



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

ПАО «ЭНЕЛ РОССИЯ» УЛУЧШИЛО ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ, НЕСМОТря НА СНИЖЕНИЕ ВЫРАБОТКИ В ПЕРВОМ ПОЛУГОДИИ 2016 ГОДА

- Рост показателя EBITDA за счет снизившихся производственных затрат.

ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ (млн. рублей)

	1П 2016	1П 2015	Изменение
Выручка	33 170	34 547	-4,0%
EBITDA	6 041	5 773	+4,6%
EBIT	4 363	1 793	+143,3%
Чистая прибыль	787	(981)	-
Чистый долг	24 836	24 547 ¹	+1,2%

“Финансовые результаты компании отражают значительный прогресс, достигнутый нами в отношении стратегического плана. Более низкие производственные затраты положительно сказались на результатах компании и привели к увеличению скорректированного показателя EBITDA, несмотря на незначительное снижение выручки. В результате чистая прибыль также выросла, превысив показатель, заявленный в стратегическом плане компании на 2016 год. Мы продолжим работать над нашей производственной эффективностью, чтобы заложить прочную основу для дальнейшего прогресса во второй половине 2016 года”, - прокомментировал генеральный директор ПАО «Энел Россия» **Карло Палашано Вилламания**.

Москва, 28 июля, 2016 – Сегодня ПАО «Энел Россия» опубликовало производственные и финансовые результаты с аудиторским обзором в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) за первое полугодие 2016 года.

- Снижение **выручки** в основном обусловлено поломкой ПГУ на Невинномысской ГРЭС, которая произошла в начале 2016 года и привела к снижению выручки от продаж электроэнергии и мощности.
 - На уменьшение выручки дополнительно повлияло снижение спроса на электроэнергию в Уральском регионе в связи с более теплой погодой, а также увеличение выработки электроэнергии гидроэлектростанциями на юге страны.
 - Данное снижение было частично компенсировано увеличившимся тарифом по ДПМ за счёт роста доходности по долгосрочным государственным облигациям, как одного из компонентов, используемых при расчёте ДПМ тарифа, а также более высокими

¹ По состоянию на 31 декабря 2015 года.



регулируемыми тарифами на тепло и электроэнергию, увеличение которых произошло в июле 2015 года.

- Несмотря на снижение выручки, **показатель EBITDA** увеличился за счет роста маржинальной прибыли и практически не изменившихся постоянных затрат.
 - Рост маржинальной прибыли обусловлен более низкой стоимостью топлива в основном за счет улучшения цен на уголь из-за благоприятного обменного курса российского рубля к казахскому тенге, особенно во втором квартале 2016 года. Снижение затрат на топливо также вызвано более низкой выработкой ПГУ и ряда других газовых блоков.
 - Без учета полученной в начале 2015 года страховой выплаты в размере 800 млн. рублей², **скорректированный показатель EBITDA** увеличился на 21,4% по сравнению с аналогичным показателем прошлого года.
- Показатель **EBIT** существенно вырос за счет увеличения показателя **EBITDA** и снижения величины амортизации в связи с проведенным во второй половине 2015 года обесценением активов.
- Увеличение вышеупомянутого показателя **EBIT** сказалось на росте **чистой прибыли**, частично компенсированным увеличением финансовых расходов в связи с единоразовыми затратами по рефинансированию кредита Королевского банка Шотландии (RBS).
- **Чистый долг** на конец отчетного периода соответствует показателю на 31 декабря 2015 года.

ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

	1П 2016	1П 2015	Изменение
Отпуск электроэнергии (ГВтч)	19 108	20 587	-7,2%
Продажи электроэнергии (ГВтч)	22 100	23 644	-6,5%
Продажи тепловой энергии (тыс. Гкал)	2 955	2 968	-0,4%

- **Полезный отпуск электроэнергии** снизился в основном за счет проведения ремонтно-восстановительных работ на ПГУ Невинномысской ГРЭС в течение первых трех месяцев 2016 года.
 - Снижение отпуска электроэнергии на Среднеуральской ГРЭС на 10,3% в большей степени обусловлено сокращением потребления электроэнергии из-за более теплой погоды, наблюдавшейся в Уральском регионе, а также плановыми ремонтными работами на ПГУ, проведенными во втором квартале 2016 года.
 - Выработка паросиловых блоков на Невинномысской ГРЭС снизилась на 20,2% за счет роста выработки электроэнергии гидроэлектростанциями в Южном регионе.
 - Отпуск электроэнергии на Рефтинской ГРЭС и Конаковской ГРЭС увеличился за счет повышения готовности оборудования, а также проводимых в Центральном регионе ремонтных работ на атомных электростанциях, соответственно.
- **Продажи электроэнергии** снизились за счет уменьшения величины полезного отпуска электроэнергии по вышеупомянутым причинам.
- **Продажи тепловой энергии** в целом соответствуют показателю первой половины 2015 года.

² Страховая выплата получена в связи с ремонтом ПГУ на Среднеуральской ГРЭС в 2014 году.



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 9 506,7 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 Банка «ВТБ» - 7,69%, доля Prosperity Capital Management Limited – 6,33%, доля прочих миноритарных акционеров – 10,52%. 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».