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 МСФО за 2016 год

Группа РусГидро (далее – «Группа»; торговый код на биржах MOEX, LSE: HYDR; внебиржевой площадке OTCQX: RSHYY) публикует аудированную консолидированную финансовую отчетность за 2016 год, подготовленную в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Ключевые результаты за 2016 год:

- Финансовые результаты за 2016 год обусловлены увеличением объемов выработки на ГЭС Группы на 15,7% и существенной оптимизацией операционных затрат;
- Рост общей выручки в 4 квартале 2016 года составил 3,6%, в 2016 году – 8,2%;
- EBITDA в 4 квартале – 29 896 млн рублей (+15,8%), за 2016 год – 100 341 млн рублей (+36,7%);
- Операционные расходы за 2016 год выросли значительно ниже инфляции – всего на 0,2%; в 4 квартале снизились на 0,3% в результате реализации программы сокращения операционных издержек;
- Чистая прибыль за 2016 год – 39 751 млн рублей (+46,4%); скорректированная на неденежные статьи чистая прибыль – 66 114 млн рублей (+39,6%);
- Средневзвешенная прибыль на акцию за 2016 год – 0,1095 рублей (+26,6% к 2015 году).

Председатель Правления – Генеральный директор ПАО «РусГидро» Николай Шульгинов прокомментировал: «По итогам 2016 года Группа РусГидро продемонстрировала отличные результаты. Они отразили не только рекордный уровень выработки ГЭС – на 16% выше 2015 года – но и последовательные усилия менеджмента, направленные на оптимизацию всех управляемых операционных расходов Группы и реализацию крупных активов, не влияющих на основную деятельность Группы.

В 2016 году мы завершили строительство второй очереди Благовещенской ТЭЦ, ввели в строй уникальную Зеленчукскую ГЭС-ГАЭС в Карачаево-Черкесии и Зарагижскую малую ГЭС в Кабардино-Балкарии. Одновременно мы оптимизировали капитальные затраты почти на 60 млрд рублей в 2016-2019 годах и приняли 5-летнюю программу оптимизации операционных расходов Группы, при этом особое внимание мы уделили сохранению высокого уровня надежности и безопасности.

В течение года была проделана большая работа по подготовке сделки, направленной на рефинансирование кредитного портфеля холдинга «РАО ЭС Востока», которая была успешно завершена в марте этого года. И уже в ближайшее время энергокомпании ДФО снизят свою долговую нагрузку на 55 млрд рублей, что позволит им обеспечить запланированный объем всех необходимых работ по техническому перевооружению и обеспечению высокого уровня энергобезопасности.

Немаловажно, что в 2016 году РусГидро выплатила рекордные в истории дивиденды на общую сумму 15 млрд рублей или почти 4 копейки на акцию, что в 2,5 раза выше чем годом ранее. Данные финансовые результаты обеспечивают в полной мере возможность по исполнению решений Правительства РФ по выплате дивидендов акционерам компании».

Основные финансовые результаты за 2016/2015 гг. (в млн рублей)

	2016	2015	Изм.	4кв/16	4кв/15	Изм.
Общая выручка, в т.ч.	391 322	361 826	8,2%	112 464	108 555	3,6%
Выручка	374 072	347 512	7,6%	105 428	102 429	2,9%
Государственные субсидии	17 250	14 314	20,5%	7 036	6 126	14,9%

Операционные расходы	315 705	315 103	0,2%	88 751	89 034	-0,3%
EBITDA[1]	**100 341**	**73 383**	**36,7%**	**29 896**	**25 806**	**15,8%**
Чистая прибыль	**39 751**	**27 159**	**46,4%**	-	-	-
Скорр. чистая прибыль [2]	66 114	47 368	39,6%	22 900	19 154	19,6%

[1] Показатель EBITDA определяется как прибыль от текущей деятельности за вычетом амортизации и неденежных статей операционных доходов и расходов

[2] Скорректированная на эффекты от обесценения основных средств, дебиторской задолженности, финансовых активов, займов выданных, прочих внеоборотных активов и гудвила дочернего общества

Операционные результаты

- По итогам 2016 года Группа продемонстрировала 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%)[3] ;
- 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.

[3] 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 ассоциированных организаций и совместных предприятий». Здесь и далее операционные данные по станции приведены в справочных целях.

События в январе-декабре 2016 года

В январе достигнута договоренность с «Всероссийским Электропрофсоюзом» ДФО о сохранении фондов оплаты труда в компаниях Субхолдинга РАО ЭС Востока в 2016 году на уровне 2015 года.

В январе ПАО «РусГидро» и Voith Hydro согласовали предварительные условия оптимизации контракта о модернизации Саратовской ГЭС, предполагающие снижение его стоимости более чем на 7 млрд рублей.

В результате реализации операций добровольной оферты и принудительного выкупа акций ПАО «РАО ЭС Востока» доля Группы РусГидро в уставном капитале ПАО «РАО ЭС Востока» увеличилась и составила по состоянию на 31 декабря 2016 года 99,98%.

В июне Советом директоров утверждена Стратегия развития Группы РусГидро на период до 2020 года с перспективой до 2025 года.

В июле Общество выплатило дивиденды по итогам 2015 в размере 15 млрд руб. (0,038863 руб. на одну акцию).

В июле приступила к работе специализированная дочерняя компания по управлению закупочной деятельности, созданная в рамках централизации функции закупок и снабжения.

В ноябре 2016 года Группа завершила сделку по продаже Группе «ЕвроСибЭнерго» плотин Братской, Усть-Илимской и Иркутской ГЭС, являющихся частью технологического комплекса каскада ГЭС на реке Ангара (группа «ЕвроСибЭнерго»). Сумма сделки по продаже активов составила 10 950 млн рублей (включая НДС).

В декабре введены в эксплуатацию Зарагижская ГЭС (мощностью 30,6 МВт) и Зеленчукская ГЭС-ГАЭС (мощностью 160 МВт в насосном режиме и 140 МВт - в турбинном режиме).

В декабре 2016 года Группа завершила сделку по продаже Группе «Интер РАО» 100 процентов доли в уставном капитале ООО «ЭСКБ» (энергосбытовая компания, являющаяся гарантирующим поставщиком по реализации электрической энергии на территории Республики Башкортостан).

Структура выручки за 2016/2015 гг. (в млн рублей)

	2016	**2015**	**Изм.**	**4кв/16**	**4кв/15**	**Изм.**
Продажа электроэнергии	272 582	254 518	7,1%	74 382	74 171	0,3%
Продажа теплоэнергии и горячей воды	38 849	35 381	9,8%	11 672	11 158	4,6%
Продажа мощности	37 068	33 038	12,2%	11 380	10 057	13,2%
Прочая выручка	25 573	24 575	4,1%	7 994	7 043	13,5%
Итого доходы от текущей деятельности	**374 072**	**347 512**	**7,6%**	**105 428**	**102 429**	**2,9%**
Государственные субсидии	17 250	14 314	20,5%	7 036	6 126	14,9%

Итого общая выручка	**391 322**	**361 826**	**8,2%**	**112 464**	**108 555**	**3,6%**

Общая выручка Группы за 2016 год увеличилась на 8,2% по сравнению с 2015 годом с 361 826 млн рублей до 391 322 млн рублей. Основными факторами изменения выручки стали:

- значительное увеличение объемов выработки электроэнергии по ГЭС ПАО «РусГидро» на фоне повышенного притока воды в ряд крупных водохранилищ;
- увеличение свободных цен на электроэнергию на рынке «на сутки вперед» в первой ценовой зоне;
- индексация регулируемых тарифов на электрическую энергию и мощность для ГЭС ПАО «РусГидро»;
- увеличение цены продажи мощности на КОМ для ГЭС второй ценовой зоны за счет завершения либерализации рынка мощности Сибири в 2016 году – с увеличением доли мощности ГЭС, продаваемой по ценам КОМ с 80% до 100% с 1 мая 2016 года;
- увеличение выручки от реализации электроэнергии по сегменту «Субгруппа «РАО ЭС Востока» за счет роста среднеотпускного тарифа и роста полезного отпуска электроэнергии;
- увеличение государственных субсидий на 20,5% до 17 250 млн рублей за счет компенсации в 4 квартале 2016 года затрат АО «ДГК» на закупку природного газа у консорциума «Сахалин-1» в размере 2 079 млн рублей;
- увеличение выручки от реализации электроэнергии по сегменту «Субгруппа «ЭСК РусГидро» за счет планового повышения тарифов на электрическую энергию, роста электропотребления в регионах присутствия и привлечения новых покупателей;
- увеличение выручки от реализации тепловой энергии, в основном, за счет роста среднеотпускного тарифа.

Операционные расходы[4]

Структура операционных расходов за 2016/2015 гг. (в млн рублей)

	2016	**2015**	**Изм.**	**4кв/16**	**4кв/15**	**Изм.**
Вознаграждения работникам	71 768	72 871	-1,5%	19 233	20 300	-5,3%
Покупная электроэнергия и мощность	57 610	60 805	-5,3%	15 912	18 085	-12,0%
Расходы на топливо	54 561	54 087	0,9%	16 793	16 276	3,2%
Расходы на распределение электроэнергии	46 722	42 663	9,5%	13 287	12 425	6,9%
Услуги сторонних организаций	32 739	32 930	-0,6%	9 816	9 629	1,9%
Амортизация ОС и НМА	24 130	22 477	7,4%	5 896	5 494	7,3%
Налоги, кроме налога на прибыль	10 233	9 792	4,5%	2 728	2 486	9,7%
Прочие материалы	9 115	9 202	-0,9%	2 714	3 236	-16,1%
Расходы на водопользование	3 202	2 844	12,6%	812	802	1,2%
Прочие расходы	5 625	7 432	-24,3%	1 560	301	418,3%
Итого	**315 705**	**315 103**	**0,2%**	**88 751**	**89 034**	**-0,3%**

[4] Здесь и далее операционные расходы указаны без учета убытков от обесценения.

Операционные расходы Группы в отчетном периоде увеличились на 0,2% и составили 315 705 млн рублей по сравнению с 315 103 млн рублей за 2015 год.

Изменение операционных расходов обусловлено, в основном, следующими факторами:

- снижение расходов на вознаграждения работников на 1,5% в связи с продолжающейся оптимизацией численности персонала и систем материального стимулирования сотрудников и высшего менеджмента;
- снижение расходов на покупную электроэнергию и мощность, связанное в основном с выходом крупных потребителей, обслуживаемых ООО «ЭСКБ», на оптовый рынок электроэнергии; снижение расходов на покупную электроэнергию по ПАО «Якутскэнерго» в связи с приданием статуса гарантирующего поставщика АО «Вилюйская ГЭС-3» (ПАО «АК АЛРОСА»); снижением стоимости покупной электроэнергии по ПАО «РусГидро»;
- снижение величины прочих расходов, обусловленное уменьшением убытка от выбытия основных средств, снижением командировочных расходов, а также расходов на социальную сферу;
- снижение расходов на услуги сторонних организаций, обусловленное в основном снижением расходов на услуги субподрядчиков, расходов на консультационные, юридические и информационные услуги, а также ремонт и техническое обслуживание;
- увеличение расходов на распределение электроэнергии в связи с ростом тарифа на услуги по передаче электрической энергии, а также возросшими объемами полезного отпуска электроэнергии потребителям;

– рост амортизации основных средств и нематериальных активов в связи с вводом в эксплуатацию новых объектов основных средств в ПАО «РусГидро», АО «Благовещенская ТЭЦ» и АО «Сулакский ГидроКаскад».

Прибыль

Показатель EBITDA в отчетном периоде увеличился на 36,7% и составил 100 341 млн рублей по сравнению с 73 383 млн рублей за 2015 год.

Чистая прибыль Группы за 2016 год увеличилась на 46,4% и составила 39 751 млн рублей по сравнению с 27 159 млн рублей за 2015 год. Скорректированная чистая прибыль в отчетном периоде составила 66 114 млн рублей, что на +39,6% выше аналогичного показателя 2015 года. Разница между отчетным и скорректированным показателями объясняется в основном отражением следующих неденежных операций (указаны без учета эффекта налога на прибыль):

– За год, закончившийся 31 декабря 2016 года, Группа признала убыток от обесценения в общей сумме 26 525 млн рублей, в том числе в отношении следующих единиц, генерирующих денежные средства: ПАО «РусГидро (филиал Саратовская ГЭС, филиал Воткинская ГЭС, Кабардино-Балкарский филиал), АО «Благовещенская ТЭЦ», ПАО «Камчатскэнерго», ПАО «Якутскэнерго», АО «Сахаэнерго», ПАО «Магаданэнерго», ПАО «Сахалинэнерго»).

– Начисление убытка от обесценения дебиторской задолженности за 2016 год в размере 7 133 млн рублей, из которых 3 968 млн рублей начислено по Субгруппе «РАО ЭС Востока», 1 911 млн рублей – по Субгруппе «ЭСК РусГидро», 1 014 млн рублей – по сегменту ПАО «РусГидро».

– Признание дохода от продажи плотин Братской, Усть-Илимской и Иркутской ГЭС в размере 7 202 млн рублей в составе доходов от продажи основных средств и прочих операционных доходов;

– Признание убытка от обесценения финансовых активов в размере 4 464 млн рублей по денежным средствам и депозитам, размещенным в АО АКБ «ПЕРЕСВЕТ», находящемуся в настоящее время в процессе подготовки к санации.

– Начисление дохода от продажи ООО «ЭСКБ» в сумме 3 048 млн рублей в составе прочих операционных доходов.

– Признание убытка в связи с созданием резерва под обесценение займа, выданного ЗАО «Верхне-Нарынские ГЭС» в размере 2 378 млн рублей в связи с денонсацией соглашения между Правительством РФ и Правительством Киргизской Республики о строительстве Верхне-Нарынского каскада гидроэлектростанций.

Кроме того, доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий за 2016 год увеличилась на 6 254 млн рублей по сравнению с 2015 годом и составила 6 682 млн рублей. Увеличение доли в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий за 2016 год, главным образом, обусловлено финансовым результатом Группы BoGES. В 2016 году произошло восстановление убытка от обесценения основных средств ПАО «Богучанская ГЭС» в размере 25 390 млн рублей. В результате доля в прибыли Группы BoGES за 2016 год увеличилась на 7 862 млн рублей по сравнению с 2015 годом и составила 8 546 млн рублей.

Основные показатели финансового положения

По состоянию на 31 декабря 2016 года активы Группы увеличились на 45 309 млн рублей до 983 446 млн рублей по сравнению с аналогичным показателем на 31 декабря 2015 года. Изменение активов преимущественно связано со следующими факторами:

– увеличением основных средств Группы в связи с реализацией инвестиционной программы;
– увеличением величины денежных эквивалентов с одновременным снижением величины краткосрочных депозитов;
– увеличением стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи в связи с ростом котировок;
– уменьшение стоимости внеоборотных активов объясняется завершением сделки по продаже плотин Братской, Усть-Илимской и Иркутской ГЭС.

Обязательства Группы на конец отчетного периода увеличились на 8 296 млн рублей до 332 514 млн рублей по сравнению с аналогичным показателем на 31 декабря 2015 года. Увеличение обязательств произошло за счет размещения ПАО «РусГидро» в апреле 2016 года процентных неконвертируемых биржевых облигаций серии БО-ПО4 номинальной стоимостью 15 000 млн рублей, а также за счет увеличения долгосрочных заемных средств Субгруппы «РАО ЭС Востока». В то же время обязательства сократились в результате выкупа ПАО «РусГидро» облигаций серии 01 и 02 номинальной стоимостью 14 750 млн рублей, а также за счет снижения кредиторской задолженности поставщикам и подрядчикам.

События после отчетной даты

В январе 2017 года Общество подвело итоги осуществления акционерами преимущественного права приобретения дополнительных акций Общества в рамках дополнительного выпуска, зарегистрированного Банком России 7 декабря 2016 года. В ходе реализации преимущественного права Общество разместило среди акционеров 33 348 661 дополнительную акцию по цене 1 рубль, что составляет 0,08% от общего объема дополнительного выпуска ценных бумаг.

В марте 2017 года Общество подписало соглашения с Банк ВТБ (ПАО) по приобретению банком 55 млрд

обыкновенных акций Общества (40 млрд штук акций дополнительной эмиссии и 15 млрд штук акций казначейского пакета) и заключению 5-летнего расчетного форвардного контракта. Денежные средства в сумме 55 млрд рублей, привлеченные таким образом через акционерный капитал Общества, в полном объеме будут направлены на погашение обязательств Субгруппы «РАО ЭС Востока». В соответствии с условиями форвардного соглашения у Общества нет обязательств по обратному выкупу своих акций; для целей осуществления расчетов по форвардному контракту предполагается продажа акций Общества со стороны банка. Разница между суммой выручки, которую банк получит в результате реализации вышеуказанных акций по истечении срока форвардного контракта, и их форвардной стоимостью подлежит урегулированию денежными средствами между Обществом и банком. Форвардная стоимость определяется как сумма приобретения акций, увеличенная на сумму начисленных процентов за вычетом выплаченных дивидендов за расчетный период.

На момент утверждения к выпуску данной консолидированной финансовой отчетности оценка руководством Группы форвардной стоимости контракта и, соответственно, влияния данного контракта на балансовую стоимость активов и обязательств, а также финансовый результат в следующем финансовом году не завершена.

Консолидированная финансовая отчетность Группы доступна на корпоративном сайте компании по адресу:
http://www.rushydro.ru/investors/reports/
Презентация финансовых результатов Группы доступна на корпоративном сайте компании по адресу:
http://www.rushydro.ru/investors/presentations/results_presentations/
Финансовые результаты ПАО «РусГидро» за 2016 год, сформированные исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, будут опубликованы 30 марта 2017 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): **23.03.2017.**

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 «** **23** **» марта 20 17 г.** М.П.