

**14 августа 2024, Москва**

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

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатель*,* млрд рублей\*** | **I полугодие  2024 года** | **I полугодие  2023 года** | **+/-** | |
| Выручка | 728,0 | 657,4 | 10,7% | |
| Операционные расходы | 671,1 | 595,6 | 12,7% | |
| Операционная прибыль | 61,7 | 65,7 | -6,0% | |
| Чистая прибыль | 79,5 | 67,8 | 17,3% | |
| EBITDA | 79,7 | 88,4 | -9,8% | |
| Капитальные расходы | 43,1 | 21,8 | 97,9% | |
|  | | | | | | |
| **Показатель,млрд рублей\*** | | **На 30.06.2024** | **На 31.12.2023** | **+/-** |
| Совокупные активы | | 1 303,8 | 1 299,2 | 0,4% |
| Итого капитал | | 964,9 | 929,4 | 3,8% |
| Кредиты и займы | | 14,7 | 20,6 | -28,8% |
| Обязательства по аренде | | 87,7 | 86,7 | 1,2% |

*\* — 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
* 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)
* Окончание действия договоров ДПМ по ряду объектов и реализация программы КОММод

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ**

**Выручка Группы увеличилась на 10,7% (70,6 млрд рублей) и составила 728,0 млрд рублей.**

Лидер по росту – ***сбытовой сегмент,*** выручка которого увеличилась на 35,3 млрд рублей (7,8%), до 489,1 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 2,5 млрд рублей (4,8%) и составила 54,1 млрд рублей. Рост показателя вызван увеличением цены электроэнергии на РСВ, ростом полезного отпуска тепловой энергии, а также включением с 01.01.2024 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 2,2 млрд рублей (2,6%), до 83,6 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 станциях сегмента.

***Сегмент «Инжиниринг»*** продемонстрировал рост выручки на 16,3 млрд рублей (77,0%) по сравнению с результатом за I полугодие 2023 года, до 37,4 млрд рублей. Группа наращивает показатели в рамках осуществления крупных проектов для электросетевого комплекса Российской Федерации.

Выручка ***сегмента «Энергомашиностроение»*** за отчётный период составила 13,9 млрд рублей (рост на 11,0 млрд рублей, или в 4,9 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 полугодия 2024 года 23,7 млрд рублей, снизившись на 0,5 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 75,5 млрд рублей (12,7%) и составили 671,1 млрд рублей.**

***Расходы на приобретение электроэнергии и мощности*** по отношению к сопоставимому периоду увеличились на 20,5 млрд рублей (8,2%), составив 268,8 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 14,1 млрд рублей (8,7%),   
до 176,0 млрд рублей, по сравнению с сопоставимым периодом в связи с тарифно-балансовыми решениями и ростом объёмов поставок гарантирующими поставщиками в сбытовом сегменте.

***Расходы на*** ***топливо*** увеличились на 7,2 млрд рублей (9,2%), до 85,8 млрд рублей, как под воздействием роста цен на топливо, так и за счёт увеличения выработки электроэнергии.

Расходы на ***прочие материалы производственного назначения*** возросли на 14,2 млрд рублей, или в 2,6 раза, до 22,9 млрд рублей. 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 79,7 млрд рублей, снизившись на 8,7 млрд рублей, или 9,8% по сравнению с результатом сопоставимого периода.**

***В сегменте «Электрогенерация в Российской Федерации»*** показатель EBITDA снизился на 8,0 млрд рублей (19,5%), до 33,1 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. При этом позитивное влияние оказало увеличение выработки электроэнергии, рост цен на РСВ и начало поставки модернизированной мощности Гусиноозёрской, Костромской и Пермской ГРЭС в рамках КОММод.

***В сегменте «Теплогенерация в Российской Федерации»*** показатель EBITDA уменьшился на 2,0 млрд рублей, или 12,8%, до 13,6 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, ростом маржинальной прибыли от реализации мощности в связи с повышением цен конкурентных отборов мощности и свободных двусторонних договоров (КОМ/СДД), а также тарифа в рамках программы модернизации блока №3 Кармановской ГРЭС.

Показатель EBITDA ***сегмента «Сбыт в Российской Федерации»*** снизился на 1,2 млрд рублей (4,7%), до 24,0 млрд рублей, за счёт действующих тарифно-балансовых решений в условиях роста условно-постоянных расходов.

Показатель EBITDA ***сегмента «Зарубежные активы»*** по сравнению с сопоставимым периодом прошлого года уменьшился на 1,2 млрд рублей (24,1%) и составил 3,9 млрд рублей. Основной причиной уменьшения показателя стало снижение 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 3,4 млрд рублей (в 2,6 раза), до 5,6 млрд рублей. Компании сегмента осуществляют новые инфраструктурные проекты для электросетевого комплекса Российской Федерации.

Вклад в показатель EBITDA со стороны ***сегмента «Энергомашиностроение»*** за I полугодие 2024 года составил 2,4 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 полугодие 2024 года составил 1,8 млрд рублей – на 0,1 млрд рублей выше сопоставимого периода. Улучшение показателей произошло за счёт поставок в Казахстан, а также Монголию и Киргизию.

**Чистая прибыль** за I полугодие 2024 года **составила 79,5 млрд рублей, увеличившись на 11,7 млрд рублей (17,3%) по сравнению c 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.