



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 ПЕРВЫЙ КВАРТАЛ 2018 ГОДА ОТРАЖАЮТ НЕПРОСТЫЕ РЫНОЧНЫЕ УСЛОВИЯ

- На результаты компании существенное влияние оказал переизбыток мощности на рынке, который привел к снижению как производственных показателей, так и цен на электроэнергию

ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ (млн. рублей)

	1К 2018	1К 2017	Изменение
Выручка	18 542	19 510	-5,0%
ЕВИТДА	4 600	5 491	-16,2%
ЕВИТ	3 561	4 625	-23,0%
Чистая прибыль	2 319	3 100	-25,2%
Чистый долг на конец периода	17 453	17 889 ¹	-2,4%

Генеральный директор ПАО «Энел Россия», **Карло Палашано Вилламанья**, прокомментировал: «Мы полностью сконцентрированы на достижении наших стратегических целей, в то же время отвечая на вызовы текущей рыночной среды, характеризующейся переизбытком мощности на рынке и снижением спроса на электроэнергию в некоторых регионах нашего присутствия. Влияние данных факторов подтверждает наш консервативный прогноз в отношении производственных показателей и цен на рынке на 2018 год».

Москва, 26 апреля, 2018 – ПАО «Энел Россия» публикует производственные и неаудированные финансовые результаты за первый квартал 2018 года в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

- Снижение **выручки** обусловлено, в основном, следующими факторами:
 - Снижение выработки электроэнергии на всех производственных мощностях компании, за исключением блоков ПГУ, ввиду их меньшей загрузки со стороны Системного оператора, что, в свою очередь, было обусловлено переизбытком мощности, а также снизившимся потреблением электроэнергии в Уральском регионе;
 - Небольшое уменьшение выручки от продаж мощности по причине снижения доходности по государственным облигациям, используемой для 2018 года (один из компонентов для расчёта тарифа ДПМ);
 - Увеличение количества неплательщиков по регулируемым договорам, к учету выручки по которым теперь применяются новый стандарт МСФО 15 «Выручка по договорам с покупателями».

¹ По состоянию на 31 декабря 2017 года.



Более высокие продажи электроэнергии и мощности по регулируемым договорам, принимая во внимание ежегодное увеличение тарифов, смогли лишь частично компенсировать вышеупомянутое снижение выручки.

- На снижение показателя **ЕБИТДА** оказали влияние следующие факторы:
 - Уменьшение выручки;
 - Рост постоянных затрат, обусловленный налогом на движимое имущество, который был восстановлен с 2018 года.

Данное снижение было частично компенсировано сокращением топливных затрат по причине меньшей выработки.

- Показатель **ЕБИТ** уменьшился за счет снижения показателя ЕБИТДА, а также увеличения амортизации и небольшого роста резерва на обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности.
- Уменьшение показателя ЕБИТ отразилось на снижении **чистой прибыли**, которое было частично компенсировано меньшими чистыми финансовыми расходами. На них, в свою очередь, оказало влияние снижение среднего уровня долга, по сравнению с показателем за первый квартал 2017 года, а также тенденция к снижению ключевой ставки Центрального банка России.
- **Чистый долг** на конец первого квартала 2018 года уменьшился по сравнению с показателем на 31 декабря 2017 года. Это произошло за счёт операционного денежного потока, который покрыл платежи за отчетный период и негативный эффект от переоценки части долга компании, номинированного в евро, в связи с ослаблением рубля.

ОСНОВНЫЕ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

	1К 2018	1К 2017	Изменение
Отпуск электроэнергии (ГВтч)	9 673	10 113	-4,3%
Продажи электроэнергии (ГВтч)	10 993	11 629	-5,5%
Продажи тепловой энергии (тыс. Гкал)	1 887	1 920	-1,7%

- **Полезный отпуск электроэнергии** снизился по причине меньшей выработки на всех производственных мощностях, за исключением блоков ПГУ на Среднеуральской и Невинномысской ГРЭС. Паросиловые блоки оказались под существенным влиянием переизбытка мощности на рынке, в частности:
 - Отпуск электроэнергии на Конаковской ГРЭС снизился на 9,3% по причине увеличения выработки гидроэлектростанций в Среднем Поволжье и Центральном регионе;
 - Отпуск электроэнергии на Среднеуральской ГРЭС снизился на 3,4% по причине ввода новых тепловых мощностей в Уральском регионе в 2017 и 2018 годах, а также в связи со стагнацией энергопотребления в регионе.

Рост спроса на электроэнергию в Южном регионе частично компенсировал ввод новых мощностей в регионе в 2018 году и поддержал показатели на Невинномысской ГРЭС, чей отпуск снизился лишь незначительно (-1,1%) ввиду плановых ремонтных работ.

Отпуск электроэнергии на Рефтинской ГРЭС сократился на 5% из-за снижения энергопотребления в Уральском регионе.



- **Продажи электроэнергии** снизились по причине вышеупомянутой динамики полезного отпуска.
- **Продажи тепловой энергии** примерно соответствуют показателям за первый квартал 2017 года.

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».