГЭС) и гидроаккумулирующие станции (ГАЭС), входящие в Группу «РусГидро», во 2 квартале 2015 года снизили производство электроэнергии на 0,9% до 23 568 млн. кВтч; в 1 полугодии – на 13,4% до 40 281 млн. кВтч; выработка тепловых станций (ТЭС) и геотермальных станций (ГеоЭС), расположенных на Дальнем Востоке, за 2 квартал 2015 года увеличилась на 15,4% до 6 969 млн. кВтч, в 1 полугодии – на 17,2% до 16 890 млн. кВтч.

Сводные данные о производстве электроэнергии группой РусГидро, млн кВтч

	2кв/15	**2кв/14**	**Изм.**	**1П/15**	**1П/14**	**Изм.**
Центр	11 309	12 008	-5,8%	18 315	22 088	-17,1%
Юг России и Северный Кавказ	2 291	1 707	34,3%	3 329	3 126	6,5%
Сибирь	6 369	5 953	7,0%	11 525	11 940	-3,5%
Итого по ценовым зонам	**19 969**	**19 668**	**1,5%**	**33 169**	**37 154**	**-10,7%**

Дальний Восток (ГЭС и ГеоЭС)	3 083	3 650	-15,5%	5 926	8 247	-28,1%
РАО ЭС Востока	7 283	6 290	15,8%	17 820	15 284	16,6%
Армения	205	211	-2,8%	260	255	2,0%
ИТОГО по группе	**30 539**	**29 819**	**2,4%**	**57 174**	**60 939**	**-6,2%**
в т.ч. по ГЭС, ГАЭС[2]	23 568	23 781	-0,9%	40 281	46 526	-13,4%
в т.ч. по ТЭС и проч.	6 969	6 038	15,4%	16 890	14 413	17,2%
Богучанская ГЭС	3 610	2 551	41,5%	5 964	4 243	40,6%

[1] 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 ПАО «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.
[2] Включает выработку ГЭС ПАО «РусГидро», ПАО «Колымаэнерго» и входящих в Группу «РАО ЭС Востока» Вилюйских ГЭС.

Основными факторами, повлиявшими на изменение выработки группы «РусГидро» в январе-июне 2015 года, стали:

- сниженный приток воды в основные водохранилища Волжско-Камского каскада и низкий запас воды в водохранилищах на начало 2015 года;
- приток воды в основные водохранилища Сибири во 2 квартале – на уровне среднемноголетних значений, приток воды в Новосибирское водохранилище в 1 полугодии 2015 года – на 18% выше нормы;
- увеличение выработки ГЭС Юга и Северного Кавказа в результате повышенного притока в водохранилища во 2 квартале;
- увеличение выработки электроэнергии ТЭС Дальнего Востока в результате снижения выработки ГЭС в ОЭС Востока при сохранении потребления на уровне прошлого года.

Центр

Приток воды в основные водохранилища Волжско-Камского каскада во 2 квартале 2015 года был в пределах 35-80% нормы, в Волгоградское – всего 13% нормы.

Суммарный приток воды в водохранилища Каскада во 2 квартале составил 124 км³ при норме 161 км³. В 1 полугодии 2015 года, второй год подряд, на Волге в целом, наблюдалось сильное маловодье. В 2015 году два неблагоприятных фактора – маловодный приток и низкий запас воды в водохранилищах – привели к необходимости экономии водных ресурсов. В связи с низкой приточностью, по указанию Росводресурсов, приостанавливалась работа Рыбинской ГЭС.

В целях обеспечения максимально полезного использования водных ресурсов в условиях маловодья принимались меры по минимизации (или по полному исключению) участия ГЭС в обеспечении участия в автоматическом регулировании частоты и мощности в период осуществления холостых сбросов воды, а также обеспечивался эффективный выбор состава генерирующего оборудования, оптимизации собственного потребления электроэнергии, качество ведения диспетчерского графика нагрузки и оперативное реагирование на изменяющуюся гидрологическую обстановку, с последующим обращением в Росводресурсы по корректировке режима работы ГЭС.

Суммарная выработка электроэнергии станций Волжско-Камского каскада, входящих в состав РусГидро, и Загорской ГАЭС во 2 квартале 2015 года составила 11 309 млн. кВтч, что на 5,8% ниже аналогичного показателя 2014 года. В целом, по 1 полугодию выработка достигла 18 315 млн. кВтч, что на 17,1% ниже показателя 1 полугодия 2014 года.

Юг и Северный Кавказ

В 1 полугодии 2015 года гидроэлектростанции на Северном Кавказе работали в условиях средней и малой водности. Приток воды в Чиркейское водохранилище во 2 квартале был на 10-25% выше нормы, к Дзауджикауской ГЭС и в Краснодарское водохранилище – близким к ней.

Выработка электроэнергии ГЭС Юга России и Северного Кавказа во 2 квартале 2015 года выросла на 34,3% до 2 291 млн. кВтч, в 1 полугодии – на 6,5% до 3 329 млн. кВтч.

Сибирь

Во 2 квартале приток воды в Саяно-Шушенское, Красноярское, Новосибирское и Братское водохранилища был близким к норме, на Ангаре – на 15-25% ниже ее. В целом, 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.

Теплая погода в середине апреля и выпавшие в этот период осадки способствовали усилению притока воды в Новосибирское водохранилище, вследствие этого возникла необходимость в увеличении пропуска воды через ГЭС. В конце первой декады мая в Новосибирской области и в Алтайском крае наблюдался крупнейший за последние 46 лет паводок. Приток воды в водохранилище Новосибирской ГЭС за период паводка достигал 7500 м³/с.

Богучанская ГЭС в 1 полугодии 2015 года выработала 5 964 млн кВтч, что на 40,6% выше аналогичного показателя 2014 года. В июне водохранилище Богучанской ГЭС заполнилось до проектной отметки 208 м (над уровнем моря). Проектный уровень водохранилища позволит агрегатам ГЭС работать на напоре выше расчетного (более 65,5 м) без сезонных ограничений мощности. При этом станция сможет выйти на полную мощность 2997 МВт и производство 17,6 млрд кВтч электроэнергии в год. Со второй декады мая 2015 года Богучанская ГЭС работает в режиме поддержания навигационных уровней в нижнем бьефе.

В целом по Сибири выработка электроэнергии гидроэлектростанциями, входящими в группу «РусГидро», во 2 квартале 2015 года увеличилась на 7,0% до 6 369 млн. кВтч, в 1 полугодии – снизилась на 3,5% до 11 525 млн. кВтч.

Дальний Восток

Приток воды в Зейское водохранилище во 2 квартале соответствовал норме. Приток воды в Колымское водохранилище был на 35% выше среднемноголетних значений.

В целях обеспечения надежной и безаварийной работы оборудования и сооружений станций во время прохождения паводкового периода 2015 года, а также для создания достаточных резервных емкостей водохранилищ для аккумулирования весеннего и летнего притока к концу апреля 2015 года Зейская и Бурейская ГЭС были сработаны до отметок 308,3 м и 236,5 м соответственно.

Суммарная выработка электроэнергии на ГЭС и геотермальных станциях Дальнего Востока во 2 квартале 2015 года снизилась на 15,5% до 3 083 млн кВтч, в 1 полугодии – на 28,1% до 5 926 млн кВтч.

Генерирующие активы, входящие в структуру холдинга РАО ЭС Востока, во 2 квартале 2015 года выработали 7 283 млн кВтч электроэнергии, что на 16% больше, чем во 2 квартале 2014 года, выработка за 1 полугодие 2015 года выросла на 17% по сравнению с аналогичным периодом 2014 года и составила 17 820 млн кВтч. В структуре выработки электрической энергии 76% пришлось на Акционерное общество «Дальневосточная генерирующая компания» (АО «ДГК»), производство электроэнергии которого за 1 полугодие 2015 года выросло на 22% из-за снижения на 33% полезного отпуска Зейской ГЭС и Бурейской ГЭС относительно первого полугодия 2014 года. Производство электроэнергии в 1 полугодии 2015 года изолированными АО-энерго увеличилось на 1% в сравнении с аналогичным периодом 2014 года.

Отпуск тепла электростанциями и котельными энергокомпаний Холдинга РАО ЭС Востока в 1 полугодии 2015 года составил 17 527 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

	2кв/15	**2кв/14**	**Изм.**	**1П/15**	**1П/14**	**Изм.**
АО «ДГК»	3 226	2 898	11%	12 182	12 534	-3%
ПАО «Якутскэнерго»	783	702	12%	1 316	1 379	-5%
АО «Сахаэнерго»	60	58	4%	62	55	12%
АО «Теплоэнергосервис»	186	229	-19%	789	803	-2%
ПАО «Камчатскэнерго»	425	468	-9%	1 175	1 340	-12%
АО «ЮЭСК»	16	15	6%	47	46	2%
ПАО «Магаданэнерго»	273	270	1%	729	738	-1%
АО «Чукотэнерго»	111	113	-2%	290	281	3%
ОАО «Сахалинэнерго»	339	317	7%	937	952	-2%
Итого	4 943	4 643	6%	17 527	18 128	-3%

Армения
Выработка электроэнергии на Севано-Разданском каскаде ГЭС в Армении во 2 квартале 2015 года снизилась на 2,8% и составила 205 млн. кВтч, в целом по 1 полугодию выросла на 2,0% до 260 млн. кВтч. Выработка станций каскада обуславливается естественной приточностью реки Раздан и попусками воды из озера Севан.

Сбытовая деятельность
Общий полезный отпуск энергосбытовых компаний Группы «РусГидро» – АО «ЭСК РусГидро», ООО «ЭСКБ» (Общества с ограниченной ответственностью «Энергетическая сбытовая компания Башкортостана»), ОАО «Красноярскэнергосбыт», АО «Чувашская энергосбытовая компания» и ПАО «РЭСК» (Публичного акционерного общества «Рязанская энергетическая сбытовая компания») – во 2 квартале 2015 года составил 7 896 млн кВтч, что меньше показателя аналогичного периода 2014 года на 4,7%.
В отчетном периоде произошел рост полезного отпуска АО «ЭСК РусГидро» на 82 млн кВтч (+23,3%) и АО «Чувашская энергосбытовая компания» на 60,1 млн кВтч (+9,1%). Увеличение полезного отпуска связано с приходом крупных потребителей.
Снижение уровня полезного отпуска ОАО «Красноярскэнергосбыт» на 141 млн кВтч (-4,5%) и ООО «ЭСКБ» на 365 млн кВтч (-10,5%), ПАО «РЭСК» на 27 млн кВтч (-4,1%) связано со снижением производственной активности промышленных потребителей.

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

	2кв/15	**2кв/14**	**Изм.**	**1П/15**	**1П/14**	**Изм.**
ОАО «Красноярскэнергосбыт»	2 998	3 139	-4,5%	7 229	7 577	-4,6%
ООО «ЭСКБ»	3 100	3 466	-10,5%	7 339	8 010	-8,4%
АО «Чувашская энергосбытовая компания»	722	662	9,1%	1 652	1 513	9,2%
ПАО «РЭСК»	643	670	-4,1%	1 386	1 468	-5,6%
АО «ЭСК РусГидро»	433	351	23,3%	866	592	46,3%
Итого	**7 896**	**8 287**	**-4,7%**	**18 472**	**19 160**	**-3,6%**

Прогноз притоков воды в водохранилища
По данным Гидрометцентра России в 3 квартале 2015 года ожидается следующая динамика притока воды к основным водохранилищам:
- приток воды в Горьковское водохранилище ожидается на 20-40% ниже нормы, в остальные водохранилища Волжско-Камского каскада ГЭС – близким к ней. Суммарный ожидаемый приток воды в водохранилища на Волге и Каме в 3 квартале – 30-38 км³ при норме 37,0 км³;
- приток воды в водохранилища на Северном Кавказе ожидается близким к средним многолетним значениям;
- приток воды в большинство водохранилищ на реках Сибири ожидается близким к норме, в Саяно-Шушенское, Красноярское водохранилища и в озеро Байкал – на 15-25% ниже среднемноголетних значений;

приток воды в Зейское водохранилище ожидается ниже нормы, в Колымское водохранилище – близким к норме или несколько выше ее.

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 и не связано с третьим лицом.***

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 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 ценных бумаг эмитента - вид, категория (тип) и иные идентификационные признаки таких ценных бумаг эмитента:
- биржевые облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-П01, БО-П02, БО-П03, размещенные по открытой подписке в рамках Программы биржевых облигаций идентификационный номер 4-55038-Е-001Р-02Е от 09.04.2015, присвоенный ЗАО «ФБ ММВБ». Идентификационные номера выпусков: 4В02-01-55038-Е-001Р, 4В02-02-55038-Е-001Р, 4В02-03-55038-Е-001Р;
- 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, серий 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.

2.5. Дата наступления соответствующего события (совершения действия): ***23.07.2015***

3. Подпись

3.1. ***И. о. заместителя Генерального директора***
по корпоративному и правовому управлению
ПАО «РусГидро» ***Я.Э. Станюленайте***
(на основании доверенности № 6581 от 02.04.2015) _____
(подпись)

3.2. Дата « ***23*** » ***июля*** ***2015 г.*** М.П.