

EN+ GROUP ОБЪЯВЛЯЕТ ОПЕРАЦИОННЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ЗА ПЕРВЫЙ КВАРТАЛ 2021 ГОДА

В 1 квартале 2021 года En+ Group показала положительные результаты в обоих операционных сегментах: Металлургическом и Энергетическом. За отчетный период выработка электроэнергии на ГЭС Ангарского каскада и Красноярской ГЭС выросла на 12,8%, что обусловлено высоким уровнем воды в водохранилищах и успешной реализацией программы модернизации «Новая энергия». Объем производства алюминия в 1 квартале 2021 года оставался стабильным. Объемы реализации металла выросли на 5,3% по сравнению с аналогичным показателем годом ранее, при этом доля реализации продуктов с добавленной стоимостью увеличилась до 49% по сравнению с 46% в 1 квартале прошлого года, что свидетельствует о благоприятной конъюнктуре на рынке.

27 апреля 2021 года — МКПАО ЭН+ ГРУП (далее – «En+ Group», «Компания», или «Группа») (LSE: ENPL; MOEX: ENPG), ведущий мировой вертикально интегрированный производитель алюминия и электроэнергии, объявляет операционные результаты деятельности по итогам 1 квартала 2021 года.

Ключевые результаты за 1 квартал 2021 год¹:

- Объем производства алюминия практически не изменился по сравнению с аналогичным показателем годом ранее и составил 932 тыс. тонн. (снижение на 0,8% год к году).
- Объем реализации алюминия вырос на 5,3% по сравнению с аналогичным показателем годом ранее, составив 962 тыс. тонн, что обусловлено ростом спроса на рынке.
- Средняя цена реализации² алюминия выросла на 13,5% год к году до 2 116 долларов США за тонну. За данный период средняя цена алюминия на Лондонской бирже металлов (далее «LME») с учетом котировального периода³ увеличилась на 13,6% до 1 940 долл. США за тонну, а реализованная премия выросла на 12,8% до 176 долларов США на тонну.
- Объем реализации продуктов с добавленной стоимостью (далее «ПДС»⁴) вырос на 10,9% по сравнению с аналогичным периодом годом ранее до 468 тыс. тонн. Доля ПДС в общем объеме продаж алюминия Металлургического сегмента выросла до 49% по сравнению с 46% в 1 квартале 2020 года.
- Выработка электроэнергии Энергетическим сегментом Группы⁵ выросла на 8,9% год к году до 23,2 млрд кВтч.
- Выработка электроэнергии на гидроэлектростанциях (далее – «ГЭС») Энергетического сегмента Группы⁵ выросла на 12,8% год к году, составив 18,5 млрд кВтч.

¹ Операционные результаты являются предварительными. Данный пресс-релиз может содержать погрешности при расчете долей, процентов, сумм при округлении расчетных показателей.

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

³ 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.

⁴ К ПДС относятся алюминиевые сплавы, плоские и цилиндрические слитки, катанка, а также алюминий особой чистоты.

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

		1 кв. 2021	1 кв. 2020	изм., %
Энергетический сегмент				
Выработка электроэнергии ⁵	млрд кВтч	23,2	21,3	8,9%
Отпуск тепла	млн Гкал	11,3	10,1	11,9%
Металлургический сегмент				
Производство алюминия	тыс. т	932	940	(0,8%)
Продажи алюминия	тыс. т	962	914	5,3%
Реализация ПДС ⁴	тыс. т	468	422	10,9%
Средняя цена реализации алюминия ²	долл. США/т	2 116	1 864	13,5%

Владимир Кирюхин, Генеральный директор EN+ Group, прокомментировал:

«Бизнес начинает возвращаться к прежнему режиму работы. Мы надеемся, что самое трудное уже позади, а значит мы можем полностью сосредоточиться на достижении наших стратегических целей. Как вы помните, в январе 2021 года EN+ Group объявила о своем намерении достичь нулевого баланса выбросов парниковых газов к 2050 г., а к 2030 – сократить их количество минимум на 35% (в сравнении с базовым уровнем выбросов Группы в 2018 году). С гордостью могу отметить, что мы уже предприняли важные шаги в этом направлении.

В апреле металлургический сегмент EN+ Group РУСАЛ успешно произвел более 3 000 тонн алюминия с «углеродным следом» менее 0,01 тонны эквивалента CO₂ на тонну металла (Области охвата 1 и 2, к которым относятся прямые и косвенные энергетические выбросы алюминиевых заводов). Металл был произведен с использованием принципиально новой технологии инертного анода на опытной площадке Красноярского алюминиевого завода (КРАЗ). Так, мы не изменяем главным принципам нашей Компании и вновь подтверждаем наше стремление к «зеленому» низкоуглеродному будущему.

За 1 квартал года Энергетический сегмент показал стабильные операционные результаты, гидроэлектроэнергия составила 79,8% от общего объема выработки электроэнергии. За отчетный период гидроэлектростанции Компании нарастили выработку во многом за счет программы модернизации «Новая энергия». В рамках программы в 2021 году Группа планирует заменить гидроагрегат ст.№1 на Иркутской ГЭС и рабочее колесо на гидроагрегате ст.№3 на Братской ГЭС, а также подготовить два рабочих колеса для замены на Красноярской ГЭС в 2022 году. Все это, несомненно, положительно скажется на годовой выработке всего энергетического бизнеса EN+ Group.

Производство алюминия в первом квартале года было стабильным. Объемы его реализации, как и доля реализации продуктов с добавленной стоимостью, выросли. Цена за тонну алюминия на конец отчетного периода составила 2 300 долл. США, в то время как годом ранее она составляла 1 500 долл. США. Производство низкоуглеродного алюминия становится все более перспективным, вынуждая менее экологичных производителей либо снижать уровень CO₂, либо сокращать свою долю на рынке. Дополнительным стимулом служит заметный рост спроса на «зеленый алюминий» в целом ряде отраслей.

Конечно, коронавирусная инфекция все еще оказывает значительное влияние на все экономики мира. Но мы надеемся, что рынки сохранят позитивный настрой до конца года.»

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ СЕГМЕНТ

		1 кв. 2021	1 кв. 2020	изм.,%
Объем выработки⁵				
Общая выработка электроэнергии	млрд кВтч	23,2	21,3	8,9%
ГЭС, вкл.	млрд кВтч	18,5	16,4	12,8%
Ангарский каскад ⁶	млрд кВтч	13,7	11,8	16,1%
Енисейский каскад ⁷	млрд кВтч	4,8	4,7	2,1%
ТЭС	млрд кВтч	4,7	4,9	(4,1%)
Абаканская СЭС	млн кВтч	1,1	1,1	-
Отпуск тепла	млн Гкал	11,3	10,1	11,9%
Рыночные цены				
Средние цены на рынке на сутки вперед ⁸ :				
1-я ценовая зона	руб./МВтч	1 360	1 222	11,3%
2-я ценовая зона:	руб./МВтч	917	906	1,2%
Иркутская область	руб./МВтч	829	866	(4,3%)
Красноярский край	руб./МВтч	844	824	2,4%

Операционные результаты Энергетического сегмента

В 1 квартале 2021 года электростанции En+ Group выработали 23,2 млрд кВтч электроэнергии (рост на 8,9% год к году). Выработка электроэнергии на ГЭС Группы в 1 квартале 2021 года составила 18,5 млрд кВтч (рост на 12,8% год к году).

В 1 квартале 2021 года выработка электроэнергии на ГЭС Ангарского каскада Группы (Иркутской, Братской и Усть-Илимской) выросла на 16,1% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года до 13,7 млрд кВтч. Увеличение выработки электроэнергии обусловлено ростом запасов гидроресурсов ГЭС Ангарского каскада.

В 1 квартале 2021 года суммарная выработка Красноярской ГЭС выросла на 2,1% до 4,8 млрд кВтч, по сравнению с аналогичным периодом 2020 года. Это обусловлено более высокими расходами, установленными Енисейским БВУ по сравнению с 2020 годом в связи с высоким уровнем снеготопливных запасов и, как следствие, прогнозом притока во 2 квартале 2021 года значительно выше нормы. Приток в Красноярское водохранилище за 1 квартал 2021 год составил 260 м³/с (101,2% от нормы), за 1 квартал 2020 года – 266 м³/с (103,5% от нормы).

В 1 квартале 2021 года выработка Абаканской солнечной станции сохранилась на уровне аналогичного периода 2020 года и составила 1,1 млн кВтч электроэнергии.

В 1 квартале 2021 года выработка электроэнергии на теплоэлектростанциях (далее – «ТЭС») Группы снизилась на 4,1% год к году, составив 4,7 млрд кВтч. Снижение

⁶ Включает Иркутскую, Братскую, Усть-Илимскую ГЭС.

⁷ Красноярская ГЭС.

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

выработки электроэнергии ТЭС по сравнению с аналогичным периодом прошлого года обусловлено увеличением выработки ГЭС Ангарского каскада.

Отпуск тепла в 1 квартале 2021 года составил 11,3 млн Гкал и вырос на 11,9% год к году в связи с погодными условиями - среднемесячная температура в зимние месяцы в начале 2021 года была ниже, чем в аналогичном периоде 2020 года.

Программа модернизации ГЭС «Новая энергия».

Модернизированное оборудование на Братской, Усть-Илимской, Иркутской и Красноярской ГЭС обеспечило рост выработки на 522,6 млн кВтч в 1 квартале 2021 года, что позволило предотвратить выбросы парниковых газов приблизительно на 606 тыс. тонн CO₂ экв. за счет частичного замещения выработки электроэнергии на ТЭС энергосистемы.

Обзор энергетического рынка в России⁹

- По данным Системного оператора Единой энергетической системы, выработка электроэнергии в целом по России в 1 квартале 2021 года составила 308,3 млрд кВтч, что на 4,9% выше год к году. Потребление электроэнергии в целом по России было выше аналогичного периода прошлого года на 3,9% и составило 301,5 млрд кВтч (без учета 29 февраля 2020 года выше на 5,0%).
- Выработка электроэнергии в ОЭС, входящих в первую ценовую зону¹⁰, в 1 квартале 2021 года выросла на 5,5% и составила 231 млрд кВтч (без учета 29 февраля 2020 года рост составил 6,6%), потребление выросло на 4,2% год к году до 224,6 млрд кВтч, (без учета 29 февраля 2020 года рост составил 5,3%).
- Производство электроэнергии в ОЭС Сибири (ключевом регионе деятельности Группы) в 1 квартале 2021 года составило 59,3 млрд кВтч (рост на 3,0% год к году с учетом 29 февраля и на 4,1% за вычетом 29 февраля 2020 года). За данный период выработка ГЭС в Сибири выросла на 8,2% год к году, в то время как ТЭС и электростанции промышленных предприятий снизили выработку на 1,8% год к году.
- Потребление электроэнергии в ОЭС Сибири в 1 квартале 2021 года составило 59,5 млрд кВтч (рост на 2,9% год к году или на 4,0% без учета 29 февраля 2020 года).
- В 1 квартале 2021 года доля Группы в общей выработке электроэнергии в ОЭС Сибири составила около 38,1%, ГЭС Группы произвели примерно 63,0% всей электроэнергии ГЭС ОЭС Сибири.
- В 1 квартале 2021 года средняя цена на рынке на сутки вперед во второй ценовой зоне выросла на 1,2% год к году и составила 917 руб./МВтч, что по данным Совета рынка обусловлено преимущественно опережением роста спроса из-за более низких температур над ростом предложения из-за большей выработки ГЭС, при сохранении сетевых ограничений на транзите между Восточной и Западной Сибирью, а также изменением структуры спроса в марте 2021 года.
- Средние цены на рынке сутки вперед в Иркутской области снизились на 4,3% до 829 руб/МВтч, а в Красноярском крае выросли на 2,4% до 844 руб/МВтч, по сравнению с 1 кварталом 2020 года. Снижение цен в Иркутской области обусловлено ростом выработки ГЭС при сохранении ограничений на транзите между Восточной и

⁹ На основании Отчета Системного оператора Единой энергетической системы Российской Федерации о функционировании ЕЭС России за 1 квартал 2021 года (<https://so-ups.ru/>).

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

Западной Сибирью. Рост цен в Красноярском крае обусловлен превышением спроса над предложением в западной части Сибири при сохранении сетевых ограничений.

Прогнозный приток воды в водохранилища

Гидрометцентр России прогнозирует следующую динамику притока воды к основным водохранилищам генерирующих активов En+ Group во 2 квартале 2021 года:

- Полезный приток в озеро Байкал ожидается на уровне 3 000-3 600 м³/с или 100-120% от нормы. В 1 квартале 2021 года приток в озеро составил 390 м³/с или 105,4% от нормы по сравнению с 307 м³/с в 1 квартале 2020 года (выше на 27% год к году).
- Боковой приток в Братское водохранилище ожидается на уровне 1 300-1 600 м³/с или 89-110% от нормы. В 1 квартале 2021 года приток в водохранилище составил 190 м³/с или 106,1% от нормы по сравнению с 210 м³/с в 1 квартале 2020 года (ниже на 9,5% год к году).
- Боковой приток в Красноярское водохранилище во 2 кв. по данным ФГБУ «Среднесибирское УГМС» ожидается на уровне 3 700-4 500 м³/с или 126-153% от нормы. В 1 квартале 2021 года боковой приток составил 260 м³/с или 101,2% от нормы по сравнению с 265 м³/с в 1 квартале 2020 года (снижение на 1,9% год к году).

МЕТАЛЛУРГИЧЕСКИЙ СЕГМЕНТ

		1 кв. 2021	1 кв 2020	изм., %
Производство				
Алюминий	тыс. т	932	940	(0,8%)
Кэффициент загрузки	%	97%	97%	-
Глинозем	тыс. т	2 045	2 013	1,6%
Бокситы	тыс. т	3 801	3 577	6,3%
Нефелиновая руда	тыс. т	1 062	1 083	(2,0%)
Реализация				
Алюминий, вкл.,	тыс. т	962	914	5,3%
Реализация ПДС ¹¹	тыс. т	468	422	10,9%
Доля ПДС	%	49%	46%	3 pp
Средние цены				
Средняя цена реализации алюминия	долл. США/т	2 116	1 864	13,5%
Цена алюминия на LME с учетом котировального периода	долл. США/т	1 940	1 708	13,6%
Реализованная премия	долл. США/т	176	156	12,8%

Операционные результаты Metallurgical сегмента

Алюминий

Объём производства алюминия в 1 квартале 2021 года был стабильным и составил 932 тыс. тонн (снижение 0,8% год к году), на заводы Компании, расположенные в Сибири, пришлось 93% всего производства алюминия.

В 1 квартале 2021 года объем реализации алюминия вырос на 5,3% по сравнению с аналогичным показателем годом ранее, составив 962 тыс. тонн, что было обусловлено ростом спроса на рынке.

В 1 квартале 2021 года объем продаж ПДС составил 468 тыс. тонн (рост на 10,9% год к году). В соответствии со своей стратегией Компания продолжила наращивать долю ПДС в общей структуре продаж, в 1 квартале 2021 года она выросла до 49% (рост на 3 пп год к году).

В 1 квартале 2021 года Европейское направление по-прежнему преобладало в структуре продаж, однако его доля снизилась до 42% (снижение на 14 пп год к году), в то время как доля Азии выросла до 26% (рост на 11 пп год к году).

В 1 квартале 2021 году средняя цена реализации алюминия¹² выросла на 13,5% год к году – до 2 116 долл. США за тонну. Увеличение было обусловлено как ростом цены алюминия на LME с учетом котировального периода¹³ на 13,6% – до 1 940 долларов США за тонну, так и ростом реализованной премии на 12,8% – до 176 долларов США за

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

¹² Цена реализации включает в себя три компонента: цену на LME, товарную премию и продуктовую премию.

¹³ 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.

тонну.

Глинозем

В 1 квартале 2021 года производство глинозема составило 2 045 тыс. тонн (рост 1,6% год к году). В России произведено 36% от общего объема глинозема.

Бокситы и нефелиновая руда

В 1 квартале 2021 года производство бокситов составило 3 801 тыс. тонн (рост 6,3% год к году). Главным драйвером роста стало постепенное наращивание мощности бокситоглиноземного комплекса «Фригия».

Производство нефелинов в 1 квартале 2021 года снизилось на 2,0% год к году и составило 1 062 тыс. тонн.

Обзор рынка алюминия¹⁴

- В 1 квартале 2021 года продолжилось восстановление объемов мирового производства от уровней отчетных периодов 2020 года, просевших в результате пандемии COVID-19. Резкий рост спроса и ожидания сбоев поставок в краткосрочной и среднесрочной перспективе оказали существенное влияние на цену LME и премии. В конце 1 квартала 2021 года цена LME достигла 2 300 долл. США за тонну по сравнению с 1 500 долл. США за тонну в 1 квартале 2020 года. Цена на Шанхайской фьючерсной бирже поддерживается сильными фундаментальными факторами и остается выше уровня 17 500 китайских юаней за тонну, несмотря на традиционно слабый спрос в 1 квартале.
- К концу 1 квартала 2021 года премии на алюминий на всех региональных рынках без учета Китая выросли на 130-150% по сравнению с прошлым годом под влиянием быстро восстанавливающегося спроса и в связи с увеличением тарифов на транспортировку.
- В 1 квартале 2021 года глобальный спрос на первичный алюминий вырос на 11% по сравнению с предыдущим годом (с корректировкой количества дней) – до 16,4 млн тонн. Совокупный спрос без учета Китая увеличился на 5,2% – до 7,2 млн тонн, при этом спрос в Китае вырос на 15,4% – до 9,2 млн тонн. Среди отраслей конечного потребления алюминия наиболее быстрый рост демонстрирует транспортная промышленность. Запуск новых моделей, включая электромобили, реализация пакетов стимулирования по внедрению в производство практик в области защиты окружающей среды, социального обеспечения и управления (ESG), способствуют расширению применения алюминия в таких секторах, как упаковка, возобновляемая энергетика, энергоэффективное строительство.
- Мировой объем производства алюминия продолжил расти в 1 квартале 2021 года, увеличившись на 5,9% в годовом выражении – до 16,75 млн тонн, преимущественно благодаря росту производства в Китае на 9,6% – до 9,8 млн тонн. При этом производство в остальном мире выросло только на 1,0% – до 7 млн тонн. В то же время недавнее заявление Правительства КНР о намерении пройти пик выбросов углекислого газа к 2025 году, а также снизить потребление энергии на единицу ВВП и использование угля, может вызвать сбой поставок в определенных провинциях, зависящих от угольной генерации, и привести, помимо прочего, к сокращению производства алюминия. В целом, строгие меры в области защиты окружающей среды, социального обеспечения и управления в Китае и объявленное сокращение

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

китайских мощностей производства алюминия до 45 млн тонн могут кардинально изменить глобальную алюминиевую отрасль, существенно сократив предложение металла на рынке.

- Китай продолжает оставаться крупным импортером алюминия. По оценкам, в 1 квартале 2021 года чистый импорт необработанного алюминия в Китай достиг 331 тыс. тонн. За весь 2020 год чистый импорт необработанного алюминия в Китай составил 1,064 млн тонн. В результате в 1 квартале 2021 года профицит на мировом рынке зафиксирован на гораздо более низком уровне – 0,33 млн тонн по сравнению с 1,0 млн тонн за тот же период прошлого года. Рынок без учета Китая зафиксировал в 1 квартале 2021 года дефицит в 0,25 млн тонн.

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 7937
Email: press-center@enplus.ru

Контакты для инвесторов:

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

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

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.