

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ
СХЕМА И ПРОГРАММА РАЗВИТИЯ
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ СИСТЕМ РОССИИ
НА 2025–2030 ГОДЫ

ЭНЕРГОСИСТЕМА ХАБАРОВСКОГО КРАЯ И ЕВРЕЙСКОЙ
АВТОНОМНОЙ ОБЛАСТИ

КНИГА 2

ЕВРЕЙСКАЯ АВТОНОМНАЯ ОБЛАСТЬ

СОДЕРЖАНИЕ

ВВЕДЕНИЕ	5
1 Описание энергосистемы	6
1.1 Основные внешние электрические связи.....	6
1.2 Перечень основных существующих крупных потребителей электрической энергии	6
1.3 Фактическая установленная мощность электрических станций, структура генерирующих мощностей	7
1.4 Фактический объем производства электроэнергии электростанциями в ретроспективный период	7
1.5 Факторный анализ динамики потребления электрической энергии и мощности за ретроспективный период	7
1.6 Фактические вводы, демонтажи, реконструкции ЛЭП и трансформаторов 110 кВ и выше в ретроспективном периоде	10
2 Описание особенностей и проблем текущего состояния электроэнергетики, а также перспективных планов по развитию электрических сетей, необходимых для обеспечения прогнозного потребления электрической энергии(мощности), надежного функционирования ЕЭС России	11
2.1 Описание энергорайонов, характеризующихся рисками ввода графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности)	11
2.2 Описание энергорайонов, характеризующихся рисками ввода графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), и мероприятий, направленных на снижение недоотпуска электрической энергии потребителям, по предложениям сетевых организаций.....	11
2.2.1 Предложения по увеличению трансформаторной мощности подстанций 110 кВ.....	11
2.2.2 Предложения по строительству и (или) реконструкции электросетевых объектов 110 кВ, в том числе являющихся альтернативными к развитию сети 35 кВ и ниже	11
2.2.3 Предложения по реализации мероприятий, направленных на снижение недоотпуска электрической энергии потребителям.....	11
2.3 Описание мероприятий по обеспечению прогнозного потребления электрической энергии и (или) мощности, а также для обеспечения надежного и эффективного функционирования ЕЭС России	11
2.3.1 Перечень мероприятий по развитию электрических сетей 110 кВ и выше.....	11
2.3.2 Перечень мероприятий, предусмотренных в рамках реализуемых и перспективных планов по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения технической возможности технологического присоединения объектов по производству электрической энергии и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным собственникам, к электрическим сетям	12

2.4	Описание энергорайонов, в которых возможно возникновение непокрываемого дефицита мощности.....	12
2.4.1	ОЭС Востока	12
3	Основные направления развития электроэнергетики на 2025–2030 годы	18
3.1	Перечень основных инвестиционных проектов, учитываемых при разработке среднесрочного прогноза потребления электрической энергии и мощности.....	18
3.2	Прогноз потребления электрической энергии	20
3.3	Прогноз потребления мощности.....	21
3.4	Основные объемы и структура вывода из эксплуатации, ввода мощности, модернизации генерирующего оборудования	23
4	Предложения по развитию электрических сетей на 2024–2030 годы	24
4.1	Мероприятия, направленные на исключение существующих рисков ввода графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) в электрической сети 110 кВ и выше.....	24
4.2	Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения технической возможности технологического присоединения объектов по производству электрической энергии и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным собственникам, к электрическим сетям на территории Еврейской автономной области	24
4.3	Мероприятия, направленные на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и (или) мощности, а также для обеспечения надежного и эффективного функционирования ЕЭС России	26
4.4	Мероприятия в электрической сети 110 кВ по предложениям сетевых организаций, направленные на исключение рисков ввода графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) и на снижение недоотпуска электрической энергии потребителям	28
5	Технико-экономическое сравнение вариантов развития электрической сети.....	29
6	Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрических сетей и укрупненные капитальные вложения в их реализацию.....	30
7	Оценка тарифных последствий реализации технических решений в распределительной сети	31
	ЗАКЛЮЧЕНИЕ.....	32
	СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ.....	33
	ПРИЛОЖЕНИЕ А Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрической сети 110 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения прогнозного потребления электрической энергии (мощности), а также обеспечения надежного электроснабжения и качества электрической энергии.....	34

ПЕРЕЧЕНЬ СОКРАЩЕНИЙ И ОБОЗНАЧЕНИЙ

В настоящих материалах применяют следующие сокращения и обозначения:

АТ	–	автотрансформатор
ВЛ	–	воздушная линия электропередачи
ГАО	–	график аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности)
ЕНЭС	–	Единая национальная (общероссийская) электрическая сеть
ЕЭС	–	Единая энергетическая система
КС	–	контролируемое сечение
ЛЭП	–	линия электропередачи
Минэнерго России	–	Министерство энергетики Российской Федерации
МСК	–	московское время – время часовой зоны, в которой расположена столица Российской Федерации – город Москва. Московское время соответствует третьему часовому поясу в национальной шкале времени Российской Федерации UTC(SU)+3
НДС	–	налог на добавленную стоимость
НПС	–	нефтеперекачивающая станция
ПМЭС	–	предприятие магистральных электрических сетей
ПС	–	(электрическая) подстанция
Р	–	разъединитель
РДУ	–	диспетчерский центр системного оператора – региональное диспетчерское управление
РУ	–	(электрическое) распределительное устройство
СО ЕЭС	–	Системный оператор Единой энергетической системы
Т	–	трансформатор
ТНВ	–	температура наружного воздуха
ТП	–	технологическое присоединение
ТС	–	телесигнал

ВВЕДЕНИЕ

«Схема и программа развития энергосистемы Хабаровского края и Еврейской автономной области на 2025–2030 годы» состоит из двух книг:

- книга 1 «Хабаровский край»;
- книга 2 «Еврейская автономная область».

В настоящих материалах приведена информация о фактическом состоянии электроэнергетики энергосистемы Хабаровского края и Еврейской автономной области за период 2019–2023 годов. За отчетный принимается 2023 год.

Основной целью подготовки материалов является разработка предложений по развитию сетевой инфраструктуры и генерирующих мощностей, обеспечению удовлетворения среднесрочного прогноза потребления электрической энергии и мощности.

В материалах приведен прогноз потребления электрической энергии и прогнозный максимум потребления мощности энергосистемы Хабаровского края и Еврейской автономной области с выделением данных по Еврейской автономной области на каждый год перспективного периода (2025–2030 годов).

В материалах приведена информация о перечне существующих электростанций, а также об изменении установленной мощности электростанций с учетом планируемого вывода из эксплуатации, перемаркировки (в том числе в связи с реконструкцией и модернизацией), ввода в эксплуатацию единиц генерирующего оборудования в отношении каждого года рассматриваемого периода до 2030 года.

В материалах выполнен анализ необходимости реализации мероприятий по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше энергосистемы Хабаровского края и Еврейской автономной области на территории Еврейской автономной области на период до 2030 года, в том числе:

- мероприятия, направленные на исключение рисков ввода ГАО в электрической сети, включая заявленные сетевыми организациями;
- перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрических сетей, выполнение которых необходимо для обеспечения технической возможности технологического присоединения объектов по производству электрической энергии и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным собственникам, к электрическим сетям;
- мероприятия, направленные на предотвращение рисков ввода ГАО с учетом обеспечения прогнозного потребления электрической энергии и мощности;
- перечень обоснованных мероприятий, направленных на исключение заявленных сетевыми организациями рисков ввода ГАО.

При разработке материалов сформирован перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрических сетей и укрупненные капитальные вложения в их реализацию.

На основании расчета капитальных вложений на реализацию перспективных мероприятий по развитию электрических сетей выполнена оценка тарифных последствий реализации технических решений в распределительной сети.

1 Описание энергосистемы

Энергосистема Хабаровского края и Еврейской автономной области входит в операционную зону Филиала АО «СО ЕЭС» Тихоокеанское РДУ и обслуживает территорию двух субъектов Российской Федерации – Хабаровского края и Еврейской автономной области.

Основные сетевые организации, осуществляющие функции передачи и распределения электрической энергии по электрическим сетям на территории Хабаровского края и Еврейской автономной области и владеющие объектами электросетевого хозяйства 110 кВ и (или) выше:

– филиал ПАО «Россети» – Хабаровское ПМЭС – предприятие, осуществляющее функции управления ЕНЭС на территории Хабаровского края и Еврейской автономной области;

– филиал АО «ДРСК» Хабаровские электрические сети – предприятие, осуществляющее функции передачи и распределения электрической энергии по электрическим сетям 0,4–110 кВ на территории Хабаровского края;

– филиал АО «ДРСК» Электрические сети Еврейской автономной области – предприятие, осуществляющее функции передачи и распределения электрической энергии по электрическим сетям 0,4–110 кВ на территории Еврейской автономной области.

1.1 Основные внешние электрические связи

Энергосистема Хабаровского края и Еврейской автономной области связана с энергосистемами:

– Приморского края (Филиал АО «СО ЕЭС» Приморское РДУ): ВЛ 500 кВ – 1 шт., ВЛ 220 кВ – 3 шт., ВЛ 110 кВ – 1 шт.;

– Амурской области (Филиал АО «СО ЕЭС» Амурское РДУ): ВЛ 500 кВ – 2 шт., ВЛ 220 кВ – 3 шт.

1.2 Перечень основных существующих крупных потребителей электрической энергии

Перечень основных существующих крупных потребителей электрической энергии, расположенных на территории Еврейской автономной области, с указанием максимального потребления мощности за отчетный год, приведен в таблице 1.

Таблица 1 – Перечень основных существующих крупных потребителей, расположенных на территории Еврейской автономной области

Наименование потребителя	Максимальное потребления мощности, МВт
Более 100 МВт	
ОАО «РЖД»	224,2
Более 50 МВт	
–	–
Более 10 МВт	
ООО «КС ГОК»	34,7
ТС ВСТО ООО «Транснефтьэнерго» (НПС-30, НПС-32)	27,9

Наименование потребителя	Максимальное потребления мощности, МВт
Филиал «Теплоозёрскцемент» АО «Спаскцемент»	14,4

1.3 Фактическая установленная мощность электрических станций, структура генерирующих мощностей

На территории Еврейской автономной области собственные генерирующие источники отсутствуют.

1.4 Фактический объем производства электроэнергии электростанциями в ретроспективный период

На территории Еврейской автономной области собственные генерирующие источники отсутствуют.

1.5 Факторный анализ динамики потребления электрической энергии и мощности за ретроспективный период

Динамика потребления электрической энергии и мощности энергосистемы Хабаровского края и Еврейской автономной области с выделением данных по Еврейской автономной области приведена в таблице 2 и на рисунках 1, 2.

Таблица 2 – Динамика потребления электрической энергии и мощности энергосистемы Хабаровского края и Еврейской автономной области с выделением данных по Еврейской автономной области

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
<i>Энергосистема Хабаровского края и Еврейской автономной области</i>					
Потребление электрической энергии, млн кВт·ч	10487	10541	11067	11357	11642
Годовой темп прироста, %	3,02	0,51	4,99	2,62	2,51
Максимум потребления мощности, МВт	1759	1816	1954	1980	2086
Годовой темп прироста, %	3,35	3,24	7,58	1,35	5,35
Число часов использования максимума потребления мощности, ч/год	5964	5804	5665	5736	5581
Дата и время прохождения максимума потребления мощности (МСК), дд.мм чч:мм	28.12 18:00	30.12 04:00	30.12 11:00	11.01 03:00	22.12 04:00
Среднесуточная ТНВ, °С	-26,4	-26,8	-30,1	-27,2	-31,9
<i>Еврейская автономная область</i>					
Потребление электрической энергии, млн кВт·ч	1712	1764	1829	1904	1962
Годовой темп прироста, %	3,63	3,04	3,68	4,10	3,05
Доля потребления электрической энергии Еврейской автономной области в энергосистеме Хабаровского края и Еврейской автономной области, %	16,3	16,7	16,5	16,8	16,9
Потребление мощности (совмещенное) на час прохождения максимума энергосистемы Хабаровского края и Еврейской автономной области, МВт	271	252	286	299	329
Годовой темп прироста, %	12,45	-7,01	13,49	4,55	10,03

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
<i>Энергосистема Хабаровского края и Еврейской автономной области</i>					
Доля потребления мощности Еврейской автономной области в энергосистеме Хабаровского края и Еврейской автономной области, %	15,4	13,9	14,6	15,1	15,8
Число часов использования потребления мощности, ч/год	6317	6996	6397	6369	5963

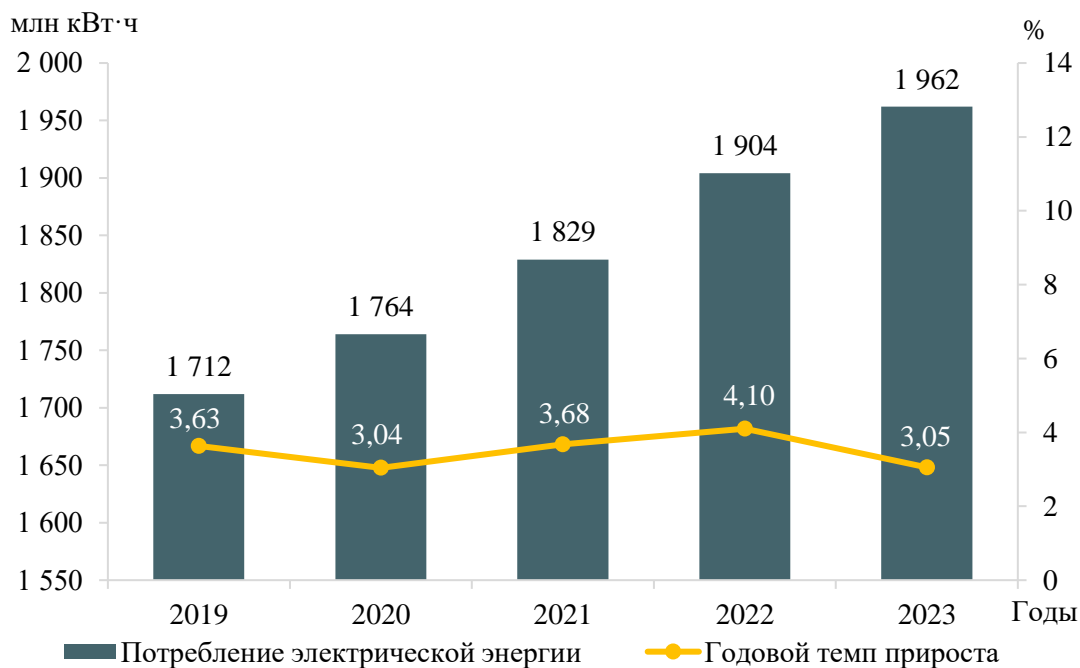


Рисунок 1 – Потребление электрической энергии по территории Еврейской автономной области и годовые темпы прироста



Рисунок 2 – Потребление мощности Еврейской автономной области и годовые темпы

За период 2019–2023 годов потребление электрической энергии энергосистемы Хабаровского края и Еврейской автономной области увеличилось на 1462 млн кВт·ч и составило в 2023 году 11642 млн кВт·ч, что соответствует среднегодовому темпу прироста 2,72 %. Наибольший годовой прирост составил 4,99 % в 2021 году. Наименьший годовой прирост потребления электрической энергии зафиксирован в 2020 году и составил 0,51 %.

За период 2019–2023 годов максимум потребления мощности энергосистемы Хабаровского края и Еврейской автономной области вырос на 384 МВт и составил 2086 МВт, что соответствует среднегодовому темпу прироста мощности 4,15 %.

Наибольший годовой прирост мощности составил 7,58 % в 2021 году, что обусловлено увеличением мощности железнодорожным транспортом и низкими ТНВ в период прохождения максимума потребления мощности; наименьший годовой прирост мощности зафиксирован в 2022 году и составил 1,35 %.

Исторический максимум потребления мощности энергосистемы Хабаровского края и Еврейской автономной области был зафиксирован в 2023 году в размере 2086 МВт.

За период 2019–2023 годов потребление электрической энергии Еврейской автономной области увеличилось на 310 млн кВт·ч и составило 1962 млн кВт·ч, что соответствует среднегодовому темпу прироста 3,50 %. Наибольший годовой прирост потребления электрической энергии составил 4,10 % в 2022 году. Наименьший годовой прирост потребления электрической энергии зафиксирован в 2020 году и составил 3,04 %.

Доля Еврейской автономной области в суммарном потреблении электрической энергии энергосистемы увеличилась с 16,3 % в 2019 году до 16,9 % в 2023 году (или на 0,6 процентных пункта).

За период 2019–2023 годов максимум потребления мощности Еврейской автономной области, совмещенный на час прохождения максимума энергосистемы Хабаровского края и Еврейской автономной области, вырос на 58 МВт и составил 329 МВт, что соответствует среднегодовому темпу прироста мощности 4,89 %.

Наибольший годовой прирост мощности составил 13,49 % в 2021 году; снижение зафиксировано в 2020 году и составило 7,01 %.

Доля Еврейской автономной области в максимальном потреблении мощности энергосистемы за ретроспективный период снизилась с 15,4 % до 14,7 % (или на 0,7 процентных пункта).

Годовой режим потребления электрической энергии Еврейской автономной области разуплотненный. Число часов использования потребления мощности в рассматриваемый отчетный период изменялось в диапазоне 5963–6397 ч/год.

Исторический максимум потребления мощности Еврейской автономной области был зафиксирован в 2023 году в размере 356 МВт.

В течение ретроспективного периода динамика изменения потребления электрической энергии и мощности Еврейской автономной области обуславливалась следующими факторами:

- увеличением потребления объектами железнодорожного транспорта;
- снижением в 2019 году объемов перекачки нефти по трубопроводу ВСТО-2 с последующим увеличением с 2020 года.

1.6 Фактические вводы, демонтажи, реконструкции ЛЭП и трансформаторов 110 кВ и выше в ретроспективном периоде

Перечень изменений состава и параметров ЛЭП в ретроспективном периоде на 5 лет на территории Еврейской автономной области приведен в таблице 3, перечень изменений состава и параметров трансформаторов и другого электротехнического оборудования в ретроспективном периоде на 5 лет на территории Еврейской автономной области приведен в таблице 4.

Таблица 3 – Перечень изменений состава и параметров ЛЭП в ретроспективном периоде на 5 лет

№ п/п	Класс напряжения	Наименование мероприятия	Принадлежность	Год	Параметры
1	220 кВ	Строительство захода ВЛ 220 кВ Хабаровская – Биробиджан № 1 с отпайкой на ПС Икура/т на ПС 220 кВ НПС-32 протяженностью 2,15 км с образованием ВЛ 220 кВ Хабаровская – НПС-32	ПАО «Россети»	2019	2,15 км
2	220 кВ	Строительство захода ВЛ 220 кВ Хабаровская – Биробиджан № 1 с отпайкой на ПС Икура/т на ПС 220 кВ НПС-32 протяженностью 2,15 км с образованием ВЛ 220 кВ Биробиджан – НПС-32 с отпайкой на ПС Икура/т	ПАО «Россети»	2019	2,15 км

Таблица 4 – Перечень изменений состава и параметров трансформаторов и другого электротехнического оборудования в ретроспективном периоде на 5 лет

№ п/п	Класс напряжения	Наименование мероприятия	Принадлежность	Год	Параметры
1	220 кВ	Строительство ПС 220 кВ НПС-32 с установкой двух трансформаторов 220/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ООО «Транснефть – Дальний Восток»	2019	2×25 МВА
2	110 кВ	Реконструкция ПС 110 кВ Ленинск с заменой трансформатора 1Т 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА	АО «ДРСК»	2020	1×25 МВА

2 Описание особенностей и проблем текущего состояния электроэнергетики, а также перспективных планов по развитию электрических сетей, необходимых для обеспечения прогнозного потребления электрической энергии(мощности), надежного функционирования ЕЭС России

2.1 Описание энергорайонов, характеризующихся рисками ввода графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности)

На территории Еврейской автономной области отсутствуют энергорайоны, характеризующиеся рисками ввода ГАО.

2.2 Описание энергорайонов, характеризующихся рисками ввода графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), и мероприятий, направленных на снижение недоотпуска электрической энергии потребителям, по предложениям сетевых организаций

2.2.1 Предложения по увеличению трансформаторной мощности подстанций 110 кВ

Предложения сетевых организаций по увеличению трансформаторной мощности подстанций 110 кВ на территории Еврейской автономной области отсутствуют.

2.2.2 Предложения по строительству и (или) реконструкции электросетевых объектов 110 кВ, в том числе являющихся альтернативными к развитию сети 35 кВ и ниже

Предложения от сетевых организаций на территории Еврейской автономной области по строительству и (или) реконструкции электросетевых объектов 110 кВ отсутствуют.

2.2.3 Предложения по реализации мероприятий, направленных на снижение недоотпуска электрической энергии потребителям

Предложения сетевых организаций по реализации мероприятий, направленных на снижение недоотпуска электрической энергии потребителям на территории Еврейской автономной области, отсутствуют.

2.3 Описание мероприятий по обеспечению прогнозного потребления электрической энергии и (или) мощности, а также для обеспечения надежного и эффективного функционирования ЕЭС России

2.3.1 Перечень мероприятий по развитию электрических сетей 110 кВ и выше

Мероприятия для обеспечения надежного функционирования ЕЭС России.

Перечень реализуемых мероприятий по реновации объектов электросетевого хозяйства на территории Еврейской автономной области приведен в таблице 5.

Таблица 5 – Перечень реализуемых мероприятий по реновации объектов электросетевого хозяйства на территории Еврейской автономной области

№ п/п	Наименование	Технические характеристики	Год реализации	Ответственная организация
1	Реконструкция ПС 220 кВ Биробиджан с заменой автотрансформаторов 1АТ и 2АТ 220/110/6 кВ мощностью 63 МВА каждый и 3АТ 220/110/6 кВ мощностью 60 МВА на два автотрансформатора 220/110/6 кВ мощностью 125 МВА каждый и трансформаторов 1Т и 2Т 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 63 МВА каждый с выполнением перезавода ВЛ 220 кВ с ориентировочным увеличением протяженности ВЛ на 1,36 км	2×125 МВА 2×63 МВА	2030	ПАО «Россети»
		1,36 км	2030	ПАО «Россети»

2.3.2 Перечень мероприятий, предусмотренных в рамках реализуемых и перспективных планов по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения технической возможности технологического присоединения объектов по производству электрической энергии и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным собственникам, к электрическим сетям

Перечень мероприятий, предусмотренных в рамках реализуемых и перспективных планов по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения технической возможности технологического присоединения объектов по производству электрической энергии и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным собственникам, к электрическим сетям, приведен в 4.2.

2.4 Описание энергорайонов, в которых возможно возникновение непокрываемого дефицита мощности

2.4.1 ОЭС Востока

ОЭС Востока включает в себя территорию следующих субъектов Российской Федерации и отдельных их территорий:

- Амурская область;
- Приморский край;
- территория Хабаровского края, включающая Амурский, Бикинский, Ванинский, Верхнебуреинский, Вяземский, Комсомольский, Нанайский, Советско-Гаванский, Солнечный, Хабаровский муниципальные районы, городской округ «Город Хабаровск», городской округ «Город Комсомольск-на-Амуре»;
- Еврейская автономная область;
- территория Республики Саха (Якутия), включающая Алданский, Амгинский, Верхоянский, Верхневилуйский, Горный, Мегино-Кангаласский, Ленский, Мирнинский, Намский, Нерюнгринский, Нюрбинский, Олекминский, Сунтарский, Таттинский, Томпонский, Усть-Алданский, Усть-Майский, Хангаласский и Чурапчинский муниципальные районы, городской округ «Город Якутск» (г. Якутск), городской округ «Жатай» (п. Жатай).

Для оценки возможности электроснабжения перспективных потребителей в ОЭС Востока сформированы балансы электрической энергии.

Основные показатели баланса электрической энергии ОЭС Востока для условий среднегодового года представлены в таблице 6.

Таблица 6 – Баланс электрической энергии ОЭС Востока для условий среднегодового года, млн кВт·ч

Наименование	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
Потребление электрической энергии	51006	55667	59984	63425	63963	64086
Экспорт электрической энергии	4500	4500	4500	4500	4500	4500
Потребность в электрической энергии	55506	60167	64484	67925	68463	68586
Производство электрической энергии	46860	50655	54646	59426	59432	59433 ¹⁾
ГЭС	16316	16316	16316	16316	16316	16316
ТЭС	30544	34339	38330	43110	43116	43117
Дефицит (-)/избыток (+)	-8646	-9512	-9838	-8499	-9031	-9153
Сальдо перетоков электрической энергии в смежные энергосистемы (выдача «-»; прием «+»)	-1027	-1399	-1549	-1549	-1549	-1549
Дефицит (-)/избыток (+) с учетом сальдо перетоков электрической энергии в смежные энергосистемы	-9672	-10911	-11387	-10048	-10580	-10702

Примечание – ¹⁾ С учетом реализации мероприятий по вводу мощности на Партизанской ГРЭС (280 МВт), Артемовской ТЭЦ-2 (Шкотовской ТЭЦ) (440 МВт), Владивостокской ТЭЦ-2 (37 МВт), Хабаровской ТЭЦ-4 (Южной ТЭЦ) (410 МВт), Нерюнгринской ГРЭС (450 МВт), Якутской ГРЭС-2 (2-я очередь) (Туймаада ТЭЦ) (160 МВт), Южно-Якутской ТЭС (330 МВт), Якутской ГРЭС Новая (50 МВт), ГПЭС Вилуйск (33 МВт).

Баланс электрической энергии при среднемноголетней величине выработки электрической энергии ГЭС к 2030 году с учетом рисков останова генерирующего оборудования иностранного производства складывается с дефицитом 10702 млн кВт·ч, что эквивалентно не менее 1647 МВт максимальной установленной мощности Гарантированной генерации.

Основные показатели баланса мощности энергорайона ОЭС Востока, ограниченного КС «Бурейская ГЭС – Амурская» и КС «Районная – Городская», для периода зимних максимальных нагрузок приведены в таблице 7.

Таблица 7 – Баланс мощности энергорайона ОЭС Востока, ограниченного КС «Бурейская ГЭС – Амурская» и КС «Районная – Городская», для периода зимних максимальных нагрузок, МВт

Наименование	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
Потребность в мощности за КС «Амурэнерго – Якутия» (потребление энергорайона между КС «Районная – Городская» и КС «Якутия – Амурэнерго»)	1322	1306	1314	1353	1353	1379
Доступная для покрытия максимума потребления мощность электростанций между КС «Районная – Городская» и КС «Якутия – Амурэнерго»	555	891	1190	1415	1415	1415
Пропускная способность КС «Районная – Городская» в нормальной схеме	310	310	310	310	310	310

Наименование	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
Потребность в мощности за КС «ОЭС – Запад Амурэнерго» (энергорайон между КС «ОЭС – Запад Амурэнерго» и КС «Якутия – Амурэнерго»)	684	766	759	771	771	775
Потребность в мощности за КС «Бурейская ГЭС – Амурская» (энергорайон между КС «Бурейская ГЭС – Амурская» и КС «ОЭС – Запад Амурэнерго»)	2708	2701	2690	2723	2723	2734
в том числе экспорт в Китайскую Народную Республику	950	950	950	950	950	950
Доступная для покрытия максимума потребления мощность электростанций за КС «Бурейская ГЭС – Амурская» (энергорайон между КС «Бурейская ГЭС – Амурская» и КС «ОЭС – Запад Амурэнерго»)	1669	1669	1669	1669	1669	1669
Пропускная способность КС «Бурейская ГЭС – Амурская» в нормальной схеме	1541	1541	1541	1541	1541	1541
Пропускная способность КС «Бурейская ГЭС – Амурская» в единичной ремонтной схеме	800	800	800	800	800	800
Дефицит (-)/избыток (+) в нормальной схеме	-639	-362	-53	88	88	47
Дефицит (-)/избыток (+) в единичной ремонтной схеме	-1380	-1103	-794	-653	-653	-694

Основные показатели баланса мощности энергорайона ОЭС Востока, ограниченного КС «Районная – Городская» и КС «Нерюнгринская ГРЭС – НПС-18», для периода зимних максимальных нагрузок, приведены в таблице 8.

Таблица 8 – Баланс мощности энергорайона ОЭС Востока, ограниченного КС «Районная – Городская» и КС «Нерюнгринская ГРЭС – НПС-18», для периода зимних максимальных нагрузок, МВт

Наименование	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
Потребность в мощности	1207	1222	1267	1290	1294	1318
в том числе Центральный район энергосистемы Республики Саха (Якутия)	415	418	416	417	418	426
Доступная для покрытия максимума потребления мощность электростанций	158	240	230	230	230	230
в том числе Центральный район энергосистемы Республики Саха (Якутия)	125	207	197	197	197	197
Пропускная способность КС «Районная – Городская» в нормальной схеме	310	310	310	310	310	310
Пропускная способность КС «Районная – Городская» в единичной ремонтной схеме	235	235	235	235	235	235

Наименование	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
Пропускная способность КС «Нерюнгринская ГРЭС – НПС-18» в нормальной схеме	380	380	620	620	620	620
Пропускная способность КС «Томмот – Майя» в нормальной схеме	130	130	130	130	130	130
Пропускная способность КС «Томмот – Майя» в единичной ремонтной схеме	100	65	65	65	65	65
Дефицит (-)/избыток (+) в нормальной схеме	-359	-292	-107	-130	-134	-158
в том числе Центральный район энергосистемы Республики Саха (Якутия)	-160	-81	-89	-90	-91	-99
Дефицит (-)/избыток (+) в единичной ремонтной схеме	-434	-367	-182	-205	-209	-233
в том числе Центральный район энергосистемы Республики Саха (Якутия)	-190	-146	-154	-155	-156	-164

Основные показатели баланса мощности энергорайона ОЭС Востока, ограниченного КС «Хабаровск – Комсомольск», для периода зимних максимальных нагрузок, приведены в таблице 9.

Таблица 9 – Баланс мощности энергорайона ОЭС Востока, ограниченного КС «Хабаровск – Комсомольск», для периода зимних максимальных нагрузок, МВт

Наименование	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
Потребность в мощности	920	1097	1264	1264	1264	1274
Доступная для покрытия максимума потребления мощность электростанций	757	757	670	670	670	670
Пропускная способность КС «Хабаровск – Комсомольск» в нормальной схеме	780	780	780	780	780	780
Пропускная способность КС «Хабаровск – Комсомольск» в единичной ремонтной схеме	450	450	450	450	450	450
Дефицит (-)/избыток (+) в нормальной схеме	617	441	186	186	186	175
Дефицит (-)/избыток (+) в единичной ремонтной схеме	287	111	-144	-144	-144	-155

Основные показатели баланса мощности энергорайона ОЭС Востока за КС «Переход через Амур» для периода зимних максимальных нагрузок приведены в таблице 10.

Таблица 10 – Баланс мощности энергорайона ОЭС Востока за КС «Переход через Амур» для периода зимних максимальных нагрузок, МВт

Наименование	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
Потребность в мощности	4239	4450	4594	4624	4644	4718
Доступная для покрытия максимума потребления мощность электростанций	2130	2160	2972	2972	2972	3592

Наименование	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
Пропускная способность КС «Переход через Амур» в нормальной схеме	1265	1265	1265	1265	1265	1265
Пропускная способность КС «Переход через Амур» в единичной ремонтной схеме	680	680	680	680	680	680
Дефицит (-)/избыток (+) в нормальной схеме	-845	-1025	-357	-387	-407	140
Дефицит (-)/избыток (+) в единичной ремонтной схеме	-1430	-1610	-942	-972	-992	-445

Основные показатели баланса мощности энергорайона ОЭС Востока за КС «ПримГРЭС – Юг» для периода зимних максимальных нагрузок приведены в таблице 11.

Таблица 11 – Баланс мощности энергорайона ОЭС Востока за КС «ПримГРЭС – Юг» для периода зимних максимальных нагрузок, МВт

Наименование	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
Потребность в мощности	3022	3204	3285	3316	3337	3402
Доступная для покрытия максимума потребления мощность электростанций	872	872	1381	1381	1381	1381
Пропускная способность КС «ПримГРЭС – Юг» в нормальной схеме	1745	2010	2010	2070	2070	2070
Пропускная способность КС «ПримГРЭС – Юг» в единичной ремонтной схеме	1260	1720	1720	1780	1780	1780
Дефицит (-)/избыток (+) в нормальной схеме	-405	-322	105	134	114	48
Дефицит (-)/избыток (+) в единичной ремонтной схеме	-890	-612	-185	-156	-176	-242

При формировании балансов мощности отдельных энергорайонов ОЭС Востока учтено аварийное снижение мощности генерирующего оборудования, соответствующее статистически подтвержденной аварийности, достигаемой за счет реализации запланированной реконструкции (модернизации) генерирующего оборудования в рамках принятых решений. При формировании потребности в дополнительной мощности в качестве резервирования учитывается возможность снижения величины экспорта.

Перечень мероприятий, необходимых для исключения возникновения непокрываемого дефицита электрической энергии и локальных дефицитов мощности.

При определении минимально необходимой для покрытия дефицитов активной мощности в отдельных энергорайонах ОЭС Востока величины генерирующей мощности должны учитываться следующие факторы:

- планы по набору нагрузки существующими и перспективными потребителями на рассматриваемый перспективный период;
- необходимость повышения уровня балансовой надежности;
- необходимость покрытия дефицитов активной мощности в отдельных энергорайонах ОЭС Востока;

– исключение строительства дополнительных протяженных электрических связей для передачи мощности вновь сооружаемых электростанций к узлам нагрузок.

В соответствии с Протоколом заочного заседания Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики от 4 июня 2024 года № 5 пр. предусмотрен ввод в эксплуатацию Свободненской ТЭС установленной мощностью 450 МВт.

Для покрытия дефицитов активной мощности в отдельных энергорайонах ОЭС Востока целесообразно рассматривать комбинированный вариант развития со строительством дополнительных объектов генерации совместно с развитием электрической сети. Исходя из анализа перспективных режимов работы ОЭС Востока, с учетом ввода Свободненской ТЭС, для покрытия дефицитов активной мощности в отдельных энергорайонах ОЭС Востока рассматривается следующий объем мероприятий:

– в энергорайоне ОЭС Востока, ограниченном КС «Районная – Городская» и КС «Нерюнгринская ГРЭС – НПС-18», сооружение Гарантированной генерации установленной мощностью не менее 233 МВт, в том числе не менее 164 МВт в Центральном районе энергосистемы Республики Саха (Якутия);

– в энергорайоне за КС «Переход через Амур» сооружение Гарантированной генерации установленной мощностью не менее 445 МВт, в том числе не менее 242 МВт в южной части энергосистемы Приморского края. При этом в случае отсутствия возможности размещения новой генерации в объеме 242 МВт в южной части энергосистемы Приморского края дефицит мощности может быть покрыт путем строительства Гарантированной генерации в объеме не менее 445 МВт в энергорайоне, ограниченном КС «Переход через Амур» и КС «ПримГРЭС – Юг», со строительством второй ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Варяг;

– строительство ВЛ 500 кВ Хабаровская – Комсомольская с реконструкцией ПС 500 кВ Комсомольская с установкой второго автотрансформатора 500/220 кВ мощностью 501 МВА для покрытия дефицита мощности в северной части энергосистемы Хабаровского края и Еврейской автономной области.

При этом оставшаяся часть дефицита электрической энергии, эквивалентная 519 МВт Гарантированной генерации, может быть покрыта путем строительства на территории ОЭС Востока солнечных электростанций (далее – СЭС) и ветроэлектрических станций (далее – ВЭС) суммарной установленной мощностью порядка 1700 МВт.

Генерирующие объекты, подлежащие строительству, должны быть отобраны по результатам долгосрочного конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов.

Мероприятия по обеспечению схемы выдачи мощности генерирующих объектов подлежат определению в рамках отдельного проектирования.

3 Основные направления развития электроэнергетики на 2025–2030 годы

3.1 Перечень основных инвестиционных проектов, учитываемых при разработке среднесрочного прогноза потребления электрической энергии и мощности

В таблице 12 приведены данные планируемых к вводу мощностей основных потребителей на территории Еврейской автономной области, учтенные в рамках разработки прогноза потребления электрической энергии и мощности.

Таблица 12 – Перечень планируемых к вводу потребителей на территории Еврейской автономной области

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Наименование заявителя	Ранее присоединенная мощность, МВт	Увеличение/ввод новой мощности, МВт	Напряжение, кВ	Год ввода	Центр питания
Более 100 МВт							
–	–	–	–	–	–	–	–
Более 50 МВт							
–	–	–	–	–	–	–	–
Более 10 МВт							
1	Развитие второго этапа Восточного полигона железных дорог ОАО «РЖД»	ОАО «РЖД»	138,3	41,0	220	2027	ПС 220 кВ Кимкан/т ПС 220 кВ Бира/т ПС 220 кВ Ин/т ПС 220 кВ Икура/т ПС 220 кВ Волочаевка/т ПС 220 кВ Лондоко/т
2	Индустриальный парк «Шалом»	ООО «УК» индустриальный парк «Шалом»	0,0	30,0	110	2026	ПС 220 кВ Биробиджан

3.2 Прогноз потребления электрической энергии

Прогноз потребления электрической энергии энергосистемы Хабаровского края и Еврейской автономной области с выделением данных по Еврейской автономной области на период 2025–2030 годов представлен в таблице 13.

Таблица 13 – Прогноз потребления электрической энергии энергосистемы Хабаровского края и Еврейской автономной области с выделением данных по Еврейской автономной области

Наименование показателя	2024 г. оценка	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
<i>Энергосистема Хабаровского края и Еврейской автономной области</i>							
Потребление электрической энергии, млн кВт·ч	12055	13027	14301	15683	16910	16877	16890
Абсолютный прирост потребления электрической энергии, млн кВт·ч	–	972	1274	1382	1227	-33	13
Годовой темп прироста, %	–	8,06	9,78	9,66	7,82	-0,20	0,08
<i>Еврейская автономная область</i>							
Потребление электрической энергии, млн кВт·ч	1980	2029	2047	2242	2436	2431	2431
Абсолютный прирост потребления электрической энергии, млн кВт·ч	–	49	18	195	194	-5	0
Годовой темп прироста, %	–	2,47	0,89	9,53	8,65	-0,21	0,00
Доля потребления электрической энергии Еврейской автономной области в энергосистеме Хабаровского края и Еврейской автономной области, %	16,4	15,6	14,3	14,3	14,4	14,4	14,4

Потребление электрической энергии по энергосистеме Хабаровского края и Еврейской автономной области прогнозируется на уровне 16890 млн кВт·ч. Среднегодовой темп прироста составит 5,46 %.

Наибольший годовой прирост потребления электрической энергии энергосистемы Хабаровского края и Еврейской автономной области прогнозируется в 2027 году и составит 1382 млн кВт·ч или 9,66 %. Снижение потребления электрической энергии ожидается в 2029 году и составит 33 млн кВт·ч или 0,20 %.

Потребление электрической энергии по территории Еврейской автономной области прогнозируется на уровне 2431 млн кВт·ч. Среднегодовой темп прироста составит 3,11 %.

Наибольший годовой прирост потребления электрической энергии Еврейской автономной области прогнозируется в 2027 году и составит 195 млн кВт·ч или 9,53 %. Снижение потребления электрической энергии ожидается в 2029 году и составит 5 млн кВт·ч или 0,21 %.

При формировании прогноза потребления электрической энергии на территории Еврейской автономной области учтены данные о планируемых к вводу потребителях, приведенные в таблице 12.

Изменение динамики потребления электрической энергии по территории Еврейской автономной области и годовые темпы прироста представлены на рисунке 3.

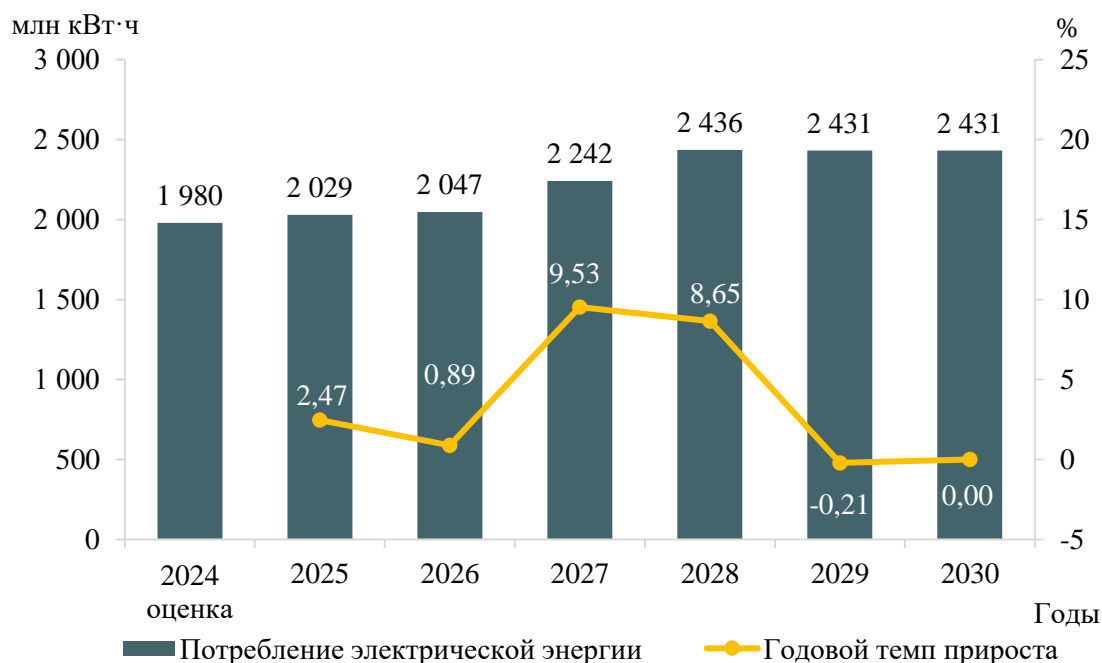


Рисунок 3 – Прогноз потребления электрической энергии по территории Еврейской автономной области и годовые темпы прироста

Прогнозная динамика изменения потребления электрической энергии по территории Еврейской автономной области обусловлена следующими основными факторами:

- увеличением потребления ООО «Кимкано-Сутарский ГОК»;
- реализацией проекта индустриального парка «Шалом»;
- увеличением потребления объектами железнодорожного транспорта.

3.3 Прогноз потребления мощности

Прогнозный максимум потребления мощности энергосистемы Хабаровского края и Еврейской автономной области с выделением данных по Еврейской автономной области на период 2025–2030 годов сформирован на основе данных 3.1, 3.2 и представлен в таблице 14.

Таблица 14 – Прогнозный максимум потребления мощности энергосистемы Хабаровского края и Еврейской автономной области с выделением данных по Еврейской автономной области

Наименование показателя	2024 г. оценка	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
<i>Энергосистема Хабаровского края и Еврейской автономной области</i>							
Максимум потребления мощности, МВт	2200	2329	2369	2566	2740	2741	2743
Абсолютный прирост максимума потребления мощности, МВт	–	129	40	197	174	1	2
Годовой темп прироста, %	–	5,86	1,72	8,32	6,78	0,04	0,07
Число часов использования максимума потребления мощности, ч/год	5480	5593	6037	6112	6172	6157	6157
<i>Еврейская автономная область</i>							
Потребление мощности на час прохождения максимума энергосистемы, МВт	330	351	355	375	396	396	396
Абсолютный прирост потребления мощности, МВт	–	21	4	20	21	0	0
Годовой темп прироста, %	–	6,36	1,14	5,63	5,60	0,00	0,00
Доля потребления мощности Еврейской автономной области в энергосистеме Хабаровского края и Еврейской автономной области, %	15,0	15,1	15,0	14,6	14,5	14,4	14,4
Число часов использования потребления мощности, ч/год	6000	5781	5766	5979	6152	6139	6139

Максимум потребления мощности энергосистемы Хабаровского края и Еврейской автономной области к 2030 году прогнозируется на уровне 2743 МВт. Среднегодовой темп прироста составит 3,99 %.

Наибольший годовой прирост мощности прогнозируется в 2027 году и составит 197 МВт или 8,32 %, что обусловлено увеличением потребления объектами ОАО «РЖД» и вводом в работу крупных промышленных предприятий; наименьший прогнозируется в 2029 году и составит 1 МВт или 0,04 %.

Годовой режим потребления электрической энергии энергосистемы в прогнозный период в целом останется таким же разуплотненным, как и в отчетном периоде. Однако, к 2030 году прогнозируется увеличение числа часов использования максимума до 6158 ч/год.

Потребление мощности Еврейской автономной области к 2030 году прогнозируется на уровне 396 МВт. Среднегодовой темп прироста составит 1,53 %.

Наибольший годовой прирост мощности прогнозируется в 2025 году и составит 21 МВт или 6,36 %. В период 2029–2030 годов годового прироста мощности не прогнозируется.

Годовой режим потребления электрической энергии Еврейской автономной области похож на годовой режим энергосистемы Хабаровского края и Еврейской автономной области и в прогнозный период в целом останется таким же разуплотненным, как и в отчетном периоде. Число часов использования потребления мощности к 2030 году прогнозируется на уровне 6139 ч/год против 5781 ч/год в 2025 году.

Динамика изменения потребления мощности на территории Еврейской автономной области энергосистемы Хабаровского края и Еврейской автономной области и годовые темпы прироста представлены на рисунке 4.



Рисунок 4 – Прогноз потребления мощности на территории Еврейской автономной области энергосистемы Хабаровского края и Еврейской автономной области и годовые темпы прироста

3.4 Основные объемы и структура вывода из эксплуатации, ввода мощности, модернизации генерирующего оборудования

На территории Еврейской автономной области энергосистемы Хабаровского края и Еврейской автономной области собственные генерирующие источники отсутствуют.

4 Предложения по развитию электрических сетей на 2024–2030 годы

4.1 Мероприятия, направленные на исключение существующих рисков ввода графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) в электрической сети 110 кВ и выше

Мероприятия, направленные на исключение рисков ввода ГАО в электрической сети 110 кВ и выше, на территории Еврейской автономной области не требуются.

4.2 Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения технической возможности технологического присоединения объектов по производству электрической энергии и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным собственникам, к электрическим сетям на территории Еврейской автономной области

В таблице 15 представлен перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения ТП объектов по производству электрической энергии и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрической сети на территории Еврейской автономной области.

Таблица 15 – Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения ТП объектов по производству электрической энергии и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрической сети на территории Еврейской автономной области

№ п/п	Наименование	Ответственная организация	Класс напряжения, кВ	Единица измерения	Год								Основание	Наименование заявителя	Ранее присоединенная мощность, МВт	Увеличение/ввод новой мощности, МВт	
					2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2024–2030					
1	Реконструкция ПС 220 кВ Волочаевка/г с установкой третьего трансформатора 220/27,5/10 кВ мощностью 40 МВА	ОАО «РЖД»	220	МВА	1×40	–	–	–	–	–	–	–	40	Обеспечение технологического присоединения потребителя ОАО «РЖД»	ОАО «РЖД»	31,354	24
2	Реконструкция РУ 220 кВ и РУ 110 кВ ПС 220 кВ Биробиджан с изменением схемы присоединения ЗАТ на схему присоединения через выключатель и два разъединителя к РУ 220 кВ и РУ 110 кВ и расширением РУ 110 кВ на две линейные ячейки для присоединения ЛЭП 110 кВ Биробиджан – Шалом № 1 и ЛЭП 110 кВ Биробиджан – Шалом № 2	ПАО «Россети»	220	х	–	–	х	–	–	–	–	–	х	Обеспечение технологического присоединения потребителя ООО «УК» «Индустриальный парк «Шалом»	ООО «Управляющая компания» «Индустриальный парк «Шалом»	–	30,0
3		ПАО «Россети»	110	х	–	–	х	–	–	–	–	–	х				
4	Строительство ПС 110 кВ Шалом с двумя трансформаторами 110/10 кВ мощностью 40 МВА каждый	ООО «УК» «Индустриальный парк «Шалом»	110	МВА	–	–	2×40	–	–	–	–	–	80				
5	Строительство двухцепной ВЛ 110 кВ Биробиджан – Шалом ориентировочной протяженностью 14 км	ООО «УК» «Индустриальный парк «Шалом»	110	км	–	–	2×14	–	–	–	–	–	28				

4.3 Мероприятия, направленные на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и (или) мощности, а также для обеспечения надежного и эффективного функционирования ЕЭС России

Сводный перечень мероприятий, направленных на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и (или) мощности, а также обеспечение надежного и эффективного функционирования ЕЭС России, приведен в таблице 16.

Таблица 16 – Перечень мероприятий, направленных на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и (или) мощности, а также обеспечение надежного и эффективного функционирования ЕЭС России

№ п/п	Наименование	Ответственная организация	Класс напряжения, кВ	Единица измерения	Необходимый год реализации								Основание
					2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2024–2030	
1	Реконструкция ПС 220 кВ Биробиджан с заменой автотрансформаторов 1АТ и 2АТ 220/110/6 кВ мощностью 63 МВА каждый и 3АТ 220/110/6 кВ мощностью 60 МВА на автотрансформаторы АТ-1 и АТ-2 220/110/6 кВ мощностью 125 МВА каждый, трансформаторов 1Т и 2Т 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА каждый на трансформаторы Т-1 и Т-2 110/35/6 кВ мощностью 63 МВА каждый с выполнением перезавода ВЛ 220 кВ с ориентировочным увеличением протяженности ВЛ на 1,36 км	ПАО «Россети»	220	МВА	–	–	–	–	–	–	2×125	250	Реновация основных фондов
		ПАО «Россети»	220	км	–	–	–	–	–	–	1,36	1,36	
		ПАО «Россети»	110	МВА	–	–	–	–	–	–	2×63	126	
2	Строительство ВЛ 500 кВ Хабаровская – Комсомольская ориентировочной протяженностью 365 км ¹⁾	ПАО «Россети»	500	км	–	–	–	–	–	–	365	365	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и (или) мощности

Примечание – ¹⁾ Мероприятие является альтернативой строительства новых генерирующих объектов для покрытия дефицита мощности в северной части энергосистемы Хабаровского края и Еврейской автономной области за КС «Хабаровск – Комсомольск» на территории технологически необходимой генерации ОЭС Востока.

4.4 Мероприятия в электрической сети 110 кВ по предложениям сетевых организаций, направленные на исключение рисков ввода графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) и на снижение недоотпуска электрической энергии потребителям

Мероприятия, направленные на исключение рисков ввода ГАО в электрической сети 110 кВ по предложениям сетевых организаций, на территории Еврейской автономной области, отсутствуют.

5 Технико-экономическое сравнение вариантов развития электрической сети

В рамках разработки мероприятий для исключения рисков ввода ГАО выполнение технико-экономического сравнения вариантов развития электрической сети не требуется.

6 Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрических сетей и укрупненные капитальные вложения в их реализацию

Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрической сети Еврейской автономной области, выполнение которых необходимо для обеспечения прогнозного потребления электрической энергии (мощности), для обеспечения надежного энергоснабжения и качества электрической энергии, а также капитальные вложения в реализацию мероприятий представлены в приложении Б.

Капитальные вложения в реализацию мероприятий определены на основании:

1) утвержденных приказом Минэнерго России от 28.12.2023 № 37@ изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Россети» на 2020–2024 годы, утвержденную приказом Минэнерго России от 27.12.2019 № 36@, с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 27.12.2022 № 37@;

2) проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Россети» на 2020–2024 годы. Материалы размещены 23.04.2024 на официальном сайте Минэнерго России в сети Интернет;

3) УНЦ (Приказ Минэнерго России № 131 [1]).

Оценка потребности в капитальных вложениях выполнена с учетом прогнозируемых индексов-дефляторов инвестиций в основной капитал, принятых на основании данных прогнозов социально-экономического развития Российской Федерации Минэкономразвития России:

– на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов (опубликован 30.09.2024 на официальном сайте Минэкономразвития России в сети Интернет);

– на период до 2036 года (опубликован 28.11.2018 на официальном сайте Минэкономразвития России в сети Интернет).

Капитальные вложения представлены в прогнозных ценах соответствующих лет с учетом НДС (20 %).

Прогнозные объемы капитальных вложений в развитие электрической сети Еврейской автономной области по годам представлены в таблице 17.

Таблица 17 – Прогнозные объемы капитальных вложений в развитие электрической сети Еврейской автономной области (в прогнозных ценах соответствующих лет, млн руб. с НДС)

Наименование	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	Итого за период 2024–2030 гг.
Прогнозные объемы капитальных вложений	20	3730	1271	1327	9077	4381	2960	22765

7 Оценка тарифных последствий реализации технических решений в распределительной сети

В Еврейской автономной области отсутствуют реализуемые и перспективные мероприятия по развитию распределительных электрических сетей, необходимые к включению в схему и программу развития электроэнергетических систем России. Оценка тарифных последствий реализации технических решений в распределительной сети не требуется.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

В ходе подготовки материалов были разработаны предложения по развитию энергосистемы Хабаровского края и Еврейской автономной области на территории Еврейской автономной области, включая предложения по развитию сети напряжением 110 кВ и выше, для обеспечения надежного функционирования энергосистемы Хабаровского края и Еврейской автономной области на территории Еврейской автономной области в долгосрочной перспективе, скоординированного развития сетевой инфраструктуры и генерирующих мощностей, в том числе были решены следующие задачи:

- выполнен прогноз требуемого прироста генерирующих мощностей для удовлетворения потребности в электрической энергии, динамики развития существующих и планируемых к строительству генерирующих мощностей;

- сформирован перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше.

Величина потребления электрической энергии по территории Еврейской автономной области оценивается в 2030 году в объеме 2431 млн кВт·ч, что соответствует среднегодовому темпу прироста – 3,11 %.

Потребление мощности Еврейской автономной области к 2030 году увеличится и составит 396 МВт, что соответствует среднегодовому темпу прироста – 1,53 %.

Годовое число часов использования потребления мощности Еврейской автономной области в период 2025–2030 годов прогнозируется в диапазоне 5766–6152 ч/год.

Реализация намеченных планов по развитию электрической сети обеспечит надежное функционирование энергосистемы Хабаровского края и Еврейской автономной области на территории Еврейской автономной области в рассматриваемый перспективный период, выдачу мощности намеченных к сооружению новых электростанций позволит повысить эффективность функционирования энергосистемы Хабаровского края и Еврейской автономной области на территории Еврейской автономной области.

Всего за период 2024–2030 годов намечается ввод в работу ЛЭП напряжением 110 кВ и выше протяженностью 85,36 км, трансформаторной мощности 496 МВА.

СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ

1. Российская Федерация. М-во энергетики. Приказы. Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства : Приказ М-ва энергетики Российской Федерации от 26 февраля 2024 г. № 131 : зарегистрирован М-вом юстиции 1 марта 2024 г., регистрационный № 77401. – Текст : электронный. – URL: https://www.consultant.ru/document/cons_doc_LAW_471328/ (дата обращения: 29.11.2024).

ПРИЛОЖЕНИЕ А

Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрической сети 110 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения прогнозного потребления электрической энергии (мощности), а также обеспечения надежного электроснабжения и качества электрической энергии

Таблица А.1 – Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрической сети 110 кВ и выше на территории Еврейской автономной области

№ п/п	Энергосистема	Субъект	Наименование	Ответственная организация	Класс напряжения, кВ	Единица измерения	Необходимый год реализации ¹⁾								Планируемый год реализации ²⁾	Основное назначение	Полная стоимость в прогнозных ценах соответствующих лет, млн руб. (с НДС)	Инвестиции за период 2023–2029 гг. в прогнозных ценах соответствующих лет, млн руб. (с НДС)
							2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2024–2030				
1	Хабаровского края и Еврейской автономной области	Еврейская автономная область	Реконструкция ПС 220 кВ Биробиджан с заменой автотрансформаторов 1АТ и 2АТ 220/110/6 кВ мощностью 63 МВА каждый и 3АТ 220/110/6 кВ мощностью 60 МВА на два автотрансформатора 220/110/6 кВ мощностью 125 МВА каждый и трансформаторов 1Т и 2Т 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 63 МВА каждый с выполнением перезавода ВЛ 220 кВ с ориентировочным увеличением протяженности ВЛ на 1,36 км	ПАО «Россети»	220	МВА	–	–	–	–	–	–	2×125	250	–	Реновация основных фондов	14373,84	13275,12
2	Хабаровского края и Еврейской автономной области	Еврейская автономная область		ПАО «Россети»	220	км	–	–	–	–	–	–	1,36	1,36				
3	Хабаровского края и Еврейской автономной области	Еврейская автономная область		ПАО «Россети»	110	МВА	–	–	–	–	–	–	2×63	126				

№ п/п	Энергосистема	Субъект	Наименование	Ответственная организация	Класс напряжения, кВ	Единица измерения	Необходимый год реализации ¹⁾								Планируемый год реализации ²⁾	Основное назначение	Полная стоимость в прогнозных ценах соответствующих лет, млн руб. (с НДС)	Инвестиции за период 2023–2029 гг. в прогнозных ценах соответствующих лет, млн руб. (с НДС)
							2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2024–2030				
4	Хабаровского края и Еврейской автономной области	Хабаровский край, Еврейская автономная область	Строительство ВЛ 500 кВ Хабаровская – Комсомольская ориентировочной протяженностью 365 км ³⁾	ПАО «Россети»	500	км	–	–	–	–	–	–	365	365	–	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и (или) мощности	66424,87	66424,87

Примечания

1¹⁾ Необходимый год реализации – год среднесрочного периода или год разработки проекта схемы и программы развития электроэнергетических систем России (СиПР ЭЭС России), начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в период, предшествующий году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России.

2²⁾ Планируемый год реализации – год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации.

3³⁾ Мероприятие является альтернативой строительства новых генерирующих объектов для покрытия дефицита мощности в северной части энергосистемы Хабаровского края и Еврейской автономной области за КС «Хабаровск – Комсомольск» на территории технологически необходимой генерации ОЭС Востока.