

Электроэнергетика: тенденции и прогнозы

Выпуск 49 Итоги 2022 года







49-й выпуск аналитического бюллетеня «Электроэнергетика: тенденции и прогнозы» посвящен анализу тенденций, сложившихся отрасли по итогам 2022 года. В бюллетене проведен анализ общих трендов развития электроэнергетики, дана оценка факторов, повлиявших на результаты работы отрасли в 2022 году, а также приведены прогнозы на 2023 год.

В бюллетене отмечается, что производство электроэнергии достигло очередного рекордного значения, несмотря на спад экономики и более высокую температуру воздуха по сравнению с 2021 годом.

Увеличение производства произошло за счет внутреннего спроса, тогда как экспорт сократился из-за прекращения поставок электроэнергии в Финляндию и страны Прибалтики.

Самый высокий темп роста производства, передачи и распределения электроэнергии отмечен в Республике Бурятии (на 32,6%) и в Республике Калмыкии (на 20,4%) за счет запуска новых солнечных электростанций.

Максимальный объем производства зафиксирован в Ханты-Мансийском AO – Югра. Выработка в регионе увеличилась преимущественно за счет роста спроса со стороны нефтедобывающего сектора.

Самое глубокое падения производства произошло в Республике Хакассия из-за обмеления Енисея и беспрецедентного падения выработки Саяно-Шушенской ГЭС.

Из-за падения производства на ГЭС, цена электроэнергии на оптовом рынке в сибирской ценовой зоне выросла по сравнению с 2021 годом почти на четверть.

Ввод новой генерирующей мощности в 2022 году был минимальным с 2009 года.

По мнению экспертов РИА Рейтинг, в 2023 году производство электроэнергии в России сохранится примерно на уровне 2022 года. Внутреннее потребление немного увеличится, но при этом существенно сократится экспорт.

Объем бюллетеня – 33 страницы формата A4, включая 13 графиков и 14 таблиц. В качестве источников информации используются данные Росстата, ФТС, Минэнерго, Системного оператора ЕЭС, Nordpool, данные компаний, данные СМИ, собственные расчеты РИА Рейтинг.

Содержание аналитического бюллетеня «Электроэнергетика: тенденции и прогнозы» – выпуск № 49 (итоги 2022 года), ключевые индикаторы отрасли, а также примеры графиков и таблиц приведены ниже.

Бюллетень выпускается **с 2011 года на ежеквартальной основе**. График выпуска бюллетеней: итоги года — март, итоги І-го квартала — июнь, итоги первого полугодия — август-сентябрь, итоги 9-ти месяцев — ноябрь.

Бюллетень распространяется по платной подписке. Для получения полной версии бюллетеня, для оформления подписки или доступу к архиву бюллетеней свяжитесь с нами: e-mail: rating@rian.ru, или оформите заявку по ссылке.



СОДЕРЖАНИЕ

3
4
8
8
10
15 16
18
20
22
24
24
25
25
30
32



КЛЮЧЕВЫЕ ИНДИКАТОРЫ

ОСНОВНЫЕ ФАКТЫ

- Производство и потребление электроэнергии в России выросли, несмотря на спад экономики;
- > Производство выросло за счет увеличения внутреннего потребления;
- > Производство на ТЭС выросло до максимального значения в новейшей истории;
- **У** Выработка на ГЭС снизилась из-за обмеления Енисея;
- Цена на оптовом рынке в сибирской ценовой зоне увеличилась почти на четверть;
- Установленная мощность электростанций ЕС увеличилась всего на 0,1%.

ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Показатель	2022 г.	В % к 2021
Выработка электроэнергии, млрд. кВт ч	1166,9	100,9
Электропотребление, млрд. кВт ч	1121,5	100,6
Сальдо перетоков электроэнергии, млрд. кВт ч	15,2	63,0
Установленная мощность электростанций ЕЭС России, ГВт	247,6	100,4

Источники: Poccmam, «CO EЭС»







Среднемесячные равновесные цены на покупку

электроэнергии на рынке на сутки вперед

1800

1400

1200

1000

600

400

200

0

Сибирская зона

Европейская зона

Европейская зона

Источник: AO «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии»





Примеры графиков

Рисунок 3



Источник: АО «Системный оператор ЕЭС»

Рисунок 9

Среднемесячные равновесные цены на покупку электроэнергии на рынке на сутки вперед Руб./МВТ ч 1800 1600 1400 1200 1000 800 600 400 Сибирская зона Европейская зона 200 0 rala radio grando estro de la redio de la redicio estro de la redicio de la contra la redicio de la redicio de

Источник: AO «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии»

Рисунок 11



Источник: AO «Системный оператор ЕЭС»



Примеры таблиц

Таблица 2

Производство электроэнергии крупнейшими генерирующими компаниями, млрд. кВт ч

Энергетические компании	2022 г.	В % 2021 г.
Росэнергоатом	***	***
****	***	***
****	***	***
Сибирская генерирующая компания	***	***
****	***	***
****	***	***
****	***	***

Источник: Данные компаний

Таблица 10 Производство электроэнергии на АЭС в Федеральных округах

Федеральный округ	2022 г., млн. кВт ч	В % к 2021 г.
Центральный ФО (Смоленская АЭС, Нововоронежская АЭС, Калининская АЭС, Курская АЭС)	****	****
***	****	****
****	****	****
Приволжский ФО (Балаковская АЭС)	****	****
***	****	****
***	****	****

Источник: Росстат

Таблица 12 Потребление электроэнергии объединенными энергосистемами (OЭC)

ОЭС	2022, млрд. кВт ч	в % к 2021 г.
Центр	****	****
Средняя Волга	****	****
Урал	****	****
Северо-Запад	****	****
Юг	****	****
Сибирь	****	****
Восток	****	****

Источник: АО «Системный оператор ЕЭС»



Таблица 13 Тарифы на электроэнергию в регионах (в квартирах без электроплит за минимальный объем потребления), руб. за 100 кВт ч

№	Регион	12.2022 г.	В % к 12.2021 г.
1	Республика Саха (Якутия)	****	****
2	Московская область	****	****
**	****	****	****
**	****	****	****
**	****	****	****

Источник: Росстат

ОБРАЗЕЦ БЮЛЛЕТЕНЯ ДОСТУПЕН ПО ССЫЛКЕ>>>

При любом цитировании материалов данной брошюры ссылка на ООО «Рейтинговое агентство «РИА Рейтинг» обязательна. Любое коммерческое использование материалов данной брошюры возможно только после получения предварительного письменного согласия ООО «Рейтинговое агентство «РИА Рейтинг» либо заключения договора на использование материалов на возмездной основе.

© РИА Рейтинг, 2023