

**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																																																		
<p>2.1. Краткое описание события (действия), наступление (совершение) которого, по мнению эмитента, оказывает влияние на стоимость его ценных бумаг:</p> <p align="center">Группа РусГидро публикует операционные результаты за 3 квартал и 9 месяцев 2016 года</p> <p>ПАО «РусГидро» (торговый код на биржах MOEX, LSE: NYDR; внебиржевой площадке OTCQX: RSHYY) публикует результаты операционной деятельности за 3 квартал и 9 месяцев 2016 года филиалов ПАО «РусГидро» и компаний Группы, отражаемых в консолидированной отчетности.</p> <p>Ключевые результаты:</p> <ul style="list-style-type: none"> – Высокие операционные результаты за счет повышенного притока воды в ряд водохранилищ и с замещением низкоэффективной конденсационной выработки электроэнергии ТЭС на Дальнем Востоке выработкой ГЭС в 3 квартале; – общая выработка электроэнергии Группы РусГидро в 3 квартале 2016 года – 31 007 млнкВтч (+17,3%), за 9 месяцев – 94 117 млн кВтч (+12,6%); – выработка ГЭС и ГАЭС по Группе РусГидро в 3 квартале – 26 009млнкВтч (+28,4%), за 9 месяцев – 72 844 млн кВтч (+20,3%); – за 9 месяцев 2016 года суммарный приток воды в водохранилища ГЭС Дальнего Востока был выше нормы (до 74%), в водохранилища ГЭС Волжско-Камского каскада, Сибири и Юга России – близким к среднемуголетним значениям; – станции Субгруппы ПАО ЭС Востока в 3 квартале выработали 5 244 млнкВтч (-18,3%), за 9 месяцев – 22 439 млн кВтч (-7,4%); – выработка Богучанской ГЭС в 3 квартале – 4 026 млнкВтч (-4,8%), за 9 месяцев – 10 517 млн кВтч (+3,2%)*; – приток воды в водохранилища основных ГЭС Группы в 4-м квартале ожидается близким к норме или несколько отклонится от нее ($\pm 10\%$); – Компания ожидает рост производства ГЭС Группы в 2016 году на 14-16% по сравнению с 2015 годом. <p>По итогам 3 квартала 2016 года суммарная выработка электроэнергии станциями Группы РусГидро составила 31 007 млнкВтч, что на 17,3% больше, чем за аналогичный период 2015 года, за 9 месяцев 2016 года выработка составила 94 117 млн кВтч или на 12,6% выше значений 2015 года. Гидроэлектростанции (ГЭС) и гидроаккумулирующие станции (ГАЭС), входящие в Группу РусГидро, в 3 квартале 2016 года увеличили производство электроэнергии на 28,4% до 26 009млнкВтч; за 9 месяцев производство выросло на 20,3% до 72 844 млн кВтч; выработка тепловых станций (ТЭС) и геотермальных станций (ГеоЭС), расположенных на Дальнем Востоке, за 3 квартал 2016 года снизилась на 19,1% до 4 998 млнкВтч, за 9 месяцев – на 7,8% до 21 273 млн кВтч.</p> <p>Сводные данные о производстве электроэнергии Группой РусГидро, млнкВтч</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th></th> <th>3кв/16</th> <th>3кв/15</th> <th>Изм.</th> <th>9М/16</th> <th>9М/15</th> <th>Изм.</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Центр</td> <td>8 446</td> <td>10 074</td> <td>-16,2%</td> <td>30 930</td> <td>28 389</td> <td>9,0%</td> </tr> <tr> <td>Юг России и Северный Кавказ</td> <td>2 667</td> <td>2 020</td> <td>32,0%</td> <td>6 853</td> <td>5 349</td> <td>28,1%</td> </tr> <tr> <td>Сибирь</td> <td>9 859</td> <td>4 631</td> <td>112,9%</td> <td>22 179</td> <td>16 156</td> <td>37,3%</td> </tr> <tr> <td>Итого по ценовым зонам</td> <td>20 972</td> <td>16 725</td> <td>25,4%</td> <td>59 962</td> <td>49 894</td> <td>20,2%</td> </tr> <tr> <td>Дальний Восток (ГЭС и ГеоЭС)</td> <td>4 632</td> <td>3 131</td> <td>48,0%</td> <td>11 342</td> <td>9 057</td> <td>25,2%</td> </tr> <tr> <td>ПАО ЭС Востока</td> <td>5 244</td> <td>6 422</td> <td>-18,3%</td> <td>22 439</td> <td>24 242</td> <td>-7,4%</td> </tr> </tbody> </table>			3кв/16	3кв/15	Изм.	9М/16	9М/15	Изм.	Центр	8 446	10 074	-16,2%	30 930	28 389	9,0%	Юг России и Северный Кавказ	2 667	2 020	32,0%	6 853	5 349	28,1%	Сибирь	9 859	4 631	112,9%	22 179	16 156	37,3%	Итого по ценовым зонам	20 972	16 725	25,4%	59 962	49 894	20,2%	Дальний Восток (ГЭС и ГеоЭС)	4 632	3 131	48,0%	11 342	9 057	25,2%	ПАО ЭС Востока	5 244	6 422	-18,3%	22 439	24 242	-7,4%
	3кв/16	3кв/15	Изм.	9М/16	9М/15	Изм.																																												
Центр	8 446	10 074	-16,2%	30 930	28 389	9,0%																																												
Юг России и Северный Кавказ	2 667	2 020	32,0%	6 853	5 349	28,1%																																												
Сибирь	9 859	4 631	112,9%	22 179	16 156	37,3%																																												
Итого по ценовым зонам	20 972	16 725	25,4%	59 962	49 894	20,2%																																												
Дальний Восток (ГЭС и ГеоЭС)	4 632	3 131	48,0%	11 342	9 057	25,2%																																												
ПАО ЭС Востока	5 244	6 422	-18,3%	22 439	24 242	-7,4%																																												

Армения	159	162	-2,1%	375	422	-11,2%
ИТОГО по группе	31 007	26 440	17,3%	94 117	83 614	12,6%
в т.ч. по ГЭС, ГАЭС**	26 009	20 263	28,4%	72 844	60 547	20,3%
в т.ч. по ТЭС и проч.	4 998	6 177	-19,1%	21 273	23 067	-7,8%
Богучанская ГЭС	4 026	4 231	-4,8%	10 517	10 195	3,2%

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

- суммарный приток воды в основные водохранилища Волжско-Камского каскада в 3 квартале был несколько ниже нормы (-7%), в целом за 9 месяцев 2016 года – незначительно выше среднемноголетних значений (+5%);
- приток воды в основные водохранилища Сибири за 9 месяцев 2016 года – близкий к норме;
- повышенная выработка ГЭС Юга России на фоне средней водности относительно маловодного 2015 года, а также ввода мощности Гоцатлинской ГЭС;
- снижение производства ТЭС Холдинга РАО ЭС Востока на фоне повышенной выработки электроэнергии ГЭС на Дальнем Востоке.

Центр

Вследствие повышенной приточности во второй половине 2015 года полезный объем водохранилищ Волжско-Камского каскада по состоянию на начало года составил 65,55 км³, что на 18% выше среднемноголетнего значения и на 49% больше, чем на начало 2015 года. Приток воды в большинство водохранилищ на Волге и Каме в 1 квартале 2016 года был в 1,3-2,2 раза выше нормы.

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 на Волге и Каме в 3 квартале составил 34,5 км³ при норме 37,0 км³, с начала года – 229,4 км³ (норма 219,3 км³). Специальный обводнительный попуск в низовья Волги в текущем году характеризовался продолжительностью расходов «сельскохозяйственной полки»*** (29 суток) и составил 127,25 км³, при величине прошлого года 65,46 км³.

Суммарная выработка электроэнергии станций Волжско-Камского каскада, входящих в состав РАО «РусГидро», а также Загорской ГАЭС в 3 квартале 2016 года составила 8 446 млнкВтч, что на 16,2% ниже аналогичного показателя 2015 года. В целом, за 9 месяцев выработка достигла 30 930 млнкВтч, что на 9,0% выше аналогичного показателя 2015 года.

Юг и Северный Кавказ

Гидроэлектростанции на Северном Кавказе работали в условиях средней водности. Приток воды в Чиркейское водохранилище за прошедший период года в целом был на 5% выше среднемноголетних значений.

Гидроэлектростанции Дагестанского филиала успешно прошли пик половодья, который в этом году пришелся на первую декаду июня. В июле Кубанское водохранилище было заполнено до отметки нормального подпорного уровня – 629 м. Чиркейское водохранилище к началу сентября достигло отметки нормального подпорного уровня 355 м. В настоящее время Чиркейская ГЭС работает в плановом режиме.

Выработка электроэнергии ГЭС Юга России и Северного Кавказа в 3 квартале 2016 года выросла на 32,0% до 2 667 млнкВтч, за 9 месяцев – на 28,1% до 6 853 млн кВтч.

Сибирь

Приток воды на реках Обь и Енисей за 9 месяцев 2016 года был близким к норме. В 2016 году на Саяно-Шушенской ГЭС зафиксировано позднее относительно нормы начало весеннего половодья. Максимальная отметка наполнения Саяно-Шушенского водохранилища – 538,5 м, установленная в 2016 году, была достигнута в конце августа. 2 сентября 2016 года на Саяно-Шушенской ГЭС был зафиксирован исторический максимум суточной выработки – 110 306 939 кВтч. Получить такой объем электроэнергии позволила благоприятная гидрологическая обстановка, а также проведенная в 2015 году модернизация комплекса автоматики объединенной энергосистемы Сибири.

В бассейне Новосибирского водохранилища было зафиксировано более раннее относительно нормы развитие весеннего половодья. Половодье 2016 года характеризовалось двумя периодами повышенной приточности. Максимальный приток воды к створу Новосибирской ГЭС был зафиксирован в апреле и июле 2016 года.

Богучанская ГЭС за 9 месяцев 2016 года выработала 10 517 млнкВтч, что на 3,2% выше аналогичного показателя 2015 года. На Богучанском водохранилище осуществлялась плановая предполоводная сработка до отметки 207,0 м. По состоянию на конец сентября уровень водохранилища Богучанской ГЭС составил 207,5 м.

В целом по Сибири выработка электроэнергии гидроэлектростанциями, входящими в Группу РусГидро, в 3 квартале 2016 года увеличилась на 112,9% до 9 859 млнкВтч, за 9 месяцев – на 37,3% до 22 179 млн. кВтч.

Дальний Восток

В 3 квартале 2016 года в связи с прошедшими дождями приток воды к Зейской и Колымской ГЭС оказался соответственно в 1,8 и 1,9 раза больше нормы, а приток воды на реках Дальнего Востока в целом за прошедший период года был на 10-74% выше нормы.

В целях обеспечения надежной и безаварийной работы оборудования и сооружений станций во время прохождения паводкового периода 2016 года, были созданы достаточные резервные емкости водохранилищ для аккумуляции весеннего и летнего притока 2016 года.

В 2016 году, в отличие от двух предыдущих лет, в связи с наполнением Зейского водохранилища выше отметки нормального подпорного уровня 315 м снято ограничение на объем годовой выработки электроэнергии 4,3 млрдкВтч.

Суммарная выработка электроэнергии на ГЭС и геотермальных станциях группы РусГидро на Дальнем Востоке в 3 квартале 2016 года увеличилась на 48,0% до 4 632 млнкВтч, за 9 месяцев – на 25,2% до 11 342 млн кВтч.

Генерирующие активы, входящие в структуру Холдинга РАО ЭС Востока, в 3 квартале 2016 года выработали 5 244 млнкВтч электроэнергии, что на 18,3% ниже, чем в 3 квартале 2015 года, выработка за 9 месяцев 2016 года снизилась на 7,4% по сравнению с аналогичным периодом 2015 года и составила 22 439 млн кВтч. В структуре выработки электрической энергии 72% пришлось на Акционерное общество «Дальневосточная генерирующая компания» (АО «ДГК»), производство электроэнергии которого за 9 месяцев 2016 года снизилось на 9,3% до 16 798 млнкВтч из-за роста выработки электроэнергии Зейской ГЭС и Бурейской ГЭС на 30%. Производство электроэнергии за 9 месяцев 2016 года изолированными АО-энерго сохранилось на уровне аналогичного показателя 2015 года.

Отпуск тепла электростанциями и котельными энергокомпаний Субгруппы РАО ЭС Востока за 9 месяцев 2016 года составил 20 233 тыс. Гкал, что на 3,8% больше аналогичного показателя 2015 года.

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

	3кв/16	3кв/15	Изм.	9М/16	9М15	Изм.
АО «ДГК»	1 416	1 418	-0,1%	14 123	13 600	3,8%
ПАО «Якутскэнерго»	162	167	-3%	1 559	1 484	5%
АО «Сахаэнерго»	4	5	-16%	58	66	-12%
АО «Теплоэнергосервис»	57	57	0%	823	846	-3%
ПАО «Камчатскэнерго»	136	120	14%	1 467	1 294	13%
АО «ЮЭСК»	4	2	66%	52	49	7%
ПАО «Магаданэнерго»	105	92	14%	834	821	2%
АО «Чукотэнерго»	42	45	-6%	320	335	-4%
ОАО «Сахалинэнерго»	49	55	-12%	997	992	0,5%
Итого	1 974	1 960	0,7%	20 233	19 487	3,8%

Армения

Выработка электроэнергии на Севано-Разданском каскаде ГЭС в Армении в 3 квартале 2016 года снизилась на 2,1% и составила 159 млнкВтч, в целом за 9 месяцев – на 11,2% до 375 млн кВтч. Выработка станций каскада обуславливается естественной приточностью реки Раздан и попусками воды из озера Севан.

Сбытовая деятельность

Общий полезный отпуск энергосбытовых компаний 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») – в 3 квартале 2016 года составил 7 354 млнкВтч, что меньше показателя аналогичного периода 2015 года на 0,2%, за 9 месяцев – 25 151 млн кВтч (-2,7%).

За 9 месяцев 2016 года произошел рост полезного отпуска АО «ЭСК РусГидро» на 476 млнкВтч (+37,7%) в сравнении с аналогичным периодом 2015 года. Увеличение полезного отпуска связано с расширением клиентской базы потребителей.

Снижение уровня полезного отпуска за 9 месяцев 2016 года ПАО «Красноярскэнергосбыт» на 363 млнкВтч (-3,6%), ООО «ЭСКБ» на 716 млн кВтч (-7%), АО «Чувашская энергосбытовая компания» на 13 млн кВтч (-0,6%) и ПАО «РЭСК» на 73 млн кВтч (-3,6%) связано с общим снижением производственной активности промышленных потребителей и выходом крупных потребителей на оптовый рынок, а также из-за аномально теплой погоды в осенний период 2016 года.

Полезный отпуск электроэнергии сбытовыми компаниями Группы РусГидро, млнкВтч

	3кв/16	3кв/15	Изм.	9М/16	9М/15	Изм.
ПАО «Красноярскэнергосбыт»	2 526	2 744	-8,0%	9 610	9 973	-3,6%
ООО «ЭСКБ»	2 807	2 874	-2,3%	9 497	10 213	-7,0%
АО «Чувашская энергосбытовая компания»	708	696	1,7%	2 334	2 347	-0,6%

ПАО «РЭСК»	625	657	-4,9%	1 970	2 043	-3,6%
АО «ЭСК РусГидро»	688	397	73,1%	1 741	1 264	37,7%
Итого	7 354	7 368	-0,2%	25 151	25 841	-2,7%

Прогноз притоков воды в водохранилища

По данным Гидрометцентра России, в 4 квартале 2016 года ожидается следующая динамика притока воды к основным водохранилищам:

- суммарный приток воды в водохранилища на Волге и Каме ожидается на уровне 32-40 км³ при норме 36,6 км³;
- приток воды к Чиркейской ГЭС на Северном Кавказе будет 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 близким к норме или несколько выше ее.

Компания ожидает, что по итогам 2016 года рост выработки гидроэлектростанций Группы может составить 14-16% по сравнению с 2015 годом.

*Богучанская ГЭС в составе проекта Богучанскоэнергометаллургического 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 ПАО «РАО ЭС Востока» Вилюйских ГЭС.

*** Сельскохозяйственная полка – использование больших расходов и объемов воды для заполнения Волго-Ахтубинской поймы, каналов, ериков.

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, ISINRU000A0JPKH7;**

- **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, ISINRU000A0JRFN1, серия 02: 4-02-55038-Е от 23.09.2010, ISINRU000A0JRFP6, серия 07: 4-07-55038-Е от 27.12.2012, ISINRU000A0JTMG7, серия 08: 4-08-55038-Е от 27.12.2012, ISINRU000A0JTMK9, 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 ММБ»), 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 RU000A0JVL7, 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): **20.10.2016.**

3. Подпись

3.1. Член Правления,

Первый заместитель

Генерального директора ПАО «РусГидро»

(на основании доверенности № 6923 от 23.11.2015)

А.В. Казаченков

(подпись)

3.2. Дата « 20 » октября 20 16 г.

М.П.