

30 мая 2025 года, Москва

## Группа «Интер РАО» опубликовала промежуточные консолидированные финансовые результаты по международным стандартам за I квартал 2025 года

Показатель, млрд рублей*	I квартал 2025 года	I квартал 2024 года	+/-
Выручка	441,3	392,0	12,6%
Операционные расходы	405,4	353,8	14,6%
Операционная прибыль	39,9	40,5	-1,5%
Чистая прибыль	47,2	47,9	-1,6%
ЕБИТДА	54,6	49,0	11,5%
Капитальные расходы	33,5	19,8	69,3%

Показатель, млрд рублей*	На 31.03.2025	На 31.12.2024	+/-
Совокупные активы	1 470,8	1 461,0	0,7%
Итого капитал	1 079,5	1 039,1	3,9%
Кредиты и займы	15,4	16,5	-6,4%
Обязательства по аренде	86,2	87,4	-1,4%

\* — Анализ финансовых показателей приведён на основании данных консолидированной финансовой отчетности ПАО «Интер РАО» и его дочерних организаций по МСФО, округлённых до млрд рублей с одним знаком после запятой. При этом процентные соотношения рассчитаны исходя из данных консолидированной финансовой отчетности ПАО «Интер РАО» и его дочерних организаций по МСФО, выраженных в млн рублей.

**Комментируя результаты, генеральный директор ПАО «Интер РАО» Сергей Дрегваль отметил:**

– Динамика ключевых показателей Группы «Интер РАО» по итогам работы в первом квартале 2025 года обусловлена диверсификацией бизнеса компании, завершением модернизации энергоблоков на ряде крупных электростанций, ростом стоимости коммерческих поставок электроэнергии на экспорт в дружественные страны,

завершением формирования энергомашиностроительного сегмента, что заложено в среднесрочной стратегии развития.

Кроме того, реализация «Интер РАО» масштабных проектов обеспечения энергетической безопасности России – таких как строительство Новоленской ТЭС в Республике Саха (Якутия) и Каширской ГРЭС в Подмосковье – в настоящее время является фактором роста капитальных затрат Группы. Эти энергообъекты (а в ближайшем будущем Группа приступит к строительству ещё двух энергоблоков Харанорской ГРЭС в Забайкальском крае) направлены на эффективное использование инвестиционного ресурса с опорой на российское оборудование и технологии, и обеспечат стабильный рост финансовых показателей «Интер РАО» в среднесрочной перспективе.

Компания также дополнительно прорабатывает ряд перспективных проектов в рамках механизма отбора мощности новой генерации (КОМ НГО), направленных на ликвидацию энергодефицита и рост инвестиционной привлекательности регионов в соответствии с новой Энергетической стратегией, утверждённой Правительством РФ.

## **ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ**

**За I квартал 2025 года выручка Группы увеличилась на 12,6% (49,3 млрд рублей) и составила 441,3 млрд рублей. Показатель операционной доходности EBITDA составил 54,6 млрд рублей, увеличившись на 11,5% по сравнению с результатом сопоставимого периода. Чистая прибыль составила 47,2 млрд рублей, уменьшившись на 0,8 млрд рублей (-1,6%).**

**В сегменте «Электрогенерация в Российской Федерации»** выручка возросла относительно сопоставимого периода на 18,7%, показатель EBITDA вырос на 18,5%. Положительный эффект достигнут благодаря росту выработки и увеличению цен на РСВ, в совокупности с включением в расчёт цены мощности инвестиционной составляющей с 13 месяца начала поставки в КОММод для блоков Костромской, Гусиноозёрской, Ириклинской и Пермской ГРЭС. Кроме того, блок №4 Ириклинской ГРЭС и блок №7 Костромской ГРЭС, введённые в эксплуатацию в рамках КОММод с 01.03.2024г, в первом квартале 2024 года поставляли мощность в течение одного месяца, тогда как в 2025г. - в течение всего отчётного периода. Дополнительным фактором роста показателя EBITDA стал ввод с 01 февраля 2025 года блока №1 АО «Нижевартовская ГРЭС» в рамках КОММод.

**В сегменте «Теплогенерация в Российской Федерации»** выручка возросла на 5,0%, показатель EBITDA увеличился на 0,3%. Рост показателей вызван увеличением цены электроэнергии на РСВ, а также увеличением цен на мощность в секторах ДПМ, КОМ,

КОММод. Частично сдерживающим фактором стал вывод ряда блоков в модернизацию и ремонт. Замедление темпов роста EBITDA относительно показателя выручки также обусловлено ростом цен на топливо и условно-постоянных затрат.

**В сегменте «Трейдинг»** выручка по итогам I квартала 2025 года увеличилась на 19,5%. Увеличение обусловлено ростом стоимости по коммерческим поставкам в дружественные страны, а также ростом объёмов и цены продажи на ОРЭМ при транзитных перетоках между первой и второй ценовыми зонами Российской Федерации. Показатель EBITDA вырос на 36,6%, что обусловлено как ростом маржинальной прибыли от поставок, осуществляемых в дружественные страны, так и сокращением условно-постоянных расходов.

**В сегменте «Сбыт в Российской Федерации»** выручка увеличилась на 15,1%, показатель EBITDA пропорционально вырос. Позитивный эффект достигнут за счёт приобретения в феврале 2024 года двух гарантирующих поставщиков (АО «Екатеринбургэнергосбыт» и АО «Псковэнергосбыт»), а также реализации клиентоориентированной политики, цифровизации бизнес-процессов, увеличения объёма предоставляемых коммерческих сервисов, повышения операционной эффективности деятельности компаний, входящих в сегмент, и изменений в периодах регулирования.

**В сегменте «Энергомашиностроение»** выручка за отчётный период увеличилась на 22,4%, показатель EBITDA увеличился на 90,1%. Положительная динамика в основном сформирована за счёт роста реализации продукции, а также расширения периметра Группы в III-IV кварталах 2024 года.

**В сегмент «Инжиниринг»** снижение выручки на 11,1%, показатель EBITDA уменьшился на 63,7%. Данные изменения связаны с завершением ряда крупных проектов для электроэнергетической отрасли Российской Федерации.

**В сегменте «Зарубежные активы»** выручка по сравнению с сопоставимым периодом прошлого года снизилась на 24,6%, показатель EBITDA - на 84,4% в связи со снижением объёма поставок природного газа, а также продлением низкого тарифа на поставку электроэнергии в странах присутствия Группы.

**Операционные расходы увеличились по сравнению с сопоставимым периодом на 51,5 млрд рублей (14,6%) и составили 405,4 млрд рублей.**

**Расходы на приобретение электроэнергии и мощности** по отношению к сопоставимому периоду увеличились на 14,6%, основная причина увеличения – рост цен на электроэнергию и мощность, закупаемую компаниями сбытового сегмента на оптовом рынке, а также приобретение в феврале 2024 года двух гарантирующих поставщиков.

**Расходы на услуги по передаче электроэнергии** возросли на 15,7%, в основном за счёт компаний сбытового сегмента в соответствии с действующими тарифно-балансовыми решениями.

**Расходы на топливо** увеличились на 7,9%, как под воздействием роста цен на топливо, так и за счёт увеличения выработки электроэнергии.

# # #

**Группа «Интер РАО»** является одним из крупнейших российских многопрофильных энергохолдингов, в состав которого входят предприятия следующих сегментов: генерация электрической и тепловой энергии, энерготрейдинг, розничная торговля электроэнергией, энергетическое машиностроение, инжиниринг и энергетическое строительство, отраслевые информационные технологии и др.