

29 ноября 2024, Москва

Группа «Интер РАО» опубликовала промежуточные консолидированные финансовые результаты по международным стандартам за 9 месяцев 2024 года

Показатель, млрд рублей*	9 месяцев 2024 года	9 месяцев 2023 года	+/-
Выручка	1 090,4	969,2	12,5%
Операционные расходы	1 013,9	879,0	15,3%
Операционная прибыль	83,3	95,7	-12,9%
Чистая прибыль	110,9	97,2	14,0%
ЕВИТДА	114,7	127,3	-9,8%
Капитальные расходы	68,4	35,5	92,7%

Показатель, млрд рублей*	На 30.09.2024	На 31.12.2023	+/-
Совокупные активы	1 371,7	1 299,2	5,6%
Итого капитал	999,2	929,4	7,5%
Кредиты и займы	14,2	20,6	-31,0%
Обязательства по аренде	89,5	86,7	3,2%

* — 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;
- Рост объёма выполненных работ по крупным инфраструктурным проектам, реализуемым предприятиями Группы для электроэнергетической отрасли Российской Федерации;
- Приобретение компаний в сегменте «Энергомашиностроение» и расширение географии присутствия Группы в бытовом сегменте;

- Благоприятная ценовая конъюнктура на рынке на сутки вперёд (РСВ);
- Окончание действия договоров ДПМ по ряду объектов и реализация программы КОММод.

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ

Выручка Группы увеличилась на 12,5% (121,2 млрд рублей) и составила 1 090,4 млрд рублей.

Лидер по росту – **сбытовой сегмент**, выручка которого увеличилась на 73,0 млрд рублей (11,1%), до 731,7 млрд рублей. Позитивный эффект достигнут за счёт роста полезного отпуска, расширения клиентской базы, индексации тарифов с 1 июля 2024 года и приобретения в феврале 2024 года двух гарантирующих поставщиков - АО «Екатеринбургэнергосбыт» и АО «Псковэнергосбыт».

В сегменте «Теплогенерация в Российской Федерации» выручка возросла на 4,5 млрд рублей (6,7%) и составила 71,4 млрд рублей. Рост показателя вызван увеличением цены электроэнергии на РСВ, ростом полезного отпуска тепловой энергии, а также включением с 1 января 2024 года инвестиционной составляющей в тариф в рамках реализации проекта КОММод по блоку №3 Кармановской ГРЭС. Частично сдерживающим фактором стал вывод ряда блоков в модернизацию и ремонт.

Выручка в сегменте «Электрогенерация в Российской Федерации» возросла относительно сопоставимого периода на 7,3 млрд рублей (6,1%), до 125,4 млрд рублей. Положительный эффект от роста выработки и увеличения цен на РСВ, а также ввода мощностей в секторе КОММод, был частично нивелирован снижением выручки в секторе ДПМ в связи с окончанием сроков действия договоров по Южноуральской ГРЭС, Черепетской ГРЭС и Джубгинской ТЭС, а также в результате вывода в модернизацию и ремонт ряда блоков на электростанциях сегмента.

Сегмент «Инжиниринг» продемонстрировал рост выручки на 22,3 млрд рублей (58,9%) по сравнению с результатом за 9 месяцев 2023 года, до 60,2 млрд рублей. Группа наращивает показатели в ходе реализации крупных проектов для электроэнергетической отрасли Российской Федерации.

Выручка **сегмента «Энергомашиностроение»** за отчётный период составила 21,5 млрд рублей (рост на 14,1 млрд рублей, или в 2,9 раза) и в основном сформирована компаниями, производящими и реализующими турбины, высоковольтные трансформаторы, генераторы и запасные части. Рост показателя в значительной степени достигнут за счёт расширения периметра Группы за период с III квартала 2023 года по III квартал 2024 года.

Выручка **сегмента «Трейдинг»** составила по итогам 9 месяцев 2024 года 39,4 млрд рублей, снизившись на 3,0 млрд рублей относительно сопоставимого периода. Несмотря на рост выручки по направлениям Казахстана, Монголии и Киргизии, итоговый показатель снизился из-за сокращения объёмов поставок в Китай по причине дефицита мощности на Дальнем Востоке, вызванной ремонтами энергооборудования и низкой водностью, не позволяющей нарастить объём выработки ГЭС, на фоне высокого роста энергопотребления.

Операционные расходы увеличились по сравнению с сопоставимым периодом на 134,9 млрд рублей (15,3%) и составили 1,014 трлн рублей.

Расходы на приобретение электроэнергии и мощности по отношению к сопоставимому периоду увеличились на 37,9 млрд рублей (10,5%), составив 399,6 млрд рублей. Основным источником роста – сбытовые компании, нарастившие объёмы закупки электроэнергии в соответствии с растущим спросом со стороны потребителей.

Расходы на услуги по передаче электроэнергии возросли на 29,7 млрд рублей (12,5%), до 267,7 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 14,3 млрд рублей (12,5%), до 128,5 млрд рублей, как под воздействием роста цен на топливо, так и за счёт увеличения объёмов закупок в связи с ростом выработки электроэнергии.

Расходы на **прочие материалы производственного назначения** возросли на 14,6 млрд рублей, или в 1,7 раза, до 35,7 млрд рублей. Рост преимущественно связан с деятельностью компаний сегментов «Инжиниринг» и «Энергомашиностроение», в том числе строительством объектов электроэнергетики и расширением периметра Группы в период с III квартала 2023 года по III квартал 2024 года.

Показатель операционной доходности EBITDA составил 114,7 млрд рублей, снизившись на 12,5 млрд рублей, или 9,8% по сравнению с результатом сопоставимого периода.

В сегменте «Электрогенерация в Российской Федерации» показатель EBITDA снизился на 12,3 млрд рублей (21,2%), до 45,8 млрд рублей. Основной причиной стало окончание действия договоров о предоставлении мощности (ДПМ) с переходом мощности в КОМ ряда энергоблоков на Южноуральской ГРЭС-2, Черепетской ГРЭС и Джубгинской ТЭС, вывод в модернизацию и ремонт ряда энергоблоков на электростанциях, а также рост цен на топливо. При этом позитивное влияние оказало увеличение выработки электроэнергии в результате повышения рентабельности и востребованности генерации в условиях благоприятной ценовой конъюнктуры ОРЭМ и начало

поставки модернизированной мощности Гусиноозёрской, Ириклинской, Костромской и Пермской ГРЭС в рамках КОММод.

В сегменте «Теплогенерация в Российской Федерации» показатель EBITDA уменьшился на 2,4 млрд рублей, или 15,9%, до 12,8 млрд рублей. Негативное влияние от вывода блоков в модернизацию и ремонт, а также роста цен на топливо, было частично нивелировано ростом цен на РСВ, увеличением полезного отпуска тепловой энергии, ростом маржинальной прибыли от реализации мощности в связи с повышением цен конкурентных отборов мощности и свободных двусторонних договоров (КОМ/СДД), объёмов по регулируемым договорам, а также тарифа в рамках программы модернизации блока №3 Кармановской ГРЭС.

Показатель EBITDA **сегмента «Сбыт в Российской Федерации»** увеличился на 1,3 млрд рублей (3,6%), до 38,3 млрд рублей. Рост маржинальности по энергосбытовой деятельности (положительное влияние динамики сбытовых надбавок и объёмов потребления) был частично нивелирован увеличением условно-постоянных расходов.

Показатель EBITDA **сегмента «Зарубежные активы»** по сравнению с сопоставимым периодом прошлого года уменьшился на 3,0 млрд рублей (29,0%) и составил 7,3 млрд рублей. Основной причиной уменьшения показателя стало замедление роста отпускных тарифов на фоне совокупного роста полезного отпуска и потребления электроэнергии в странах присутствия Группы.

Показатель EBITDA **сегмента «Инжиниринг»** по сравнению с итогами сопоставимого периода увеличился на 4,3 млрд рублей (в 1,7 раза), до 10,1 млрд рублей. Компании сегмента осуществляют новые инфраструктурные проекты для электроэнергетической отрасли Российской Федерации.

Вклад в показатель EBITDA со стороны **сегмента «Энергомашиностроение»** за 9 месяцев 2024 года составил 4,7 млрд рублей, увеличившись в 3,1 раза относительно сопоставимого периода, и сформировался в основном за счёт компаний, выпускающих турбины, высоковольтные трансформаторы, генераторы, запасные части и др., в том числе благодаря расширению периметра Группы в период с III квартала 2023 года по III квартал 2024 года.

Показатель EBITDA сегмента «Трейдинг» за 9 месяцев 2024 года составил 3,2 млрд рублей – на 0,7 млрд рублей меньше сопоставимого периода. Сокращение показателей обусловлено уменьшением объёмов поставок в Китай по причине дефицита мощности на Дальнем Востоке.

Чистая прибыль за 9 месяцев 2024 года составила 110,9 млрд рублей, увеличившись на 13,6 млрд рублей (14,0%) 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 и энергетическое строительство, отраслевые информационные технологии и др.