



ГУБЕРНАТОР УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ

У К А З

17 апреля 2020 г.

№ 65

Экз. № _____

г. Ульяновск

Об утверждении схемы и программы перспективного развития электроэнергетики Ульяновской области на 2021-2025 годы

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 17.10.2009 № 823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики» постановляю:

1. Утвердить прилагаемые схему и программу перспективного развития электроэнергетики Ульяновской области на 2021-2025 годы.

2. Признать утратившими силу:

указ Губернатора Ульяновской области от 25.04.2019 № 29 «Об утверждении схемы и программы перспективного развития электроэнергетики Ульяновской области на 2020-2024 годы»;

указ Губернатора Ульяновской области от 21.02.2020 № 13 «О внесении изменений в указ Губернатора Ульяновской области от 25.04.2019 № 29».

3. Настоящий указ вступает в силу на следующий день после дня его официального опубликования, за исключением пункта 2 настоящего указа, который вступает в силу с 1 января 2021 года.

Губернатор области



С.И.Морозов

УТВЕРЖДЕНЫ

указом Губернатора
Ульяновской области

от 17 апреля 2020 г. № 65

**Схема и программа
перспективного развития электроэнергетики
Ульяновской области на 2021-2025 годы**

1. Основные цели и задачи

Настоящие схема и программа перспективного развития электроэнергетики Ульяновской области на 2021-2025 годы (далее – схема и программа соответственно) разработаны в соответствии с Правилами разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, утверждёнными постановлением Правительства Российской Федерации от 17.10.2009 № 823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики», предложениями акционерного общества (далее – АО) «Системный оператор Единой энергетической системы» (далее – АО «СО ЕЭС»), проектом Схемы и программы развития Единой энергетической системы (далее также – ЕЭС) России на 2020-2026 годы.

Основными целями схемы и программы являются содействие в развитии сетевой инфраструктуры и генерирующих мощностей, обеспечение удовлетворения спроса на электрическую энергию и мощность на долгосрочную и среднесрочную перспективы.

Основными задачами схемы и программы являются обеспечение надёжного функционирования энергетической системы (далее – энергосистема) Ульяновской области в долгосрочной перспективе, скоординированное планирование строительства и ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации) объектов сетевой инфраструктуры и генерирующих мощностей и информационное обеспечение деятельности органов государственной власти при формировании государственной политики в сфере электроэнергетики, а также организаций коммерческой и технологической инфраструктуры отрасли, субъектов электроэнергетики, потребителей электрической энергии и инвесторов.

2. Анализ существующего состояния электроэнергетики

2.1. Характеристика энергосистемы Ульяновской области по состоянию на 1 февраля 2020 года

Энергосистема Ульяновской области в период 2015-2018 годов была дефицитной по мощности. В 2019 году за счёт ввода новых генерирующих мощностей и снижения потребления максимальной мощности наблюдался профицит по мощности. В части потребления электрической энергии энергосистема Ульяновской области в период 2015-2019 годов являлась дефицитной.

На территории энергосистемы Ульяновской области осуществляют деятельность следующие генерирующие компании:

публичное акционерное общество (далее – ПАО) «Т Плюс» (филиал «Ульяновский»), на балансе которого находятся две теплоэлектроцентрали (далее – ТЭЦ) – Ульяновская ТЭЦ-1 с установленной электрической мощностью 435 МВт и Ульяновская ТЭЦ-2 с установленной электрической мощностью 417 МВт;

АО «ГНЦ НИИАР», на балансе которого находятся исследовательские ядерные установки (далее – ИЯУ НИИАР) с установленной электрической мощностью 72 МВт;

общество с ограниченной ответственностью (далее – ООО) «Первый ветропарк ФРВ», на балансе которого находится ветроэлектрическая станция (далее также – ВЭС) Ульяновская ВЭС-2 с установленной электрической мощностью 50,4 МВт;

ПАО «Фортум», на балансе которого находится ВЭС в Ульяновской области/SVIE0478 (далее – Ульяновская ВЭС) с установленной электрической мощностью 35 МВт;

ООО «НИИАР-ГЕНЕРАЦИЯ», на балансе которого находится ТЭЦ (далее – ТЭЦ НИИАР) с установленной электрической мощностью 20,5 МВт.

На территории энергосистемы Ульяновской области деятельность по централизованному электроснабжению потребителей осуществляют следующие территориальные сетевые организации и сбытовые компании:

1) территориальные сетевые организации:

АО «Авиастар-ОПЭ»;

АО «Авиастар-СП»;

АО «ГНЦ НИИАР»;

АО «Комета»;

АО «Оборонэнерго» (филиал «Уральский» АО «Оборонэнерго»);

АО «Ульяновская сетевая компания» (далее – АО «УСК»);

АО «Ульяновское конструкторское бюро приборостроения» (далее – АО «УКБП»);

АО «Ульяновский патронный завод» (далее – АО «УПЗ»);

муниципальное унитарное предприятие «Ульяновская городская электросеть» (далее – МУП «УльГЭС»);

открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (далее – ОАО «РЖД») (Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД») (далее – ОАО «РЖД» (Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – СП «Трансэнерго» – филиала ОАО «РЖД»);

ООО «Газпром энерго» (Саратовский филиал ООО «Газпром энерго»);

ООО «Главные понизительные подстанции» (далее – ООО «ГПП»);

ООО «Димитровградская сетевая компания» (далее – ООО «ДСК»);

ООО «Димитровградская сетевая компания Парк» (далее – ООО «ДСК Парк»);

ООО «Заволжская сетевая компания»;

ООО «ИНЗА СЕРВИС»;

ООО «Инзенские электрические сети» (далее – ООО «ИЭС»);

ООО «Композит-Энерго»;

ООО «МАГИСТРАЛЬ»;

ООО «Областная энергосетевая компания»;

ООО «Объединённые электрические сети» (далее – ООО «ОЭС»);

ООО «РегионПромСтрой»;

- ООО «Сетевая компания Энерго» (далее – ООО «СК Энерго»);
 ООО «Сети Барыш»;
 ООО «Симбирская Сетевая Компания» (далее – ООО «ССК»);
 ООО «Симбирсксетьсервис»;
 ООО «СИМБИРСКЭНЕРГОТРАНС»;
 ООО «СК Энергоком»;
 ООО «СК ЭнергоРесурс»;
 ООО «Средне поволжская сетевая компания» (далее – ООО «СПСК»);
 ООО «Ульяновская воздушно-кабельная сеть» (далее – ООО «УВКС»);
 ООО «Ульяновскэлектросеть» (далее – ООО «УЭС»);
 ООО «ЭкоСеть»;
 ООО «Энергетическая промышленная группа» (далее – ООО «Энергопром
 ГРУПП»);
 ООО «ЭнергоАльянс»;
 ООО «Энергомодуль»;
 ООО «Энергосеть»;
 ООО «ЭНЕРГОТРАНССЕТЬ» (далее – ООО «ЭТС»);
 ООО «ЭнергоХолдинг»;
 ООО «ЭнергоХолдинг-Н»;
 ПАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги»
 (филиал «Ульяновские распределительные сети») (далее – ПАО «МРСК Волги»
 (филиал «Ульяновские РС»);
 2) субъекты электроэнергетики, имеющие на законном основании
 подстанции (далее – ПС) классом напряжения 110 кВ и выше:
 АО «Авиастар-ОПЭ»;
 АО «Авиастар-СП»;
 АО «ГНЦ НИИАР»;
 АО «Ульяновский моторный завод» (далее – АО «УМЗ»);
 ОАО «РЖД» (Куйбышевская дирекция по энергообеспечению –
 СП «Трансэнерго» – филиала ОАО «РЖД»);
 ООО «ГПП»;
 ООО «Мегателеком»;
 ООО «Ульяновский автомобильный завод» (далее – ООО «УАЗ»);
 ООО «УВКС»;
 ПАО «МРСК Волги» (филиал «Ульяновские РС»);
 ПАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»
 (филиал Средне-Волжское предприятие магистральных электрических сетей)
 (далее – ПАО «ФСК ЕЭС» (филиал Средне-Волжское ПМЭС);
 ПАО «Т Плюс» (филиал «Ульяновский»);
 ПАО «Фортум»;
 3) гарантирующие поставщики и энергосбытовые компании:
 АО «Мосэнергосбыт»;
 АО «ЭСК РусГидро»;
 ООО «АЭС»;
 ООО «ЕЭС – Гарант»;

ООО «Ижэнергосбыт»;
 ООО «МагнитЭнерго»;
 ООО «МАРЭМ+»;
 ООО «Межрегионсбыт»;
 ООО «РТ-ЭТ»;
 ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС»;
 ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»;
 ООО «РЭК»;
 ООО «Симбирская энергосбытовая компания»;
 ООО «Симбирская энергосбытовая номинация»;
 ООО «Транснефтьэнерго»;
 ООО «Ульяновск-Когенерация»;
 ООО «ЭК «СТИ»»;
 ООО «Энергосистема»;
 ПАО «Ульяновскэнерго».

2.2. Динамика потребления электроэнергии в энергосистеме Ульяновской области

Анализ динамики и структуры потребления электроэнергии служит исходной базой формирования прогнозного спроса на электроэнергию в Ульяновской области.

В таблице 1 приведена информация АО «СО ЕЭС» о потреблении электроэнергии в энергосистеме Ульяновской области.

Таблица 1

Наименование показателя	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год
Потребление электрической энергии, млн кВт*час	5916,6	5913,3	5833,3	5845,5	5611,6

2.3. Структура электропотребления по основным группам потребителей за последние 5 лет в энергосистеме Ульяновской области

Потребление электрической энергии в энергосистеме Ульяновской области в 2019 году составило 5611,6 млн кВт*час, или 96 % к уровню 2018 года. Кроме того, 5,6 % в структуре потребления электроэнергии составляют потери в электрических сетях (314,8 млн кВт*час).

Следует отметить, что объём электроэнергии, потребляемой населением, увеличился относительно 2015 года на 18,4 млн кВт*час (101,6 %).

Информация о потреблении электроэнергии в энергосистеме Ульяновской области с указанием категорий потребителей и объёмов потреблённой ими электроэнергии представлена в таблице 2.

Таблица 2

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год
	Объём потребления электроэнергии в энергосистеме Ульяновской области, всего, в том числе:	млн кВт·час	5916,6	5913,3	5833,3	5845,5	5611,6
		%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
1.	Потери в электросетях общего пользования	млн кВт·час	340,4	367,0	374,7	399,9	314,8
		%	5,8	6,2	6,4	6,8	5,6
2.	Промышленность и прочие виды деятельности	млн кВт·час	4397,4	4326,7	4226,7	4219,5	4099,6
		%	74,3	73,2	72,5	72,2	73,1
3.	Население	млн кВт·час	1178,8	1219,6	1231,9	1226,1	1197,2
		%	19,9	20,6	21,1	21,0	21,3

2.4. Перечень основных крупных потребителей электроэнергии в Ульяновской области

Перечень основных крупных потребителей электроэнергии в Ульяновской области с указанием максимального потребления мощности за последние пять лет представлен в таблицах 3-7.

Таблица 3

Наименование потребителя	Максимальное потребление активной мощности за 2015 год, МВт
ООО «УАЗ»	35,0
АО «Транснефть – Дружба» Ульяновск	21,7
АО «Димитровградский автоагрегатный завод»	21,6
АО «Ульяновскцемент»	19,2
АО «Авиастар-СП»	17,7
АО «УПЗ» (в составе ПАО «Ульяновскэнерго»)	14,9

Таблица 4

Наименование потребителя	Максимальное потребление активной мощности за 2016 год, МВт
1	2
ООО «УАЗ»	43,7
ОАО «РЖД» в границах территории Ульяновской области	40,3

1	2
АО «Транснефть - Дружба» Ульяновск	28,2
АО «Авиастар-СП»	27,0
АО «Димитровградский автоагрегатный завод»	22,7
АО «Ульяновскцемент»	18,8
ОАО «Ульяновскнефть» в границах территории Ульяновской области	13,2
Тяговая подстанция «Громово» ОАО «РЖД» в границах территории Ульяновской области	10,7

Таблица 5

Наименование потребителя	Максимальное потребление активной мощности за 2017 год, МВт
ОАО «РЖД» в границах территории Ульяновской области	67,2
ООО «УАЗ»	44,7
АО «Транснефть - Дружба» Ульяновск	28,5
АО «Авиастар-СП»	26,4
АО «Димитровградский автоагрегатный завод»	25,2
АО «УПЗ»	17,8
ОАО «Ульяновскнефть» в границах территории Ульяновской области	14,1
АО «Ульяновскцемент»	12,7

Таблица 6

Наименование потребителя	Максимальное потребление активной мощности за 2018 год, МВт
ОАО «РЖД» в границах территории Ульяновской области	66,7
ООО «УАЗ»	44,1
АО «Транснефть - Дружба» Ульяновск	28,7
АО «Авиастар-СП»	25,4
АО «Димитровградский автоагрегатный завод»	25
ОАО «Ульяновскнефть» в границах территории Ульяновской области	15

Таблица 7

Наименование потребителя	Максимальное потребление активной мощности за 2019 год, МВт
1	2
ОАО «РЖД» в границах территории Ульяновской области	67,1
ООО «УАЗ»	41,9
АО «Транснефть - Дружба» Ульяновск	27,9
АО «Авиастар-СП»	26,1

1	2
АО «Димитровградский автоагрегатный завод»	24,2
ОАО «Ульяновскнефть» в границах территории Ульяновской области	14,9

2.5. Динамика изменения максимума потребления активной мощности

Максимум потребления активной мощности в энергосистеме Ульяновской области за анализируемый период (2015-2019 годы) был зафиксирован в 2016 году и составил 1062,4 МВт.

Динамика максимума потребления активной мощности за последние пять лет (2015-2019 годы) представлена в таблице 8.

Таблица 8

Максимум потребления активной мощности, МВт	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год
	1033,4	1062,4	1037,2	985,9	962,4

2.6. Установленная мощность электростанций энергосистемы Ульяновской области по состоянию на 1 февраля 2020 года

Суммарная установленная электрическая мощность электростанций энергосистемы Ульяновской области составляет 1029,9 МВт, в том числе:

- Ульяновская ТЭЦ-1 – 435 МВт;
- Ульяновская ТЭЦ-2 – 417 МВт;
- ИЯУ НИИАР – 72 МВт;
- Ульяновская ВЭС-2 – 50,4 МВт;
- Ульяновская ВЭС – 35 МВт;
- ТЭЦ НИИАР – 20,5 МВт.

Информация об установленной электрической мощности электростанций энергосистемы Ульяновской области представлена в таблице 9.

Таблица 9

Объект генерации	№	Тип турбины	Установленная электрическая мощность, МВт	Информация о вводах, демонтажах
1	2	3	4	5
Ульяновская ТЭЦ-1	ТГ-6	ПТ-60-130/13	60,0	-
	ТГ-7	Т-100/120-130-2	105,0	-
	ТГ-8	Т-100/120-130-3	110,0	-
	ТГ-9	ПТ-80/100-130/13	80,0	-
	ТГ-10	ПТ-80/100-130/13	80,0	-
Ульяновская ТЭЦ-2	Блок 1	ПТ-140/165-130/15-2	142,0	-
	Блок 2	Т-175/210-130-2	175,0	-
	Блок 3	Т-185/220-130-2	100,0	-
ИЯУ НИИАР	Блок 1	АК-70-13	60,0	-
	Блок 2	ПТ-12-90/10М	12,0	-

1	2	3	4	5
Ульяновская ВЭС-2 (ВЭУ-1 – ВЭУ-6, ВЭУ-10), 1 этап (код ГТП GVIE0621)	ВЭУ- 1-6, ВЭУ-10, 1 этап	V126-3,6	25,2	-
Ульяновская ВЭС-2 (ВЭУ-7 – ВЭУ-9, ВЭУ-11 – ВЭУ-14), 2 этап (код ГТП GVIE0626)	ВЭУ- 7-9, ВЭУ-11-14, 2 этап	V126-3,6	25,2	-
Ветроэлектрическая станция в Ульяновской области/SVIE0478 (код ГТП GVIE0478)	ВЭУ- 1-14	DF 110-2500LT	35,0	-
ТЭЦ НИИАР	ТГ-1	AP-2,5-11	2,5	-
	ТГ-2	AT-6-11	6,0	-
	ТГ-3	AT-6-11	6,0	-
	ТГ-4	PP-6-35/10/1,2	6,0	-

2.7. Выработка электроэнергии электростанциями энергосистемы Ульяновской области

Объём электроэнергии, выработанной в 2019 году электростанциями энергосистемы Ульяновской области, составляет 2608,3 млн кВт*час, что на 83,7 млн кВт*час, или на 3,1 %, меньше, чем за аналогичный период 2018 года, в том числе объём электроэнергии, выработанной Ульяновской ТЭЦ-1 и Ульяновской ТЭЦ-2 ПАО «Т Плюс» (филиал «Ульяновский»), составляет 2109,4 млн кВт*час, что на 101,8 млн кВт*час, или на 4,6 %, меньше, чем за аналогичный период 2018 года, объём электроэнергии, выработанной электростанциями АО «ГНЦ НИИАР», ООО «НИИАР-ГЕНЕРАЦИЯ», составляет 292,1 млн кВт*час, что на 101 млн кВт*час, или на 25,7 %, меньше, чем за аналогичный период 2018 года. Объём электроэнергии, выработанной Ульяновской ВЭС ПАО «Фортум» в 2019 году, составляет 87,5 млн кВт*час. Объём электроэнергии, выработанной Ульяновской ВЭС-2 ООО «Первый ветропарк ФРВ» в 2019 году, составляет 119,2 млн кВт*час.

Информация о выработке электроэнергии электростанциями энергосистемы Ульяновской области в 2019 году представлена в таблице 10.

Таблица 10

Наименование электростанции	Объём электроэнергии, выработанной электростанциями в 2019 году, млн кВт*час				
	фактическое значение	в том числе			
		теплофикационный цикл	%	конденсационный цикл	%
1	2	3	4	5	6
Ульяновская ТЭЦ-1	1201,4	872,6	72,6	328,8	27,4

1	2	3	4	5	6
Ульяновская ТЭЦ-2	908,0	564,4	62,2	343,6	37,8
ИЯУ НИИАР	202,9	155,7	76,7	47,2	23,3
Ульяновская ВЭС-2	119,2	-	-	-	-
Ульяновская ВЭС	87,5	-	-	-	-
ТЭЦ НИИАР	89,2	28,0	31,4	61,2	68,6

2.8. Характеристика балансов электрической энергии и мощности

Информация о фактическом балансе электроэнергии в энергосистеме Ульяновской области за 2015-2019 годы представлена в таблице 11.

Таблица 11

Наименование показателя	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год
Потребление электроэнергии, млн кВт*час	5916,6	5913,3	5833,3	5845,5	5611,6
Выработка электроэнергии, млн кВт*час	2683,2	2493,6	2538,1	2692,0	2608,3
Сальдо перетоков, млн кВт*час	3233,4	3419,7	3295,2	3153,5	3003,3

Информация о фактическом балансе электрической мощности в энергосистеме Ульяновской области за 2015-2019 годы на час прохождения максимума потребления мощности энергосистемы представлена в таблице 12.

Таблица 12

Наименование показателя	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год
1	2	3	4	5	6
Максимум потребления энергосистемы Ульяновской области, МВт	1033,4	1062,4	1037,2	985,9	962,4
Установленная мощность, МВт	944,5	944,5	944,5	979,5	1029,5
в том числе:					
атомные электростанции (далее – АЭС)	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0
тепловые электростанции (далее – ТЭС)	872,5	872,5	872,5	872,5	872,5
ВЭС	-	-	-	35	85,0
Нагрузка электростанций, МВт	642,9	459,2	481,1	484,1	551,6
в том числе:					
АЭС	49,0	51,2	51,5	46,0	36,1
ТЭС	593,9	408,0	429,6	438,1	440,4
ВЭС	-	-	-	0,0	75,1
Сальдо перетоков	390,5	603,2	556,1	501,8	410,8

2.9. Основные характеристики электросетевого хозяйства энергосистемы Ульяновской области классом напряжения 110 кВ и выше, включая перечень существующих воздушных линий и подстанций

На территории энергосистемы Ульяновской области проходит 131 воздушная линия (далее – ВЛ) классом напряжения 500/220/110 кВ.

Перечень ВЛ классом напряжения 500/220/110 кВ представлен в таблице 13.

Таблица 13

№ п/п	Наименование ВЛ	Класс напряжения, кВ
1	2	3
1.	ВЛ 500 кВ Вешкайма – Ключики	500
2.	ВЛ 500 кВ Балаковская АЭС – Ключики	500
3.	ВЛ 500 кВ Вешкайма – Осиновка	500
4.	ВЛ 500 кВ Вешкайма – Арзамасская	500
5.	ВЛ 500 кВ Вешкайма – Пенза-2	500
6.	ВЛ 500 кВ Жигулёвская ГЭС – Вешкайма Северная	500
7.	ВЛ 500 кВ Жигулёвская ГЭС – Вешкайма Южная	500
8.	ВЛ 220 кВ Ключики – Ульяновская	220
9.	ВЛ 220 кВ Ключики – Барыш	220
10.	ВЛ 220 кВ Сызрань – Кремёнки	220
11.	ВЛ 220 кВ Кремёнки – Ульяновская	220
12.	ВЛ 220 кВ Азот – Черемшанская	220
13.	ВЛ 220 кВ ТЭЦ ВАЗа – Черемшанская	220
14.	ВЛ 220 кВ Черемшанская – 1М	220
15.	ВЛ 220 кВ Ульяновская ТЭЦ-2 – Черемшанская	220
16.	ВЛ 220 кВ Ключики – Пенза-1 с отпайкой на ПС Кузнецк, I цепь	220
17.	ВЛ 220 кВ Ключики – Пенза-1 с отпайкой на ПС Кузнецк, II цепь	220
18.	ВЛ 110 кВ Ульяновская ТЭЦ-2 – Центральная, I цепь (ВЛ 110 кВ Восточная-1)	110
19.	ВЛ 110 кВ Ульяновская ТЭЦ-2 – Центральная с отпайкой на ГПП Заволжская, II цепь (ВЛ 110 кВ Восточная-2)	110
20.	ВЛ 110 кВ Ульяновская – Центральная с отпайками, I цепь (ВЛ 110 кВ Центральная-1)	110
21.	ВЛ 110 кВ Ульяновская – Центральная с отпайками, II цепь (ВЛ 110 кВ Центральная-2)	110
22.	ВЛ 110 кВ Ульяновская ТЭЦ-1 – Центральная с отпайкой на АЗЧ, I цепь (ВЛ 110 кВ Центральная-3)	110
23.	ВЛ 110 кВ Ульяновская ТЭЦ-1 – Центральная с отпайкой на АЗЧ, II цепь (ВЛ 110 кВ Центральная-4)	110
24.	ВЛ 110 кВ Ульяновская – Северная с отпайкой на ПС УАЗ (ВЛ 110 кВ Северная-1)	110
25.	ВЛ 110 кВ Ульяновская ТЭЦ-1 – Ульяновская с отпайками (ВЛ 110 кВ Северная-3)	110
26.	ВЛ 110 кВ Ульяновская ТЭЦ-1 – Северная, I цепь (ВЛ 110 кВ Северная-4)	110

1	2	3
27.	ВЛ 110 кВ Ульяновская ТЭЦ-1 – Северная, II цепь (ВЛ 110 кВ Северная-5)	110
28.	ВЛ 110 кВ Ульяновская ТЭЦ-2 – Восточная, I цепь (ВЛ 110 кВ Восточная-3)	110
29.	ВЛ 110 кВ Ульяновская ТЭЦ-2 – Восточная, II цепь (ВЛ 110 кВ Восточная-4)	110
30.	ВЛ 110 кВ Ульяновская – Кремёнки с отпайками, I цепь (ВЛ 110 кВ Ульяновская – Кремёнки-1)	110
31.	ВЛ 110 кВ Ульяновская – Кремёнки с отпайками, II цепь (ВЛ 110 кВ Ульяновская – Кремёнки-2)	110
32.	ВЛ 110 кВ Вешкайма – Карсун	110
33.	ВЛ 110 кВ Майна – Языково с отпайкой на ПС Чуфарово (ВЛ 110 кВ Майна – Языково)	110
34.	ВЛ 110 кВ Майна – Игнатовка	110
35.	ВЛ 110 кВ Майна – Чуфарово	110
36.	ВЛ 110 кВ Ульяновская ТЭЦ-2 – 1М с отпайками, I цепь (ВЛ 110 кВ Димитровградская-1)	110
37.	ВЛ 110 кВ Ульяновская ТЭЦ-2 – 1М с отпайками, II цепь (ВЛ 110 кВ Димитровградская-2)	110
38.	ВЛ 110 кВ Мелекесс городская – 1М с отпайками, I цепь (ВЛ 110 кВ Мелекесс городская-1)	110
39.	ВЛ 110 кВ Мелекесс городская – 1М с отпайками, II цепь (ВЛ 110 кВ Мелекесс городская-2)	110
40.	ВЛ 110 кВ Черемшанская – Мелекесс городская, I цепь (ВЛ 110 кВ Черемшанская-1)	110
41.	ВЛ 110 кВ Черемшанская – Мелекесс городская, II цепь (ВЛ 110 кВ Черемшанская-2)	110
42.	ВЛ 110 кВ Рачейка тяговая – Налейка тяговая (ВЛ 110 кВ Рачейка – Налейка)	110
43.	ВЛ 110 кВ Рачейка тяговая – Коромысловка тяговая с отпайкой на ПС Безводовка (ВЛ 110 кВ Рачейка – Коромысловка)	110
44.	ВЛ 110 кВ Барыш – Налейка тяговая (ВЛ 110 кВ Барыш – Налейка)	110
45.	ВЛ 110 кВ Барыш – Коромысловка тяговая (ВЛ 110 кВ Барыш – Коромысловка)	110
46.	ВЛ 110 кВ Барыш – Редуктор	110
47.	ВЛ 110 кВ Барыш – Патрикеево тяговая (ВЛ 110 кВ Барыш – Патрикеево)	110
48.	ВЛ 110 кВ Редуктор – Должниково тяговая с отпайкой на ПС Базарный Сызган (ВЛ 110 кВ Редуктор – Должниково)	110
49.	ВЛ 110 кВ Инза тяговая – Патрикеево тяговая с отпайкой на ПС Базарный Сызган (ВЛ 110 кВ Инза – Патрикеево)	110
50.	ВЛ 110 кВ Инза тяговая – Должниково тяговая (ВЛ 110 кВ Инза – Должниково)	110
51.	ВЛ 110 кВ Инза тяговая – Ночка тяговая с отпайкой на ПС ПОШ (ВЛ 110 кВ Инза – Ночка)	110
52.	ВЛ 110 кВ Инза тяговая – Сура тяговая с отпайкой на ПС ПОШ (ВЛ 110 кВ Инза – Сура)	110
53.	ВЛ 110 кВ Умыс тяговая – Ночка тяговая (ВЛ 110 кВ Умыс – Ночка)	110
54.	ВЛ 110 кВ Умыс тяговая – Сура тяговая (ВЛ 110 кВ Умыс – Сура)	110

1	2	3
55.	ВЛ 110 кВ Вешкайма – Чуфарово	110
56.	ВЛ 110 кВ Вешкайма – Вешкайма-110, I цепь (ВЛ 110 кВ Вешкайма-1)	110
57.	ВЛ 110 кВ Вешкайма – Вешкайма-110, II цепь (ВЛ 110 кВ Вешкайма-2)	110
58.	ВЛ 110 кВ Тимошкино – Игнатовка	110
59.	ВЛ 110 кВ Сызрань – Новообразцовая тяговая (ВЛ 110 кВ Сызрань – Новообразцовая)	110
60.	ВЛ 110 кВ Сызрань – Коптевка тяговая с отпайками	110
61.	ВЛ 110 кВ Новообразцовая тяговая – Клин с отпайками (ВЛ 110 кВ Клин – Новообразцовая)	110
62.	ВЛ 110 кВ Коптевка тяговая – Клин с отпайкой на ПС Нагорная (ВЛ 110 кВ Коптевка – Клин)	110
63.	ВЛ 110 кВ Ключики – Клин с отпайками, I цепь (ВЛ 110 кВ Ключики – Клин-1)	110
64.	ВЛ 110 кВ Ключики – Клин с отпайкой на ПС Куроедово, II цепь (ВЛ 110 кВ Ключики – Клин-2)	110
65.	ВЛ 110 кВ Ульяновская – Майна с отпайками (ВЛ 110 кВ Ульяновская – Майна)	110
66.	ВЛ 110 кВ Ульяновская – Языково с отпайками (ВЛ 110 кВ Ульяновская – Языково)	110
67.	ВЛ 110 кВ Ульяновская – Ишеевка с отпайкой на ПС Мелькомбинат (ВЛ 110 кВ Ульяновская – Ишеевка)	110
68.	ВЛ 110 кВ Языково – Карсун	110
69.	ВЛ 110 кВ Северная – Ишеевка с отпайкой на ПС Лесная, I цепь (ВЛ 110 кВ Лесная-1)	110
70.	ВЛ 110 кВ Северная – Ишеевка с отпайкой на ПС Лесная, II цепь (ВЛ 110 кВ Лесная-2)	110
71.	ВЛ 110 кВ Барыш – Вешкайма-110 (ВЛ 110 кВ Барыш – Вешкайма)	110
72.	ВЛ 110 кВ Барыш – Тимошкино	110
73.	ВЛ 110 кВ Жихаревка тяговая – Рачейка тяговая (ВЛ 110 кВ Рачейка-2, участок ПС Жихаревка – ПС Рачейка)	110
74.	ВЛ 110 кВ Сызрань – Рачейка тяговая (ВЛ 110 кВ Рачейка-1)	110
75.	ВЛ 110 кВ Сызрань – Жихаревка (ВЛ 110 кВ Рачейка-2, 2 участок ПС Сызрань – ПС Жихаревка)	110
76.	ВЛ 110 кВ Черемшанская – Новая Майна-1	110
77.	ВЛ 110 кВ Черемшанская – Новая Майна-2	110
78.	ВЛ 110 кВ Новая Майна – Новая Малыкла	110
79.	ВЛ 110 кВ Новая Малыкла – Александровка	110
80.	ВЛ 110 кВ Александровка – Садовая	110
81.	ВЛ 110 кВ Чердаклы – Дмитриево-Помряскино	110
82.	ВЛ 110 кВ Дмитриево-Помряскино – Красная Река	110
83.	ВЛ 110 кВ Димитровград – Тиинск	110
84.	ВЛ 110 кВ Красная Река – Прибрежная	110
85.	ВЛ 110 кВ Красная Река – Матвеевка	110
86.	ВЛ 110 кВ Озёрки – Старое Матюшкино	110
87.	ВЛ 110 кВ Старое Матюшкино – Красная Река	110
88.	ВЛ 110 кВ Матвеевка – Болгары	110
89.	ВЛ 110 кВ Новочеремшанск – Кармала	110
90.	ВЛ 110 кВ Связь-1	110

1	2	3
91.	ВЛ 110 кВ Связь-2	110
92.	ВЛ 110 кВ Ишеевка - Раково	110
93.	ВЛ 110 кВ Ульяновская - Цильна	110
94.	ВЛ 110 кВ Заволжская-1	110
95.	ВЛ 110 кВ Заволжская-2	110
96.	ВЛ 110 кВ Карсун - Сосновка	110
97.	ВЛ 110 кВ Сосновка - Чамзинка	110
98.	ВЛ 110 кВ Белый Ключ-1	110
99.	ВЛ 110 кВ Белый Ключ-2	110
100.	ВЛ 110 кВ Сурская-1	110
101.	ВЛ 110 кВ Сурская-2	110
102.	ВЛ 110 кВ Кротково - Елаур	110
103.	ВЛ 110 кВ Кремёнки - Сенгилей город	110
104.	ВЛ 110 кВ ЗСК-1	110
105.	ВЛ 110 кВ ЗСК-2	110
106.	ВЛ 110 кВ ЗСК - Тереньга	110
107.	ВЛ 110 кВ Тереньга - Кротково	110
108.	ВЛ 110 кВ Сенгилей город - Елаур	110
109.	ВЛ 110 кВ Ключики - Евлашево	110
110.	ВЛ 110 кВ Ключики - Никулино с отпайкой на ПС Никулино тяговая	110
111.	ВЛ 110 кВ Ключики-1	110
112.	ВЛ 110 кВ Ключики-2	110
113.	ВЛ 110 кВ Ключики - Павловка	110
114.	ВЛ 110 кВ Коптевка тяговая - Радищево	110
115.	ВЛ 110 кВ Радищево - Старая Кулатка	110
116.	ВЛ 110 кВ Клин - Старая Кулатка	110
117.	ВЛ 110 кВ Старая Кулатка - Павловка	110
118.	ВЛ 110 кВ Барыш-1	110
119.	ВЛ 110 кВ Барыш-2	110
120.	ВЛ 110 кВ Стройбаза-1	110
121.	ВЛ 110 кВ Стройбаза-2	110
122.	ВЛ 110 кВ Промплощадка-1	110
123.	ВЛ 110 кВ Промплощадка-2	110
124.	ВЛ 110 кВ Водозабор-1	110
125.	ВЛ 110 кВ Водозабор-2	110
126.	ВЛ 110 кВ ОСК-1	110
127.	ВЛ 110 кВ ОСК-2	110
128.	ВЛ 110 кВ Новый город-1	110
129.	ВЛ 110 кВ Новый город-2	110
130.	ВЛ 110 кВ Новый город-3	110
131.	ВЛ 110 кВ Новый город-4	110

На территории энергосистемы Ульяновской области находятся 123 ПС классом напряжения 110 кВ и выше.

Перечень ПС и установленная мощность трансформаторного оборудования ПС представлены в таблице 14.

№ п/п	Наименование ПС	Трансформаторная мощность, МВА
1	2	3
1.	ПС 500 кВ Вешкайма	265,71
2.	ПС 500 кВ Ключики	1255,78
3.	ПС 220 кВ Ульяновская	377,26
4.	ПС 220 кВ Кремёнки	431,51
5.	ПС 220 кВ Черемшанская	332,06
6.	ПС 220 кВ Барыш	142,3
7.	ПС 220 кВ 1М (АТ-1, Т-1, Т-2)	246
8.	ПС 110 кВ 2М	30
9.	ПС 110 кВ 3М	50
10.	ПС 110 кВ 3М/1	16
11.	ПС 110 кВ Центральная	206
12.	ПС 110 кВ Лесная	50
13.	ПС 110 кВ УАЗ	50
14.	ПС 110 кВ УРЛЗ	50
15.	ПС 110 кВ УМЗ	64
16.	ПС 110 кВ АЗЧ	50
17.	ПС 110 кВ Северная	100
18.	ПС 110 кВ Ишеевка	50
19.	ПС 110 кВ Свяга	126
20.	ПС 110 кВ Южная	56
21.	ПС 110 кВ Большие Ключищи	16,3
22.	ПС 110 кВ Восточная	65
23.	ПС 110 кВ Тепличная	12,6
24.	ПС 110 кВ Отрада	16,3
25.	ПС 110 кВ Уржумская	12,6
26.	ПС 110 кВ Тагай	6,3
27.	ПС 110 кВ Чуфарово	12,6
28.	ПС 110 кВ Россия	12,6
29.	ПС 110 кВ Выры	8,8
30.	ПС 110 кВ Луговая	12,6
31.	ПС 110 кВ Карсун	41
32.	ПС 110 кВ Языково	20
33.	ПС 110 кВ Майна	16,3
34.	ПС 110 кВ Игнатовка	12,6
35.	ПС 110 кВ Тимошкино	20
36.	ПС 110 кВ Александровка	12,6
37.	ПС 110 кВ Мулловка	20
38.	ПС 110 кВ Озёрки	16,3
39.	ПС 110 кВ Чердаклы	50
40.	ПС 110 кВ Мирная	20
41.	ПС 110 кВ Матвеевка	16,3
42.	ПС 110 кВ Мелекесс городская	80
43.	ПС 110 кВ Вешкайма	20
44.	ПС 110 кВ Инза тяговая	50

1	2	3
45.	ПС 110 кВ Налейка тяговая	31
46.	ПС 110 кВ Безводовка	16
47.	ПС 110 кВ Коромысловка тяговая	25
48.	ПС 110 кВ Патрикеево тяговая	25
49.	ПС 110 кВ Редуктор	16,3
50.	ПС 110 кВ Должниково тяговая	35
51.	ПС 110 кВ Ночка тяговая	30
52.	ПС 110 кВ ПОШ	20
53.	ПС 110 кВ Сура	31
54.	ПС 110 кВ Клин	80
55.	ПС 110 кВ Коптевка тяговая	35
56.	ПС 110 кВ Старая Кулатка	12,6
57.	ПС 110 кВ Павловка	20
58.	ПС 110 кВ Радищево	26
59.	ПС 110 кВ Канадей тяговая	20
60.	ПС 110 кВ Новообразцовая тяговая	32
61.	ПС 110 кВ Журавлинская	12,6
62.	ПС 110 кВ Репьёвка тяговая	30
63.	ПС 110 кВ Нагорная	20
64.	ПС 110 кВ Куроедово	6,3
65.	ПС 110 кВ Ключики тяговая	30
66.	ПС 110 кВ Рачейка тяговая	30
67.	ПС 110 кВ Никулино	7,5
68.	ПС 110 кВ Лебяжье	6,3
69.	ПС 110 кВ Рязаново	26
70.	ПС 110 кВ Новая Майна	32
71.	ПС 110 кВ Новая Малыкла	12,6
72.	ПС 110 кВ Новочеремшанск	10
73.	ПС 110 кВ Русский Мелекес	2,5
74.	ПС 110 кВ Тиинск	26
75.	ПС 110 кВ Жедяевка	2,5
76.	ПС 110 кВ Красная Река	22,3
77.	ПС 110 кВ Прибрежная	32
78.	ПС 110 кВ Старое Матюшкино	6,3
79.	ПС 110 кВ Дмитриево-Помряскино	2,5
80.	ПС 110 кВ Водозабор	20
81.	ПС 110 кВ Зенит	12,6
82.	ГПП 110 кВ Площадка А	80
83.	ПС 110 кВ СОРВ	32
84.	ПС 110 кВ Промплощадка-1	126
85.	ПС 110 кВ Промплощадка-2	80
86.	ПС 110 кВ Стройбаза	50
87.	ПС 110 кВ Главная понизительная подстанция (далее – ГПП) Площадка-3	32
88.	ПС 110 кВ Станкозавод	32
89.	ПС 110 кВ Новый город-1	126
90.	ПС 110 кВ Новый город-2	80
91.	ПС 110 кВ ОСК	20
92.	ПС 110 кВ ГНС-2	32

1	2	3
93.	ПС 110 кВ Заволжская	75
94.	ПС 110 кВ МИЗ	10
95.	ПС 110 кВ Криуши	12,6
96.	ПС 110 кВ Тушна	6,3
97.	ПС 110 кВ Сенгилей цемзавод	25
98.	ПС 110 кВ Сенгилей город	12,6
99.	ПС 110 кВ Елаур	12,6
100.	ПС 110 кВ Кротково	6,3
101.	ПС 110 кВ ЗСК	41
102.	ПС 110 кВ Скугареевка	10
103.	ПС 110 кВ Тереньга	20
104.	ПС 110 кВ Юбилейная	32
105.	ПС 110 кВ Белый Ключ	32
106.	ПС 110 кВ Мелькомбинат	12,6
107.	ПС 110 кВ Гидронамыв	10
108.	ПС 110 кВ Бирючевская	6,3
109.	ПС 110 кВ Цильна	40
110.	ПС 110 кВ Большое Нагаткино	32
111.	ПС 110 кВ Сурская	32
112.	ПС 110 кВ Чамзинка	10
113.	ПС 110 кВ Сосновка	6,3
114.	ПС 110 кВ Белозерье	6,3
115.	ПС 110 кВ Большая Кандарать	16,3
116.	ПС 110 кВ Горенки	6,3
117.	ПС 110 кВ Глотовка	10
118.	ПС 110 кВ Барыш тяговая	50
119.	ПС 110 кВ Октябрьская	5,7
120.	ПС 110 кВ Шаховская	6,3
121.	ПС 110 кВ Барановка	22,3
122.	ПС 110 кВ Базарный Сызган	6,3
123.	ПС 110 кВ Новая	32
Итого		6620,42

2.10. Действующие сетевые организации на территории Ульяновской области

Действующие сетевые организации на территории Ульяновской области по состоянию на 1 февраля 2020 года представлены в таблице 15.

Таблица 15

Муниципальное образование	Наименование сетевой организации	ПС 500 кВ		ПС 220 кВ		ПС 110 кВ		ПС 35 кВ		ТП 6-10 кВ		ВЛ 500 кВ, км	ВЛ 220 кВ, км	ВЛ 110 кВ, км	ВЛ 35 кВ, км	ВЛ 6-10 кВ, км	ВЛ 0,4 кВ, км	КЛ 110-35 кВ, км	КЛ 10-6-0,4 кВ, км
		кол-во, шт.	установленная мощность, МВА	кол-во, шт.	установленная мощность, МВА	кол-во, шт.	установленная мощность, МВА	кол-во, шт.	установленная мощность, МВА	кол-во, шт.	установленная мощность, МВА								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Барышский район	АО «УСК»									97	29,931					57,04	209,80		9,92
	ОАО «РЖД» (Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – СП «Трансэнерго» – филиала ОАО «РЖД»)					1	50,00			46	1,512					98,20	7,00		1,12
	ООО «ГПП»							1	12,600										
	ООО «ИНЗА СЕРВИС»									1	0,400					0,05			
	ООО «ИЭС»									47	11,326					16,28	94,01		2,05
	ООО «Сети Барыш»									29	8,913					10,08	1,75		2,70
	ООО «Энергопром ГРУПП»									27	2,304					3,92			0,05
	ООО «Энергосеть»									6	0,150					0,68			
	ООО «ЭТС»									40	11,625					6,89	3,44		0,30
ПАО «МРСК Волги» (филиал «Ульяновские РС»)						3	61,30	6	27,600	282	49,651			118,44	164,39	517,35	411,65		3,93
ПАО «ФСК ВЭС» (филиал Средне-Волжское ПМЭС)				1	125							85,69	12,30			1,70			0,50
Базарносызганский район	АО «Оборонэнерго» (филиал «Уральский» АО «Оборонэнерго»)									12	5,070						17,02	46,91	
	АО «УСК»									30	6,418					36,44	73,31		1,65
	ОАО «РЖД» (Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – СП «Трансэнерго» – филиала ОАО «РЖД»)					2	56,00			78	0,719					52,40	11,30		0,93
	ООО «ИНЗА СЕРВИС»									1	0,063					0,10			
	ООО «ИЭС»									1	0,250					0,01			
	ООО «Областная энергосетевая компания»					1	20,00			1	0,025			0,08		0,10	0,23		
	ООО «СПСК»									2	0,500					0,58			
	ООО «Энергопром ГРУПП»									3	0,300					0,20			
	ООО «ЭТС»									1	0,250					2,50			
ПАО «МРСК Волги» (филиал «Ульяновские РС»)						2	16,30	1	4,000	95	16,804			39,10	36,80	215,78	149,37		5,83

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
	ПАО «ФСК ЕЭС» (филиал Средне-Волжское ПМЭС)											10,62							
Веш- кайм- ский район	АО «УСК»									76	27,974					58,77	131,22		7,80
	ОАО «РЖД» (Куйбышев- ская дирекция по энерго- обеспечению – СП «Транс- энерго» – филиала ОАО «РЖД»)															106,00	4,20		0,60
	ООО «ИНЗА СЕРВИС»									8	1,600					1,97	0,55		
	ООО «ИЭС»									3	0,286					0,04			
	ООО «СПСК»									1	0,100					0,03			
	ООО «УВКС»									1	0,500					0,30			
	ООО «Энергопром ГРУПП»									16	3,135					1,08			0,03
	ООО «Энергомодуль»									1	0,160					0,18			
	ООО «Энергосеть»									1	0,025					0,10			
ПАО «МРСК Волги» (фи- лиал «Ульяновские РС»)						2	32,60	4	17,000	202	35,731			64,29	56,76	348,83	241,18		1,50
ПАО «ФСК ЕЭС» (филиал Средне-Волжское ПМЭС)	1	250										135,40				1,00			
Инзен- ский район	АО «Оборонэнерго» (фи- лиал «Уральский» АО «Оборонэнерго»)									6	2,230					3,00	0,44		11,17
	АО «УСК»									16	1,830					44,19	82,68		1,05
	ОАО «РЖД» (Куйбышев- ская дирекция по энерго- обеспечению – СП «Транс- энерго» – филиала ОАО «РЖД»)					1	50,00			80	4,002					129,00	14,31		17,15
	ООО «ИНЗА СЕРВИС»									62	13,010					9,04	13,60		0,65
	ООО «ИЭС»									62	19,872					56,04	97,31		13,74
	ООО «ОЭС»									5	2,250					1,82	1,90		
	ООО «СПСК»									2	0,050					0,15			
	ООО «Энергопром ГРУПП»									20	0,890					1,40			
ПАО «МРСК Волги» (фи- лиал «Ульяновские РС»)						2	30,00	4	11,500	228	40,099			123,67	71,80	380,94	420,42		1,60
ПАО «ФСК ЕЭС» (филиал Средне-Волжское ПМЭС)												24,75							
Карсун- ский район	АО «УСК»									69	20,060					58,46	172,03		3,74
	ООО «ИНЗА СЕРВИС»									13	3,185					3,90	1,31		
	ООО «ИЭС»									12	1,926					1,68			
	ООО «Симбирсксетьсер- вис»									2	0,790					0,23			
	ООО «СПСК»									4	0,325					0,23			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
	ООО «ЭкоСеть»									2	0,260					0,23			
	ООО «Энергопром ГРУПП»									33	4,642					4,45			
	ООО «Энергосеть»									2	0,050					0,27			
	ПАО «МРСК Волги» (филиал «Ульяновские РС»)					7	96,20	1	4,000	208	36,701			176,08	27,55	363,72	431,26		
	ПАО «ФСК ЕЭС» (филиал Средне-Волжское ПМЭС)											50,80							
Кузоватовский район	АО «УСК»									60	21,403					48,98	133,99		8,02
	ОАО «РЖД» (Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – СП «Транс-энерго» – филиала ОАО «РЖД»)					3	62,00			75	1,299					11,20	2,24		0,38
	ООО «ИНЗА СЕРВИС»									8	3,580					1,05			
	ООО «Сети Барьш»									11	2,980					0,34	0,50		
	ООО «СПСК»									1	0,160					0,03			
	ООО «Энергопром ГРУПП»									15	1,155					2,95			
	ООО «Энергосеть»									4	0,100					0,77			
	ООО «ЭТС»									6	1,790					3,44	0,70		
	ПАО «МРСК Волги» (филиал «Ульяновские РС»)					2	26,00	6	27,400	255	45,029			39,50	81,25	417,76	493,77		1,64
	ПАО «ФСК ЕЭС» (филиал Средне-Волжское ПМЭС)											26,36	85,50						
Майнский район	АО «УСК»									71	18,353					40,09	134,85		0,66
	ОАО «РЖД» (Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – СП «Транс-энерго» – филиала ОАО «РЖД»)															109,00	4,10		0,80
	ООО «ГПШ»									4	0,855					0,22	2,50		
	ООО «ИНЗА СЕРВИС»									13	4,025					5,73	8,89		0,05
	ООО «ИЭС»									1	0,400					0,18			
	ООО «СК ЭнергоРесурс»									1	0,063								0,03
	ООО «СПСК»									5	1,180					0,05			
	ООО «УЭС»									4	0,750					3,60	10,07		
	ООО «ЭкоСеть»									1	0,025					0,02			
	ООО «Энергопром ГРУПП»									27	2,048					2,99			0,07
	ООО «Энергомодуль»									5	3,950					0,34			
	ООО «Энергосеть»									1	0,025					0,05			
	ПАО «МРСК Волги» (филиал «Ульяновские РС»)					5	56,60	2	8,300	349	61,052			126,65	38,90	675,11	644,63		
	ПАО «ФСК ЕЭС» (филиал Средне-Волжское ПМЭС)											51,66							

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	
Мелекесский район	АО «УСК»									42	10,016					9,95	65,55		3,16	
	ОАО «РЖД» (Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – СП «Трансэнерго» – филиала ОАО «РЖД»)															100,00	2,10		1,10	
	ООО «Газпром энерго» (Саратовский филиал ООО «Газпром энерго»)									1	1,260									1,54
	ООО «ДСК Парк»									4	2,300						0,62	2,75		0,76
	ООО «ИЭС»									4	2,220						3,64			1,40
	ООО «Симбирсксетьсервис»									1	1,000						0,39			
	ООО «СПСК»									8	1,705						7,93			
	ООО «Энергопром ГРУПП»									20	6,476						9,47	2,85		
	ООО «Энергомодуль»									4	5,760						0,28			0,16
	ООО «Энергосеть»									8	0,200						0,70			
	Николаевский район	ПАО «МРСК Волги» (филиал «Ульяновские РС»)					6	106,30	11	61,600	426	86,699			130,16	162,74	739,97	714,15		0,57
ПАО «ФСК ЕЭС» (филиал Средне-Волжское ПМЭС)													107,00							
АО «УСК»										61	16,295					43,10	123,58		3,28	
ОАО «РЖД» (Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – СП «Трансэнерго» – филиала ОАО «РЖД»)						3	57,50			18	0,900					112,00	17,75		30,62	
ООО «ИНЗА СЕРВИС»										1	0,320					0,30			0,10	
ООО «ИЭС»										9	2,710					8,60				
ООО «Сети Барыш»										2	0,378					0,03				
ООО «ЭкоСеть»										1	0,250					0,02				
ООО «Энергопром ГРУПП»										38	7,300					7,45	0,32		0,91	
ООО «Энергосеть»										1	0,025					0,04				
ООО «ЭТС»										2	0,440					0,31				
Новомалыклинский район	ПАО «МРСК Волги» (филиал «Ульяновские РС»)					4	145,40	4	13,000	272	39,327			83,11	78,65	440,09	531,36		2,32	
	ПАО «ФСК ЕЭС» (филиал Средне-Волжское ПМЭС)	1	1252									56,51	49,98							
Новомалыклинский район	АО «УСК»									43	9,285					34,62	97,66			
	ОАО «РЖД» (Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – СП «Трансэнерго» – филиала ОАО «РЖД»)															52,00	2,80		0,10	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	
	ООО «Симбирсксетьсервис»									1	0,800									
	ООО «Энергопром ГРУПП»									4	0,513					0,95				
	ООО «Энергосеть»									3	0,075					0,57				
	ПАО «МРСК Волги» (филиал «Ульяновские РС»)					3	35,20	2	10,500	186	37,827			44,50	24,20	329,96	307,60			
Новоспасский район	АО «УСК»									72	19,599					39,21	155,67		4,16	
	ОАО «РЖД» (Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – СП «Трансэнерго» – филиала ОАО «РЖД»)					3	97,00	1	2,000	25	0,847					51,80	6,80		25,97	
	ООО «ИЭС»									3	0,853					0,75				
	ООО «РегионПромСтрой»									7	2,939					3,51			0,15	
	ООО «Симбирсксетьсервис»									1	0,250					0,06				
	ООО «СПСК»									1	0,040					0,52				
	ООО «ЭкоСеть»									2	0,103					0,04				
	ООО «Энергопром ГРУПП»									40	15,247					13,28				0,30
	ПАО «МРСК Волги» (филиал «Ульяновские РС»)						1	20,00	4	23,100	176	25,460			92,98	67,51	327,16	258,68		1,80
	ПАО «ФСК ЕЭС» (филиал Средне-Волжское ПМЭС)													1,00						
Павловский район	АО «УСК»									45	12,638					29,15	58,48		3,90	
	ООО «Газпром энерго» (Саратовский филиал ООО «Газпром энерго»)							1	12,600	1	0,160					12,95			2,69	
	ООО «ИНЗА СЕРВИС»									2	0,500					0,20				
	ООО «ИЭС»									3	0,863						1,29			
	ООО «Энергопром ГРУПП»									9	0,620					0,73			0,07	
	ПАО «МРСК Волги» (филиал «Ульяновские РС»)						2	26,30	3	13,000	166	24,014			48,30	85,45	310,20	242,30		0,30
Радищевский район	АО «УСК»									50	11,078					24,07	58,50		0,72	
	ООО «ИНЗА СЕРВИС»									2	0,500					0,10				
	ООО «ИЭС»									6	2,790					2,77				
	ООО «ЭкоСеть»									2	0,103					0,03				
	ООО «Энергопром ГРУПП»									6	0,150					0,39				
	ПАО «МРСК Волги» (филиал «Ульяновские РС»)						2	31,70	4	21,600	210	30,273			73,91	120,07	329,31	224,41		0,11
Сенгилеевский район	АО «УСК»									68	22,480					58,35	132,39		21,10	
	ОАО «РЖД» (Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – СП «Трансэнерго» – филиала ОАО «РЖД»)															48,00	3,90		0,20	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
	ООО «ГПП»							1	12,600	10	4,235				10,86	2,08	18,54		1,70
	ООО «ИНЗА СЕРВИС»									2	0,670					0,01			
	ООО «ИЭС»									1	0,400					0,01			
	ООО «ОЭС»									2	0,850					6,93			
	ООО «РегионПромСтрой»									2	0,500					1,78	1,82		
	ООО «СИБИРСКЭНЕРГОТРАНС»									1	1,260					0,25	0,35		
	ООО «СК Энергоком»									1	0,160					0,08			
	ООО «ЭкоСеть»									2	0,103					0,03			
	ООО «Энергопром ГРУПП»									18	11,340					5,43			1,83
	ООО «Энергосеть»									2	0,050					0,49			
	ООО «ЭнергоХолдинг»															5,66			1,56
	ООО «ЭнергоХолдинг-Н»									10	3,580					2,42	10,36		7,53
	ПАО «МРСК Волги» (филиал «Ульяновские РС»)					6	106,30			178	30,930			90,47		359,83	261,02		
Старокулаткинский район	АО «УСК»									38	11,253					26,83	87,54		1,07
	ООО «ИНЗА СЕРВИС»									3	0,570					0,20			
	ООО «ИЭС»									1	0,063					0,00	3,25		0,80
	ООО «Энергопром ГРУПП»									9	1,585					1,31			
	ПАО «МРСК Волги» (филиал «Ульяновские РС»)					1	12,60	4	12,200	187	27,031			34,70	49,64	276,51	306,81		
Старомайнский район	АО «УСК»									5	0,125					0,36	0,02		0,03
	ООО «Заволжская сетевая компания»									31	9,933					14,08	16,90		2,68
	ООО «ИНЗА СЕРВИС»									1	0,025								
	ООО «ОЭС»									2	0,650						4,85		
	ООО «ССК»									3	1,200						14,36		
	ООО «СПСК»									1	0,200					0,05			
	ООО «УЭС»									3	0,810					2,02	16,15		
	ООО «Энергопром ГРУПП»									1	0,100					0,00			
	ООО «Энергомодуль»									2	0,275					1,10			
	ООО «Энергосеть»									3	0,075					0,13			
	ПАО «МРСК Волги» (филиал «Ульяновские РС»)					5	75,60	11	61,400	272	55,582			78,59	149,48	415,64	435,58		0,20
Сурский район	АО «УСК»									40	8,368					26,99	71,89		0,62
	ООО «ГПП»									1	0,250					0,01			
	ООО «ИНЗА СЕРВИС»									2	0,560					0,20			
	ООО «ИЭС»									4	0,610					0,06			
	ООО «СК Энергоком»									2	1,660					0,43			
	ООО «СПСК»									2	0,050					1,49			
	ООО «ЭкоСеть»									1	0,063					0,15			
	ООО «Энергопром ГРУПП»									13	3,195					2,66	0,08		
	ООО «Энергосеть»									1	0,025					0,17			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	
	ПАО «МРСК Волги» (филиал «Ульяновские РС»)					1	32,00	6	34,400	301	52,791			57,68	82,02	582,23	521,84			
Терень-гульский район	АО «Оборонэнерго» (филиал «Уральский» АО «Оборонэнерго»)									10	3,703					5,37	8,78		14,22	
	АО «УСК»									41	10,090					19,89	65,52		1,69	
	ОАО «РЖД» (Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – СП «Трансэнерго» – филиала ОАО «РЖД»)															49,00	2,50		0,20	
	ООО «ИНЗА СЕРВИС»									2	1,400					0,20				
	ООО «ИЭС»									2	0,200					0,65				
	ООО «РегионПромСтрой»									2	0,350					0,29				
	ООО «Симбирсксетьсервис»									1	0,500					0,64				
	ООО «СИМБИРСКЭНЕРГОТРАНС»									8	3,600					0,38	2,33		2,00	
	ООО «СК Энергоком»									6	5,610					7,74				
	ООО «СК ЭнергоРесурс»									7	1,510									23,11
	ООО «СПСК»									4	0,953					0,43				0,30
	ООО «УЭС»									1	0,630					0,90				1,40
	ООО «ЭкоСеть»									1	0,063					0,15				
	ООО «Энергопром ГРУПП»									6	0,338					0,33				0,05
	ООО «Энергомодуль»									1	0,630					1,40				
ООО «Энергосеть»									4	0,100					0,64					
ПАО «МРСК Волги» (филиал «Ульяновские РС»)						2	30,00	3	22,800	269	47,370			60,14	88,80	400,35	409,17			
ПАО «ФСК ЕЭС» (филиал Средне-Волжское ПМЭС)												72,48	61,00							
Ульяновский район	АО «УСК»									78	26,060					31,02	116,50		13,88	
	ОАО «РЖД» (Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – СП «Трансэнерго» – филиала ОАО «РЖД»)															108,00	4,10		0,30	
	ООО «ИНЗА СЕРВИС»									18	7,775					10,06	0,64		0,07	
	ООО «ИЭС»									9	4,643					4,83			0,15	
	ООО «Областная энергосетевая компания»									1	0,040					0,30				
	ООО «ОЭС»									2	0,163					0,70				
	ООО «РегионПромСтрой»									8	2,230					2,30	32,78			
	ООО «Симбирсксетьсервис»									8	2,060					5,65	9,76			
ООО «СК Энергоком»									8	3,663					1,36	0,30		0,40		
ООО «СПСК»									1	0,400					0,11					

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	
	ООО «УВКС»					1	12,60			2	0,730					0,90				
	ООО «УЭС»									6	1,020					2,16	14,49		0,17	
	ООО «ЭкоСеть»									14	6,295					3,39	3,30		6,65	
	ООО «Энергопром ГРУПП»									84	19,727					22,13	49,07		0,25	
	ООО «Энергомодуль»									3	0,473	1,82				1,82				
	ООО «Энергосеть»									3	0,075					0,35				
	ПАО «МРСК Волги» (филиал «Ульяновские РС»)					7	124,10	2	19,500	394	67,024			151,25	42,96	917,56	547,83		0,03	
	ПАО «ФСК ЕЭС» (филиал Средне-Волжское ПМЭС)												55,16							
Чердаклинский район	АО «Авиастар-ОПЭ»					5	164,60			24	10,315			42,58		24,70	14,08		47,38	
	АО «УСК»									44	10,875					20,57	103,56		4,79	
	ОАО «РЖД» (Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – СП «Трансэнерго» – филиала ОАО «РЖД»)															104,00	6,90		0,30	
	ООО «ДСК»									13	5,163					0,37	3,72		10,21	
	ООО «Заволжская сетевая компания»									6	4,123					4,23				
	ООО «ИНЗА СЕРВИС»									2	0,223					0,02			2,00	
	ООО «ИЭС»									2	0,410					0,03	4,30			
	ООО «МАГИСТРАЛЬ»									4	1,830					2,70	32,00			
	ООО «Областная энергосетевая компания»									1	0,250					0,02				
	ООО «РегионПромСтрой»									1	0,400					0,05	0,45			
	ООО «Сети Барьш»									3	1,280					0,61	0,10		2,64	
	ООО «ССК»									2	0,560					0,86	7,59			
	ООО «Симбирсксетьсервис»									6	1,023					0,10			0,10	
	ООО «СК ЭнергоРесурс»									7	1,530									17,30
	ООО «СПСК»									14	18,050					0,47				21,99
	ООО «УВКС»									3	1,220					0,19				0,01
	ООО «УЭС»									25	5,410					17,47	95,79		4,10	
	ООО «ЭкоСеть»									1	1,260					0,02				1,40
	ООО «Энергопром ГРУПП»									20	3,923					2,29				
	ООО «Энергомодуль»									7	3,530					0,78				2,07
	ООО «Энергосеть»									6	0,150					0,81				
	ООО «ЭнергоХолдинг»									1	0,250					0,01	0,24			0,64
	ПАО «МРСК Волги» (филиал «Ульяновские РС»)						4	92,60	6	34,300	347	69,438			66,75	117,70	586,04	660,17		3,12
ПАО «ФСК ЕЭС» (филиал Средне-Волжское ПМЭС)													49,25							

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	
Цильнинский район	АО «УСК»									55	16,886					30,70	65,18		4,87	
	ОАО «РЖД» (Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – СП «Трансэнерго» – филиала ОАО «РЖД»)															68,00	3,80		0,60	
	ООО «ИНЗА СЕРВИС»									5	1,550					0,39	2,90		0,05	
	ООО «ИЭС»									1	0,160					0,01				
	ООО «Симбирсксетьсервис»									3	1,323					0,34				
	ООО «СПСК»									1	0,400					0,08				
	ООО «УЭС»									1	0,400									0,06
	ООО «Энергопром ГРУПП»									19	1,933					1,39				
город Димитровград	ПАО «МРСК Волги» (филиал «Ульяновские РС»)					2	57,00	5	23,800	371	64,884			33,79	90,22	619,18	595,10		1,00	
	АО «ГНЦ НИИАР»			1	252	3	78,00			79	62,000						6,00		321,00	
	АО «УСК»									23	11,560					1,22	12,09		10,11	
	ОАО «РЖД» (Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – СП «Трансэнерго» – филиала ОАО «РЖД»)															10,00	4,80		11,00	
	ООО «ДСК»									30	17,460					1,88	0,42		12,84	
	ООО «ДСК Парк»									26	19,590					2,59	12,35		23,51	
	ООО «ИНЗА СЕРВИС»									1	0,400					0,05			0,10	
	ООО «ИЭС»									7	5,010					0,49			6,79	
	ООО «СК Энерго»									26	16,730					3,60	0,08		20,62	
	ООО «Симбирсксетьсервис»									11	5,430					1,27	0,90		0,40	
	ООО «СИБИРСКОЭНЕРГОТРАНС»									2	0,410					0,12	3,86			
	ООО «СПСК»									1	1,000								0,02	
	ООО «УВКС»									3	1,630					0,16			0,49	
	ООО «УЭС»									3	0,600					0,01	3,96		0,23	
	ООО «ЭкоСеть»									1	0,400								1,90	
	ООО «Энергопром ГРУПП»									30	18,140					2,46			5,46	
	ООО «Энергомодуль»									176	82,987					69,28	238,86		218,48	
ПАО «МРСК Волги» (филиал «Ульяновские РС»)						1	80,00	3	52,600					25,70	6,88			8,70	0,12	
ПАО «ФСК ЕЭС» (филиал Средне-Волжское ПМЭС)				1	250								6,90			0,30				
город Новоульяновск	АО «УСК»									10	2,088					10,88	12,89		0,20	
	ООО «ИНЗА СЕРВИС»									1	0,160			8,00		1,27			0,38	
	ООО «ИЭС»									1	0,100					0,30	0,30		0,15	
	ООО «ОЭС»									51	18,248					32,32	43,46		14,84	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
	ООО «Симбирсксервис»									1	0,400					0,02			
	ООО «СИМБИРСКЭНЕРГОТРАНС»									1	0,160					0,15	0,30		
	ООО «УВКС»									1	0,400					0,88			
	ООО «УЭС»									1	0,100					0,06	1,20		
	ООО «Энергопром ГРУПП»									7	5,210					1,13			0,20
	ООО «Энергомодуль»									1	0,100					0,50			
	ООО «ЭнергоХолдинг-Н»									11	3,720					8,25	22,13		
	ПАО «МРСК Волги» (филиал «Ульяновские РС»)													8,00					
	ПАО «ФСК ЕЭС» (филиал Средне-Волжское ПМЭС)			1	310								10,20						
город Ульяновск	АО «Авиастар-ОПЭ»					8	459,00			55	85,921			82,92		8,68	1,16	6,07	206,53
	АО «Авиастар-СП»													3,00					
	АО «Комета»									17	27,510								
	АО «Оборонэнерго» (филиал «Уральский» АО «Оборонэнерго»)									25	17,370					6,48	13,85		77,20
	АО «УСК»									3	0,900					0,43	7,42		0,43
	АО «УКВП»									11	21,265								35,00
	АО «УПЗ»									33	52,975					7,42	0,74		33,59
	ОАО «РЖД» (Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – СП «Трансэнерго» – филиала ОАО «РЖД»)															48,00	12,40		32,80
	МУП «УльГЭС»									933	701,380					167,96	653,47		2338,57
	ООО «Газпром энерго» (Саратовский филиал ООО «Газпром энерго»)									2	2,520					1,95			7,09
	ООО «ГПП»					2	76,60			6	6,630			1,28		0,07			11,00
	ООО «ДСК»									1	1,260					0,34			0,11
	ООО «Заволжская сетевая компания»									2	0,650					0,06			0,06
	ООО «ИНЗА СЕРВИС»									66	28,763					11,76	8,17		16,21
	ООО «ИЭС»					1	20,00			58	42,701			0,08		3,32	16,25		26,15
	ООО «Композит-Энерго»									8	11,440								18,79
	ООО «МАГИСТРАЛЬ»					1	50,00			7	4,120					0,78	15,35		6,15
	ООО «Областная энергосетевая компания»									4	1,600					5,88			20,43
	ООО «ОЭС»									13	16,006					9,10	1,61		54,22
	ООО «РегионПромСтрой»									36	17,856					8,49	35,08		10,85
	ООО «СК Энерго»									1	0,400								1,57
	ООО «Сети Барыш»									5	3,380					1,75	6,34		2,70
	ООО «ССК»									18	14,710					2,72	25,50		4,13

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
	ООО «Симбирсксетьсервис»									18	11,056					1,07	0,07		7,72
	ООО «СИМБИРСКЭНЕРГОТРАНС»									10	6,523					2,14	0,55		8,50
	ООО «СК Энергоком»									25	15,560					2,28	9,34		9,40
	ООО «СК ЭнергоРесурс»									27	21,765								22,85
	ООО «СПСК»									15	7,423						13,18		5,08
	ООО «УВКС»									46	21,238					9,09	67,22		12,30
	ООО «УЭС»									7	1,960					0,71	38,85		0,40
	ООО «ЭкоСеть»									10	5,928					0,50			6,72
	ООО «Энергопром ГРУПП»					2	82,00			101	51,924			2,32		15,49	15,35		29,03
	ООО «ЭнергоАльянс»									39	72,850								181,96
	ООО «Энергомодуль»									20	3,943					2,88	14,10		
	ООО «Энергосеть»									39	37,451					1,21	1,45		62,82
	ООО «ЭнергоХолдинг»									58	95,060						0,28		35,26
	ООО «ЭнергоХолдинг-Н»									21	22,710					1,27	6,27		25,83
	ПАО «МРСК Волги» (филиал «Ульяновские РС»)					8	705,60	1	20,000	1	2,000			84,40	20,80				0,60
	ПАО «ФСК ЕЭС» (филиал Средне-Волжское ПМЭС)			1	250								37,16						

2.11. Основные внешние электрические связи энергосистемы Ульяновской области

Энергосистема Ульяновской области связана с энергосистемами следующих субъектов Российской Федерации:

Нижегородской области (операционная зона Филиала АО «СО ЕЭС» Нижегородское региональное диспетчерское управление (далее – РДУ), 2 ВЛ 500 кВ);

Саратовской области (операционная зона Филиала АО «СО ЕЭС» Саратовское РДУ, 1 ВЛ 500 кВ);

Самарской области (операционная зона Филиала АО «СО ЕЭС» Самарское РДУ, 2 ВЛ 500 кВ, 3 ВЛ 220 кВ, 8 ВЛ 110 кВ, 2 ВЛ 35 кВ, 6 ВЛ 10 кВ);

Пензенской области (операционная зона Филиала АО «СО ЕЭС» Пензенское РДУ, 1 ВЛ 500 кВ, 2 ВЛ 220 кВ, 4 ВЛ 110 кВ, 1 ВЛ 10 кВ);

Республики Татарстан (операционная зона Филиала АО «СО ЕЭС» РДУ Татарстана, 2 ВЛ 110 кВ, 1 ВЛ 35 кВ).

3. Особенности и проблемы текущего состояния отрасли электроэнергетики в Ульяновской области

При расчётных условиях, определённых требованиями ГОСТ Р 58670-2019 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Планирование развития энергосистем. Расчёты электроэнергетических режимов и определение технических решений», в энергосистеме Ульяновской области отсутствуют энергоузлы (энергорайоны), в которых наблюдается недопустимое изменение параметров электроэнергетического режима.

4. Основные направления развития отрасли электроэнергетики в Ульяновской области

4.1. Прогноз потребления электроэнергии и мощности в энергосистеме Ульяновской области до 2025 года

4.1.1. В соответствии с прогнозом потребления электроэнергии до 2025 года, представленным в пункте 4.1.2 настоящего подраздела, в энергосистеме Ульяновской области предусматривается среднегодовой темп роста потребления электроэнергии в размере 0,8 %.

Прогнозируемый объём потребления электроэнергии в энергосистеме Ульяновской области в 2025 году составит 5886 млн кВт*час, или 104,9 % по отношению к значению аналогичного показателя в 2019 году.

Прогнозируемое максимальное потребление электрической мощности в энергосистеме Ульяновской области в 2025 году составит 1041 МВт, или 108,2 % к уровню 2019 года.

4.1.2. Прогноз потребления электроэнергии в энергосистеме Ульяновской области до 2025 года в соответствии с проектом СиПР ЕЭС России на 2020-2026 годы представлен в таблице 16.

Таблица 16

Наименование энергосистемы	Прогноз потребления электроэнергии по годам, млн кВт*час					
	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
Энергосистема Ульяновской области	5756	5813	5897	5911	5919	5886

4.1.3. Прогноз потребления электрической мощности в энергосистеме Ульяновской области до 2025 года в соответствии с проектом Схемы и программы развития ЕЭС России на 2020-2026 годы представлен в таблице 17.

Таблица 17

Наименование энергосистемы	Прогноз потребления электрической мощности по годам, МВт					
	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
Энергосистема Ульяновской области	1016	1028	1044	1046	1044	1041

При формировании прогноза выработки электроэнергии учтён ввод в эксплуатацию новых объектов по производству электроэнергии на период до 2025 года – строительство в 2020 году ВЭС суммарной мощностью 75 МВт.

4.1.4. Прогнозируемый объём производства электроэнергии в 2025 году составит 3294 млн кВт*час, или 126,3 % к уровню 2019 года.

Прогноз производства электроэнергии в энергосистеме Ульяновской области до 2025 года представлен в таблице 18.

Таблица 18

Наименование электростанции	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1	2	3	4	5	6	7
Электростанции, вырабатывающие электроэнергию, млн кВт*час, всего, в том числе:	2803	3176	3230	3284	3285	3294
ИЯУ НИИАР	300	300	300	300	300	300
ТЭЦ	2289	2517	2572	2626	2627	2636
ВЭС	214	358	358	358	358	358

4.2. Перечень планируемых к строительству и выводу из эксплуатации генерирующих мощностей на электростанциях энергосистемы Ульяновской области мощностью 5 МВт и более

Информация о вводимых в эксплуатацию генерирующих мощностях на территории энергосистемы Ульяновской области на 2020-2025 годы представлена в таблице 19.

Таблица 19

Наименование электростанции	Установленная мощность исходная, МВт	Установленная мощность/ Δ установленной мощности, МВт	Год	Источник информации
ВЭС «Ишеевка» ООО «Тайл Винд»	-	15	2020	Проект Схемы и программы развития ЕЭС России на 2020-2026 годы
ВЭС «Карсун» ООО «Тайл Винд»	-	15	2020	Проект Схемы и программы развития ЕЭС России на 2020-2026 годы
ВЭС «Новая Майна» ООО «Тайл Винд»	-	15	2020	Проект Схемы и программы развития ЕЭС России на 2020-2026 годы
ВЭС «Новосергиевская» ООО «Тайл Винд»	-	15	2020	Проект Схемы и программы развития ЕЭС России на 2020-2026 годы
ВЭС «Аэропорт» ООО «Тайл Винд»	-	15	2020	Проект Схемы и программы развития ЕЭС России на 2020-2026 годы
Всего		75		

4.3. Перечень планируемых к технологическому присоединению к электрическим сетям энергопринимающих устройств новых потребителей энергосистемы Ульяновской области мощностью 10 МВт и более

В период до 2025 года в энергосистеме Ульяновской области не планируется технологическое присоединение энергопринимающих устройств новых потребителей мощностью более 10 МВт к электрическим сетям.

4.4. Оценка перспективной балансовой ситуации в энергосистеме Ульяновской области

Прогнозный баланс электроэнергии энергосистемы Ульяновской области до 2025 года представлен в таблице 20.

1	2	3	4	5	6	7
ТЭС	866,3	866,3	866,3	866,3	866,3	866,3
ВЭС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум потребления, МВт	1016,0	1028,0	1044,0	1046,0	1044,0	1041,0
Дефицит (-)/избыток (+), МВт	-98,8	-110,8	-126,8	-128,8	-126,8	-123,8

В энергосистеме Ульяновской области установленная мощность электростанций возрастёт с фактической величины 1029,9 МВт в 2019 году на 75 МВт и составит 1104,9 МВт в 2025 году. Рост установленной мощности в энергосистеме Ульяновской области обусловлен вводом в эксплуатацию в 2020 году новых ВЭС суммарной установленной мощностью 75 МВт, доля ВЭС в структуре установленной мощности энергосистемы Ульяновской области возрастёт с 8,3 % в 2019 году до 14,5 % в 2025 году.

Баланс мощности по энергосистеме Ульяновской области в период 2020-2025 годов складывается с дефицитом в объёме 98,8-128,8 МВт, дефицит мощности покрывается перетоком по внешним электрическим связям энергосистемы Ульяновской области с ЕЭС России.

4.5. Сводный перечень реализуемых и перспективных проектов по развитию территориальных распределительных сетей классом напряжения 110 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения прогнозного спроса на электрическую энергию (мощность) на территории Ульяновской области, а также для обеспечения надёжного энергоснабжения и качества электрической энергии на территории Ульяновской области, которые соответствуют требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям, на период 2020-2025 годов

В период 2020-2025 годов на территории Ульяновской области не планируется реализация проектов по развитию территориальных распределительных сетей классом напряжения 110 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения прогнозного спроса на электрическую энергию (мощность), а также для обеспечения надёжного энергоснабжения и качества электрической энергии на территории Ульяновской области, которые соответствуют требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям.

4.6. Планируемые ввод в эксплуатацию, демонтаж, реконструкция (модернизация) электросетевых объектов напряжением 220 кВ и выше до 2025 года

4.6.1. В соответствии с проектом Схемы и программы развития ЕЭС России на 2020-2026 годы в Ульяновской области в рамках реконструкции электросетевых объектов напряжением 220 кВ планируется реализация следующих проектов:

- 1) проект по реконструкции ПС 220 кВ Кремёнки;
- 2) проект по реконструкции ПС 220 кВ Черемшанская.

4.6.2. Проект по реконструкции ПС 220 кВ Кремёнки с увеличением трансформаторной мощности на 3 МВА до 313 МВА предполагается реализовать с целью замены автотрансформатора мощностью 60 МВА на автотрансформатор мощностью 63 МВА. Проект реализуется ПАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» в рамках реновации основных фондов со сроком реализации в 2022 году.

4.6.3. Проект по реконструкции ПС 220 кВ Черемшанская без увеличения трансформаторной мощности предполагается реализовать с целью замены автотрансформатора мощностью 125 МВА на автотрансформатор аналогичной мощности. Проект реализуется ПАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» в рамках реновации основных фондов со сроком реализации в 2024 году.

4.7. Сводный перечень реализуемых и перспективных мероприятий по строительству и реконструкции объектов электроэнергетики Ульяновской области на период 2020-2025 годов

Сводный перечень реализуемых и перспективных мероприятий по строительству и реконструкции объектов электроэнергетики Ульяновской области на период 2020-2025 годов представлен в таблице 22.

Таблица 22

№ п/п	Наименование объекта	Наименование мероприятия	Наименование организации, ответственной за реализацию мероприятия	Параметры оборудования	Краткое обоснование необходимости строительства	Срок реализации
1	2	3	4	5	6	7
1.	ВЭС «Ишеевка»	Строительство ВЭС	ООО «Тайл Винд»	15 МВт	Договор поставки мощности на оптовый рынок в отношении генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии	2020
2.	ВЭС «Карсун»	Строительство ВЭС	ООО «Тайл Винд»	15 МВт		2020
3.	ВЭС «Новая Майна»	Строительство ВЭС	ООО «Тайл Винд»	15 МВт		2020
4.	ВЭС «Аэропорт»	Строительство ВЭС	ООО «Тайл Винд»	15 МВт		2020
5.	ВЭС «Новосергиевская»	Строительство ВЭС	ООО «Тайл Винд»	15 МВт		2020

1	2	3	4	5	6	7
6.	ПС 220 кВ Кремёнки	Реконструкция ПС 220 кВ Кремёнки с заменой авто- трансформатора 220/110/6 кВ мощно- стью 60 МВА на ав- тотрансформатор 220/110/6 кВ мощно- стью 63 МВА с уве- личением трансфор- маторной мощности на 3 МВА до 313 МВА	ПАО «ФСК ЕЭС» (филиал Средне- Волжское ПМЭС)	1х63, 2 х 125 МВА	Реновация основных фондов	2022
7.	ПС 220 кВ Черемшан- ская	Реконструкция ПС 220 Черемшан- ская с заменой авто- трансформатора 220/110 кВ мощно- стью 125 МВА на автотрансформатор 220/110 кВ мощно- стью 125 МВА без увеличения транс- форматорной мощ- ности	ПАО «ФСК ЕЭС» (филиал Средне- Волжское ПМЭС)	2 х 125 МВА		2024

4.8. Сводные данные о развитии электрической сети напряжением ниже 220 кВ

Сводная информация о развитии электрической сети напряжением ниже 220 кВ представлена в таблице 23.

Таблица 23

Класс напряжения	2021 год		2022 год		2023 год		2024 год		2025 год		Итого за 2021- 2025 годы	
	ВЛ, км	ПС, МВА	ВЛ, км	ПС, МВА	ВЛ, км	ПС, МВА	ВЛ, км	ПС, МВА	ВЛ, км	ПС, МВА	ВЛ, км	ПС, МВА
35 кВ		12,60									12,60	
10 кВ	46,59	9,05	29,33	8,56	33,11	7,28	29,99	10,88	33,09	7,68	172,11	43,45
6 кВ	9,20	0,88	2,00	0,65	2,60	0,88	2,10	0,25	2,65	0,45	18,55	3,11

Таблица 23 сформирована на основании данных, представленных сетевыми организациями, в том числе данных ПАО «МРСК Волги» (филиал «Ульяновские РС») о реконструкции ПС 35 кВ Правда в части замены силовых трансформаторов 35 кВ 2х4 МВА на трансформаторы большей мощности (в рамках договора технологического присоединения ПАО «АВТОВАЗ» к сетям ПАО «МРСК Волги» от 08.10.2019 № 1970-001282) со сроком реализации в 2021 году.

4.9. Оценка плановых значений показателей качества и надёжности оказываемых услуг в отношении территориальных сетевых организаций Ульяновской области

На основании отчётных данных, представленных территориальными сетевыми организациями Ульяновской области, в соответствии с Положением об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надёжности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утверждённым постановлением Правительства Российской Федерации от 31.12.2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надёжности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг», Методическими указаниями по расчёту уровня надёжности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утверждёнными приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении Методических указаний по расчёту уровня надёжности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций», проведена перспективная оценка плановых значений показателей надёжности и качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии на территории Ульяновской области.

В таблице 24 приведены значения показателей надёжности и качества, предоставленные территориальными сетевыми организациями Ульяновской области на плановый период 2021-2025 годов.

Приведённые в таблице 24 показатели оценены с учётом выполнения мероприятий, предусмотренных перечнем реализуемых и перспективных проектов по развитию территориальных распределительных сетей, выполнение которых необходимо для удовлетворения спроса на электрическую энергию (мощность) на территории Ульяновской области, а также для обеспечения надёжного энергоснабжения и качества электрической энергии на территории Ульяновской области.

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации	Показатели надёжности и качества														
		2021 год			2022 год			2023 год			2024 год			2025 год		
		Показатель продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (I _{saifi})	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (I _{saifi})	Показатель уровня качества осуществления технологического присоединения к сети (Птпр)	Показатель продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (I _{saifi})	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (I _{saifi})	Показатель уровня качества осуществления технологического присоединения к сети (Птпр)	Показатель продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (I _{saifi})	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (I _{saifi})	Показатель уровня качества осуществления технологического присоединения к сети (Птпр)	Показатель продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (I _{saifi})	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (I _{saifi})	Показатель уровня качества осуществления технологического присоединения к сети (Птпр)	Показатель продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (I _{saifi})	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (I _{saifi})	Показатель уровня качества осуществления технологического присоединения к сети (Птпр)
3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17		
1.	АО «ГНЦ НИИАР»	0,47286	0,27437	1,0000	0,42912	0,25270	1,0000	0,58943	0,23274	1,0000	0,35341	0,21435	1,0000	0,31145	0,19325	1,0000
2.	АО «Авиастар-СП»	0,0000	0,0000	1,0000	0,0000	0,0000	1,0000	0,0000	0,0000	1,0000	0,0000	0,0000	1,0000	0,0000	0,0000	1,0000
3.	АО «Авиастар-ОПЭ»	0,02883	0,00515	1,0000	0,02616	0,00474	1,0000	0,02374	0,00437	1,0000	0,02154	0,00402	1,0000	0,01954	0,00370	1,0000
4.	АО «Комета»	0,2000	0,2890	1,0000	0,2000	0,2890	1,0000	0,2000	0,2890	1,0000	0,2000	0,2890	1,0000	0,2000	0,2890	1,0000
5.	АО «УКБП»	2,33098	0,78503	1,0000	2,29602	0,77325	1,0000	2,26158	0,76166	1,0000	2,22765	0,75023	1,0000	2,19424	0,73898	1,0000
6.	АО «УСК»	0,0237	0,9508	1,0000	11,1464	4,7649	1,0000	11,1314	4,7499	1,0000	11,1164	4,7349	1,0000	11,1014	4,7199	1,0000
7.	АО «Оборонэнерго» (филиал «Уральский» АО «Оборонэнерго»)	1,2700	0,5900	1,0000	1,1600	0,5800	1,0000	1,0600	0,5600	1,0000	0,9700	0,5500	1,0000	0,9000	0,5400	1,0000
8.	АО «УПЗ»	1,30368	0,92642	1,0000	1,30368	0,92642	1,0000	1,30368	0,92642	1,0000	1,30368	0,92642	1,0000	1,30368	0,92642	1,0000
9.	ОАО «РЖД» (Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – СП «Трансэнерго» – филиала ОАО «РЖД»)	0,63611	0,27978	1,0000	0,57728	0,25767	1,0000	0,52388	0,23732	1,0000	0,47543	0,21857	1,0000	0,47543	0,21857	1,0000
10.	МУП «УльГЭС»	2,3100	1,0000	1,0000	2,3000	0,9900	1,0000	2,2900	0,9800	1,0000	2,2800	0,9700	1,0000	2,2700	0,9600	1,0000
11.	ООО «Газпром энерго» (Саратовский филиал ООО «Газпром энерго»)	3,65444	0,0623	1,0000	3,37082	0,0429	1,0000	3,1872	0,0320	1,0000	2,80358	0,0221	1,0000	2,50122	0,0122	1,0000
12.	ООО «ГПП»	0,0000	0,0000	1,0000	0,0000	0,0000	1,0000	0,0000	0,0000	1,0000	0,0000	0,0000	1,0000	0,0000	0,0000	1,0000
13.	ООО «ДСК»	2,22765	0,75023	1,0000	2,19424	0,73898	1,0000	2,16132	0,72789	1,0000	2,12890	0,71697	1,0000	2,09696	0,70621	1,0000
14.	ООО «ДСК Парк»	0,0000	0,0000	1,0000	0,0000	0,0000	1,0000	0,0000	0,0000	1,0000	0,0000	0,0000	1,0000	0,0000	0,0000	1,0000
15.	ООО «Заволжская сетевая компания»	0,0000	0,0000	1,0000	0,0000	0,0000	1,0000	0,0000	0,0000	1,0000	0,0000	0,0000	1,0000	0,0000	0,0000	1,0000
16.	ООО «ИНЗА СЕРВИС»	2,29602	0,77325	1,0000	2,26158	0,76166	1,0000	2,22765	0,75023	1,0000	2,19424	0,73898	1,0000	2,1937	0,7380	1,0000

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
17.	ООО «ИЭС»	0,45601	0,50212	1,0000	0,44906	0,49426	1,0000	0,40415	0,44483	1,0000	0,36374	0,40035	1,0000	0,32736	0,36032	1,0000
18.	ООО «Композит-Энерго»	0,0000	0,0000	1,0000	0,0000	0,0000	1,0000	0,0000	0,0000	1,0000	0,0000	0,0000	1,0000	0,0000	0,0000	1,0000
19.	ООО «МАГИСТРАЛЬ»	0,0000	0,0000	1,0000	0,0000	0,0000	1,0000	0,0000	0,0000	1,0000	0,0000	0,0000	1,0000	0,0000	0,0000	1,0000
20.	ООО «Областная энергосетевая компания»	2,32394	0,78266	1,0000	2,31693	0,78030	1,0000	2,30994	0,77794	1,0000	2,30994	0,77794	1,0000	2,30994	0,77794	1,0000
21.	ООО «ОЭС»	0,11511	0,13101	1,0000	0,08246	0,10991	1,0000	0,05907	0,09221	1,0000	0,04232	0,07736	1,0000	0,03031	0,06490	1,0000
22.	ООО «РегионПром-Строй»	0,01075	0,00308	1,0000	0,009138	0,002618	1,0000	0,007767	0,002225	1,0000	0,006602	0,001892	1,0000	0,005612	0,001608	1,0000
23.	ООО «СК Энерго»	0,0000	0,0000	1,0000	0,0000	0,0000	1,0000	0,0000	0,0000	1,0000	0,0000	0,0000	1,0000	0,0000	0,0000	1,0000
24.	ООО «Сети Барыш»	0,0000	0,0000	1,0000	0,0000	0,0000	1,0000	0,0000	0,0000	1,0000	0,0000	0,0000	1,0000	0,0000	0,0000	1,0000
25.	ООО «ССК»	0,0000	0,0000	1,0000	0,0000	0,0000	1,0000	0,0000	0,0000	1,0000	0,0000	0,0000	1,0000	0,0000	0,0000	1,0000
26.	ООО «Симбирсксеть-сервис»	2,3766	0,3739	1,0000	2,3616	0,3589	1,0000	2,3466	0,3439	1,0000	2,3316	0,3289	1,0000	2,3166	0,3139	1,0000
27.	ООО «СИМБИРСКЭ НЕРГОТРАНС»	2,33098	0,7853	1,0000	2,31598	0,7703	1,0000	2,30098	0,7553	1,0000	2,28598	0,7403	1,0000	2,27098	0,7253	1,0000
28.	ООО «СК Энергоком»	0,0000	0,0000	1,0000	0,0000	0,0000	1,0000	0,0000	0,0000	1,0000	0,0000	0,0000	1,0000	0,0000	0,0000	1,0000
29.	ООО «СК ЭнергоРесурс»	0,0000	0,0000	1,0000	0,0000	0,0000	1,0000	0,0000	0,0000	1,0000	0,0000	0,0000	1,0000	0,0000	0,0000	1,0000
30.	ООО «СПСК»	0,0000	0,0000	1,0000	0,0000	0,0000	1,0000	0,0000	0,0000	1,0000	0,0000	0,0000	1,0000	0,0000	0,0000	1,0000
31.	ООО «УВКС»	0,27151	0,01012	1,0000	0,24640	0,00932	1,0000	0,22361	0,00791	1,0000	0,20293	0,00728	1,0000	0,18416	0,00671	1,0000
32.	ООО «УЭС»	2,25269	0,42066	1,0000	2,16258	0,40089	1,0000	2,07608	0,38205	1,0000	1,99304	0,36409	1,0000	1,91332	0,34698	1,0000
33.	ООО «ЭкоСеть»	2,33098	0,78503	1,0000	1,81891	0,59591	1,0000	1,41933	0,45235	1,0000	1,10753	0,34337	1,0000	0,86423	0,26065	1,0000
34.	ООО «ЭнергоАльянс»	0,0000	0,0000	1,0000	0,0000	0,0000	1,0000	0,0000	0,0000	1,0000	0,0000	0,0000	1,0000	0,0000	0,0000	1,0000
35.	ООО «Энергомодуль»	0,3320	0,3310	1,0000	0,3307	0,3309	1,0000	0,3298	0,3308	1,0000	0,3287	0,3307	1,0000	0,3279	0,3306	1,0000
36.	ООО «Энергопром ГРУПП»	0,25797	0,06971	1,0000	0,25410	0,06866	1,0000	0,25029	0,06763	1,0000	0,24654	0,06662	1,0000	0,24273	0,06561	1,0000
37.	ООО «Энергосеть»	0,01258	0,02569	1,0000	0,01239	0,0253	1,0000	0,0122	0,02492	1,0000	0,012	0,02455	1,0000	0,0118	0,02418	1,0000
38.	ООО «ЭТС»	0,0000	0,0000	1,0000	0,0000	0,0000	1,0000	0,0000	0,0000	1,0000	0,0000	0,0000	1,0000	0,0000	0,0000	1,0000
39.	ООО «ЭнергоХолдинг»	0,01654	0,02178	1,0000	0,01629	0,02145	1,0000	0,01605	0,02113	1,0000	0,01581	0,02081	1,0000	0,01557	0,02050	1,0000
40.	ООО «ЭнергоХолдинг-Н»	5,28945	2,30089	1,0000	4,80023	2,11912	1,0000	4,35626	1,95171	1,0000	3,95335	1,79753	1,0000	3,55044	0,15418	1,0000
41.	ПАО «МРСК Волги» (филиал «Ульяновские РС»)	9,6733	2,0253	1,0000	9,4795	1,9379	1,0000	9,2896	1,8543	1,0000	9,1035	1,7743	1,0000	8,9211	1,6977	1,0000

5. Схема развития электроэнергетики Ульяновской области

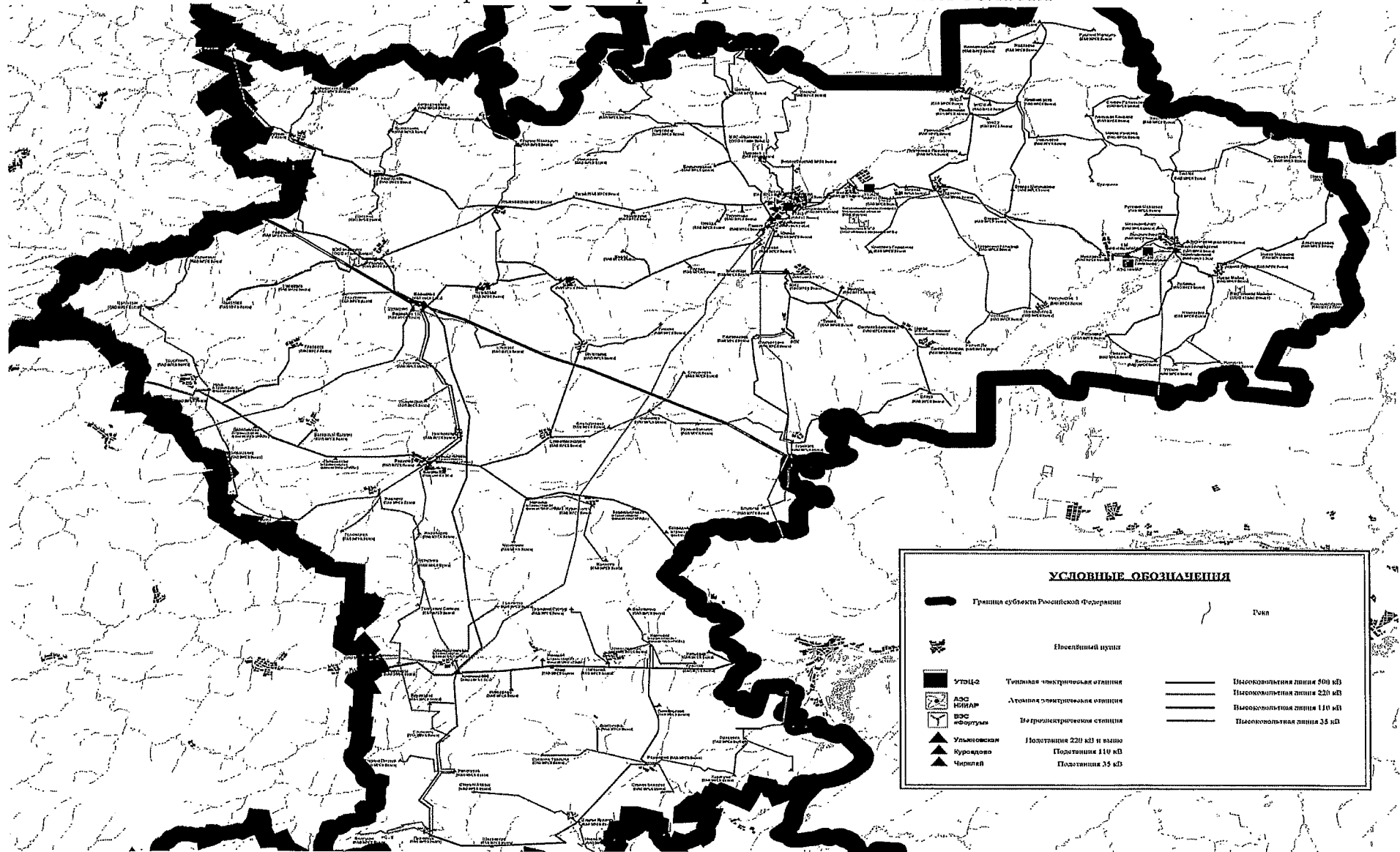


Рис. 1. Карта-схема электрических сетей энергосистемы Ульяновской области на период 2021-2025 годов