



## ПРЕСС-РЕЛИЗ

### Пресс-служба

ПАО «Энел Россия»  
Павловская, 7, стр. 1,  
Москва, Россия  
Т +7(495) 539 31 31 доб. 7824  
EnelRussiaPressOffice@enel.com

enel.ru

## ПАО «ЭНЕЛ РОССИЯ» ДОСТИГЛО ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ 2019 ГОДА

- Результаты соответствуют прогнозу компании на 2019 год, представленному в Стратегическом плане в феврале 2020 года
- Результаты 2019 года ожидаемо ниже, чем в 2018 году, что связано с изменением портфеля активов после вывода из него с 1 октября 2019 г. угольной электростанции - Рефтинской ГРЭС

### ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ (млн. рублей)

	2019	2018	Изменение
Выручка	65 835	73 265	-10,1%
ЕВITDA	15 318	17 225	-11,1%
ЕВIT	2 842	12 536	-77,3%
ЕВIT от обычных видов деятельности	11 039	12 536	-11,9%
Чистая прибыль	896	7 699	-88,4%
Чистая прибыль от обычных видов деятельности	7 453	7 699	-3,2%
Чистый долг на конец периода	4 171	19 376	-78,5%

**Карло Палашано Вилламанья**, Генеральный директор ПАО «Энел Россия», прокомментировал: «Наибольшее влияние на наши финансовые результаты за 2019 год оказал вывод из портфеля активов компании Рефтинской ГРЭС. В то же время нам удалось достичь прогнозных показателей, в первую очередь, за счет благоприятных цен на рынке электроэнергии, а также эффективных действий в области оптимизации затрат. Мы идем по пути создания устойчивой бизнес-модели с фокусом на реализацию проектов ветроэнергетики, а также повышения эффективности наших газовых станций благодаря реализации проектов модернизации. Как было ранее заявлено в нашем Стратегическом плане на 2020 – 2022 годы, по итогам 2019 года компания Энел Россия планирует выплатить фиксированные дивиденды в размере трех миллиардов рублей с целью обеспечения предсказуемого вознаграждения акционеров».

**Москва, 17 марта 2020 г.** – ПАО «Энел Россия» публикует аудированные финансовые результаты в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) за 2019 год.

- Снижение **выручки** обусловлено, в основном, следующими факторами:
  - Более низкие продажи электроэнергии и мощности в связи с выводом из портфеля



активов компании с 4 квартала 2019 года Рефтинской ГРЭС;

- Снижение выработки паросиловыми блоками, в основном, по причине меньшей загрузки со стороны Системного оператора ввиду переизбытка мощности в системе, а также небольшого снижения потребления электроэнергии в Европейской части России и Уральском регионе ввиду более высокой среднегодовой температуры в 2019 году по сравнению с 2018 годом.

Данные факторы лишь частично удалось компенсировать за счет:

- Более высоких рыночных цен на электроэнергию в Центральной части России и Уральском регионе в первой половине 2019 года по причине снижения отпуска гидроэлектростанциями и увеличения экспорта электроэнергии из первой ценовой зоны;
  - Более высоких продаж по регулируемым договорам, принимая во внимание ежегодное увеличение тарифов, а также более высокой цены КОМ в связи с ее индексацией в 2019 году.
- Показатель **EBITDA** снизился вслед за выручкой. Данное снижение было частично компенсировано положительным эффектом от сокращения на 13% постоянных затрат, связанным со:
    - снижением неуправляемых затрат на эксплуатацию и техническое обслуживание за счет отмены налога на движимое имущество с 2019 года;
    - снижением управляемых затрат на эксплуатацию и техническое обслуживание, а также расходов на персонал в связи с изменением периметра активов. Расходы на персонал дополнительно снизились за счет пересмотра части обязательств по расходам на персонал, относящихся к Рефтинской ГРЭС, а также меньшей численности, что позволило компенсировать эффект роста заработных плат согласно ИПЦ.
  - Показатель **EBIT** значительно снизился, в основном по причине убытка от обесценения основных средств в результате реклассификации внеоборотных активов Рефтинской ГРЭС в категорию предназначенных для продажи с 1 июля 2019 года. Снижение суммы амортизации в связи с её отсутствием в отношении Рефтинской ГРЭС с 1 июля 2019 года, а также меньшие резервы по сомнительным долгам частично компенсировали вышеупомянутый негативный эффект.
  - **EBIT от обычных видов деятельности**, за вычетом эффектов, связанных с Рефтинской ГРЭС, в основном отражает снижение показателя EBITDA.
  - **Чистая прибыль от обычных видов деятельности** соответствует динамике показателя EBIT от обычных видов деятельности. Тем не менее, положительный эффект оказало снижение чистых финансовых расходов примерно на 36%, в основном связанное с управленческими действиями, которые привели к оптимизации структуры и стоимости долгового портфеля, а также в связи с уменьшением среднего уровня долга благодаря его частичному погашению за счет средств, вырученных от продажи Рефтинской ГРЭС.
  - **Чистый долг** по состоянию на 31 декабря 2019 года был значительно снижен – на 78% – по сравнению с показателем на 31 декабря 2018 года, в основном по причине поступления средств от продажи Рефтинской ГРЭС, которые затем были использованы на частичное погашение долга.

#### **О компании ПАО «Энел Россия»**

ПАО «Энел Россия» входит в Группу Enel. Производственными филиалами ПАО «Энел Россия» являются три газовые станции: Конаковская ГРЭС, Невинномысская ГРЭС и Среднеуральская ГРЭС. Общая установленная мощность Общества составляет 5 628,7 по выработке электроэнергии и 2 032 Гкал/ч по выработке тепла. Также



компания временно управляет угольной Рефтинской ГРЭС установленной мощностью 3800 МВт во время переходного периода, необходимого для завершения сделки по продаже станции ее новому владельцу АО «Кузбассэнерго». Помимо этого, ПАО «Энел Россия» реализует три проекта в сфере ветрогенерации: Азовская ВЭС (90 МВт), Кольская ВЭС (201 МВт), Родниковская ВЭС (71 МВт). Уставный капитал ПАО «Энел Россия» составляет 35 371 898 370 рублей и разделен на обыкновенные акции номиналом 1 рубль. Доля Enel S.p.A. в уставном капитале компании – 56,43%, доля PFR Partners Fund I Limited - 19,03%, доля Prosperity Capital Management Limited – 5,74%, доля прочих миноритарных акционеров – 18,8%. Акции ПАО «Энел Россия» включены в котировальный список первого уровня ПАО «Московская биржа».

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](#)