

# Группа «Интер РАО» опубликовала результаты производственной деятельности по итогам 2019 года

Группа «Интер РАО» опубликовала результаты производственной деятельности по итогам 2019 года.

[ПОДЕЛИТЬСЯ В СОЦИАЛЬНЫХ СЕТЯХ](#)

Показатель	2019 год	2018 год	+/-
Установленная электрическая мощность на конец периода, ГВт	31,860	33,714	-5,5%
Установленная тепловая мощность на конец периода, тыс. Гкал/час	25,252	25,930	-2,6%
Выработка электроэнергии, млрд кВт*ч	130,203	132,508	-1,7%
Коэффициент использования установленной мощности (КИУМ)	45,0%	45,3%	-
Отпуск тепловой энергии с коллекторов, млн Гкал	40,251	41,739	-3,6%

## Российская генерация:

Показатель	2019 год	2018 год	+/-
Установленная мощность на конец периода, ГВт	29,083	29,459	-1,3%
Установленная тепловая мощность на конец периода, тыс. Гкал/час	25,086	25,250	-0,7%
Выработка электроэнергии, млрд кВт*ч	120,522	121,765	-1,0%
Доля в выработке электроэнергии в России	10,99%	11,3%	-
Коэффициент использования установленной мощности (КИУМ)	47,4%	47,7%	-
Отпуск тепловой энергии с коллекторов, млн Гкал	40,067	41,551	-3,6%

## Основные факторы, определившие динамику ключевых производственных показателей в сегменте «Генерация» по сравнению с данными за 2018 год:

ввод в эксплуатацию в 2019 году двух энергоблоков Прегольской ТЭС в Калининграде суммарной мощностью 455 МВт;

Работа Затонской ТЭЦ в Уфе, введённой в эксплуатацию в марте 2018 года, в течение полного 2019 года;

Вывод из эксплуатации неэффективного оборудования двух энергоблоков Каширской ГРЭС суммарной мощностью 600 МВт с 1 января 2019 года и турбоагрегата на

Консолидированная  
финансовая отчётность по

**МСФО**  
за 9 месяцев 2024

[Открыть отчёт](#)

## СПРАВКА

Группа «Интер РАО» – диверсифицированный энергетический холдинг, присутствующий в различных сегментах электроэнергетической отрасли в России и за рубежом. Компания занимает лидирующие позиции в России в области экспорта-импорта электроэнергии, активно наращивает присутствие в сегментах генерации и сбыта, а также развивает новые направления бизнеса.

Стратегия «Интер РАО» направлена на создание глобальной энергетической компании – одного из ключевых игроков мирового энергетического

Уфимской ТЭЦ-1 мощностью 9 МВт;

Завершение концессионного соглашения между Trakya Elektrik и Минэнерго Турции, в связи с чем ТЭС «Тракия» была возвращена турецкой госкомпании EUAS;

Завершение сделки по продаже доли в Экибастузской ГРЭС-2 в декабре 2019 года;

Более высокая востребованность в энергосистеме электроэнергии, вырабатываемой Костромской, Харанорской и Кармановской ГРЭС, а также Затонской ТЭЦ;

Снижение востребованности энергии (в связи с ценовой конъюнктурой) Пермской, Ириклинской, Верхнетагильской и Гусиноозёрской ГРЭС, а также станциями ТГК-11 и «Томской генерации»;

Ремонтные работы на энергоблоках Калининградской ТЭЦ-2, Верхнетагильской и Нижневартонской ГРЭС, а также Северо-Западной ТЭЦ в 2019 году, сокращение в 2019 году сроков ремонта оборудования на Уренгойской ГРЭС и снятие сетевых ограничений на выдачу мощности её энергоблока.

Более высокая температура воздуха в первом и четвёртом кварталах 2019 года.

рынка, лидера в российской электроэнергетике в сфере эффективности. Установленная мощность электростанций, входящих в состав Группы «Интер РАО» и находящихся под её управлением, составляет около 30,8 ГВт.

[www.interrao.ru](http://www.interrao.ru)

### Зарубежные активы: генерация и распределительные сети

Показатель	2019 год	2018 год	+/-
Установленная мощность на конец периода, ГВт	2,777	4,255	-34,7%
Установленная тепловая мощность на конец периода, тыс. Гкал/час	0,166	0,680	-75,6%
Выработка электроэнергии, млрд кВт*ч	9,681	10,743	-9,9%
Коэффициент использования установленной мощности (КИУМ)	27,8%	28,8%	-
Отпуск тепловой энергии с коллекторов, млн Гкал	0,184	0,187	-1,6%
Общая протяжённость линий электропередачи, км	5 877	5 627	+4,5%
Отпуск в сеть электроэнергии, млрд кВт*ч	2,903	2,970	-2,3%

Основные факторы, определившие динамику ключевых показателей:

Передача ТЭС «Тракия» государству в июне 2019 года и продажа доли в Экибастузской ГРЭС-2 в декабре 2019 года;

Низкий водный баланс в Грузии, в результате чего снизилась выработка на Храми ГЭС-1 (на 12,1%) и Храми ГЭС-2 (на 12,7%);

строительство линий для новых потребителей в Тбилиси и новых кабельных линий для резервирования сети, а также реконструкции и модернизации сетей АО "Теласи", вследствие чего протяжённость линий электропередачи увеличилась на 250 км;

Переход крупного потребителя АО "Теласи" на прямые расчёты на рынке из-за изменений в законодательстве Грузии привёл к снижению отпуска в сеть на 2,3%. Без учёта выбытия потребителя рост отпуска электроэнергии а коммерческом секторе составил 3,7%.

### Сбыты в РФ

Показатель	2019 год	2018 год	+/-
Количество потребителей, млн	16,568	15,272	+8,5%
Объём реализации электроэнергии на розничном рынке, млрд кВт*ч	196,863	190,375	+3,4%
Доля на российском розничном рынке*	18,3%	17,7%	-

\* Доля на российском розничном рынке - объём реализации на розничном рынке от общего фактического потребления электроэнергии в России (по оперативным данным Системного оператора Единой энергосистемы России за 2019 год составило 1 075,2 млрд кВт\*ч, за 2018 год - 1 076,3 млрд кВт\*ч, снижение составило 0,1%).

Число потребителей бытовых компаний продолжило расти вследствие начала работы с 1 апреля 2018 года входящей в Группу «Интер РАО» компании «Энергосбыт Волга» во Владимирской области, а также Северной бытовой компании в Вологодской области с 1 января 2019 года. Кроме того, в крупных городах продолжился перевод жителей на прямые расчёты с гарантирующими поставщиками и увеличение числа потребителей в связи с вводом в эксплуатацию жилых домов. ООО «РН-Энерго» продолжило работу по привлечению новых клиентов, в результате чего рост числа потребителей этой компании достиг почти 40%.

Объём реализации электроэнергии увеличился прежде всего вследствие роста клиентской базы, однако был несколько нивелирован снижением потребления в Саратовской и Орловской областях, Алтайском крае и Республике Алтай в связи с более тёплой зимой в 2019 году. Кроме того, АО «ПСК» заключило договор на энергоснабжение крупного потребителя в Ленинградской области.

### Коммерческий экспорт и импорт электроэнергии Группой «Интер РАО» через границу РФ:

Показатель	2019 год	2018 год	+/-
<b>Объём экспорта, млрд кВт*ч</b>	<b>19,338</b>	<b>16,712</b>	<b>+15,7%</b>
<i>В том числе по направлениям:</i>			
Финляндия	7,023	6,903	+1,7%
Литва	6,286	4,415	+42,4%
Китай	3,099	3,109	-0,3%
Казахстан	1,437	1,347	+6,7%
Грузия	0,525	0,206	+154%
Монголия	0,372	0,416	-10,5%

	Азербайджан	0,091	0,076	+19,3%
	Прочие	0,505	0,239	+211%
<b>Объём импорта, млрд кВт*ч</b>		<b>1,603</b>	<b>5,122</b>	<b>-68,7%</b>
	<i>В том числе по направлениям:</i>			
	Казахстан	1,243	4,825	-74,2%
	Азербайджан	0,219	0,121	+80,1%
	Грузия	0,059	0,097	-38,9%
	Литва	0,055	0,052	+5,7%
	Монголия	0,027	0,027	-

Основные факторы, определившие динамику экспорта и импорта:

Рост поставок в Финляндию и Литву в результате роста цен на рынке NordPool в первом полугодии 2019 года (в четвёртом квартале зафиксировано резкое снижение цен в связи с высокой загрузкой электростанций в Скандинавских странах и снижением потребления энергии в связи с высокой температурой воздуха);

Рост экспортных поставок в Грузию в связи с началом поставок энергии потребителям дочерней компании «Интер РАО – Грузия»;

Снижение импорта электроэнергии из Казахстана вследствие конъюнктуры рынка.

Экономическая эффективность поставок электроэнергии на экспорт при этом в 2019 году достигла исторического максимума. Подробнее об отчётности по российским стандартам бухгалтерского учёта можно ознакомиться [по ссылке](#) .