Сообщение о существенном факте
об иных событиях (действиях), оказывающих, по мнению эмитента, существенное влияние на стоимость или котировки его ценных бумаг

Публикация операционных результатов Группы РусГидро за 1 квартал 2022 года

1. Общие сведения	
1.1. Полное фирменное наименование эмитента	Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро»
1.2. Адрес эмитента, указанный в едином государственном реестре юридических лиц	660017, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Дубровинского, д. 43, к.1
1.3. ОГРН эмитента	1042401810494
1.4. ИНН эмитента	2460066195
1.5. Уникальный код эмитента, присвоенный Банком России	55038-E
1.6. Адрес страницы в сети «Интернет», используемой эмитентом для раскрытия информации	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=8580, http://www.rushydro.ru
1.7. Дата наступления события (существенного факта), о котором составлено сообщение	21.04.2022

2. Содержание сообщения

2.1. Краткое описание события (действия), наступление (совершение) которого, по мнению эмитента, оказывает влияние на стоимость или котировки его ценных бумаг:

ПАО «РусГидро» публикует результаты операционной деятельности за 1 квартал 2022 года филиалов ПАО «РусГидро» и компаний Группы, отражаемых в консолидированной отчетности.

В 1 квартале 2022 года Группа РусГидро демонстрирует стабильные показатели выработки на уровне среднемноголетних значений.

Ключевые результаты:

- ***34 310 млн кВт·ч – общая выработка электроэнергии Группы РусГидро в 1 квартале 2022 года с учетом выработки Богучанской ГЭС (+2,2%)[1];***
- ***25 144 млн кВт·ч – выработка электроэнергии ГЭС и ГАЭС по Группе РусГидро в 1 квартале 2022 года с учетом Богучанской ГЭС (+0,4%);***
- ***9 049 млн кВт·ч – выработка электроэнергии тепловыми станциями Группы (+7,3%);***
- ***12 224 тыс. Гкал – отпуск теплоэнергии Группы РусГидро в ДФО (-5,8%);***
- ***11 520 млн кВт·ч – общий полезный отпуск энергосбытовых компаний Субгруппы ЭСК РусГидро (+0,3%)[2].***

Сводные данные о производстве электроэнергии Группой РусГидро (млн кВт·ч)

	1кв/22	*1кв/21*	*Изм.*
Центр	***7 752***	***7 910***	***-2,0%***
Юг России и Северный Кавказ	***1 354***	***1 185***	***14,2%***
Сибирь	***5 495***	***5 722***	***-4,0%***
Дальний Восток	***14 580***	***13 680***	***6,6%***
ИТОГО по группе	***29 181***	***28 497***	***2,4%***
в т.ч. по ГЭС, ГАЭС	***20 015***	***19 950***	***0,3%***
в т.ч. по ТЭС и проч.	***9 049***	***8 437***	***7,3%***
в т.ч. по ВИЭ	***118***	***110***	***6,9%***
Богучанская ГЭС	***5 129***	***5 087***	***0,8%***

Основными факторами, повлиявшими на изменение выработки Группы РусГидро в январе-марте 2022 года, стали:

- ***приток воды в основные водохранилища ГЭС Волжско-Камского каскада и ГЭС Сибири на уровне или чуть выше среднемноголетних значений, но ниже значений прошлого года;***
- ***приток воды на реках Северного Кавказа и в водохранилища Дальнего Востока выше среднемноголетних значений.***

Центр

Суммарный приток воды в водохранилища на Волге и Каме в 1 квартале 2022 года составил 27,7 км3 (норма 23,5 км3).

Юг и Северный Кавказ
Приток воды к Чиркейской ГЭС на р. Сулак в 1 квартале 2022 года был выше нормы на 55%.

Сибирь
В 1 квартале 2022 года приток воды в Новосибирское и Саяно-Шушенское водохранилище превысил норму на 10% и 25% соответственно.

Дальний Восток
В 1 квартале 2022 года приток воды в Колымское и Зейское водохранилища был выше нормы в 2,0 и 2,3 раза соответственно.

Отпуск тепловой энергии Энергокомпаниями Группы РусГидро в ДФО, тыс. Гкал

	1кв/22	1кв/21	Изм.
АО «ДГК» в т.ч.	8 820	9 259	-4,7%
Приморская энергосистема[3]	2 132	2 205	-3,3%
Хабаровская энергосистема	4 875	5 068	-3,8%
Амурская энергосистема	997	1 101	-9,4%
Южно-Якутский энергорайон	816	885	-7,8%
ПАО «Якутскэнерго»	1 062	1 166	-8,9%
ОЭС Востока	9 881	10 425	-5,2%
Якутская энергосистема, в т.ч.	540	606	-10,9%
АО «Сахаэнерго»	23	28	-18,7%
АО «Теплоэнергосервис»	518	578	-10,5%
Камчатская энергосистема, в т.ч.	690	751	-8,1%
ПАО «Камчатскэнерго»	659	719	-8,3%
АО «ЮЭСК»	31	32	-3,2%
Магаданская энергосистема	431	493	-12,6%
Чукотская энергосистема	140	148	-5,1%
Сахалинская энергосистема	541	558	-3,1%
Изолированные энергосистемы	2 342	2 556	-8,3%
Итого	12 224	12 980	-5,8%

Отпуск тепла электростанциями и котельными Группы РусГидро на Дальнем Востоке за 1 квартал 2022 года составил 12 224 тыс. Гкал, что на 5,8% ниже показателя аналогичного периода 2021 года в условиях повышенной температуры воздуха.

Сбытовая деятельность

Общий полезный отпуск электроэнергии энергосбытовых компаний Группы РусГидро в 1 квартале 2022 года составил 11 520 млн кВт·ч, что на 0,3% выше аналогичных показателей прошлого года соответственно. Рост связан с климатическим фактором, а также началом энергоснабжения новых потребителей.

Полезный отпуск электроэнергии сбытовыми компаниями Группы РусГидро, млн кВт·ч[2]

	1кв/22	1кв/21	Изм.
ПАО «Красноярскэнергосбыт»	3 369	3 552	-5,2%
ПАО «Рязанская энергетическая сбытовая компания»	679	683	-0,7%
АО «Энергосбытовая компания РусГидро»	430	364	18,0%
ПАО «ДЭК»	7 043	6 891	2,2%
Итого Субгруппа ЭСК РусГидро	11 520	11 490	0,3%
Изолированные АО-энерго	2 558	2 582	-0,9%
ИТОГО компании Группы	14 077	14 073	0,03%

Прогноз притоков воды в водохранилища

По данным Гидрометцентра России, во 2 квартале 2022 года ожидается следующая динамика притока воды к основным водохранилищам:

- ***приток воды в водохранилища на Волге и Каме прогнозируется в пределах нормы;***
- ***приток воды к Чиркейской ГЭС на р. Сулак ожидается на уровне нормы;***
- ***приток воды в водохранилища на сибирских реках ожидается в основном близким к норме;***
- ***приток воды в Колымское и Зейское водохранилища ожидается незначительно выше нормы.***

[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] Данные без Чувашской энергосбытовой компании. 23.09.2021, когда была завершена стратегическая сделка по продаже 100% пакета Чувашской энергосбытовой компании в пользу Трансэнергопрома.

[3] Включает Владивостокскую ТЭЦ-2 и ТЭЦ Восточная, которая находится под управлением АО «ДГК», но числится на балансе ПАО «РусГидро» и АО «РАО ЭС Востока» соответственно

2.2. В случае если событие (действие) имеет отношение к третьему лицу - полное фирменное наименование (для коммерческой организации) или наименование (для некоммерческих организаций), место нахождения, идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) (при наличии), основной государственный регистрационный номер (ОГРН) (при наличии) или фамилия, имя, отчество (при наличии) указанного лица: ***событие (действие) не имеет отношение к третьему лицу;***

2.3. В случае если событие (действие) имеет отношение к решению, принятому уполномоченным органом управления (уполномоченным должностным лицом) эмитента или третьего лица, - наименование уполномоченного органа управления (уполномоченного должностного лица), дата принятия и содержание принятого решения, а если решение принято коллегиальным органом управления эмитента или третьего лица - также дата составления и номер протокола собрания (заседания) уполномоченного коллегиального органа управления эмитента или третьего лица: ***событие (действие) не имеет отношение к решению, принятому уполномоченным органом управления эмитента или третьего лица;***

2.4. В случае если событие (действие) может оказать существенное влияние на стоимость или котировки ценных бумаг эмитента - вид, категория (тип), серия (при наличии) и иные идентификационные признаки ценных бумаг эмитента, указанные в решении о выпуске ценных бумаг, а также регистрационный номер выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг и дата его регистрации:

- акции обыкновенные, государственный регистрационный номер 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 07,08,09 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению эмитента, государственные регистрационные номера выпусков и ISIN: 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.

2.5. Дата наступления события (совершения действия), а если событие наступает в отношении третьего лица (действие совершается третьим лицом) - также дата, в которую эмитент узнал или должен был узнать о наступлении события (совершении действия): ***21.04.2022.***

3. Подпись

3.1. **Директор департамента корпоративного управления** (Доверенность № 8709 от 01.03.2021) _____ **С.С. Коптяков**

(подпись)

3.2. Дата « ***21*** » ***апреля*** ***2022 г.*** М.П.