



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

В ПЕРВОМ ПОЛУГОДИИ 2021 ГОДА ПАО «ЭНЕЛ РОССИЯ» ПОКАЗЫВАЕТ УВЕРЕННЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ И НАЧИНАЕТ ПРОИЗВОДИТЬ «ЗЕЛЕНУЮ» ЭНЕРГИЮ

- Компания достигла сильных операционных результатов, что привело к росту выручки на 3,4% за счет увеличения продаж электрической и тепловой энергии в связи с благоприятными погодными условиями в первом полугодии 2021 года и на фоне сохранения стабильных рыночных цен на электроэнергию
- Окончание выплат по программе тепловых ДПМ для энергоблоков ПГУ продолжило оказывать негативное влияние на финансовые результаты на уровне EBITDA и чистой прибыли, несмотря на принятые меры по оптимизации фиксированных затрат
- Положительным фактором стало начало получения Азовской ВЭС платежей за продажу электроэнергии с 1 мая, а после подтверждения соответствия требованиям локализации с 1 июня - полных платежей за продажу мощности в рамках программы ДПМ ВИЭ

ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ (млн рублей)

	1П 2021	1П 2020	Изменение
Выручка	21 588	20 873	+3,4%
ЕВITDA	3 957	5 557	-28,8%
ЕВIT	2 599	3 858	-32,6%
Чистая прибыль	2 024	2 798	-27,7%
Чистый долг на конец периода	20 717	13 697 ¹	+51,3%

Стефан Звегинцов, генеральный директор ПАО «Энел Россия», прокомментировал: «Рост наших операционных результатов и выручки в первом полугодии 2021 года по сравнению с первым полугодием 2020 года связан с увеличением отпуска электроэнергии за счет погодных условий и началом продаж «зеленой» электроэнергии и мощности Азовской ВЭС, первого нашего введенного в коммерческую эксплуатацию объекта возобновляемой энергетики в стране. Кроме того, на результатах положительно сказалась постоянно проводимая нами работа по оптимизации затрат на фоне непростого переходного периода для нашей компании в этом году».

¹ По состоянию на 31 декабря 2020 г.



Москва, 28 июля 2021 г. – ПАО «Энел Россия» публикует промежуточные финансовые результаты с аудиторским обзором в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) за первое полугодие 2021 года.

- **Выручка** продемонстрировала умеренный рост, что обусловлено, в основном, следующими факторами:
 - Положительное влияние на показатель выручки оказало увеличение продаж электрической и тепловой энергии, обусловленное высоким спросом в энергосистеме, главным образом по причине благоприятных погодных условий и роста экономической активности. Кроме того, положительное влияние оказали высокие цены на РСВ на протяжении всего периода, в основном по причине положительной динамики спроса на электроэнергию в европейской части России и на Урале (первая ценовая зона). Наконец, ежегодное повышение регулируемых тарифов и индексация цен в рамках конкурентного отбора мощности (КОМ) в 2021 году дополнительно способствовали росту выручки.
 - Негативное влияние на выручку оказало окончание выплат по программе тепловых ДПМ для блоков ПГУ Невинномысской и Среднеуральской ГРЭС, которые с 2021 года перешли на получение более низких платежей в рамках конкурентного отбора мощностей (КОМ).
- Показатель **ЕБИТДА** снизился на 28,8% в основном по причине окончания выплат по программе тепловых ДПМ для блоков ПГУ, что привело к изменению структуры выручки. Продажи мощности ожидаемо продемонстрировали снижение (-34,9% год к году, 4,7 млрд руб.), что частично было компенсировано увеличением маржинальной прибыли от продаж электроэнергии, которая выросла на 57,4% год к году и составила 1,8 млрд руб. Положительное влияние на показатель ЕБИТДА оказал ряд управленческих действий, направленных на сокращение постоянных затрат.
- Показатель **ЕБИТ** снизился на 32,6%, что несколько хуже динамики показателя ЕБИТДА, в основном из-за расходов на износ и амортизацию, на которые оказало влияние начало коммерческой эксплуатации Азовской ВЭС.
- **Чистая прибыль** снизилась на 27,7%, что связано с улучшением чистых финансовых расходов, в основном из-за благоприятной динамики курсов валют по сравнению с первым полугодием 2020 года, когда произошло существенное обесценение рубля.
- **Чистый долг** по состоянию на 30 июня 2021 года ожидаемо продолжил расти и составил 20,7 млрд руб. по сравнению с 13,7 млрд руб. на 31 декабря 2020 года, что в основном связано с интенсификацией работ по строительству Кольской ВЭС.

ОСНОВНЫЕ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

	1П 2021	1П 2020	Изменение
Отпуск электроэнергии (ГВтч)	9 757	8 328	+17,2%
<i>включая:</i>			
- газовые блоки	9 721	8 328	+16,7%
- ветроэнергетические блоки	35	-	-
Продажи электроэнергии (ГВтч)	11 026	9 736	+13,3%
Продажи тепла (тыс. Гкал)	2 207	2 021	+9,2%

- **Отпуск электроэнергии** во втором квартале 2021 года продолжил существенный рост вслед за



увеличением спроса на электроэнергию в европейской части России и на Урале (первая ценовая зона), что было вызвано сохраняющимися благоприятными погодными условиями: температурой ниже средней в 1 квартале 2021 года и выше средней во 2 квартале 2021 года. Также благоприятное влияние оказало снижение выработки электроэнергии гидроэлектростанциями в первом полугодии 2021 года по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. Наконец, отпуск электроэнергии увеличился благодаря запуску Азовской ВЭС, которая начала поставлять «зеленую» электроэнергию в сеть с 1 мая 2021 года.

В частности, все электростанции компании увеличили выработку за счет более высокой загрузки со стороны Системного оператора, а именно:

- отпуск паросиловых блоков в первом полугодии 2021 года увеличился на 15,3%, в основном, из-за более высокого спроса по причине вышеописанных факторов;
 - отпуск блоков ПГУ увеличился на 20,0% по причине стабильно высокой загрузки по сравнению с первым полугодием 2020 года, когда на них проводились плановые ремонтные работы;
 - с мая 2021 года к нашим производственным показателям добавилась выработка ветропарка.
- **Продажи электроэнергии** выросли вслед за вышеописанной динамикой отпуска электроэнергии.
 - **Продажи тепла** увеличились на 9,2%, в основном из-за более низких температур в первом квартале 2021 года по сравнению с первым кварталом 2020 года, а также благодаря положительной динамике продаж в Центральной России и на Урале, что компенсировало негативную динамику продаж на юге России.

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 5 718,7 МВт по выработке электроэнергии и 2 032 Гкал/ч по выработке тепла. После ввода в эксплуатацию Азовской ВЭС (90 МВт) ПАО «Энел Россия» продолжает реализацию еще двух проектов в сфере ветрогенерации: Кольская ВЭС (201 МВт) и 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%, UROC 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](#)