



ПРЕСС-РЕЛИЗ

Пресс-служба

ПАО «Энел Россия»
Павловская, 7, стр. 1,
Москва, Россия
Т +7(495) 539 31 53
EnelRussiaPressOffice@enel.com

enel.ru

ЭНЕЛ РОССИЯ ДЕМОНСТРИРУЕТ ПОЛОЖИТЕЛЬНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ В ПЕРВОМ КВАРТАЛЕ 2019 ГОДА. ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ КОМПАНИИ ВЫРОСЛА НА 29,3%

- Компания достигла сильных результатов в связи с благоприятными рыночными ценами, которые, вкуче с продолжающейся оптимизацией затрат, смогли компенсировать меньшую выработку

ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ (млн. рублей)

	1К 2019	1К 2018	Изменение
Выручка	19 101	18 542	+3,0%
ЕБИТДА	5 296	4 600	+15,1%
ЕБИТ	4 072	3 561	+14,3%
Чистая прибыль	3 000	2 319	+29,3%
Чистый долг на конец периода	18 444	19 376 ¹	-4,8%

Карло Палашано Вилламанья, Генеральный директор ПАО «Энел Россия», прокомментировал: *«На результатах первого квартала 2019 года положительно сказалась благоприятная динамика цен, которая привела к росту финансовых показателей компании, несмотря на уменьшение выработки по причине снижения энергопотребления и более конкурентной рыночной конъюнктуры. Мы продолжаем следовать нашей стратегии, адаптируя свои действия к меняющимся рыночным условиям».*

Москва, 25 апреля 2019 – ПАО «Энел Россия» публикует неаудированные финансовые результаты за первый квартал 2019 года в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

- Рост **выручки** в основном обусловлен:
 - Увеличением выручки от продаж электроэнергии, в большей степени за счет более высоких рыночных цен в Центральной части России и Уральском регионе и снижения отпуска гидроэлектростанциями;
 - Ростом выручки от продаж мощности благодаря ежегодному увеличению тарифов, а также более высокой цене КОМ в связи с ее индексацией в 2019 году.

¹ По состоянию на 31 декабря 2018 года.



Данные факторы смогли компенсировать снижение выработки газовыми станциями, за исключением Конаковской ГРЭС, где отпуск увеличился. Снижение отпуска обусловлено, в основном, меньшей загрузкой со стороны Системного оператора по причине снижения потребления электроэнергии в первой ценовой зоне (Европейская часть России и Уральский регион) и переизбытка мощности в системе.

- Показатель **EBITDA** вырос за счет увеличения выручки, а также благодаря снижению постоянных затрат на 14,2%, в основном за счет:
 - Отмены налога на движимое имущество с 2019 года, меньших затрат на эксплуатацию и ремонт в связи с изменением в ремонтном графике, а также снижения затрат на персонал по причине меньших затрат по пенсионным обязательствам и численности, что позволило компенсировать эффект роста заработных плат согласно ИПЦ.
- Показатель **EBIT** увеличился по причине роста показателя EBITDA, компенсировав увеличение резерва по сомнительным долгам.
- **Чистая прибыль**, как и EBIT, продемонстрировала рост, на который дополнительное положительное влияние оказало снижение чистых финансовых расходов вдвое, что связано в большей степени с оптимизацией структуры и стоимости долгового портфеля, проведенной в 2018 и 2019 годах.
- **Чистый долг** по состоянию на 31 марта 2019 года уменьшился по сравнению с показателем на 31 декабря 2018 года за счет значительного операционного денежного потока, компенсировавшего проведенные в данный период выплаты.

ОСНОВНЫЕ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

	1К 2019	1К 2018	Изменение
Отпуск электроэнергии (ГВтч)	9 318	9,673	-3,7%
Продажи электроэнергии (ГВтч)	10 724	10,993	-2,4%
Продажи тепла (тыс. Гкал)	1 671	1,887	-11,5%

- **Отпуск электроэнергии** сократился по причине меньшей выработки на всех газовых станциях, за исключением Конаковской ГРЭС. Данное уменьшение вызвано снижением спроса на электроэнергию в первой ценовой зоне из-за более теплой погоды в 2019 году по сравнению с 2018 годом, в частности:
 - Отпуск на Невинномысской ГРЭС сократился на 9,8% по причине меньшей загрузки паросиловых блоков Системным оператором в связи с выходом на рынок новых тепловых и атомных блоков в Южном регионе в 2018 году;
 - Отпуск на Среднеуральской ГРЭС сократился на 12,2% в основном за счет меньшей выработки паросиловыми блоками в связи с переизбытком мощности в системе.

Положительную динамику показала Конаковская ГРЭС, увеличив отпуск на значительные 7,6% по причине большей загрузки Системным оператором из-за меньшей выработки атомными станциями в Центральном регионе.

Что касается угольной генерации, отпуск на Рефтинской ГРЭС остался на уровне первого квартала 2018 года.

- **Продажи электроэнергии** уменьшились по причине вышеописанной динамики отпуска



электроэнергии.

- **Продажи тепла** сократились по причине меньшего потребления в связи с более теплой погодой по сравнению с 2018 годом.

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 – 7,68%, доля прочих миноритарных акционеров – 16,86%. Акции ПАО «Энел Россия» включены в котировальный список первого уровня на биржевой площадке «Московская биржа ММВБ-РТС».

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».

Следите за новостями компании в социальных сетях [Facebook](#), [Instagram](#), [Twitter](#) и [YouTube](#)