

30 мая 2024 г., Москва

Группа «Интер РАО» опубликовала промежуточные консолидированные финансовые результаты по международным стандартам за I квартал 2024 года

Показатель, млрд рублей*	I квартал 2024 года	I квартал 2023 года	+/-
Выручка	392,0	356,2	10,0%
Операционные расходы	353,8	317,0	11,6%
Операционная прибыль	40,5	41,2	-1,7%
Чистая прибыль/(убыток)	47,9	40,8	17,6%
EBITDA	49,0	53,7	-8,8%
Капитальные расходы	19,8	10,4	90,7%

Показатель, млрд рублей*	На 31.03.2024	На 31.12.2023	+/-
Совокупные активы	1 313,0	1 299,2	1,1%
Итого капитал	972,4	929,4	4,6%
Кредиты и займы	13,1	20,6	-36,3%
Обязательства по аренде	87,6	86,7	1,0%

* — Анализ финансовых показателей приведён на основании данных промежуточной финансовой информации 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 промежуточной финансовой информации ПАО «Интер РАО» и его дочерних организаций по МСФО, выраженных в млн рублей.

На динамику финансовых результатов группы существенно повлияли следующие ключевые факторы и события:

- Рост энергопотребления в Российской Федерации
- Осуществление крупных инфраструктурных проектов для электросетевого комплекса Российской Федерации
- Реализация продукции энергомашиностроительных компаний для объектов энергетики Российской Федерации
- Расширение географии присутствия Группы в сбытовом сегменте и приобретение компаний в сегменте Энергомашиностроение
- Благоприятная ценовая конъюнктура на рынке на сутки вперёд (РСВ)
- Рост полезного отпуска тепловой энергии
- Рост экспортных поставок в Казахстан, Киргизию и Монголию
- Окончание действия договоров ДПМ по ряду объектов и реализация программы КОММод

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ
О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ**

Выручка Группы увеличилась на 10,0% (35,8 млрд рублей) и составила 392,0 млрд рублей.

Лидер по росту – **сбытовой сегмент**, выручка которого увеличилась на 16,5 млрд рублей (6,7%), до 261,3 млрд рублей. Позитивный эффект достигнут преимущественно за счёт роста полезного отпуска, расширения клиентской базы и приобретения в феврале 2024 года двух гарантирующих поставщиков: АО «Екатеринбургэнергосбыт» и АО «Псковэнергосбыт».

В сегменте «Теплогенерация в Российской Федерации» выручка возросла на 2,6 млрд рублей (7,8%) и составила 35,6 млрд рублей. Рост показателя вызван увеличением цены электроэнергии на РСВ, ростом полезного отпуска тепловой энергии и началом действия договора КОММод по блоку №3 Кармановской ГРЭС.

Выручка в сегменте «Электрогенерация в Российской Федерации» снизилась относительно сопоставимого периода на 0,2 млрд рублей (0,5%), до 44,2 млрд рублей. Снижение выручки от реализации мощности из-за окончания сроков действия ДПМ на Южноуральской ГРЭС, Черепетской ГРЭС и Джубгинской ТЭС, а также вывода в модернизацию и ремонт ряда станций сегмента было частично нивелировано ростом выручки от продажи электроэнергии благодаря увеличению выработки и цен на РСВ.

Сегмент «Инжиниринг» продемонстрировал рост выручки на 8,8 млрд рублей (в 2 раза) по сравнению с результатом за I квартал 2023 года, до 17,8 млрд рублей. Группа наращивает показатели в рамках осуществления крупных проектов для электросетевого комплекса Российской Федерации.

Выручка **сегмента «Энергомашиностроение»** за отчётный период составила 7,3 млрд рублей (рост на 5,7 млрд рублей, или в 4,5 раза) и в основном сформирована компаниями, производящими и реализующими турбины, высоковольтные трансформаторы и запасные части. Рост показателя в значительной степени достигнут за счёт расширения периметра Группы в середине 2023 года - начале 2024 года.

Выручка **сегмента «Трейдинг»** составила по итогам I квартала 2024 года 12,8 млрд рублей, что на 0,5 млрд выше сопоставимого периода. Наибольший рост выручки – по направлению Казахстана, а также Монголии и Киргизии.

Операционные расходы увеличились по сравнению с сопоставимым периодом на 36,9 млрд рублей (11,6%) и составили 353,8 млрд рублей.

Расходы на приобретение электроэнергии и мощности по отношению к сопоставимому периоду увеличились на 11,0 млрд рублей (7,9%), составив 149,4 млрд рублей. Основной источник роста – сбытовые компании, нарастившие объёмы закупки электроэнергии в соответствии с растущим спросом со стороны потребителей.

Расходы на услуги по передаче электроэнергии возросли на 7,2 млрд рублей (8,8%), до 89,4 млрд рублей по сравнению с сопоставимым периодом в связи с тарифно-балансовыми решениями и ростом объёмов поставок гарантирующими поставщиками в бытовом сегменте.

Расходы на топливо увеличились на 4,1 млрд рублей (9,0%), до 49,1 млрд рублей, как под воздействием роста цен на топливо, так и за счёт увеличения выработки электроэнергии.

Расходы на **прочие материалы производственного назначения** возросли на 7,9 млрд рублей, или в 3,1 раза. Рост преимущественно связан с деятельностью компаний сегментов «Инжиниринг» и «Энергомашиностроение», в том числе строительством объектов электросетевого комплекса и расширением периметра Группы в середине 2023 года - начале 2024 года.

Показатель операционной доходности EBITDA составил 49,0 млрд рублей, снизившись на 4,7 млрд рублей, или 8,8% по сравнению с результатом сопоставимого периода.

В сегменте «Электрогенерация в Российской Федерации» показатель EBITDA снизился на 5,9 млрд рублей (24,1%), до 18,5 млрд рублей. Основной причиной стало окончание действия договоров о предоставлении мощности (ДПМ) Южноуральской ГРЭС, Черепетской ГРЭС и Джубгинской ТЭС, вывод в модернизацию и ремонт ряда энергоблоков на электростанциях, а также рост цен на топливо.

В сегменте «Теплогенерация в Российской Федерации» показатель EBITDA уменьшился на 0,2 млрд рублей, или 1,5%, до 12,2 млрд рублей. Негативное влияние от снижения доходов от реализации мощности из-за вывода блоков в модернизацию и ремонт, а также роста цен на топливо, было частично нивелировано ростом цен на РСВ, увеличением полезного отпуска тепловой энергии и началом поставки мощности после модернизации энергоблока №3 Кармановской ГРЭС в рамках КОММод.

Показатель EBITDA **сегмента «Сбыт в Российской Федерации»** снизился на 1,1 млрд рублей (7,4%), до 13,6 млрд рублей, в результате принятых тарифно-балансовых решений и вследствие увеличения условно-постоянных расходов.

Показатель EBITDA **сегмента «Зарубежные активы»** по сравнению с сопоставимым периодом прошлого года уменьшился на 0,2 млрд рублей (11,9%) и составил 1,7 млрд рублей. Основной причиной уменьшения показателя стало снижение отпускных тарифов на фоне роста полезного отпуска в странах присутствия Группы.

Показатель EBITDA **сегмента «Инжиниринг»** по сравнению с итогами сопоставимого периода увеличился на 2,3 млрд рублей (в 4 раза), до 3,1 млрд рублей. Компании сегмента осуществляют новые инфраструктурные проекты для электросетевого комплекса Российской Федерации.

Вклад в показатель EBITDA со стороны **сегмента «Энергомашиностроение»** за I квартал 2024 года составил 1,3 млрд рублей и сформировался в основном за счёт компаний, выпускающих турбины, высоковольтные трансформаторы и запасные части, в том числе благодаря расширению периметра Группы в середине 2023 года - начале 2024 года.

Показатель EBITDA сегмента «Трейдинг» за I квартал 2024 года составил 0,8 млрд рублей – на 0,4 млрд рублей выше сопоставимого периода. Улучшение показателей произошло за счёт роста объёма поставок в Казахстан, а также Монголию и Киргизию.

Чистая прибыль за I квартал 2024 года составила 47,9 млрд рублей, увеличившись на 7,2 млрд рублей (17,6%) по сравнению с результатами сопоставимого периода.

#

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, отраслевые информационные технологии и др.