



ПРЕСС-РЕЛИЗ

Пресс-служба

ПАО «Энел Россия»
Павловская, 7, стр. 1,
Москва, Россия
Т +7 495 539 31 31 доб.78-24
EnelRussiaPressOffice@enel.com

enel.ru

ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ЭНЕЛ РОССИЯ ЗА 9 МЕСЯЦЕВ 2020 ГОДА ОТРАЖАЮТ ПРОДОЛЖАЮЩУЮСЯ НЕПРОСТУЮ РЫНОЧНУЮ ОБСТАНОВКУ

- *Результаты за девять месяцев 2020 года ожидаемо ниже, чем за аналогичный период 2019 года, по причине вывода Рефтинской ГРЭС из портфеля активов компании, а также из-за продолжающейся в третьем квартале 2020 года слабой рыночной динамики*

ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ (млн. рублей)

	9М 2020	9М 2019	Изменение
Выручка	32 002	52 741	-39,3%
ЕВИТДА	7 306	13 019	-43,9%
ЕВИТ	4 949	1 520	-
ЕВИТ от обычных видов деятельности	4 949	8 971	-44,8%
Чистая прибыль/(убыток)	3 160	(27)	-
Чистая прибыль от обычных видов деятельности	3 160	5 971	-47,1%
Чистый долг на конец периода	10 777	4 171 ¹	+158,4%

Стефан Звегинцов, Генеральный директор ПАО «Энел Россия», прокомментировал: «Если исключить влияние на наши результаты вывода из периметра активов компании Рефтинской ГРЭС, то можно сказать, что на финансовые показатели за 9 месяцев 2020 года повлияло снижение рыночных цен на электроэнергию, вызванное сохраняющейся низкой экономической активностью в условиях пандемии коронавируса, в то время как на снижение отпуски электроэнергии оказали влияние плановые ремонтные работы, проходившие на всех наших производственных филиалах во втором и третьем квартале 2020 года».

Москва, 30 октября 2020 г. – ПАО «Энел Россия» публикует неаудированные финансовые результаты в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) за 9 месяцев 2020 года.

- Снижение **выручки** обусловлено, в основном, следующими факторами:

¹ По состоянию на 31 декабря 2019 г.



- Более низкими продажами электроэнергии и мощности в связи с выводом Рефтинской ГРЭС из портфеля активов компании;
- Более низкими рыночными ценами на электроэнергию (РСВ) по причине снижения потребления из-за общего замедления экономической активности под влиянием пандемии коронавируса, а также значительного роста отпуска электроэнергии гидроэлектростанциями в Европейской части России и на Урале (в первой ценовой зоне) во втором и начале третьего квартала 2020 года.

Данные факторы лишь частично были компенсированы ростом цен на мощность (КОМ), что обусловлено их индексацией на 2020 год, а также ежегодным увеличением тарифов по регулируемым договорам.

- Показатель **ЕБИТДА** снизился, в основном, вслед за выручкой, что лишь частично было компенсировано снижением переменных и постоянных затрат в новом периметре активов компании.
- Показатель **ЕБИТ** существенно вырос по сравнению с низкой базой за девять месяцев 2019 года, вызванной обесценением основных средств в результате реклассификации внеоборотных активов Рефтинской ГРЭС.
- **ЕБИТ от обычных видов деятельности**, за вычетом вышеупомянутого эффекта реклассификации, уменьшился, в основном отражая снижение показателя ЕБИТДА, а также оказавшись под негативным воздействием роста резервов по сомнительным долгам. В то же время снижение суммы амортизационных расходов после выхода Рефтинской ГРЭС из периметра активов компании частично компенсировало негативную динамику.
- **Чистая прибыль от обычных видов деятельности** соответствует динамике показателя ЕБИТ от обычных видов деятельности, в тоже время оказавшись под влиянием двух противоположных факторов:
 - положительный, обусловленный снижением расходов по процентам по причине более низкой средней суммы чистого долга за 9 месяцев 2020 года по сравнению с аналогичным периодом прошлого года;
 - негативный, связанный с отрицательной курсовой разницей, обусловленной бухгалтерской переоценкой части кредиторской задолженности, относящейся к операционным расходам и выраженной в иностранной валюте, в результате обесценения рубля в третьем квартале 2020 года.
- **Чистый долг** по состоянию на 30 сентября 2020 года вырос по сравнению с низкой базой на 31 декабря 2019 года, в основном, за счет активной стадии инвестиций в проекты в сфере возобновляемой энергетики, при этом практически не изменившись в течение третьего квартала 2020 года за счет получения очередного платежа в рамках продажи Рефтинской ГРЭС.

ОСНОВНЫЕ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

	9М 2020	9М 2019	Изменение
Отпуск электроэнергии (ГВтч)	13 123	27 153	-51,7%
<i>включая:</i>			
- угольные блоки	-	13 333	-
- газовые блоки	13 123	13 820	-5,0%
Продажи электроэнергии (ГВтч)	15 311	31 201	-50,9%
Продажи тепла (тыс. Гкал)	2 545	3 097	-17,8%



- **Отпуск электроэнергии** сократился по причине выхода угольной станции из периметра активов компании, а также из-за продолжающегося снижения спроса на электроэнергию по сравнению с прошлым годом.

Газовые электростанции продемонстрировали небольшое сокращение в размере 5,0% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года на фоне более низкого потребления в Европейской части России и на Урале (первая ценовая зона), а именно:

- Отпуск паросиловых блоков остался практически на уровне прошлого года, снизившись лишь на 1,6%, в основном, в связи с непростой рыночной конъюнктурой, а также с ростом отпуска гидроэлектростанций в энергосистеме;
 - Отпуск блоков ПГУ снизился на 12,8%, в основном, по причине плановых ремонтных работ во втором и третьем квартале 2020 года.
- **Продажи электроэнергии** уменьшились по причине вышеописанной динамики выработки электроэнергии.
 - **Продажи тепла** сократились по причине вывода из портфеля активов компании угольной электростанции, а также более высоких температур в первом квартале 2020 года на Урале, что было частично компенсировано более положительной динамикой в других регионах присутствия компании.

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 МВт по выработке электроэнергии и 2 032 Гкал/ч по выработке тепла. 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 SpA в уставном капитале компании – 56,43%, доля PFR Partners Fund I Limited – 7,4%, РФПИ Управление Инвестициями-8 – 5,54%, доля прочих миноритарных акционеров – 30,63%. 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](#)