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 (для некоммерческой организации – наименование)	***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 1 полугодие 2017 года

ПАО «РусГидро» (торговый код на биржах MOEX, LSE: HYDR; внебиржевой площадке OTCQX: RSHYY) публикует результаты операционной деятельности за 2 квартал и 1 полугодие 2017 года филиалов ПАО «РусГидро» и компаний Группы, отражаемых в консолидированной отчетности.

Ключевые результаты

– Сильные показатели выработки ГЭС во 2 квартале 2017 года на фоне продолжительного и повышенного притока воды в водохранилища на Волге и Каме, притоков воды в водохранилища Сибири и Дальнего Востока на уровнях близких к норме.

– Общая выработка электроэнергии Группы РусГидро во 2 квартале 2017 года – 34 409 млн кВтч (+6,4%), в 1 полугодии – 63 535 млн кВтч (+0,7%).

– Во 2 квартале выработка гидроэлектростанций (ГЭС) и гидроаккумулирующих электростанций (ГАЭС) по Группе РусГидро увеличилась на 7,1% до 27 506 млн кВтч, выработка тепловых и геотермальных станций Группы выросла на 3,6% до 6 903 млн кВтч.

– По итогам 1 полугодия выработка гидроэлектростанций (ГЭС) и гидроаккумулирующих электростанций (ГАЭС) по Группе РусГидро составила 47 959 млн кВтч (+2,4%), выработка тепловых и геотермальных станций Группы – 15 576 млн кВтч (-4,3%).

– Во 2 квартале суммарный приток воды в водохранилища ГЭС Волжско-Камского каскада, Сибири и Дальнего Востока был выше среднемноголетних значений, в водохранилища ГЭС Юга России – на уровне или несколько выше среднемноголетних значений.

– Выработка Богучанской ГЭС в 1 полугодии – 6 748 млн кВтч (+3,9%) [1];

– В 3 квартале приток воды в водохранилища Волжско-Камского каскада ожидается на 35-45% выше нормы, в водохранилища Юга России, Сибири и Дальнего Востока – на уровне нормы или несколько выше нее.

Сводные данные о производстве электроэнергии группой РусГидро (млн кВтч)

	2кв/17	**2кв/16**	**Изм.**	**1П/17**	**1П/16**	**Изм.**
Центр	15 057	12 686	18,7%	23 785	22 485	5,8%
Юг России и Северный Кавказ	2 259	2 587	-12,7%	3 463	4 186	-17,3%
Сибирь	6 545	6 676	-2,0%	12 333	12 319	0,1%
Итого по ценовым зонам	**23 861**	**21 949**	**8,7%**	**39 581**	**38 990**	**1,5%**
Дальний Восток (ГЭС и ГеоЭС)	3 151	3 279	-3,9%	7 227	6 709	7,7%
РАО ЭС Востока	7 202	6 961	3,5%	16 493	17 195	-4,1%
Армения	195	144	35,3%	233	216	8,1%

ИТОГО по группе	**34 409**	**32 334**	**6,4%**	**63 535**	**63 110**	**0,7%**
в т.ч. по ГЭС, ГАЭС [2]	27 506	25 671	7,1%	47 959	46 835	2,4%
в т.ч. по ТЭС и проч.	6 903	6 662	3,6%	15 576	16 275	-4,3%
Богучанская ГЭС	*3 572*	*3 365*	*6,2%*	*6 748*	*6 491*	*3,9%*

Основными факторами, повлиявшими на изменение выработки Группы РусГидро в январе-июне 2017 года, стали:

– суммарный приток воды в основные водохранилища Волжско-Камского каскада в 1 полугодии выше нормы;

– приток воды к ГЭС Сибири на уровне значений 2016 года или несколько ниже;

– приток воды к ГЭС Юга России на фоне средней водности или несколько выше ее;

– снижение электропотребления на Дальнем Востоке и сокращение экспортных поставок электроэнергии из ОЭС Востока в ОЭС Сибири и КНР.

Центр

Из-за раннего начала весеннего снеготаяния приток воды в 1 квартале в водохранилища на Верхней Волге превысил норму для этого времени года в 2,1-3,5 раза, в Горьковское и Чебоксарское – в 1,6-1,7 раза. Суммарный приток воды в водохранилища на Волге и Каме составил в 1 квартале – 33,2 км^3 (норма – 21,3 км^3).

В связи с теплой погодой в марте половодье в верховьях Волги началось почти на две недели раньше обычного, но холодная погода апреля, с ночными заморозками, повлияла на характер развития половодья. Во 2 квартале 2017 года на реках центральной части России наблюдался переменчивый характер развития половодья, переплетающийся с дождевыми паводками и отмечающегося несколькими пиками приточности. Суммарный приток воды в водохранилища на Волге и Каме составил во 2 квартале 162 км^3 (норма – 161 км^3).

Переменчивый характер половодья на Волге и Каме привел к установлению нескольких абсолютных рекордов по месячной выработке электроэнергии на Нижегородской, Чебоксарской и Саратовской ГЭС. Основными факторами, позволившими обеспечить повышенную выработку электроэнергии, стали благоприятная гидрологическая обстановка и грамотное планирование водно-энергетических режимов, что позволило минимизировать холостые сбросы и обеспечить пропуск половодья через гидроузлы с оптимальными напорами и высоким коэффициентом полезного действия.

Приток воды в период половодья в большинство водохранилищ Волжско-Камского каскада носил затяжной характер и существенно превысил норму; на Жигулевской и Камской ГЭС – почти в 3 раза. В условиях наполнения водохранилищ до проектных отметок и отсутствия свободной емкости водохранилищ большинство ГЭС каскада переходили в режим транзитного пропуска притока и холостых сбросов.

В июне суммарный приток в водохранилища на Волге и Каме составил 38,7 км³, что выше нормы на 64%, в июле ожидается в пределах 20,4–24,4 км³, что в среднем выше нормы на 58%.

Запасы гидроресурсов в Волжско-Камском каскаде на первую декаду июля выше среднемноголетнего значения на 11%, при этом суммарный приток воды в водохранилища каскада превышает среднемноголетнее значение почти в 2 раза.

Общая выработка электроэнергии станций Волжско-Камского каскада, входящих в состав РусГидро, а также Загорской ГАЭС во 2 квартале 2017 года выросла на 18,7% до 15 057 млн кВтч; в 1 полугодии 2017 года составила 23 785 млн кВтч, что на 5,8% выше аналогичного показателя 2016 года.

Юг и Северный Кавказ

В 1 полугодии 2017 года гидроэлектростанции на Северном Кавказе работали в условиях водности соответствующей среднемноголетним значениям или до 20% выше нормы. В настоящее время на основных ГЭС Северного Кавказа (Чиркейская и Ирганайская ГЭС) ведется наполнение водохранилищ.

Выработка электроэнергии ГЭС Юга и Северного Кавказа за 2 квартал 2017 года снизилась на 12,7% до 2 259 млн кВтч; в 1 полугодии выработка составила 3 463 млн кВтч, что на 17,3% ниже значений прошлого года.

Сибирь

В 1 квартале 2017 года приток воды в Новосибирское и Саяно-Шушенское водохранилища был на 30-45% больше нормы, в озеро Байкал – 70% нормы. В остальные водохранилища на сибирских реках приток воды в первом квартале был близким к норме.

В отличие от Богучанского и Саяно-Шушенского водохранилищ в бассейне Новосибирского водохранилища уже в конце 1 квартала было зафиксировано начало развития весеннего половодья. Весеннее половодье протекало относительно спокойно, но в связи с дождевым паводком и наложением на объем воды половодья, наблюдалось две волны приточности. Всего объем половодья составил 30,1 км³, что выше среднемноголетних показателей на 6%, и соответствует показателям прошлого года.

На Саяно-Шушенской ГЭС после плановой сработки водохранилища до минимальной допустимой отметки 500 м началось постепенное наполнение водохранилища для использования гидроресурсов в зимний период и обеспечения потребителей электроэнергией. На начало половодно-паводкового периода 2017 года и разработанной генеральным проектировщиком методикой определения отметки возможного максимального наполнения водохранилища отметка наполнения составит 538,5 м, а в случае благоприятной обстановки – 539,0 м, что будет максимальным значением с момента восстановления станции.

На Ангарском каскаде, как и в предыдущие годы, наблюдается маловодье. Богучанская ГЭС работает в соответствии с указаниями Енисейского БВУ с обеспечением судоходных попусков и навигации на Нижней Ангаре.

В целом за 2 квартал приток воды к Новосибирской ГЭС был близким к норме, в Саяно-Шушенское водохранилище и озеро Байкал – на 15-25% меньше нее.

В целом по Сибири выработка электроэнергии гидроэлектростанциями, входящими в Группу РусГидро, во 2 квартале 2017 года снизилась на 2% до 6 545 млн кВтч; в 1 полугодии незначительно увеличилась – на 0,1% – до 12 333 млн кВтч. Выработка Богучанской ГЭС во 2 квартале увеличилась на 6,2% до 3 572 млн кВтч, в 1 полугодии составила 6 748 млн кВтч (+3,9%).

Дальний Восток

Во втором квартале 2017 года приточность воды в водохранилища ГЭС Дальнего Востока наблюдалась близкой к норме (по ряду водохранилищ до 10% выше нормы). С учетом складывающихся на территории водохранилищ ГЭС Дальнего Востока гидрометеорологических условий половодно-паводковый период в текущем году протекает в целом близким к обычному.

По итогам 2 квартала 2017 года ГЭС и ГеоЭС Группы РусГидро на Дальнем Востоке снизили выработку электроэнергии на 3,9% до 3 151 млн кВтч; в 1 полугодии выработка составила 7 227 млн кВтч, на 7,7% выше аналогичного значения 2016 года.

Генерирующие активы, входящие в структуру Холдинга РАО ЭС Востока, во 2 квартале 2017 года выработали 7 202 млн кВтч электроэнергии, что на 3,5% выше, чем во 2 квартале 2016 года. В структуре выработки электрической энергии 77% пришлось на АО «Дальневосточная генерирующая компания» (АО «ДГК»), производство электроэнергии которого во 2 квартале 2017 года выросло на 4,2% в связи со снижением выработки Бурейской ГЭС, увеличением потребления электроэнергии в ОЭС Востока на 0,2% и ростом экспорта электроэнергии в КНР и ОЭС Сибири на 7,5% относительно 2 квартала 2016 года.

В целом по итогам 1 полугодия выработка Субгруппы РАО ЭС Востока снизилась на 4,1% до 16 493 млн кВтч.

Отпуск тепла электростанциями и котельными Группы РусГидро в ДФО за 1 полугодие 2017 года составил 16 756 тыс. Гкал, что на 8,2% меньше показателя аналогичного периода 2016 года, что обусловлено более высокими температурами наружного воздуха, а также сокращением отопительного периода в ряде крупных населенных пунктов ДФО.

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

	2кв/17	2кв/16	Изм.	1П/17	1П/16	Изм.
АО «ДГК»	3 016	3 242	-7,0%	11 657	12 707	-8,3%
ПАО «Якутскэнерго»	334	344	-5,8%	1 311	1 397	-6,1%
АО «Сахаэнерго»	14	15	-10,9%	49	54	-10,8%

АО «Теплоэнергосервис»	171	192	-10,9%	698	766	-8,9%
ПАО «Камчатскэнерго»	417	467	-10,9%	1 123	1 331	-15,6%
АО «ЮЭСК»	16	15	9,2%	46	49	-5,8%
ПАО «Магаданэнерго»	254	232	9,7%	695	730	-4,7%
АО «Чукотэнерго»	101	103	-1,9%	260	277	6,2%
ОАО «Сахалинэнерго»	332	325	2,2%	917	948	-3,3%
Итого	**4 654**	**4 935**	**-5,7%**	**16 756**	**18 260**	**-8,2%**

Армения
Выработка электроэнергии на Севано-Разданском каскаде ГЭС в Армении в 1 полугодии 2017 года выросла на 8,1% и составила 233 млн кВтч. Выработка станций каскада обуславливается естественной приточностью реки Раздан и попусками воды из озера Севан.

Энергосбытовая деятельность
Общий полезный отпуск энергосбытовых компаний РусГидро – АО «ЭСК РусГидро», ПАО «Красноярскэнергосбыт», АО «Чувашская энергосбытовая компания» и ПАО «Рязанская энергетическая сбытовая компания» (ПАО «РЭСК») – в 1 полугодии 2017 года составил 10 609 млн кВтч, что меньше показателя аналогичного периода 2016 года на 4,5%.

Снижение обусловлено выходом на ОРЭМ ряда крупных потребителей, прежде всего в зоне обслуживания ПАО «Красноярскэнергосбыт», более высокими температурами наружного воздуха, наличием дополнительного дня високосного года в 2016 году, снижением покупки для целей компенсации потерь сетевыми организациями в 1 полугодии 2017 года относительно 1 полугодия 2016 года за счет общего снижения потребления электроэнергии.

Полезный отпуск электроэнергии сбытовыми компаниями Группы РусГидро, млн кВтч [3]

	2 кв/17	**2 кв/16**	**Изм.**	**1П/17**	**1П/16**	**Изм.**
Красноярскэнергосбыт	2 720	2 879	-5,5%	6 416	7 084	-9,4%
Чувашская энергосбытовая компания	755	704	7,2%	1 688	1 626	3,8%
Рязанская энергетическая сбытовая компания	601	600	0,2%	1 336	1 345	-0,7%
Энергосбытовая компания РусГидро	589	532	10,7%	1 169	1 053	11%
Итого	**4 664**	**4 714**	**-1,1%**	**10 609**	**11 108**	**-4,5%**

Прогноз притоков воды в водохранилища
По данным Гидрометцентра России, в 3 квартале 2017 года ожидается следующая динамика притока воды к основным водохранилищам:
– приток воды в водохранилища на Волге до г.Нижний Новгород ожидается близким к норме; приток воды Чебоксарское, Куйбышевское, Камское и Нижнекамское водохранилища превысит норму в 1,3-1,7 раза. Суммарный приток воды в водохранилища на Волге и Каме в 3 квартале ожидается 46-54 км^3 (норма – 37,0 км^3).
– приток воды в водохранилища на Оби, Енисее и Ангаре ожидается на 15-25% меньше нормы;
– приток воды в водохранилища на реках Северного Кавказа ожидается преимущественно близким к средним многолетним значениям;
– приточность воды в Зейское и Колымское водохранилище ожидается на 15-60% больше нормы.

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: ***соответствующее 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:

- акции именные обыкновенные бездокументарные, государственный регистрационный номер основного выпуска ценных бумаг и дата его государственной регистрации: 1-01-55038-E от 22.02.2005, ISIN RU000A0JPKH7; акции именные обыкновенные бездокументарные, государственный регистрационный номер дополнительного выпуска ценных бумаг и дата его государственной регистрации: 1-01-55038-E-042D от 07.12.2016, ISIN RU000A0JX1E1;

- 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-E от 23.09.2010, ISIN RU000A0JRFN1, серия 02: 4-02-55038-E от 23.09.2010, ISIN RU000A0JRFP6, серия 07: 4-07-55038-E от 27.12.2012, ISIN RU000A0JTMG7, серия 08: 4-08-55038-E от 27.12.2012, ISIN RU000A0JTMK9, серия 09: 4-09-55038-E 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-E-001P-02E от 09.04.2015, присвоенный ЗАО «ФБ ММВБ»), серия БО-П01:идентификационный номер 4B02-01-55038-E-001P от 03.07.2015, ISIN RU000A0JVLE0, серия БО-П02: идентификационный номер 4B02-02-55038-E-001P от 03.07.2015, ISIN RU000A0JVLF7, серия БО-П03: идентификационный номер 4B02-03-55038-E-001P от 03.07.2015, ISIN RU000A0JVLG5, серия БО-П04: идентификационный номер 4B02-04-55038-E-001P 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): ***«20» июля 2017 года.***

[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», Колымской ГЭС и Вилюйских ГЭС, входящих в Группу ПАО «РАО ЭС Востока».

[3] Данные за 2016 год приведены без учета операционных показателей ООО «ЭСК Башкортостана» (ООО «ЭСКБ»), в связи с тем, что в декабре 2016 года Группа РусГидро завершила сделку по продаже Группе «Интер РАО» 100% доли в уставном капитале ООО «ЭСКБ».

3. Подпись

3.1. ***Член Правления, Первый заместитель Генерального директора ПАО «РусГидро»*** ***А.В. Казаченков***

(на основании доверенности № 7503 от 20.01.2017) _____

(подпись)

3.2. ***Дата « 20 » июля 2017 г.*** М.П.