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:

Группа РусГидро публикует операционные результаты за 4 квартал и 2017 год

ПАО «РусГидро» (MOEX, LSE: HYDR; OTCQX: RSHYY) публикует результаты операционной деятельности за 4 квартал и 2017 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 водохранилища ГЭС Волжско-Камского каскада, пуска новых и модернизации действующих станций;
- Выработка Группы РусГидро и Богучанской ГЭС по итогам 2017 года достигла исторического рекорда – 140 249 млн кВтч;
- общая выработка электроэнергии Группы РусГидро в 4 квартале 2017 года – 32 384 млн кВтч (+5,5%), за 2017 год – 126 961 млн кВтч (+1,7%);
- выработка ГЭС и ГАЭС по Группе РусГидро в 4 квартале – 23 118 млн кВтч (+4,5%), за 2017 год – 95 971 млн кВтч (+1,0%);
- станции Субгруппы РАО ЭС Востока в 4 квартале 2017 года выработали 9 942 млн кВтч (+7,7%), за 2017 год – 32 824 млн кВтч (+3,6%);
- выработка Богучанской ГЭС в 4 квартале – 2 824 млн кВтч (-18,2%), за 2017 год – 13 287 млн кВтч (-4,9%)*;
- Суммарная выработка электроэнергии ГЭС РусГидро на Волжско-Камском каскаде достигла второго по величине значения с момента создания каскада ГЭС;
- Общий полезный отпуск энергосбытовых компаний Группы РусГидро (без учета ООО «ЭСКБ»**) в 4 квартале 2017 года составил 5 781 млн кВтч (-7,7%), за 2017 год – 20 717 млн кВтч (-5,5%);
- Отпуск тепла электростанциями и котельными энергокомпаний Субгруппы РАО ЭС Востока за 2017 год составил 29 924 тыс. Гкал, что на 5% ниже аналогичного показателя 2016 года;
- приток воды в 1-м квартале 2018 года ожидается выше нормы по водохранилищам Волжско-Камского каскада, по водохранилищам других регионов – в целом близким к ней.

Установленная электрическая мощность по Группе РусГидро, МВт

	31.12.2017	**31.12.2016**
ГЭС/ГАЭС Центра	11 679,6	11 642,1
ГЭС Юга России и Северного Кавказа	2 944,7	2 945,3
ГЭС Сибири	7 196,0	7 191,0
Итого по ценовым зонам России	**21 820,3**	**21 778,4**
ГЭС Дальнего Востока	5 112,8	5 112,8
ТЭС, ДЭС Дальнего Востока	8 464,9	8 340,9

ГеоЭС, ВИЭ	80,5	79,5
Итого по неценовым и изолированным зонам России	**13 658,2**	**13 533,2**
ГЭС в Армении	561,4	561,4
ИТОГО по Группе РусГидро	**36 039,9**	**35 873,0**
в т.ч. ГЭС, ГАЭС	27 494,5	27 452,6
в т.ч. ТЭС, ДЭС.	8 464,9	8 340,9
в т.ч. ГеоЭС, ВИЭ	80,5	79,5
Богучанская ГЭС	2 997,0	2 997,0
Итого с учетом Богучанской ГЭС	**39 036,9**	**38 869,9**

Установленная тепловая мощность по Группе РусГидро, Гкал/ч

	31.12.2017	31.12.2016
АО «ДГК», в т.ч.	**12 813,4**	**12 813,4**
Приморская энергосистема	2 755,0	2 755,0
Хабаровская энергосистема	7 429,7	7 429,7
Амурская энергосистема	1 243,7	1 243,7
Южно-Якутский энергорайон	1 385,0	1 385,0
Изолированные АО-энерго	**5 707,2**	**5 335,5**
ПАО «Якутскэнерго»	1 619,2	1 175,7
АО «Сахаэнерго»	92,4	92,4
АО «Теплоэнергосервис»	754,1	754,1
ПАО «Камчатскэнерго»	1 219,9	1 292,0
АО «ЮЭСК»	42,9	42,9
ПАО «Магаданэнерго»	773,3	773,3
АО «Чукотэнерго»	404,4	404,4
ПАО «Сахалинэнерго»	798,5	800,7
Итого	**18 497,1**	**18 148,9**

Сводные данные о производстве электроэнергии Группой РусГидро, млн кВтч

	4кв/17	4кв/16	Изм.	2017	2016	Изм.
Центр	10 780	8 442	27,7%	46 982	39 372	19,3%
Юг России и Северный Кавказ	1 121	1 386	-19,1%	6 826	8 239	-17,2%
Сибирь	6 728	7 029	-4,3%	25 380	29 208	-13,1%
Итого по ценовым зонам	**18 628**	**16 857**	**10,5%**	**79 188**	**76 819**	**3,1%**
Дальний Восток (ГЭС и ГеоЭС)	3 782	4 563	-17,1%	14 484	15 904	-8,9%
РАО ЭС Востока	9 942	9 231	7,7%	32 824	31 672	3,6%
Армения	31	31	1,4%	466	405	14,9%
ИТОГО по Группе РусГидро	**32 384**	**30 682**	**5,5%**	**126 961**	**124 800**	**1,7%**
в т.ч. по ГЭС, ГАЭС***	23 118	22 132	4,5%	95 971	94 976	1,0%
в т.ч. по ТЭС и проч.	9 266	8 549	8,4%	30 991	29 825	3,9%
Богучанская ГЭС	2 824	3 452	-18,2%	13 287	13 970	-4,9%
ИТОГО с Богучанской ГЭС	**35 208**	**34 134**	**3,1%**	**140 249**	**138 771**	**1,1%**

Основными факторами, повлиявшими на изменение выработки Группы РусГидро в январе-декабре 2017 года, стали:

- приток воды в основные водохранилища ГЭС Волжско-Камского каскада существенно выше среднемноголетних значений;
- Ввод осенью 2017 года Якутской ГРЭС-2 и постепенный выход на проектную выработку введённых в 2016 году 2-й очереди Благовещенской ТЭЦ и Зеленчукской ГЭС-ГАЭС;
- Снижение притоков к ГЭС Юга России, Сибири и Дальнего Востока относительно многоводных притоков 2016 года до уровней, соответствующим среднемноголетним значениям;
- рост выработки электроэнергии ТЭС на Дальнем Востоке на фоне сниженных притоков в водохранилища ГЭС.

Центр

Из-за раннего начала весеннего снеготаяния приток воды в 1 квартале 2017 года в водохранилища на Верхней Волге превысил норму для этого времени года в 2,1-3,5 раза, в Горьковское и Чебоксарское – в 1,6-1,7 раза. Суммарный приток воды в водохранилища Волжско-Камского каскада составил в 1 квартале 33,2 км3 (норма – 21,3 км3). Несмотря на повышенный относительно нормы приток воды, основные водохранилища ГЭС Каскада были сработаны до среднемноголетних предполоводных отметок.

Во 2 квартале 2017 года на реках центральной части России наблюдался переменчивый характер развития половодья, переплетающийся с дождевыми паводками и отмечающегося несколькими пиками приточности. Суммарный приток воды в водохранилища Каскада составил во 2 квартале – 162 км3 (норма – 161 км3).

В 3 квартале 2017 года из-за продолжительных дождей приточность воды на реках Центральной части России показывала рекордные значения: объем притока воды в Горьковском, Чебоксарском, Камском и Нижнекамском водохранилищах превысил норму в 1,3-1,7 раза; в Угличское, Рыбинское и Куйбышевское – в 2,1-3,3 раза. Суммарный приток воды в водохранилища на Волге и Каме составил в 3 квартале 66,0 км³ при норме 37,0 км³. В результате было установлено несколько абсолютных рекордов по месячной выработке электроэнергии на Нижегородской, Чебоксарской и Саратовской ГЭС. Основными факторами, позволившими обеспечить повышенную выработку электроэнергии, стали благоприятная гидрологическая обстановка и грамотное планирование водноэнергетических режимов, что позволило минимизировать холостые сбросы и обеспечить пропуск половодья и паводков через гидроузлы с оптимальными напорами и высоким КПД.

В 4 квартале, в связи с наблюдающимися осадками, сохранялась повышенная водность в бассейнах водохранилищ Волги и Камы. Приток воды в Рыбинское и Куйбышевское водохранилища был больше нормы в 1,8-2,0 раза, в Угличское, Горьковское, Чебоксарское, Камское и Нижнекамское – в 1,2-1,5 раза больше нормы. Суммарный приток воды в водохранилища на Волге и Каме составил в 4 квартале 54,3 км3 (норма – 36,6 км3).

В условиях повышенной водности 2017 года и с учетом рационального использования водных ресурсов в 2017 году удалось достичь превышения исторических максимумов годовой выработки электроэнергии на Рыбинской ГЭС (выработка электроэнергии составила 1 576 млн кВтч, при предыдущем рекорде в 1953 году в 1 487 млн кВтч) и в целом на филиале Каскад Верхневолжских ГЭС (в состав филиала входят Угличская ГЭС, Рыбинская ГЭС и Хоробровская МГЭС).

Суммарная выработка электроэнергии станций Волжско-Камского каскада, входящих в состав ПАО «РусГидро», а также Загорской ГАЭС в 4 квартале 2017 года составила 10 780 млн кВтч, что на 27,7% выше аналогичного показателя 2016 года. В целом, за 2017 год выработка достигла 46 982 млн кВтч, что на 19,3% выше аналогичного показателя 2016 года.

На начало 2018 года запасы гидроресурсов на ГЭС Каскада были выше среднемноголетнего значения на 35%, и на 51% – выше прошлого года. Полезная емкость водохранилищ Волжско-Камского каскада на 1 января 2018 года составила 75,1 км3 при среднемноголетнем показателе в 58,3 км3.

Юг и Северный Кавказ

По данным Росгидромета в 1 полугодии 2017 года гидроэлектростанции на Северном Кавказе работали в условиях водности близких к среднемноголетним значениям.

К началу половодно-паводкового периода водохранилище Чиркейской ГЭС было сработано наиболее глубоко за последний 21 год, затем началось его наполнение. Но в связи с низкой приточностью наполнить его до отметки НПУ не удалось.

Непростая ситуация в течение всего паводкового периода складывалась на реках Баксан и Черек в Кабардино-Балкарии. Из-за частых и обильных дождей в горах дважды в трех районах республики объявлялся режим ЧС. В связи с периодическим накоплением мусора, приносимого паводковыми водами, требовалось несколько раз останавливать работу станций Кабардино-Балкарского филиала – Баксанской, Аушигерской, Зарагижской и Кашхатау ГЭС.

На р. Кубань складывалась благоприятная обстановка, в связи с чем, на пять дней раньше плановых сроков завершилось наполнение Кубанского водохранилища Каскада Кубанских ГЭС. Весь накопленный объем гидроресурсов – 474,8 млн м3 – будет расходоваться до мая 2018 года всеми водопользователями, включая 10 гидростанций Кубанского каскада.

В 4 квартале 2017 года приток воды к основному регулирующему водохранилищу ОЭС Юга – Чиркейской ГЭС на р. Сулак – был на 30% меньше нормы. Уровень водохранилища на 1 января 2018 года составил 338 м при среднемноголетнем уровне 345 м.

Выработка электроэнергии ГЭС Юга России и Северного Кавказа в 4 квартале 2017 года снизилась на 19,1% до 1 121 млн кВтч, за 2017 год – на 17,2% до 6 826 млн кВтч.

Сибирь

Приток воды в 1 квартале 2017 года в Новосибирское и Саяно-Шушенское водохранилища был на 30-45% больше нормы, в озеро Байкал – 70% нормы. В остальные водохранилища на сибирских реках приток воды в 1 квартале был близким к норме. В отличие от Богучанского и Саяно-Шушенского водохранилищ в бассейне Новосибирского водохранилища уже в конце 1 квартала было зафиксировано начало развития весеннего половодья. Весеннее половодье протекало относительно спокойно, но в связи с дождевым паводком и наложением на объем воды половодья, наблюдалось две волны приточности. Всего объем половодья составил 30,1 км³, что выше среднемноголетних показателей на 6%, и соответствует показателям

2016 года.

На Саяно-Шушенской ГЭС после плановой сработки водохранилища до уровня 500,0 м началось постепенное наполнение водохранилища для использования гидроресурсов в зимний период и обеспечения потребителей электроэнергией. В текущем году максимальная отметка наполнения водохранилища достигнута 15 сентября 2017 года и составила 538,58 м. Это наибольшая отметка наполнения Саяно-Шушенского водохранилища за последние 11 лет.

В 3 и 4 кварталах 2017 года приток воды в Новосибирское и Саяно-Шушенское водохранилища был близким к норме. На Ангарском каскаде, как и в предыдущие годы, наблюдалось маловодье. Богучанская ГЭС работала в соответствии с указаниями Енисейского БВУ с обеспечением судоходных попусков и навигации на Нижней Ангаре.

Богучанская ГЭС за 2017 год выработала 13 287 млн кВтч, что на 4,9% ниже аналогичного показателя 2015 года.

В целом по Сибири выработка электроэнергии гидроэлектростанциями, входящими в Группу РусГидро, в 4 квартале 2017 года снизилась на 4,3% до 6 728 млн кВтч, за 2017 год – на 13,1% до 25 380 млн. кВтч.

Дальний Восток

В условиях гидрологической обстановки, складывающейся в период осенне-зимнего периода 2016/2017 на реках Дальнего Востока, и повышенных запасов воды в водохранилище Зейской ГЭС на начало года, ГЭС работали с установленными Амурским БВУ режимами работы, для обеспечения обязательной сработки до предполоводных отметок в целях обеспечения надежной и безаварийной работы оборудования и сооружений станции и аккумулирования притока во время прохождения половодно-паводкового периода 2017 года.

В половодно-паводковый период 2017 года приточность воды в водохранилища ГЭС Дальнего Востока наблюдалась близкой к норме (по ряду водохранилищ до 5-10% выше нормы). Тем не менее, сниженный относительно нормы на 10% приток воды в Зейское водохранилище за половодно-паводковый период не позволил обеспечить наполнение водохранилища до проектной отметки в 315,0 м к началу осенне-зимнего периода, что накладывает ограничения на выработку электроэнергии Зейской ГЭС в зимний период.

На Бурейской ГЭС с конца августа осуществлялся пропуск повышенной приточности вследствие продолжительного дождевого паводка. За весь сезон (начиная с середины апреля 2017 года) в водохранилище было аккумулировано 10,22 км³ воды для работы в период осенне-зимнего периода.

В 4 квартале приток воды в Колымское водохранилище в 2,6 раза превысил норму, в Зейское водохранилище – соответствовал норме.

Суммарная выработка электроэнергии на ГЭС и геотермальных станциях группы РусГидро на Дальнем Востоке в 4 квартале 2017 года снизилась на 17,1% до 3 782 млн кВтч, за 2017 году – на 8,9% до 15 904 млн кВтч.

Генерирующие активы, входящие в Субгруппу РАО ЭС Востока, в 4 квартале 2017 года выработали 9 942 млн кВтч электроэнергии, что на 7,7% выше, чем в 4 квартале 2016 года, выработка за 2017 год выросла на 3,6% по сравнению с 2016 годом и составила 32 824 млн кВтч. В структуре выработки электрической энергии 75% пришлось на АО «Дальневосточная генерирующая компания» (АО «ДГК»), производство электроэнергии которого за 2017 год выросло на 5,2% до 24 758 млн кВтч в результате снижения выработки ГЭС в балансе производства ОЭС Востока. Потребление электроэнергии в ОЭС Востока в 2017 году увеличилось на 0,2 % по сравнению с 2016 годом и составило 33 237 млн кВтч.

Производство электроэнергии за 2017 год изолированными АО-энерго снизилось на 0,5% по сравнению с аналогичным показателем 2016 года.

Отпуск тепла электростанциями и котельными энергокомпаний Субгруппы РАО ЭС Востока за 2017 год составил 29 924 тыс. Гкал, что на 5% ниже аналогичного показателя 2016 года, что обусловлено более высокими температурами наружного воздуха, а также сокращением отопительного периода в ряде крупных населенных пунктов ДФО.

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

	4кв/17	4кв/16	Изм.	2017	2016	Изм.
АО «ДГК»	7 985	8 021	-0,8%	21 029	22 144	-5,0%
ПАО «Якутскэнерго»	1 009	938	7,5%	2 487	2 497	-0,4%
АО «Сахаэнерго»	29	29	-0,1%	81	88	7,3%
АО «Теплоэнергосервис»	487	510	-4,6%	1 237	1 334	-7,2%
ПАО «Камчатскэнерго»	628	653	-3,7%	1 866	2 120	-12,0%
АО «ЮЭСК»	28	27	2,7%	77	80	-3,4%
ПАО «Магаданэнерго»	422	398	6,1%	1 213	1 232	-1,6%
АО «Чукотэнерго»	119	123	-2,9%	428	442	-3,3%

ПАО «Сахалинэнерго»	534	561	-4,8%	1 506	1 558	-3,3%
Итого	**11 216**	**11 261**	**-0,4%**	**29 924**	**31 494**	**-5,0%**

Армения

Выработка электроэнергии на Севано-Разданском каскаде ГЭС в Армении в 2017 году выросла на 14,9% и составила 466 млн кВтч. Выработка станций каскада обуславливается естественной приточностью реки Раздан и попусками воды из озера Севан.

Сбытовая деятельность

В декабре 2016 года Группа завершила сделку по продаже Группе «Интер РАО» 100% доли в уставном капитале ООО «ЭСКБ». Без учета показателей ООО «ЭСКБ» за 2016 года общий полезный отпуск энергосбытовых компаний Группы РусГидро (Субгруппа ЭСК РусГидро) – ПАО «Красноярскэнергосбыт», АО «Чувашская энергосбытовая компания», ПАО «Рязанская энергетическая сбытовая компания» (ПАО «РЭСК») и АО «ЭСК РусГидро» – в 4 квартале 2017 года составил 5 781 млн кВтч, что меньше показателя 2016 года на 7,7%, за 2017 год – 20 717 млн кВтч (-5,5%).

Снижение уровня полезного отпуска за 2017 год связано с выходом на оптовый рынок электроэнергии и мощности ряда крупных потребителей, наличием дополнительного дня високосного года в 2016 году, температурным фактором.

Полезный отпуск электроэнергии сбытовыми компаниями Группы РусГидро, млн кВтч

	4кв/17	**4кв/16**	**Изм.**	**2017**	**2016**	**Изм.**
Красноярскэнергосбыт	3 643	3 970	-8,2%	12 557	13 580	-7,5%
Энергосбытовая компания Башкортостана	-	2 481	-	-	11 978	-
Чувашская энергосбытовая компания»	922	940	-1,7%	3 317	3 274	1,3%
Рязанская энергетическая сбытовая компания»	718	741	-3,2%	2 661	2 711	-1,8%
Энергосбытовая компания РусГидро	499	621	-19,0%	2 181	2 362	-7,5%
Итого	**5 781**	**8 754**	**-33,9%**	**20 717**	**33 905**	**-38,9%**
Итого без учета ООО «ЭСКБ»	**5 781**	**6 265**	**-7,7%**	**20 717**	**21 925**	**-5,5%**

Прогноз притоков воды в водохранилища

По данным Гидрометцентра России, в 1 квартале 2018 года ожидается следующая динамика притока воды к основным водохранилищам:

- приток воды в водохранилища на Волге и Каме ожидается больше нормы в 1,2-2,3 раза: суммарный приток воды в водохранилища Волжско-Камского каскада ожидается в 30,3-36,3 км^3 (при норме 21,3 км^3);
- приток воды к Чиркейской ГЭС ожидается близким к средним многолетним значениям;
- приток воды в водохранилища на реках Сибири ожидается близким к норме или на 10-20% больше нее;
- приток воды к ГЭС на реках Дальнего Востока прогнозируется близким к норме.

*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 ОАО «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.

**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

***Включает выработку ГЭС ПАО «РусГидро», ПАО «Колымаэнерго» и входящих в Группу «РАО ЭС Востока» Вилюйских ГЭС.

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 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-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): **31.01.2018.**

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 «** **31** **»** **января** **20** **18** **г.** М.П.