
****КОПИИ НАСТОЯЩЕГО СООБЩЕНИЯ НЕ БУДУТ ИЗГОТОВЛЕНЫ И НЕ МОГУТ БЫТЬ РАСПРОСТРАНЕНЫ ИЛИ РАЗОСЛАНЫ, КАК ПРЯМЫМ, ТАК И НЕПРЯМЫМ ОБРАЗОМ, В СОЕДИНЕННЫЕ ШТАТЫ АМЕРИКИ (ВКЛЮЧАЯ ИХ ТЕРРИТОРИИ И ВЛАДЕНИЯ, ЛЮБОЙ ИЗ ШТАТОВ СОЕДИНЕННЫХ ШТАТОВ АМЕРИКИ И ОКРУГ КОЛУМБИЯ), КАНАДУ, АВСТРАЛИЮ, ЯПОНИЮ ИЛИ ЛЮБУЮ ИНУЮ ЮРИСДИКЦИЮ, В КОТОРОЙ ПРЕДЛОЖЕНИЕ ИЛИ ПРОДАЖА СООТВЕТСТВУЮЩИХ ЦЕННЫХ БУМАГ ЗАПРЕЩАЛИСЬ БЫ ПО ПРИМЕНИМОМУ ПРАВУ.****

EN+ GROUP ОБЪЯВЛЯЕТ ОПЕРАЦИОННЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ЗА ЧЕТВЕРТЫЙ КВАРТАЛ И ДВЕНАДЦАТЬ МЕСЯЦЕВ 2017 ГОДА

6 февраля 2017 г. — En+ Group plc («**En+ Group**», «**Компания**», или совместно с дочерними предприятиями «**Группа**») (LSE: ENPL; MOEX: ENPL), ведущий мировой вертикально интегрированный производитель алюминия и электроэнергии, объявляет операционные результаты деятельности по итогам четвертого квартала и двенадцати месяцев 2017 года.

Основные результаты:

- Выработка электроэнергии Группой в 2017 г. составила 68,4 млрд кВтч, на уровне 2016 г.;
- Производство электроэнергии на ГЭС Группы в 2017 г. составило 54,9 млрд кВтч, снижение на 2,5% по сравнению с 2016 г.;
- В 2017 г. объем производства алюминия составил 3 707 тыс. тонн, на уровне 2016 г., производство в 4-м кв. 2017 г. выросло на 1,5% год к году и составило 944 тыс. тонн;
- В 2017 г. средняя цена реализации алюминия выросла на 21,5%¹ год к году – до 2 105 долларов США за тонну. Средняя цена реализации алюминия в 4-м кв. 2017 г. выросла на 25,8% год к году – до 2 263 долларов США;
- Доля продукции с добавленной стоимостью (ПДС²) в общем объеме реализации увеличилась с 44% в 2016 до 47% в 2017 г. Продажи ПДС в 2017 г. увеличились на 11,4% год к году и составили 1 869 тыс. тонн, в 4-м квартале 2017 г. продажи ПДС увеличились на 14,1% год к году и составили 462 тыс. тонн;
- Производство глинозема в 2017 г. увеличилось на 3,3% год к году и составило 7 773 тыс. тонн. В 4-м кв. объем производства глинозема составил 1 990 тыс. тонн, увеличившись на 2,6% год к году.

¹ Цена реализации включает три компонента: цену на Лондонской бирже металлов (LME), товарную премию и продуктовую премию.

² К ПДС относятся алюминиевые сплавы, плоские слитки, цилиндрические слитки, а также алюминий высокой и особой чистоты.

		4кв. 17	4кв. 16	Изм.,%	2017	2016	Изм.,%
Энергетический сегмент							
Выработка электричества ³	млрд кВтч	18,0	19,5	(7,7%)	68,4	69,1	(1,0%)
Выработка тепла	млн Гкал	9,3	9,8	(5,1%)	26,7	27,4	(2,6%)
Металлургический сегмент							
Производство алюминия	тыс. т	944	930	1,5%	3 707	3 685	0,6%
Продажи алюминия	тыс. т	1 000	922	8,5%	3 955	3 818	3,6%
Средняя цена реализации алюминия	долл./т	2 263	1 799	25,8%	2 105	1 732	21,5%

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ СЕГМЕНТ

		4кв. 17	4кв. 16	Изм.,%	2017	2016	Изм.,%
Объем выработки							
Общая выработка электричества	млрд кВтч	18,0	19,5	(7,7%)	68,4	69,1	(1,0%)
ГЭС, вкл.	млрд кВтч	13,3	15,0	(11,3%)	54,9	56,3	(2,5%)
Ангарский каскад ⁴	млрд кВтч	7,9	9,7	(18,6%)	34,8	37,0	(5,9%)
Енисейский каскад ⁵	млрд кВтч	5,4	5,3	1,9%	20,1	19,3	4,1%
ТЭС	млрд кВтч	4,7	4,5	4,4%	13,6	12,8	6,3%
Абаканская СЭС	млн кВтч	0,6	0,7	-	6	6	-
Теплогенерация	млн Гкал	9,3	9,8	(5,1%)	26,7	27,4	(2,6%)
Рыночные цены⁶							
Средние цены на спотовом рынке сутки вперед ⁷ :							
1-я ценовая зона	руб./МВт	1 220	1 204	1,3%	1 204	1 202	0,2%
2-я ценовая зона:	руб./МВт	888	913	(2,7%)	865	866	(0,1%)
Иркутская область	руб./МВт	911	894	1,9%	833	833	-
Красноярский край	руб./МВт	841	871	(3,4%)	804	810	(0,7%)

³ Не включая Ондскую ГЭС (установленная мощность 0,08 ГВт), расположенную в европейской части Российской Федерации, передана в аренду ОК РУСАЛ в октябре 2014.

⁴ Включает Иркутскую, Братскую, Усть-Илимскую ГЭС.

⁵ Красноярская ГЭС.

⁶ Стоимость мощности в первой ценовой зоне составила 113 руб./МВт в 2016 и 2017, цена мощности во второй ценовой зоне составила 189 руб./МВт и 182 руб./МВт в 2016 и 2017 соответственно. Стоимость мощности определяется балансом спроса и предложения, в реальном времени и привязанного к показателю потребительской инфляции -1% до 2017 и показателю потребительской инфляции -0,1% в 2018.

⁷ Рынок на сутки вперед, использованы данные АТС и «НП Совет рынка». Цены для первой и второй ценовой зоны рассчитаны как средневзвешенные цены для каждого периода. Цены для Иркутской области и Красноярского края рассчитаны, как средние значения цен, указанных в ежемесячном отчете рынка сутки вперед «НП Совет рынка».

Операционные результаты Энергетического сегмента

В 2017 г. электростанции En+ Group произвели 68,4 млрд кВтч электроэнергии, что примерно соответствует показателю прошлого года.

Производство электроэнергии на ГЭС En+ Group в 2017 г. составило 54,9 млрд кВтч (на 2,5% меньше, чем в прошлом году).

Выработка Красноярской ГЭС в 2017 г. увеличилась на 4,1% до 20,1 млрд кВтч (приблизительно на 9,2% выше среднееголетних значений), что было обусловлено улучшением гидрологической обстановки (особенно в первом полугодии: в начале 2017 г. уровень верхнего бьефа был на 2,5 метра выше, чем в начале 2016 г.).

Вместе с тем приток воды в озеро Байкал оставался существенно ниже нормы (59,6% от нормы в 2017 г. по сравнению с 79,4% от нормы в 2016 г.). Для поддержания уровня Байкала по указанию Федерального агентства водных ресурсов в 4-м кв. 2017 г. объем пропуска воды через плотину Иркутской ГЭС был определен близко к минимально возможному. В результате в 2017 г. выработка гидроэлектростанций Ангарского каскада Группы (Иркутской, Братской и Усть-Илимской) снизилась на 2,2 млрд кВтч по сравнению с прошлым годом до 34,8 млрд кВтч (на 23% ниже среднееголетних значений).

Абаканская солнечная станция произвела в 2017 г. 6 млн кВтч электроэнергии, что соответствует уровню 2016 г.

Снижение выработки ГЭС в 2017 г. было частично компенсировано выработкой тепловых электростанций Группы, которые увеличили производство электроэнергии на 6,3% по сравнению с 2016 г. до 13,6 млрд кВтч.

Производство тепловой энергии в 2017 г. снизилось на 2,6% по сравнению с прошлым годом и составило 26,7 млн Гкал.

Обзор энергетического рынка в России

- По данным Системного оператора Единой энергетической системы, производство электроэнергии в России в 2017 г. составило 1 053,9 млрд кВтч, по сравнению с 1 048,5 млрд кВтч⁸ в 2016 г.). Потребление электроэнергии выросло на 1% до 1 039,9 млрд кВтч⁹;
- Производство электроэнергии в первой ценовой зоне¹⁰ увеличилось на 0,8% до 814,2 млрд кВтч, потребление — на 0,9% до 800,5 млрд кВтч;
- Производство электроэнергии в Объединенной энергосистеме Сибири — ключевом регионе работы Компании — в 2017 г. составило 202,7 млрд кВтч (на

⁸ На основании пресс-релиза Системного оператора Единой энергетической системы Российской Федерации (<https://so-ups.ru/>).

⁹ На основании годового отчета за 2017 Системного оператора Единой энергетической системы Российской Федерации (<https://so-ups.ru/>).

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

2,0% меньше, чем в 2016 г.). За тот же период выработка ГЭС в ОЭС Сибири снизилась на 5,9% до 93,9 млрд кВтч (таким образом доля ГЭС Группы в производстве электроэнергии на ГЭС в ОЭС Сибири выросла на 2 п.п. до 58,4%), при этом выработка тепловых электростанций и электростанций промышленных предприятий увеличилась год к году на 1,6% до 108,7 млрд кВтч;

- Потребление электроэнергии в ОЭС Сибири сократилось на 0,6% до 205,9 млрд кВтч, что было обусловлено как высокой сравнительной базой (2016 г. — високосный), так и температурными показателями: среднемесячные температуры воздуха в 2017 г. были выше, чем в 2016 г. (на 6,6 °С в январе, на 2,0 °С в мае, на 4,4 °С в октябре, на 4,8 °С в ноябре);
- Приток воды в Красноярское водохранилище по итогам 2017 г. был выше нормы. Уровень воды в зоне Ангарского каскада был низким, как и в прошлом году, в связи с чем ГЭС Ангарского каскада работали по указанию Администрации Енисейского бассейна в целях поддержания уровня воды, достаточного для обеспечения судоходства;
- Гидрометцентр России прогнозирует следующую динамику притока воды к основным водохранилищам генерирующих активов Ангарского каскада En+ Group в 1-м кв. 2018 г.:
 - Приток в озеро Байкал ожидается на уровне 200—300 м³/с, или 54—108% от нормы. В 1-м кв. 2017 г. приток в озеро составлял 250 м³/с. В 4-м кв. 2017 г. приток воды составил 37,5 м³/с (снижение на 72% по сравнению с 4-м кв. 2016);
 - Приток в Братское водохранилище ожидается на уровне 170—200 м³/с, или 85—112% от нормы. В 1-м кв. 2017 г. приток составлял 197 м³/с. В 4-м кв. 2017 г. приток воды в водохранилище составлял 460 м³/с (на уровне 2016).

МЕТАЛЛУРГИЧЕСКИЙ СЕГМЕНТ

		4кв. 17	4Q'16	Изм.,%	2017	2016	Изм.,%
Производство							
Алюминий	тыс. т	944	930	1,5%	3 707	3 685	0,6%
<i>Коэффициент загрузки</i>	%	97%	95%	-	96%	95%	-
Глинозем	тыс. т	1 990	1 939	2,6%	7 773	7 527	3,3%
Бокситы	тыс. т	2 945	2 841	3,7%	11 645	12 187	-4,4%
Нефелиновая руда	тыс. т	1 041	978	6,4%	4 332	4 432	-2,3%
Реализация							
Алюминий, вкл.,	тыс. т	1 000	922	8,5%	3 955	3 818	3,6%
Реализация ДПС ¹¹	тыс. т	462	405	14,1%	1 869	1 677	11,4%
Доля ПДС	%	46%	44%	-	47%	44%	-
Средние цены							
Средняя цена реализации алюминия	долл./т	2 263	1 799	25,8%	2 105	1 732	21,5%
Цена алюминия на LME с учетом котировального	долл./т	2 102	1 648	27,5%	1 942	1 573	23,5%

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

периода								
Реализованная премия	долл./т	161	151	6.6%	163	159	2,3%	

Операционные результаты Металлургического сегмента

- В 2017 г. объем производства алюминия¹² составил 3 707 тыс. тонн. На заводы Компании, расположенные в Сибири, пришлось 94% от общего объема выпуска алюминия. Динамика производства оставалась стабильной, при этом коэффициент загрузки мощностей составил 96%;
- В 2017 г. объем реализации алюминия увеличился на 3,6% по сравнению с аналогичным показателем годом ранее, составив 3 955 тыс. тонн. Этот рост преимущественно обусловлен увеличением до 169 тыс. тонн, или на 91,3% по сравнению с прошлым годом, продаж алюминия, произведенного третьими сторонами;
- Продажи ПДС в 2017 г. увеличились на 11,4% по сравнению с прошлым годом и составили 1 869 тыс. тонн. Доля ПДС в общем объеме реализации составила 47% в 2017 г. по сравнению с 44% в 2016 г. Компания ожидает, что доля ПДС в общем объеме реализации в 2018 г. составит 50-52%, чему способствуют уже сформированный портфель заказов на данную продукцию, а также ввод новых мощностей по производству ПДС;
- В 2017 г. средняя цена реализации алюминия¹³ выросла на 21,5% до 2 105 долларов США за тонну по сравнению с прошлым годом, что обусловлено ростом средней цены алюминия на LME с учетом котировального периода на 23,5% до 1 942 долларов США за тонну. Средняя реализованная премия в 2017 г. выросла по сравнению с прошлым годом на 2,3% до 163 долларов США за тонну.

Глинозем

- Увеличение мощностей на УАЗе и НГЗ в результате завершения в 2017 г. работ по модернизации преимущественно обусловило рост производства глинозема в 2017 г. на 3,3% по сравнению с прошлым годом – до 7 773 тыс. тонн.

Бокситы и нефелиновая руда

- В 2017 г. добыча боксита составила 11 645 тыс. тонн, что на 4,4% ниже показателя прошлого года. Снижение добычи боксита преимущественно обусловлено снижением добычи в третьем квартале 2017 г. из-за аномальных погодных условий, которые повлияли на производственные результаты VSGI и Windalco, а также в связи с проведением плановых работ по техническому обслуживанию оборудования на предприятиях КБК и «Боксит Тимана». Добыча нефелиновой руды снизилась на 2,3% по сравнению с прошлым годом – до 4 332

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

¹³ Цена реализации включает три компонента: цену на LME, товарную премию и продуктовую премию.

ТЫС. ТОНН.

Обзор рынка алюминия¹⁴

- Цена алюминия на LME в 2017 г. выросла на 30,8% по сравнению с годом ранее и достигла своего почти шестилетнего максимума – 2 256 долларов США (2 января 2017 г.) за тонну, закрепившись впоследствии на уровне 2 200 долларов США за тонну. Рост цены обусловлен масштабными сокращениями мощностей в Китае и устойчивым снижением запасов на LME, что свидетельствует о наличии глобального дефицита на рынке. Рост себестоимости производства алюминия в Китае также привел к тому, что существенная часть работающих в стране алюминиевых мощностей в конце 2017 г. находилась на грани рентабельности;
- По состоянию на конец 2017 г. отслеживаемые запасы алюминия за пределами Китая сократились приблизительно до 2,9 млн тонн, что примерно на 1 млн тонн меньше, чем в конце 2016 г.;
- По предварительным оценкам Metallurgical сегмента мировой спрос на алюминий в 2017 г. вырос на 6% по сравнению с предыдущим годом и достиг 64 млн тонн на фоне значительного увеличения потребления во всех регионах. Такой рост потребления, в свою очередь, вызвал дисбаланс на рынке, при котором дефицит алюминия составил приблизительно 1 млн тонн. По предварительным оценкам, объем спроса на алюминий в Китае в 2017 г. вырос на 7,8% до 34,9 млн тонн (в 2016 г. — 32,4 млн тонн). Мировое потребление алюминия без учета Китая за тот же период возросло на 3,7% и составило 29,2 млн тонн;
- В Китае в 2017 г. осуществлялась активная реализация реформы со стороны предложения: более 10 млн тонн «нелегальных» мощностей были сокращены. В результате, по данным агентства Aladdin, производство алюминия в Китае в ноябре 2017 г. сократилось в годовом выражении до 35,4 млн тонн по сравнению со своим максимумом 38,6 млн тонн в июле 2017 г. Кроме того, по оценкам Компании, реализация заявленных планов китайского правительства по сокращению производства в зимний период повлечет за собой снижение годовых объемов производства алюминия и глинозема приблизительно на 1 млн тонн и 4,4 млн тонн соответственно.

Контакты для СМИ:

Андрей Петрушинин
Игнатий Павлов
Тел: +7 495 642 79 37
Email: press-center@enplus.ru

Контакты для инвесторов:

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



присоединяйтесь к [@Enplusgroup](https://twitter.com/Enplusgroup) в Твиттере

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

О компании:

En+ Group ведущий вертикально интегрированный производитель алюминия и электроэнергии. Компания объединяет электрогенерирующие активы установленной мощностью 19,7 ГВт (включая 15,1ГВт гидроэнергетических активов), и алюминиевые производства годовой мощностью 3,9 млн тонн (через контрольную долю в ОК РУСАЛ, крупнейшего в мире производителя алюминия за пределами Китая по объемам за 2016 год). ОК РУСАЛ является основным потребителем гидроэлектроэнергии En+ Group.

Настоящее сообщение не является предложением или приглашением приобрести или совершить подписку на ценные бумаги в Соединенных Штатах Америки, или какой-либо частью такого предложения или приглашения. Ценные бумаги, на которые сделана ссылка в настоящем сообщении, не могут предлагаться или продаваться в Соединенных Штатах Америки в отсутствие регистрации или изъятий из требований о регистрации в соответствии с Законом Соединенных Штатов Америки «О ценных бумагах» 1933 г., с изменениями. Эн+ Групп не намеревается зарегистрировать какую-либо часть предложения любых ценных бумаг, на которые сделана ссылка в настоящем сообщении, в Соединенных Штатах Америки, или проводить предложение ценных бумаг неограниченному кругу лиц в Соединенных Штатах Америки.

Настоящее сообщение не является предложением каких-либо ценных бумаг неограниченному кругу лиц в Великобритании. Настоящее сообщение распространяется среди и направлено исключительно на (i) лиц за пределами Великобритании, (ii) лиц с профессиональным опытом по вопросам инвестиций в соответствии со статьей 19(5) Приказа 2005 г. «О финансовой рекламе по закону «О финансовых услугах и рынках» 2000 г., с изменениями («Приказ»), (iii) организации с высокой стоимостью активов и иных лиц, которым данный документ может быть передан на законных основаниях в рамках статьи 49(2)(a)-(d) Приказа и (iv) лиц, которым может быть иным законным образом передано (инициирована передача) приглашение или предложение вступить в инвестиционную деятельность (в значении раздела 21 Закона «О финансовых услугах и рынках» 2000 г.) в связи с выпуском или продажей каких-либо ценных бумаг Компании или какого-либо из членов ее группы (все такие лица в пунктах (i)-(iv) выше являются «Соответствующими Лицами»). Любая инвестиционная деятельность, к которой относится настоящее сообщение, будет доступна и будет вестись только с Соответствующими Лицами. Любое лицо, которое не является Соответствующим Лицом, не должно принимать действия на основании настоящего сообщения или полагаться на какую-либо содержащуюся в нем информацию.

В любом Государстве-Участнике Европейской Экономической Зоны («ЕЭЗ»), которое применяет Директиву о проспектах ценных бумаг, настоящее сообщение адресовано и направляется только Квалифицированным Инвесторам в таком Государстве-Участнике ЕЭЗ в значении Директивы о проспектах ценных бумаг, а также иным лицам, которые на законных основаниях могут являться адресатами данного сообщения, и иные лица, в том числе лица, не являющиеся Квалифицированными Инвесторами, не могут действовать в соответствии с данным сообщением или полагаться на содержащуюся в нем информацию. Выражение «Директива о проспектах ценных бумаг» означает Директиву ЕС №2003/71 (и изменения к ней, включая директиву ЕС №2010/73 в той

степени, в которой она введена в действие в соответствующем государстве-участнике) и включает любые меры по ее реализации в соответствующем государстве-участнике.

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.