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 2016 года

ПАО «РусГидро» (торговый код на биржах MOEX, LSE: HYDR; внебиржевой площадке OTCQX: RSHYY) публикует результаты операционной деятельности за 2 квартал и 1 полугодие 2016 года филиалов ПАО «РусГидро» и компаний Группы, отражаемых в консолидированной отчетности.

Ключевые результаты

- общая выработка электроэнергии Группы РусГидро во 2 квартале 2016 года – 32 334 млн кВтч (+5,9%), в 1 полугодии – 63 110 млн кВтч (+10,4%);
- выработка гидроэлектростанций (ГЭС) и гидроаккумулирующих электростанций (ГАЭС) по Группе РусГидро во 2 квартале – 25 671 млн кВтч (+8,9%), в 1 полугодии - 46 835 млн кВтч (+16,3%);
- в 1 полугодии суммарный приток воды в водохранилища ГЭС Волжско-Камского каскада был несколько выше нормы, в водохранилища Сибири, ГЭС Юга России и Дальнего Востока – близким к среднемноголетним значениям;
- станции холдинга ПАО «РАО ЭС Востока» во 2 квартале выработали 6 961 млн кВтч (-4,4%), в 1 полугодии – 17 195 млн кВтч (-3,5%);
- выработка Богучанской ГЭС во 2 квартале – 3 365 млн. кВтч (-6,8%), в 1 полугодии – 6 491 млн. кВтч (+8,8%)*;
- приток воды к водохранилищам основных ГЭС Группы «РусГидро» в 3-м квартале ожидается близким к норме.

По итогам 2 квартала 2016 года суммарная выработка электроэнергии станциями Группы РусГидро составила 32 334 млн кВтч, что на 5,9% больше, чем за аналогичный период 2015 года, в 1 полугодии 2016 года выработка составила 63 110 млн кВтч (+10,4%). Гидроэлектростанции (ГЭС) и гидроаккумулирующие станции (ГАЭС), входящие в Группу РусГидро, во 2 квартале 2016 года увеличили производство электроэнергии на 8,9% до 25 671 млн кВтч; в 1 полугодии – на 16,3% до 46 835 млн кВтч; выработка тепловых станций (ТЭС) и геотермальных станций (ГеоЭС), расположенных на Дальнем Востоке, за 2 квартал 2016 года снизилась на 4,4% до 6 662 млн кВтч, в 1 полугодии – на 3,6% до 16 275 млн кВтч.

Сводные данные о производстве электроэнергии группой РусГидро (млн кВтч)

	2кв/16	**2кв/15**	**Изм.**	**1П/16**	**1П/15**	**Изм.**
Центр	12 686	11 309	12,2%	22 485	18 315	22,8%
Юг России и Северный Кавказ	2 587	2 291	12,9%	4 186	3 329	25,8%
Сибирь	6 676	6 369	4,8%	12 319	11 525	6,9%
Итого по ценовым зонам	**21 949**	**19 969**	**9,9%**	**38 990**	**33 169**	**17,5%**
Дальний Восток (ГЭС и ГеоЭС)	3 279	3 083	6,4%	6 709	5 926	13,2%
Холдинг РАО ЭС Востока	6 961	7 283	-4,4%	17 195	17 820	-3,5%
Армения	144	205	-29,6%	216	260	-16,8%
ИТОГО по группе	**32 334**	**30 540**	**5,9%**	**63 110**	**57 174**	**10,4%**
в т.ч. по ГЭС, ГАЭС**	25 671	23 571	8,9%	46 835	40 284	16,3%
в т.ч. по ТЭС и проч.	6 662	6 969	-4,4%	16 275	16 890	-3,6%

Богучанская ГЭС	3 365	3 610	-6,8%	6 491	5 964	8,8%

Основными факторами, повлиявшими на изменение выработки Группы РусГидро в январе-июне 2016 года, стали:

- суммарный приток воды в основные водохранилища Волжско-Камского каскада во 2 квартале был в пределах нормы, в целом по 1 полугодию 2016 года – несколько выше ее;
- приток воды в основные водохранилища Сибири в 1 полугодии 2016 года – близкий к норме;
- повышенная выработка ГЭС Юга России на фоне средней водности;
- снижение производства ТЭС Холдинга РАО ЭС Востока на фоне повышенной выработки электроэнергии ГЭС на Дальнем Востоке.

Центр

Во 2 квартале 2016 года приток воды в водохранилища на Верхней Волге был на 20-35% ниже нормы, в Волгоградское водохранилище – только 25% нормы, в Горьковское, Чебоксарское, Куйбышевское и Нижнекамское водохранилища был близким к норме, а в Камское и Воткинское – на 25-65% выше ее.

Суммарный приток воды в водохранилища Каскада с начала года составил – 194,1 км³ при норме 183,3 км³.

Суммарная выработка электроэнергии станций Волжско-Камского каскада, входящих в состав ПАО «РусГидро», а также Загорской ГАЭС во 2 квартале 2016 года составила 12 686 млн кВтч, что на 12,2% выше аналогичного показателя 2015 года. В целом, по 1 полугодию выработка достигла 22 485 млн кВтч, что на 22,8% выше показателя 1 полугодия 2015 года.

Юг и Северный Кавказ

В 1 полугодии 2016 года гидроэлектростанции на Северном Кавказе работали в условиях средней водности. Приток воды в Чиркейское водохранилище в 1 и 2 кварталах был на 15% выше среднемноголетних значений. Гидроэлектростанции Дагестанского филиала успешно прошли пик половодья, который в этом году пришелся на первую декаду июня. Согласно предварительным прогнозам паводковый период в бассейне р. Сулак продлится до конца июля.

В связи с ростом приточности, достижением отметок близких к нормальному подпорному уровню, а также с целью создания резервной емкости для безопасного приема паводка на Ирганайской ГЭС с конца июня начали осуществляться холостые сбросы воды.

Выработка электроэнергии ГЭС Юга России и Северного Кавказа во 2 квартале 2016 года выросла на 12,9% до 2 587 млн кВтч, в 1 полугодии – на 25,8% до 4 186 млн кВтч.

Сибирь

Приток воды на реках Обь и Енисей в 1 полугодии 2016 года был близким к норме. В 2016 году на Саяно-Шушенской ГЭС зафиксировано позднее относительно нормы начало весеннего половодья, приток воды во 2 квартале составил 2 620 м³/с при норме 2 570 м³/с. В бассейне Новосибирского водохранилища было зафиксировано более раннее относительно нормы развитие весеннего половодья, а в настоящее время в Новосибирской области наблюдается спад половодья.

Богучанская ГЭС в 1 полугодии 2016 года выработала 6 491 млн кВтч, что на 8,8% выше аналогичного показателя 2015 года. В связи с невысоким прогнозом притока и низкими запасами воды в водохранилищах Ангарского каскада возможно введение ограничений на навигационный режим работы Богучанской ГЭС.

В целом по Сибири выработка электроэнергии гидроэлектростанциями, входящими в Группу РусГидро, во 2 квартале 2016 года увеличилась на 4,8% до 6 676 млн кВтч, в 1 полугодии – снизилась на 6,9% до 12 319 млн. кВтч.

Дальний Восток

Во 2 квартале приток воды в Колымское водохранилище оказался на 25% ниже нормы, а в Зейское водохранилище – на 60% выше ее. В целях обеспечения надежной и безаварийной работы оборудования и сооружений станции во время прохождения паводкового периода 2016 года, были созданы достаточные резервные емкости водохранилищ для аккумулирования весеннего и летнего притока 2016 года.

В 2016 году, в отличие от двух предыдущих лет, ожидается достижение уровня наполнения Зейского водохранилища выше отметки нормального подпорного уровня 315,0 м и снятие ограничений на объем годовой выработки электроэнергии в 4,3 млрд кВтч.

Суммарная выработка электроэнергии на ГЭС и геотермальных станциях группы РусГидро на Дальнем Востоке во 2 квартале 2016 года увеличилась на 6,4% до 3 279 млн кВтч, в 1 полугодии – на 13,2% до 6 709 млн кВтч.

Генерирующие активы, входящие в структуру Холдинга РАО ЭС Востока, во 2 квартале 2016 года выработали 6 961 млн кВтч электроэнергии, что на 4,1% ниже, чем во 2 квартале 2015 года, выработка за 1 полугодие 2016 года снизилась на 3,5% по сравнению с аналогичным периодом 2015 года и составила 17 195 млн кВтч. В структуре выработки электрической энергии 76% пришлось на АО «Дальневосточная генерирующая компания» (АО «ДГК»), производство электроэнергии которого за 1 полугодие 2016 года

снизилось на 4,1% до 13 029 млн кВтч из-за роста выработки электроэнергии Зейской ГЭС и Бурейской ГЭС на 15%. Производство электроэнергии в 1 полугодии 2016 года изолированными АО-энерго сохранилось на уровне 1 полугодия 2015 года.
Отпуск тепла электростанциями и котельными энергокомпаний Холдинга РАО ЭС Востока в 1 полугодии 2016 года составил 18 259 тыс. Гкал, что на 4,2% больше аналогичного показателя 2015 года.

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

	2кв/16	2кв/15	Изм.	1П/16	1П/15	Изм.
АО «ДГК»	3 242	3 226	0,5%	12 707	12 182	4,3%
ПАО «Якутскэнерго»	344	347	-1,0%	1 397	1 316	6,1%
АО «Сахаэнерго»	15	20	-22,0%	54	62	-11,7%
АО «Теплоэнергосервис»	192	186	3,0%	766	789	-3,0%
ПАО «Камчатскэнерго»	468	425	10,0%	1 331	1 175	13,3%
АО «ЮЭСК»	15	16	-8,8%	49	47	3,8%
ПАО «Магаданэнерго»	232	273	-14,9%	730	729	0,1%
АО «Чукотэнерго»	103	111	-7,6%	277	290	-4,2%
ОАО «Сахалинэнерго»	325	340	-4,2%	948	937	1,2%
Итого	**4 936**	**4 944**	**-0,2%**	**18 259**	**17 527**	**4,2%**

Армения
Выработка электроэнергии на Севано-Разданском каскаде ГЭС в Армении во 2 квартале 2016 года снизилась на 29,6% и составила 144 млн кВтч, в целом по 1 полугодию – на 16,8% до 216 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 «ЭСКБ» (Общество с ограниченной ответственностью «Энергетическая сбытовая компания Башкортостана»), АО «Чувашская энергосбытовая компания» и ПАО «РЭСК» (Публичное акционерное общество «Рязанская энергетическая сбытовая компания») – во 2 квартале 2016 года составил 7 593 млн кВтч, что меньше показателя аналогичного периода 2015 года на 4%, в 1 полугодии – 17 798 млн кВтч (-4%).
В 1 полугодии 2016 года произошел рост полезного отпуска АО «ЭСК РусГидро» на 186 млн кВтч (+21,4%) в сравнении с аналогичным периодом 2015 года. Увеличение полезного отпуска связано с расширением клиентской базы потребителей.
Снижение уровня полезного отпуска ПАО «Красноярскэнергосбыт» на 145 млн кВтч (-2%), ООО «ЭСКБ» на 650 млн кВтч (-9%), АО «Чувашская энергосбытовая компания» на 26 млн кВтч (-1,5%) и ПАО «РЭСК» на 41 млн кВтч (-3%) связано с общим снижением производственной активности промышленных потребителей и выходом крупных потребителей на оптовый рынок.

Полезный отпуск электроэнергии сбытовыми компаниями Группы РусГидро, млн кВтч

	2кв/16	2кв/15	Изм.	1П/16	1П/15	Изм.
ПАО «Красноярскэнергосбыт»	2 879	2 998	-4%	7 084	7 229	-2%
ООО «ЭСКБ»	2 878	3 100	-7%	6 690	7 340	-9%
АО «Чувашская энергосбытовая компания»	704	722	-2,5%	1 626	1 652	-1,5%
ПАО «РЭСК»	600	643	-6,7%	1 345	1 386	-3%
АО «ЭСК РусГидро»	532	433	-23%	1 053	867	21,4%
Итого	**7 593**	**7 896**	**-4%**	**17 798**	**18 474**	**-4%**

Прогноз притоков воды в водохранилища
По данным Гидрометцентра России, в 3 квартале 2016 года ожидается следующая динамика притока воды к основным водохранилищам:
- суммарный приток воды в водохранилища Волжско–Камского каскада ГЭС ожидается – 33-41 км³ при норме 37,0 км³;
- приток воды в водохранилища на реках Северного Кавказа ожидается близким к средним многолетним значениям;
- приток воды в большинство водохранилищ на реках Сибири ожидается в основном близким к норме;
- приток воды к ГЭС на реках Дальнего Востока ожидается на уровне среднемноголетних значений, в Зейское водохранилище на 25-45% выше ее.

* 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.
* * 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 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 RU000A0JVLF7, 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):
21.07.2016.

3. Подпись

3.1. **Член Правления,** А.В. Казаченков
Первый заместитель
Генерального директора ПАО «РусГидро»
(на основании доверенности № 6923 от 23.11.2015) _____
(подпись)
3.2. **Дата « 21 » июля 20 16 г.** М.П.