



**Исполнительный комитет
Электроэнергетического Совета СНГ**

Электроэнергетика государств-участников СНГ

**Основные показатели работы
энергосистем за III квартал 2025 года**

Москва, 2025

Аннотация

Настоящий бюллетень подготовлен Исполнительным комитетом Электроэнергетического Совета СНГ на основе информации, предоставленной профильными министерствами и электроэнергетическими организациями государств-участников СНГ.

В бюллетень включены данные об основных технико-экономических показателях работы энергосистем в 3 квартале 2025 года: о производстве и потреблении электроэнергии, о межгосударственных перетоках электроэнергии, об экспорте и импорте, об установленной и располагаемой мощности энергосистем, а также представлены графики суточной нагрузки в день квартального максимума нагрузки.

Председатель
Исполнительного комитета

Т.В. Купчиков

119049, Москва, Ленинский проспект, д.9
Телефон: (495) 710-56-87, 710-59-00, доб. 5943
Fax: (495) 625-86-05
E-mail: mail@energo-cis.org; sem@energo-cis.org
www.energo-cis.org

Оглавление

Информация о вводе новых генерирующих объектов и других значимых событиях в энергосистемах государств-участников СНГ	3
Отчет о работе энергосистемы Азербайджанской Республики	5
за 3 квартал 2025 года	5
Отчет о работе энергосистемы Республики Армения	8
за 3 квартал 2025 года	8
Отчет о работе энергосистемы Республики Беларусь	11
за 3 квартал 2025 года	11
Отчет о работе энергосистемы Республики Казахстан за 3 квартал 2025 года	14
Отчет о работе энергосистемы Кыргызской Республики	17
за 3 квартал 2025 года	17
Отчет о работе энергосистемы Российской Федерации	19
за 3 квартал 2025 года	19
Отчет о работе энергосистемы Республики Таджикистан	20
за 3 квартал 2025 года	20

Информация о вводе новых генерирующих объектов и других значимых событиях в энергосистемах государств-участников СНГ

Республика Беларусь

В 3 квартале 2025 года в целом по энергосистеме введено в эксплуатацию 904,705 км линий электропередачи, в том числе 880,453 км линий напряжением 0,4-10 кВ, 24,252 км – напряжением 35 кВ и выше.

В 3 квартале 2025 года организацией, не входящей в систему ГПО «Белэнерго», введена в эксплуатацию установка, использующая ВИЭ, суммарной мощностью 0,2 МВт.

Российская Федерация

Информация о вводе новых генерирующих объектов в III квартале 2025 года

В ЕЭС России введены в эксплуатацию следующие генерирующие объекты:

ОЭС Средней Волги:

- ВЭУ 33-37 Гражданской ВЭС установленной мощностью 31,25 МВт (05.09.2025).

Информация о значимых событиях в III квартале 2025 года

1. За рассматриваемый период обновлены максимальные значения потребления мощности в летний период в следующих крупных энергосистемах ЕЭС России:

- ОЭС Центра – 33772 МВт (11.07.2025, 14:00 (мск), среднесуточная температура воздуха 26,3 оС),
- ОЭС Юга – 21345 МВт (30.07.2025, 14:00 (мск), среднесуточная температура воздуха 28,4 оС),
- ОЭС Средней Волги – 15055 МВт (11.07.2025, 13:00 (мск), среднесуточная температура воздуха 27,1 оС),
- ОЭС Северо-Запада – 11099 МВт (30.07.2025, 14:00 (мск), среднесуточная температура воздуха 23,1 оС),
- ОЭС Востока – 5478 МВт (22.07.2025, 10:00 (мск), среднесуточная температура воздуха 23,8 оС),
- ЭС г. Москвы и Московской обл. – 16117 МВт (11.07.2025, 14:00 (мск), среднесуточная температура воздуха 27,3 оС),
- ЭС г. Санкт-Петербурга и Ленинградской обл. – 6079 МВт (30.07.2025, 14:00 (мск), среднесуточная температура воздуха 26,3 оС),
- ЭС Республики Татарстан – 4580 МВт (10.07.2025, 13:00, среднесуточная температура воздуха 26,2 оС).

2. 25-26.09.2025 в г. Казань (Российская Федерация) проведено 47-е заседание Комиссии по оперативно-технологической координации

совместной работы энергосистем (КОТК). По итогам заседания были согласованы следующие проекты документов:

- Типовое положение об организации оперативно-диспетчерского управления параллельной работой энергосистем.
- Краткое содержание Обзора имеющегося опыта, механизмов и технических решений развития энергосистем мегаполисов и больших городов на примере национальных энергосистем.
- Методические указания по устойчивости параллельно работающих энергосистем.
- План работы КОТК на 2026-2027 гг.

3. Утверждены следующие документы национальной системы стандартизации в области электроэнергетики, разработанные АО «СО ЕЭС»:

- ГОСТ Р 72197-2025 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Релейная защита и автоматика автотрансформаторов (трансформаторов) классом напряжения 330 кВ и выше. Испытания» (Утвержден и введен в действие Приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 9 июля 2025 года No 720-ст с 01.09.2025);
- ГОСТ Р 59384-2025 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Релейная защита и автоматика. Автоматическое противоаварийное управление режимами энергосистем. Устройства автоматики ограничения перегрузки оборудования. Нормы и требования» (Утвержден и введен в действие Приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 9 июля 2025 года No 721-ст с 01.08.2025 взамен ГОСТ Р 59384-2021);
- ГОСТ Р 59234-2025 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Релейная защита и автоматика. Автоматическое противоаварийное управление режимами энергосистем. Устройства автоматики разгрузки при перегрузке по мощности. Нормы и требования» (Утвержден и введен в действие Приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26 сентября 2025 года No 1115-ст с 15.11.2025 взамен ГОСТ Р 59234-2020);
- Изменение No1 ГОСТ Р 70787–2023 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Возобновляемые источники энергии. Технические требования к фотоэлектрическим солнечным станциям» (Утвержден и введен в действие приказом Росстандарта от 26 сентября 2025 года No 1116–ст с 15.11.2025).

Отчет о работе энергосистемы Азербайджанской Республики за 3 квартал 2025 года

Установленная мощность энергосистемы Азербайджанской Республики в 3 квартале 2025 года составила 8884 МВт.

Значения установленной мощности электростанций Азербайджанской Республики по видам генерации в 3 квартале 2025 года приведены в Таблице 1.

Таблица 1 – Структура установленной мощности электростанций Азербайджанской Республики в 3 квартале 2025 года (по ОАО «Азерэнержи» и ГЭС Нахичеванской АР)

Электростанция	Установленная мощность, МВт	Доля, %
ТЭС	7214	81
ГЭС мощностью более 25 МВт	1159	13
ГЭС мощностью менее 25 МВт	242	3
ВИЭ (СЭС)	269	3
Всего:	8884	100

В 3 квартале 2025 года энергосистемой Азербайджанской Республики произведено 7359 млн. кВт*ч электроэнергии, где выработка ТЭС составила 6629 млн. кВт*ч (74,6%), выработка ГЭС мощностью более 25 МВт – 326 млн. кВт*ч (3,7%), выработка ГЭС мощностью менее 25 МВт – 224 млн. кВт*ч (2,5%), выработка ВИЭ (СЭС) – 180 млн. кВт*ч (2%).

Суммарное потребление электроэнергии в 3 квартале 2025 года составило 6976 млн. кВт*ч. Динамика производства и потребления электроэнергии по месяцам представлена ниже (Рисунок 1).



Рисунок 1 – Динамика производства и потребления электроэнергии в 3 квартале 2025 года в Азербайджанской Республике

Таблица 2 – Данные о производстве и потреблении электроэнергии по месяцам в 3 квартале 2023-2025 гг. в Азербайджанской Республике

	Производство электроэнергии, млн. кВт*ч			Потребление электроэнергии, млн. кВт*ч		
	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Июль	2234	2768	2622	2242	2448	2518
Август	2734	2382	2612	2494	2014	2560
Сентябрь	2114	2506	2125	1816	2445	1898

В Таблице 2 представлены данные о производстве и потреблении электроэнергии по месяцам в 3 квартале 2023-2025 гг. в Азербайджанской Республике.

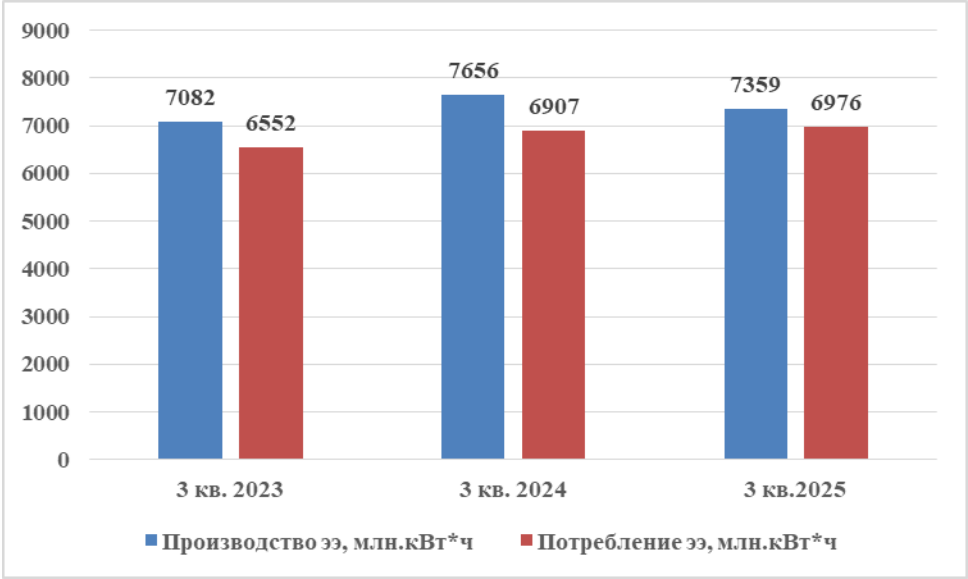


Рисунок 2 – Динамика производства и потребления электроэнергии в 3 квартале 2023-2025 гг. в Азербайджанской Республике

Суточный график нагрузки в день квартального максимума нагрузки представлен на Рисунке 3.

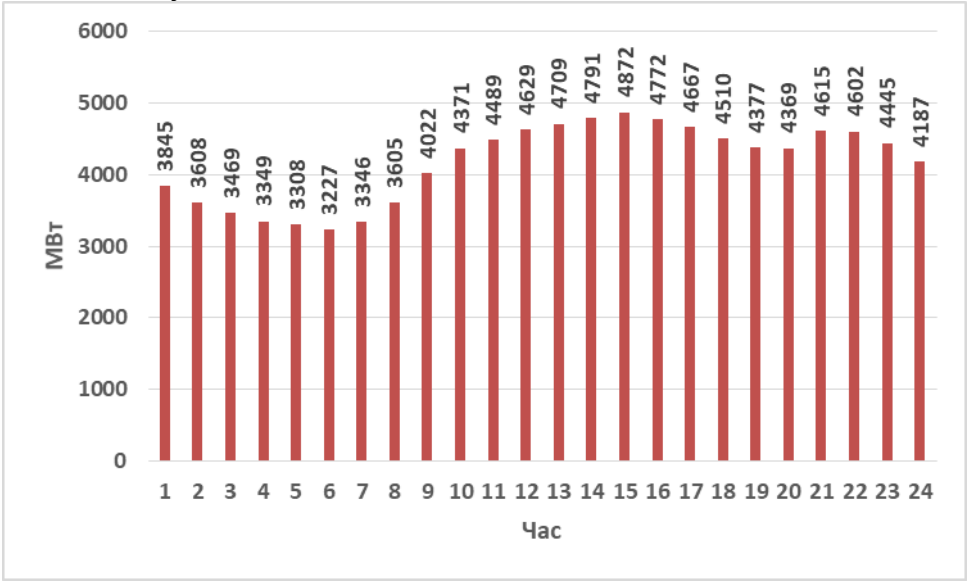


Рисунок 3 – Суточная динамика в день квартального максимума нагрузки (06.08.2025, частота в час максимума 50)

Данные об экспорте-импорте электроэнергии в Азербайджанской Республике представлены в Таблице 3.

Таблица 3 – Данные об экспорте-импорте электроэнергии в Азербайджанской Республике

Страна	Экспорт-импорт электроэнергии (информация коммерческого оператора по данным документов купли-продажи ЭЭ), млн. кВт*ч		Межгосударственные перетоки электроэнергии (данные системного оператора), млн. кВт*ч	
	Экспорт	Импорт	Экспорт	Импорт
Россия	22,2	26,5	22,2	26,5
Грузия	28,0	27,77	28,0	27,8
Иран	0,0	0,0	10,6	10,3
Турция	225,7	0,0	225,7	0,0
Всего:	275,9	54,27	286,5	64,6

Отчет о работе энергосистемы Республики Армения за 3 квартал 2025 года

Установленная мощность энергосистемы Республики Армения в 3 квартале 2025 года составила 4169,12 МВт.

Значения установленной мощности электростанций Республики Армения по видам генерации в 3 квартале 2025 года приведены в Таблице 1.

Таблица 1 – Структура установленной мощности электростанций Республики Армения в 3 квартале 2025 года

Электростанция	Установленная мощность, МВт	Доля, %
ТЭС	1813,3	43,5
АЭС	472	11,3
ГЭС мощностью более 25 МВт	979	23,5
ВИЭ (включая ГЭС мощностью менее 25 МВт, СЭС, ВЭС)	890,82	21,4
Прочие	14	0,3
Всего:	4169,12	100

В 3 квартале 2025 года энергосистемой Республики Армения произведено 2390,776 млн. кВт*ч электроэнергии, где выработка ТЭС составила 809,789 млн. кВт*ч (33,9%), выработка АЭС – 773,872 млн. кВт*ч (32,4%), выработка ГЭС мощностью более 25 МВт – 386,723 млн. кВт*ч (16,2%), выработка ВИЭ (включая ГЭС мощностью менее 25 МВт, СЭС, ВЭС) – 412,802 млн. кВт*ч (17,3%), прочие – 7,59 млн. кВт*ч (0,3%).

Суммарное потребление электроэнергии в 3 квартале 2025 года составило 1950,333 млн. кВт*ч. Динамика производства и потребления электроэнергии по месяцам представлена ниже (Рисунок 1).

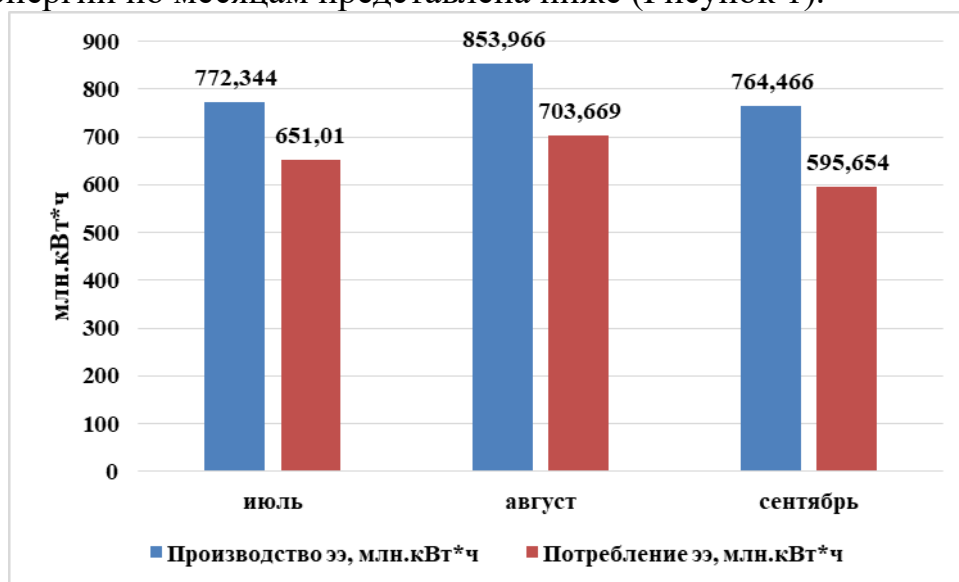


Рисунок 1 – Динамика производства и потребления электроэнергии в 3 квартале 2025 года в Республике Армения

Таблица 2 – Данные о производстве и потреблении электроэнергии по месяцам в 3 квартале 2023-2025 гг. в Республике Армения

	Производство электроэнергии, млн. кВт*ч			Потребление электроэнергии, млн. кВт*ч		
	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Июль	668,62	700,361	772,344	609,331	613,601	651,01
Август	774,16	755,504	853,966	685,487	651,059	703,669
Сентябрь	630,794	675,222	764,466	572,75	575,086	595,654

В Таблице 2 представлены данные о производстве и потреблении электроэнергии по месяцам в 3 квартале 2023-2025 гг. в Республике Армения.

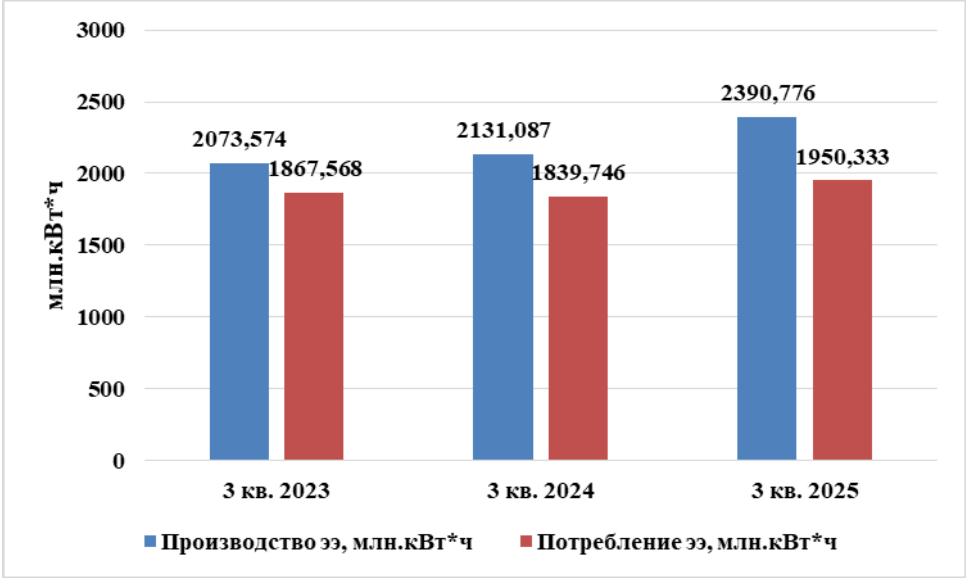


Рисунок 2 – Динамика производства и потребления электроэнергии в 3 квартале 2023-2025 гг. в Республике Армения

Суточный график нагрузки в день квартального максимума нагрузки представлен на Рисунке 3.

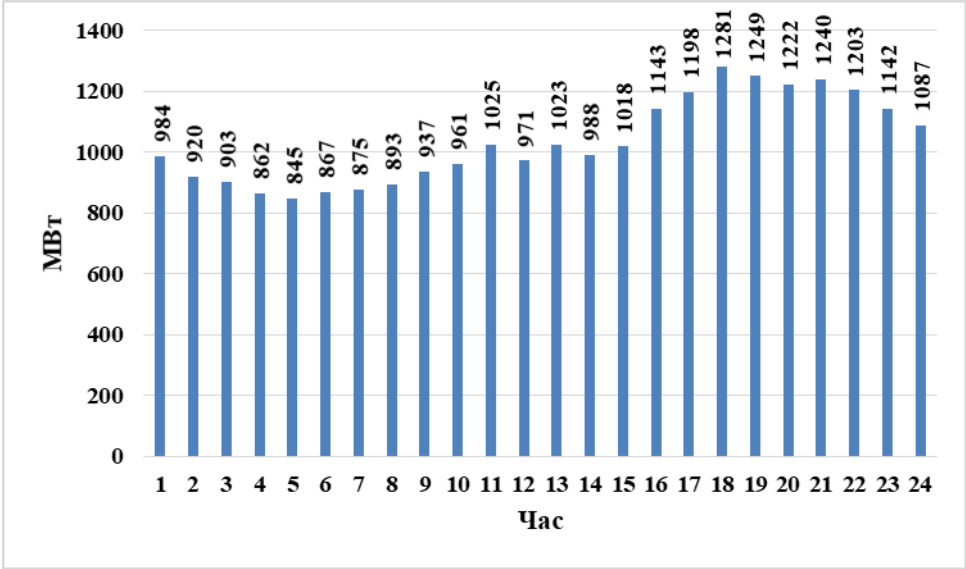


Рисунок 3 – Суточная динамика в день квартального максимума нагрузки (07.08.2025, частота в час максимума 49,97 Гц)

Данные о межгосударственных перетоках электроэнергии представлены в Таблице 3.

Таблица 3 – Данные об экспорте-импорте электроэнергии в Республике Армения

Страна	Экспорт-импорт электроэнергии (информация коммерческого оператора по данным купли- продажи ЭЭ) млн. кВт*ч		Межгосударственные перетоки электроэнергии (данные системного оператора), млн. кВт*ч	
	Экспорт	Импорт	Выдача	Прием
Грузия	52,138	0,081	52,138	0,081
Иран	385,193	1,807	385,193	1,807
Итого:	437,331	1,888	437,331	1,888

Отчет о работе энергосистемы Республики Беларусь за 3 квартал 2025 года

Установленная мощность энергосистемы Республики Беларусь в 3 квартале 2025 года составила 13538 МВт.

Значения установленной мощности электростанций Республики Беларусь по видам генерации в 3 квартале 2025 года приведены в Таблице 1.

Таблица 1 – Структура установленной мощности электростанций Республики Беларусь в 3 квартале 2025 года

Электростанция	Установленная мощность, МВт	Доля, %
ТЭС	9761	72,1
АЭС	2340	17,3
ГЭС мощностью более 25 МВт	40	0,3
ВИЭ (включая ГЭС мощностью менее 25 МВт, СЭС, ВЭС, иные)	585,7	4,3
Прочие	811,3	6,0
Всего:	13538	100

В 3 квартале 2025 года энергосистемой Республики Беларусь произведено 9848,3 млн. кВт*ч электроэнергии, где выработка ТЭС составила 4270,8 млн. кВт*ч (43,4%), выработка АЭС – 4577,0 млн. кВт*ч (46,5%), выработка ГЭС мощностью более 25 МВт – 15,1 млн. кВт*ч (0,2%), выработка ВИЭ (включая ГЭС мощностью менее 25 МВт, СЭС, ВЭС, иные) – 316,8 млн. кВт*ч (3,2%), выработка прочих – 668,6 млн. кВт*ч (6,8%).

Суммарное потребление электроэнергии в 3 квартале 2025 года составило 9858,2 млн. кВт*ч. Динамика производства и потребления электроэнергии по месяцам представлена ниже (Рисунок 1).

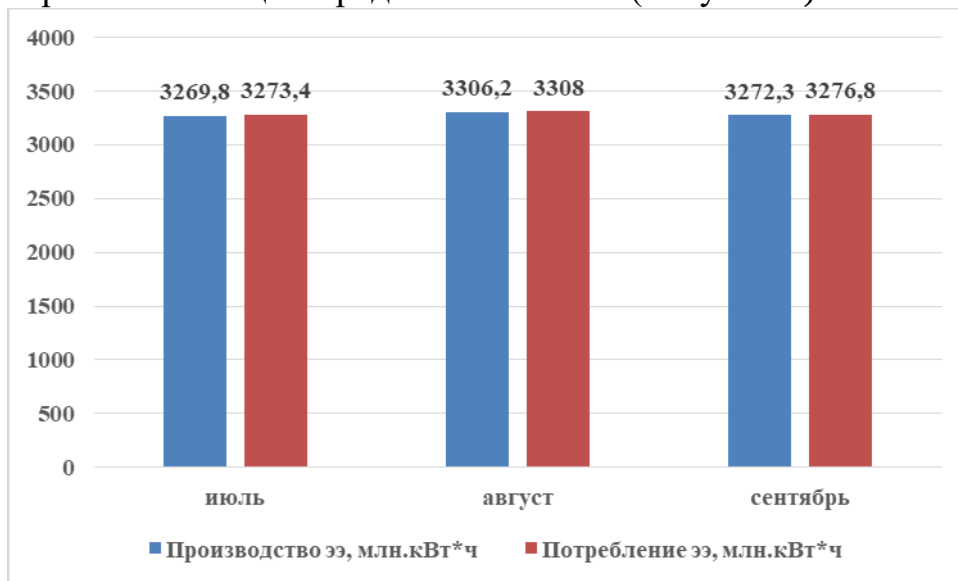


Рисунок 1 – Динамика производства и потребления электроэнергии
в 3 квартале 2025 года в Республике Беларусь

Таблица 2 – Данные о производстве и потреблении электроэнергии по месяцам в 3 квартале 2023-2025 гг. в Республике Беларусь

	Производство электроэнергии млн. кВт*ч			Потребление электроэнергии млн. кВт*ч		
	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Июль	3148,3	3404,4	3269,8	3150,3	3402,6	3273,4
Август	3324,5	3292	3306,2	3327,3	3294,4	3308
Сентябрь	3175,6	3203,9	3272,3	3177,7	3206	3276,8

В Таблице 2 представлены данные о производстве и потреблении электроэнергии по месяцам в 3 квартале 2023-2025 гг. в Республике Беларусь.

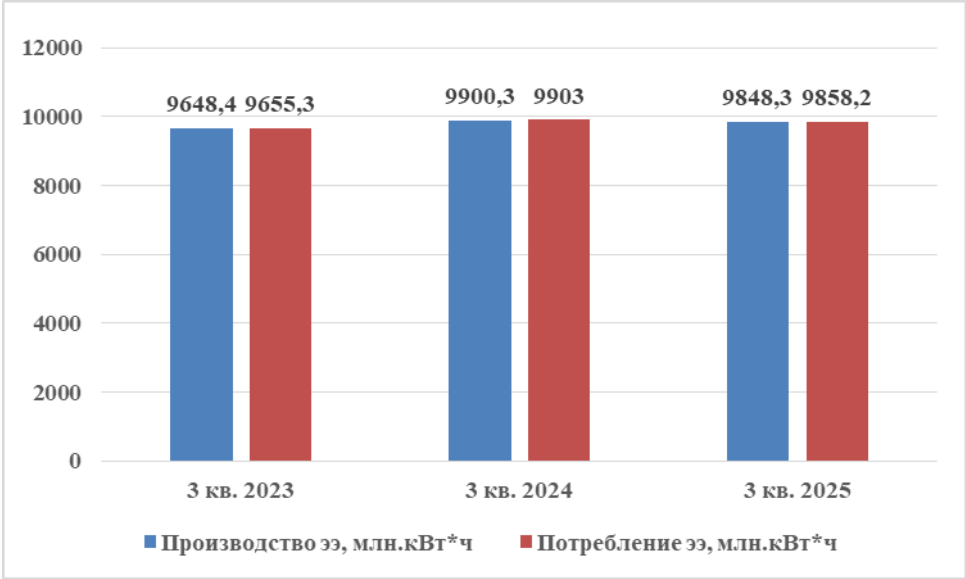


Рисунок 2 - Динамика производства и потребления электроэнергии в 3 квартале 2023-2025 гг. в Республике Беларусь

Суточный график нагрузки в день квартального максимума нагрузки представлен на Рисунке 3.

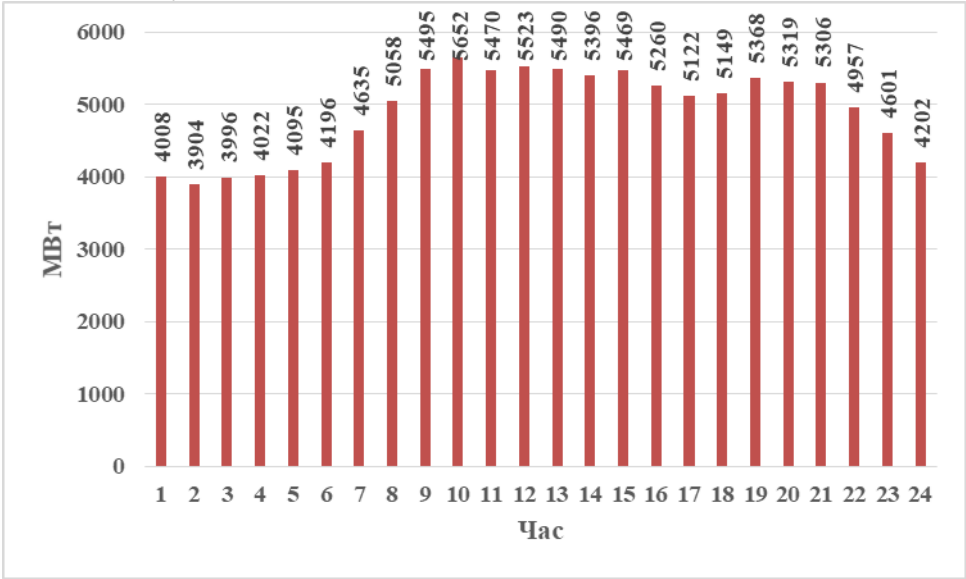


Рисунок 3 – Суточная динамика в день квартального максимума нагрузки (30.09.2025, частота в час максимума – 50,022 Гц)

Данные об экспорте-импорте электроэнергии в Республике Беларусь представлены в Таблице 3.

Таблица 3 – Данные об экспорте-импорте электроэнергии в Республике Беларусь

Страна	Межгосударственные перетоки электроэнергии, млн. кВт*ч		Экспорт, импорт электроэнергии, млн. кВт*ч	
	Передача	Прием	Экспорт	Импорт
Россия	435,5	445,4	-	9,831
Литва	0,0	0,0	-	-
Украина	0,0	0,0	-	-
Итого:	435,5	445,4	-	9,831

Отчет о работе энергосистемы Республики Казахстан за 3 квартал 2025 года

Установленная мощность энергосистемы Республики Казахстан в 3 квартале 2025 года составила 226586,6 МВт.

Значения установленной мощности электростанций Республики Казахстан по видам генерации в 3 квартале 2025 года приведены в Таблице 1. Таблица 1 – Структура установленной мощности электростанций Республики Казахстан в 3 квартале 2025 года

Электростанция	Установленная мощность, МВт	Доля, %
ТЭС	20586,8	77
ГЭС мощностью более 25 МВт	2534,8	10
ВИЭ (включая ГЭС мощностью менее 25 МВт, СЭС, ВЭС, иные)	3465,0	13
Всего:	226586,6	100

В 3 квартале 2025 года энергосистемой Республики Казахстан произведено 27703,6 млн. кВт*ч электроэнергии, где выработка ТЭС составила 23089,1 млн. кВт*ч (83%), выработка ГЭС мощностью более 25 МВт – 2403,0 млн. кВт*ч (9%), выработка ВИЭ (включая ГЭС мощностью менее 25 МВт, СЭС, ВЭС, иные) – 2211,5 млн. кВт*ч (8%).

Суммарное потребление электроэнергии в 3 квартале 2025 года составило 29609,6 млн. кВт*ч. Динамика производства и потребления электроэнергии по месяцам представлена ниже (Рисунок 1).

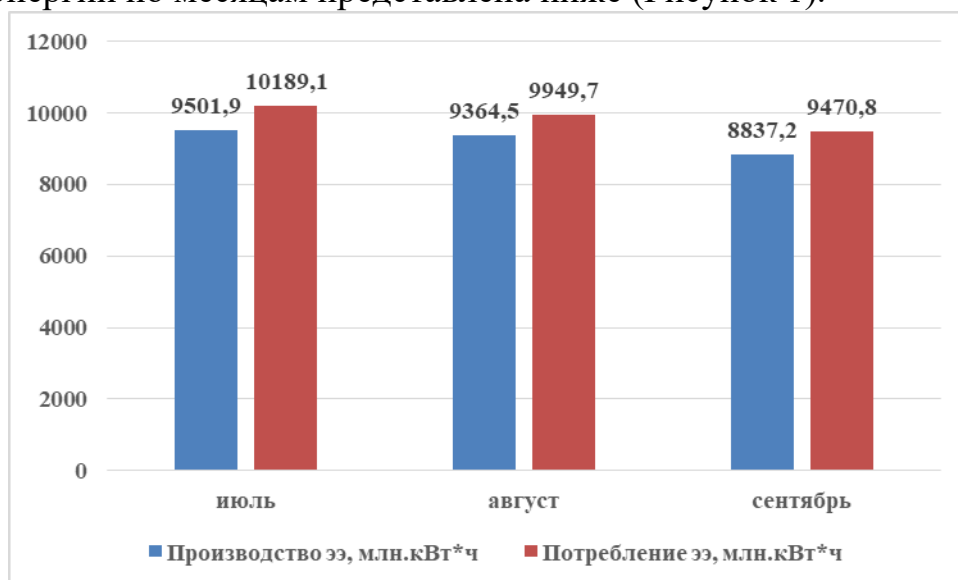


Рисунок 1 – Динамика производства и потребления электроэнергии
в 3 квартале 2025 года в Республике Казахстан

Таблица 2 – Данные о производстве и потреблении электроэнергии по месяцам в 3 квартале 2023-2025 гг. в Республике Казахстан

	Производство электроэнергии, млн. кВт*ч			Потребление электроэнергии, млн. кВт*ч		
	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Июль	8593,3	9141,8	9501,9	9171,8	9485,9	10189,1
Август	8360,5	8938,9	9364,5	9019,3	9325,7	9949,7
Сентябрь	8069,3	8460,5	8837,2	8497,9	8922,6	9470,8

В Таблице 2 представлены данные о производстве и потреблении электроэнергии по месяцам в 3 квартале 2023-2025 гг. в Республике Казахстан.

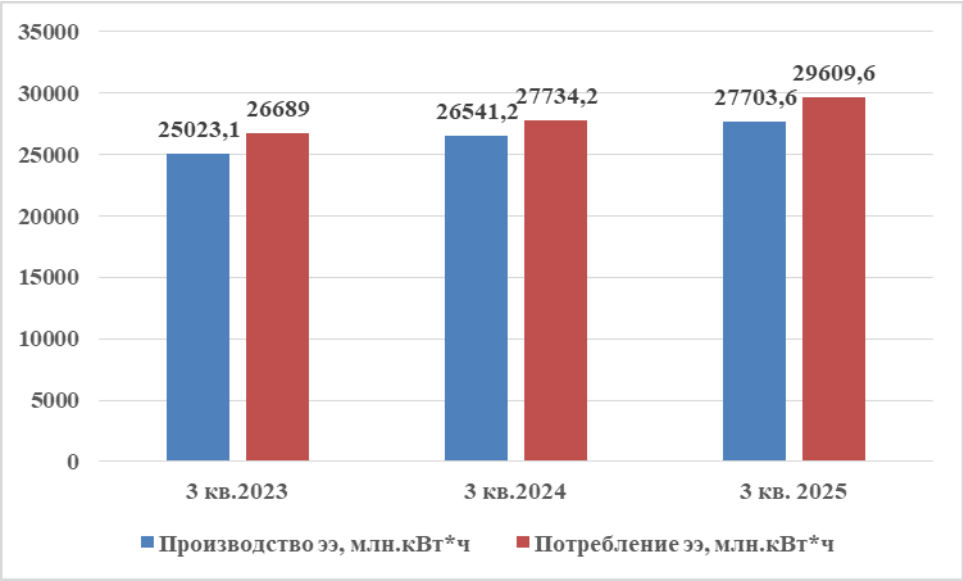


Рисунок 2 – Динамика производства и потребления электроэнергии в 3 квартале 2023-2025 гг. в Республике Казахстан

Суточный график нагрузки в день квартального максимума нагрузки представлен на Рисунке 3.

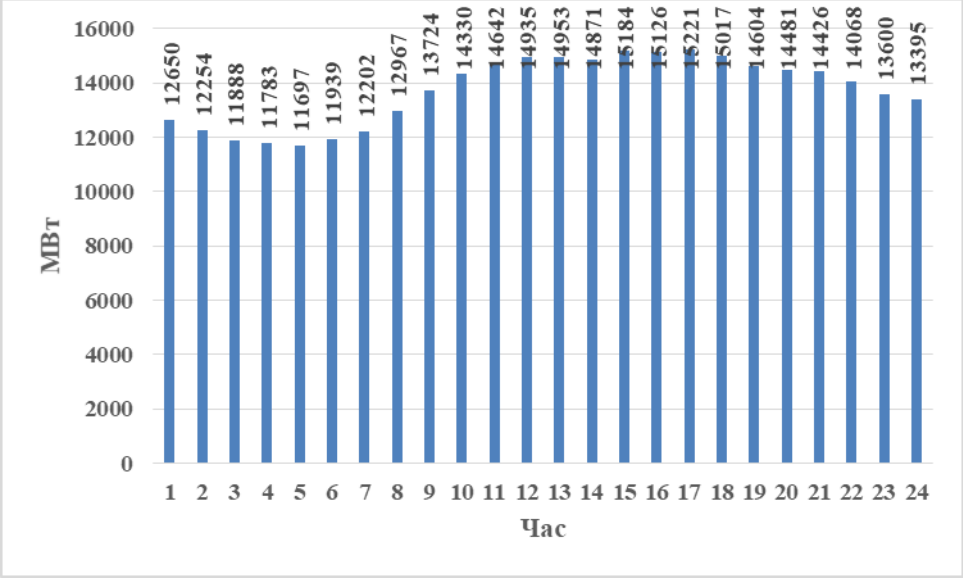


Рисунок 3 – Суточная динамика в день квартального максимума нагрузки (Дата – 18.07.2025, частота в час максимума – 50,00 Гц)

Данные об экспорте-импорте электроэнергии в Республике Казахстан представлены в Таблице 3.

Таблица 3 – Данные об экспорте-импорте электроэнергии в Республике Казахстан

Страна	Экспорт-импорт электроэнергии (по данным документов купли- продажи ЭЭ) млн. кВт*ч		Межгосударственные перетоки электроэнергии (данные системного оператора), млн. кВт*ч	
	Экспорт	Импорт	Передача	Прием
Россия	420,3	1993,1	-	1572,8
Ц.Азия	172,7	505,9	0,0	333,2
в т.ч. Кыргызстан	172,7	236,6	-	63,9
Таджикистан	0	0	-	0,0
Узбекистан	0	269,3	-	269,3
Итого:	593	2499	0,0	1906,0

Отчет о работе энергосистемы Кыргызской Республики за 3 квартал 2025 года

Установленная мощность энергосистемы Кыргызской Республики в 3 квартале 2025 года составила 4191,965 МВт.

Значения установленной мощности электростанций Кыргызской Республики по видам генерации в 3 квартале 2025 года приведены в Таблице 1.

Таблица 1 – Структура установленной мощности электростанций Кыргызской Республики в 3 квартале 2025 года

Электростанция	Установленная мощность, МВт	Доля, %
ТЭС	812	19,37
ГЭС> 25 МВт	3224,76	76,93
ГЭС≤ 25 МВт	153,765	3,67
СЭС	1,44	0,03
Всего:	4191,965	100

В 3 квартале 2025 года энергосистемой Кыргызской Республики произведено 3373,187 млн. кВт*ч электроэнергии, где выработка ТЭС составила 129,224 млн. кВт*ч (3,83%), выработка ГЭС> 25 МВт – 3119,47 млн. кВт*ч (92,48%), выработка ГЭС≤ 25 МВт – 123,525 млн. кВт*ч (3,66%), выработка СЭС – 0,968 млн. кВт*ч (0,03%).

Суммарное потребление электроэнергии в 3 квартале 2025 года составило 3017,359 млн. кВт*ч. Динамика производства и потребления электроэнергии по месяцам представлена ниже (Рисунок 1).

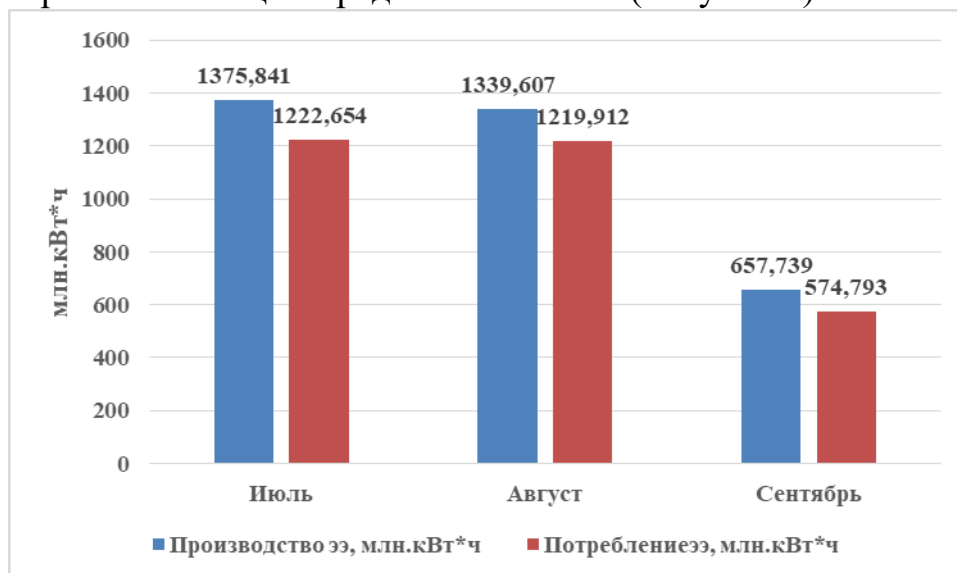


Рисунок 1 – Динамика производства и потребления электроэнергии в 3 квартале 2025 года в Кыргызской Республике

Суточный график нагрузки в день квартального максимума нагрузки представлен на Рисунке 2.



Рисунок 2 – Суточная динамика в день квартального максимума нагрузки по данным Министерства энергетики Кыргызской Республики

Данные об экспорте-импорте электроэнергии в Кыргызской Республике в 3 квартале 2025 года представлены в Таблице 2.

Таблица 2 – Данные об экспорте-импорте электроэнергии в Кыргызской Республике

Страна	Экспорт-импорт электроэнергии, млн.кВт*ч (данные системного оператора)		Экспорт-импорт электроэнергии, млн.кВт*ч (информация коммерческого оператора по данным документов купли-продажи ээ)	
	Выдача	Прием	Экспорт	Импорт
Узбекистан	0,0	381,853	-	381,853
Таджикистан	3,585	3,371	-	0,0
Казахстан	236,627	121,316	234,973	121,316
Россия (ПАО «ИнтерРАО» импорт для НЭСК и ЭС)	0,0	51,458		51,458
Туркменистан (Туркменэнерго)	0,0	97,695	-	97,695
Китай	0,0	0,008	-	0,008
Всего:	240,212	655,701	234,973	652,33

Отчет о работе энергосистемы Российской Федерации за 3 квартал 2025 года

Установленная мощность энергосистемы Российской Федерации в 3 квартале 2025 года составила 269857,68 МВт.

Значения установленной мощности электростанций Российской Федерации по видам генерации приведены в Таблице 1.

Таблица 1 – Структура установленной мощности электростанций Российской Федерации в 3 квартале 2025 года

Электростанция	Установленная мощность, МВт	Доля, %
ТЭС	161690,80	60
АЭС	34576,99	13
ГЭС	53014,27	20
ВИЭ (СЭС, ВЭС)	6921,29	3
Прочие	13654,33	5
Всего:	269857,68	100

Данные о производстве и потреблении электроэнергии в 3 квартале 2025 года в Российской Федерации не подлежат публикации.

Суточный график нагрузки в день квартального максимума нагрузки представлен на Рисунке 1.

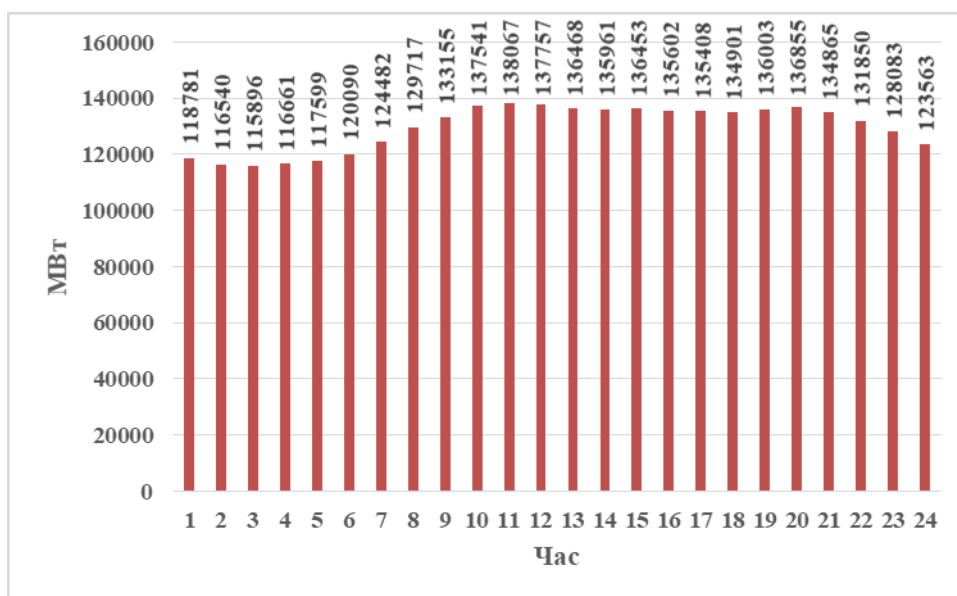


Рисунок 1 – Суточная динамика в день квартального максимума нагрузки
(30.09.2025, частота в час максимума 50,01 Гц)

В 3 квартале 2025 года экспорт электроэнергии по Группе «Интер РАО» составил – 2,46 млрд. кВт*ч, импорт – 0,445 млрд. кВт*ч.

Отчет о работе энергосистемы Республики Таджикистан за 3 квартал 2025 года

Установленная мощность энергосистемы Республики Таджикистан в 3 квартале 2025 года составила 6540,47 МВт.

Значения установленной мощности электростанций Республики Таджикистан по видам генерации в 3 квартале 2025 года приведены в Таблице 1.

Таблица 1 – Структура установленной мощности электростанций Республики Таджикистан в 3 квартале 2025 года

Электростанция	Установленная мощность, МВт	Доля, %
ТЭС	718	11
ГЭС мощностью более 25 МВт	5779,95	88
ГЭС мощностью менее 25 МВт	42,52	1
Всего:	6540,47	100

В 3 квартале 2025 года энергосистемой Республики Таджикистан произведено 7366 млн. кВт*ч электроэнергии, где выработка ГЭС мощностью более 25 МВт составила 7314 млн. кВт*ч (99,3%), выработка ГЭС мощностью менее 25 МВт – 23 млн. кВт*ч (0,3%), выработка ТЭС – 29 млн. кВт*ч (0,4%).

Суммарное потребление электроэнергии в 3 квартале 2025 года составило 5534 млн. кВт*ч. Динамика производства и потребления электроэнергии по месяцам представлена ниже (Рисунок 1).

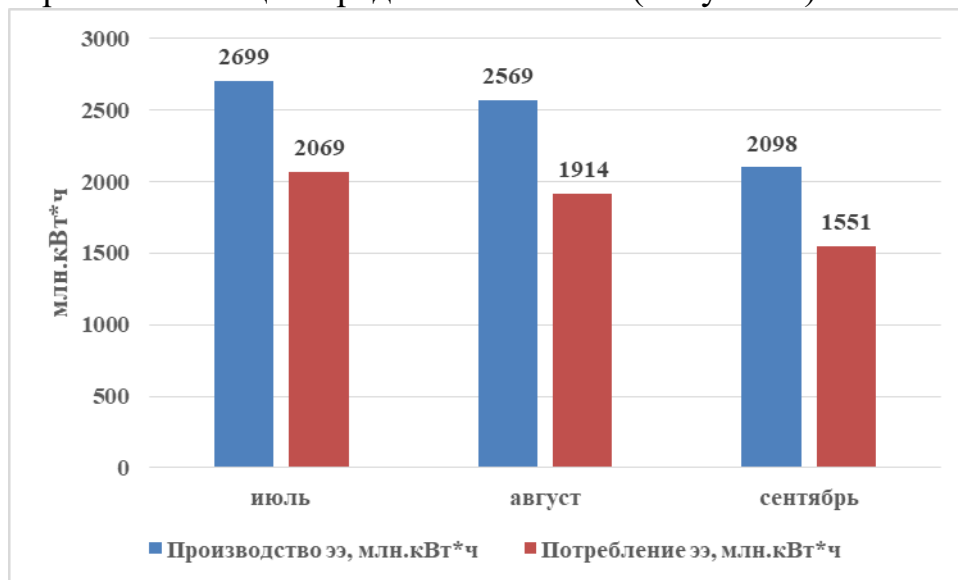


Рисунок 1 – Динамика производства и потребления электроэнергии в 3 квартале 2025 года в Республике Таджикистан

Таблица 2 – Данные о производстве и потреблении электроэнергии по месяцам в 3 квартале за 2023,2025 гг. в Республике Таджикистан

	Производство электроэнергии млн. кВт*ч		Потребление электроэнергии млн. кВт*ч	
	2023 г.	2025 г.	2023 г.	2025 г.
июль	2216	2689	1722	2069
август	2224	2559	1631	1914
сентябрь	1896	2095	1372	1551

В Таблице 2 представлены данные о производстве и потреблении электроэнергии по месяцам в 3 квартале за 2023, 2025 гг. в Республике Таджикистан.



Рисунок 2 – Динамика производства и потребления электроэнергии в 3 квартале 2023, 2025 гг. в Республике Таджикистан

Суточный график нагрузки в день квартального максимума нагрузки представлен на Рисунке 3.

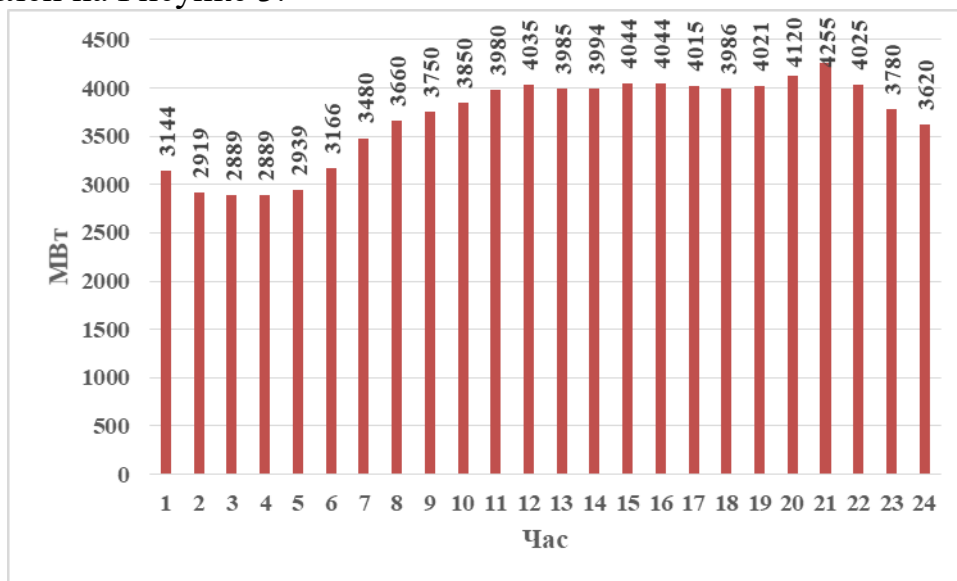


Рисунок 3 – Суточная динамика в день квартального максимума нагрузки (28.07.2025, частота в час максимума 50 Гц)

В Таблице 3 представлены данные об экспорте-импорте электроэнергии в Республике Таджикистан в 3 квартале 2025 года.

Таблица 3 – Данные об экспорте-импорте электроэнергии в Республике Таджикистан в 3 квартале 2025 года

Страна	Экспорт-импорт электроэнергии млн. кВт*ч		Межгосударственные перетоки электроэнергии (данные системного оператора), млн. кВт*ч	
	Экспорт	Импорт	Экспорт	Импорт
Афганистан	917,197	-	917,197	-
Узбекистан	890,679	-	890,697	-
Кыргызстан	3,371	3,585	3,371	3,585
Итого:	1811,247	3,585	1811,247	3,585