



В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 г. № 823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики»:

1. Утвердить прилагаемые Схему и программу перспективного развития электроэнергетики Чувашской Республики на 2023–2027 годы.
2. Признать утратившим силу распоряжение Главы Чувашской Республики от 29 апреля 2021 г. № 184-рг.
3. Контроль за исполнением настоящего распоряжения возложить на Министерство промышленности и энергетики Чувашской Республики.

Глава
Чувашской Республики – О. Николаев

г. Чебоксары
30 апреля 2022 года
№ 247-рг



УТВЕРЖДЕНЫ
распоряжением Главы
Чувашской Республики
от 30.04.2022 № 247-рг

**СХЕМА И ПРОГРАММА
перспективного развития электроэнергетики
Чувашской Республики на 2023–2027 годы**

Цели и задачи

Основными целями Схемы и программы перспективного развития электроэнергетики Чувашской Республики на 2023–2027 годы (далее – Схема и программа) являются разработка предложений по развитию сетевой инфраструктуры и генерирующих мощностей, обеспечению удовлетворения долгосрочного и среднесрочного спроса на электрическую энергию и мощность, формирование стабильных и благоприятных условий для привлечения инвестиций в строительство объектов электроэнергетики.

Основными задачами Схемы и программы являются:

разработка предложений по скоординированному развитию объектов генерации (с учетом демонтажей) и электросетевых объектов номинальным классом напряжения 110 кВ и выше по энергосистеме Чувашской Республики на пятилетний период по годам;

разработка предложений по развитию электрических сетей номинальным классом напряжения 110 кВ и выше по энергосистеме Чувашской Республики на пятилетний период для обеспечения надежного функционирования в долгосрочной перспективе;

обеспечение скоординированного ввода в эксплуатацию и вывода из эксплуатации объектов сетевой инфраструктуры и генерирующих мощностей;

информационное обеспечение деятельности органов государственной власти Чувашской Республики при формировании политики в сфере электроэнергетики, а также организаций коммерческой и технологической инфраструктуры отрасли, субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии;

обеспечение координации планов развития топливно-энергетического комплекса, в том числе с учетом размещения объектов генерации, использующих возобновляемые источники энергии.

**Программа перспективного развития электроэнергетики
Чувашской Республики на 2023–2027 годы**

1. Схема развития электроэнергетики Чувашской Республики

Схема развития электроэнергетики Чувашской Республики на 2022–2027 годы представлена на рисунке.

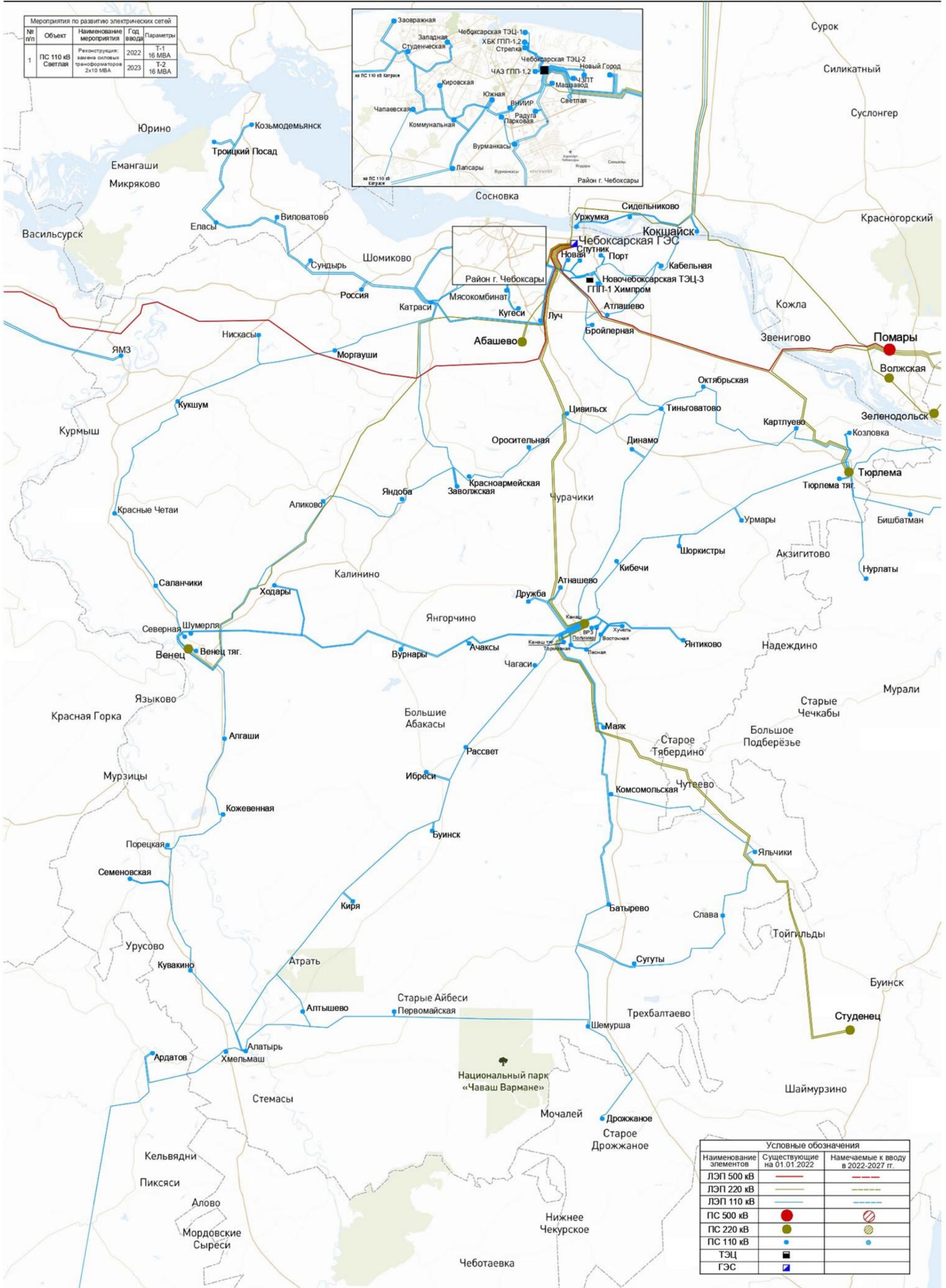


Схема развития электроэнергетики Чувашской Республики на 2022–2027 годы

1.1. Существующие и планируемые к строительству и выводу из эксплуатации линии электропередачи и подстанции, класс напряжения которых равен или превышает 110 кВ

Организацией, эксплуатирующей большую часть электросетевого оборудования напряжением 220, 500 кВ в Чувашской Республике, является филиал ПАО «ФСК ЕЭС» – Средне-Волжское предприятие магистральных электрических сетей. Основной организацией, эксплуатирующей электросетевое оборудование напряжением 110 кВ в Чувашской Республике, является филиал ПАО «Россети Волга» – «Чувашэнерго».

На территории Чувашской Республики также находятся объекты электросетевого хозяйства, которые принадлежат и эксплуатируются филиалом АО «Сетевая компания» Буинские электрические сети, ОАО «РЖД» и иными компаниями.

Перечень ВЛ 220 кВ и выше филиала ПАО «ФСК ЕЭС» – Средне-Волжское предприятие магистральных электрических сетей, относящихся к энергосистеме Чувашской Республики, представлен в табл. 1.

Перечень ПС 220 кВ филиала ПАО «ФСК ЕЭС» – Средне-Волжское предприятие магистральных электрических сетей, относящихся к энергосистеме Чувашской Республики, представлен в табл. 2.

Перечень ВЛ 110 кВ филиала ПАО «Россети Волга» – «Чувашэнерго» представлен в табл. 3.

Перечень ПС 110 кВ филиала ПАО «Россети Волга» – «Чувашэнерго» представлен в табл. 4.

Помимо основных электросетевых компаний на территории Чувашской Республики представлены другие электросетевые компании. К числу таковых относится филиал АО «Сетевая компания» Буинские электрические сети. Перечень ВЛ 220 кВ филиала АО «Сетевая компания» Буинские электрические сети, относящихся к энергосистеме Чувашской Республики, представлен в табл. 5.

Перечень ВЛ 110 кВ иных электросетевых организаций и промышленных предприятий представлен в табл. 6.

Перечень ПС 110 кВ иных электросетевых организаций и промышленных предприятий представлен в табл. 7.

Таблица 1

Перечень ВЛ 220 кВ и выше филиала ПАО «ФСК ЕЭС» – Средне-Волжское предприятие магистральных электрических сетей, относящихся к энергосистеме Чувашской Республики

№ пп	Наименование ЛЭП	Год ввода в эксплуатацию	Срок службы на 1 января 2022 г.	Длина ЛЭП, км	Марка провода
1	2	3	4	5	6
1.	ВЛ 500 кВ Чебоксарская ГЭС – Нижегородская	1978	44	252,66 1,44	ЗАС-400/51 АС-500/336
2.	ВЛ 500 кВ Чебоксарская ГЭС – Помары	1975	47	74,647 2,662	ЗАС-400/51 2АС-500/336
3.	ВЛ 220 кВ Чебоксарская ГЭС – Чебоксарская ГЭЦ-2 1 цепь	1963	59	11,55	АСО-300/39
4.	ВЛ 220 кВ Чебоксарская ГЭС – Чебоксарская ГЭЦ-2 2 цепь	1970	52	10,9	АСО-300/39

1	2	3	4	5	6
5.	ВЛ 220 кВ Чебоксарская ГЭС – Канаш I цепь	1970	52	77,523	АСО-300/39
6.	ВЛ 220 кВ Чебоксарская ГЭС – Канаш II цепь с отпайкой на ПС 220 кВ Абашево	1986	36	87,74	АС-400/51
7.	ВЛ 220 кВ Чебоксарская ГЭС – Венец с отпайкой на ПС 220 кВ Абашево	1987	35	123,398	АС-400/51
8.	ВЛ 220 кВ Чебоксарская ГЭС – Тюрлема	1963	59	53,292	АСО-300/39
		1986	36	26,108	АС-400/51
9.	ВЛ 220 кВ Помары – Тюрлема	1986	36	12,562	АС-300/48
				8,611	АС-300/39
				2,102	СБ-300/167
				28,55	АС-400/51
10.	ВЛ 220 кВ Чебоксарская ГЭС – Чигашево	1986	36	1,479	АСКС-400/93
				73,781	АПС-400/51

Таблица 2

Перечень ПС 220 кВ филиала ПАО «ФСК ЕЭС» – Средне-Волжское предприятие магистральных электрических сетей, относящихся к энергосистеме Чувашской Республики

№ пп	Наименование	Напряжение, кВ	Трансформатор	Тип (авто) трансформатора	Номинальная мощность, МВ·А	Год ввода
1.	ПС 220 кВ Абашево	220/10	Т-1	ТРДЦН-63000/220	63	1989
			Т-2	ТРДЦН-63000/220	63	1989
			Т-3	ТРДЦН-63000/220	63	1991
2.	ПС 220 кВ Венец	220/110/6	АТ-1	АТДЦТН-125000/220/110	125	1988
			Т-1	ТДН-16000/110	16	2016
			Т-2	ТДН-16000/110	16	2016
3.	ПС 220 кВ Канаш	220/110/35	АТ-1	АТДЦТНГ-125000/220/110/35	125	1970
			АТ-2	АТДЦТН-125000/220/110-У1	125	1982
			Т-1	ТДТН-16000/110	16	1971
			Т-2	ТДТН-16000/110	16	1975
			Т-3	ТМ-3200/10/6	3,2	1995
4.	ПС 220 кВ Тюрлема	220/110/10	АТ-1	АТДЦТН-125000/220/110-У1	125	1987
			АТ-2	АТДЦТН-125000/220/110-У1	125	1987

Перечень ВЛ 110 кВ филиала ПАО «Россети Волга» – «Чувашэнерго»

№ пп	Диспетчерское наименование	Границы участка ЛЭП (номера граничных опор, линейные порталы объектов электроэнергетики)	Длина ЛЭП, км	Количество цепей	Марка провода	Год ввода
1	2	3	4	5	6	7
1.	ВЛ 110 кВ Алатырь – Буинск участок Алатырь – Киря с отпайкой на ПС Алтышево (ВЛ 110 кВ Алатырь – Буинск участок Алатырь – Киря)	оп. № 1 – 67 (отп. на ПС 110 кВ Алтышево)	19,9	1	АС-185/29	1983
		оп. № 67 (отп. на ПС 110 кВ Алтышево) – 139	21,86	1	АС-185/29	1983
		оп. № 139 – 10 (ВЛ 110 кВ отпайка на ПС 110 кВ Киря)	2,3	1	АС-185/29	1983
		отпайка на ПС 110 кВ Алтышево	8,7	1	АС-95/16	1983
2.	ВЛ 110 кВ Алатырь – Буинск участок Буинск – Киря	оп. № 10 – 139 (граница раздела эксплуатационной ответственности) (ВЛ 110 кВ отпайка на ПС 110 кВ Киря)	2,3	1	АС-185/29	1983
		оп. № 225 – 139 (граница раздела эксплуатационной ответственности)	23,02	1	АС-185/24	1983
3.	ВЛ 110 кВ Алатырь – Порецкая участок Алатырь – Кувакино	оп. № 1 – 92	17,86	1	АС-120/19	1971
4.	ВЛ 110 кВ Алатырь – Порецкая участок Кувакино – Семеновская	оп. № 92 – 175А	15,57	1	АС-120/19	1971
5.	ВЛ 110 кВ Алатырь – Порецкая участок Порецкая – Семеновская	оп. № 175А – 42 (ВЛ 110 кВ отпайка на ПС 110 кВ Семеновская)	7,5	2	АС-120/20	1971
		оп. № 1(175А) – 42 (ВЛ 110 кВ отпайка на ПС 110 кВ Семеновская)	7,5	2	АС-120/21	1974
		оп. № 175А – 222	9,1	1	АС-120/22	1974
6.	ВЛ 110 кВ Алатырь – Шемурша участок Алатырь – Первомайская с отпайкой на ПС Алтышево (ВЛ 110 кВ Алатырь – Шемурша участок Алатырь – Первомайская)	оп. № 1 – оп. 60 (отп. на ПС 110 кВ Алтышево)	14,62	1	АС-185/29	1978
		оп. № 60-132	18,95	1	АС-185/29	1978
		отпайка на ПС 110 кВ Алтышево	3,07	1	АС-120/19	1978
7.	ВЛ 110 кВ Алатырь – Шемурша участок Шемурша – Первомайская	оп. № 6 – 1 (132) (ВЛ 110 кВ отпайка на ПС 110 кВ Первомайская)	1,36	2	АС-185/29	1978
		оп. № 1(132) – 6 (ВЛ 110 кВ отпайка на ПС 110 кВ Первомайская)	1,36	2	АС-185/29	1978

1	2	3	4	5	6	7
		оп. № 132 – 188 (граница раздела эксплуатационной ответственности)	13,74	1	АС-185/29	1978
		оп. № 188 (граница раздела эксплуатационной ответственности) – 273	21,759	1	АС-185/24	1978
8.	ВЛ 110 кВ Венец – Канаш – Тяга I цепь с отпайками (ВЛ 110 кВ Шумерля-1)	оп. № 315 – 303 (отп. на ПС 110 кВ Северная)	0,15	2	АС-150/24	1966
		оп. № 303 (отп. на ПС 110 кВ Северная) – оп. 299 (отп. на ПС 110 кВ Шумерля)	19,62	1	АС-150/24	1966
		оп. № 299 (отп. на ПС 110 кВ Шумерля) – оп. 218 (отп. на ПС 110 кВ Ходары)	21,62	1	АС-150/24	1966
		оп. № 218 (отп. на ПС 110 кВ Ходары) – оп. 131 (граница раздела эксплуатационной ответственности)	21,62	1	АС-150/24	1966
		отпайка на ПС 110 кВ Северная	0,05	2	АС-185/29	1966
		отпайка на ПС 110 кВ Шумерля	0,05	2	АС-185/29	1966
		отпайка на ПС 110 кВ Ходары	11,5	2	АС-70/11	1966
		оп. № 1 – 85 (отп. на ПС 110 кВ Ачаксы)	20,34	1	АС-150/19	1966
		оп. № 85 (отп. на ПС 110 кВ Ачаксы) – 130 (отп. на ПС 110 кВ Вурнары)	11,16	1	АС-150/19	1966
		оп. № 130 (отп. на ПС 110 кВ Вурнары) – 131 (граница раздела эксплуатационной ответственности)	0,21	1	АС-150/19	1966
		отпайка на ПС 110 кВ Ачаксы	0,29	2	АС-95/16	1966
		отпайка на ПС 110 кВ Вурнары	2,26	1	АС-95/16	1966
9.	ВЛ 110 кВ Венец – Канаш – Тяга II цепь с отпайками (ВЛ 110 кВ Шумерля-2)	оп. № 280 – 268 (отп. на ПС 110 кВ Северная)	2,56	2	АС-185/29	1994
		оп. № 268 (отп. на ПС 110 кВ Северная) – оп. 264 (отп. на ПС 110 кВ Шумерля)	0,15	2	АС-150/24	1994
		оп. № 264 (отп. на ПС 110 кВ Шумерля) – оп. 193 (отп. на ПС 110 кВ Ходары)	19,61	1	АС-150/24	1994
		оп. № 193 (отп. на ПС 110 кВ Ходары) – оп. 115 (граница раздела эксплуатационной ответственности)	21,64	1	АС-150/24	1994
		отпайка на ПС 110 кВ Северная	0,05	2	АС-185/29	1994
		отпайка на ПС 110 кВ Шумерля	0,05	2	АС-185/29	1994
		отпайка на ПС 110 кВ Ходары	11,5	2	АС-70/11	1994
		оп. № 1 – 75 (отп. на ПС 110 кВ Ачаксы)	20,06	1	АС-150/19	1994

1	2	3	4	5	6	7
		оп. № 75 (отп. на ПС 110 кВ Ачаксы) – 115 (отп. на ПС 110 кВ Вурнары)	11,52	1	АС-150/19	1994
		оп. № 130 (отп. на ПС 110 кВ Вурнары) – 131 (граница раздела эксплуатационной ответственности)	0,2	1	АС-150/19	1994
		отпайка на ПС 110 кВ Ачаксы	0,29	2	АС-95/16	1994
		отпайка на ПС 110 кВ Вурнары	2,2	1	АС-95/16	1994
10.	ВЛ 110 кВ Венец – Порецкая участок Венец – Алгаши	оп. № 1 – 99	21,43	1	АС-120/19	1979
11.	ВЛ 110 кВ Венец – Порецкая участок Алгаши – Кожевенная	оп. № 1 – 79	16,55	1	АС-120/19	1981
12.	ВЛ 110 кВ Венец – Порецкая участок Порецкая – Кожевенная	оп. № 1 – 82	15,63	1	АС-120/19	1981
13.	ВЛ 110 кВ Заволжская – Венец участок Венец – Аликово	оп. № 1 – 32 (граница раздела эксплуатационной ответственности)	6,4	2	АС-120/19	1979
		оп. № 32 (граница раздела эксплуатационной ответственности) – 202	38,709	1	АС-120/19	1979
14.	ВЛ 110 кВ Катраси – Венец участок Саланчики – Венец	оп. № 1 – 66а	14,7	1	АС-120/19	1982
		оп. № 66а – 4 (ВЛ 110 кВ отпайка на ПС 110 кВ Саланчики)	0,3	2	АС-120/19	1982
15.	ВЛ 110 кВ Катраси – Венец участок Красные Четаи – Саланчики	оп. № 4 – 66а (ВЛ 110 кВ отпайка на ПС 110 кВ Саланчики)	0,3	2	АС-120/19	1983
		оп. № 66а – 136	15,47	1	АС-120/19	1983
16.	ВЛ 110 кВ Катраси – Венец участок Кукшум – Красные Четаи	оп. № 1 – 119	25,51	1	АС-120/19	1977
17.	ВЛ 110 кВ Алатырь – Хмельмаш	оп. № 1 – 27	5,3	1	АС-120/19	1965
		оп. № 1(27) – 5 (ВЛ 110 кВ отпайка на ПС 110 кВ Хмельмаш)	0,63	2	АС-120/19	1965
		оп. № 1(27) – 5 (ВЛ 110 кВ отпайка на ПС 110 кВ Хмельмаш)	0,63	2	АС-120/19	1965
		оп. № 27 – 84 (граница раздела эксплуатационной ответственности)	14,4	1	АС-120/19	1965
18.	ВЛ 110 кВ Заволжская – Венец участок Яндоба – Аликово	оп. № 1 – 50	10,34	1	АС-120/19	1984
		оп. № 50 – 66	3,33	1	АС-150/24	1984
		оп. № 66 – 77	2,4	1	АЖ-120	1984
		оп. № 77 – 81	0,546	1	АС-150/24	1984

1	2	3	4	5	6	7
19.	ВЛ 110 кВ Заволжская – Венец участок Заволжская – Яндоба	оп. № 1 – 65	13,82	1	АС-120/19	1984
20.	ВЛ 110 кВ Кабельная – Уржумка с отпайкой на ПС Сидельниково	оп. № 1 – 14	2,23	1	АС-240/32	1993
		оп. № 14 – 28	2,93	1	АС-150/24	1993
		оп. № 28 – 32	2,68	1	БС-185	1993
		оп. № 32 – 41	1,845	1	АС-185/29	1993
		оп. № 41 – 79 (отп. на ПС 110 кВ Сидельниково)	8,472	2	АС-150/24	1993
		оп. № 79 (отп. на ПС 110 кВ Сидельниково) – 124	10,074	1	АС-120/19	1993
21.	ВЛ 110 кВ Кокшайск – Уржумка	оп. № 1 – 86	18,666	1	АС-120/19	1993
		оп. № 86 – 98 (граница раздела эксплуатационной ответственности)	3,175	1	АС-185/29	1993
22.	ВЛ 110 кВ Тиньговатово – Динамо	оп. № 1 – 54	11,138	1	АС-120/19	1993
23.	ВЛ 110 кВ Катраси – Венец участок Моргауши – Кукшум с отпайкой на ПС Нискасы (ВЛ 110 кВ Катраси – Венец участок Моргауши – Кукшум)	оп. № 1 – 55 (отп. на ПС 110 кВ Нискасы)	12,2	1	АС-120/19	1967
		оп. № 55 (отп. на ПС 110 кВ Нискасы) – 126	16,8	1	АС-120/19	1967
		отпайка на ПС 110 кВ Нискасы	7,426	1	АС-70/11	1967
24.	ВЛ 110 кВ Катраси – Венец участок Катраси – Моргауши	оп. № 1 – 13	2,38	1	АС-120/19	1974
		оп. № 13 – 39	5,89	1	АС-185/29	1974
		оп. № 39 – 60	5,049	1	АС-120/19	1974
		оп. № 60 – 66	1,39	1	АС-185/29	1974
		оп. № 66 – 95	6,27	1	АС-120/19	1974
25.	ВЛ 110 кВ Катраси – Заволжская	оп. № 1 – 187	39,31	1	АС-120/19	1984
26.	ВЛ 110 кВ Катраси – Чапаевская № 1	оп. № 1 – 73	11,441	1	АС-150/24	1974
27.	ВЛ 110 кВ Катраси – Заовражная	оп. № 1 – 136	20,6	2	АС-120/19	1984
28.	ВЛ 110 кВ Катраси – Студенческая	оп. № 1 – 126	19,04	2	АС-120/19	1972
29.	ВЛ 110 кВ Катраси – Еласы I цепь	оп. № 1 – 80 (отп. на ПС 110 кВ Россия)	13,15	2	АС-120/19	1973
		оп. № 80 (отп. на ПС 110 кВ Россия) – 138 (отп. на ПС 110 кВ Сундырь)	12,68	2	АС-120/19	1973
		отпайка на ПС 110 кВ Россия	2,29	2	АС-120/19	1973
		отпайка на ПС 110 кВ Сундырь	0,96	2	АС-120/19	1973
30.	ВЛ 110 кВ Катраси – Еласы II цепь	оп. № 1 – 80 (отп. на ПС 110 кВ Россия)	13,15	2	АС-120/19	1973
		оп. № 80 (отп. на ПС 110 кВ Россия) – 138 (отп. на ПС 110 кВ Сундырь)	12,68	2	АС-120/19	1973
		отпайка на ПС 110 кВ Россия	2,29	2	АС-120/19	1973

1	2	3	4	5	6	7
		отпайка на ПС 110 кВ Сундырь	0,96	2	АС-120/19	1973
31.	ВЛ 110 кВ Покров Майдан – ЯМЗ I цепь	оп. № 25 (граница эксплуатационной ответственности) – 128	25,009	2	АС-120/19	1991
32.	ВЛ 110 кВ Покров Майдан – ЯМЗ II цепь	оп. № 25 (граница эксплуатационной ответственности) – 128	25,009	2	АС-120/19	1991
33.	ВЛ 110 кВ Катраси – Южная I цепь с отпайками (ВЛ 110 кВ Лапсары-1)	оп. № 1 – 50а (отп. на ПС 110 кВ Лапсары)	10,7	2	АС-150/24	1972
		оп. № 50а (отп. на ПС 110 кВ Лапсары) – 76	5,039	2	АС-150/24	1972
		отпайка на ПС 110 кВ Лапсары	0,15	2	АС-240/32	1972
34.	ВЛ 110 кВ Катраси – Южная II цепь с отпайками (ВЛ 110 кВ Лапсары-2)	оп. № 1 – 50а (отп. на ПС 110 кВ Лапсары)	10,7	2	АС-150/24	1972
		оп. № 50а (отп. на ПС 110 кВ Лапсары) – 76	5,039	2	АС-150/24	1972
		отпайка на ПС 110 кВ Лапсары	0,15	2	АС-240/32	1972
35.	ВЛ 110 кВ Кабельная – Порт	оп. № 1 – 16	5,6	1	АС-185/29	1988
		оп. № 16 – 68	10,2	1	АС-240/32	1988
36.	ВЛ 110 кВ Новочебоксарская ТЭЦ-3 – Порт	оп. № 1 – 15	5,5	1	АС-185	1988
37.	ВЛ 110 кВ Новочебоксарская ТЭЦ-3 – Новая	оп. № 1 – 49	9	1	АС-185/29	1974
38.	ВЛ 110 кВ Катраси – Новая	оп. № 1 – 213	32,108	1	АС-150/24	1974
39.	ВЛ 110 кВ Новочебоксарская ТЭЦ-3 – Новый город № 1 с отпайкой на ГПП-1 ПАО «Химпром» (ВЛ 110 кВ Чебоксары-1)	оп. № 1 – 9	1,519	1	АС-240/32	1965
		оп. № 9 – 85 (отп. на ГПП-1 ПАО «Химпром»)	13,164	1	АС-185/29	1965
		оп. № 85 (отп. на ГПП-1 ПАО «Химпром») – 87 (отп. на ГПП-2 ПАО «Химпром»)	0,292	2	АС-185/29	1965
		оп. № 87 (отп. на ГПП-1 ПАО «Химпром») – 88	0,172	2	АС-185/29	1965
40.	ВЛ 110 кВ Новочебоксарская ТЭЦ-3 – Новый город № 2 участок Новочебоксарская ТЭЦ-3 – Спутник (ВЛ 110 кВ Чебоксары-2 участок ТЭЦ-3 – Спутник)	оп. № 1 – 60	10,41	2	АС-185/29	1965
41.	ВЛ 110 кВ Новочебоксарская ТЭЦ-3 – Новый город № 2 участок Новый город – Спутник (ВЛ 110 кВ Чебоксары-2 участок Новый город – Спутник)	оп. № 1 – 9	1,519	2	АС-240/32	1965
		оп. № 9 – 59	9,836	2	АС-185/29	1965
42.	ВЛ 110 кВ Новочебоксарская ТЭЦ-3 – Тиньговатово участок Новочебоксарская ТЭЦ-3 – Бройлерная с отпайкой на ПС Атлашево (ВЛ 110 кВ ТЭЦ-3 – Тиньговатово участок ТЭЦ-3 – Бройлерная)	оп. № 1 – 26	3,925	1	АС-185/29	1961
		оп. № 26 – 57 (отп. на ПС 110 кВ Атлашево)	7,194	1	АС-150/24	1961
		оп. № 57 (отп. на ПС 110 кВ Атлашево) – 63	1,105	1	АС-150/24	1961
		оп. № 63 (отп. на ПС 110 кВ Атлашево) – 72	1,3	2	АС-150/24	1961
		отпайка на ПС 110 кВ Атлашево	3,392	1	АС-70/11	1961

1	2	3	4	5	6	7
43.	ВЛ 110 кВ Новочебоксарская ТЭЦ-3 – Тиньговатово участок Тиньговатово – Бройлерная (ВЛ 110 кВ ТЭЦ-3 – Тиньговатово участок Тиньговатово – Бройлерная)	оп. № 1 – 94	21,84	1	АС-150/24	1961
		оп. № 94 – 103	1,3	1	АС-150/24	1961
44.	ВЛ 110 кВ Тиньговатово – Заволжская участок Тиньговатово – Цивильск	оп. № 1 – 96	19,61	1	АС-120/19	1985
45.	ВЛ 110 кВ Тиньговатово – Заволжская участок Цивильск – Оросительная	оп. № 1 – 56	11,41	1	АС-120/19	1985
		оп. № 56 – 61	0,96	2	АС-95/16	1985
46.	ВЛ 110 кВ Тиньговатово – Заволжская участок Оросительная – Красноармейская	оп. № 1 – 6	0,96	2	АС-95/16	1985
		оп. № 6 – 61	12,58	1	АС-120/19	1985
47.	ВЛ 110 кВ Тиньговатово – Заволжская участок Заволжская – Красноармейская	оп. № 1 – 30	5,34	1	АС-150/24	1984
48.	ВЛ 110 кВ Тиньговатово – Тюрлема участок Тиньговатово – Октябрьская	оп. № 1 – 46	9,57	1	АС-120/19	1974
49.	ВЛ 110 кВ Чебоксарская ТЭЦ-2 – Катраси участок Катраси – Луч (ВЛ 110 кВ ТЭЦ-2 – Катраси участок Катраси – Луч)	оп. № 1 – 130	21,071	2	АС-150/24	1974
50.	ВЛ 110 кВ Чебоксарская ТЭЦ-2 – Катраси участок Чебоксарская ТЭЦ-2 – Луч с отпайкой на ПС Светлая (ВЛ 110 кВ ТЭЦ-2 – Катраси участок ТЭЦ-2 – Луч)	оп. № 1 – 16 (отп. на ПС 110 кВ Светлая)	2,6	2	АС-150/24	1974
		оп. № 16 (отп. на ПС 110 кВ Светлая) – 112	16,71	2	АС-150/24	1974
		отпайка на ПС 110 кВ Светлая	0,365	2	АС-120/19	1974
51.	ВЛ 110 кВ Чебоксарская ТЭЦ-2 – Новый город II цепь с отпайкой на ПС Светлая (ВЛ 110 кВ Городская-2)	оп. № 1 – 19 (отп. на ПС 110 кВ Светлая)	2,8	2	АС-185/29	1965
		оп. № 19 (отп. на ПС 110 кВ Светлая) – 38	2,61	2	АС-185/29	1965
		оп. № 38 – 46	1,4	2	АС-240/32	1965
		отпайка на ПС 110 кВ Светлая	0,36	2	АС-120/19	1965
52.	ВЛ 110 кВ Чебоксарская ТЭЦ-2 – Новый город I цепь (ВЛ 110 кВ Городская-1)	оп. № 1 – 38	5,33	1	АС-185/29	1965
		оп. № 38 – 46	1,519	2	АС-240/32	1965
53.	ВЛ 110 кВ Чебоксарская ТЭЦ-2 – Чебоксарская ТЭЦ-1	оп. № 1 – 22	4,2	1	АС-185/29	1959
54.	ВЛ 110 кВ Чебоксарская ТЭЦ-2 – Кугеси I цепь с отпайками	оп. № 1 – 7 (отп. на ПС 110 кВ Машзавод)	0,84	2	АС-150/24	1972
55.	ВЛ 110 кВ Чебоксарская ТЭЦ-2 – Кугеси I цепь с отпайками	оп. № 7 (отп. на ПС 110 кВ Машзавод) – 19 (отп. на ПС 110 кВ Радуга)	1,68	2	АС-150/24	1972
		оп. № 19 (отп. на ПС 110 кВ Радуга) – 43 (отп. на ПС 110 кВ Вурманкасы)	3,39	2	АС-150/24	1972

1	2	3	4	5	6	7
		оп. № 43 (отп. на ПС 110 кВ Вурманкасы) – 70 (отп. на ПС 110 кВ Мясокомбинат)	3,608	2	АС-120/19	1972
		оп. № 70 (отп. на ПС 110 кВ Мясокомбинат) – 83	1,703	2	АС-120/19	1972
		отпайка на ПС 110 кВ Радуга	0,32	2	АС-150/24	1972
		отпайка на ПС 110 кВ Вурманкасы	0,02	2	АС-120/19	1972
56.	ВЛ 110 кВ Чебоксарская ТЭЦ-2 – ЧЗПТ ГПП-3 II цепь с отпайками (ВЛ 110 кВ Тракторная-3 отпайка Кугеси-2)	оп. № 1 – 7 (отп. на ПС 110 кВ Машзавод)	0,84	2	АС-150/24	1972
		оп. № 7 (отп. на ПС 110 кВ Машзавод) – 19 (отп. на ПС 110 кВ Радуга)	1,68	2	АС-150/24	1972
		оп. № 19 (отп. на ПС 110 кВ Радуга) – 43 (отп. на ПС 110 кВ Вурманкасы)	3,39	2	АС-150/24	1972
		оп. № 43 (отп. на ПС 110 кВ Вурманкасы) – 70 (отп. на ПС 110 кВ Мясокомбинат)	3,608	2	АС-120/19	1972
		оп. № 70 (отп. на ПС 110 кВ Мясокомбинат) – 83	1,703	2	АС-120/19	1972
		отпайка на ПС 110 кВ Радуга	0,32	2	АС-150/24	1972
		отпайка на ПС 110 кВ Вурманкасы	0,02	2	АС-120/19	1972
57.	ВЛ 110 кВ Вурманкасы – Парковая	оп. № 1 – 11	2,201	1	АС-95/16	1989
58.	ВЛ 110 кВ Агрегатная-1	оп. № 1 – 9 (отп. на ГПП-2 ОАО «ЧАЗ»)	1,8	2	АС-400/51	1983
		оп. № 9 (отп. на ГПП-2 ОАО «ЧАЗ») – 13 (отп. на ГПП-1 ОАО «ЧАЗ»)	0,5	2	АС-400/51	1983
		оп. № 13 (отп. на ГПП-1 ОАО «ЧАЗ») – 15 (отп. на ГПП-3 ОАО «ЧАЗ»)	0,25	2	АС-240/32	1983
		оп. № 15 (отп. на ГПП-3 ОАО «ЧАЗ») – 25 (отп. на ПС 110 кВ Стрелка)	1,7	2	АС-240/32	1983
		оп. № 25 (отп. на ПС 110 кВ Стрелка) – 26 (отп. ГПП-1 ХБК)	0,125	1	АС-240/32	1983
		оп. № 26 (отп. ГПП-1 ХБК) – 28	0,178	1	АС-240/32	1983
		отпайка на ПС 110 кВ Стрелка	0,02	2	АС-70/11	1983
		отпайка на ГПП-1 ХБК	0,163	2	АС-240/32	1983
59.	ВЛ 110 кВ Агрегатная-2	оп. № 1 – 9 (отп. на ГПП-2 ОАО «ЧАЗ»)	1,8	2	АС-400/51	1983
		оп. № 9 (отп. на ГПП-2 ОАО «ЧАЗ») – 13 (отп. на ГПП-1 ОАО «ЧАЗ»)	0,5	2	АСО-400/51	1983
		оп. № 13 (отп. на ГПП-1 ОАО «ЧАЗ») – 15 (отп. на ГПП-3 ОАО «ЧАЗ»)	0,25	2	АС-240/32	1983

1	2	3	4	5	6	7
		оп. № 15 (отп. на ГПП-3 ОАО «ЧАЗ») – 25 (отп. на ПС 110 кВ Стрелка)	1,7	2	АС-240/32	1983
		оп. № 25 (отп. на ПС 110 кВ Стрелка) – 26 (отп. ГПП-1 ХБК)	0,125	2	АС-240/32	1983
		оп. № 26 (отп. ГПП-1 ХБК) – 28	0,178	2	АС-240/32	1983
		отпайка на ПС 110 кВ Стрелка	0,02	2	АС-70/11	1983
		отпайка на ГПП-1 ХБК	0,198	2	АС-240/32	1983
60.	ВЛ 110 кВ Коммунальная – Заовражная I цепь с отпайками (ВЛ 110 кВ Коммунальная-1)	оп. 38/9 – оп. 38/25	2,48	1	АС-120	2015
		оп. 1 – оп. 19, оп. 32 – 60 оп.	5,23	1	АС-150	2015
		оп. № 19 – оп. № 32	3,3	1	АС-185	2015
		оп. № 38 – оп. 38/9	1,272	1	АС-240	2015
61.	ВЛ 110 кВ Коммунальная – Студенческая II цепь с отпайками (ВЛ 110 кВ Коммунальная-2)	оп. 38/9 – оп. 38/25	2,48	1	АС-120	2010
		оп. 1 – оп. 19, оп. 32 – 42 оп.	2,51	1	АС-150	2010
		оп. № 38 – оп. 38/9	1,272	1	АС-240	2010
		оп. № 19 – оп. № 32	3,3	1	АС-185	2010
62.	ВЛ 110 кВ Чебоксарская ТЭЦ-2 – Коммунальная I цепь с отпайками (ВЛ 110 кВ Южная-1)	оп. № 27 – оп. 27/5	0,622	2	АС-120	1963
		оп. № 1 – оп. 41	8,1	2	АС-150	1963
63.	ВЛ 110 кВ Чебоксарская ТЭЦ-2 – Коммунальная II цепь с отпайками (ВЛ 110 кВ Южная-2)	оп. № 27 – оп. 27/5	0,622	2	АС-120	1963
		оп. № 1 – оп. 41	8,1	2	АС-150	1963
64.	ВЛ 110 кВ Канаш – Батырево I цепь с отпайками (ВЛ 110 кВ Батырево-1)	оп. № 1 – 121 (отп. на ПС 110 кВ Маяк)	22,54	2	АС-185/24	1974
		оп. № 121 (отп. на ПС 110 кВ Маяк) – 183 (отп. на ПС 110 кВ Комсомольская)	11,92	2	АС-185/24	1974
		оп. № 183 (отп. на ПС 110 кВ Комсомольская) – 272	21,66	2	АС-185/24	1974
		отпайка на ПС 110 кВ Маяк	1,25	2	АС-70/11	1974
		отпайка на ПС 110 кВ Комсомольская	0,05	2		1974
65.	ВЛ 110 кВ Канаш – Батырево II цепь с отпайками (ВЛ 110 кВ Батырево-2)	оп. № 1 – 121 (отп. на ПС 110 кВ Маяк)	22,54	2	АС-185/24	1974
		оп. № 121 (отп. на ПС 110 кВ Маяк) – 183 (отп. на ПС 110 кВ Комсомольская)	11,92	2	АС-185/24	1974
		оп. № 183 (отп. на ПС 110 кВ Комсомольская) – 272	21,66	2	АС-185/24	1974
		отпайка на ПС 110 кВ Маяк	1,25	2	АС-70/11	1974

1	2	3	4	5	6	7
		отпайка на ПС 110 кВ Комсомольская	0,05	2		1974
66.	ВЛ 110 кВ Канаш – Буинск участок Канаш – Чагаси	оп. № 1 – оп. № 66	13,32	1	АС-185/24	1980
67.	ВЛ 110 кВ Канаш – Буинск участок Чагаси – Рассвет	оп. № 1 – оп. № 80	20,27	1	АС-185/24	1980
68.	ВЛ 110 кВ Канаш – Буинск участок Рассвет – Ибреси	оп. № 1 – оп. № 46	11,29	2	АС-185/24	1980
69.	ВЛ 110 кВ Канаш – Буинск участок Ибреси – Буинск	оп. № 1 – оп. № 73	18,36	1	АС-185/24	1980
70.	ВЛ 110 кВ Канаш – Канаш – Тяга I цепь (ВЛ 110 кВ Канаш – Тяга-1)	оп. № 1 – 37	6,41	2	АС-240/32	1988
71.	ВЛ 110 кВ Канаш – Канаш – Тяга II цепь (ВЛ 110 кВ Канаш – Тяга-2)	оп. № 1 – 37	6,36	2	АС-240/32	1988
72.	ВЛ 110 кВ Канаш – Тормозная I цепь	оп. № 1 – 35	5,8	2	АС-185/24	1971
73.	ВЛ 110 кВ Канаш – Тормозная II цепь	оп. № 1 – 35	5,8	2	АС-185/24	1971
74.	ВЛ 110 кВ Тормозная – Лесная I цепь	оп. № 1 – 30	5,22	2	АС-185/24	1989
75.	ВЛ 110 кВ Тормозная – Лесная II цепь	оп. № 1 – 30	5,22	2	АС-185/24	1989
76.	ВЛ 110 кВ Лесная – Восточная I цепь	оп. № 1 – 30	4,85	2	АС-185/24	1985
77.	ВЛ 110 кВ Лесная – Восточная II цепь	оп. № 1 – 30	4,85	2	АС-185/24	1985
78.	ВЛ 110 кВ Канаш – Восточная I цепь с отпайками	оп. № 1 – 3 (отп. на ПС 110 кВ Полимер, ПС 110 кВ ВРЗ)	0,2	2	АС-185/24	1989
		оп. № 3 (отп. на ПС 110 кВ Полимер, ПС 110 кВ ВРЗ) – 37	5,68	2	АС-185/24	1989
		отп. № 3 (отп. на ПС 110 кВ Полимер, ПС 110 кВ ВРЗ) – 7 (отп. на ПС 110 кВ Полимер)	0,97	2	АС-150/19	1989
		отп. № 7 (отп. на ПС 110 кВ Полимер) – 10	0,28	2	АС-120/19	1989
79.	ВЛ 110 кВ Канаш – Восточная II цепь с отпайками	оп. № 1 – 3 (отп. на ПС 110 кВ Полимер, ПС 110 кВ ВРЗ)	0,203	2	АС-185/24	1989
		оп. № 3 (отп. на ПС 110 кВ Полимер, ПС 110 кВ ВРЗ) – 37	5,677	2	АС-185/24	1989
		отп. № 3 (отп. на ПС 110 кВ Полимер, ПС 110 кВ ВРЗ) – 7 (отп. на ПС 110 кВ Полимер)	0,972	2	АС-150/19	1989
		отп. № 7 (отп. на ПС 110 кВ Полимер) – 10	0,28	2	АС-120/19	1989
80.	ВЛ 110 кВ Восточная – Янтиково I цепь	оп. № 1 – 7	1	2	АС-185/24	1998

1	2	3	4	5	6	7
		оп. № 7 – 96	15,08	2	АС-120/19	1998
81.	ВЛ 110 кВ Восточная – Янтиково II цепь	оп. № 1 – 7	1	2	АС-185/24	1998
		оп. № 7 – 96	15,08	2	АС-120/19	1998
82.	ВЛ 110 кВ Канаш – Динамо	оп. № 1 – 97 (граница раздела эксплуатационной ответственности)	19,8	1	АС-120/19	1995
		оп. № 97 (граница раздела эксплуатационной ответственности) – 181	16,538	1	АС-120/19	1995
83.	ВЛ 110 кВ Канаш – Дружба I цепь с отпайкой на ПС Атнашево	оп. № 1 – 17	1,88	2	АС-95/16	1976
		оп. № 17 – 55 (отп. на ПС 110 кВ Атнашево)	6,816	2	АС-70/11	1976
		оп. № 55 (отп. на ПС 110 кВ Атнашево) – 88	5,63	2	АС-70/11	1976
		отпайка на ПС 110 кВ Атнашево	1,959	2	АС-70/11	1976
84.	ВЛ 110 кВ Канаш – Дружба II цепь с отпайкой на ПС Атнашево	оп. № 1 – 17	1,88	2	АС-95/16	1976
		оп. № 17 – 55 (отп. на ПС 110 кВ Атнашево)	6,816	2	АС-70/11	1976
		оп. № 55 (отп. на ПС 110 кВ Атнашево) – 88	5,63	2	АС-70/11	1976
		отпайка на ПС 110 кВ Атнашево	1,959	2	АС-70/11	1976
85.	ВЛ 110 кВ Канаш – Тюрлема участок Канаш – Кибечи	оп. № 1 – 61	14,049	1	АС-150/19	1964
86.	ВЛ 110 кВ Канаш – Тюрлема участок Кибечи – Шоркистры	оп. № 1 – 77	16,582	1	АС-150/19	1964
87.	ВЛ 110 кВ Канаш – Тюрлема участок Шоркистры – Урмары	оп. № 1 – 79	15,649	2	АС-150/19	1964
88.	ВЛ 110 кВ Канаш – Тюрлема участок Тюрлема – Урмары	оп. № 1 – 108	25,36	1	АС-150/19	1964
89.	ВЛ 110 кВ Тюрлема – Свяжск	оп. № 1 – 80 (граница раздела эксплуатационной ответственности)	18,725	1	АС-150/24	1978
90.	ВЛ 110 кВ Тиньговатово – Тюрлема участок Тюрлема – Картлуево с отпайкой на ПС Козловка (ВЛ 110 кВ Тиньговатово – Тюрлема участок Тюрлема – Картлуево)	оп. № 1 – 23 (отп. на ПС 110 кВ Козловка)	4,3	2	АС-120/19	1976
		оп. № 23 (отп. на ПС 110 кВ Козловка) – 80	11,3	1	АС-95/16	1976
		отпайка на ПС 110 кВ Козловка	5,3	2	АС-95/16	1976
91.	ВЛ 110 кВ Тиньговатово – Тюрлема участок Октябрьская – Картлуево	оп. № 1 (граница раздела эксплуатационной ответственности) – 116	24	1	АС-95/16	1977
92.	ВЛ 110 кВ Тюрлема – Козловка	оп. № 1 – 23	4,3	2	АС-120/19	1980
		оп. № 23 – 58	5,3	2	АС-95/16	1980
93.	ВЛ 110 кВ Тюрлема – Тюрлема – Тяга I цепь	оп. № 1 – 13	1,982	2	АС-185/24	1987

1	2	3	4	5	6	7
94.	ВЛ 110 кВ Тюрлема – Тюрлема – Тяга II цепь	оп. № 1 – 13	1,982	2	АС-185/24	1987
95.	ВЛ 110 кВ Батырево – Сугуты	оп. № 1 – 98	21,4	2	АС-185/24	1975
96.	ВЛ 110 кВ Сугуты – Слава	оп. № 1 – 113	22	1	АС-120/19	1996
97.	ВЛ 110 кВ Комсомольская – Слава участок Комсомольская – Яльчики	оп. № 1 – 152	30,091	2	АС-95/16	1984
98.	ВЛ 110 кВ Комсомольская – Слава участок Яльчики – Слава	оп. № 1 – 33	5,442	1	АС-150/19	1999
		оп. № 33 – 93	11,274	1	АС-120/19	1999
99.	ВЛ 110 кВ Сугуты – Шемурша	оп. № 1 – 122	26,9	2	АС-185/24	1975

Таблица 4

Перечень ПС 110 кВ филиала ПАО «Россети Волга» – «Чувашэнерго»

№ пп	Наименование подстанции	Классы напряжения	Наименование трансформатора	Тип трансформатора	S _{ном} , МВ·А	Год ввода
1	2	3	4	5	6	7
1.	ПС 110 кВ Алатырь	110/35/6	Т-1	ТДТН-40000/110/35/6-У1	40	1992
		110/35/6	Т-2	ТДТН-40000/110/35/6-У1	40	1995
2.	ПС 110 кВ Алгаши	110/10	Т-1	ТМН-2500/110/10-73 У1	2,5	1980
		110/10	Т-2	ТМН-6300/110/10-У1	6,3	1994
3.	ПС 110 кВ Алтышево	110/10	Т-1	ТМН-2500/110/10-80 У1	2,5	2000
		110/10	Т-2	ТМН-6300/110/10-80 У1	6,3	1986
4.	ПС 110 кВ Киря	110/10	Т-1	ТМН-2500/110/10-У1	2,5	2008
		110/10	Т-2	ТМ-6300/110/10-80 У1	6,3	1968
5.	ПС 110 кВ Кожевенная	110/10	Т-1	ТМН-6300/110/10	6,3	1995
		110/10	Т-2	ТМН-6300/110/10	6,3	1996
6.	ПС 110 кВ Красные Четаи	110/10	Т-1	ТМН-6300/110/10	6,3	1985
		110/35/10	Т-2	ТМН-6300/110/35/10	6,3	1978
7.	ПС 110 кВ Кувакино	110/10	Т-1	ТМ-2500/110/10	2,5	1979
		110/10	Т-2	ТМ-2500/110/10	2,5	1979
8.	ПС 110 кВ Первомайская	110/10	Т-1	ТМН-2500/110/10	2,5	1987

1	2	3	4	5	6	7
9.	ПС 110 кВ Саланчики	110/10	Т-1	ТМН-2500/110/10	2,5	1983
10.	ПС 110 кВ Северная	110/6/6	Т-1	ТРНДЦН-25000/16000/110/6-У1	25	1994
11.	ПС 110 кВ Семеновская	110/10	Т-1	ТМН-6300/110/10-У1	6,3	1995
		110/10	Т-2	ТМН-6300/110/10-У1	6,3	1995
12.	ПС 110 кВ Хмельмаш	110/10	Т-1	ТДН-10000/110/10	10	1983
		110/10	Т-2	ТДН-10000/110/10	10	1984
13.	ПС 110 кВ Ходары	110/10	Т-1	ТМН-6300/110/10-У1	6,3	1995
		110/10	Т-2	ТМН-6300/110/10-У1	6,3	1995
14.	ПС 110 кВ Шумерля	110/35/6	Т-1	ТДТНГ-15000/110/35/6	15	1963
		110/6	Т-2	ТМН-6300/110/6	6,3	2009
15.	ПС 110 кВ Порецкая	110/10	Т-1	ТДТН-16000/110/35/10	16	2007
		110/10	Т-2	ТДТН-16000/110/35/10	16	2007
16.	ПС 110 кВ Аликово	110/35/10	Т-1	ТДТН-16000/110	16	1986
		110/35/10	Т-2	ТДТН-16000/110	16	1981
17.	ПС 110 кВ Атлашево	110/10	Т-1	ТДН-10000/110	10	1967
		110/35/10	Т-2	ТМТН-6300/110	6,3	1976
18.	ПС 110 кВ Бройлерная	110/10	Т-1	ТДН-10000/110-70У1	10	1983
		110/10	Т-2	ТМН-6300/110-70У1	6,3	1986
19.	ПС 110 кВ Вурманкасы	110/10/10	Т-1	ТРДН-25000/110	25	2017
		110/10/10	Т-2	ТРДН-25000/110	25	2017
20.	ПС 110 кВ Вурнары	110/10	Т-1	ТДТНГ-10000/110	10	1968
		110/35/10	Т-2	ТДТНГ-25000/110	25	1972
21.	ПС 110 кВ Динамо	110/10	Т-1	ТМ-6300/110	6,3	2011
		110/10	Т-2	ТМ-6300/110	6,3	1983
22.	ПС 110 кВ Заволжская	110/10	Т-1	ТДН-16000/110	16	1983
		110/10	Т-2	ТДН-16000/110	16	1983
23.	ПС 110 кВ Заовражная	110/6	Т-1	ТДН-16000/110-76	16	1988
		110/6	Т-2	ТДН-16000/110-77	16	1984
24.	ПС 110 кВ Западная	110/6/6	Т-1	ТДН-16000/110	16	1972
		110/6/6	Т-2	ТРДН-25000/110	25	2005
		110/6/6	Т-3	ТРДН-25000/110	25	2011

1	2	3	4	5	6	7
25.	ПС 110 кВ Кабельная	110/10	T-1	ТРДН-25000/110	25	1987
		110/10	T-2	ТРДН-25000/110	25	1987
26.	ПС 110 кВ Катраси	110/35/10	T-1	ТДТН-16000/110	16	2018
		110/35/10	T-2	ТДТН-16000/110	16	2019
27.	ПС 110 кВ Кировская	110/10/6	T-1	ТДТН-25000/110	25	1989
		110/10/6	T-2	ТДТН-25000/110	25	1989
28.	ПС 110 кВ Красноармейская	110/35/10	T-1	ТДТН-10000	10	1979
		110/35/10	T-2	ТДТН-10000	10	1980
29.	ПС 110 кВ Кугеси	110/10	T-1	ТДН-25000/110-У1	25	2019
		110/10	T-2	ТДН-25000/110-У1	25	2018
30.	ПС 110 кВ Кукшум	110/35/10	T-1	ТМТ-6300/110	6,3	1974
		110/35/10	T-2	ТМТН-6300/110	6,3	1974
31.	ПС 110 кВ Лапсары	110/10	T-1	ТДН-16000/10-у-1	16	2012
		110/10	T-2	ТДН-16000/110	16	1980
32.	ПС 110 кВ Луч	110/10	T-1	ТМН-6300/110-70У1	6,3	1986
		110/10	T-2	ТМН-6300/110-70У1	6,3	1984
33.	ПС 110 кВ Моргауши	110/35/10	T-1	ТДТН-16000/110/35/10	16	1978
		110/35/10	T-2	ТДТН-10000/110	10	1970
34.	ПС 110 кВ Нискасы	110/10	T-1	ТДТН-10000/110	10	1994
35.	ПС 110 кВ Новая	110/35/10	T-1	ТДТН-40000/110	40	1983
		110/35/10	T-2	ТДТН-40000/110	40	1990
36.	ПС 110 кВ Новый город	110/10/10	T-1	ТРДН-40000/110	40	2009
		110/10/10	T-2	ТРДН-40000/110	40	2009
37.	ПС 110 кВ Октябрьская	110/10	T-1	ТМН-6300/110	6,3	1982
		110/10	T-2	ТДН-10000/110	10	1975
38.	ПС 110 кВ Оросительная	110/10	T-1	ТМН-6300	6,3	1983
39.	ПС 110 кВ Парковая	110/6	T-1	ТДН-16000/110-У1	16	1989
		110/6	T-2	ТДН-16000/110-76	16	1981
40.	ПС 110 кВ Радуга	110/10/10	T-1	ТРДН-25000/110-У1	25	2011
		110/10/10	T-2	ТРДН-25000/110-У1	25	2012
41.	ПС 110 кВ Россия	110/10	T-1	КТРУ-5600/110	5,6	1961
		110/10	T-2	ТМН-6300/110	6,3	1988

1	2	3	4	5	6	7
42.	ПС 110 кВ Светлая	110/10	Т-1	ТДН-10000/110-70У1	10	1982
		110/10	Т-2	ТДН-10000/110-70У1	10	1987
43.	ПС 110 кВ Стрелка	110/6/6	Т-1	ТРДН-25000/110	25	2008
		110/6/6	Т-2	ТРДН-25000/110	25	2008
44.	ПС 110 кВ Студенческая	110/6/6	Т-1	ТРДН-40000/110	40	2001
		110/6	Т-2	ТДН-16000/110-У1	16	1979
		110/6	Т-3	ТДН-16000/110-У1	16	1985
45.	ПС 110 кВ Спутник	110/35/10	Т-1	ТДТН-40000/110-67	40	1973
		110/35/10	Т-2	ТДТН-40000/110-67	40	1975
46.	ПС 110 кВ Сундырь	110/10	Т-1	ТМ-6300/110	6,3	1967
		110/10	Т-2	ТДН-10000/110	10	1979
47.	ПС 110 кВ Тиньговатово	110/6/6	Т-1	ТРДН-25000/110	25	1974
		110/6/6	Т-2	ТРДН-25000/110	25	1974
48.	ПС 110 кВ Уржумка	110/35/6	Т-1	ТДТН-10000/110	10	1969
		110/35/6	Т-2	ТДТН-10000/110	10	1969
49.	ПС 110 кВ Цивильск	110/35/10	Т-1	ТДТН-16000	16	1988
		110/35/10	Т-2	ТДТН-16000/110	16	1994
50.	ПС 110 кВ Южная	110/6/6	Т-1	ТРДН-40000/110-У1	40	2010
		110/6/6	Т-2	ТРДН-40000/110-У1	40	2008
51.	ПС 110 кВ ЯМЗ	110/35/10	Т-1	ТДТН-16000/110	16	1985
		110/35/10	Т-2	ТДТН-16000/110	16	1985
52.	ПС 110 кВ Яндоба	110/10	Т-1	ТМН-6300/110	6,3	1983
		110/10	Т-2	ТМН-6300/110	6,3	1983
53.	ПС 110 кВ Атнашево	110/10	Т-1	ТМТН-6300/110-71 У1	6,3	1993
		110/10	Т-2	ТМН-6300/110-80 У1	6,3	1998
54.	ПС 110 кВ Ачаксы	110/10	Т-1	ТМТН-6300/110 У1	6,3	1972
		110/10	Т-2	ТМТН-6300/110-81У1	6,3	1984
55.	ПС 110 кВ Батырево	110/35/10	Т-1	ТДТН-25000/110 У1	25	1975
		110/35/10	Т-2	ТДТН-40000/110	40	2005
56.	ПС 110 кВ Буинск	110/10	Т-1	ТМТ-6300/110	6,3	1963
		110/10	Т-2	ТДТМ-10000/110	10	1971

1	2	3	4	5	6	7
57.	ПС 110 кВ Восточная	110/6	Т-1	ТДН-10000/110 У1	10	1989
		110/6	Т-2	ТДН-10000/110 У1	10	1990
58.	ПС 110 кВ Дружба	110/10	Т-1	ТМН-6300/110 У1	6,3	1976
		110/10	Т-2	ТМН-6300/110-71 У1	6,3	1980
59.	ПС 110 кВ Ибреси	110/10	Т-1	ТДН-10000/110-70 У1	10	2010
		110/10	Т-2	ТДН-10000/110 У1	10	1998
60.	ПС 110 кВ Кибечи	110/10	Т-1	ТДН-10000/110 У1	10	1993
		110/10	Т-2	ТМ-6300/110 У1	6,3	1993
61.	ПС 110 кВ Комсомольская	110/35/10	Т-1	ТДТН-16000/110 У1	16	1995
		110/35/10	Т-2	ТДТН-16000/110 У1	16	1995
62.	ПС 110 кВ Козловка	110/10	Т-1	ТДН-10000/110-70 У1	10	1980
		110/10	Т-2	ТДН-10000/110-70 У1	10	1982
63.	ПС 110 кВ Карглуево	110/10	Т-1	ТМН-6300/110 У1	6,3	1977
		110/10	Т-2	ТМН-6300/110-71 У1	6,3	1979
64.	ПС 110 кВ Лесная	110/35/10	Т-1	ТДТН-10000/110-79 У1	10	1980
		110/35/10	Т-2	ТДТН-10000/110-79 У1	10	1982
65.	ПС 110 кВ Маяк	110/10	Т-1	ТМН-2500/110-80 У1	2,5	1987
66.	ПС 110 кВ Рассвет	110/10	Т-1	ТДН-10000/110 У1	10	1978
		110/10	Т-2	ТДТН-10000/110 У1	10	2008
67.	ПС 110 кВ Слава	110/10	Т-1	ТМН-6300/110-80 У1	6,3	1996
68.	ПС 110 кВ Сугуты	110/10	Т-1	ТДТН-10000/110 У1	10	1995
		110/10	Т-2	ТДТН-10000/110 У1	10	1995
69.	ПС 110 кВ Тормозная	110/6/6	Т-1	ТРДН-25000/110-66 У1	25	1972
		110/6/6	Т-2	ТРДН-25000/110-66 У1	25	1975
70.	ПС 110 кВ Урмары	110/35/10	Т-1	ТДТН-16000/110 У1	16	1994
		110/35/10	Т-2	ТДТН-25000/110 У1	25	1988
71.	ПС 110 кВ Шоркистры	110/10	Т-1	ТМН-2500/110 У1	2,5	1984
		110/10	Т-2	ТМН-2500/110 У1	2,5	1987
72.	ПС 110 кВ Шемурша	110/35/10	Т-1	ТДТН-20000/110 У1	20	2007
		110/35/10	Т-2	ТДТН-10000/110 У1	10	1994
73.	ПС 110 кВ Чагаси	110/10	Т-1	ТМТН-6300/110 У1	6,3	1992

1	2	3	4	5	6	7
74.	ПС 110 кВ Яльчики	110/35/10	Т-1	ТДТН-10000/110-79 У1	10	1980
		110/35/10	Т-2	ТДТН-10000/110-79 У1	10	1982
75.	ПС 110 кВ Янтиково	110/35/10	Т-1	ТДТН-10000/110 У1	10	1998
		110/35/10	Т-2	ТДТН-10000/110 У1	10	1998

Таблица 5

**Перечень ВЛ 220 кВ филиала АО «Сетевая компания» Буинские электрические сети,
относящихся к энергосистеме Чувашской Республики**

№ пп	Наименование ЛЭП	Год ввода	Протяженность, км		Марка провода
			по трассе	по цепям	
1.	ВЛ 220 кВ Канаш – Студенец I цепь (ВЛ 220 кВ Канаш – Студенец 1)	1986	109,95	109,95	АС-240/32
2.	ВЛ 220 кВ Канаш – Студенец II цепь (ВЛ 220 кВ Канаш – Студенец 2)	1986	109,74	109,74	АС-240/32

Таблица 6

Перечень ВЛ 110 кВ иных электросетевых организаций и промышленных предприятий

№ пп	Наименование ЛЭП	Собственник	Длина ВЛ, км	Марка про- во- да	Год ввода
1.	ВЛ 110 кВ Тракторная-1	АО «Промтрактор»	2,76	АСО-400	1974
2.	ВЛ 110 кВ Тракторная-2	АО «Промтрактор»	4,937	АСКО-400	1982
3.	ВЛ 110 кВ Чебоксарская ТЭЦ-2 – ЧЗПТ ГПП-3 II цепь с отпайками (ВЛ 110 кВ Тракторная-3 отпайка Кугеси-2)	АО «Промтрактор»	2,76	АСО-400	1974
4.	ВЛ 110 кВ Тракторная-4	АО «Промтрактор»	4,937	АСКО-400	1982
5.	ВЛ 110 кВ Венец – Тяга № 1	ОАО «РЖД»	0,4	АС-120/19	1987
6.	ВЛ 110 кВ Венец – Тяга № 2	ОАО «РЖД»	0,4	АС-120/19	1987
7.	ВЛ 110 кВ Химпром-2	ПАО «Химпром»	6	АСКП-185/29	1985

Перечень ПС 110 кВ иных электросетевых организаций и промышленных предприятий

№ пп	Наименование ПС	Классы напряжения	Диспетчерское наименование трансформатора	Тип трансформатора	Установленная мощность, МВ·А	Год ввода в эксплуатацию	Балансовая принадлежность
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	ПС 110 кВ Мясокомбинат	110/10	Т-1	ТМН-6300/110/10	10	н/д	ООО «Энергоактив»
		110/10	Т-2	ТМН-6300/110/10	10	н/д	
2.	ПС 110 кВ Машзавод	110/6	Т-1	ТРДН-25000/110/6	25	1985	ООО «ПромЛогистика» (общество с ограниченной ответственностью «Северные электрические сети» на правах аренды)
		110/6	Т-2	ТРДН-25000/110/6	25	1985	
3.	ПС 110 кВ ВНИИР	110/6	Т-1	ТМ-6300/110/6	6,3	1965	ИП Пикаев С.В. (общество с ограниченной ответственностью «Южные электрические сети» на правах аренды)
		110/6	Т-2	ТМ-6300/110/6	6,3	1965	
4.	ПС 110 кВ Порт	110/6	Т-3	ТРДН-25000/110/6	25	1988	ПАО «Химпром»
5.	ГПП-1 Химпром	110/6	Т-1	ТРДЦН-63000/110/6	63	1991	ПАО «Химпром»
		110/6	Т-2	ТРДЦН-63000/110/6	63	1991	
6.	ПС 110 кВ Чапаевская	110/6	Т-1	ТРДН-40000/110/6	40	1973	АО «ЧПО им. В.И. Чапаева»
		110/6	Т-2	ТРДН-40000/110/6	40	1973	
7.	ГПП-1 ХБК	110/6	Т-1	ТДТНГ-31500/110/6	31,5	1965	ООО «Коммунальные технологии»
		110/6	Т-2	ТРДН-32000/110/6	32	1965	
8.	ГПП-2 ХБК	110/6	Т-1	ТРДН-40000/110/6	40	1987	ООО «СЗ «Отделфинстрой и Партнеры» (ООО «СК Олимп» на правах аренды)
		110/6	Т-2	ТРДН-40000/110/6	40	1987	
9.	ГПП-1 ЧАЗ	110/6	Т-1	ТДН-31500/110/6	31,5	1963	ПАО «ЧАЗ»
		110/6	Т-2	ТДН-31500/110/6	31,5	1963	

1	2	3	4	5	6	7	8
10.	ГПП-2 ЧАЗ	110/6	T-1	ТРДН-40000/110/6	40	1987	ПАО «ЧАЗ»
		110/6	T-2	ТРДН-40000/110/6	40	1987	
11.	ГПП-1 АО «Промтрактор»	110/10	T-1	ТДН-16000/110/10	16	1974	АО «Промтрактор»
		110/10	T-2	ТДН-16000/110/10	16	1974	
12.	ГПП-2 АО «Промтрактор»	110/10	T-1	ТРДЦН -80000/110/10	80	1982	АО «Промтрактор»
		110/10	T-2	ТРДЦН -80000/110/10	80	1982	
		110/10	T-3	ТРДЦН -80000/110/10	80	1982	
13.	ГПП-3 АО «Промтрактор»	110/10	T-1	ТРДЦН-63000/110/10	63	2003	АО «Промтрактор»
		110/10	T-2	ТРДЦН-63000/110/10	63	1977	
14.	ГПП-4 АО «Промтрактор»	110/6	T-1	ТРДН-25000/110/10	25	1986	АО «Промтрактор»
15.	ПС 110 кВ Хучель	110/6	T-1	ТДН-25000/110/10	25	2019	администрация города Канаш Чувашской Республики
		110/6	T-2	ТДН-25000/110/10	25	2019	
16.	ПС 110 кВ Шумерля – Тяга	110/27,5/10	T-1	ОРДТНЖ-25000/110/27,5/10	25	1986	ОАО «РЖД»
		110/27,5/10	T-2	ОРДТНЖ-25000/110/27,5/10	25	1986	
		110/27,5/10	T-3	ОРДТНЖ-25000/110/27,5/10	25	1986	
		110/27,5/10	T-4	ОРДТНЖ-25000/110/27,5/10	25	1986	
17.	ПС 110 кВ Тюрлема – Тяга	110/27,5/10	T-1	ТДТНЖ-40000/110/27,5/10	40	1986	ОАО «РЖД»
		110/27,5/10	T-2	ОРДТНЖ-25000/110/27,5/10	25	1986	
		110/27,5/10	T-3	ОРДТНЖ-25000/110/27,5/10	25	1986	
		110/27,5/10	T-4	ОРДТНЖ-25000/110/27,5/10	25	1986	
		110/27,5/10	T-5	ТДТНЖ-40000/110/27,5/10	40	1986	

1	2	3	4	5	6	7	8
18.	ПС 110 кВ Канаш-Тяга	110/27,5/10	Т-1	ОРДТНЖ-25000/110/27,5/10	25	1986	ОАО «РЖД»
		110/27,5/10	Т-2	ОРДТНЖ-25000/110/27,5/10	25	1986	
		110/27,5/10	Т-3	ОРДТНЖ-25000/110/27,5/10	25	1986	
		110/27,5/10	Т-5	ОРДТНЖ-25000/110/27,5/10	25	1986	
19.	ПС 110 кВ ВРЗ	110/6	Т-1	ТМН-10000/110/6	10	н/д	ООО «КАВАЗ» (ООО «ЭнергоСетьРемонт» на правах аренды)
		110/6	Т-2	ТМ-10000/110/6	10	н/д	
20.	ПС 110 кВ Полимеры	110/6	Т-1	ТМН-10000/110/6	10	н/д	ООО «КАВАЗ»
		110/6	Т-2	ТМН-10000/110/6	10	н/д	

1.2. Существующие и планируемые к строительству и выводу из эксплуатации электрические станции, установленная мощность которых превышает 5 МВт

Перечень существующих электростанций энергосистемы Чувашской Республики с указанием собственника приведен в табл. 8. Суммарная установленная мощность электростанций энергосистемы Чувашской Республики по состоянию на 1 февраля 2022 г. составляет 2181 МВт.

Таблица 8

Установленная мощность электростанций энергосистемы Чувашской Республики на 1 февраля 2022 г.

Наименование электростанции	Собственник	Установленная мощность, МВт
Чебоксарская ТЭЦ-2	ПАО «Т Плюс»	460
Новочебоксарская ТЭЦ-3	ПАО «Т Плюс»	351
Чебоксарская ГЭС	ПАО «РусГидро»	1370
Итого		2181

В период 2023–2027 годов строительство и вывод из эксплуатации электрических станций, установленная мощность которых превышает 5 МВт, проектом Схемы и программы развития Единой энергетической системы России на 2022–2028 годы не предусмотрены.

Предложения системного оператора по развитию распределительных сетей, в том числе по перечню и размещению объектов электроэнергетики напряжением 110 кВ и выше, полученные на основе результатов использования перспективной расчетной модели, для энергосистемы Чувашской Республики отсутствуют. Объекты генерации, вводимые в эксплуатацию, выводимые из эксплуатации, модернизируемые и реконструируемые по энергосистеме Чувашской Республики, на период 2023–2027 годов отсутствуют.

1.3. Сводные данные по развитию электрической сети, класс напряжения которой ниже 110 кВ

Инвестиционными программами субъектов электроэнергетики Чувашской Республики предусмотрено выполнение мероприятий по развитию электрической сети, класс напряжения которой ниже 110 кВ. Запланировано строительство объектов суммарной трансформаторной мощностью 0,41 МВ·А, строительство ВЛ суммарной длиной 497,544 км. Запланированы также техперевооружение и реконструкция объектов суммарной трансформаторной мощностью 1,05 МВ·А, ВЛ суммарной длиной 24,71 км.

Сводные данные по развитию электрической сети, класс напряжения которой ниже 110 кВ, на 2022–2027 годы представлены в табл. 9.

**Сводные данные по развитию электрической сети,
класс напряжения которой ниже 110 кВ, на 2022–2027 годы**

Объект	Вид работ	Единица измерения	Год окончания работ						Всего 2022–2027
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	
ТП, РП	новое строительство	МВ·А	0,16	0,25	0	0	0	0	0,41
	ТПиР		0	1,05	0	0	0	0	1,05
ВЛ, КЛ	новое строительство	км	195,272	68,561	66,307	57,418	54,993	54,993	497,544
	ТПиР		6,213	13,3	0	2,897	0	2,3	24,71

1.4. Существующие и планируемые к строительству генерирующие объекты, функционирующие на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении которых продажа электрической энергии (мощности) планируется или осуществляется на розничных рынках

Новые генерирующие объекты, функционирующие на основе использования возобновляемых источников энергии, проекты строительства которых отобраны по итогам отбора проектов, а также генерирующие объекты, указанные в подпункте «а» пункта 2 постановления Правительства Российской Федерации от 29 августа 2020 г. № 1298 «О вопросах стимулирования использования возобновляемых источников энергии, внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации и о признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации», в период 2023–2027 годов не предусмотрены.

2. Прогноз спроса на электрическую энергию и мощность

Прогноз потребления электроэнергии и мощности на 5-летний период по территории Чувашской Республики, разработанный системным оператором, представлен в табл. 10.

Таблица 10

**Прогноз потребления электроэнергии и мощности энергосистемы
Чувашской Республики на 2022–2027 годы**

Наименование показателя, единица измерения	2021 г. (факт)	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
1	2	3	4	5	6	7	8
Собственный максимум потребления мощности, МВт	899	886	888	890	892	894	896
Абсолютный прирост потребления мощности, МВт	48	-13	2	2	2	2	2
Относительный прирост, %	5,64	-1,45	0,23	0,23	0,22	0,22	0,22

1	2	3	4	5	6	7	8
Потребление электроэнергии, млн. кВт·ч	5287	5282	5298	5323	5321	5333	5345
Абсолютный прирост потребления электроэнергии, млн. кВт·ч	443	-5	16	25	-2	12	12
Относительный прирост, %	9,15	-0,09	0,30	0,47	-0,04	0,23	0,23

3. Перспективные балансы производства и потребления электрической энергии и мощности в границах Чувашской Республики

Перспективный баланс мощности энергосистемы Чувашской Республики на период 2022–2027 годов представлен в табл. 11.

Таблица 11

Перспективный баланс мощности энергосистемы Чувашской Республики на период 2022–2027 годов

Параметр	(МВт)						
	2021 г. (факт)	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Потребление (собственный максимум)	899	886	888	890	892	894	896
Установленная мощность, всего, в том числе:	2181	2181	2181	2181	2181	2181	2181
ГЭС	1370	1370	1370	1370	1370	1370	1370
ТЭС	811	811	811	811	811	811	811

Перспективный баланс электроэнергии энергосистемы Чувашской Республики на период 2022–2027 годов представлен в табл. 12.

Таблица 12

Перспективный баланс электроэнергии энергосистемы Чувашской Республики на период 2022–2027 годов

Параметр	(млн кВт·ч)						
	2021 г. (факт)	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Потребность (потребление электрической энергии)	5287	5282	5298	5323	5321	5333	5345
Покрытие (производство электрической энергии), всего, в том числе:	4410,2	4079	4536	4604	4407	4198	4193
ГЭС	2084,1	2125	2100	2100	2100	2100	2100
ТЭС	2326,1	1954	2436	2504	2307	2098	2093
Сальдо перетоков избыток (-) / дефицит (+)	876,8	1203	762	719	914	1135	1152

4. Перечень реализуемых и перспективных проектов по развитию территориальных распределительных сетей, выполнение которых необходимо для обеспечения прогнозного спроса на электрическую энергию (мощность) на территории Чувашской Республики, предусмотренного Схемой и программой, а также для обеспечения надежного энергоснабжения и качества электрической энергии на территории Чувашской Республики, которые соответствуют требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям, на 2022–2027 годы.

Перечень реализуемых и перспективных проектов по развитию территориальных распределительных сетей, выполнение которых необходимо для обеспечения прогнозного спроса на электрическую энергию (мощность) на территории Чувашской Республики, предусмотренного Схемой и программой, а также для обеспечения надежного энергоснабжения и качества электрической энергии на территории Чувашской Республики, которые соответствуют требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям, на 2022–2027 годы представлен в табл. 13.

Перечень реализуемых и перспективных проектов по развитию территориальных распределительных сетей, выполнение которых необходимо для обеспечения прогнозного спроса на электрическую энергию (мощность) на территории Чувашской Республики, предусмотренного Схемой и программой, а также для обеспечения надежного энергоснабжения и качества электрической энергии на территории Чувашской Республики, которые соответствуют требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям, на 2022–2027 годы

Наименование объекта электроэнергетики	Наименование мероприятия	Наименование организации, ответственной за реализацию мероприятия	Параметры оборудования до реконструкции	Параметры оборудования после реконструкции	Краткое обоснование необходимости реализации мероприятия	Срок реализации мероприятия	Требуемый объем финансирования, млн. рублей (с НДС)
ПС 110 кВ Светлая	реконструкция с заменой силовых трансформаторов Т-1 и Т-2 мощностью 10 МВ·А каждый на трансформаторы мощностью 16 МВ·А каждый	филиал ПАО «Россети Волга» – «Чувашэнерго»	Т-1: 10 МВ·А; Т-2: 10 МВ·А	Т-1: 16 МВ·А; Т-2: 16 МВ·А	обеспечение технологического присоединения к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Волга» – «Чувашэнерго» энергопринимающих устройств ООО «Устра» (договор об осуществлении технологического присоединения от 24 марта 2016 г. № 1620-000844)	замена Т-1: 2022 год замена Т-2: 2023 год	282,06

5. Оценка плановых значений показателя надежности оказываемых услуг в отношении территориальных сетевых организаций или их обособленных подразделений, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Чувашской Республики, с учетом выполнения мероприятий, предусмотренных перечнем реализуемых и перспективных проектов по развитию территориальных распределительных сетей

Плановые значения показателя надежности оказываемых услуг в отношении территориальных сетевых организаций или их обособленных подразделений, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Чувашской Республики, с учетом выполнения мероприятий, предусмотренных перечнем реализуемых и перспективных проектов по развитию территориальных распределительных сетей, представлены в табл. 14.

Плановые значения показателя надежности оказываемых услуг в отношении территориальных сетевых организаций или их обособленных подразделений, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Чувашской Республики

№ пп	Наименование сетевой организации в Чувашской Республике	Год	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, ч	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, шт.	Показатель уровня качества оказываемых услуг, коэффициент
1	2	3	4	5	6
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Северные электрические сети»	2021	0,0140	0,0028	1,0
		2022	0,0137	0,0028	1,0
		2023	0,0135	0,0027	1,0
		2024	0,0133	0,0027	1,0
		2025	0,0131	0,0026	1,0
2.	Общество с ограниченной ответственностью «Электрогарант»	2021	0,0469	0,0168	1,0
		2022	0,0462	0,0166	1,0
		2023	0,0455	0,0163	1,0
		2024	0,0448	0,0161	1,0
		2025	0,0441	0,0159	1,0
3.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергосервис»	2021	0,0169	0,0153	1,0
		2022	0,0167	0,0151	1,0
		2023	0,0164	0,0149	1,0
		2024	0,0162	0,0146	1,0
		2025	0,0159	0,0144	1,0
4.	Общество с ограниченной ответственностью «СК Олимп»	2021	0,0140	0,0028	1,0
		2022	0,0137	0,0028	1,0
		2023	0,0135	0,0027	1,0
		2024	0,0133	0,0027	1,0
		2025	0,0131	0,0026	1,0

1	2	3	4	5	6
5.	Общество с ограниченной ответственностью «Сетьсервис»	2021	0,1022	0,0776	1,0
		2022	0,1007	0,0764	1,0
		2023	0,0992	0,0753	1,0
		2024	0,0977	0,0741	1,0
		2025	0,0962	0,0730	1,0
6.	Общество с ограниченной ответственностью «Территориальные электрические сети»	2021	0,0140	0,0028	1,0
		2022	0,0137	0,0028	1,0
		2023	0,0135	0,0027	1,0
		2024	0,0133	0,0027	1,0
		2025	0,0131	0,0026	1,0
7.	Общество с ограниченной ответственностью «Южные электрические сети»	2021	2,2960	0,7733	1,0
		2022	2,2616	0,7617	1,0
		2023	2,2277	0,7502	1,0
		2024	2,1942	0,7390	1,0
		2025	2,1613	0,7279	1,0
8.	Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство Козловского района»	2021	4,4379	0,7733	1,0
		2022	4,3713	0,7617	1,0
		2023	4,3057	0,7502	1,0
		2024	4,2412	0,7390	1,0
		2025	4,1775	0,7279	1,0
9.	Общество с ограниченной ответственностью «Коммунальные технологии»	2020	0,6443	0,2932	1,0
		2021	0,6346	0,2888	1,0
		2022	0,6251	0,2845	1,0
		2023	0,6157	0,2802	1,0
		2024	0,6065	0,2760	1,0
10.	Открытое акционерное общество «Канашские городские электрические сети»	2020	0,2286	0,2369	1,0
		2021	0,2252	0,2333	1,0
		2022	0,2218	0,2298	1,0
		2023	0,2185	0,2264	1,0
		2024	0,2152	0,2230	1,0

1	2	3	4	5	6
11.	Муниципальное унитарное предприятие «Шумерлинские городские электрические сети»	2020	0,2286	0,2369	1,0
		2021	0,2252	0,2333	1,0
		2022	0,2218	0,2298	1,0
		2023	0,2185	0,2264	1,0
		2024	0,2152	0,2230	1,0
12.	Муниципальное унитарное предприятие «Алатырские городские электрические сети»	2020	0,5493	0,1912	1,0
		2021	0,5411	0,1883	1,0
		2022	0,5330	0,1855	1,0
		2023	0,5250	0,1827	1,0
		2024	0,5171	0,1800	1,0
13.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергостроймонтаж»	2020	0,2547	0,1568	1,0
		2021	0,2509	0,1544	1,0
		2022	0,2471	0,1521	1,0
		2023	0,2434	0,1498	1,0
		2024	0,2398	0,1476	1,0
14.	Общество с ограниченной ответственностью «Теплоэнергосеть»	2021	0,0140	0,00279	1,0
		2022	0,0137	0,00275	1,0
		2023	0,0135	0,00271	1,0
		2024	0,0133	0,00267	1,0
		2025	0,0131	0,00263	1,0
15.	Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства Красноармейского района	2020	0,0516	0,0172	1,0
		2021	0,0508	0,0169	1,0
		2022	0,0501	0,0167	1,0
		2023	0,0493	0,0164	1,0
		2024	0,0486	0,0162	1,0
16.	Общество с ограниченной ответственностью «Тепловодоканал»	2020	0,1805	0,0952	1,0
		2021	0,1778	0,0938	1,0
		2022	0,1751	0,0924	1,0
		2023	0,1725	0,0910	1,0
		2024	0,1699	0,0896	1,0

1	2	3	4	5	6
17.	Общество с ограниченной ответственностью «Урмарские электрические сети»	2020	1,3503	0,5268	1,0
		2021	1,3301	0,5189	1,0
		2022	1,3101	0,5111	1,0
		2023	1,2905	0,5034	1,0
		2024	1,2711	0,4959	1,0
18.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергосеть»	2022	0,0218	0,0210	1,0
		2023	0,0215	0,0207	1,0
		2024	0,0212	0,0204	1,0
		2025	0,0209	0,0201	1,0
		2026	0,0206	0,0198	1,0
19.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (филиал «Трансэнерго»)	2020	1,3503	0,5268	1,0
		2021	1,3301	0,5189	1,0
		2022	1,3101	0,5111	1,0
		2023	1,2905	0,5034	1,0
		2024	1,2711	0,4959	1,0
20.	Акционерное общество «Чебоксарское производственное объединение имени В.И. Чапаева»	2021	0,0733	0,2846	1,0
		2022	0,0722	0,2803	1,0
		2023	0,0711	0,2761	1,0
		2024	0,0701	0,2719	1,0
		2025	0,0690	0,2679	1,0
21.	Общество с ограниченной ответственностью «Янтарь»	2020	0,0140	0,00279	1,0
		2021	0,0137	0,00275	1,0
		2022	0,0135	0,00271	1,0
		2023	0,0133	0,00267	1,0
		2024	0,0131	0,00263	1,0
22.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергия»	2022	2,1613	0,7279	1,0
		2023	2,1289	0,7170	1,0
		2024	2,0970	0,7062	1,0
		2025	2,0655	0,6956	1,0
		2026	2,0345	0,6852	1,0

1	2	3	4	5	6
23.	Общество с ограниченной ответственностью «НЭСК»	2022	0,0919	0,0103	1,0
		2023	0,0906	0,0101	1,0
		2024	0,0892	0,0100	1,0
		2025	0,0879	0,0098	1,0
		2026	0,0866	0,0097	1,0
24.	Общество с ограниченной ответственностью «Чебоксарская независимая сетевая компания»	2022	0,0919	0,0103	1,0
		2023	0,0906	0,0101	1,0
		2024	0,0892	0,0100	1,0
		2025	0,0879	0,0098	1,0
		2026	0,0866	0,0097	1,0
25.	Муниципальное унитарное предприятие «Чебоксарские городские электрические сети» муниципального образования города Чебоксары – столицы Чувашской Республики	2022	2,1613	0,5233	1,0
		2023	2,1289	0,5155	1,0
		2024	2,0970	0,5077	1,0
		2025	2,0655	0,5001	1,0
		2026	2,0345	0,4926	1,0
26.	Филиал ПАО «Россети Волга» – «Чувашэнерго»	2020	0,6080	0,5156	1,0
		2021	0,5518	0,5078	1,0
		2022	0,5007	0,5002	1,0
27.	Ядринское муниципальное производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства	2020	3,6649	1,3194	1,0
		2021	3,4247	1,0883	1,0
		2022	3,2001	0,8977	1,0
		2023	2,9904	0,7404	1,0
		2024	2,7943	0,6108	1,0
28.	Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Моргаушское»	2022	0,0983	0,8432	1,0
		2023	0,0968	0,8251	1,0
		2024	0,0954	0,8075	1,0
		2025	0,0939	0,7902	1,0
		2026	0,0925	0,7733	1,0
29.	Муниципальное унитарное предприятие «Коммунальные сети города Новочебоксарска»	2022	0,1902	0,2113	1,0
		2023	0,1873	0,2082	1,0
		2024	0,1845	0,2050	1,0

1	2	3	4	5	6
		2025	0,1818	0,2020	1,0
		2026	0,1790	0,1989	1,0
30.	Общество с ограниченной ответственностью «Регион-Сеть»	2022	2,1613	0,7279	1,0
		2023	2,1289	0,7170	1,0
		2024	2,0970	0,7062	1,0
		2025	2,0655	0,6956	1,0
		2026	2,0345	0,6852	1,0
31.	Общество с ограниченной ответственностью «Чувашская сетевая компания»	2022	2,1613	0,7279	1,0
		2023	2,1289	0,7170	1,0
		2024	2,0970	0,7062	1,0
		2025	2,0655	0,6956	1,0
		2026	2,0345	0,6852	1,0
32.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергия Волги»	2022	2,1613	0,7279	1,0
		2023	2,1289	0,7170	1,0
		2024	2,0970	0,7062	1,0
		2025	2,0655	0,6956	1,0
		2026	2,0345	0,6852	1,0
33.	Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоСетьРемонт»	2022	3,0930	0,7279	1,0
		2023	3,0466	0,7170	1,0
		2024	3,0009	0,7062	1,0
		2025	2,9559	0,6956	1,0
		2026	2,9116	0,6852	1,0
34.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергосеть» (с. Янтиково)	2020	0,0218	0,0210	1,0
		2021	0,0215	0,0207	1,0
		2022	0,0212	0,0204	1,0
		2023	0,0209	0,0201	1,0
		2024	0,0206	0,0198	1,0