



ГУБЕРНАТОР УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ

У К А З

28 апреля 2018 г.

№ 46

Экз. №

г. Ульяновск

Об утверждении схемы и программы перспективного развития электроэнергетики Ульяновской области на 2019-2023 годы

В целях реализации государственной политики в сфере электроэнергетики и в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 17.10.2009 № 823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики» п о с т а н о в л я ю:

1. Утвердить прилагаемые схему и программу перспективного развития электроэнергетики Ульяновской области на 2019-2023 годы.

2. Признать утратившим силу постановление Губернатора Ульяновской области от 28.04.2017 № 57 «Об утверждении схемы и программы перспективного развития электроэнергетики Ульяновской области на 2018-2022 годы».

3. Настоящий указ вступает в силу со дня его подписания, за исключением пункта 2, вступающего в силу с 01 января 2019 года.

Губернатор области



С.И.Морозов

УТВЕРЖДЕНЫ

**указом Губернатора
Ульяновской области**

от 28 апреля 2018 г. № 46

**Схема и программа
перспективного развития электроэнергетики
Ульяновской области на 2019-2023 годы**

1. Основные цели и задачи

Настоящие схема и программа перспективного развития электроэнергетики Ульяновской области на 2019-2023 годы (далее – схема и программа) 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» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, № 43, ст. 5073; 2013, № 33, ст. 4392; 2014, № 9, ст. 907), схемой и программой развития Единой энергетической системы России на 2017-2023 годы, утверждёнными приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 01.03.2017 № 143 (далее – СиПР ЕЭС России на 2017-2023 годы), предложениями акционерного общества (далее – АО) «Системный оператор Единой энергетической системы» (далее – АО «СО ЕЭС»), проектом Схемы и программы развития ЕЭС России на 2018-2024 годы.

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

Основными задачами настоящих схемы и программы являются обеспечение надёжного функционирования энергосистемы 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. Общая характеристика региона

2.1. Географические данные Ульяновской области

Территория – 37,2 тыс. кв. км, из них:

леса – 10,3 тыс. кв. км;

сельхозугодья – 22,1 тыс. кв. км;

болота – 0,1 тыс. кв. км;

прочие земли – 4,7 тыс. кв. км.

Протяжённость:

с севера на юг – 250 км;

с запада на восток – 280 км.

Областной центр – город Ульяновск.

Область граничит:

на севере – с Чувашской Республикой и Республикой Татарстан;

на юге – с Саратовской областью;
 на западе – с Республикой Мордовия и Пензенской областью;
 на востоке – с Самарской областью.
 Главная река – Волга.

Куйбышевское водохранилище имеет общую площадь 6450 кв. км, из которых 1878 кв. км находятся на территории Ульяновской области.

2.2. Геополитическая характеристика Ульяновской области

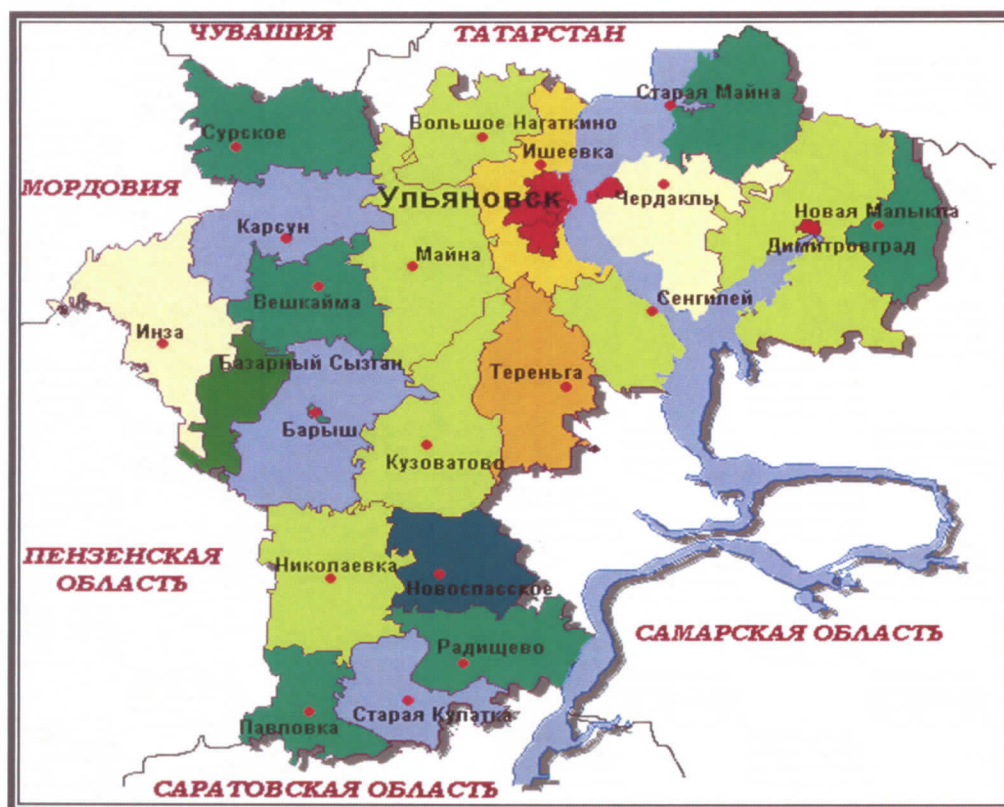


Рис. 1. Карта Ульяновской области

Численность населения Ульяновской области составляет 1246,3 тыс. человек.

Ульяновская область образована 19 января 1943 года, располагается в центральной части Европейской возвышенности, в бассейне среднего течения реки Волги. Область делится рекой Волгой на две неравные части: большая часть Ульяновской области расположена в правобережье, меньшая – в левобережье. Левобережье – равнинная степная часть без значительных перепадов высот. Рельеф правобережной части составляют холмы, покрытые лесами, остепнённые склоны, нередко блистающие меловыми обнажениями и изрезанные долинами рек, осложнённые овражно-балочной эрозией.

Ульяновская область имеет достаточно развитую минерально-сырьевую базу. Запасы полезных ископаемых представлены широким разнообразием минеральных богатств, имеются нефть, горючие сланцы и торф.

На территории Ульяновской области находятся большие запасы цементного сырья, строительного, стекольного и формовочного песка, керамзита, диатомита, кирпичного сырья.

Ульяновская область богата водными ресурсами, по её территории полностью или частично протекают 2030 больших и малых рек и речек.

Почвенный покров Ульяновской области состоит из следующих основных типов почв: дерново-подзолистых, серых лесных, чернозёмных, пойменных и болотных.

Общее количество видов фауны доходит до 20000 единиц.

Через Ульяновскую область проходят важные железнодорожные, автомобильные и авиационные коммуникации всех направлений России, в том числе международные авиационные воздушные линии, соединяющие Поволжье с Европой, Средней Азией, Ближним Востоком и Китаем.

Ульяновская область является индустриально-аграрной территорией с многоотраслевой промышленностью. Ядром промышленности является машиностроение, представленное такими отраслями, как приборостроение, станкостроение, автомобилестроение, авиастроение; развиты также текстильная, лёгкая и пищевая отрасли промышленности; работают предприятия строительной, деревообрабатывающей и лесной индустрии.

В г. Димитровграде осуществляет деятельность АО «Государственный научный центр – Научно-исследовательский институт атомных реакторов» (далее – АО «ГНЦ НИИАР») – это крупнейший в Европе научный центр исследовательских работ в области ядерной технологии и атомной энергетики.

3. Анализ существующего состояния электроэнергетики

3.1. Характеристика энергосистемы Ульяновской области

С точки зрения баланса производства и потребления электроэнергии и мощности энергосистема Ульяновской области является дефицитной, дефицит покрывается перетоком мощности по воздушным линиям (далее – ВЛ) ВЛ 220 кВ Ключики – Ульяновская, ВЛ 220 кВ Сызрань – Кремёнки, ВЛ 220 кВ Ключики – Барыш, ВЛ 220 кВ Азот – Черемшанская, ВЛ 220 кВ ТЭЦ ВАЗа – Черемшанская и через автотрансформатор (далее – АТ) АТ-2 подстанции (далее – ПС) 500 кВ Вешкайма.

На территории энергосистемы Ульяновской области находятся 4 энергорайона (Ульяновский, Барышский, Южный и Димитровградский), в которых осуществляют деятельность следующие генерирующие компании:

филиал «Ульяновский» публичного акционерного общества (далее – ПАО) «Т Плюс», 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;

ПАО «Фортум», на балансе которого находится Ульяновская ветровая электростанция (далее – ВЭС) с установленной электрической мощностью 35 МВт;

общество с ограниченной ответственностью (далее – 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-СП»;

АО «ГНЦ НИИАР»;

АО «Оборонэнерго» (филиал «Приволжский») (далее – филиал «Приволжский» АО «Оборонэнерго»);

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

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

АО «Ульяновский патронный завод»;

закрытое акционерное общество (далее – ЗАО) «Авиастар-ОПЭ»;

Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение «Трансэнерго» – филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (далее – Куйбышевская дирекция по энергообеспечению СП «Трансэнерго» – филиала ОАО «РЖД»);

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

открытое акционерное общество (далее – ОАО) «Комета»;

ООО «АВИС»;

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

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

ООО «Димитровградская сетевая компания»;

ООО «Заволжская сетевая компания»;

ООО «Инза Сервис»;

ООО «Инзенские районные электрические сети» (далее – ООО «ИРЭС»);

ООО «Композит-Энерго»;

ООО «Магистраль»;

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

ООО «Распределительные электрические сети» (далее – ООО «РЭС»);

ООО «Регионпромстрой»;

ООО «Сетевая компания ПАРК» (далее – ООО «СК ПАРК»);

ООО «Сети Барыш»;

ООО «Симбирская Сетевая Компания» (далее – ООО «ССК»);

ООО «Симбирсксетьсервис»;

ООО «СК Энергоком»;

ООО «СК ЭнергоРесурс»;

ООО «Средне-Поволжская сетевая компания» (далее – ООО «СПСК»);
 ООО «Ульяновский автомобильный завод» (далее – ООО «УАЗ»);
 ООО «Ульяновская воздушно-кабельная сеть» (далее – ООО «УВКС»);
 ООО «Ульяновскэлектросеть» (далее – ООО «УЭС»);
 ООО «Энергетическая промышленная группа» (далее – ООО «Энергопром
 ГРУПП»);

ООО «ЭнергоАльянс»;
 ООО «Энергомодуль»;
 ООО «Энергосеть»;
 ООО «ЭнергоСоюз»;
 ООО «ЭнергоХолдинг»;
 ООО «ЭнергоХолдинг-Н»;

филиал ПАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания
 Волги» – «Ульяновские распределительные сети» (далее – филиал
 ПАО «МРСК Волги» – «Ульяновские РС»);

2) субъекты электроэнергетики, имеющие на законном основании
 ПС классом напряжения 110 кВ:

АО «Авиастар-СП»;
 АО «ГНЦ НИИАР»;
 АО «Ульяновский моторный завод» (далее – АО «УМЗ»);
 ЗАО «Авиастар-ОПЭ»;

Куйбышевская дирекция по энергообеспечению СП «Трансэнерго» –
 филиала ОАО «РЖД»;

ООО «УАЗ»;
 ООО «Мегателеком»;
 ООО «Симбирскмука»;
 филиал ПАО «МРСК Волги» – «Ульяновские РС»;

филиал ПАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической
 системы» Средне-Волжское предприятие магистральных электрических сетей
 (далее – филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Средне-Волжское ПМЭС);

филиал «Ульяновский» ПАО «Т Плюс»;
 ПАО «Фортум»;

3) гарантирующие поставщики и энергосбытовые компании:

ПАО «Ульяновскэнерго»;
 ООО «БЕЛКАМ-КОНТРАКТ»;
 ООО «Энергосистема»;
 ООО «ЕЭС – Гарант»;
 ООО «Магнитэнерго»;
 ООО «Межрегионсбыт»;
 ООО «РТ-ЭТ»;
 ООО «Русэнергосбыт»;
 ООО «Русэнергоресурс»;
 ООО «Симбирская энергосбытовая компания»;
 ООО «Симбирская энергосбытовая номинация»;
 ООО «Транснефтьэнерго»;

АО «ЭСК Русгидро»;
 ООО «ЭК «СТИ»;
 ПАО «Мосэнергосбыт»;
 ООО «АЭС».

3.2. Динамика потребления электроэнергии в энергосистеме Ульяновской области

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

По данным департамента по регулированию цен и тарифов Министерства развития конкуренции и экономики Ульяновской области (далее – Департамент по регулированию цен и тарифов), основанным на отчётной информации, представленной субъектами оптового и розничного рынков электроэнергии и мощности, в 2017 году потребление электроэнергии в энергосистеме Ульяновской области составило 5497,94 млн. кВт*час, что на 48,43 млн. кВт*час меньше по сравнению с 2016 годом.

Динамика потребления электроэнергии в энергосистеме Ульяновской области за последние пять лет (2013-2017 годы) представлена в таблице 1.1.

Таблица 1.1

Наименование показателя	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год
Объём потребления электроэнергии, млн. кВт*час	5749,5	5691,7	5569,16	5546,37	5497,94

Следует отметить некоторое расхождение в оценке Департаментом по регулированию цен и тарифов объёмов потреблённой электроэнергии в энергосистеме Ульяновской области и информации АО «СО ЕЭС», связанное с различным подходом к учёту потерь электроэнергии в электрических сетях. В таблице 1.2 приведена информация АО «СО ЕЭС» о потреблении электроэнергии в энергосистеме Ульяновской области.

Таблица 1.2

Наименование показателя	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год
Объём потребления электроэнергии, млн. кВт*час	6123,5	6009,7	5916,6	5913,3	5833,3

Далее при анализе структуры потребления электроэнергии использованы данные Департамента по регулированию цен и тарифов, основанные на сведениях субъектов оптового и розничного рынков электроэнергии и мощности.

3.3. Категории потребителей электроэнергии в энергосистеме Ульяновской области

Объём потребления электроэнергии в энергосистеме Ульяновской области в 2017 году составил 5497,94 млн. кВт*час, или 99,13 % к уровню 2016 года. Кроме того, 13,3 % в структуре потребления электроэнергии составляют потери в электрических сетях (728,53 млн. кВт*час).

Следует отметить, что объём электроэнергии, потребляемой населением, увеличился относительно 2013 года на 70,83 млн. кВт*час (106,1 %), что свидетельствует о росте уровня жизни граждан.

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	2017 год	2016 год	2015 год	2014 год	2013 год
	Объём потреблённой электроэнергии в энергосистеме Ульяновской области, всего, в том числе:	млн. кВт*час	5497,94	5546,37	5569,16	5691,7	5749,5
		%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
1.	Объём потерь в электросетях общего пользования	млн. кВт*час	728,53	783,10	769,56	804,03	806,96
		%	13,3	14,1	13,8	14,1	14,0
2.	Объём электроэнергии, потреблённой организациями промышленности и прочих видов деятельности	млн. кВт*час	3538,28	3549,09	3605,03	3723,30	3782,20
		%	64,3	64,0	64,7	65,4	65,8
3.	Объём электроэнергии, потреблённой населением	млн. кВт*час	1231,13	1214,18	1194,57	1164,39	1160,3
		%	22,4	21,9	21,4	20,5	20,2

3.4. 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 (2013-2017 годы) представлен в таблицах 3-7.

Таблица 3

Наименование потребителя	Максимальное потребление активной мощности за 2013 год, МВт
Более 100 МВт	
-	-
Более 50 МВт	
ООО «УАЗ»	51
Более 10 МВт	
ОАО «Димитровградский автоагрегатный завод»	30
ОАО «Ульяновскцемент»	30
АО «Авиастар-СП»	30
ОАО «Магистральные нефтепроводы «Дружба»	30
АО «УМЗ»	19
ОАО «Ульяновский патронный завод»	17

Таблица 4

Наименование потребителя	Максимальное потребление активной мощности за 2014 год, МВт
Более 100 МВт	
-	-
Более 50 МВт	
-	-
Более 10 МВт	
ООО «УАЗ»	48,4
АО «Авиастар-СП»	32,9
ОАО «Димитровградский автоагрегатный завод»	29,1
ОАО «Магистральные нефтепроводы «Дружба»	25,4
ОАО «Ульяновскцемент»	24,8
ОАО «Ульяновский патронный завод» (в составе ОАО «Ульяновскэнерго»)	15,5

Таблица 5

Наименование потребителя	Максимальное потребление активной мощности за 2015 год, МВт
1	2
Более 100 МВт	
-	-
Более 50 МВт	
-	-
Более 10 МВт	
ООО «УАЗ»	35,0
ОАО «Магистральные нефтепроводы «Дружба»	21,7
ОАО «Димитровградский автоагрегатный завод»	21,6

1	2
ОАО «Ульяновскцемент»	19,2
АО «Авиастар-СП»	17,7
ОАО «Ульяновский патронный завод» (в составе ОАО «Ульяновскэнерго»)	14,9

Таблица 6

Наименование потребителя	Максимальное потребление активной мощности за 2016 год, МВт
Более 100 МВт	
-	-
Более 50 МВт	
-	-
Более 10 МВт	
ООО «УАЗ»	43,7
ПАО «Российские железные дороги» (далее – ПАО «РЖД») в границах территории Ульяновской области	40,3
АО «Транснефть – Дружба» Ульяновск	28,2
АО «Авиастар-СП»	27,0
АО «Димитровградский автоагрегатный завод»	22,7
АО «Ульяновскцемент»	18,8
ОАО «Ульяновскнефть» по Ульяновской области	13,2
Тяговая подстанция «Громово» ПАО «РЖД» в границах территории Ульяновской области	10,7

Таблица 7

Наименование потребителя	Максимальное потребление активной мощности за 2017 год, МВт
Более 100 МВт	
-	-
Более 50 МВт	
ПАО «РЖД» в границах Ульяновской области	67,2
Более 10 МВт	
ООО «Ульяновский автомобильный завод»	44,7
АО «Транснефть – Дружба» Ульяновск	28,5
АО «Авиастар-СП»	26,4
АО «Димитровградский автоагрегатный завод»	25,2
АО «Ульяновский патронный завод»	17,8
ОАО «Ульяновскнефть» по Ульяновской области	14,1
АО «Ульяновскцемент»	12,7

3.5. Динамика максимума нагрузки

Максимальный объём потребления мощности (далее – максимум нагрузки) в энергосистеме Ульяновской области за анализируемый период (2013-2017 годы) был зафиксирован в 2013 году и составил 1066 МВт.

Динамика максимума нагрузки за последние пять лет (2013-2017 годы) представлена в таблице 8.

Таблица 8

Максимум нагрузки, МВт	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год
		1066,0	1052,0	1033,4	1062,4

3.6. Динамика выработки тепловой энергии в Ульяновской области

На 01 января 2018 года количество источников теплоснабжения в Ульяновской области составило 1008 единиц, объём производимой ими в 2017 году тепловой энергии – 7721,7 тыс. Гкал. Основным потребителем тепловой энергии в Ульяновской области является население.

В 2017 году объём потреблённой населением тепловой энергии, выработанной ТЭЦ и коммунальными котельными, составил 3686,2 тыс. Гкал, или 55,3 % от общего количества тепла, отпущенного потребителям. Потери тепловой энергии в сетях и на собственные нужды ТЭЦ (котельных) в 2017 году составили 1106,5 тыс. Гкал, или 8,4 %.

Показатели работы источников теплоснабжения в Ульяновской области за последние пять лет (2013-2017 годы) представлены в таблице 9.

Таблица 9

Наименование показателя	2017 год	2016 год	2015 год	2014 год	2013 год
1	2	3	4	5	6
Количество источников теплоснабжения на конец года, единиц, всего, из них работающих:	1008	1016	1013	1005	992
на твёрдом топливе	139	140	144	155	164
на жидком топливе	18	19	22	24	32
на газообразном топливе	845	850	838	817	787
Количество установленных котлов, единиц	2484	2499	2505	2545	2532
Протяжённость тепловых и паровых сетей в двухтрубном исчислении, км	1328,2	1333,8	1354,1	1440,3	1477,8
Протяжённость сетей, нуждающихся в замене, км	353,3	346,8	362,2	386,5	415,8
Удельный вес сетей, нуждающихся в замене, в общей протяжённости всех тепловых сетей, %	26,6	26,0	26,7	26,8	28,1
Объём произведённой тепловой энергии, тыс. Гкал	7721,7	7842,7	7903,7	8516,3	8463,5
Объём полученной со стороны тепловой энергии, тыс. Гкал	5625,4	5632,9	5723,0	7278,0	7122,9

1	2	3	4	5	6
Объём отпущенной тепловой энергии, тыс. Гкал	12141,3	12120,6	12421,4	14465,4	14530,8
Объём тепловой энергии, отпущенной своим потребителям, тыс. Гкал, всего, в том числе:	6663,9	6492,7	6680,8	7205,3	7324,9
населению	3686,2	3601,1	3655,4	3806,0	3725,8
бюджетным организациям	1030,1	1028,4	1040,0	1136,7	1106,2
на производственные нужды	1724,8	1626,8	1692,3	2049,8	2254,0
прочим организациям	222,8	236,4	293,1	212,8	238,9
Объём тепловой энергии, отпущенной своим потребителям, %, всего, в том числе:	100	100	100	100	100
населению	55,3	55,5	54,7	52,8	50,9
бюджетным организациям	15,5	15,8	15,6	15,8	15,1
на производственные нужды	25,9	25,1	25,3	28,4	30,8
прочим организациям	3,3	3,6	4,4	3,0	3,3
Объём тепловой энергии, отпущенной другим предприятиям (перепродавцам), тыс. Гкал	5477,4	5627,9	5740,6	7260,1	7205,9
Объём потерь тепловой энергии, тыс. Гкал	1106,5	1269,4	1149,8	1255,7	935,2
Объём потерь тепловой энергии, %	8,4	9,5	8,5	8,0	6,0

3.7. Перечень основных потребителей тепловой энергии Ульяновской области

Перечень основных потребителей тепловой энергии в Ульяновской области с максимальным потреблением тепловой энергии, вырабатываемой на объектах тепловой генерации энергосистемы Ульяновской области, включая ТЭЦ, за 2017 год представлен в таблице 10.

Таблица 10

Наименование потребителя	Максимальный объём потребления тепловой энергии за 2017 год, тыс. Гкал
1	2
Более 100 тыс. Гкал	
ООО «УАЗ»	280,958
АО «Авиастар-СП»	285,968
ОАО «Городская управляющая компания Засвияжского района»	205,771
Ульяновское муниципальное унитарное предприятие (далее – УМУП) «Городской теплосервис»	119,903
ООО «Ремонтно-эксплуатационная служба»	102,146
Более 50 тыс. Гкал	
ООО «Управляющая компания ЦЭТ»	86,922
УМУП «Теплоком»	76,967
АО «Ульяновский механический завод»	74,903
Жилищно-строительный кооператив «Комплекс»	64,516
ОАО «Городская управляющая компания Ленинского района»	52,112

1	2
Более 10 тыс. Гкал	
ООО «СанТехОборудование»	42,273
ООО «СервисГрад»	36,104
ООО «УК «Аметист»	32,097
ООО «СервисГрад1»	31,023
ООО «УК «Альтернатива»	29,436
ООО «УО Жилстройсервис»	27,422
ООО «Ремонтно-эксплуатационное управление»	27,203
ООО «Альфаком-У»	26,447
ООО «Группа компаний «Уютный дом»	24,176
ООО «Новое время»	22,527
ОАО «Городская управляющая компания Железнодорожного района»	22,524
ООО «Группа компаний РЭС»	22,516
ООО «Тепломагистраль»	21,559
ООО «УК «Железнодорожного района»	18,985
ООО «Альфаком-Засвияжье»	17,252
ГУЗ «Городская клиническая больница № 1» (Перинатальный центр)	15,572
ООО «Ульяновский завод «Автокомпонент»	15,293
ООО «УК «ПАРК»	14,591
ООО «УК «Солидарность»	14,034
ООО «УК «Новое время»	13,956
АО «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства»	13,132
ООО «Ресурс»	13,075
ООО «Единый Город»	12,483
ООО «Наш дом»	12,396
ООО «КПД-2 ЖИЛСЕРВИС»	12,357
ФГБОУ ВО «Ульяновский институт гражданской авиации имени главного маршала авиации Б.П.Бугаева»	12,299
ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное учреждение» Министерства обороны Российской Федерации	12,276
ООО «УК Техник»	11,453
ФГБОУ ВО «Ульяновский государственный университет»	10,949

3.8. Установленная мощность электростанций (блок-станций) энергосистемы Ульяновской области по состоянию на 01 апреля 2018 года

Суммарная установленная электрическая мощность электростанций энергосистемы Ульяновской области составляет 979,5 МВт, установленная тепловая мощность – 3776,8 Гкал, в том числе:

Ульяновская ТЭЦ-1: установленная электрическая мощность – 435 МВт, установленная тепловая мощность – 1514 Гкал;

котельный цех (далее – КЦ) Ульяновской ТЭЦ-1: установленная тепловая мощность – 516,8 Гкал;

Ульяновская ТЭЦ-2: установленная электрическая мощность – 417 МВт,
установленная тепловая мощность – 1201 Гкал;

ИЯУ НИИАР: установленная электрическая мощность – 72 МВт,
установленная тепловая мощность – 224 Гкал;

ТЭЦ НИИАР: установленная электрическая мощность – 20,5 МВт,
установленная тепловая мощность – 321 Гкал;

Ульяновская ВЭС: установленная электрическая мощность – 35 МВт.

Информация об установленной электрической и тепловой мощности электростанций (блок-станций) энергосистемы Ульяновской области представлена в таблице 11.

Таблица 11

Объект генерации	№	Тип турбины	Установленная электрическая мощность, МВт	Установленная тепловая мощность турбин, Гкал	Информация о вводах, монтажах
1	2	3	4	5	6
Филиал «Ульяновский» ПАО «Т Плюс»					
Ульяновская ТЭЦ-1	ТГ-6	ПТ-60-130/13	60	139	-
	ТГ-7	Т-100-120-130/2	105	160	-
	ТГ-8	Т-100-120-130/3	110	175	-
	ТГ-9	ПТ-80/100-130/13	80	180	-
	ТГ-10	ПТ-80/100-130/13	80	180	-
Ульяновская ТЭЦ-2	Блок 1	ПТ-140/165-130/15-2	142	321	-
	Блок 2	Т-175/210-130-2	175	280	-
	Блок 3	Т-185/220-130-2	100	60	-
АО «ГНЦ НИИАР»					
ИЯУ НИИАР	Блок 1	АК-70-13	60	37	-
	Блок 2	ПТ-12-90/10М	12	25	-
ООО «НИИАР-ГЕНЕРАЦИЯ»					
ТЭЦ НИИАР	ТГ-1	АР-2,5-11	2,5	28	-
	ТГ-2	АТ-6-11	6	19	-
	ТГ-3	АТ-6-11	6	19	-
	ТГ-4	ПР-6-35/10/1,2	6	55	-
ПАО «Фортум»					
Ульяновская ВЭС	ВЭУ 1	DF 110-2500LT	2,5	-	-
	ВЭУ 2	DF 110-2500LT	2,5	-	-
	ВЭУ 3	DF 110-2500LT	2,5	-	-
	ВЭУ 4	DF 110-2500LT	2,5	-	-
	ВЭУ 5	DF 110-2500LT	2,5	-	-
	ВЭУ 6	DF 110-2500LT	2,5	-	-
	ВЭУ 7	DF 110-2500LT	2,5	-	-
	ВЭУ 8	DF 110-2500LT	2,5	-	-
	ВЭУ 9	DF 110-2500LT	2,5	-	-
	ВЭУ 10	DF 110-2500LT	2,5	-	-
	ВЭУ 11	DF 110-2500LT	2,5	-	-
	ВЭУ 12	DF 110-2500LT	2,5	-	-
	ВЭУ 13	DF 110-2500LT	2,5	-	-
	ВЭУ 14	DF 110-2500LT	2,5	-	-

В 2017 году на территории энергосистемы Ульяновской области введена в эксплуатацию Ульяновская ВЭС ПАО «Фортум» с установленной мощностью 35 МВт.

3.9. Выработка электроэнергии электростанциями энергосистемы Ульяновской области

Объём электроэнергии, выработанной в 2017 году электростанциями энергосистемы Ульяновской области, составляет 2537,11 млн. кВт*час, что на 43,54 млн. кВт*час, или на 1,7 %, больше, чем за аналогичный период 2016 года, в том числе объём электроэнергии, выработанной Ульяновской ТЭЦ-1 и Ульяновской ТЭЦ-2 филиала «Ульяновский» ПАО «Т Плюс», составляет 2163,503 млн. кВт*час, что на 3,012 млн. кВт*час, или на 0,1%, меньше, чем за аналогичный период 2016 года, объём электроэнергии, выработанной электростанциями АО «ГНЦ НИИАР», ООО «НИИАР-ГЕНЕРАЦИЯ», составляет 373,61 млн. кВт*час, что на 46,56 млн. кВт*час, или на 14,2 %, больше, чем за аналогичный период 2016 года (327,058 млн. кВт*час).

Информация о выработке электроэнергии электростанциями энергосистемы Ульяновской области в 2017 году представлена в таблице 12.

Таблица 12

Наименование электростанции	Объём электроэнергии, выработанной электростанциями в 2017 году, млн. кВт*час				
	фактическое значение	в том числе			
		теплофикационный цикл	%	конденсационный цикл	%
Ульяновская ТЭЦ-1	1252,08	927,58	74,1	324,50	25,9
Ульяновская ТЭЦ-2	911,43	455,59	50,0	455,84	50,0
ИЯУ НИИАР, ТЭЦ НИИАР	373,61	268,99	72,0	104,62	28,0

3.10. Характеристика балансов электрической энергии и мощности

Информация о фактическом объёме производства и потребления электроэнергии в энергосистеме Ульяновской области за 2013-2017 годы представлена в таблице 13.

Таблица 13

Наименование показателя	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год
Потребление электроэнергии, млн. кВт*час	5749,5	5691,7	5569,16	5546,37	5497,94
Выработка электроэнергии, млн. кВт*час	3146,05	3094,75	2683,19	2489,14	2537,11
Сальдо-переток, млн. кВт*час	2603,45	2596,95	2885,97	3057,23	2960,83

Информация о фактическом балансе мощности энергосистемы Ульяновской области в час максимального потребления за 2013-2017 годы представлена в таблице 14.

Таблица 14

№ п/п	Наименование показателя	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год
1	2	3	4	5	6	7
1.	Дата, час максимума нагрузки	09.00 28.01	10.00 03.02	09.00 26.01	09.00 16.12	09.00 31.01
2.	Объём установленной мощности электростанций энергосистемы Ульяновской области, МВт, всего, в том числе:	944,5	944,5	944,5	944,5	944,5
2.1.	Атомных электростанций (далее – АЭС)	72	72	72	72	72
2.2.	ТЭЦ	872,5	872,5	872,5	872,5	872,5
3.	Ограничения мощности (+) / технически возможное превышение над установленной мощностью (-) электростанций энергосистемы Ульяновской области, МВт, всего, в том числе:	21,5	25,3	27,3	9,7	24,0
3.1.	АЭС	18	22	23	0	20,5
3.2.	ТЭЦ	3,5	3,3	4,3	9,7	3,5
4.	Располагаемая мощность электростанций энергосистемы Ульяновской области, МВт, всего, в том числе:	923,0	919,2	917,2	934,8	920,6
4.1.	АЭС	54	50	49	72	51,5
4.2.	ТЭЦ	869,0	869,2	868,2	862,8	869,1
5.	Плановое ремонтное снижение мощности электростанций энергосистемы Ульяновской области (в соответствии с месячным графиком ремонтов), МВт, всего, в том числе:	0	0	142	175	0
5.1.	АЭС	0	0	0	0	0
5.2.	ТЭЦ	0	0	142	175	0
6.	Снижение мощности электростанций энергосистемы Ульяновской области в связи с внеплановым, неотложным и аварийным ремонтом оборудования, МВт, всего, в том числе:	0	0	0	20	0
6.1.	АЭС	0	0	0	0	0
6.2.	ТЭЦ	0	0	0	20	0
7.	Мощность электростанций энергосистемы Ульяновской области, находящихся в консервации, МВт, всего, в том числе:	0	0	0	0	0
7.1.	АЭС	0	0	0	0	0
7.2.	ТЭЦ	0	0	0	0	0
8.	Рабочая мощность электростанций энергосистемы Ульяновской области, МВт, всего, в том числе:	923,0	919,2	775,2	739,8	920,6
8.1.	АЭС	54	50	49	72	51,5
8.2.	ТЭЦ	869,0	869,2	726,2	667,8	869,1

1	2	3	4	5	6	7
9.	Мощность электростанций энергосистемы Ульяновской области, находящихся в резерве, МВт, всего, в том числе:	228,0	236,1	132,3	280,6	439,5
9.1.	АЭС	0	0	0	20,8	0
9.2.	ТЭЦ	228,0	236,1	132,3	259,8	439,5
10.	Нагрузка электростанций энергосистемы Ульяновской области, МВт, всего, в том числе:	695,0	683,1	642,9	459,2	481,1
10.1.	АЭС	54,0	50,0	49,0	51,2	51,5
10.2.	ТЭЦ	641,0	633,1	593,9	408,0	429,6
11.	В том числе превышение над рабочей/ установленной мощностью на включённом оборудовании, МВт, всего, в том числе:	0	0	0	0	0,1
11.1.	АЭС	0	0	0	0	0
11.2.	ТЭЦ	0	0	0	0	0,1
12.	Максимум нагрузки энергосистемы Ульяновской области, МВт	1066,0	1052,0	1033,4	1062,4	1037,2
13.	Сальдо-переток: дефицит (+) / избыток (-)	371,0	368,9	390,5	603,2	556,1

3.11. Фактический и удельный расход топлива на производство электрической и тепловой энергии ТЭЦ и котельных Ульяновской области

Основным топливом для ТЭЦ и котельных в Ульяновской области является природный газ (топочный мазут является резервным топливом).

В 2017 году на производство электрической и тепловой энергии ТЭЦ и в котельных израсходовано 2243,891 тыс. т условного топлива (далее также – у.т.), в том числе 1983,8 млн. куб. м природного газа и 12,542 тыс. т топочного мазута. Доля природного газа в топливном балансе ТЭЦ по итогам 2017 года составляет 98,85 %.

В период отопительного периода 2016/2017 годов котельными израсходовано 3200 т топочного мазута, в отопительном периоде 2017/2018 годов – 812 т топочного мазута.

В 2018 году планируется полностью прекратить использование мазута в котельных.

Информация о фактическом и удельном расходе топлива на производство электрической и тепловой энергии в 2017 году представлена в таблице 15.

Таблица 15

Наименование ТЭЦ и котельных	Потребность в топливе, в том числе			Удельный расход топлива	
	в газе	в топоч- ном ма- зуте	у.т.	на электриче- скую энергию	на тепло- вую энер- гию
	млн. куб. м	тыс. т	тыс. т	г у.т./кВт*час	кг у.т./Гкал
1	2	3	4	5	6
Ульяновская ТЭЦ-1	588,930	3,816	659,136	278,4	152,8
Ульяновская ТЭЦ-2	434,194	3,000	474,998	322,2	155,04

1	2	3	4	5	6
КЦ Ульяновской ТЭЦ-1	33,244	4,388	36,687	-	163,8
ТЭЦ НИИАР	91,722	-	106,828	287,048	171,413
Итого по ТЭЦ	1148,09	11,204	1277,649	-	-
Итого по котельным	835,71	1,338	966,242	-	165,6
Всего	1983,80	12,542	2243,891	-	-

По итогам 2017 года удельный расход условного топлива на производство электрической энергии Ульяновской ТЭЦ-1 составил 278,4 г у.т./кВт*час, Ульяновской ТЭЦ-2 – 322,2 г у.т./кВт*час, ТЭЦ НИИАР – 287,048 г у.т./кВт*час.

Удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии котельными составил 165,6 кг у.т./Гкал. Причиной столь высокого удельного расхода условного топлива является тот факт, что основное и вспомогательное оборудование котельных морально и физически устарело за прошедшие 40 лет эксплуатации, т.к. основная масса котельных была введена в эксплуатацию в 70-е годы XX века.

В большинстве котельных физический износ оборудования составляет 65-68 %. Анализ состояния котельных, работающих на природном газе, показал, что котельные с котлами единичной мощностью более 5-6 Гкал*час имеют достаточно высокий коэффициент использования теплоты сгорания топлива (74-76 %), технические показатели котельных, оборудованных котлами малой мощности (ИШМА, ДКВР, КЧМ, КСВ, ТВГ и т.д.), значительно ниже – коэффициент использования теплоты сгорания топлива не превышает 70-73 %. Низкий коэффициент использования теплоты сгорания топлива у котлов малой мощности объясняется как крайне низким уровнем технических характеристик самих котлов, так и повсеместным отсутствием либо неработоспособностью системы водоподготовки, что влечёт за собой возрастание термических сопротивлений на поверхностях нагрева.

Износ тепловых сетей, находящихся в ведении четырёх эксплуатирующих организаций в г. Ульяновске (филиал «Ульяновский» ПАО «Т Плюс», УМУП «Городская теплосеть», УМУП «Городской теплосервис», УМУП «Теплоком»), составляет 62 %, то есть протяжённость трубопроводов в однотрубном исчислении, которые имеют срок службы более 20 лет, составляет около 700 км.

Большая протяжённость изношенных тепловых сетей обуславливает высокий уровень тепловых потерь. По данным филиала «Ульяновский» ПАО «Т Плюс», объём тепловых потерь через изоляцию на отдельных участках достигал от 1,73 до 4,77 %. При этом при исчислении нормативных потерь были использованы старые нормы 1959 года, которые почти в два раза превышают современные требования. Это означает, что объём потерь на отдельных участках магистральных трубопроводов при исчислении его в соответствии с современными нормами увеличится ещё почти в десять раз.

По этой же причине износа тепловых сетей, как показал расчёт надёжности магистральных теплопроводов, величина вероятности безотказной работы для некоторых путей не превышает 0,5 % при нормативном значении 0,9 %. Поэтому если не принять действенных мер долгосрочного характера

по восстановлению эксплуатационного ресурса, то в ближайшие пять лет количество случаев отказов в работе тепловых сетей удвоится и справиться со своевременным устранением повреждений будет практически невозможно.

На Ульяновской ТЭЦ-1 и Ульяновской ТЭЦ-2 имеются ограничения установленной тепловой мощности, которые уменьшают возможность подключения дополнительной тепловой нагрузки к ТЭЦ (в настоящее время такая возможность имеется за счёт существующих резервов) и расширения зоны действия ТЭЦ.

Необходимо также отметить, что в силу географического расположения Ульяновской ТЭЦ-1 и КЦ Ульяновской ТЭЦ-1, работающих на общую тепловую сеть (источники расположены на окраинах общей зоны действия), использование суммарного резерва тепловой мощности на этих источниках при подключении перспективной тепловой нагрузки существенно ограничено.

Для обеспечения развития инфраструктуры микрорайона «Новый город» и подключения перспективной нагрузки к Ульяновской ТЭЦ-2 в 2015 году введён в работу участок тепловой сети диаметром 600 мм от узла теплофикации (далее – УТ) 32 до УТ 39 и павильона 380 с врезкой в существующие трубопроводы восточного вывода от Ульяновской ТЭЦ-2. Благодаря этому в Заволжском районе города Ульяновска в зоне действия Ульяновской ТЭЦ-2 на период 2019-2023 годов отсутствуют ограничения при подключении новых потребителей и обеспечено надёжное и бесперебойное теплоснабжение.

В соответствии со Схемой теплоснабжения муниципального образования «город Ульяновск» до 2029 года, утверждённой приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 29.12.2014 № 1021, принято решение о переходе ТЭЦ на температурный график отпуска тепловой энергии 150/70 °С (проектным температурным графиком для Ульяновской ТЭЦ-1, Ульяновской ТЭЦ-2 и КЦ Ульяновской ТЭЦ-1 является температурный график 150/70 °С), что позволит минимизировать случаи замены трубопроводов с меньшим диаметром на трубы большего диаметра для обеспечения подключения новых потребителей.

В настоящее время принято решение о переводе 14 котельных в городе Ульяновске в режим центрального теплового пункта с переводением потребителей на обслуживание от Ульяновской ТЭЦ-1. Также предусмотрена реализация проекта по объединению (укрупнению) зон действия Ульяновской ТЭЦ-2 с переключением на неё нагрузки других котельных.

В соответствии с пунктом 8 статьи 6 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» предусмотрен переход на закрытую схему присоединения к системе горячего водоснабжения при условии выполнения мероприятий по переходу на температурный график 150/70° С в установленные законодательством сроки (с 01 января 2022 года в соответствии с пунктом 9 статьи 29 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (далее – Федеральный закон № 190-ФЗ) использование централизованных открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путём отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается).

В целях исполнения Федерального закона № 190-ФЗ ООО «НИИАР-ГЕНЕРАЦИЯ» необходимо выполнить ряд мероприятий по изменению

(реконструкции) открытой системы теплоснабжения в западной части г. Димитровграда на закрытую.

В западной части города Димитровграда практически отсутствует возможность подключения новых потребителей тепловой энергии к тепловым сетям в зоне действия ТЭЦ НИИАР в связи с ограниченной пропускной способностью существующих магистральных сетей и насосного оборудования ТЭЦ.

3.12. Основные характеристики электросетевого хозяйства энергосистемы Ульяновской области классом напряжения 110 кВ и выше, включая перечень существующих ВЛ и ПС

На территории энергосистемы Ульяновской области проходит 131 ВЛ классом напряжения 500/220/110 кВ.

Перечень ВЛ классом напряжения 500/220/110 кВ представлен в таблице 16.

Таблица 16

№ 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

1	2	3
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
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

1	2	3
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
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

1	2	3
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
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 Барьш-1	110
119.	ВЛ 110 кВ Барьш-2	110
120.	ВЛ 110 кВ Стройбаза-1	110
121.	ВЛ 110 кВ Стройбаза-2	110
122.	ВЛ 110 кВ Промплошадка-1	110
123.	ВЛ 110 кВ Промплошадка-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 находится 122 ПС классом напряжения 110 кВ и выше.

Перечень ПС и установленная мощность трансформаторного оборудования ПС представлены в таблице 17.

Таблица 17

№ 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

1	2	3
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
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 Мелекесс	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	20
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

1	2	3
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
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
Итого		6528,42

3.13. Действующие электросетевые организации на территории Ульяновской области

Действующие электросетевые организации на территории Ульяновской области по состоянию на 01 апреля 2018 года представлены в таблице 18.

Таблица 18

Муниципальное образование	Электросетевая организация	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	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Средне-Волжское ПМЭС			1,00	142,30							58,70	38,50							
	Филиал ПАО «МРСК Волги» – «Ульяновские РС»					3	61,30	6	27,60	279	49,351	0	0	118,44	164,39	514,771	410,162		3,93	
	АО «УСК»									142	40,836					82,32	370,88		14,14	
	ООО «ИРЭС»									1	0,4								0,06	
	ООО «Сети Барыш»									59	16,799					12,695	4,79		2,85	
	ООО «ЭнергоСоюз»																			
	ООО «Энергопром ГРУПП»									31	2,419					4,840			0,050	
	ООО «ГПП»						1	12,60												
	ООО «Энергосеть»									132	27,333					269,627			2,050	
ООО «РЭС»									6	3,065					3,385					
ООО «ИНЗА СЕРВИС»									1	0,400					0,045					
Базарносызганский район	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Средне-Волжское ПМЭС											10,90								
	АО «УСК»									29	7,064					50,32	107,59		1,81	
	ООО «ИРЭС»									1	0,063					0,100				
	ООО «ЭнергоСоюз»																			
	Филиал ПАО «МРСК Волги» – «Ульяновские РС»					2	16,30	1	4,00	95	16,804			39,10	36,80	215,777	149,124		5,83	
	ООО «СПСК»									1	0,5								0,51	
	ООО «Энергопром ГРУПП»									6	0,375					1,030				
ООО «РЭС»									1	0,250					0,010					
Вешкаймский район	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Средне-Волжское ПМЭС	1,00	265,70									137,10								
	Филиал ПАО «МРСК Волги» – «Ульяновские РС»					2	32,60	4	17,00	202	35,731			64,29	56,76	348,678	240,359		1,5	
	АО «УСК»									61	27,145					70,82	134,08		0,77	
	ООО «ИРЭС»									5	2,01					2,4				
	ООО «СПСК»									3	0,386					0,244				

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
	ООО «Энергопром ГРУПП»									17	0,950					3,873			
	ООО «УВКС»									1	0,5					0,025			
	ООО «ИНЗА СЕРВИС»									4	0,580					0,170	0,150		
	Куйбышевская дирекция по энергообеспечению СП «Трансэнерго» – филиала ОАО «РЖД»									8	0,788					110,4			9,5
	ООО «РЭС»									2	0,480					0,016			
Инзенский район	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Средне-Волжское ПМЭС											24,50							
	Филиал ПАО «МРСК Волги» – «Ульяновские РС»					2	30,00	4	11,50	225	39,799			123,67	71,80	380,14	420,422		1,6
	Куйбышевская дирекция по энергообеспечению СП «Трансэнерго» – филиала ОАО «РЖД»									10	0,593					63,6			3
	АО «УСК»									10	1,665					13,85	33,98		0,64
	ООО «РЭС»									55	18,141					63,465	156,94		15,147
	ООО «ОЭС»									5	2,25					1,7	1,9		
	ООО «Энергопром ГРУПП»									26	1,040					2,353			
	ООО «ИРЭС»									52	10,405					10,575	5,92		0,052
	ООО «СПСК»									2	0,05					0,15			
Карсунский район	ООО «ИНЗА СЕРВИС»									7	1,880					0,160	3,500		0,900
	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Средне-Волжское ПМЭС											51,10							
	Филиал ПАО «МРСК Волги» – «Ульяновские РС»					7	96,20	1	4,00	207	36,202			176,08	27,55	361,712	436,873		
	ООО «ИРЭС»									6	2,16					3,66			
	АО «УСК»									64	19,19					52,9	158,36		11,55
	ООО «ЭнергоСоюз»									2	0,260					0,230			1,400
	ООО «Энергосеть»									2	0,05					0,35			
	ООО «Энергопром ГРУПП»									31	3,164					8,015			
	ООО «Симбирсксетьсервис»									1	0,160					0,220			
Кузovatовский район	ООО «СПСК»									4	0,325					0,246			
	ООО «ИНЗА СЕРВИС»									6	1,980					0,102	1,160		
	ООО «РЭС»									10	1,426					0,574			
Кузovatовский район	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Средне-Волжское ПМЭС											28,40	90,30						

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
	АО «УСК»									52	16,695					54,79	118,27		6,96
	ООО «ИРЭС»									1	1,26					0,235			
	ООО «Энергосеть»									4	0,1					0,218			
	ООО «Сети Барыш»									13	3,4					2,605	1,2		
	Филиал ПАО «МРСК Волги» – «Ульяновские РС»					2	26,00	6	27,40	254	45,029			39,50	81,25	417,759	493,771		1,64
	ООО «СПСК»									1	0,16					0,025			
	ООО «Энергопром ГРУПП»									19	1,105					1,247			
	ООО «ИНЗА СЕРВИС»									1	0,100					0,005			
Майн-ский район	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Средне-Волжское ПМЭС											51,30							
	Филиал ПАО «МРСК Волги» – «Ульяновские РС»					5	56,60	2	8,30	350	61,212			126,65	38,90	678,809	644,658		
	АО «УСК»									67	19,963					39,98	146,97		0
	ООО «ИРЭС»									4	1,48					3,98			0,045
	Куйбышевская дирекция по энергообеспечению СП «Трансэнерго» – филиала ОАО «РЖД»									3	0,128					108			8
	ООО «ИНЗА СЕРВИС»									7	2,125					5,265	1,000		
	ООО «ЭнергоСоюз»									1	0,025					0,015			
	ООО «Энергопром ГРУПП»									29	2,529					3,555	2,500		0,070
ООО «СПСК»									11	5,53					1,48				
ООО «РЭС»									1	0,400					0,180				
Мелекесский район	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Средне-Волжское ПМЭС												113,30						
	Филиал ПАО «МРСК Волги» – «Ульяновские РС»					6	106,30	11	61,60	424	86,231			130,16	162,74	739,546	709,201		
	АО «УСК»									43	15,844					20,19	68,21		17,37
	ООО «СПСК»									11	7,215					5,85			0,16
	ООО «Энергопром ГРУПП»									13	0,521					6,974			
	ООО «Энергосеть»									9	0,225					0,263			
	ООО «УВКС»									1	1,000					0,111			0,004
	ООО «Симбирсксетьсервис»									1	1,000					0,391	0		
	ООО «ИРЭС»									1	0,4					0,050			
Куйбышевская дирекция по энергообеспечению СП «Трансэнерго» – филиала ОАО «РЖД»									4	0,130					64			9	
ООО «РЭС»									1	0,160					3,050				

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Николаевский район	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Средне-Волжское ПМЭС	1,00	1255,80									29,00	54,00						
	АО «УСК»									55	15,752					52,19	131,67		3,67
	ООО «ИРЭС»									3	0,965					0,100			
	Филиал ПАО «МРСК Волги» – «Ульяновские РС»					4	145,40	4	13,00	271	39,202			83,11	78,65	439,97	530,482		2,32
	ООО «Сети Барыш»									4	1								
	ООО «ЭнергоСоюз»									1	0,250					0,015			
	ООО «ИНЗА СЕРВИС»									1	0,063								
	ООО «Энергопром ГРУПП»									39	6,690					11,070			0,850
	ООО «Энергосеть»									1	0,025					0,05			
ООО «РЭС»									9	2,710					8,577				
Новома-лыклинский район	Филиал ПАО «МРСК Волги» – «Ульяновские РС»					3	35,20	2	10,50	186	37,827			44,50	24,20	329,964	307,602		
	АО «УСК»									37	7,964					23,84	87,97		
	ООО «Энергопром ГРУПП»									7	0,588					2,354			
	ООО «Энергосеть»									3	0,075					0,657			
	ООО «Симбирсксетьсервис»									1	0,800					0,000	0		
	ООО «ИРЭС»									1	0,250					0,100			
Куйбышевская дирекция по энергообеспечению СП «Трансэнерго» – филиала ОАО «РЖД»									3	0,150						48			3
Новоспасский район	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Средне-Волжское ПМЭС												2,00						
	АО «УСК»									72	20,204					45,42	172,69		3,62
	Филиал ПАО «МРСК Волги» – «Ульяновские РС»					1	20,00	4	23,10	176	25,46			92,98	67,51	327,155	258,01		1,8
	ООО «ИРЭС»									4	0,915					0,310			
	ООО «ЭнергоСоюз»									2	0,103					0,030			
	ООО «СПСК»									1	0					0,52			
	ООО «Симбирсксетьсервис»									1	0					0,06	0		
	ООО «Энергопром ГРУПП»									33	9,432					10,898			
ООО «РЭС»									3	0,263					0,550				
Павловский район	Филиал ПАО «МРСК Волги» – «Ульяновские РС»					2	26,30	3	13,00	166	24,014			48,30	85,45	310,2	242,1		0,3
	АО «УСК»									37	9,892					28,3	57,35		3,48
	ООО «ИРЭС»									2	0,5					0,200			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	
	ООО «Энергопром ГРУПП»									13	0,745					1,458				
	Саратовский филиал ООО «Газпром энерго»							1	12,6	1	0,16					12,95			1,443	
Радишевский район	АО «УСК»									43	9,662					38,37	63,87		0,13	
	ООО «ИРЭС»									4	0,363					0,200				
	ООО «ЭнергоСоюз»									4	0,206					0,160			0,300	
	ООО «Энергопром ГРУПП»									8	0,170					0,647				
	Филиал ПАО «МРСК Волги» – «Ульяновские РС»						2	31,70	4	21,60	210	30,273			73,91	120,07	329,305	222,766		0,11
	ООО «РЭС»										5	2,390					2,716			
Сенгилевский район	Филиал ПАО «МРСК Волги» – «Ульяновские РС»					6	106,30	0	0,00	174	30,431			90,47	0,00	359,351	260,599			
	АО «УСК»									49	15,92					36,27	132,46		0,17	
	ООО «ИРЭС»									1	0,25					0,060				
	Куйбышевская дирекция по энергообеспечению СП «Трансэнерго» – филиала ОАО «РЖД»									5	0,945					45			8	
	ООО «ЭнергоХолдинг-Н»									10	3,58					2,42	10,36		5,18	
	ООО «ЭнергоХолдинг»															5,93				
	ООО «ГПП»							1	12,60	9	4,21				7,000	13,920	18,828		1,095	
	ООО «Энергосеть»									2	0,05					0,290				
	ООО «Энергопром ГРУПП»									21	11,550					5,809			1,825	
	ООО «УВКС»						1	12,6							8,003					
	ООО «РегионПромСтрой»										2	0,500					1,782			
Старокулаткинский район	ООО «ОЭС»									2	0,850					8				
	ООО «ИНЗА СЕРВИС»									2	0,670								4,146	
	АО «УСК»									32	8,902					25,51	91,92			
	ООО «ИРЭС»									3	0,57					0,200				
	ООО «Энергопром ГРУПП»									11	1,710					2,313				
	Филиал ПАО «МРСК Волги» – «Ульяновские РС»					1	12,60	4	12,20	186	26,906			34,70	49,64	276,287	306,626			
Старомайнский район	ООО «РЭС»									2	0,313					0,300	3,245		0,800	
	Филиал ПАО «МРСК Волги» – «Ульяновские РС»					5	75,60	11	61,40	271	55,114			78,59	149,48	409,356	433,336			
	ООО «ИРЭС»									3	0,81					0,220			0	
	АО «УПЗ»									2	0,700					1,909			2,150	
	ООО «ОЭС»									2	0,65						4,85			
	ООО «Энергосеть»									3	0,08					0				
ООО «СПСК»									2	0,225					0,075					

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
	ООО «Энергопром ГРУПП»									12	0,330					0,770			
	ООО «Заволжская сетевая компания»									33	12,803					15,580	17		3
	ООО «ИНЗА СЕРВИС»									1	0,025								
Сурский район	АО «УСК»									37	9,355					18,89	67,42		
	ООО «ИРЭС»									3	0,66					0,250			
	ООО «Энергосеть»									1	0,025					0,015			
	ООО «СПСК»									2	0,05					1,47			
	ООО «ЭнергоСоюз»									1	0,063					0,015			
	ООО «Энергопром ГРУПП»									13	2,655					2,838	0,082		
	Филиал ПАО «МРСК Волги» – «Ульяновские РС»						1	32,00	6	34,40	299	52,292			57,68	82,02	578,01	521,194	
	ООО «РЭС»										5	1,010					0,140		
Тереньгульский район	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Средне-Волжское ПМЭС												72,00	69,00					
	АО «Оборонэнерго»									11	4					6	18		26
	АО «УСК»									36	9,68					18,33	60,45		2,73
	Филиал ПАО «МРСК Волги» – «Ульяновские РС»					2	30,00	3	22,80	268	46,871			60,14	88,80	390,312	405,961		
	ООО «ИРЭС»									1	0,16					0,050			
	ООО «ЭнергоСоюз»									1	0,100					0,115			
	ООО «Энергопром ГРУПП»									14	0,988					1,172			0,050
	ООО «Энергосеть»									4	0,100					0,986			
	ООО «СК Энергоком»									1	0,630	0	0	0	0	1,400	0,000	0,000	0,000
	ООО «Симбирсксетьюсервис»									2	0,500					0,010	1,530		
	ООО «СПСК»									3	0,573					0,415			
	Куйбышевская дирекция по энергообеспечению СП «Трансэнерго» – филиала ОАО «РЖД»										3	0,618					48		
ООО «РЭС»										1	0,100					0,600			
Ульяновский район	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Средне-Волжское ПМЭС													61,00					
	Филиал ПАО «МРСК Волги» – «Ульяновские РС»					7	124,10	2	19,50	381	66,521			151,25	42,96	910,699	526,273		0,032
	АО «УСК»									81	28,968					43,45	119,48		5,61
	ООО «ИРЭС»									13	3,483					2,550			
	ООО «Энергосеть»									4	0,325					0,170	3		0,06
	ООО «Энергопром ГРУПП»									78	17,134					17,300	42,166		0,036

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
	ООО «Энергопром ГРУПП»									22	1,993					2,492			
	Куйбышевская дирекция по энергообеспечению СП «Трансэнерго» – филиала ОАО «РЖД»									3	0,400					24			10
	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Средне-Волжское ПМЭС			1,00	332,10								7,00						
	Филиал ПАО «МРСК Волги» – «Ульяновские РС»					1	80,00	3	52,60					25,70	6,88			8,7	2
	АО «УСК»									30	11,615					1,35	12,2		13,67
	АО «ГНЦ НИИАР»	-	-	1	246	2	62	-	-	79	62,02	-	-	-	-	-	5,7	-	316,5
	ООО «ИРЭС»									1	0,400					0,150			0,095
	ООО «СПСК»									3	2,26					0,4			0,101
	ООО «ЭнергоСоюз»									1	0,250								1,900
	ООО «Энергомодуль»									145	71,517					75,614	244,150		292,870
	ООО «УВКС»									6	2,010					0,070			0,530
	ООО «Симбирсксетьсервис»									11	4,960					1,365	4,000		
	ООО «ДСК»									30	17,560					0,270	0,000		13,194
	ООО «Энергопром ГРУПП»									21	9,170					4,250			4,901
	Куйбышевская дирекция по энергообеспечению СП «Трансэнерго» – филиала ОАО «РЖД»									7	2,5					9			15,6
	ООО «РЭС»									6	2,570					0,660			0,900
	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Средне-Волжское ПМЭС			1,00	431,50														
	Филиал ПАО «МРСК Волги» – «Ульяновские РС»													8					
	ООО «ЭнергоХолдинг-Н»									11	3,72					7,750	21,7		
	ООО «ИРЭС»									1	0,400					2,000			1,643
	ООО «СПСК»									2	0,163					0,72			
	ООО «Энергопром ГРУПП»									7	5,210					1,130			0,200
	ООО «УВКС»									3	13,000					0,880			
	ООО «Симбирсксетьсервис»									1	0,400					0,020	0,000		
	ООО «ОЭС»									47	16,233					38,35	85,21		12,27
	ООО «РЭС»																		
город Ульяновск	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Средне-Волжское ПМЭС			1,00	377,30								37,00						

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
	Филиал ПАО «МРСК Волги» – «Ульяновские РС»					8	705,60	1	20,00	1	2,00			84,40	20,80				0,6
	МУП «Ульяновская городская электросеть»									925	714,35					162,807	599,52		2327,13
	ЗАО «Авиастар-ОПЭ»					10	511			22	37,8			81,7		8,07	1,5	6,07	146,1
	Куйбышевская дирекция по энергообеспечению СП «Трансэнерго» – филиала ОАО «РЖД»									52	26,4					45			48
	ООО «УАЗ»					1	50			111	166,5			1,12			14,8		143,3
	ОАО «Комста»									17	27,51								43
	ООО «ЭнергоХолдинг»									45	67,67								259,75
	ООО «ОЭС»									5	9,76								24,21
	ООО «Энергосеть»									24	28,235					1,0305			46,6165
	АО «УСК»					1	0,1												
	ООО «ИНЗА СЕРВИС»									50	21,611					10,607	3,100		15,354
	ООО «Композит-Энерго»									9	11,440								21,02
	АО «Авиастар-СП»									28	23,9			2,66		0,73			92
	ООО «Энергопром ГРУПП»									75	39,329					7,890	1,970		36,147
	ООО «ЭнергоХолдинг-Н»									22	21,84					1,190	6,270		32,750
	ООО «Авис»									11	10,58					2,38	0,14		23,178
	АО «Оборонэнерго»									32	20					8	8		85
	ООО «РЭС»					1	20,126			23	26,155			0,08		3,668			33,297
	АО «УКПБ»									11	21,135								12,8
	ООО «ИРЭС»									2	1,800					0,200	0,017		1,735
	ООО «СК Энергоком»									10	7,940					1,485	4,780		7,740
	ООО «Симбирская Сетевая Компания»									23	17,23	-	-	-	-	3,077	43508,00	-	4,502
	АО «Ульяновский патронный завод»									41	47,255					1,634	0,741		33,585
	ООО «СПСК»									18	9,33					0,02			7,035
	ООО «ЭнергоСоюз»									5	1,911					0,020			5,580
	ООО «Симбирсксетьсервис»									11	4,573					0,915	0,070	0,000	4,108
	ООО «РегионПромСтрой»									17	10,433					1,052	10,903		7,115
	ООО «Заволжская сетевая компания»									1	0,400					0,060			
	ООО «УВКС»									52	37,108					3,007	3,945		17,359
	ООО «МАГИСТРАЛЬ»					1,00	50,00			2,00	2,40					0,25	2,35		8,21
	ООО «ГПП»					2	76,60							1,25					

3.14. 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 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).

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

В энергосистеме Ульяновской области отсутствуют энергорайоны, характеризующиеся повышенной вероятностью выхода параметров электроэнергетических режимов из области допустимых значений.

5. Основные направления развития отрасли электроэнергетики в Ульяновской области

5.1. Цели и задачи развития отрасли электроэнергетики в Ульяновской области

Ульяновская область является индустриально-аграрным регионом и занимает одно из ведущих мест в стране по производству автомобилей и самолётов, металлорежущих станков, сложных приборов и средств автоматизации производства, моторов, трикотажа и других видов продукции.

К основным положительным моментам 2017 года можно отнести достижение в Ульяновской области значений индекса промышленного производства на уровне 106,7 % относительно 2016 года и индекса физического объёма инвестиций в основной капитал, который составил 126,7 % к уровню 2016 года, или порядка 91,8 млрд. рублей. Уровень регистрируемой безработицы по итогам 2017 года составил 0,47 % (по итогам 2016 года – 0,53%). В сфере жилищного строительства на территории Ульяновской области введено в эксплуатацию 976,6 тыс. кв. м жилья, положительная динамика темпов строительства составила 101,0 %.

Всего по итогам 2017 года в Ульяновской области создано 23656 рабочих мест, что составляет 102,9 % от годового плана создания новых рабочих мест на 2017 год.

На территории Ульяновской области создано 8997 высокопроизводительных рабочих мест, что составляет 38 % от общего количества созданных рабочих мест. Выполнение годового плана по созданию высокопроизводительных рабочих мест составляет 130,4 %.

В целом структура валового регионального продукта (далее – ВРП) Ульяновской области за последние годы достаточно стабильна и из года в год претерпевает лишь незначительные изменения в силу таких форс-мажорных обстоятельств, как финансовый кризис, засуха и т.д. Основными составляющими ВРП региона являются сфера услуг, в том числе креативные индустрии (57 %), промышленное производство (28 %), сельское хозяйство (8 %), строительство (7 %) и т.д. Согласно базовому варианту прогноза ежегодный рост ВРП в 2018 и 2019 годах составит 101,5-103 %.

Развитие отрасли электроэнергетики в Ульяновской области предполагает развитие сетевой инфраструктуры и генерирующих мощностей, обеспечение удовлетворения спроса на электрическую энергию и мощность, формирование стабильных и благоприятных условий для привлечения инвестиций в строительство объектов электроэнергетики.

5.2. Прогноз потребления электроэнергии и мощности в энергосистеме Ульяновской области до 2023 года

5.2.1. В соответствии с прогнозом потребления электроэнергии до 2023 года, представленным в пункте 5.2.2 настоящего подраздела, предусматривается среднегодовой темп роста потребления электроэнергии в размере 0,54 %.

Прогнозируемый объём потребления электроэнергии в энергосистеме Ульяновской области в 2023 году составит 6021 млн. кВт*час, или 103,22 % по сравнению с 2017 годом.

Прогнозируемый максимальный объём потребления мощности в энергосистеме Ульяновской области в 2023 году составит 1062 МВт, или 102,4 % от уровня 2017 года.

5.2.2. Прогноз потребления электроэнергии в энергосистеме Ульяновской области до 2023 года, разработанный АО «СО ЕЭС», представлен в таблице 19.

Таблица 19

Наименование энергосистемы	Прогноз потребления электроэнергии по годам, млн. кВт*час					
	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Энергосистема Ульяновской области	5861	5886	5931	5963	5989	6021

5.2.3. Прогноз потребления электрической мощности в энергосистеме Ульяновской области до 2023 года, разработанный АО «СО ЕЭС», представлен в таблице 20.

Таблица 20

Наименование Энергосистемы	Прогноз потребления электрической мощности по годам, МВт					
	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Энергосистема Ульяновской области	1038	1041	1046	1053	1057	1062

При формировании прогноза выработки электроэнергии учтён ввод в эксплуатацию новых объектов по производству электроэнергии на период до 2023 года, в том числе ввод в эксплуатацию объектов ВЭС, из них:

в 2018 году – строительство ВЭС суммарной мощностью 125 МВт в четырёх муниципальных образованиях Ульяновской области: «Чердаклинский район», «Ульяновский район» (в р.п. Ишеевка), «Карсунский район» (в р.п. Карсун) и «Мелекесский район» (в р.п. Новая Майна);

в 2020 году – строительство ВЭС суммарной мощностью 36 МВт;

в 2021 году – строительство ВЭС суммарной мощностью 200 МВт.

5.2.4. Прогнозируемый объём производства электроэнергии в 2023 году составит 4015,0 млн. кВт*час, или 158,2 % от уровня 2017 года.

Прогноз производства электроэнергии в энергосистеме Ульяновской области до 2023 года представлен в таблице 21.

Таблица 21

Наименование электростанции	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Электростанции, вырабатывающие электроэнергию, млн. кВт*час, всего, в том числе:	3019,0	3391,0	3487,0	3644,0	4005,0	4015,0
ИЯУ НИИАР	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0
ТЭЦ, вырабатывающие электроэнергию, млн. кВт*час, всего, в том числе:	2633,0	2771,0	2861,0	2919,0	2913,0	2923,0
Ульяновская ТЭЦ-1 и Ульяновская ТЭЦ-2	2423	2518	2586	2685	2745	2853
ВЭС	86,0	320,0	326,0	425,0	792,0	792,0

5.3. Детализация потребления электроэнергии и максимума нагрузки энергорайонов энергосистемы Ульяновской области

Прогноз потребления электроэнергии в энергосистеме Ульяновской области до 2023 года представлен в таблице 22.

Наименование энергосистемы	Прогноз по годам, млн. кВт*час					
	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Энергосистема Ульяновской области, всего, в том числе:	5861	5886	5931	5963	5989	6021
Ульяновский энергорайон	2637	2649	2669	2684	2696	2710
Димитровградский энергорайон	2145	2155	2171	2182	2192	2204
Барышский энергорайон	586	588	592	596	598	601
Южный энергорайон	493	494	499	501	503	506

Прогноз максимума нагрузки в энергосистеме Ульяновской области до 2023 года представлен в таблице 23.

Таблица 23

Наименование энергосистемы	Прогноз по годам, МВт					
	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Энергосистема Ульяновской области, всего, в том числе:	1038	1041	1046	1053	1057	1062
Ульяновский энергорайон	476	478	480	483	485	487
Димитровградский энергорайон	384	384	386	389	390	392
Барышский энергорайон	99	101	99	100	100	101
Южный энергорайон	79	78	81	81	82	82

5.4. Прогноз потребления тепловой энергии до 2023 года

Прогнозируемый в 2023 году объём потребления тепловой энергии в энергосистеме Ульяновской области составит 8983,23 тыс. Гкал, или 103,02 % от уровня 2018 года (8719,96 тыс. Гкал).

Прогноз потребления тепловой энергии в энергосистеме Ульяновской области до 2023 года представлен в таблице 24.

Таблица 24

Наименование энергосистемы	Прогноз потребления тепловой энергии по годам, тыс. Гкал				
	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Энергосистема Ульяновской области	8807,16	8895,23	8983,23	8983,23	8983,23

В период 2019-2023 годов электростанции энергосистемы Ульяновской области смогут обеспечить 65 % от общего потребления тепловой нагрузки потребителями Ульяновской области.

Наибольший прирост потребления тепловой энергии ожидается в зонах действия базовых энергоисточников системы теплоснабжения города Ульяновска – ТЭЦ филиала «Ульяновский» ПАО «Т Плюс» (около 70 % прироста тепловой нагрузки за период).

В соответствии со Схемой теплоснабжения муниципального образования «город Ульяновск» до 2029 года, утверждённой приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 29.12.2014 № 1021, суммарный прирост перспективной тепловой нагрузки до 2029 года составит 375,36 Гкал*час, прирост перспективной тепловой нагрузки до 2023 года составит 101,05 Гкал*час.

Прогноз прироста перспективной тепловой нагрузки электростанций энергосистемы Ульяновской области до 2023 года представлен в таблице 25.

Таблица 25

Наименование электростанций	Прогноз прироста перспективной тепловой нагрузки по годам, Гкал*час				
	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Ульяновская ТЭЦ-1	9,70	5,92	9,82	9,82	9,82
Ульяновская ТЭЦ-2	11,98	9,49	11,50	11,50	11,50
Всего	21,68	15,41	21,32	21,32	21,32

5.5. 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 ВЭС на территории энергосистемы Ульяновской области представлена в таблице 26.

Таблица 26

Наименование электростанции	Установленная мощность исходная, МВт	Установленная мощность/ Δ установленной мощности, МВт	Год	Источник информации
1	2	3	4	5
ВЭС «Ишеевка» ООО «КомплексИндустрия»	-	15	2018	Проект Схемы и программы развития ЕЭС России на период 2018-2024 годов
ВЭС «Карсун» ООО «КомплексИндустрия»	-	15	2018	Проект Схемы и программы развития ЕЭС России на период 2018-2024 годов
ВЭС «Новая Майна» ООО «КомплексИндустрия»	-	15	2018	Проект Схемы и программы развития ЕЭС России на период 2018-2024 годов
ВЭС «Новосергиевская» ООО «КомплексИндустрия»	-	15	2018	Проект Схемы и программы развития ЕЭС России на период 2018-2024 годов

1	2	3	4	5
ВЭС «Аэропорт» ООО «КомплексИндустрия»	-	15	2018	Проект Схемы и программы развития ЕЭС России на период 2018-2024 годов
Ветропарк-1 ООО «Первый ветропарк ФРВ» (код ГТП GVIE0621)	-	25	2018	Проект Схемы и программы развития ЕЭС России на период 2018-2024 годов
Ветропарк-6 ООО «Первый ветропарк ФРВ» (код ГТП GVIE0626)	-	25	2018	Проект Схемы и программы развития ЕЭС России на период 2018-2024 годов
Ветропарк-13 ООО «Ветропарки ФРВ» (код ГТП GVIE0633)	-	18	2020	Проект Схемы и программы развития ЕЭС России на период 2018-2024 годов
Ветропарк-14 ООО «Ветропарки ФРВ» (код ГТП GVIE0634)	-	18	2020	Проект Схемы и программы развития ЕЭС России на период 2018-2024 годов
Ветропарк-15 ООО «Ветропарки ФРВ» (код ГТП GVIE0635)	-	50	2021	Проект Схемы и программы развития ЕЭС России на период 2018-2024 годов
Ветропарк-16 ООО «Ветропарки ФРВ» (код ГТП GVIE0636)	-	50	2021	Проект Схемы и программы развития ЕЭС России на период 2018-2024 годов
Ветропарк-17 ООО «Ветропарки ФРВ» (код ГТП GVIE0637)	-	50	2021	Проект Схемы и программы развития ЕЭС России на период 2018-2024 годов
Ветропарк-18 ООО «Ветропарки ФРВ» (код ГТП GVIE0638)	-	50	2021	Проект Схемы и программы развития ЕЭС России на период 2018-2024 годов
Всего		361		

Информация о планируемых подключениях новых потребителей к электрической сети в энергосистеме Ульяновской области до 2023 года представлена в таблице 27.

Таблица 27

Наименование потребителя	Мощность МВт	Год ввода	Источник информации	Точки присоединения
Более 10 МВт				
ООО «Сенгилеевский цементный завод»	14	2019	Утверждённые технические условия	ПС 220 кВ Кремёнки

5.6. Оценка перспективной балансовой ситуации в энергосистеме Ульяновской области

Прогноз потребления и производства электроэнергии в энергосистеме Ульяновской области до 2023 года представлен в таблице 28.

Таблица 28

Наименование энергосистемы	Показатель	Прогноз по годам, млн. кВт*час				
		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Энергосистема Ульяновской области	Потребление	5886,0	5931,0	5963,0	5989,0	6021,0
	Производство	3391,0	3487,0	3644,0	4005,0	4015,0

Прогноз нагрузки и потребления мощности в энергосистеме Ульяновской области до 2023 года представлен в таблице 29.

Таблица 29

Наименование показателя	Мощность	Прогноз				
		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	2	3	4	5	6	7
Показатели электростанций	Установленная мощность, МВт:	1104,5	1140,5	1340,5	1340,5	1340,5
	Ульяновская ТЭЦ-1	435,0	435,0	435,0	435,0	435,0
	Ульяновская ТЭЦ-2	417,0	417,0	417,0	417,0	417,0
	ИЯУ НИИАР, ТЭЦ НИИАР	92,5	92,5	92,5	92,5	92,5
	ВЭС	160,0	196,0	396,0	396,0	396,0
	Когенерация	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Ввод мощности, МВт:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Ульяновская ТЭЦ-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Ульяновская ТЭЦ-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ИЯУ НИИАР, ТЭЦ НИИАР	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ВЭС	0,0	36,0	200,0	0,0	0,0
	Когенерация	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Вывод мощности, МВт:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Ульяновская ТЭЦ-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Ульяновская ТЭЦ-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ИЯУ НИИАР, ТЭЦ НИИАР	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ВЭС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Когенерация	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Ограничения мощности, МВт:	181,6	217,6	417,6	417,6	417,6
	Ульяновская ТЭЦ-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Ульяновская ТЭЦ-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

1	2	3	4	5	6	7
	ИЯУ НИИАР, ТЭЦ НИИАР	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6
	ВЭС	160,0	196,0	396,0	396,0	396,0
	Когенерация	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Располагаемая мощность, МВт:	922,9	922,9	922,9	922,9	922,9
	Ульяновская ТЭЦ-1	435,0	435,0	435,0	435,0	435,0
	Ульяновская ТЭЦ-2	417,0	417,0	417,0	417,0	417,0
	ИЯУ НИИАР, ТЭЦ НИИАР	70,9	70,9	70,9	70,9	70,9
	ВЭС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Когенерация	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Потребление мощности	По территории энергосистемы Ульяновской области, включая потери в сетях Единой национальной электрической сети (зимний максимум), МВт	1041,0	1046,0	1053,0	1057,0	1062,0
	Рост, %	0,3	0,5	0,7	0,4	0,5
Сальдо-переток на территории энергосистемы Ульяновской области: дефицит (+) / избыток (-)		118,1	123,1	130,1	134,1	139,1

5.7. Перечень реализуемых и перспективных проектов по развитию территориальных распределительных сетей классом напряжения 110 кВ и выше, 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

Для обеспечения надёжного электроснабжения потребителей и качества электрической энергии на территории Ульяновской области планируется реализовать следующие проекты:

1) строительство ПС 110 кВ Новая с трансформаторами 2 x 16 МВА для обеспечения подключения энергопринимающих устройств АО «Сенгилеевский цементный завод». Выполнение мероприятия предусмотрено техническими условиями на технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «МРСК Волги» энергопринимающих устройств ООО «Сенгилеевский цементный завод», утверждёнными ПАО «МРСК Волги» 11 августа 2015 года, со сроком реализации в 2018 году;

2) строительство заходов ВЛ 110 кВ Кремёнки – Сенгилей на ПС 110 кВ Новая. Выполнение мероприятия предусмотрено техническими условиями на технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «МРСК Волги» энергопринимающих устройств ООО «Сенгилеевский цементный завод», утверждёнными ПАО «МРСК Волги» 11 августа 2015 года, со сроком реализации в 2018 году;

3) проведение реконструкции ПС 110/10 кВ Тепличная с заменой трансформаторов 2 x 6,3 МВА на трансформаторы мощностью не менее

2 x 10 МВА. Выполнение мероприятия предусмотрено техническими условиями на технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «МРСК Волги» энергопринимающих устройств АО «Тепличное», утверждёнными ПАО «МРСК Волги» 22 декабря 2016 года, со сроком реализации до 2020 года;

4) строительство ПС 110 кВ с трансформаторами 2 x 40 МВА для обеспечения подключения энергопринимающих устройств ООО «Бриджстоун Тайер Мануфэкчуринг СНГ». Выполнение мероприятия предусмотрено техническими условиями на технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «Авиастар-ОПЭ» энергопринимающих устройств АО «Корпорация развития Ульяновской области» (в интересах ООО «Бриджстоун Тайер Мануфэкчуринг СНГ»), утверждёнными ЗАО «Авиастар-ОПЭ» 11 сентября 2015 года, со сроком реализации в 2018 году;

5) строительство отпаяк от ВЛ 110 кВ Водозабор-1, 2 до новой ПС 110 кВ. Выполнение мероприятия предусмотрено техническими условиями на технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «Авиастар-ОПЭ» энергопринимающих устройств АО «Корпорация развития Ульяновской области» (в интересах ООО «Бриджстоун Тайер Мануфэкчуринг СНГ»), утверждёнными ЗАО «Авиастар-ОПЭ» 11 сентября 2015 года, со сроком реализации в 2018 году;

6) проведение реконструкции ПС 110 кВ 2М с заменой отделителей и короткозамыкателей 110 кВ на выключатели 110 кВ. Указанное мероприятие реализуется в рамках выполнения программы повышения уровня надёжности работы электротехнического оборудования АО «ГНЦ НИИАР» от 22.02.2011. Инвестиционной программой АО «ГНЦ НИИАР» на 2015-2019 годы, утверждённой распоряжением Министерства промышленности, строительства, жилищно-коммунального комплекса и транспорта Ульяновской области от 11.08.2015 № 433-од, предусмотрена замена отделителей и короткозамыкателей 110 кВ на выключатели 110 кВ со сроком реализации в 2019 году;

7) проведение реконструкции ВЛ 110 кВ Димитровградская-1, Димитровградская-2 (167,7 км). Реализация мероприятия осуществляется в соответствии с протоколом совещания Средне-Поволжского управления Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 31.01.2011 № 1 «О надёжности электроснабжения АО «ГНЦ НИИАР». В рамках реконструкции осуществляется техническая подготовка линии для обеспечения возможности организации схем плавки гололёда. Указанное мероприятие включено в инвестиционную программу ПАО «МРСК Волги», утверждённую приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.11.2015 № 897, и изменения, вносимые в инвестиционную программу ПАО «МРСК Волги», утверждённые приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 08.12.2017 № 22@, под титулом «Реконструкция ВЛ 110 кВ «Димитровградская-1», ВЛ 110 кВ «Димитровградская-2».

На основании плана-графика разработки и реализации схем плавки гололёда, систем раннего обнаружения гололёдообразования на проводах и грозотросах ВЛ 110 кВ, находящихся в эксплуатационном обслуживании

филиала ПАО «МРСК Волги» – «Ульяновские РС», в срок до 2023 года будет разработана проектная документация по реконструкции указанных ВЛ 110 кВ;

8) комплексная реконструкция ПС 110 кВ Северная (реконструкция ОРУ-110-35кВ, ЗРУ-6кВ, монтаж КРУ-10кВ, монтаж В-110 кВ вместо ОД-КЗ-110кВ) осуществляется в связи с заменой устаревшего и выработавшего ресурс оборудования для обеспечения выполнения требований пункта 1.1.9 подраздела 1.1 раздела 1 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации, утверждённых приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 19.06.2003 № 229.

В рамках реконструкции осуществляется замена двух трансформаторов (Т-1 и Т-2) 110/35/6кВ мощностью 10 МВА на трансформаторы 110/10/6кВ аналогичной мощности (окончательно мощность вновь устанавливаемых трансформаторов будет определена в скорректированной проектной документации).

Срок реализации строительства – 2024 год, в срок до 2020 года необходимо скорректировать имеющуюся проектную документацию;

9) реконструкция ПС 110 кВ Восточная (с заменой трансформаторов 110 кВ 25 МВА и 40 МВА на 2 x 40 МВА). Комплексная реконструкция ПС в связи с заменой устаревшего и выработавшего ресурс оборудования для обеспечения выполнения требований пункта 1.1.9 подраздела 1.1 раздела 1 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации, утверждённых приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 19.06.2003 № 229. Указанное мероприятие включено в инвестиционную программу ПАО «МРСК Волги», утверждённую приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.11.2015 № 897, и изменения, вносимые в инвестиционную программу ПАО «МРСК Волги», утверждённые приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 08.12.2017 № 22@, под титулом «Реконструкция ПС 110/10 кВ Восточная» со сроком реализации в 2020 году. Мероприятие реализуется в соответствии с разработанной проектной документацией под титулом «Реконструкция ПС 110/10 кВ Восточная»;

10) реконструкция ПС 110 кВ Клин (с заменой трансформаторов 110 кВ 2 x 40 МВА на 2 x 40 МВА). Реконструкция ПС в связи с заменой устаревшего и выработавшего ресурс оборудования для обеспечения выполнения требований пункта 1.1.9 подраздела 1.1 раздела 1 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации, утверждённых приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 19.06.2003 № 229. Срок реализации – 2026 год, в срок до 2022 года необходимо разработать соответствующую проектную документацию;

11) реконструкция ПС 110 кВ Майна в части замены КРУН-10кВ (1 комплект), ТТ-110 на ТТ-110 600/5 (5 комплектов). Данный элемент является ограничивающим элементом электрической сети. В настоящее время для исключения токовой перегрузки ТТ реализуются схемно-режимные мероприятия.

Мероприятие включено в инвестиционную программу ПАО «МРСК Волги», утвержденную приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.11.2015 № 897, и изменения, вносимые в инвестиционную программу ПАО «МРСК Волги», утвержденные приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 08.12.2017 № 22@, под титулом «ПС 110 кВ Майна. Замена КРУН-10 кВ. Замена ТТ-110 кВ на ТТ-110/600/5». Необходимый срок реализации – 2019 год;

12) реконструкция ВЛ 110кВ Инза – Ночка, Умыс – Ночка (заход на ПС 110кВ Ночка). Замена провода АС-95 на АС-185. Данные элементы являются ограничивающими элементами электрической сети. В настоящее время для исключения токовой перегрузки реализуются схемно-режимные мероприятия.

Мероприятие включено в инвестиционную программу ПАО «МРСК Волги», утвержденную приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.11.2015 № 897, и изменения, вносимые в инвестиционную программу ПАО «МРСК Волги», утвержденные приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 08.12.2017 № 22@, под титулом «Реконструкция ВЛ-110кВ Инза – Ночка, Умыс – Ночка (заход на ПС 110кВ Ночка). Замена провода АС-95 на АС-185». Необходимый срок реализации – 2019 год;

13) реконструкция ПС 110 кВ Центральная в части системы автоматического ограничения перегрузки оборудования (далее – АОПО) (2 комплекта). Мероприятие со сроком реализации в 2021 году предусмотрено программой по модернизации устройств и комплексов РЗА ПАО «МРСК Волги» на 2016-2023 годы (приказ ПАО «МРСК Волги» от 20.05.2016 № 280);

14) в целях исключения превышения максимально допустимого перетока в контролируемом сечении Балаковская АЭС – Ключики в ремонтных схемах обеспечения установки на ПС 500 кВ Ключики комплектов АОПО АТ-1, АОПО АТ-2, АОПО ВЛ 220 кВ Ключики – Пенза-1 I цепь с отпайкой на ПС Кузнецк, АОПО ВЛ 220 кВ Ключики – Пенза-1 II цепь с отпайкой на ПС Кузнецк. Необходимый срок реализации – 2020 год;

15) в целях обеспечения возможности корректного функционирования локальной автоматики, предотвращения нарушения устойчивости ПС 220 кВ Пенза-1 при одностороннем отключении ВЛ со стороны ПС 500 кВ Ключики, обеспечения установки устройства передачи аварийных сигналов и команд по волоконно-оптической линии связи (далее – ВОЛС) на ПС 500 кВ Ключики для организации передачи сигналов фиксации отключения линии (далее – ФОЛ) и фиксации отключения линии (далее – ФВЛ) ВЛ 220 кВ Ключики – Пенза-1 I цепь с отпайкой на ПС Кузнецк и ФОЛ/ФВЛ ВЛ 220 кВ Ключики – Пенза-1 II цепь с отпайкой на ПС Кузнецк с ПС 500 кВ Ключики на ПС 220 кВ Пенза-1. Необходимый срок реализации – 2020 год.

Итоговый сводный перечень реализуемых и перспективных проектов по развитию территориальных распределительных сетей классом напряжения 110 кВ и выше представлен в таблице 30.

№ п/п	Наименование мероприятия	Наименование собственника объекта	Характеристики (класс напряжения/ протяжённость /мощность, кВ/км/МВА)	Срок реализации (год)
1	2	3	4	5
1.	Строительство ПС 110 кВ Новая	АО «Сенгилеевский цементный завод»	2 x 16 МВА	2018
2.	Строительство заходов ВЛ 110 кВ Кремёнки – Сенгилей на ПС 110 кВ Новая	Филиал ПАО «МРСК Волги» – «Ульяновские РС»	2 x 0,1 км	2018
3.	Строительство новой ПС 110 кВ ООО «Бриджстоун Тайер Мануфэчуринг СНГ»	АО «Корпорация развития Ульяновской области»	2 x 40 МВА	2018
4.	Строительство отпаяк от ВЛ 110 кВ Водозабор-1, 2 до новой ПС 110 кВ ООО «Бриджстоун Тайер Мануфэчуринг СНГ»	ЗАО «Авиастар-ОПЭ»	2 x 3,7 км	2018
5.	Замена трансформаторов 2 x 6.3 МВА на трансформаторы мощностью не менее 2 x 10 МВА на ПС 110 кВ Тепличная (в рамках реализации проекта «Реконструкция ПС 110 кВ Тепличная с заменой трансформаторов 2 x 6,3 МВА»)	Филиал ПАО «МРСК Волги» – «Ульяновские РС»	Не менее 2 x 10 МВА	До 2020
6.	Замена трансформаторов 25 МВА и 40 МВА на 2 x 40 МВА на ПС 110 кВ Восточная (в рамках реализации проекта «Реконструкция ПС 110/10 кВ Восточная»)	Филиал ПАО «МРСК Волги» – «Ульяновские РС»	2 x 40 МВА	2020
7.	Реконструкция ПС 110 кВ 2М с заменой отделителей и короткозамыкателей 110 кВ на выключатели 110 кВ	АО «ГНЦ НИИАР»	-	2019
8.	Реконструкция ВЛ 110 кВ Димитровградская-1, ВЛ 110 кВ Димитровградская-2 (ПИР)	Филиал ПАО «МРСК Волги» – «Ульяновские РС»	167,7 км	2023
9.	Реконструкция ПС 110 кВ Северная с заменой двух трансформаторов 110/35/6кВ мощностью 10 МВА на трансформаторы 110/10/6кВ аналогичной мощности	Филиал ПАО «МРСК Волги» – «Ульяновские РС»	2 x 10 МВА (мощность силовых трансформаторов уточняется по результатам проектирования)	2024
10.	Реконструкция ПС 110 кВ Клин с заменой трансформаторов 110 кВ 2 x 40 МВА на 2 x 40 МВА (ПИР)	Филиал ПАО «МРСК Волги» – «Ульяновские РС»	2 x 40 МВА	2022

1	2	3	4	5
11.	Реконструкция ПС 110 кВ Майна в части замены КРУН-10кВ (1 комплект), ТТ-110 на ТТ-110 600/5 (5 комплектов)	Филиал ПАО «МРСК Волги» – «Ульяновские РС»	-	2019
12.	Реконструкция ВЛ 110кВ Инза – Ночка, Умыс – Ночка (заход на ПС 110кВ Ночка) с заменой провода АС-95 на АС-185	Филиал ПАО «МРСК Волги» – «Ульяновские РС»	1,33 км	2019
13.	Реконструкция ПС 110 кВ Центральная в части системы автоматического ограничения перегрузки оборудования	Филиал ПАО «МРСК Волги» – «Ульяновские РС»	-	2021
14.	Установка на ПС 500 кВ Ключики комплектов АОПО АТ-1, АОПО АТ-2, АОПО ВЛ 220 кВ Ключики – Пенза-1 I цепь с отпайкой на ПС Кузнецк, АОПО ВЛ 220 кВ Ключики – Пенза-1 II цепь с отпайкой на ПС Кузнецк	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Средне-Волжское ПМЭС	-	2020
15.	Установка УПАСК ВОЛС на ПС 500 кВ Ключики для организации передачи ФОЛ/ФВЛ ВЛ 220 кВ Ключики – Пенза-1 I цепь с отпайкой на ПС Кузнецк и ФОЛ/ФВЛ ВЛ 220 кВ Ключики – Пенза-1 II цепь с отпайкой на ПС Кузнецк с ПС 500 кВ Ключики на ПС 220 кВ Пенза-1	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Средне-Волжское ПМЭС	-	2020

В таблице 31 представлен перечень планируемых к строительству на территории Ульяновской области электрических станций, установленная мощность которых превышает 5 МВт.

Таблица 31

№ п/п	Наименование мероприятия	Наименование собственника объекта	Характеристики (класс напряжения/протяжённость/мощность, кВ/км/МВА)	Срок реализации (год)
1	2	3	4	5
1.	ВЭС «Ишеевка»	ООО «КомплексИндустрия»	15 МВт	2018
2.	ВЭС «Карсун»	ООО «КомплексИндустрия»	15 МВт	2018
3.	ВЭС «Новая Майна»	ООО «КомплексИндустрия»	15 МВт	2018
4.	ВЭС «Новосергиевская»	ООО «КомплексИндустрия»	15 МВт	2018
5.	ВЭС «Аэропорт»	ООО «КомплексИндустрия»	15 МВт	2018
6.	Ветропарк-1	ООО «Первый ветропарк ФРВ»	25 МВт	2018
7.	Ветропарк-6	ООО «Первый ветропарк ФРВ»	25 МВт	2018

1	2	3	4	5
8.	Ветропарк-13	ООО «Ветропарки ФРВ»	18 МВт	2020
9.	Ветропарк-14	ООО «Ветропарки ФРВ»	18 МВт	2020
10.	Ветропарк-15	ООО «Ветропарки ФРВ»	50 МВт	2021
11.	Ветропарк-16	ООО «Ветропарки ФРВ»	50 МВт	2021
12.	Ветропарк-17	ООО «Ветропарки ФРВ»	50 МВт	2021
13.	Ветропарк-18	ООО «Ветропарки ФРВ»	50 МВт	2021

5.8. Планируемые ввод в эксплуатацию, демонтаж, реконструкция (модернизация) электросетевых объектов напряжением 220 кВ и выше до 2023 года

На территории энергосистемы Ульяновской области ввод в эксплуатацию, демонтаж, реконструкция (модернизация) электросетевых объектов напряжением 220 кВ и выше до 2023 года не планируется.

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

Сводные данные о развитии электрической сети напряжением ниже 220 кВ представлены в таблице 32.

Таблица 32

Класс напряжения	2019 год		2020 год		2021 год		2022 год		2023 год		Итого за 2019-2023 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
110 кВ	1,33	40	0,95	72	0	0	0	25	0	25	2,28	162
35 кВ	0	20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20
10 кВ	18,78	7,13	11,8	9,52	17,12	3,78	32,5	8,9	14,3	5,7	94,5	35,03
6 кВ	2	1,59	3,5	1,76	1,95	0,98	2,6	4,02	3,3	3,8	13,35	12,15

Таблица 32 сформирована в соответствии с информацией, представленной сетевыми организациями, а также в соответствии с инвестиционной программой ПАО «МРСК Волги», утверждённой приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.11.2015 № 897, и изменениями, вносимыми в инвестиционную программу ПАО «МРСК Волги», утверждёнными приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 08.12.2017 № 22@. В ней в том числе учтены следующие мероприятия:

1) проведение реконструкции ПС 35/10 кВ Новоспасская в части замены двух силовых трансформаторов 35/10 кВ Т-1 и Т-2 мощностью 6,3 МВА каждый на два силовых трансформатора 35/10 кВ мощностью 10 МВА каждый.

По данным замерного дня (20 декабря 2017 года), в 09.00 нагрузка силовых трансформаторов ПС 35 кВ Новоспасская составила 6,9 МВА. При этом отсутствует возможность выполнения схемно-режимных мероприятий (перевод части нагрузки на другие центры питания) для разгрузки трансформаторов Т-1 и Т-2.

Перспективная нагрузка на указанный центр питания в соответствии с заключенными договорами на технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 4,1 МВт, в том числе максимальная мощность энергопринимающих устройств ООО «Силикат+» в размере 1,6 МВт (технические условия на технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «МРСК Волги» энергопринимающих устройств, утверждённые 29 сентября 2017 года).

Для обеспечения технологического присоединения вновь вводимых электроустановок необходимо выполнить замену силовых трансформаторов Т-1 и Т-2 мощностью 6,3 МВА каждый на два силовых трансформатора 35/10 кВ мощностью 10 МВА каждый.

Необходимый срок реализации – 2019 год.

2) проведение реконструкции ВЛ 35 кВ Вешкайма – Стемасс, Инза – Валгуссы, Чердаклы – Кр. Городище, Радищево – Средняя Терешка с монтажом реклоузеров со сроком реализации в 2022 году;

3) проведение реконструкции ВЛ 10 кВ № 9 от ПС 110 кВ Б. Ключищи (7 км) со сроком реализации в 2021 году;

4) проведение реконструкции кольцевой перемычки между ВЛ 10 кВ № 1 от ПС 35 кВ Лесное Матюнино и ВЛ 10 кВ № 7 от ПС 35 кВ Еделево (10 км) со сроком реализации в 2022 году;

5) проведение реконструкции кольцевой перемычки между ВЛ 10 кВ № 23 от ПС 110 кВ Тимошкино и ВЛ 10 кВ № 6 от ПС 35 кВ Смышляевка (1 км) со сроком реализации в 2020 году;

6) проведение реконструкции ВЛ 10 кВ № 15 от ПС 35 кВ Алгаши (9,7 км) со сроком реализации в 2022 году;

7) проведение реконструкции ВЛ 10 кВ № 13 от ПС 110 кВ Луговая (0,3 км) с монтажом реклоузеров (5 шт.) со сроком реализации в 2019 году.

5.10. Потребность ТЭЦ и котельных генерирующих компаний энергосистемы Ульяновской области в топливе

Информация о потребности ТЭЦ и котельных генерирующих компаний энергосистемы Ульяновской области в топливе на период 2019-2023 годов представлена в таблице 33.

Таблица 33

Годовые расходы топлива по источникам	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	2	3	4	5	6
Ульяновская ТЭЦ-1 на отпуск тепловой энергии, т у.т.	362246	362246	362246	362246	362246
Ульяновская ТЭЦ-1 на отпуск электрической энергии, т у.т.	372624	372624	372624	372624	372624
Ульяновская ТЭЦ-1 на отпуск тепловой и электрической энергии, всего, т у.т.	734870	734870	734870	734870	734870

1	2	3	4	5	6
КЦ Ульяновской ТЭЦ-1 на отпуск тепловой энергии, т у.т.	37456	37456	37456	37456	37456
Ульяновская ТЭЦ-1 и КЦ Ульяновской ТЭЦ-1 на отпуск тепловой энергии, т у.т.	399702	399702	399702	399702	399702
Ульяновская ТЭЦ-1 с КЦ Ульяновской ТЭЦ-1 на отпуск тепловой и электрической энергии, всего, т у.т.	772326	772326	772326	772326	772326
Ульяновская ТЭЦ-2 на отпуск тепловой энергии, т у.т.	229943	229943	229943	229943	229943
Ульяновская ТЭЦ-2 на отпуск электрической энергии, т у.т.	359575	359575	359575	359575	359575
Ульяновская ТЭЦ-2 на отпуск тепловой и электрической энергии, всего, т у.т.	589518	589518	589518	589518	589518
ТЭЦ НИИАР	91722	91722	91722	91722	91722
Ульяновская ТЭЦ-1, КЦ Ульяновской ТЭЦ-1, Ульяновская ТЭЦ-2 и ТЭЦ НИИАР на отпуск тепловой и электрической энергии, всего, т у.т.	1453566	1453566	1453566	1453566	1453566

5.11. Прогноз развития теплосетевого хозяйства на территории Ульяновской области

В соответствии со Схемой теплоснабжения муниципального образования «город Ульяновск» до 2029 года, утверждённой приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 29.12.2014 № 1021, для технологического присоединения (подключения) новых потребителей необходимо запланировать реализацию следующих мероприятий:

в 2019 году – завершить реконструкцию участка тепловой сети тепломагистрали М-22 от УТ-52 в направлении к проспекту Маршала Устинова в проходном канале с увеличением диаметра на Ду-150 мм ориентировочной протяжённостью 280 метров для подключения потребителей квартала № 18 в Заволжском районе города Ульяновска;

в 2019-2020 годах – выполнить мероприятия по реконструкции распределительной тепловой сети 18 квартала на участке от ТК-7 до Т-11 и на участке от Т-82 до ТК-1 для подключения объектов жилого микрорайона «Аквамарин» в Засвияжском районе (акватория реки Свияги, севернее здания торгово-развлекательного комплекса по ул. Московское шоссе, д. 108) и в целях обеспечения технической возможности подключения новых потребителей;

в 2020 году – завершить строительство тепловой сети Ду-200 мм от УТ-14 ориентировочной протяжённостью 500 метров для подключения объектов нового жилого микрорайона в 19 квартале Заволжского района города Ульяновска.

6. Схема развития электроэнергетики Ульяновской области



Рис. 2. Карта-схема электрических сетей классом напряжения 110 кВ и выше энергосистемы Ульяновской области на период 2019-2023 годов

