

28.01.2021

Группа РусГидро публикует операционные результаты за 4 квартал и 2020 год

28 января 2021 года, Москва, Россия. ПАО «РусГидро» (торговый код на биржах MOEX, LSE: HYDR; внебиржевой площадке OTCQX: RSHYY) публикует результаты операционной деятельности за 4 квартал и за 2020 год филиалов ПАО «РусГидро» и компаний Группы, отражаемых в консолидированной отчетности – **рекордные в истории компании показатели по выработке электроэнергии Группой РусГидро.**

Ключевые результаты 2020 года:

- **151 450 млн кВт·ч (+6,0%)** – общая выработка электроэнергии Группы РусГидро с учетом выработки Богучанской ГЭС и ЗАО «МЭК» и Приморской ГРЭС в 2020 году. Общая выработка электроэнергии Группы РусГидро с учетом Богучанской ГЭС и без учета выработки ЗАО «МЭК» и Приморской ГРЭС составила **148 625 млн кВт·ч (+8,4%)¹**
- Доля Группы РусГидро в выработке электроэнергии в России по итогам 2020 года выросла до 14,0% по сравнению с 12,5% в 2019 году на фоне общего по России снижения выработки электроэнергии на 3,0% и сокращения электропотребления на 2,3%
- **5 гидроэлектростанций установили исторические рекорды годовой выработки электроэнергии**, включая Саяно-Шушенскую (28 081 млн кВт·ч), Богучанскую (17 638 млн кВт·ч), Рыбинскую (1 800 млн кВт·ч), Нижегородскую (2 355 млн кВт·ч) и Усть-Среднеканскую (747 млн кВт·ч)
- **103 881 млн кВт·ч** - выработка электроэнергии ГЭС и ГАЭС по Группе РусГидро без учета Богучанской ГЭС (+10,4%)²
- **26 680 млн кВт·ч** - выработка тепловых станций Группы (+0,7%)
- **46 024 млн кВт·ч** - выработка электроэнергии объектами генерации Группы РусГидро в ДФО (+2,5%)
- **29 358 тыс. Гкал** - отпуск теплоты Группы РусГидро в ДФО (-0,5%)
- **40 182 млн кВт·ч** - общий полезный отпуск энергосбытовых компаний Субгруппы ЭСК РусГидро (-1,3%).

Установленная электрическая мощность по Группе РусГидро

Основными факторами, повлиявшими на изменение установленной электрической мощности по Группе РусГидро, стали: ввод Зарамагской ГЭС-1 (346 МВт), ТЭЦ в г. Советская Гавань (126 МВт) на Дальнем Востоке, продажа Приморской ГРЭС (1,467 МВт) и продажа ГЭС в Армении (561 МВт).

МВт	31.12.2020	31.12.2019
ГЭС/ГАЭС Центра	11 807,4	11 782,4
ГЭС Юга России и Северного Кавказа	3 311,7	2 946,0
ГЭС Сибири	7 211,0	7 211,0
Итого по ценовым зонам	22 330,1	21 939,4
ГЭС Дальнего Востока	5 597,6	5 597,6
ТЭС, ДЭС Дальнего Востока	7 011,0	8 505,9
ГеоЭС, ВИЭ	82,5	82,5
Итого по неценовым и изолированным зонам	12 691,1	14 186,0
ГЭС в Армении	-	561,4
ИТОГО по Группе РусГидро	35 021,2	36 686,4
в т.ч. ГЭС, ГАЭС ²	27 927,7	28 098,4
в т.ч. ТЭС, ДЭС	7 011,0	8 505,9
в т.ч. ГеоЭС, ВИЭ	82,5	82,5
Богучанская ГЭС	2 997,0	2 997,0
Итого с учетом Богучанской ГЭС	38 018,2	39 683,4

Установленная тепловая мощность по Группе РусГидро

Основным фактором, повлиявшими на изменение установленной тепловой мощности по Группе РусГидро стала продажа Приморской ГРЭС (237 Гкал/ч), ввод в эксплуатацию ТЭЦ в г. Советская Гавань (200 Гкал/ч) и вывод из эксплуатации Котельного цеха-3 в Приморских ТС (105 Гкал/ч).

Гкал/ч	31.12.2020	31.12.2019
АО «ДГК», в т.ч.	12 626,2	12 813,4
Приморская энергосистема	2 416,0	2 755,0
Хабаровская энергосистема	7 646,5	7 429,7
Амурская энергосистема	1 178,7	1 243,7
Южно-Якутский энергорайон	1 385,0	1 385,0
АО РАО ЭС Востока (ТЭЦ Восточная)	432,6	432,6
АО «ДГК» и АО «РАО ЭС Востока»	13 058,8	13 246,1
Якутская энергосистема, в т.ч.	2 548,8	2 545,8
ПАО «Якутскэнерго»	1 726,2	1 726,2
АО «Сахаэнерго»	87,9	84,9
АО «Теплоэнергосервис»	734,7	734,7
Камчатская энергосистема, в т.ч.	1 273,4	1 273,4
ПАО «Камчатскэнерго»	1 226,3	1 226,3
АО «ЮЭСК»	47,1	47,1
Магаданская энергосистема (ПАО «Магаданэнерго»)	775,3	773,3
Энергосистема Чукотского АО (АО «Чукотэнерго»)	399,3	399,3
Сахалинская энергосистема (ПАО «Сахалинэнерго»)	783,5	783,5
Изолированные и прочие энергосистемы	5 780,3	5 775,3
ИТОГО	18 839,1	19 021,4

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

	4кв/20	4кв/19	Изм.	2020	2019	Изм.
Центр	9 924	13 002	-23,7%	48 245	42 534	13,4%
Юг России и Северный Кавказ	1 019	1 030	-0,9%	6 331	6 528	-3,0%
Сибирь	7 483	6 653	12,5%	30 347	27 131	11,9%
Итого по ценовым зонам	18 426	20 685	-10,9%	84 923	76 193	11,5%
Дальний Восток	4 760	4 491	6,0%	16 693	15 252	9,4%
РАО ЭС Востока	8 031	8 425	-4,7%	29 371	29 571	-0,7%
ИТОГО по группе	31 217	33 602	-7,1%	130 987	121 015	8,2%
в т.ч. по ГЭС, ГАЭС	23 862	25 913	-7,9%	103 881	94 091	10,4%
в т.ч. по ТЭС и проч.	7 247	7 568	-4,2%	26 680	26 492	0,7%
в т.ч. по ВИЭ	109	121	-9,8%	426	433	-1,6%
Богучанская ГЭС	4 542	4 318	5,2%	17 638	16 104	9,5%

Рост притока в первой половине 2020 года в водохранилища ГЭС Волжско-Камского каскада, существенно превышающий среднееголетние значения с последующей нормализацией притоков до уровня среднееголетних значений в большинстве водохранилищ ГЭС во второй половине года **обеспечили абсолютный рекорд производственных показателей за всю историю компании.**

Основными факторами, повлиявшими на изменение выработки Группы РусГидро в 2020 году, стали:

- приток воды в основные водохранилища ГЭС Волжско-Камского каскада, Сибири и Дальнего Востока выше среднееголетних значений;
- рост энергопотребления на 1,1% в ДФО³;
- ввод новых и модернизация действующих энергообъектов.

Центр

В 4 квартале приток воды в Ивановское, Рыбинское и Нижнекамское водохранилища был в 1,2-1,4 раза выше нормы, в Шекснинское – в 1,9 раза выше нормы. В то же время приток в Угличское, Горьковское и Чебоксарское водохранилища был на 20-40% меньше нормы, в Куйбышевское и Камское – близким к ней. Суммарный приток воды в водохранилища на Волге и Каме составил в четвертом квартале – 37,4 км³ (норма 38,4 км³).

В январе 2021 года приток воды в основные водохранилища Волжско-Камского каскада ожидается близким к норме, при этом приток воды в Ивановское водохранилище ожидается в 2 раза выше нормы. По состоянию на 20.01.2021 запасы полезных ресурсов в водохранилищах каскада находятся на уровне среднемультилетних.

Суммарная выработка электроэнергии станций Волжско-Камского каскада, а также Загорской ГАЭС в 2020 году увеличилась на 13,4% относительно 2019 года и составила 48 245 млн кВт·ч.

Юг и Северный Кавказ

В течение 2020 года приток воды к Чиркейской ГЭС на р. Сулак был ниже нормы. В январе 2021 года приток воды также ожидается несколько ниже нормы.

Выработка электроэнергии ГЭС Юга России и Северного Кавказа в 2020 году снизилась на 3,0% до 6 330 млн кВт·ч относительно прошлого года.

Сибирь

В 4 квартале 2020 года приток воды в водохранилища на реках Сибири был на 10 – 25% выше среднемультилетних значений.

Ожидается сохранение повышенного притока воды в водохранилища на реках Сибири и в январе 2021 года. В Саяно-Шушенское и Новосибирское водохранилища приток ожидается выше нормы на 10-30%. Запасы полезных ресурсов в Новосибирском и Саяно-Шушенском водохранилищах находятся на уровне среднемультилетних.

В целом выработка электроэнергии гидроэлектростанциями ПАО «РусГидро» в Сибирском федеральном округе в 2020 году увеличилась на 11,9% до 30 347 млн кВт·ч относительно 2019 года. Богучанская ГЭС в 2020 году выработала 17 638 млн кВт·ч, что на 9,5% выше 2019 года.

Дальний Восток

В 4 квартале приток воды в Колымское и Зейское водохранилища был выше нормы на 10-65%.

В январе 2021 года также ожидается повышенный приток: в Колымское водохранилище – на 40-60% выше нормы, в Зейское водохранилище – в два раза выше нормы. Запасы полезных ресурсов в водохранилищах на Дальнем Востоке находятся на 20.01.2021 несколько выше среднемультилетних.

Выработка электроэнергии ГЭС ПАО «РусГидро» на Дальнем Востоке в 2020 году увеличилась на 9,4% до 16 693 млн кВт·ч относительно 2019 года.

Генерирующие активы, входящие в структуру субхолдинга ПАО ЭС Востока, в 4 квартале 2020 года выработали 8 031 млн кВт·ч электроэнергии, что на 4,7% меньше, чем в 4 квартале 2019 года. Основное влияние оказали снижение потребления электроэнергии в целом по энергосистемам ДФО на 1,1% и рост выработки ГЭС. В структуре выработки электрической энергии 68% пришлось на АО «Дальневосточная генерирующая компания» (АО «ДГК»): производство электроэнергии в 4 квартале 2020 года снизилось на 3,7% до 5 441 млн кВт·ч.

В целом по итогам 2020 года выработка Субгруппы ПАО ЭС Востока снизилась на 0,7% до 29 371 млн кВт·ч относительно аналогичного показателя прошлого года.

Отпуск тепла электростанциями и котельными Группы РусГидро в ДФО составил 10 243 тыс. Гкал в 4 квартале 2020 года и 29 358 Гкал в 2020 году, что на 4,3% и 0,5% ниже аналогичных показателей 2019 года.

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

	4кв/20	4кв/19	Изм.	2020	2019	Изм.
АО «ДГК» в т.ч.	7 146	7 311	-2,3%	19 964	19 812	0,8%
Приморская энергосистема	1 339	1 309	2,3%	4 049	3 802	-19,6%
Хабаровская энергосистема	4 109	4 327	-5,0%	11 468	11 709	-2,1%
Амурская энергосистема	922	930	-0,8%	2 474	2 354	5,1%
Южно-Якутский энергорайон	708	744	-4,9%	1 907	1 947	-2,0%

АО «РАО ЭС Востока» (ТЭЦ Восточная)	274	244	12,4%	846	809	4,6%
ПАО «Якутскэнерго»	966	1 005	-3,9%	2 550	2 560	-0,4%
ОЭС Востока	8 385	8 560	-2,0%	14 974	14 620	2,4%
Якутская энергосистема, в т.ч.	273	479	-42,8%	1 006	1 234	-18,4%
АО «Сахаэнерго»	23	24	-7,0%	66	73	-9,7%
АО «Теплоэнергосервис»	251	454	-44,8%	940	1 161	-19,0%
Камчатская энергосистема, в т.ч.	588	638	-7,8%	1 919	2 000	-4,0%
ПАО «Камчатскэнерго»	588	610	-3,6%	1 877	1 920	-2,2%
АО «ЮЭСК»	-	28	-	42	80	-46,9%
Магаданская энергосистема	407	406	0,3%	1 238	1 220	1,4%
Энергосистема Чукотского АО	105	127	-17,2%	397	414	-4,2%
Сахалинская энергосистема	485	491	-1,3%	1 438	1 454	-1,1%
Изолированные энергосистемы	1 858	2 140	-13,2%	5 999	6 322	-5,1%
Итого	10 243	10 701	-4,3%	29 358	29 503	-0,5%

Сбытовая деятельность

Общий полезный отпуск электроэнергии энергосбытовых компаний Группы РусГидро в 4 квартале 2020 года составил 14 008 млн кВт·ч, что на 0,1% ниже показателя 4 квартала 2019 года, в 2020 году – 48 897 кВт·ч, что на 0,6% ниже прошлого года. В основном, это связано с температурным фактором и принятыми на общегосударственном уровне мерами по предупреждению распространения коронавирусной инфекции (COVID-19).

Общий полезный отпуск энергосбытовых компаний Субгруппы ЭСК РусГидро (не включая изолированные АО-энерго) – АО «ЭСК РусГидро», ПАО «Красноярскэнерго», АО «Чувашская энергосбытовая компания», ПАО «Рязанская энергетическая сбытовая компания» (ПАО «РЭСК») и ПАО «ДЭК» в 4 квартале 2020 года снизился на 1,0% и составил 11 531 млн кВт·ч., в 2020 году – снизился на 1,3% до 40 182 млн кВт·ч.

Общий полезный отпуск электроэнергии энергокомпаний, расположенных в изолированных энергосистемах Дальневосточного федерального округа, в 4 квартале 2020 года составил 2 477 млн кВт·ч., что на 5,9% выше показателя аналогичного периода 2019 года, в 2020 году – 8 715 млн кВт·ч. (+2,7%).

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

	4кв/20	4кв/19	Изм.	2020	2019	Изм.
ПАО «Красноярскэнерго»	3 310	3 360	-1,5%	11 315	11 880	-4,8%
АО «Чувашская энергосбытовая компания»	926	923	0,3%	3 210	3 323	-3,4%
ПАО «Рязанская энергетическая сбытовая компания»	671	671	-0,01%	2 426	2 499	-2,9%
АО «Энергосбытовая компания РусГидро»	576	482	19,5%	2 070	1 788	15,8%
ПАО «ДЭК»	6 048	6 214	-2,7%	21 161	21 240	-0,4%
Итого Субгруппа ЭСК РусГидро	11 531	11 650	-1,0%	40 182	40 730	-1,3%
Изолированные АО-энерго	2 477	2 338	5,9%	8 715	8 482	2,7%
ИТОГО компании Группы	14 008	13 988	0,1%	48 897	49 212	-0,6%

Прогноз притоков воды в водохранилища

По данным Гидрометцентра России в 1 квартале 2021 года ожидается следующая динамика притока воды к основным водохранилищам:

- приток воды в большинство водохранилищ на Волге и Каме ожидается выше нормы;
- приток воды на реках Сибири и Северного Кавказа ожидается близким к норме;
- на Дальнем Востоке приточность воды в Зейское и Колымское водохранилища ожидается выше нормы.

¹ Здесь и далее данные без учета ЗАО «МЭК» и Приморской ГРЭС. 11.03.2020 завершена стратегическая сделка по продаже принадлежащего Группе РусГидро пакета акций ЗАО «Международная энергетическая корпорация» (ЗАО «МЭК», Республика Армения) в пользу входящей в Группу «Ташир» Разданской энергетической компании. Приморская ГРЭС в июне 2020 года выбыла из состава Группы по итогам сделки с СУЭК

² 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

³ Данные по ДФО без Забайкальского края и Бурятии, где Группа РусГидро не ведет производственной деятельности