

## EN+ GROUP ОБЪЯВЛЯЕТ ОПЕРАЦИОННЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ЗА ЧЕТВЕРТЫЙ КВАРТАЛ И ДВЕНАДЦАТЬ МЕСЯЦЕВ 2019 ГОДА

**28 февраля 2020 года** — МКПАО ЭН+ ГРУП (далее - «En+ Group», «Компания», или «Группа») (LSE: ENPL; MOEX: ENPL для ГДР и ENPG для обыкновенных акций), ведущий мировой вертикально интегрированный производитель алюминия и электроэнергии, объявляет операционные результаты деятельности по итогам 4 квартала и 12 месяцев 2019 года.

### Результаты за 2019 год<sup>1</sup>:

- Объем производства алюминия практически не изменился по сравнению с 2018 годом и составил 3 757 тыс. тонн.
- Объем реализации алюминия вырос на 13,8% по сравнению с аналогичным показателем годом ранее, составив 4 176 тыс. тонн.
- Средняя цена реализации<sup>2</sup> алюминия упала на 15,0% год к году до 1 920 долларов США за тонну.
- Доля продуктов с добавленной стоимостью (далее «ПДС»<sup>3</sup>) в общем объеме продаж алюминия в Металлургическом сегменте снизилась до 37% по сравнению с 45% в 2018 году, при этом объем реализации ПДС снизился на 7,0% год к году до 1 547 тыс. тонн.
- Доля ПДС в общем объеме продаж алюминия в Металлургическом сегменте в 4 квартале 2019 составила 40% или 443 тыс. тонн, рост на 33,0% по сравнению с 4 кварталом 2018 года.
- Выработка электроэнергии Энергетическим сегментом Группы<sup>4</sup> выросла на 6,3% год к году до 77,8 млрд кВтч.
- Выработка электроэнергии на ГЭС Энергетического сегмента Группы<sup>4</sup> выросла на 10,1% год к году, составив 64,2 млрд кВтч.

		2019	2018	изм.,%	4 кв. 2019	4 кв. 2018	изм.,%
<b>Энергетический сегмент</b>							
Выработка электроэнергии <sup>4</sup>	млрд кВтч	77,8	73,2	6,3%	21,9	20,0	9,5%
Отпуск тепла	млн Гкал	27,3	27,9	(2,2%)	9,5	9,5	-
<b>Металлургический сегмент</b>							
Производство алюминия	тыс. т	3 757	3 756	-	949	944	0,5%
Продажи алюминия	тыс. т	4 176	3 671	13,8%	1 107	877	26,3%
Реализация ПДС <sup>3</sup>	тыс. т	1 547	1 664	(7,0%)	443	333	33,0%
Средняя цена реализации алюминия	долл. США/т	1 920	2 259	(15,0%)	1 873	2 115	(11,4%)

<sup>1</sup> Операционные результаты являются предварительными и могут быть скорректированы в ходе подготовки финансовых результатов за 4 квартал и 2019 год. Данный пресс-релиз может содержать погрешности при расчете долей, процентов, сумм при округлении расчетных показателей.

<sup>2</sup> Цена реализации включает три компонента: цену на Лондонской бирже металлов (LME), товарную премию и продуктовую премию.

<sup>3</sup> К ПДС относятся алюминиевые сплавы, плоские слитки, цилиндрические слитки, а также алюминий высокой и особой чистоты.

<sup>4</sup> Не включая Ондскую ГЭС (установленная мощность 0,08 ГВт), расположенную в европейской части Российской Федерации, передана в аренду РУСАЛу в октябре 2014 года.

## ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ СЕГМЕНТ

		2019	2018	изм.,%	4 кв. 2019	4 кв. 2018	изм.,%
<b>Объем выработки<sup>5</sup></b>							
Общая выработка электроэнергии	млрд кВтч	77,8	73,2	6,3%	21,9	20,0	9,5%
ГЭС, вкл.	млрд кВтч	64,2	58,3	10,1%	17,8	15,4	15,6%
Ангарский каскад <sup>6</sup>	млрд кВтч	44,5	36,8	20,9%	12,3	9,4	30,9%
Енисейский каскад <sup>7</sup>	млрд кВтч	19,7	21,5	(8,4%)	5,5	6,0	(8,3%)
ТЭС	млрд кВтч	13,6	14,9	(8,7%)	4,1	4,6	(10,9%)
Абаканская СЭС	млн кВтч	6,2	6,0	3,3%	0,7	0,8	(12,5%)
Отпуск тепла	млн Гкал	27,3	27,9	(2,2%)	9,5	9,5	-
<b>Рыночные цены</b>							
Средние цены на спотовом рынке сутки вперед <sup>8</sup> :							
1-я ценовая зона	руб./МВтч	1 288	1 247	3,3%	1 231	1 310	(6,0%)
2-я ценовая зона:	руб./МВтч	890	888	0,2%	809	956	(15,4%)
Иркутская область	руб./МВтч	789	842	(6,3%)	669	911	(26,6%)
Красноярский край	руб./МВтч	784	824	(4,9%)	668	874	(23,6%)

### Операционные результаты Энергетического сегмента

В 2019 году электростанции En+ Group выработали 77,8 млрд кВтч электроэнергии (рост на 6,3% год к году), в 4 квартале 2019 года – 21,9 млрд кВтч (рост на 9,5% год к году).

Выработка электроэнергии на гидроэлектростанциях (далее – «ГЭС») Группы в 2019 году составила 64,2 млрд кВтч (рост на 10,1% год к году), в 4 квартале 2019 года – 17,8 млрд кВтч (рост на 15,6% год к году).

В 2019 году выработка ГЭС Ангарского каскада Группы (Иркутской, Братской и Усть-Илимской) выросла на 20,9% по сравнению с прошлым годом до 44,5 млрд кВтч. В 4 квартале 2019 года выработка выросла на 30,9% до 12,3 млрд кВтч год к году. Увеличение выработки электроэнергии в 2019 году обусловлено наличием запасов гидроресурсов в водохранилищах ГЭС Ангарского каскада, а также ростом уровня воды в Братском водохранилище, который достиг 399,00 м на конец 2019 года по сравнению с 396,43 м на конец 2018 г.

В 2019 году суммарная выработка Красноярской ГЭС снизилась на 8,4% до 19,7 млрд кВтч, по сравнению с 2018 годом. В 4 квартале 2019 года Красноярская ГЭС выработала

<sup>5</sup> Не включая Ондскую ГЭС (установленная мощность 0,08 ГВт), расположенную в европейской части Российской Федерации, передана в аренду РУСАЛу в октябре 2014 года.

<sup>6</sup> Включает Иркутскую, Братскую, Усть-Илимскую ГЭС.

<sup>7</sup> Красноярская ГЭС.

<sup>8</sup> Рыночные цены рассчитаны как средние значения цен, указанных в ежемесячном отчете рынка на сутки вперед «НП Совет рынка».

---

5,5 млрд кВтч (уменьшение на 8,3% год к году). Снижение выработки электроэнергии на Красноярской ГЭС обусловлено снижением запасов гидроресурсов на Красноярском водохранилище, вызванным низкой приточностью во втором квартале 2019 года по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. На конец 2019 года уровень Красноярского водохранилища составил 236,03 м по сравнению с 236,74 м на конец 2018 года.

В 2019 году Абаканская солнечная станция выработала 6,2 млн кВтч электроэнергии (рост на 3,3% год к году на фоне благоприятных погодных условий).

В 2019 году выработка электроэнергии на теплоэлектростанциях (далее – «ТЭС») Группы снизилась на 8,7% год к году, составив 13,6 млрд кВтч. В 4 квартале 2019 года выработка составила 4,1 млрд кВтч, снизившись на 10,9% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. Снижение выработки электроэнергии ТЭС Группы обусловлено увеличением энергоотдачи ГЭС Ангарского каскада.

Отпуск тепла в 2019 году снизился на 2,2% год к году и составил 27,3 млн Гкал. На снижение выработки тепла повлияли погодные условия - среднемесячная температура в зимние месяцы в начале 2019 года была выше, чем за аналогичный период 2018 года. Отпуск тепла в 4 квартале 2019 остался на уровне аналогичного периода прошлого года и составил 9,5 млн Гкал.

### **Программа модернизации ГЭС «Новая энергия»**

Улучшенное оборудование на Братской ГЭС (1 и 2 этап), Усть-Илимской ГЭС и Красноярской ГЭС обеспечило рост выработки на 1 683,3 млн кВтч за 2019 год, что позволило снизить выбросы парниковых газов приблизительно на 1 951 тыс. тонн CO<sub>2</sub> экв. за счет частичного замещения выработки ТЭС.

### **Обзор энергетического рынка в России<sup>9</sup>**

- По данным Системного оператора Единой энергетической системы, выработка электроэнергии в целом по России в 2019 году составила 1 080,6 млрд кВтч, что на 0,9% выше год к году. Потребление электроэнергии в целом по России было на уровне аналогичного периода прошлого года и составило 1 059,4 млрд кВтч (рост на 0,4% год к году);
- Выработка электроэнергии в первой ценовой зоне<sup>10</sup> в 2019 году осталась на уровне прошлого года и составила 828,1 млрд кВтч, потребление незначительно снизилось (на 0,4% год к году) до 807,7 млрд кВтч;
- Выработка электроэнергии в Объединенной энергосистеме (далее – «ОЭС») Сибири (ключевом регионе деятельности Группы) в 2019 году составила 208,7 млрд кВтч (рост на 1,7% год к году). За данный период выработка ГЭС в Сибири

---

<sup>9</sup> На основании Отчета Системного оператора Единой энергетической системы Российской Федерации о функционировании ЕЭС России в 2019 году (<https://so-ups.ru/>).

<sup>10</sup> Включает объединенные энергетические системы Центра, Средней Волги, Урала, Северо-Запада и Юга.

выросла на 5,8% год к году до 107,8 млрд кВтч, в то время как ТЭС и электростанции промышленных предприятий снизили выработку на 2,4% год к году до 100,8 млрд кВтч;

- Потребление электроэнергии в ОЭС Сибири в 2019 году составило 211,4 млрд кВтч (рост на 0,6% год к году);
- В 2019 году доля Группы в общей выработке электроэнергии на ОЭС Сибири составила около 36,4%, ГЭС Группы произвели примерно 59,6% всей выработки ГЭС ОЭС Сибири;
- В 4 квартале 2019 года средняя цена на рынке сутки вперед во второй ценовой зоне составила 809 руб./МВтч (снизилась на 15,4% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года). По данным Совета рынка снижение цены обусловлено ростом выработки ГЭС, изменением структуры спроса и опережением темпов роста предложения над темпами роста спроса с учетом изменения направления перетока между ценовыми зонами. В 2019 году средняя цена на рынке сутки вперед во второй ценовой зоне составила 890 руб./МВтч (рост на 0,2% по сравнению с прошлым годом).

### **Прогнозный приток воды в водохранилища**

Гидрометцентр России прогнозирует следующую динамику притока воды к основным водохранилищам генерирующих активов En+ Group в 1 квартале 2020 года:

- Полезный приток в озеро Байкал ожидается на уровне 150-350 м<sup>3</sup>/с или 41-95% от нормы. В 1 квартале 2019 года приток в озеро составил 383 м<sup>3</sup>/с или 104% от нормы. В 4 квартале 2019 года приток воды составил 50 м<sup>3</sup>/с против 767 м<sup>3</sup>/с в 4 квартале 2018 года. В 2019 году приток воды составил 1600 м<sup>3</sup>/с (ниже на 19,3% год к году);
- Боковой приток в Братское водохранилище ожидается на уровне 205-235 м<sup>3</sup>/с, или 115-131% от нормы. В 1 квартале 2019 года приток составил 200 м<sup>3</sup>/с или 112% от нормы. В 4 квартале 2019 года приток воды в водохранилище составил 608 м<sup>3</sup>/с (выше на 18,0% год к году). В 2019 году приток воды составил 1216 м<sup>3</sup>/с (выше на 21,1% год к году);
- Боковой приток в Красноярское водохранилище ожидается на уровне 230-290 м<sup>3</sup>/с или 89-113% от нормы. В 1 квартале 2019 года боковой приток составил 260 м<sup>3</sup>/с или 103% от нормы. В 4 квартале 2019 года боковой приток воды составил 778 м<sup>3</sup>/с (ниже на 1,6% год к году). В 2019 году приток воды составил 1 381 м<sup>3</sup>/с (ниже на 3,8% год к году).

## МЕТАЛЛУРГИЧЕСКИЙ СЕГМЕНТ

		2019	2018	изм.,%	4 кв. 2019	4 кв. 2018	изм.,%
<b>Производство</b>							
Алюминий	тыс. т	3 757	3 756	-	949	944	0,5%
Кoeffициент загрузки	%	96%	96%	-	97%	96%	1 п.п.
Глинозем	тыс. т	7 858	7 774	1,1%	2 050	1 958	4,7%
Бокситы	тыс. т	16 047	13 847	15,9%	4 026	3 719	8,3%
Нефелиновая руда	тыс. т	4 244	4 294	(1,1%)	1 074	817	31,5%
<b>Реализация</b>							
Алюминий, вкл.,	тыс. т	4 176	3 671	13,8%	1 107	877	26,2%
Реализация ПДС <sup>11</sup>	тыс. т	1 547	1 664	(7,0%)	443	333	33,0%
Доля ПДС	%	37%	45%	(8 п.п.)	40%	38%	2 п.п.
<b>Средние цены</b>							
Средняя цена реализации алюминия	долл. США/т	1 920	2 259	(15,0%)	1 873	2 115	(11,4%)
Цена алюминия на LME с учетом котировального периода	долл. США/т	1 785	2 107	(15,3%)	1 730	2 007	(13,8%)
Реализованная премия	долл. США/т	135	152	(11,0%)	143	108	32,4%

### Операционные результаты Металлургического сегмента

#### Алюминий

Объем производства алюминия<sup>12</sup> в 2019 году составил 3 757 тыс. тонн, на уровне показателей 2018 года. В 4 квартале 2019 года объем производства алюминия составил 949 тыс. тонн (рост на 0,5% год к году).

В 2019 году объем реализации алюминия вырос на 13,8% по сравнению с аналогичным показателем годом ранее, составив 4 176 тыс. тонн. Такой рост был обусловлен, главным образом, частичной реализацией запасов первичного алюминия, которые были накоплены к концу 2018 года в результате действия санкций OFAC и запуска второй части первой серии Богучанского алюминиевого завода в марте 2019 года. В 4 квартале 2019 года объем реализации алюминия составил 1 107 тыс. тонн (рост на 26,2% год к году).

В 2019 году продажи ПДС составили 1 547 тыс. тонн (снижение на 7,0% год к году), доля ПДС в общем объеме реализации составила 37%. В 4 квартале 2019 года продажи ПДС составили 443 тыс. тонн (рост 33,0% год к году), доля ПДС в общем объеме реализации выросла на 2 п.п. до 40%.

<sup>11</sup> К ПДС относятся алюминиевые сплавы, плоские слитки, цилиндрические слитки, а также алюминий высокой и особой чистоты.

<sup>12</sup> Объем производства алюминия представлен в объеме выпуска товарной продукции (цифра включает данные по всем мощностям, кроме мощностей по переплавке на Волгоградском алюминиевом заводе).

---

В 2019 году средняя цена реализации алюминия снизилась на 15,0% год к году – до 1 920 долларов США за тонну – вслед за снижением средней цены алюминия на LME с учетом котировального периода<sup>13</sup> на 15,3% – до 1 785 долларов США за тонну – и сокращением средней реализованной премии на 11,0% по сравнению с прошлым годом – до 135 долларов США за тонну. Снижение премии в основном обусловлено сокращением доли ПДС в общей структуре продаж. В 4 квартале 2019 года средняя цена реализации алюминия снизилась на 11,4% год к году до 1 873 долларов США за тонну.

### **Глинозем**

В 2019 году производство глинозема составило 7 858 тыс. тонн (рост 1,1% год к году). Боксито-глиноземный комплекс Frigüia увеличил производство глинозема на 102 % по сравнению с предыдущим годом в результате роста загрузки производства, объем которого достиг 77% от номинальной мощности по состоянию на четвертый квартал 2019 года.

В 4 квартале 2019 года производство глинозема выросло на 4,7% год к году до 2 050 тыс. тонн. В России произведено 35% от общего объема глинозема.

### **Бокситы и нефелиновая руда**

В 2019 году производство бокситов составило 16 047 тыс. тонн (рост 15,9% год к году). Рост, главным образом, связан с выводом на полную мощность добычи на Диан-Диан (+231% по сравнению с предыдущим годом – рост добычи до 2 780 тыс. тонн) и боксито-глиноземном комплексе Frigüia (+81% по сравнению с предыдущим годом, рост производства до 1 304 тыс. тонн бокситов). Производство нефелинов сократилось на 1,1% год к году до 4 244 тыс. тонн.

В 4 квартале 2019г. производство бокситов выросло на 8,3% год к году до 4 026 тыс., тонн. Производство нефелинов выросло на 31,5% до 1 074 тыс. тонн.

### **Обзор рынка алюминия<sup>14</sup>**

- В январе 2020 года глобальный индекс деловой активности производителей (PMI) вырос с 50,1 до 50,4 — самой высокой отметки с апреля прошлого года, что свидетельствует о восстановлении мировой экономики. Однако проблемы, связанные со вспышкой коронавируса COVID-19, могут серьезно повлиять на алюминиевый рынок и привести к ухудшению ситуации в первом полугодии 2020 года;
- В 2019 году мировой спрос на алюминий увеличился на 0,1% и составил 65,3 млн тонн. В остальной части мира (без учета Китая) спрос упал на 2,6 %, составив

---

<sup>13</sup> Цены котировального периода отличаются от котировок LME в режиме реального времени в связи с временным лагом между котировками LME и продажами, а также в связи со спецификой формулы цены в контракте.

<sup>14</sup> Если не указано иное, источниками данных в разделе «Обзор рынка» являются Bloomberg, CRU, CNIA, IAI и Antaika.

---

28,5 млн тонн, в то время как в Китае спрос вырос на 2,4% и составил 36,8 млн тонн. Несмотря на сохраняющуюся неопределенность, сегмент транспортных перевозок должен способствовать росту спроса на алюминий в 2020 году на фоне запуска производства новых моделей, в том числе электромобилей, и роста применения алюминия в автомобилях. Принимая во внимание упомянутые ранее факторы и вероятность быстрого восстановления рынка после коронавируса COVID-19, ожидается, что мировой спрос на первичный алюминий в 2020 году вырастет на 1,3% в годовом выражении и составит 66,1 млн тонн, при этом спрос в остальной части мира (без учета Китая) вырастет на 1,1% — до 28,8 млн тонн, а в Китае спрос увеличится на 2,6% — до 37,3 млн тонн;

- Производство алюминия в остальной части мира (без учета Китая) в 2019 год выросло на 1,7% и составило 28,2 млн тонн;
- В целом, на протяжении 2019 года на рынке алюминия в остальной части мира (без учета Китая) наблюдался дефицит в размере около 0,3 млн тонн;
- Если смотреть на кривую себестоимости в остальной части мира (без учета Китая), то около 10% металлургических заводов (мощностью 3 млн тонн) несут убытки, несмотря на снижение стоимости сырья; более половины производителей глинозема за пределами Китая несут убытки;
- Производство первичного алюминия в Китае в 2019 году сократилось на 1,8% по сравнению с предыдущим годом и составило 35,7 млн тонн; большинство производителей сегодня работают с незначительной прибылью. Ряд производителей приняли решение о переносе закрытых мощностей в другие провинции из-за экологических проблем и сложностей с поставками бокситов. В декабре 2019 года действующие производственные мощности выросли на 575 тыс. тонн в год по сравнению с предыдущим месяцем и составили 36 645 тыс. тонн в год. Рост был достигнут благодаря перезапуску ряда алюминиевых заводов (общей мощностью 420 тыс. тонн) и вводу в эксплуатацию новых мощностей (185 тыс. тонн в год), в то время как закрытие производственных мощностей на 30 тыс. тонн немного компенсировало этот рост;
- Как было отмечено ранее, коронавирус негативно повлияет на рынок алюминия в Китае в первом полугодии 2020 года: ожидается рост избыточного предложения и слабый спрос. Производство глинозема (в частности, в определенных регионах) страдает от логистических проблем, влияющих как на доставку бокситов, так и на отгрузку глинозема. Снижение спроса на алюминий в Китае и избыточные запасы могут повлиять на цены и, в конечном итоге, задержать ввод в эксплуатацию новых мощностей по производству алюминия;
- В 2019 году экспорт алюминийсодержащей продукции из Китая снизился на 1,2% по сравнению с предыдущим годом и составил 5 733 тыс. тонн. Как было отмечено ранее, ожидается, что в январе-феврале 2020 года экспорт из Китая сократится на фоне замедления торговой активности по причине недельного празднования китайского Нового года и влияния вспышки коронавируса.

\*\*\*

Дополнительную информацию можно получить на сайте <https://www.enplusgroup.com> или по указанным ниже телефонам и адресам электронной почты:

**Контакты для СМИ:**

Тел.: +7 495 642 79 37  
Email: [press-center@enplus.ru](mailto:press-center@enplus.ru)

Andrew Leach  
Тел.: +44 (0) 20 7796 4133  
Email:  
[ENplus@hudsonsandler.com](mailto:ENplus@hudsonsandler.com)  
Hudson Sandler LLP

**Контакты для инвесторов:**

Тел.: +7 (495) 642 7937  
Email: [ir@enplus.ru](mailto:ir@enplus.ru)

Все объявления и пресс-релизы, публикуемые Компании доступны на сайте по адресу: <https://www.enplusgroup.com/en/investors/>

\*\*\*

Настоящее сообщение может включать заявления, которые являются заявлениями прогнозного характера или могут рассматриваться в качестве таковых. Заявления прогнозного характера могут содержать такие слова как «полагать», «оценивать», «планировать», «иметь целью», «ожидать», «прогнозировать», «намереваться», «собираться», «вероятно», «должно быть» или иные слова и термины подобного значения или их отрицание, а также заявления относительно стратегии, планов, целей, будущих событий и намерений Компании. Заявления прогнозного характера могут существенно отличаться, и зачастую существенно отличаются, от фактических результатов деятельности Компании. Любые заявления прогнозного характера отражают текущие планы Компании в отношении будущих событий и должны рассматриваться с учетом рисков, связанных с будущими событиями или иными факторами, непредвиденными обстоятельствами и предположениями в отношении деятельности Группы, результатов ее деятельности, финансового положения, ликвидности, перспектив развития, роста или стратегии. Заявления прогнозного характера отражают соответствующие оценки и прогнозы исключительно по состоянию на дату, когда они были сделаны.