

## EN+ GROUP ОБЪЯВЛЯЕТ ОПЕРАЦИОННЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ЗА ТРЕТИЙ КВАРТАЛ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ 2021 ГОДА

В течение 9 месяцев 2021 года Металлургический и Энергетический сегменты En+ Group продемонстрировали стабильность и высокие операционные показатели. Гидроэнергетические активы Группы увеличили выработку электроэнергии на 15% в связи с благоприятными гидрологическими условиями, в то время как общая выработка увеличилась на 12% за этот период. Производство и реализация алюминия оставались стабильными, продажи продукции с добавленной стоимостью (далее «ПДС») выросли на 21,6 % по сравнению с прошлым годом, составив 52% от общих продаж алюминия против 43% в прошлом году. В 3 квартале 2021 года цена алюминия на Лондонской бирже металлов (далее «LME») превысила 3 000 долларов США за тонну, а цена алюминия на Шанхайской фьючерсной бирже составила 23 510 юаней за тонну, в результате средняя цена реализации алюминия выросла на 38% за 9 месяцев 2021 года и на 55% в 3 квартале 2021 года по сравнению с аналогичными периодами прошлого года.

**27 октября 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 3 квартала и 9 месяцев 2021 года.

### Ключевые результаты за 9 месяцев 2021 года<sup>1</sup>:

- Объем производства алюминия практически не изменился по сравнению с аналогичным показателем годом ранее и составил 2 811 тыс. тонн. (рост на 0,2% год к году).
- Объем реализации алюминия остался на уровне аналогичного показателя годом ранее, составив 2 915 тыс. тонн (рост на 0.6% год к году).
- Средняя цена реализации<sup>2</sup> алюминия выросла на 38,0% год к году до 2 426 долларов США за тонну.
- За данный период средняя цена алюминия на LME с учетом котировального периода<sup>3</sup> увеличилась на 35,8% до 2 195 долларов США за тонну, а реализованная премия выросла на 62,5% до 231 долларов США на тонну.
- Объем реализации ПДС<sup>4</sup> вырос на 21,6% по сравнению с аналогичным периодом годом ранее до 1 508 тыс. тонн. Доля ПДС в общем объеме продаж алюминия Металлургического сегмента выросла до 52% по сравнению с 43% за 9 месяцев 2020 года.
- Выработка электроэнергии Энергетическим сегментом Группы<sup>5</sup> выросла на 11,9% год к году до 65,7 млрд кВтч.

<sup>1</sup> Операционные результаты являются предварительными. Данное сообщение 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> 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>4</sup> К ПДС относятся алюминиевые сплавы, плоские и цилиндрические слитки, катанка, а также алюминий особой чистоты.

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

- Выработка электроэнергии на гидроэлектростанциях (далее «ГЭС») Энергетического сегмента Группы<sup>5</sup> выросла на 15,0% год к году, составив 57,4 млрд кВтч.

		9 мес. 2021	9 мес. 2020	изм., %	3 кв. 2021	3 кв. 2020	изм., %
<b>Энергетический сегмент</b>							
Выработка электроэнергии <sup>5</sup>	млрд кВтч	65,7	58,7	11,9%	21,8	19,3	13,0%
Отпуск тепла	млн Гкал	19,1	17,3	10,4%	3,1	2,8	10,7%
<b>Металлургический сегмент</b>							
Производство алюминия	тыс. т	2 811	2 805	0,2%	943	939	0,4%
Продажи алюминия	тыс. т	2 915	2 898	0,6%	915	1 008	(9,2%)
Реализация ПДС <sup>4</sup>	тыс. т	1 508	1 239	21,6%	498	455	9,5%
Средняя цена реализации алюминия <sup>2</sup>	долл. США/т	2 426	1 758	38,0%	2 729	1 762	54,9%

**Владимир Кирюхин, Генеральный директор En+ Group, прокомментировал:**

*«Оба сегмента En+ Group за отчетный период показали стабильные операционные результаты.»*

*Производство и продажи алюминия в течение 9 месяцев 2021 года и в 3 квартале 2021 года были стабильными, в то время как доля реализации продуктов с добавленной стоимостью выросла до 52%. Средняя цена реализации алюминия в отчетном периоде существенно выросла. Производство низкоуглеродного алюминия становится все более перспективным, вынуждая менее экологичных производителей либо снижать уровень CO<sub>2</sub>, либо сокращать свою долю на рынке. С развитием инструментов «зеленого финансирования», по нашему мнению, этот тренд будет укрепляться.»*

*Гидроэлектростанции Компании нарастили выработку энергии на 15% в результате благоприятных гидрологических условий, а также за счет знаковой для отрасли программы модернизации «Новая энергия».*

*Отдельно хотелось бы отметить наши усилия в области ESG. Как вы помните, в январе 2021 года En+ Group объявила о своем намерении достичь нулевого баланса выбросов парниковых газов к 2050 году, а к 2030 году – сократить их количество минимум на 35% (области охвата 1 и 2 по сравнению с базовым уровнем выбросов Группы в 2018 году). А уже в сентябре 2021 года компания публично представила подробный план по достижению нулевого баланса выбросов парниковых газов с детальным описанием действий Группы в рамках заявленных климатических обязательств. При его разработке мы опирались на наш уникальный опыт и предыдущие достижения, которые, как мы надеемся, позволят достичь наших амбициозных целей по сокращению выбросов парниковых газов. Этот план – свидетельство разносторонней работы Группы по созданию высокоэффективного и ответственного бизнеса. Более 98% нашего алюминия уже производится с использованием гидроэнергии, а прорывные технологии, такие как инертный анод, станут ключом к дальнейшему снижению выбросов ПГ и обеспечат нам лидерство в области отраслевых инноваций.»*

Тем не менее, несмотря на успешную работу в отчетном периоде, есть риски, что в конце года показатели могут быть не такими высокими. Ограничения, связанные с распространением коронавирусной инфекции, вновь возвращаются. Мы внимательно следим за ситуацией в регионах присутствия, регулярно проводим совещания Оперативного штаба по борьбе с COVID – 19 и готовы принять все меры для защиты наших сотрудников, обеспечив им максимальную безопасные условия работы.»

## ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ СЕГМЕНТ

		9 мес. 2021	9 мес. 2020	изм., %	3 кв. 2021	3 кв. 2020	изм., %
<b>Объем выработки<sup>5</sup></b>							
Общая выработка электроэнергии	млрд кВтч	65,7	58,7	11,9%	21,8	19,3	13,0%
ГЭС, вкл.	млрд кВтч	57,4	49,9	15,0%	20,5	17,9	14,5%
Ангарский каскад <sup>6</sup>	млрд кВтч	39,2	34,2	14,6%	13,6	11,9	14,3%
Енисейский каскад <sup>7</sup>	млрд кВтч	18,2	15,7	15,9%	6,8	6,0	13,3%
ТЭС	млрд кВтч	8,3	8,8	(5,7%)	1,3	1,5	(13,3%)
Абаканская СЭС	млн кВтч	5,4	4,8	12,5%	2,2	1,6	37,5%
Отпуск тепла	млн Гкал	19,1	17,3	10,4%	3,1	2,8	10,7%
<b>Рыночные цены</b>							
Средние цены на рынке на сутки вперед <sup>8</sup> :							
1-я ценовая зона	руб./МВтч	1 406	1 214	15,8%	1 542	1 296	19,0%
2-я ценовая зона:	руб./МВтч	910	888	2,5%	914	857	6,7%
Иркутская область	руб./МВтч	806	822	(2,0%)	780	756	3,2%
Красноярский край	руб./МВтч	824	814	1,2%	807	775	4,1%

### Операционные результаты Энергетического сегмента

За 9 месяцев 2021 года электростанции En+ Group выработали 65,7 млрд кВтч электроэнергии (рост на 11,9% год к году), в 3 квартале 2021 года – 21,8 млрд кВтч (рост на 13,0% год к году).

Выработка электроэнергии на ГЭС Группы за 9 месяцев 2021 года составила 57,4 млрд кВтч (рост на 15,0% год к году), в 3 квартале 2021 года – 20,5 млрд кВтч (рост на 14,5% год к году).

За 9 месяцев 2021 года выработка электроэнергии на ГЭС Ангарского каскада Группы (Иркутской, Братской и Усть-Илимской) выросла на 14,6% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года до 39,2 млрд кВтч. В 3 квартале 2021 года выработка выросла на 14,3% год к году до 13,6 млрд кВтч. Увеличение выработки электроэнергии обусловлено ростом запасов гидроресурсов в озере Байкал и Братском водохранилище. Уровень воды в озере Байкал достиг 457,22 метров на 1 октября 2021 года по сравнению с 457,12 метрами на 1 октября 2020 года, а уровень воды в Братском водохранилище –

<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».

401,76 метров на 1 октября 2021 года по сравнению с 400,04 метрами на 1 октября 2020 года.

За 9 месяцев 2021 года суммарная выработка Красноярской ГЭС выросла на 15,9% до 18,2 млрд кВтч, по сравнению с аналогичным периодом 2020 года. В 3 квартале 2021 года Красноярская ГЭС выработала 6,8 млрд кВтч (рост на 13,3% год к году). Это обусловлено более высокими по сравнению с 2020 годом расходами, установленными Енисейским БВУ в связи с увеличением запасом гидроресурсов вызванным аномально высоким притоком во 2 квартале 2021 года, максимальная отметка уровня верхнего бьефа Красноярского водохранилища была на 1,5 метра выше по сравнению с прошлым годом.

За 9 месяцев 2021 года Абаканская солнечная станция выработала 5,4 млн кВтч электроэнергии (рост на 12,5% год к году), в 3 квартале 2021 года – 2,2 млн кВтч (рост на 37,5% год к году) ввиду большего количества солнечных дней за отчетный период.

За 9 месяцев 2021 года выработка электроэнергии на теплоэлектростанциях (далее «ТЭС») Группы снизилась на 5,7% год к году, составив 8,3 млрд кВтч. В 3 квартале 2021 года выработка составила 1,3 млрд кВтч, снижение на 13,3% год к году. Снижение выработки электроэнергии ТЭС по сравнению с аналогичным периодом прошлого года обусловлено увеличением выработки ГЭС Ангарского каскада в 2021 году.

Отпуск тепла за 9 месяцев 2021 года составил 19,1 млн Гкал и вырос на 10,4% год к году. Отпуск тепла в 3 квартале 2021 составил 3,1 млн Гкал, рост на 10,7% год к году в связи с погодными условиями - среднемесячная температура за 9 месяцев 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 701,5 млн кВтч в 3 квартале 2021 года (за 9 месяцев 2021 года прирост составил 1 636,9 млн кВтч), что позволило предотвратить выбросы парниковых газов приблизительно на 813 тыс. тонн CO<sub>2</sub> экв. (за 9 месяцев были предотвращены выбросы на 1 897 тыс. тонн CO<sub>2</sub> экв.) за счет частичного замещения выработки электроэнергии на ТЭС энергосистемы.

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

- По данным Системного оператора Единой энергетической системы, выработка электроэнергии в целом по России за 9 месяцев 2021 года составила 822,0 млрд кВтч, что на 6,4% выше год к году. Потребление электроэнергии в целом по России было выше аналогичного периода прошлого года на 5,5% и составило 804,7 млрд кВтч (без учета 29 февраля 2020 года выше на 5,9%).
- Выработка электроэнергии в ОЭС, входящих в первую ценовую зону<sup>10</sup>, за 9 месяцев 2021 года выросла на 7,1% и составила 618,9 млрд кВтч (без учета 29 февраля 2020 года рост составил 7,5%), потребление выросло на 6,1% год к году до 603,6 млрд кВтч (без учета 29 февраля 2020 года рост составил 6,5%).
- Выработка электроэнергии в ОЭС Сибири (ключевом регионе деятельности Группы) за 9 месяцев 2021 года составила 157,8 млрд кВтч (рост на 4,9% год к году с учетом 29 февраля и на 5,3% за вычетом 29 февраля 2020 года). За данный период

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

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

выработка ГЭС в Сибири выросла на 11,8% год к году, в то время как ТЭС и электростанции промышленных предприятий снизили выработку на 4,5% год к году.

- Потребление электроэнергии в ОЭС Сибири за 9 месяцев 2021 года составило 158,4 млрд кВтч (рост на 4,0% год к году или на 4,4% без учета 29 февраля 2020 года).
- За 9 месяцев 2021 года доля Группы в общей выработке электроэнергии в ОЭС Сибири составила около 40,8%, ГЭС Группы произвели примерно 59,6% всей электроэнергии ГЭС ОЭС Сибири.
- За 9 месяцев 2021 года средняя цена на рынке на сутки вперед во второй ценовой зоне выросла на 2,5% год к году и составила 910 руб./МВтч. В Иркутской области средние цены на рынке на сутки вперед снизились на 2,0% до 806 руб./МВтч, в Красноярском крае выросли на 1,2% до 824 руб./МВтч. Разнонаправленная динамика цен в Иркутской области и Красноярском крае, равно как и снижение цен в Иркутской области, обусловлены ростом выработки ГЭС при сохранении ограничений на транзите между Восточной и Западной Сибирью.

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

Гидрометцентр России прогнозирует следующую динамику притока воды к основным водохранилищам генерирующих активов En+ Group в 4 квартале 2021 года:

- Полезный приток в озеро Байкал ожидается на уровне 700÷900 м<sup>3</sup>/с или 188÷222% от нормы. В 3 квартале 2021 года приток в озеро составил 5 867 м<sup>3</sup>/с или 143% от нормы по сравнению с 4 167 м<sup>3</sup>/с или 102% от нормы в 3 квартале 2020 года (выше на 41% год к году).
- Боковой приток в Братское водохранилище ожидается на уровне 540÷620 м<sup>3</sup>/с или 110÷127% от нормы. В 3 квартале 2021 года приток в водохранилище составил 2 627 м<sup>3</sup>/с или 128% от нормы по сравнению с 2 237 м<sup>3</sup>/с в 3 квартале 2020 года или 109% от нормы (выше на 17% год к году).
- Боковой приток в Красноярское водохранилище по данным ФГБУ «Среднесибирское УГМС» ожидается на уровне 480-720 м<sup>3</sup>/с или 76-114% от нормы. В 3 квартале 2021 года боковой приток составил 1 472 м<sup>3</sup>/с или 93% от нормы по сравнению с 1 607 м<sup>3</sup>/с или 102% от нормы в 3 квартале 2020 года (уменьшение на 8% год к году). За 9 месяцев 2021 года боковой приток составил 2 086 м<sup>3</sup>/с или 131% от нормы по сравнению с 1 813 м<sup>3</sup>/с или 114% от нормы за 9 месяцев 2020 года (увеличение на 15% год к году).

## МЕТАЛЛУРГИЧЕСКИЙ СЕГМЕНТ

		9 мес. 2021	9 мес. 2020	изм., %	3 кв. 2021	3 кв. 2020	изм., %
<b>Производство</b>							
Алюминий	тыс. т	2 811	2 805	0,2%	943	939	0,4%
<i>Коэффициент загрузки</i>	%	99%	98%	1пп	98%	98%	-
Глинозем	тыс. т	6 167	6 040	2,1%	2 064	2 018	2,3%
Бокситы	тыс. т	11 429	11 298	1,2%	3 792	3 829	(1,0%)
Нефелиновая руда	тыс. т	3 282	3 478	(5,6%)	1 120	1 214	(7,7%)
<b>Реализация</b>							
Алюминий, вкл.,	тыс. т	2 915	2 898	0,6%	915	1 008	(9,2%)
Реализация ПДС <sup>11</sup>	тыс. т	1 508	1 239	21,6%	498	455	9,5%
Доля ПДС	%	52%	43%	9пп	54%	45%	9пп
<b>Средние цены</b>							
Средняя цена реализации алюминия	долл. США/т	2 426	1 758	38,0%	2 729	1 762	54,9%
Цена алюминия на LME с учетом котировального периода	долл. США/т	2 195	1 616	35,8%	2 435	1 618	50,5%
Реализованная премия	долл. США/т	231	142	62,5%	294	144	104,2%

### Операционные результаты Metallurgical Segmenta

#### Алюминий

Объем производства алюминия за 9 месяцев 2021 года был стабильным и составил 2 811 тыс. тонн (рост 0,2% год к году), на сибирские заводы Группы пришлось 93% всего производства алюминия. В 3 квартале 2021 года объем производства алюминия был примерно на уровне аналогичного периода 2020 года, составив 943 тыс. тонн (рост на 0,4% год к году).

За 9 месяцев 2021 года объем реализации алюминия остался на уровне аналогичного периода прошлого года и составил 2 915 тыс. тонн (рост 0,6% год к году). Снижение на 9,2% в 3 квартале 2021 года по сравнению с аналогичным периодом 2020 года до 915 тыс. тонн преимущественно произошло за счет увеличения объема товаров в пути, признанных как товарно-материальные запасы, что произошло в результате ограничения пропускной способности маршрутов грузоперевозок как на внутреннем рынке, так и по всей цепочке поставок во всем мире.

В соответствии со своей стратегией Компания продолжила наращивать долю ПДС в общей структуре продаж. За 9 месяцев 2021 года продажи ПДС составили 1 508 тыс. тонн (рост на 21,6% год к году), доля продаж ПДС выросла до 52% (рост на 9 пп год к году). В 3 квартале 2021 года реализация ПДС выросла на 9,5% год к году до 498 тыс. тонн, доля продаж ПДС выросла до 54% (рост на 9 пп год к году).

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

За 9 месяцев 2021 года Европейское направление по-прежнему преобладало в структуре продаж, однако его доля снизилась до 40% (снижение на 6 пп год к году), в то время как доля Азии составила 25% и сохранилась на уровне прошлого года. Сдвиг произошел в сторону рынков России и стран СНГ, а также Америки. Доля продаж выросла до 26% (рост на 4 пп год к году) и до 9% (рост на 2 пп год к году), соответственно.

За 9 месяцев 2021 года средняя цена реализации алюминия<sup>12</sup> выросла на 38,0% год к году – до 2 426 долларов США за тонну. Средняя цена алюминия на LME с учетом котировального периода<sup>13</sup> выросла на 35,8% – до 2 195 долларов США за тонну. Это сопровождалось ростом реализованной премии на 62,5% до 231 доллар США за тонну на фоне большей доли НДС в объеме реализации (52% за 9 месяцев 2021 года против 43% за 9 месяцев 2020 года). В 3 квартале 2021 года средняя цена реализации выросла на 54,9% год к году до 2 729 долл. США за тонну. Увеличение было обусловлено как ростом средней цены алюминия на LME с учетом котировального периода на 50,5% – до 2 435 долларов США за тонну, так и ростом реализованной премии на 104,2% – до 294 долларов США на тонну.

### **Глинозем**

За 9 месяцев 2021 года производство глинозема составило 6 167 тыс. тонн (рост 2,1% год к году). В 3 квартале 2021 года производство глинозема выросло на 2,3% год к году до 2 064 тыс. тонн. За 9 месяцев 2021 года в России произведено 37% от общего объема глинозёма, в 3 квартале 2021 года – 38%.

### **Бокситы и нефелиновая руда**

За 9 месяцев 2021 года производство бокситов составило 11 429 тыс. тонн (рост на 1,2% год к году). В 3 квартале 2021 года производство бокситов сократилось на 1,0% год к году до 3 792 тыс. тонн.

Производство нефелинов за 9 месяцев 2021 года снизилось на 5,6% до 3 282 тыс. тонн, в 3 квартале 2021 года - на 7,7% год к году до 1 120 тыс. тонн. Снижение связано с плановыми работами по подготовке участка добычи.

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

- В 3 квартале 2021 года цена алюминия на LME поднялась выше 3 000 долл. США за тонну, а цена алюминия на Шанхайской фьючерсной бирже (SHFE) достигала более 23 510 юаней за тонну. Это стало результатом продолжающегося сокращения производства в Китае, вызванного ограничениями поставок электроэнергии и контролем за целевыми показателями декарбонизации. В результате к концу 3 квартала 2021 года мировой рынок перешел в состояние дефицита, хотя в первом полугодии 2021 года сохранялась сбалансированная ситуация. Помимо этих факторов, стремительный рост мировых цен на газ и уголь также способствовал значительному увеличению себестоимости производства

<sup>12</sup> Цена реализации включает три компонента: цену на LME, товарную премию и продуктовую премию.

<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.

алюминия, особенно для не интегрированных с электростанциями заводов в ЕС, Китае и США.

- За 9 месяцев 2021 года мировой спрос на первичный алюминий вырос на 12,8% по сравнению с предыдущим годом – до 51,9 млн тонн. Совокупный спрос без учета Китая увеличился на 19,5% – до 21,6 млн тонн, в то время как спрос в Китае возрос на 8,5% – до 30,3 млн тонн, замедлившись с 10,1% в первом полугодии 2021 года. Это свидетельствует о том, что спрос в Китае продолжает оставаться устойчивым, практически на допандемийном уровне, хотя в 3 квартале 2021 года на нем сказались замедление темпов строительства и отключения электроэнергии, затронувшие сектор даунстрим. В результате в 3 квартале 2021 года региональные запасы алюминия в Китае продолжили расти и увеличились на 62 900 тонн по сравнению с предыдущим кварталом – до 854 700 тонн. На рост резервов в основном влияли провинции Гуандун и Цзянсу, основные потребители алюминия, которые больше всего пострадали от недавнего энергокризиса. Ожидается, что спрос в Китае продолжит незначительное снижение в 4 квартале 2021 года.
- Мировое предложение первичного алюминия продолжило расти по результатам 9 месяцев 2021 года, увеличившись на 5,4% в годовом выражении – до 50,8 млн тонн, преимущественно благодаря росту производства в Китае на 7,6% – до 29,4 млн тонн. При этом производство в остальном мире выросло только на 2,4% – до 21,4 млн тонн. В то же время строгие обязательства по декарбонизации, двойной контроль как за энергоемкостью производства, так и за выбросами парниковых газов, в сочетании с перебоями в электроснабжении в некоторых провинциях, производящих алюминий в Китае, привели к значительному сокращению мощностей по производству алюминия – до 3 млн тонн в годовом исчислении, а также к задержкам ввода в эксплуатацию новых проектов. Еще более серьезные снижения производства в Китае ожидаются в 4 квартале 2021 года в результате сезонных зимних сокращений.
- Китайский экспорт необработанного алюминия и полуфабрикатов продолжает восстанавливаться с низкого уровня 9 месяцев 2020 года, на который повлияли локдауны на рынках за пределами Китая: за 9 месяцев 2021 года экспорт увеличился на 14,2% по сравнению с прошлым годом – до 4,068 млн тонн. За тот же период импорт необработанного алюминия и полуфабрикатов в Китай увеличился на 12,9% – до 1,916 млн тонн.
- За 9 месяцев 2021 года запасы алюминия сократились, а общие запасы на LME оставались ниже 1,230 млн тонн на конец указанного периода. Общее количество аннулированных варрантов на металл выросло до 587 тыс. тонн и составляет 48% от общих запасов. Запасы металла за пределами складов LME (заявленные запасы без варранта) в основном имели тенденцию к снижению за период с апреля по август 2021 года и упали до 677 тыс. тонн в августе 2021 года, то есть до минимального уровня с февраля 2020 года, когда на LME начали отслеживать запасы без варранта.
- Региональные премии оставались высокими: премия на алюминий Midwest достигла уровня выше 34,5 центов за фунт, а европейская Duty-Paid премия – выше 300 долл. США за тонну. Этот рост произошел на фоне повышения котировок продавцами в ожидании роста премий под влиянием высокого физического спроса, увеличения транспортных расходов, а также ожидаемых перебоев производства из-за значительного повышения стоимости электроэнергии.

- В целом по результатам 9 месяцев 2021 года на мировом рынке наблюдался высокий дефицит на уровне 1,1 млн тонн по сравнению со сбалансированной ситуацией в первом полугодии 2021 года и профицитом в размере 2,2 млн тонн за аналогичный период 2020 года.

\*\*\*

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

**Для СМИ:**

Тел.: +7 (495) 642 7937  
Эл. почта: [press-center@enplus.ru](mailto:press-center@enplus.ru)

**Для инвесторов:**

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

**Hudson Sandler LLP**

Эндрю Лич  
Тел.: +44 (0) 20 7796 4133  
Эл. почта: [ENplus@hudsonsandler.com](mailto:ENplus@hudsonsandler.com)

Все объявления и пресс-релизы, публикуемые Компанией, 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.