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 4 квартал и 2016 год

ПАО «РусГидро» (торговый код на биржах MOEX, LSE: HYDR; внебиржевой площадке OTCQX: RSHYY) публикует результаты операционной деятельности за 4 квартал и 2016 год филиалов ПАО «РусГидро» и компаний Группы, отражаемых в консолидированной финансовой отчетности.

Ключевые результаты:

- Рекордные операционные результаты за счет рационального использования повышенного притока воды в ряд крупных водохранилищ, пуска новых и модернизации действующих станций и замещения низкоэффективной конденсационной выработки электроэнергии ТЭС на Дальнем Востоке выработкой ГЭС во 2 полугодии 2016 года;
- общая выработка электроэнергии Группы РусГидро в 4 квартале 2016 года – 30 682 млн кВтч (+0,1%), за 2016 год – 124 799 млн кВтч (+9,2%);
- выработка ГЭС и ГАЭС по Группе РусГидро в 4 квартале – 22 132 млн кВтч (+2,8%), за 2016 год – 94 976 млн кВтч (+15,7%);
- за 2016 год суммарный приток воды в водохранилища ГЭС Дальнего Востока был на 30-60% выше нормы, в водохранилища ГЭС Волжско-Камского каскада, Сибири и Юга России – близким к среднемноголетним значениям;
- станции Субгруппы РАО ЭС Востока в 4 квартале 2016 года выработали 9 231 млн кВтч (-5,1%), за 2016 год – 31 672 млн кВтч (-6,8%);
- выработка Богучанской ГЭС в 4 квартале – 3 452 млн кВтч (+19,8%), за 2016 год – 13 970 млн кВтч (+6,8%)[1];
- Общий полезный отпуск энергосбытовых компаний Группы РусГидро в 4 квартале 2016 года составил 8 754 млн кВтч (-1%), за 2016 год – 33 905 млн кВтч (–2,3%);
- Отпуск тепла электростанциями и котельными энергокомпаний Субгруппы РАО ЭС Востока за 2016 год составил 31 494 тыс. Гкал, что на 4% больше аналогичного показателя 2015 года;
- приток воды в водохранилища основных ГЭС Группы в 1-м квартале 2017 года ожидается близким к норме или несколько выше ее.

Установленная электрическая мощность по Группе РусГидро, МВт

	31.12.2016	**31.12.2015**
ГЭС/ГАЭС Центра	11 640,4	11 580,6
ГЭС Юга России и Северного Кавказа	2 945,3	2 776,5
ГЭС Сибири	7 191	7 186,0
Итого по ценовым зонам России	**21 778,3**	**21 543,1**
ГЭС Дальнего Востока	5 112,8	5 112,8
ТЭС, ДЭС Дальнего Востока	8 365,3	8 406,0
ГеоЭС, ВИЭ	79,5	76,89
Итого по неценовым зонам России	**13 555,9**	**13 597,4**
ГЭС в Армении	561,4	561,4

ИТОГО по Группе РусГидро	**35 897,4**	**35 702,1**
в т.ч. ГЭС, ГАЭС	27 452,6	27 237,6
в т.ч. ТЭС, ДЭС.	8 365,3	8 404,5
в т.ч. ГеоЭС, ВИЭ	79,5	78,6
Богучанская ГЭС	2 997,0	2 997,0

Установленная тепловая мощность по Группе РусГидро, Гкал/ч

	31.12.2016	31.12.2015
АО «ДГК», в т.ч.	**12 813,4**	**12 585,1**
Приморская энергосистема	2 755,0	2 755,0
Хабаровская энергосистема	7 429,7	7 390,0
Амурская энергосистема	1 243,7	1 055,1
Южно-Якутский энергорайон	1 385,0	1 385,0
Благовещенская ТЭЦ (2-ая очередь)	**188,0**	**188,0**
Изолированные АО-энерго	**5 335,5**	**5 387,4**
ПАО «Якутскэнерго»	1 175,7	1 175,7
АО «Сахаэнерго»	92,4	92,4
АО «Теплоэнергосервис»	754,1	761,2
ПАО «Камчатскэнерго»	1 292,0	1 336,9
АО «ЮЭСК»	42,9	42,9
ПАО «Магаданэнерго»	773,3	773,3
АО «Чукотэнерго»	404,4	404,4
ПАО «Сахалинэнерго»	800,7	800,7
Итого	**18 148,9**	**18 160,5**

По итогам 4 квартала 2016 года суммарная выработка электроэнергии станциями Группы РусГидро составила 30 682 млн кВтч, что на 0,1% больше, чем за аналогичный период 2015 года, за весь 2016 год выработка составила 124 799 млн кВтч или на 9,2% выше значений 2015 года. Гидроэлектростанции (ГЭС) и гидроаккумулирующие станции (ГАЭС), входящие в Группу РусГидро, в 4 квартале 2016 года увеличили производство электроэнергии на 2,8% до 22 132 млн кВтч; за 2016 год производство ГЭС выросло на 15,7% до 94 976 млн кВтч; выработка тепловых станций (ТЭС) и геотермальных станций (ГеоЭС), расположенных на Дальнем Востоке, за 4 квартал 2016 года снизилась на 6,2% до 8 549 млн кВтч, за 2016 год – на 7,3% до 29 823 млн кВтч.

Сводные данные о производстве электроэнергии Группой РусГидро, млн кВтч

	4кв/16	4кв/15	Изм.	2016	2015	Изм.
Центр	8 442	9 640	-12,4%	39 372	38 029	3,5%
Юг России и Северный Кавказ	1 386	1 229	12,7%	8 239	6 578	25,2%
Сибирь	7 029	6 563	7,1%	29 208	22 718	28,6%
Итого по ценовым зонам	**16 857**	**17 432**	**-3,3%**	**76 819**	**67 325**	**14,1%**
Дальний Восток (ГЭС и ГеоЭС)	4 563	3 459	31,9%	15 904	12 516	27,1%
РАО ЭС Востока	9 231	9 729	-5,1%	31 672	33 970	-6,8%
Армения	31	32	-2,5%	405	453	-10,6%
ИТОГО по группе	**30 682**	**30 651**	**0,1%**	**124 800**	**114 265**	**9,2%**
в т.ч. по ГЭС, ГАЭС[2]	22 132	21 532	2,8%	94 976	82 079	15,7%
в т.ч. по ТЭС и проч.	8 549	9 119	-6,2%	29 823	32 186	-7,3%
Богучанская ГЭС	3 452	2 881	19,8%	13 970	13 077	6,8%

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

- приток воды в основные водохранилища ГЭС Волжско-Камского каскада и Сибири в 2016 году – на уровне среднемноголетних значений;
- повышенная выработка ГЭС Юга России на фоне средней водности относительно маловодного 2015 года, а также ввода мощности Гоцатлинской ГЭС;
- рост выработки электроэнергии ГЭС на Дальнем Востоке на фоне повышенных притоков в водохранилища (на 30-60% выше нормы) с замещением производства электроэнергии ТЭС Холдинга РАО ЭС Востока.

Центр

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 за 2016 год оказался несколько выше нормы и составил 259,2 км³ при среднемноголетнем значении в 256,4 км³.

Суммарная выработка электроэнергии станций Волжско-Камского каскада, входящих в состав ПАО «РусГидро», а также Загорской ГАЭС в 4 квартале 2016 года составила 8 442 млн кВтч, что на 12,4% ниже аналогичного показателя 2015 года. В целом, за 2016 год выработка достигла 39 372 млн кВтч, что на 3,5% выше аналогичного показателя 2015 года.

Юг и Северный Кавказ

Гидроэлектростанции на Северном Кавказе в 2016 году работали в условиях средней водности. Приток воды в Чиркейское водохранилище за 2016 год 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.

Выработка электроэнергии ГЭС Юга России и Северного Кавказа в 4 квартале 2016 года за счет рационального использования повышенного притока воды выросла на 12,7% до 1 386 млн кВтч, за 2016 год – на 25,2% до 8 239 млн кВтч.

Сибирь

Приток воды на реках Обь и Енисей за 2016 год 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.

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 2016 год выработала 13 970 млн кВтч, что на 6,8% выше аналогичного показателя 2015 года. На Богучанском водохранилище осуществлялась плановая предполоводная сработка до отметки 207,0 м. В период с июня по октябрь уровень воды в Богучанское водохранилище поддерживался в диапазоне отметок не ниже 207,5 м.

В целом по Сибири выработка электроэнергии гидроэлектростанциями, входящими в Группу РусГидро, в 4 квартале 2016 года увеличилась на 7,1% до 7 029 млн кВтч, за 2016 год – на 28,6% до 29 208 млн. кВтч.

Дальний Восток

С учетом складывающейся гидрологической обстановки и сниженных запасов воды, водохранилище Зейской ГЭС не было наполнено до отметки нормального подпорного уровня к началу осенне-зимнего периода, что ограничило энергоотдачу Зейской ГЭС в период с сентября по апрель не выше 2,2 млрд. кВтч. Во 2 квартале приток воды в Колымское водохранилище оказался на 25% меньше нормы, а в Зейское водохранилище – на 60% выше ее. В 3 квартале в связи с прошедшими дождями приток воды к Зейской и Колымской ГЭС оказался соответственно в 1,8 и 1,9 раза выше нормы. Приток воды на реках Дальнего Востока в целом за 2016 год был на 30-60% выше нормы.

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 в 4,3 млрд кВтч.

Также в 2016 году на Бурейской ГЭС зафиксировано превышение исторического максимума выработки электроэнергии, наблюдавшегося ранее в 2013 году, в объеме 6,58 млрд кВтч.

Суммарная выработка электроэнергии на ГЭС и геотермальных станциях группы РусГидро на Дальнем Востоке в 4 квартале 2016 года увеличилась на 31,9% до 4 563 млн кВтч, за 2016 году – на 27,1% до 15 904 млн кВтч.

Генерирующие активы, входящие в Субгруппу РАО ЭС Востока, в 4 квартале 2016 года выработали 9 231 млн кВтч электроэнергии, что на 5,1% ниже, чем в 4 квартале 2015 года, выработка за 2016 год снизилась на 6,8% по сравнению с 2015 годом и составила 31 672 млн кВтч. В структуре выработки электрической энергии 74% пришлось на АО «Дальневосточная генерирующая компания» (АО «ДГК»), производство электроэнергии которого за 2016 год снизилось на 8,9% до 23 528 млн кВтч из-за роста выработки электроэнергии Зейской ГЭС и Бурейской ГЭС на 35%. Производство электроэнергии за 2016 год изолированными АО-энерго выросло на 2,2% по сравнению с аналогичным показателем 2015 года.

Отпуск тепла электростанциями и котельными энергокомпаний Субгруппы РАО ЭС Востока за 2016 год составил 31 494 тыс. Гкал, что на 4% больше аналогичного показателя 2015 года.

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

	4кв/16	4кв/15	Изм.	2016	2015	Изм.
АО «ДГК»	8 021	7 606	6%	22 144	21 206	4%
ПАО «Якутскэнерго»	938	954	-2 %	2 497	2 438	2%
АО «Сахаэнерго»	29	33	-12%	88	100	-12%
АО «Теплоэнергосервис»	510	513	-	1 334	1 359	-2%
ПАО «Камчатскэнерго»	653	699	-7%	2 120	1 993	6%
АО «ЮЭСК»	27	27	-	80	76	4%
ПАО «Магаданэнерго»	398	432	-8%	1 232	1 253	-2%
АО «Чукотэнерго»	123	144	-15%	442	478	-8%
ПАО «Сахалинэнерго»	561	493	14%	1 558	1 486	5%
Итого	**11 261**	**10 902**	**3%**	**31 494**	**30 389**	**4%**

Армения

Выработка электроэнергии на Севано-Разданском каскаде ГЭС в Армении в 4 квартале 2016 года снизилась на 2,5% и составила 31 млн кВтч, в целом за 2016 год – на 10,6% до 405 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 «Энергетическая сбытовая компания Башкортостана» (ООО «ЭСКБ»), АО «Чувашская энергосбытовая компания», ПАО «Рязанская энергетическая сбытовая компания» (ПАО «РЭСК») и АО «ЭСК РусГидро» – в 4 квартале 2016 года составил 8 754 млн кВтч, что меньше показателя 2015 года на 1%, за 2016 год – 33 905 млн кВтч (–2,3%).

За 2016 год произошел рост полезного отпуска АО «ЭСК РусГидро» на 601 млн кВтч (+34,1%) и АО «Чувашская энергосбытовая компания» на 6 млн кВтч (+0,2%) в сравнении с 2015 годом. Увеличение полезного отпуска связано с расширением клиентской базы потребителей.

Снижение уровня полезного отпуска за 2016 год ПАО «Красноярскэнергосбыт» на 467 млн кВтч (-3,3%), и ПАО «РЭСК» на 106 млн кВтч (-3,8%) связано с общим снижением производственной активности промышленных потребителей и выходом крупных потребителей на оптовый рынок.

Полезный отпуск электроэнергии сбытовыми компаниями Группы РусГидро, млн кВтч

	4кв/16	4кв/15	Изм.	2016	2015	Изм.
Красноярскэнергосбыт	3 970	4 074	-2,5%	13 580	14 047	-3,3%
Энергосбытовая компания Башкортостана[3]	2 481	2 581	-3,9%	11 978	12 794	-6,4%
Чувашская энергосбытовая компания»	940	921	2,1%	3 274	3 268	0,2%
Рязанская энергетическая сбытовая компания»	741	774	-4,3%	2 711	2 817	-3,8%
Энергосбытовая компания РусГидро	621	497	25,1%	2 362	1 761	34,1%
Итого	**8 754**	**8 847**	**-1,0%**	**33 905**	**34 688**	**-2,3%**

Прогноз притоков воды в водохранилища

По данным Гидрометцентра России, в 1 квартале 2017 года ожидается следующая динамика притока воды к основным водохранилищам:

- приток воды в большинство водохранилищ на Волге и Каме ожидается на 20-60% выше нормы, суммарный приток воды в водохранилища на Волге и Каме ожидается ре в пределах 24,5-30,5 км³ при норме 21,3 км³;
- приток воды к Чиркейской ГЭС на Северном Кавказе будет близким к средним многолетним значениям;
- приток воды в Новосибирское, Саяно-Шушенское водохранилища ожидается на 15-40% больше нормы, в остальные водохранилища на сибирских реках – близким к норме;
- приток воды к ГЭС на реках Дальнего Востока 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: ***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;

- 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): ***«30» января 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», ПАО «Колымаэнерго» и входящих в Группу РАО «ЭС Востока» Вилюйских ГЭС.

[3] В декабре 2016 года ПАО «РусГидро» завершило сделку по продаже 100% ООО «Энергетическая сбытовая компания Башкортостана» (ООО «ЭСКБ») структурам, входящим в Группу «Интер РАО». Данные по полезному отпуску ООО «ЭСКБ» приведены за 11 месяцев 2016 года.

3. Подпись

3.1. ***Член Правления,***
Первый заместитель ***А.В. Казаченков***
Генерального директора ПАО «РусГидро»
(на основании доверенности № 6923 от 23.11.2015)

(подпись)

3.2. ***Дата « 30 » января 2017 г.*** М.П.