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:

РусГидро публикует финансовые результаты по РСБУ за 2016 год

ПАО «РусГидро» (MOEX, LSE: HYDR, OTC QX: RSHYY) объявляет неконсолидированные финансовые результаты за 2016 год, сформированные исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности.

Ключевые результаты:

- Выручка в 4 квартале – 28 268 млн рублей (-2,8%); за 2016 год – 115 033 млн рублей (+7,4%);
- Себестоимость за 4 квартал 2016 год –16 788 млн рублей (-8,8%), за 2016 год – 56 356 млн рублей (-11,9%);
- EBITDA в 4 квартале 2016 г. – 15 395 млн рублей (+7,3%), за 2016 год – 73 890 млн рублей (+28,8%);
- Рентабельность по EBITDA в 4 квартале 2016 года – 54,5% (+5,1 п.п.), за 2016 год – 64,2% (+10,6 п.п.);
- Чистая прибыль за 2016 год – 41 877 млн рублей (+39,5%), скорректированная чистая прибыль – 59 846 млн рублей (+92,2%).

Финансовые результаты ПАО «РусГидро» за 2016 год (в млн рублей)

	2016	**2015**	**Изм.**	**4 кв/16**	**4 кв/15**	**Изм.**
Выручка	115 033	107 099	7,4%	28 268	29 076	-2,8%
Себестоимость	(56 356)	(63 969)	-11,9%	(16 788)	(18 411)	-8,8%
Валовая прибыль	58 677	43 130	36,0%	11 480	10 665	7,6%
EBITDA[1]	73 890	57 387	28,8%	15 395	14 343	7,3%
Чистая прибыль	41 877	30 022	39,5%			
Чистая прибыль (скорр.) [2]	59 846	31 142	92,2%	20 136	5 969	237,3%

[1] Показатель EBITDA рассчитан как валовая прибыль без учета амортизации.

[2] Показатель чистой прибыли скорректирован на результат от переоценки финансовых вложений, имеющих рыночную стоимость, создание/восстановление резервов под обесценение финансовых вложений и прочих активов, а также резервов по сомнительной дебиторской задолженности и прочих резервов, оценочные обязательства по условным фактам хозяйственной деятельности Общества. Данный показатель получен расчетным методом, не содержится в официальной отчетности и приведен в справочных целях.

Выручка
По итогам 2016 года выручка от реализации товаров, работ и услуг увеличилась по сравнению с аналогичным периодом 2015 года 7,4% и составила 115 033 млн рублей по сравнению с 107 099 млн рублей за 2015 год. Основные факторы, повлиявшие на изменение выручки:

- высокие операционные результаты за счет рационального использования повышенного притока воды в ряд крупных водохранилищ, пуск новых и модернизация действующих станций;
- увеличение цены продажи мощности на КОМ для ГЭС второй ценовой зоны за счет 100% «либерализации» рынка мощности для ГЭС с 01.05.2016[3];
- увеличение цены РСВ в первой ценовой зоне;

- индексация регулируемых тарифов на электрическую энергию и мощность;
- снижение стоимости покупной электроэнергии за счет снижения объема покупной электроэнергии, что обусловлено отсутствием заключенных свободных двусторонних договоров в ценовой зоне ОРЭМ.

[3] Постановлением Правительства РФ от 30 апреля 2016 года №379 были сняты ограничения на продажу всего объёма мощности гидроэлектростанций, расположенных во 2-й ценовой зоне, по свободным (нерегулируемым) ценам. Таким образом, весь объем мощности ГЭС, расположенных во 2-ой ценовой зоне, за вычетом объемов, поставляемых по РД, будет поставляться по цене КОМ. Досрочная либерализация введена при условии, что определенный Правительством РФ предельный рост величины удельной стоимости покупки электроэнергии и мощности для потребителей Республики Бурятия с мая по декабрь 2016 года не превысит 7,5%. В случае, если данный уровень роста цен будет превышен, то 100% либерализация будет отменена и ГЭС вернутся к прежнему уровню либерализации 80%.

Выручка (млн рублей)

	2016	**2015**	**Изм.**	**4 кв/16**	**4 кв/15**	**Изм.**
Продажа электроэнергии	77 338	73 262	5,6%	17 687	19 569	9,6%
Продажа мощности	36 833	32 583	13,0%	10 401	9 177	13,3%
Прочая выручка	862	1 254	-31,3%	180	330	-45,5%
ИТОГО	**115 033**	**107 099**	**7,4%**	**28 268**	**29 076**	**-2,8%**

Себестоимость продаж

Себестоимость продаж за 2016 год по сравнению с аналогичным периодом прошлого года снизилась на 11,9% и составила 56 356 млн рублей.

Себестоимость (млн рублей)

	2016	**2015**	**Изм.**	**4 кв/16**	**4 кв/15**	**Изм.**
Амортизация	15 213	14 257	6,7%	3 915	3 678	6,4%
Фонд оплаты труда	9 408	10 113	-7,0%	4 312	4 166	3,5%
Покупная электроэнергия и мощность	7 023	13 970	-49,7%	1 802	4 020	-55,2%
Налог на имущество	6 771	6 640	2,0%	1 722	1 676	2,7%
Расходы на техобслуживание и ремонт	3 724	4 109	-9,4%	1 449	1 865	-22,3%
Прочие услуги, предоставленные третьими сторонами	3 720	3 725	-0,1%	1 523	1 589	-4,2%
Расходы по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности	2 813	2 884	-2,5%	701	751	-6,7%
Расходы на охрану	1 730	1 729	0,1%	423	447	-5,4%
Расходы на страхование	1 710	1 482	15,4%	510	402	26,9%
Расходы по договорам аренды	1 579	1 230	28,4%	508	338	50,3%
Плата за пользование водными объектами	1 267	934	35,7%	293	247	18,6%
Расходы по договорам лизинга	186	479	-61,2%	31	259	-88,0%
Прочие расходы	1 212	2 417	-49,9%	-401	-1027	-61,0%
ИТОГО	**56 356**	**63 969**	**-11,9%**	**16 788**	**18 411**	**-8,8%**

Наибольший удельный вес в себестоимости продаж занимают расходы на амортизацию и расходы на заработную плату и страховые взносы (27% и 17% соответственно в общей сумме затрат).

- Увеличение затрат на амортизацию (+7%) и налог на имущество (+2%) связано с ростом показателя стоимости основных средств и нематериальных активов
- Расходы на оплату труда и страховые взносы за 2016 год снизились по сравнению с аналогичным показателем за 2015 год (-7%), что связано с проводимой в Обществе оптимизацией численности персонала и систем материального стимулирования сотрудников и высшего менеджмента.
- Затраты на покупную электроэнергию и мощность снизились на 6 947 млн рублей или 50%. Основные факторы, повлиявшие на изменение данных затрат: a) увеличение объемов выработки электроэнергии; b) снижение стоимости покупной электроэнергии за счет снижения объема покупной электроэнергии, что обусловлено отсутствием заключенных свободных двусторонних договоров в ценовой зоне ОРЭМ.
- Прочие расходы в себестоимости за период 2016 года снизились на 50% или 1 205 млн рублей по сравнению с периодом 2015 года и составили 1 212 млн рублей в результате проводимых в Обществе мероприятий по сокращению издержек.

Прибыль

Валовая прибыль за 2016 год выросла на 36,0% до 58 677 млн рублей против 43 130 млн рублей за 2015 год.
Показатель EBITDA увеличился по сравнению с аналогичным периодом 2015 года на 28,8% и составил 73 890 млн рублей.

Чистая прибыль ПАО «РусГидро» в отчетном периоде увеличилась на 11 855 млн рублей или на 39,5% и составила 41 877 млн рублей. Скорректированный на неденежные статьи показатель чистой прибыли за 2016 год составил

59 846 млн рублей, что на 92,2% выше аналогичного показателя прошлого года. Разница между отчетным и скорректированным показателями объясняется, в основном, отражением следующих неденежных операций:

- расход (нетто) по резервам под обесценение финансовых вложений в сумме 17 644 млн рублей, в частности: a) по АО «ЭСК РусГидро» на сумму 8 412 млн рублей; b) по АО «Гидроинвест» на сумму 4 128 млн рублей; c) по ЗАО «Верхне-Нарынские ГЭС» на сумму 2 265 млн рублей;
- прибыль от пересчета финансовых вложений, имеющих рыночную стоимость, в сумме 5 532 млн рублей;
- расход (нетто) по резервам по сомнительной дебиторской задолженности в размере 5 915 млн рублей;
- доход по восстановленным прочим резервам в размере 253 млн рублей;
- расход по оценочным обязательствам в сумме 194 млн рублей.

Основные показатели финансового положения на 31 декабря 2016 года:
Общая величина активов ПАО «РусГидро» по состоянию на 31 декабря 2016 года увеличилась на 16 042 млн рублей – или на 2% по сравнению с величиной активов на 31 декабря 2015 года и составила 908 673 млн рублей.
Общий объем обязательств Компании по состоянию на 31 декабря 2016 года снизился на 7% или 10 825 млн рублей и составил 139 274 млн рублей.
Кредитный портфель Компании снизился на 12% по сравнению с показателем на 31 декабря 2015 года – с 124 010 млн рублей до 108 873 млн рублей. Долгосрочные заемные средства составили 87% от общего кредитного портфеля.
Собственный капитал Компании за 2016 год вырос на 4% и составил 769 336 млн рублей по сравнению с 742 469 млн рублей на начало года.

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:
- 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): **30.03.2017.**

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 «** **30** **» марта 20 17 г.** М.П.