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:

ПАО «РусГидро» (MOEX, LSE: HYDR, OTC QX: RSHYY) объявляет неконсолидированные финансовые результаты за 2017 год, сформированные исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности.

Ключевые результаты:

- ***Важным фактором, оказавшим влияние на показатели ПАО «РусГидро», стало применение с 1 июля 2017 года надбавки к цене на мощность в I и II ценовых зонах, установленной в целях достижения на территориях ДФО базовых уровней цен на электроэнергию*;***
- ***Выручка в 4 квартале – 40 842 млн рублей (+55%); за 2017 год – 144 697 млн рублей (+26%);***
- ***Себестоимость за 4 квартал 2017 год – 27 553 млн рублей (+64%), за 2017 год – 83 807 млн рублей (+49%);***
- ***EBITDA в 4 квартале 2017 г. – 17 516 млн рублей (+14%), за 2017 год – 77 571 млн рублей (+5%);***
- ***Чистая прибыль за 2017 год – 36 149 млн рублей (-14%), скорректированная чистая прибыль – 44 212 млн рублей (-26%).***

Финансовые результаты ПАО «РусГидро» за 2017 год (в млн рублей)

	2017	*2016*	*Изм.*	*4 кв/17*	*4 кв/16*	*Изм.*
Выручка	***144 697***	***115 033***	***26%***	***40 842***	***26 268***	***55%***
Себестоимость	***(83 807)***	***(56 356)***	***49%***	***(27 553)***	***(16 788)***	***64%***
Валовая прибыль	***60 890***	***58 677***	***4%***	***13 289***	***11 480***	***16%***
EBITDA*	***77 571***	***73 890***	***5%***	***17 516***	***15 395***	***14%***
Чистая прибыль	***36 149***	***41 877***	***-14%***	***2 605***	***(929)***	***-***
Чистая прибыль (скорр.) ***	***44 212***	***59 846***	***-26%***	***12 019***	***20 136***	***-40%***

Выручка

По итогам 2017 года выручка от реализации товаров, работ и услуг увеличилась по сравнению с аналогичным периодом 2016 года (+ 29 664 млн рублей или 26%) и составила 144 697 млн рублей. Основные факторы, повлиявшие на рост выручки:

- ***применение надбавки к цене на мощность в I и II ценовых зонах, установленной в целях достижения на территориях ДВ базовых уровней цен на электроэнергию* в сумме 23 995 млн рублей;***
- ***увеличение объемов поставки мощности по договорам поставки мощности (ДПМ) ГЭС;***
- ***рост цены РСВ во второй ценовой зоне;***
- ***индексация регулируемых тарифов на электрическую энергию и мощность.***

Выручка (млн рублей)

	2017	2016	Изм.	4 кв/17	4 кв/16	Изм.
Продажа электроэнергии	*78 900*	*77 338*	*2%*	*19 594*	*17 687*	*11%*
Продажа мощности	*65 393*	*36 833*	*78%*	*21 129*	*10 401*	*103%*
Прочая выручка	*404*	*862*	*-53%*	*119*	*180*	*-34%*
ИТОГО	*144 697*	*115 033*	*26%*	*40 842*	*28 268*	*55%*

Себестоимость продаж

Себестоимость продаж за 2017 год увеличилась на 49%, по сравнению с аналогичным показателем прошлого года, и составила 83 807 млн. рублей, в том числе на 44% за счет уплаты целевого взноса в бюджеты субъектов РФ в рамках Постановления Правительства РФ от 28 июля 2017г. № 895.

Себестоимость (млн рублей)

	2017	2016	Изм.	4 кв/17	4 кв/16	Изм.
Расходы по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности, в том числе:	*26 947*	*2 813*	*-*	*10 336*	*701*	*-*
Целевые взносы в бюджеты субъектов РФ	*23 995*	*-*	*-*	*9 598*	*-*	*-*
Амортизация	*16 680*	*15 213*	*10%*	*4 227*	*3 915*	*8%*
Фонд оплаты труда	*7 438*	*7 010*	*6%*	*2 031*	*1 914*	*6%*
Покупная электроэнергия и мощность	*7 015*	*7 023*	*-0%*	*1 943*	*1 802*	*8%*
Налог на имущество	*6 744*	*6 771*	*-0%*	*1 641*	*1 722*	*-5%*
Прочие услуги, предоставленные третьими сторонами	*4 286*	*3 720*	*15%*	*1 295*	*1 371*	*-6%*
Расходы на техобслуживание и ремонт	*3 729*	*3 724*	*0%*	*1 725*	*1 449*	*19%*
Расходы по договорам аренды	*1 933*	*1 579*	*22%*	*602*	*508*	*19%*
Расходы на охрану	*1 712*	*1 730*	*-1%*	*425*	*423*	*0%*
Расходы на страхование	*1 660*	*1 710*	*-3%*	*517*	*510*	*1%*
Плата за пользование водными объектами	*1 464*	*1 267*	*16%*	*362*	*293*	*24%*
Расходы по договорам лизинга	*58*	*186*	*-69%*	*0*	*31*	*-100%*
Прочие расходы	*4 141*	*3 610*	*15%*	*2 449*	*2 149*	*14%*
ИТОГО	*83 807*	*56 356*	*49%*	*27 553*	*16 788*	*64%*

Основные факторы, повлиявшие на увеличение себестоимости:

- *целевой взнос в субъекты РФ в целях достижения на территориях Дальнего Востока базовых уровней цен на электроэнергию** в сумме 23 955 млн рублей (из средств надбавки на мощность);*
- *увеличение затрат на амортизацию в результате ввода новых объектов и реконструкции/модернизации действующих основных производственных фондов;*
- *увеличение расходов на оплату труда и страховые взносы (на 428 млн рублей или 6%) в результате индексации заработной платы операционного персонала с 1 января и 1 июля 2017 года и завершившейся в 1 квартале 2017 года интеграции исполнительных аппаратов ПАО «РусГидро» и АО «РАО ЭС Востока»;*
- *рост расходов по договорам аренды (354 млн рублей или 22%), что, в основном, было обусловлено:*
  - ✓ *заключением во 2 квартале 2017 года договора аренды Зарагижской МГЭС с АО «МГЭС КБР». За период 2-4 квартала 2017 года расходы составили 182 млн рублей;*
  - ✓ *вводом в эксплуатацию в 2017 году объектов основных средств по договору аренды Гоцатлинской ГЭС, заключенного с АО «Сулакский ГидроКаскад», что привело к увеличению расходов на сумму 100 млн рублей за период 2017 года;*
- *рост расходов на услуги, предоставленные третьими сторонами наблюдался, в основном, в части консультационных услуг в рамках подготовки к реализации и обоснованию сделки по привлечению финансирования от Банка ВТБ (ПАО) для целей рефинансирования задолженности компаний субхолдинга РАО ЭС Востока.*

Прибыль

Валовая прибыль по результатам 2017 года незначительно увеличилась (4%), по сравнению с 2016 годом, и составила 60 890 млн рублей.

Показатель EBITDA увеличился на 5% – с 73 890 млн рублей до 77 571 млн рублей.

Чистая прибыль ПАО «РусГидро» в отчетном периоде снизилась на 14% и составила 36 149 млн рублей.

Скорректированный на неденежные статьи показатель чистой прибыли за 2017 год составил 44 212 млн рублей, что на 26% ниже аналогичного показателя прошлого года. Разница между отчетным и скорректированным показателями объясняется отражением следующих неденежных операций:

- *расход (нетто) по созданию резервов под обесценение финансовых вложений на сумму 7 739 млн рублей;*
- *убыток от пересчета финансовых вложений, имеющих рыночную стоимость, в сумме 893 млн рублей;*
- *доход (нетто) по восстановленным резервам по сомнительной дебиторской задолженности в размере 457 млн рублей;*
- *расход по оценочным обязательствам в сумме 182 млн рублей;*
- *доход по восстановленным прочим резервам в размере 294 млн рублей.*

Основные показатели финансового положения
Общая величина активов ПАО «РусГидро» по состоянию на 31 декабря 2017 года увеличилась на 74 506 млн. рублей или на 8% по сравнению с величиной активов на 31 декабря 2016 года и составила 983 179 млн рублей.

Общий объем обязательств Компании по состоянию на 31 декабря 2017 года увеличился по сравнению с данными на начало года на 13% или 18 159 млн рублей и составил 157 433 млн рублей.

Кредитный портфель Компании за период 2017 года вырос на 12% по сравнению с показателем на 31 декабря 2016 года – с 108 873 млн рублей до 121 956 млн рублей. Долгосрочные заемные средства составили 59% от общего кредитного портфеля. Увеличение показателя заемных средств было обусловлено размещением в сентябре 2017 года 5-летнего выпуска еврооблигаций РусГидро на сумму 20 млрд рублей. Средства от выпуска еврооблигаций будут направлены на рефинансирование долговых обязательств, финансирование инвестиционной программы и операционных расходов компании.

Собственный капитал Компании за 2017 год вырос на 7% и составил 825 684 млн рублей по сравнению с 769 336 млн рублей на начало года.

В марте 2017 года Общество подписало соглашения с Банком ВТБ (ПАО) (далее – «Банк») по приобретению Банком 55 млрд обыкновенных акций Общества и заключению сделки беспоставочного форварда на данные акции сроком на пять лет. В соответствии с соглашениями Банк приобрел 40 000 000 000 акций Общества в рамках текущего дополнительного выпуска акций Общества и 15 000 000 000 акций Общества у дочерних компаний Общества по цене 1 руб. за акцию на общую сумму 55 млрд рублей.
Полученные от Банка денежные средства были направлены на выдачу долгосрочных целевых займов дочерним обществам АО «РАО ЭС Востока» для рефинансирования их текущих обязательств перед банками.

** Федеральным законом от 28.12.2016 № 508-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об электроэнергетике» введена надбавка к цене на мощность в I и II ценовых зонах, за счет которой тарифы на Дальнем Востоке будут снижены до базового уровня, определяемого Правительством Российской Федерации.*
Постановлением Правительства Российской Федерации от 28 июля 2017 г. N 895 «О достижении на территориях Дальневосточного Федерального Округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)» утверждены:

- *Правила определения и применения надбавки к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности), в целях достижения на территориях Дальневосточного федерального округа планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность);*
- *Правила доведения на территориях Дальневосточного федерального округа цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность);*
- *Правила целевого использования средств, получаемых от применения надбавки к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности), для достижения на территориях Дальневосточного федерального округа планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), осуществления контроля за целевым использованием таких средств, перечисления безвозмездных целевых взносов в бюджеты субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, заключения соглашения (договора) о безвозмездных целевых взносах;*

Распоряжением Правительства Российской Федерации от 28 июля 2017 г. N1615-р на 2017 год установлен базовый уровень цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, в размере 4 рублей за киловатт-час (без налога на добавленную стоимость). Также утвержден размер средств, учитываемых при определении надбавки к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности), устанавливаемой в целях достижения в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа и определена формула расчета вышеуказанной надбавки к цене на мощность.
Распоряжением Правительства Российской Федерации от 28 июля 2017 г. р N 1614-р ПАО «РусГидро» определено субъектом оптового рынка - производителем электрической энергии (мощности), к цене на мощность которого применяется надбавка к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка, устанавливаемая в целях достижения на территориях Дальневосточного федерального округа планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность).
*** Показатель EBITDA рассчитан как валовая прибыль без учета амортизации.*

*** *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.*

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;

- 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, БО-П05, 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, серия БО-П05: идентификационный номер 4B02-05-55038-E-001P от 09.06.2017, ISIN RU000A0JXTQ3.

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): **26.03.2018.**

3. Подпись

3.1. **Член Правления,**
Первый заместитель
Генерального директора ПАО «РусГидро»
(на основании доверенности № 7503 от 20.01.2017) **А.В. Казаченков**

(подпись)

3.2. **Дата « 26 » марта 20 18 г.** М.П.