



ПРЕСС-РЕЛИЗ

Пресс-служба

ПАО "Энел Россия"
Павловская, 7, стр. 1,
Москва, Россия
Т +7(495) 539 31 53
E-mail: EnelRussiaPressOffice@enel.com

enel.ru

РЕЗУЛЬТАТЫ ПАО «ЭНЕЛ РОССИЯ» ЗА 9 МЕСЯЦЕВ 2017 ГОДА ПОДТВЕРЖДАЮТ ПОЛОЖИТЕЛЬНУЮ ДИНАМИКУ РОСТА КОМПАНИИ

- Рост показателя EBITDA обусловлен увеличением выручки ПГУ по договорам ДПМ, бóльшим объемом поставленной мощности, а также сдерживанием роста постоянных затрат.
- Рост показателя EBIT и снижение чистых финансовых расходов способствовали росту чистой прибыли.

ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ (млн. рублей)

	9М 2017	9М 2016	Изменение
Выручка	53 876	51 792	+4,0%
EBITDA	12 859	9 539	+34,8%
EBIT	10 139	6 915	+46,6%
Чистая прибыль	6 147	2 052	~3 раза
Чистый долг на конец периода	20 075	20 348 ¹	-1,3%

Генеральный директор ПАО «Энел Россия» **Карло Палашано Вилламания** прокомментировал: «За последние 9 месяцев компания продемонстрировала сильные результаты, во многом благодаря увеличению платы за мощность и эффективному сдерживанию постоянных затрат. Несмотря на снижение выработки электроэнергии, во многом обусловленное внешними факторами, компания уже приблизилась к заявленным ранее целям на 2017 год и приложит все усилия, чтобы сохранить эту положительную тенденцию до конца года».

Москва, 2 ноября, 2017 – ПАО «Энел Россия» публикует производственные и неаудированные финансовые результаты в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) за девять месяцев 2017 года.

- Рост **выручки** обусловлен, в основном, следующими факторами:
 - Увеличение выручки ПГУ по договорам ДПМ в результате наступления седьмого года их эксплуатации (в соответствии с утверждённой Правительством методологией расчета);
 - Увеличение объема поставленной мощности благодаря росту продаж ПГУ Невинномысской ГРЭС по сравнению с началом 2016 года, когда на ПГУ проходили ремонтно-восстановительные работы, а также снижению количества внеплановых остановов на всех электростанциях;
 - Увеличение продаж электроэнергии по регулируемым договорам за счет роста тарифов в июле 2016 года.

¹ По состоянию на 31 декабря 2016 года.



Данное увеличение выручки полностью компенсировало снизившуюся выработку производственных филиалов, в основном по причине более низкой загрузки паросиловых блоков со стороны Системного оператора, связанной с переизбытком мощности в Центральном и Уральском регионах.

- Показатель **EBITDA** существенно вырос благодаря увеличению выручки, а также снижению постоянных затрат благодаря эффективному управлению накладными расходами.
- Показатель **EBIT** увеличился за счет роста показателя EBITDA.
- Увеличение показателя EBIT отразилось на росте **чистой прибыли**. Дополнительный положительный эффект достигнут за счет снижения чистых финансовых расходов в связи со следующими факторами:
 - Оптимизация структуры долгового портфеля, включающего снижение зависимости от колебания валютного курса рубля по отношению к евро;
 - Снижение среднего уровня долга по сравнению с девятью месяцами 2016 года;
 - Отражение в первом квартале 2016 года единоразовой бухгалтерской корректировки, связанной с досрочным погашением кредита Королевского Банка Шотландии (RBS).
- **Чистый долг** на конец отчетного периода снизился по сравнению с показателем на 31 декабря 2016 года, в основном, за счет существенного денежного потока, компенсирующего платежи, произведенные в данном периоде.

ОСНОВНЫЕ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

	9М 2017	9М 2016	Изменение
Отпуск электроэнергии (ГВтч)	29 074	29 853	-2,6%
Продажи электроэнергии (ГВтч)	33 334	34 433	-3,2%
Продажи тепловой энергии (тыс. Гкал)	3 524	3 546	-0,6%

- **Полезный отпуск электроэнергии** снизился с учетом разнонаправленной динамики, продемонстрированной электростанциями компании, в частности:
 - Отпуск электроэнергии на Конаковской ГРЭС снизился на 17% по причине увеличения выработки атомными электростанциями в Центральном регионе;
 - Отпуск электроэнергии на Среднеуральской ГРЭС снизился на 12%, в основном, по причине меньшей загрузки со стороны Системного Оператора, обусловленной переизбытком мощности в Уральском регионе.

Данное снижение было частично компенсировано:

- Увеличением отпуска электроэнергии на Невинномысской ГРЭС на 9% по сравнению с прошлым годом, когда в первые три месяца 2016 года проводились ремонтно-восстановительные работы на ПГУ. На динамику отпуска также положительно повлияла высокая загрузка со стороны Системного оператора в связи с высоким спросом на электроэнергию в Южном регионе в 2017 году;
 - Увеличением отпуска электроэнергии на Рефтинской ГРЭС на 4%, обусловленным разницей в графике ремонтных работ в текущем году по сравнению с прошлым годом.
- **Продажи электроэнергии** снизились по причине вышеупомянутой динамики полезного отпуска.
 - **Продажи тепловой энергии**, в целом, остались без изменений.



О компании «Энел Россия»

ПАО «Энел Россия» входит в Группу Enel. Производственными филиалами ПАО «Энел Россия» являются: Конаковская ГРЭС, Невинномысская ГРЭС, Среднеуральская ГРЭС, Рефтинская ГРЭС. Общая установленная мощность электростанций Общества составляет 9 428,7 МВт по выработке электроэнергии и 2 382 Гкал/ч по выработке тепла. Уставный капитал ПАО «Энел Россия» составляет 35 371 898 370 рублей и разделен на обыкновенные акции номиналом 1 рубль. Доля Enel Investment Holding B.V. в уставном капитале компании – 56,43%, доля PFR Partners Fund I Limited - 19,03%, доля Prosperity Capital Management Limited – 8,23%, доля Банка «ВТБ» - 3,87%, доля прочих миноритарных акционеров – 12,44%. Акции ПАО «Энел Россия» включены в котировальный список первого уровня на биржевой площадке «ФБ ММВБ».

Компания была зарегистрирована в г. Екатеринбурге 27 октября 2004 г. под наименованием ОАО «ОГК-5». 7 июля 2009 года решением Годового общего собрания акционеров Общество переименовано в ОАО «Энел ОГК-5», а 8 августа 2014 года ИФНС России зарегистрировала новую версию устава компании с фирменным наименованием ОАО «Энел Россия». 25 июня 2015 года компания сменила свою организационно-правовую форму и была переименована в ПАО «Энел Россия».