



ПОСТАНОВЛЕНИЕ ГУБЕРНАТОРА ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

от 28 апреля 2022 г. № 252

Об утверждении схемы и программы перспективного развития электроэнергетики Волгоградской области на 2022–2026 годы

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

1. Утвердить прилагаемые схему и программу перспективного развития электроэнергетики Волгоградской области на 2022–2026 годы.

2. Признать утратившим силу постановление Губернатора Волгоградской области от 28 апреля 2021 г. № 323 "Об утверждении схемы и программы перспективного развития электроэнергетики Волгоградской области на 2021–2025 годы".

3. Настоящее постановление вступает в силу со дня его подписания и подлежит официальному опубликованию.

Губернатор
Волгоградской области



А.И.Бочаров

УТВЕРЖДЕНЫ



постановлением

Губернатора

Волгоградской области

от 28 апреля 2022 г. № 252

СХЕМА И ПРОГРАММА

перспективного развития электроэнергетики Волгоградской области
на 2022–2026 годы

1. Общая характеристика социально-экономического развития Волгоградской области

Волгоградская область расположена на юго-востоке европейской части России и граничит с Саратовской, Воронежской, Ростовской, Астраханской областями, Республикой Калмыкия и Республикой Казахстан. Территория Волгоградской области – 112,9 тыс. кв. километров, из них 85,78 тыс. кв. километров составляют сельскохозяйственные угодья.

По состоянию на начало 2022 года численность населения Волгоградской области составила 2522 тыс. человек.

Волгоградская область относится к регионам со сбалансированной структурой хозяйства, развитой промышленностью и сельским хозяйством. На ее территории разведаны нефть, природный газ, химическое сырье, сырье для металлургической промышленности и строительства, железная руда, цветные и редкие металлы, глина различного назначения и прочее.

Основные направления экономической деятельности в Волгоградской области – добыча полезных ископаемых, сельское хозяйство, промышленность и другое.

В общем объеме производства в промышленном комплексе Волгоградской области наибольший удельный вес занимают:

производство нефтепродуктов – 31,6 процента;

металлургическое производство и производство готовых металлических изделий – 15,8 процента;

производство пищевых продуктов, включая напитки, и табака – 10,2 процента;

химическое производство – 8,8 процента;

производство прочих неметаллических минеральных продуктов – 4,2 процента;

машиностроение – 5 процентов;

другие производства – 9,4 процента.

В таблице 1 приведены итоги мониторинга исполнения мероприятий, предусмотренных схемой и программой перспективного развития электроэнергетики Волгоградской области на 2021–2025 годы, утвержденной постановлением Губернатора Волгоградской области от 28 апреля 2021 г. № 323 "Об утверждении схемы и программы перспективного развития электроэнергетики Волгоградской области на 2021–2025 годы".

Таблица 1

№ п/п	Наименование мероприятия	Характеристики (класс напряжения, протяженность, мощность)	Срок реализации	Выполнение мероприятия
1	2	3	4	5
1.	Строительство Нефтезаводской СЭС	20 МВт	2021 год	выполнено
2.	Строительство СЭС Медведица, диспетчерское наименование – Медведица СЭС	25 МВт	2021 год	выполнено
3.	Строительство Котовской ВЭС	88,2 МВт	2021 год	выполнено
4.	Строительство Новоалексеевской ВЭС	16,8 МВт	2022 год	не выполнено
5.	Строительство Ольховской ВЭС	304,2 МВт	2023 год	не выполнено
6.	Реконструкция ПС 220 кВ Канальная с установкой третьего трансформатора 230/27,5/11 кВ мощностью 40 МВА	трансформатор мощностью 40 МВА	2021 год	не выполнено
7.	Строительство ПС 110 кВ Овражная-Тяговая и одной ЛЭП 110 кВ Литейная – Овражная-Тяговая ориентировочной протяженностью 57 километров	трансформатор мощностью 40 МВА, протяженность ВЛ 57 километров	2021 год	не выполнено
8.	Реконструкция ОРУ 110 кВ ПС 220 кВ Литейная с сооружением одной новой линейной ячейки 110 кВ	1 ячейка	2021 год	выполнено
9.	Строительство ПС 110 кВ Долина с отпайкой 110 кВ от ВЛ 110 кВ Волгоградская ТЭЦ-3 – Райгород-2 (ВЛ 110 кВ № 300)	2 трансформатора мощностью 10 МВА каждый, протяженность ВЛ 10 километров	2021 год	не выполнено

№ п/п	Наименование мероприятия	Характеристики (класс напряжения, протяженность, мощность)	Срок реали- зации	Выполнение мероприятия
1	2	3	4	5
10.	Строительство ПС 110 кВ Слюсаревое с отпайкой 110 кВ от ВЛ 110 кВ Мокрая Ольховка – Новомлиново (ВЛ 110 кВ № 420)	2 трансформатора мощностью 62,9 МВА каждый, протяженность ВЛ 16,9 километра	2021 год	выполнено
11.	Техническое перевооружение ПС 110 кВ Ельшанская с заменой силового трансформатора Т-2 на 25 МВА (с уменьшением трансформаторной мощности на 3 МВА до 25 МВА)	25 МВА	2021 год	выполнено
12.	Строительство РУ 220 кВ Ольховской ВЭС трансформаторной мощностью 400 МВА	2 трансформатора мощностью 200 МВА каждый	2023 год	не выполнено
13.	Строительство заходов ВЛ 220 кВ Петров Вал – Таловка на Ольховскую ВЭС ориентировочной протяженностью 79,6 километра (2х39,8 километра)	протяженность ВЛ 2х39,8 километра	2023 год	не выполнено
14.	Реконструкция ПС 220 кВ Аллюминиевая с заменой автотрансформатора 220/110 кВ мощностью 125 МВА и автотрансформатора мощностью 200 МВА на два автотрансформатора мощностью 250 МВА, заменой восьми однофазных трансформаторов 220/10-10 кВ мощностью 60 МВА и четырех трансформаторов 220/10-10 кВ мощностью 66,6 МВА на четыре трансформатора 220/10-10 мощностью 200 МВА с увеличением трансформаторной мощности на 405 МВА до 1300 МВА	2 трансформатора мощностью 250 МВА каждый, 4 трансформатора мощностью 200 МВА каждый	2023 год	не выполнено
15.	Реконструкция ВЛ 110 кВ Солодча – Лог с отпайкой на ПС Ширяи (ВЛ 110 кВ № 550) с устройством заходов на ПС 110/10 кВ Ширяи	протяженность ВЛ 39,9 километра	2023 год	не выполнено по информации собственника, срок реализации мероприятия предусмотрен в 2027 году
16.	Реконструкция ВЛ 110 кВ Лемешкино – Жирновская (ВЛ 110 кВ № 446)	протяженность ВЛ 27,1 километра	2024 год	не выполнено

2. Анализ существующего состояния электроэнергетики Волгоградской области с 2017 по 2021 годы

2.1. Характеристика энергосистемы Волгоградской области

2.1.1. Общая характеристика

Энергосистема Волгоградской области входит в объединенную энергосистему Юга и связана с Ростовской, Астраханской, Воронежской, Липецкой, Саратовской энергосистемами, энергосистемами Республики Калмыкия и Республики Казахстан.

Основные характеристики энергосистемы Волгоградской области:

установленная мощность гидроэлектростанций (далее именуется – ГЭС) – 2693 МВт;

установленная мощность тепловых электростанций (далее именуется – ТЭС) – 1356,8 МВт, в том числе станций промышленных предприятий – 97,8 МВт;

установленная мощность солнечных электростанций (далее именуется – СЭС) – 120 МВт;

установленная мощность ветровых электростанций (далее именуется – ВЭС) – 88,2 МВт.

На территории Волгоградской области расположена крупнейшая гидроэлектростанция в Европе – Волжская гидроэлектростанция – филиал публичного акционерного общества (далее именуется – ПАО) "Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро" – "Волжская ГЭС" (далее именуется – Волжская ГЭС).

Волжская ГЭС является самой мощной электростанцией в энергосистеме Волгоградской области, ее установленная мощность составляет 2671 МВт, что превышает мощность потребления всей энергосистемы Волгоградской области. Волжская ГЭС является регулирующей станцией, ее нагрузка участвует во вторичном регулировании частоты и в перетоках активной мощности Единой энергетической системы России (ЕЭС России). Открытое распределительное устройство 500 кВ Волжской ГЭС выполнено по полуторной схеме и электрически соединено через автотрансформатор 10Т типа 3хАОДЦТН 267000/500/220 801 МВА с открытым распределительным устройством 220 кВ, состоящим из двух секций шин 220 кВ и обходной системы шин 220 кВ. Все оборудование по нормальной схеме находится в работе.

Выдача мощности осуществляется по воздушным линиям (далее именуется – ВЛ) 500 кВ Волжская ГЭС – Фроловская, ВЛ 500 кВ Волжская ГЭС – Волга, ВЛ 220 кВ Волжская ГЭС – Аллюминиевая № 1, ВЛ 220 кВ Волжская ГЭС – Аллюминиевая № 2, ВЛ 220 кВ Волжская ГЭС – Аллюминиевая № 3, ВЛ 220 кВ Волжская ГЭС – Волжская № 1, ВЛ 220 кВ Волжская ГЭС – Волжская № 2.

На Волжской ГЭС в апреле 2019 г. включен в работу фазоповоротный трансформатор (ФПТ). Это не имеющее аналогов в ЕЭС России устройство, позволяющее осуществлять выдачу мощности Волжской ГЭС в энергосистему Волгоградской области без дополнительного сетевого строительства путем перераспределения перетоков активной мощности между распределительными устройствами 500 кВ и 220 кВ Волжской ГЭС.

Тип Волжской ГЭС – русловая совмещенного типа (совмещена с донными водосбросами).

Водосливная плотина Волжской ГЭС имеет длину 724,6 метра, максимальная высота плотины – 44,3 метра.

Собственник Межшлюзовой ГЭС установленной мощностью 22 МВт – ФБУ "Администрация Волго-Донского бассейна внутренних водных путей".

Также на территории Волгоградской области работают пять ТЭС с поперечными связями. На всех ТЭС основным топливом является природный газ, резервным – мазут.

Волжская теплоэлектроцентраль (далее именуется – ВТЭЦ), входящая в состав общества с ограниченной ответственностью (далее именуется – ООО) "Тепловая генерация г.Волжского", расположена в промышленной зоне г.Волжского и обеспечивает электро- и теплоэнергией промышленные предприятия и население "старой" части города. В состав ВТЭЦ входят семь паровых котлоагрегатов и шесть турбоагрегатов, установленная мощность равна 497 МВт. ВТЭЦ является участником оптового рынка электрической энергии.

Волжская теплоэлектроцентраль-2 (далее именуется – ВТЭЦ-2), входящая в состав ООО "Тепловая генерация г.Волжского", расположена в промышленной зоне г.Волжского и обеспечивает электро- и теплоэнергией промышленные предприятия и население "новой" части города. В состав ВТЭЦ-2 входят три паровых котлоагрегата и два турбоагрегата, установленная мощность равна 240 МВт. ВТЭЦ-2 является участником оптового рынка электрической энергии.

Волгоградская теплоэлектроцентраль-2 (далее именуется – ТЭЦ-2) находится в собственности ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка", расположена в Красноармейском районе Волгограда и обеспечивает электро- и теплоэнергией собственника, а также промышленные предприятия и население Красноармейского района Волгограда. В состав ТЭЦ-2 входят четыре турбоагрегата и четыре паровых котлоагрегата, установленная мощность равна 225 МВт. ТЭЦ-2 не является участником оптового рынка электрической энергии.

Волгоградская теплоэлектроцентраль-3 (далее именуется – ТЭЦ-3) находится в собственности ООО "ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго", в настоящее время передана в аренду акционерному обществу (далее именуется – АО) "Каустик", расположена в промышленной зоне Красноармейского района Волгограда и обеспечивает электро- и теплоэнергией АО "Каустик"

и население пос.Светлый Яр. В состав ТЭЦ-3 входят два турбоагрегата и пять паровых котлоагрегатов, установленная мощность равна 236 МВт. ТЭЦ-3 не является участником оптового рынка электрической энергии.

Камышинская теплоэлектроцентраль (далее именуется – КТЭЦ), входящая в состав ООО "Камышинская ТЭЦ", расположена в промышленной зоне г.Камышина и обеспечивает электро- и теплоэнергией промышленные предприятия и население г.Камышина. В состав КТЭЦ входят три турбоагрегата и пять паровых котлоагрегатов, установленная мощность равна 61 МВт. КТЭЦ является участником оптового рынка электрической энергии.

В состав энергосистемы Волгоградской области входят 10 станций промышленных предприятий с суммарной установленной мощностью 97,8 МВт, шесть электростанций на базе солнечных модулей мощностью 120 МВт и одна электростанция на базе ветроэнергетических установок мощностью 88,2 МВт:

Михайловская теплоэлектроцентраль (далее именуется – Михайловская ТЭЦ) мощностью 12 МВт. Собственник – АО "Михайловская ТЭЦ";

ТЭЦ Волжский Оргсинтез мощностью 8,5 МВт. Собственник – АО "Волжский Оргсинтез";

газопоршневая электростанция (далее именуется – ГПЭС) Коробковского ГПЗ мощностью 9,8 МВт. Собственник – территориальное производственное предприятие "Волгограднефтегаз" АО "Российская инновационная топливно-энергетическая компания";

ГПЭС компрессорной станции (далее именуется – КС) "Жирновская" мощностью 4 МВт. Собственник – ООО "Газпром трансгаз Волгоград";

ГПЭС "Овощевод" мощностью 8,8 МВт. Собственник – ООО "Овощевод";

ГПЭС "Ботаника" мощностью 24,9 МВт. Собственник – ООО "Овощевод";

ТЭС "Каргилл" мощностью 7,1 МВт. Собственник – ООО "Каргилл Новоаннинский";

ТЭС Волгоградского алюминиевого завода мощностью 8,14 МВт. Собственник – филиал АО "РУСАЛ Урал" в Волгограде "Объединенная компания РУСАЛ Волгоградский алюминиевый завод" ("РУСАЛ Волгоград") (далее именуется – Волгоградский алюминиевый завод);

ТЭЦ Волгоградского филиала ООО "Омсктехуглерод" мощностью 2,5 МВт. Собственник – ООО "Омсктехуглерод";

ГПЭС Химволокно мощностью 12,1 МВт. Собственник – АО "ТЕКСКОР";

электростанция на базе солнечных модулей Волгоградская СЭС (диспетчерское наименование – Красноармейская СЭС) мощностью 10 МВт. Собственник – ООО "ЛУКОЙЛ-Экоэнерго";

электростанция на базе солнечных модулей Волгоградская СЭС-1 (диспетчерское наименование – Светлая СЭС) мощностью 25 МВт. Собственник – ООО "Санлайт Энерджи";

электростанция на базе солнечных модулей СЭС Луч-1 (диспетчерское наименование – Лучистая СЭС) мощностью 25 МВт. Собственник – ООО "Санлайт Энерджи";

электростанция на базе солнечных модулей "Астерион СЭС" мощностью 15 МВт. Собственник – ООО "Санлайт Энерджи";

электростанция на базе солнечных модулей "Медведица СЭС" мощностью 25 МВт. Собственник – ООО "Санлайт Энерджи";

электростанция на базе солнечных модулей "Нефтезаводская СЭС" мощностью 20 МВт. Собственник – ООО "ЛУКОЙЛ-Экоэнерго";

электростанция на базе ветроэнергетических установок "Котовская ВЭС" мощностью 88,2 МВт. Собственник – ООО "Восьмой Ветропарк ФРВ".

Поставка электроэнергии потребителям Волгоградской области обеспечивается энергосбытовыми компаниями – участниками оптового рынка электроэнергии и мощности. К энергосбытовым организациям относятся:

ПАО "Волгоградэнерго" – гарантирующий поставщик электроэнергии предприятиям и населению Волгоградской области;

ООО "Русэнерго" – поставщик электроэнергии открытому акционерному обществу (далее именуется – ОАО) "Волгоградский кислородный завод", ОАО "Волгограднефтемаш", ООО "Волгоградская машиностроительная компания ВгТЗ", ОАО "Российские железные дороги" и другим;

ООО "Русэнергоресурс" и ООО "Транснефтьэнерго", обеспечивающие электроснабжение АО "Транснефть-Приволга" в границах Волгоградской области;

ООО "ЛУКОЙЛ-Энергосервис" – поставщик электроэнергии ОАО "Северсталь-метиз", ООО "ВОЛМА-ВТР", ООО "ВОЛМА", ООО "ЛУКОЙЛ-Коробковский газоперерабатывающий завод";

ООО "ЕвроХим-Энерго", обеспечивающее электроснабжение ООО "ЕвроХим-ВолгаКалий";

ООО "КС Энергосбыт" – поставщик электроэнергии ОАО "Волгоград-мебель" и ООО "СИТРАС";

ООО "МагнитЭнерго" – поставщик электроэнергии АО "Тандер";

ПАО Группа компаний "ТНС энерго", обеспечивающее электроснабжение обособленного подразделения ООО "Комплект-21";

ООО "ЕЭС "Гарант" – поставщик электроэнергии Казачьей холдинговой компании АО "Краснодонское" и АО "Птицефабрика Краснодонская";

АО "Газпром энергосбыт", обеспечивающее энергоснабжение ООО "Газпром трансгаз Волгоград";

ООО "Центрэнерго", ПАО "Мосэнерго", ООО "Инженерные изыскания", ООО "РН-Энерго", ООО "ГАРАНТ ЭНЕРГО", АО "Транссервисэнерго", ООО "Электросбыт", АО "АтомСбыт", ООО "Энергосистема".

Крупными потребителями, участниками оптового рынка электроэнергии и мощности также являются АО "Волжский трубный завод", ОАО "Волжский абразивный завод", АО "Себряковцемент", ООО "Овощевод", Волгоградский алюминиевый завод.

2.1.2. Характеристика электрических сетей Волгоградской области

Наибольшую протяженность электрических сетей в Волгоградской области имеют филиал ПАО "Россети Юг" – "Волгоградэнерго", филиал ПАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы" – Волго-Донское предприятие магистральных электрических сетей.

В состав электрических сетей филиала ПАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы" – Волго-Донское предприятие магистральных электрических сетей входят:

1) ЛЭП магистральных электрических сетей – 3808,458 километра, в том числе:

с напряжением 500 кВ – 1731,557 километра;

с напряжением 220 кВ – 2000,675 километра;

с напряжением 110 кВ – 76,226 километра;

2) ЛЭП межгосударственных электрических сетей – 107,1 километра,

в том числе:

с напряжением 110 кВ – 40,1 километра;

с напряжением 35 кВ – 3,7 километра;

с напряжением 6–10 кВ – 63,3 километра;

3) подстанции – 32 штуки, в том числе:

с напряжением 500 кВ – 5 штук;

с напряжением 220 кВ – 22 штуки;

с напряжением 110 кВ – 5 штук.

В состав электрических сетей филиала ПАО "Россети Юг" – "Волгоградэнерго" входят:

1) ЛЭП – 45128,1 километра, в том числе:

с напряжением 220 кВ – 141 километр;

с напряжением 35–110 кВ – 8672,9 километра;

с напряжением 6–10 кВ/0,4 кВ – 36314,2 километра;

2) подстанции по классам напряжения – 10386 штук, в том числе:

подстанции 220 кВ – 2 штуки;

подстанции 110 кВ – 259 штук;

подстанции 35 кВ – 135 штук;

подстанции 6–10/0,4 кВ (КТП, ТП) – 9990 штук.

В состав электрических сетей ОАО "Российские железные дороги" входят:

1) ЛЭП – 252,3 километра, в том числе:

с напряжением 220 кВ – 45,5 километра;

с напряжением 110 кВ – 181,3 километра;

с напряжением 35 кВ – 25,5 километра;

2) подстанции по классам напряжения – 14 штук, в том числе:

подстанции 220 кВ – 2 штуки;

подстанции 110 кВ – 10 штук;

подстанции 35 кВ – 2 штуки;

3) электрические станции по классам напряжения – 21 штука, в том числе:

электрические станции 500 кВ – 1 штука;

электрические станции 220 кВ – 1 штука;

электрические станции 110 кВ – 6 штук;

электрические станции 6–10 кВ – 13 штук.

В состав электрических сетей прочих потребителей входят:

1) ЛЭП – 311,1 километра, в том числе:

с напряжением 220 кВ – 70,5 километра;

с напряжением 110 кВ – 185,1 километра;

с напряжением 35 кВ – 55,5 километра;

2) подстанции по классам напряжения – 59 штук, в том числе:

подстанции 220 кВ – 3 штуки;

подстанции 110 кВ – 46 штук;

подстанции 35 кВ – 10 штук.

Перечень существующих линий электропередачи и подстанций классом напряжения 110 кВ и выше с разбивкой по собственникам приведен в приложении 1.

2.1.3. Структура объектов электросетевого комплекса

Структура объектов электросетевого комплекса состоит:

1) из электросетевого комплекса напряжением 220–500 кВ:

на 36 объектах электросетевого комплекса (без учета электростанций – 34) установлено 100 силовых трансформаторов (автотрансформаторов) установленной мощностью 12476,4 МВА, из них 6 объектов электросетевого комплекса напряжением 500 кВ (без учета электростанций – 5);

17 трансформаторов (автотрансформаторов) напряжением 500 кВ установленной мощностью 5058 МВА, 4 шунтирующих реактора напряжением 500 кВ мощностью 720 МВА и 4 шунтирующих реактора 10 кВ мощностью 180 МВА;

59 ЛЭП 220 кВ и 500 кВ имеют протяженность 3989,321 километра, (ЛЭП 500 кВ – 1731,557 километра, ЛЭП 220 кВ – 2257,764 километра);

2) из электросетевого комплекса напряжением 110 кВ:

на 324 электрических подстанциях (без учета электростанций – 318) напряжением 110 кВ установлено 525 (без учета электростанций – 504) силовых трансформаторов установленной мощностью 9509,8 МВА;

311 ЛЭП 110 кВ имеют протяженность 7723,5 километра (322 с ВЛ, отходящими от подстанций энергосистемы Волгоградской области и обслуживаемыми другими энергосистемами);

3) из электросетевого комплекса напряжением 35 кВ и ниже:
 на 148 электрических подстанциях напряжением 35 кВ установлено 211 силовых трансформаторов установленной мощностью 840,4 МВА;
 162 ВЛ 35 кВ имеют протяженность 2840,1 километра;
 на подстанциях напряжением 6 кВ установлено 680 батарей статических конденсаторов мощностью 134,2 Мвар;
 на подстанциях напряжением выше 6 кВ установлено 195 батарей статических конденсаторов мощностью 170,9 Мвар.

2.1.4. Основные внешние электрические связи энергосистемы Волгоградской области

Энергосистема Волгоградской области связана:

с энергосистемой Ростовской области: ВЛ 500 кВ Ростовская АЭС – Южная, ВЛ 500 кВ Фроловская – Шахты, ВЛ 220 кВ Андреановская – Вешенская-2, ВЛ 220 кВ Волгодонск – ГОК, ВЛ 220 кВ Ростовская АЭС – Котельниково, ВЛ 110 кВ Б11 – Чернышково, ВЛ 110 кВ Обливская ПТФ – Чернышково (ВЛ 110 кВ № 62), ВЛ 110 кВ Суравикино-220 – Обливская ПТФ с отпайкой на ПС Обливская1 (ВЛ 110 кВ № 61), ВЛ 110 кВ Котельниково – Шебалинская, ВЛ 110 кВ Жуковская – Котельниково с отпайками (ВЛ 110 кВ Жуковская – Вербовая – М.Лучка – Котельниково), ВЛ 110 кВ Серафимович – Калининская (ВЛ 110 кВ № 503);

с энергосистемой Астраханской области: ВЛ 220 кВ Трубная – Владимировка № 1, ВЛ 220 кВ Трубная – Владимировка № 2, ВЛ 220 кВ Южная – Черный Яр № 1, ВЛ 220 кВ Южная – Зубовка, ВЛ 110 кВ Колобовка – Капустин Яр (ВЛ 110 кВ № 297), ВЛ 110 кВ Солодники – Райгород-2 с отпайкой на ПС Ушаковка (ВЛ 110 кВ № 320);

с энергосистемой Воронежской области: ВЛ 500 кВ Балашовская – Липецкая Западная с отпайкой на Нововоронежскую АЭС, ВЛ 110 кВ Балашовская – Борисоглебск № 1 с отпайками (ВЛ 110 кВ Поворино-1), ВЛ 110 кВ Балашовская – Борисоглебск № 2 с отпайками (ВЛ 110 кВ Поворино-2), ВЛ 110 кВ Балашовская – Восточная-1 (ВЛ 110 кВ Поворино-3), ВЛ 110 кВ Балашовская – НС-7 с отпайкой на ПС Новохоперск (ВЛ 110 кВ Балашовская – НС-7), ВЛ 110 кВ Балашовская – Половцево тяговая (ВЛ 110 кВ Балашовская – Половцево), ВЛ 110 кВ Манино – Искра, ВЛ 10 кВ;

с энергосистемой Липецкой области: ВЛ 500 кВ Балашовская – Липецкая Восточная, ВЛ 500 кВ Балашовская – Липецкая Западная с отпайкой на Нововоронежскую АЭС;

с энергосистемой Саратовской области: ВЛ 500 кВ Балаковская АЭС – Трубная, ВЛ 220 кВ Балашовская – Хопер, ВЛ 110 кВ Хопер-2 тяговая – Балашовская с отпайкой на ПС Родничок, ВЛ 110 кВ Байчурово тяговая – Балашовская, ВЛ 110 кВ Лепехинка – Гмелинка (ВЛ 110 кВ № 288), ВЛ 35 кВ Кленовка – Свердловлово;

с энергосистемой Республики Калмыкия: ВЛ 35 кВ Пимено-Черни – Выпасная с отпайками;

с энергосистемой Республики Казахстан: ВЛ 110 кВ Кайсацкая – Джаныбек с отпайками, ВЛ 35 кВ Джаныбек – Вишневка, ВЛ 10 кВ Джаныбек – Вишневка, ВЛ 10 кВ Джаныбек – Поляковка.

Ограничивающие элементы по указанным линиям связи приведены в приложении 2.

2.2. Отчетная динамика потребления электроэнергии в Волгоградской области и структура электропотребления по основным группам потребителей с 2017 по 2021 годы

В 2017 году рост потребления электроэнергии относительно 2016 года составил 322,2 млн.кВт.ч (2,1 процента). Рост потребления электроэнергии на территории Волгоградской области наблюдался в течение 2017 года за исключением июня и декабря. В июне 2017 г. снижение потребления электроэнергии составило 19,4 млн.кВт.ч (-1,7 процента), в декабре 2017 г. – 30,4 млн.кВт.ч (-1,9 процента). Основная причина снижения – температурный фактор. Температура окружающего воздуха в июне 2017 г. была на 2,5°C ниже аналогичного периода 2016 года и на 2,1°C ниже температурной нормы, в декабре рост температуры составил 6,1°C относительно декабря 2016 г. и 3,8°C относительно температурной нормы, в связи с чем было зафиксировано снижение бытовой и мелкомоторной нагрузки.

Рост потребления электроэнергии в 2017 году относительно 2016 года связан с расконсервацией и перезапуском электролизного производства металла на Волгоградском алюминиевом заводе в мае 2017 г., рост потребления электроэнергии по предприятию составил 268,5 млн.кВт.ч (+463,8 процента).

В 2018 году рост потребления электроэнергии относительно 2017 года зафиксирован по всем месяцам года, составил 996,5 млн.кВт.ч (6,4 процента) и связан с увеличением объемов производства на Волгоградском алюминиевом заводе.

В 2019 году снижение потребления электроэнергии относительно 2018 года составило 272,3 млн.кВт.ч (1,7 процента). Основная причина снижения электропотребления – температурный фактор. Лето 2019 года (июнь, июль, август) было прохладнее на 1°C, чем в 2018 году, а в зимние месяцы (январь, февраль, декабрь) 2019 года температура была выше на 2,2°C, в связи с чем было зафиксировано снижение бытовой и мелкомоторной нагрузки.

В 2020 году снижение потребления электроэнергии относительно 2019 года составило 165,5 млн.кВт.ч (1 процент). Основными причинами снижения электропотребления являются:

теплая зима, среднесуточная температура января и февраля в 2020 году была на 4,1°C выше, чем в аналогичный период 2019 года;

пандемия и введение ограничительных мероприятий в связи с распространением COVID-19. Остановлен ряд предприятий малого бизнеса, фактически парализована сфера розничных услуг, в образовательных учреждениях введен дистанционный режим обучения, снижен спрос на перевозки.

В 2021 году рост потребления электроэнергии относительно 2020 года составил 502,0 млн.кВт.ч (3,1 процента). Основные причины роста электропотребления:

температурный фактор – по сравнению с аналогичными периодами 2020 года январь, февраль 2021 года были холоднее на 2,71°C и 4,2°C соответственно, а август теплее на 4,8°C, что привело к росту бытовой нагрузки;

расширение производства и увеличение спроса на продукцию ООО "ЕвроХим-Волга Калий". Увеличение потребления электроэнергии по предприятию относительно 2020 года составило 63 млн.кВт.ч (50,5 процента).

В 2021 году потребление электроэнергии по основным группам потребителей Волгоградской области в процентном соотношении от суммарного объема на территории Волгоградской области составило:

обрабатывающие производства – 39 процентов;

производство и распределение электроэнергии, газа и воды – 13,5 процента;

население – 15,5 процента;

транспорт и связь – 6 процентов;

собственные нужды электростанций – 3,5 процента;

сельское хозяйство, охота и лесное хозяйство – 3,5 процента;

строительство – 1,5 процента;

прочие виды экономической деятельности – 7 процентов;

потери – 10,5 процента.

Структура потребления усредненной мощности по группам потребителей Волгоградской области в 2021 году составила 1890 МВт, в том числе:

обрабатывающие производства – 733 МВт;

производство и распределение электроэнергии, газа и воды – 260 МВт;

население – 289 МВт;

транспорт и связь – 110 МВт;

собственные нужды электростанций – 66 МВт;

сельское хозяйство, охота и лесное хозяйство – 67 МВт;

строительство – 28 МВт;

прочие виды экономической деятельности – 129 МВт;

потери – 208 МВт.

Потребление электрической энергии в Волгоградской области в 2017–2021 годах составило:

в 2017 году – 15499,7 млн.кВт.ч (рост по отношению к 2016 году на 2,1 процента);

в 2018 году – 16496,2 млн.кВт.ч (рост по отношению к 2017 году на 6,4 процента);

в 2019 году – 16223,9 млн.кВт.ч (снижение по отношению к 2018 году на 1,7 процента);

в 2020 году – 16058,4 млн.кВт.ч (снижение по отношению к 2019 году на 1 процент);

в 2021 году – 16560,4 млн.кВт.ч (рост по отношению к 2020 году на 3,1 процент).

2.3. Динамика потребления электроэнергии и мощности крупными потребителями электроэнергии с 2017 по 2021 годы

В 2017 году рост потребления электроэнергии и мощности на крупных предприятиях Волгоградской области составил:

на ОАО "Волжский абразивный завод" – 23,8 млн.кВт.ч (4,4 процента) в соответствии с планом работы предприятия;

на АО "Волжский трубный завод" – 43,2 млн.кВт.ч (3,9 процента) в связи с режимом работы сталеплавильной печи;

на АО "Себряковцемент" – 6,6 млн.кВт.ч (2,1 процента) в соответствии с планом работы предприятия;

на ОАО "Российские железные дороги" – 2,1 млн.кВт.ч (0,4 процента) в связи с увеличением объемов перевозок;

на АО "Транснефть-Приволга" – 40 млн.кВт.ч (18,6 процента) в связи с увеличением заключенных контрактов на перекачку нефти;

на ООО "ЕвроХим-ВолгаКалий" – 11,9 млн.кВт.ч (17,1 процента) в связи с увеличением заказов на выпускаемую продукцию.

В 2018 году в связи с расконсервацией производства на Волгоградском алюминиевом заводе рост электропотребления относительно 2017 года по предприятию составил 839,6 млн.кВт.ч (257,3 процента).

Рост электропотребления зафиксирован также на следующих предприятиях:

ОАО "Волжский абразивный завод" – 54,7 млн.кВт.ч (9,8 процента) в соответствии с производственными планами;

ООО "ЕвроХим-ВолгаКалий" – 44,6 млн.кВт.ч (54,6 процента) в связи с расширением производства и увеличением заказов на продукцию;

АО "Волжский трубный завод" – 17,2 млн.кВт.ч (1,5 процента) в связи с увеличением заказов на продукцию;

АО "Волжский азотно-кислородный завод" – 2,2 млн.кВт.ч (1 процент) в соответствии с производственными планами;

ООО "Русэнергоресурс" (АО "Транснефть-Приволга") – 14,3 млн.кВт.ч (5,6 процента) в связи с вводом в работу новых перекачивающих станций.

Снижение потребления электроэнергии зафиксировано на следующих предприятиях:

АО "Себряковцемент" – 11,1 млн.кВт.ч (3,4 процента) в связи с уменьшением контрактов;

ОАО "Российские железные дороги" – 14,4 млн.кВт.ч (2,7 процента) в связи с изменением объема перевозок.

В 2019 году рост электропотребления зафиксирован на следующих предприятиях:

Волгоградский алюминиевый завод – 71,1 млн.кВт.ч (6,1 процента) в связи с расширением производства и увеличением заказов на продукцию;

АО "ВМК "Красный Октябрь" – 10,8 млн.кВт.ч (3,2 процента) в соответствии с производственными планами;

ООО "Русэнергоресурс" (АО "Транснефть-Приволга") – 9,2 млн.кВт.ч (3,4 процента) в связи с изменением графика перекачки нефти.

Снижение потребления электроэнергии зафиксировано на следующих предприятиях:

АО "Волжский трубный завод" – 32,9 млн.кВт.ч (2,8 процента) в связи с отсутствием заказов, частичным простоем производства и ремонтом;

АО "Себряковцемент" – 13,5 млн.кВт.ч (4,3 процента) в соответствии с производственными планами;

ОАО "Волжский абразивный завод" – 7,4 млн.кВт.ч (1,2 процента) в соответствии с производственными планами;

ООО "ЕвроХим-ВолгаКалий" – 5,2 млн.кВт.ч (4,1 процента) в соответствии с производственными планами;

АО "Волжский азотно-кислородный завод" – 3,5 млн.кВт.ч (1,6 процента) в соответствии с производственными планами;

ОАО "Российские железные дороги" – 0,3 млн.кВт.ч (0,1 процента) в связи с изменением объема перевозок.

В 2020 году рост электропотребления зафиксирован на следующих предприятиях:

ОАО "Волжский абразивный завод" – 14 млн.кВт.ч (2,3 процента) в соответствии с производственными планами;

АО "ВМК "Красный Октябрь" – 10,7 млн.кВт.ч (3,1 процента) в соответствии с производственными планами.

Снижение электропотребления зафиксировано на следующих предприятиях:

АО "Волжский трубный завод" – 90,5 млн.кВт.ч (7,9 процента) в связи с отсутствием заказов, частичным простоем производства и ремонтами;

АО "Волжский азотно-кислородный завод" – 67,1 млн.кВт.ч (31,5 процента) в связи с длительным ремонтом, отсутствием заказов;

ООО "Русэнергоресурс" (АО "Транснефть-Приволга") – 63,1 млн.кВт.ч (25 процентов) в связи с экономическим кризисом в отрасли и вводом ограничительных мер из-за пандемии COVID-19;

ПАО "Волгоградэнергообл" (мелкомоторная нагрузка, население и прочие потребители) – 102,7 млн.кВт.ч (1,3 процента) в связи с вводом ограничительных мер из-за пандемии COVID-19.

В 2021 году рост электропотребления зафиксирован на следующих предприятиях:

ООО "ЕвроХим-ВолгаКалий" на 63 млн.кВт.ч (50,5 процента) в связи с расширением производства и увеличением спроса на продукцию;

ОАО "Российские железные дороги" на 39,1 млн.кВт.ч (7,4 процента) в связи с увеличением объема перевозок;

ООО "Овощевод" на 35,2 млн.кВт.ч (24,4 процента) в связи с внедрением нового оборудования.

Снижение электропотребления зафиксировано на следующих предприятиях:

АО "ВМК "Красный Октябрь" – 47,3 млн.кВт.ч (13,3 процента) в соответствии с производственными планами;

АО "Волжский азотно-кислородный завод" – 30 млн.кВт.ч (20,4 процента) в связи с отсутствием заказов и закрытием части производств;

Волгоградский алюминиевый завод – 21,2 млн.кВт.ч (1,7 процента) в связи с переносом части производств в отдельное предприятие ООО "Валком-ПМ"

Потребление электрической энергии основными крупными потребителями – участниками оптового рынка в Волгоградской области с 2017 по 2021 годы представлено в таблице 2.

Таблица 2

№ п/п	Наименование потребителей	Объем потребления электрической энергии по годам (млн.кВт.ч)				
		2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
1	2	3	4	5	6	7
1.	ПАО "Волгоградэнергообл"	8128,006	8151,795	7814,521	7711,807	8021,026
2.	Волгоградский алюминиевый завод	326,339	1165,97	1237,072	1225,206	1200,643
3.	АО "Волжский трубный завод"	1163,312	1180,492	1147,631	1057,136	1050,227
4.	АО "Серебряковцемент"	326,004	314,925	301,473	285,657	297,411
5.	ООО "Русэнергообл"	797,678	803,983	744,747	730,941	772,218
6.	ОАО "Волжский абразивный завод"	560,200	614,882	607,490	621,449	611,994

№ п/п	Наименование потребителей	Объем потребления электрической энергии по годам (млн.кВт.ч)				
		2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
1	2	3	4	5	6	7
7.	АО "Оптовая электрическая компания"	26,996	-	-	-	-
8.	ООО "ЕвроХим-Энерго"	81,739	126,361	121,148	124,939	187,518
9.	ООО "Русэнергоресурс"	255,430	248,273	251,996	188,915	199,327
10.	ООО "ЛУКОЙЛ-Энергосервис"	46,804	57,747	84,520	91,064	84,711

Усредненная мощность потребления основных крупных потребителей – участников оптового рынка в Волгоградской области с 2017 по 2021 годы представлена в таблице 3.

Таблица 3

№ п/п	Наименование потребителей	Усредненная мощность потребления по годам (МВт)				
		2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
1	2	3	4	5	6	7
1.	ПАО "Волгоградэнергобыт"	927,9	930,6	892,1	877,9	915,6
2.	Волгоградский алюминиевый завод	37,3	133,1	141,2	139,5	137,1
3.	АО "Волжский трубный завод"	132,8	134,8	131,0	120,3	120,0
4.	АО "Серебряковцемент"	37,2	36,0	34,4	32,5	34,0
5.	ООО "Русэнергобыт"	91,1	91,8	85,0	83,2	88,2
6.	ОАО "Волжский абразивный завод"	63,9	70,2	69,3	70,7	70,0
7.	АО "Оптовая электрическая компания"	3,1	-	-	-	-
8.	ООО "ЕвроХим-Энерго"	9,3	14,4	13,8	14,2	21,4
9.	ООО "Русэнергоресурс"	29,2	28,3	28,8	21,5	22,8
10.	ООО "ЛУКОЙЛ-Энергосервис"	5,3	6,6	9,6	10,4	9,7

С 01 октября 2017 г. АО "Оптовая электрическая компания" исключена из торговой системы на основании решения Правления АО "Администратор торговой системы".

2.4. Динамика изменения максимума пиковой нагрузки энергосистемы и крупных узлов нагрузки с 2017 по 2021 годы

Исторический максимум потребления мощности по энергосистеме Волгоградской области был зафиксирован в 1990 году и составил 3675 МВт.

В 2017 году максимум потребления мощности зафиксирован 28 ноября в 10 ч 00 мин. и составил 2447 МВт, что на 35 МВт (1,4 процента) ниже максимума потребления в 2016 году. На снижение максимума потребления оказал влияние температурный фактор. В день прохождения максимума в 2017 году среднесуточная температура составила $-3,6^{\circ}\text{C}$ (на $14,1^{\circ}\text{C}$ выше, чем при прохождении максимума потребления мощности в 2016 году $-17,7^{\circ}\text{C}$), что привело к снижению бытовой нагрузки.

В 2018 году максимум потребления мощности зафиксирован 21 декабря в 08 ч 00 мин. и составил 2520 МВт, что на 73 МВт (3 процента) выше максимума потребления в 2017 году. Рост потребления связан с расконсервацией и перезапуском электролизного производства металла на Волгоградском алюминиевом заводе.

В 2019 году максимум потребления мощности зафиксирован 04 февраля в 09 ч 00 мин. и составил 2560 МВт, что на 40 МВт (1,6 процента) выше максимума потребления в 2018 году. Рост максимума потребления мощности связан с увеличением величины потерь в линиях электропередачи из-за увеличения перетока электрической мощности по смежным ВЛ, связанным с энергосистемами Саратовской и Ростовской областей.

В 2020 году максимум потребления мощности зафиксирован 07 декабря в 09 ч 00 мин. и составил 2569 МВт, то есть остался практически на уровне 2019 года.

В 2021 году максимум потребления мощности зафиксирован 21 января в 18 ч 00 мин. и составил 2505 МВт, что на 64 МВт (2,5 процента) ниже максимума потребления в 2020 году. Снижение максимума потребления мощности связано с уменьшением величины перетока электрической мощности по смежным ВЛ и снижением величины потерь в линиях электропередач.

2.5. Потребление тепловой энергии в системах централизованного теплоснабжения в регионе

Теплоснабжение потребителей Волгоградской области осуществляется как на основе крупных централизованных систем теплоснабжения, так и на базе локальных коммунальных систем централизованного теплоснабжения. Теплоснабжение потребителей крупными централизованными системами теплоснабжения на базе промышленно-отопительной тепловой мощности крупных ТЭС осуществляется в Волгограде, г.Волжском, г.Камышине.

Производителями тепловой энергии являются пять ТЭЦ.

Все электростанции Волгограда сосредоточены в южной части города и сориентированы в основном на покрытие тепловых нагрузок крупных промышленных предприятий. Тепловые нагрузки центральной и северной частей города покрываются муниципальными и частично промышленными котельными.

Следует отметить, что источники теплоснабжения расположены не в центре тепловых нагрузок жилищно-коммунальных потребителей города, а в промышленных зонах в непосредственной близости от основных промышленных потребителей тепла: ТЭЦ-2, ТЭЦ-3 – в промышленной зоне Красноармейского района Волгограда.

Тепловые нагрузки жилищно-коммунальных и промышленных потребителей г.Волжского полностью покрываются Волжской ТЭЦ и Волжской ТЭЦ-2.

Камышинская ТЭЦ, входящая в состав ООО "Камышинская ТЭЦ", расположена в промышленной зоне г.Камышина и обеспечивает электроэнергией и теплотенергией промышленные предприятия и население г.Камышина.

В связи со спадом промышленного производства источники теплоснабжения эксплуатируются не на полную мощность.

2.6. Структура установленной электрической мощности на территории Волгоградской области

Установленная мощность электростанций энергосистемы Волгоградской области на 01 января 2022 г. составила 4258,0 МВт, в том числе ТЭС – 1356,8 МВт, ГЭС – 2693 МВт, СЭС – 120 МВт, ВЭС – 88,2 МВт.

С 04 февраля 2021 г. введена в эксплуатацию СЭС Медведица (диспетчерское наименование – Медведица СЭС) с установленной мощностью 25 МВт.

С 01 сентября 2021 г. введена в эксплуатацию Нефтезаводская СЭС с установленной мощностью 20 МВт.

С 20 сентября 2021 г. введена в эксплуатацию Котовская ВЭС с установленной мощностью 88,2 МВт.

Данные о вводе, демонтаже, перемаркировке оборудования по электростанциям энергосистемы Волгоградской области в 2021 году приведены в таблице 4.

Таблица 4

№ п/п	Наименование электростанции	Станционный номер	Тип энергетического оборудования	Установленная мощность (МВт)
1	2	3	4	5
1.	СЭС Медведица (диспетчерское наименование – Медведица СЭС)	-	STP-72/Vfw GPNE-P120/FNH	+25

№ п/п	Наименование электростанции	Станционный номер	Тип энергетического оборудования	Установленная мощность (МВт)
1	2	3	4	5
2.	Нефтезаводская СЭС	-	HR-330HV HR-335HV	+20
3.	Котовская ВЭС	-	VestasV126-4.2MW	+88,2
	Всего			+133,2

Структура установленной мощности, вводов, демонтажей и перемаркировки оборудования электростанций по энергосистеме Волгоградской области приведена в таблице 5.

Таблица 5

№ п/п	Тип, наимено- вание электро- станции	Установ- ленная мощность по состоя- нию на 01 января 2021 г. (МВт)	Изменение мощности (МВт)				Установленная мощность по состоянию на 01 января 2022 г. (МВт)
			ввод	демон- таж	пере- марки- ровка и уточ- нение	присо- едине- ние и отсо- едине- ние	
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	ТЭС	1259,000	-	-	-	-	1259,000
2.	ГЭС	2693,000					2693,000
3.	СЭС	75,000	-	-	-	+45	120,000
4.	ВЭС					+88,2	88,200
5.	Станции промыш- ленных предпри- ятий	97,791	-	-	-	-	97,791
	Всего	4124,791	-	-	-	-	4257,991

Установленная генерирующая мощность по состоянию на 01 января 2021 г. и на 01 января 2022 г. приведена в таблице 6.

Таблица 6

№ п/п	Тип, наименование электростанции	Количество турбо-, гидро- и дизельных генераторов (штук)		Установленная генери- рующая мощность турбо-, гидро- и дизельных генераторов (МВт)	
		2021 год	2022 год	2021 год	2022 год
1	2	3	4	5	6
1.	ГЭС, всего	25	25	2693,000	2693,000
	в том числе:				
1.1.	Волжская ГЭС	23	23	2671,000	2671,000

№ п/п	Тип, наименование электростанции	Количество турбо-, гидро- и дизельных генераторов (штук)		Установленная генери- рующая мощность турбо-, гидро- и дизельных генераторов (МВт)	
		2021 год	2022 год	2021 год	2022 год
1	2	3	4	5	6
1.2.	Межпшлюзовая ГЭС	2	2	22,000	22,000
2.	ТЭС, всего	17	17	1259,000	1259,000
	в том числе:				
2.1.	ООО "Тепловая генерация г.Волжского"	8	8	737,000	737,000
2.1.1.	ВТЭЦ	6	6	497,000	497,000
2.1.2.	ВТЭЦ-2	2	2	240,000	240,000
2.2.	ООО "Камышинская ТЭЦ"	3	3	61,000	61,000
2.2.1.	КТЭЦ	3	3	61,000	61,000
2.3.	Независимые поставщики	6	6	461,000	461,000
2.3.1.	ТЭЦ-2	4	4	225,000	225,000
2.3.2.	ТЭЦ-3	2	2	236,000	236,000
3.	Станции промышленных предприятий	30	30	97,791	97,791
4.	СЭС, всего	4	6	75,000	120,000
	в том числе:				
4.1.	Волгоградская СЭС (диспет- черское наименование – Красноармейская СЭС)	1	1	10,000	10,000
4.2.	Волгоградская СЭС-1 (диспетчер- ское наименование – Светлая СЭС)	1	1	25,000	25,000
4.3.	СЭС Луч-1 (диспетчерское наименование – Лучистая СЭС)	1	1	25,000	25,000
4.4.	Астерион СЭС	1	1	15,000	15,000
4.5.	Медведица СЭС	-	1	-	25,000
4.6.	Нефтезаводская СЭС	-	1	-	20,000
5.	ВЭС	-	1	-	88,200
5.1.	Котовская ВЭС	-	1	-	88,200
	Всего	76	79	4124,791	4257,991

Характеристика котельного оборудования по состоянию на 01 января 2021 г. и на 01 января 2022 г. приведена в таблице 7.

Таблица 7

№ п/п	Тип, наименование электростанции	Количество котлоагрегатов энергетических (штук)		Паропроизводительность котлоагрегатов энергетических (т/час)	
		2021 год	2022 год	2021 год	2022 год
1	2	3	4	5	6
1.	ООО "Тепловая генерация г.Волжского"	10	10	4200	4200
1.1.	ВТЭЦ	7	7	2940	2940
1.2.	ВТЭЦ-2	3	3	1260	1260
2.	ООО "Камышинская ТЭЦ"	5	5	655	655
2.1.	КТЭЦ	5	5	655	655
3.	ТЭС независимых поставщиков, всего	9	9	4180	4180
	в том числе:				
3.1.	ТЭЦ-2	4	4	1920	1920
3.2.	ТЭЦ-3	5	5	2260	2260
	Всего	24	24	9035	9035

Перечень существующих электрических станций, установленная мощность которых превышает 5 МВт, приведен в приложении 3.

2.7. Возрастная структура генерирующего оборудования существующих электростанций, а также блок-станций

Генерирующее оборудование энергосистемы Волгоградской области с годом ввода в эксплуатацию более 50 лет составляет 19 процентов, от 30 до 50 лет – 5 процентов, от 10 до 30 лет – 28 процентов, менее 10 лет – 48 процентов.

Перечень электростанций и генерирующего оборудования и сроки ввода его в эксплуатацию приведены в таблице 8.

Таблица 8

Объект генерации	Станционный номер	Тип энергетического оборудования	Установленная мощность (МВт)	Год ввода в эксплуатацию (модернизация)
1	2	3	4	5
Волгоградская СЭС (диспетчерское наименование – Красноармейская СЭС)		AST-250 Multi AST-255 Multi AST-260 Multi	10,000	2017

Объект генерации	Стан- цион- ный номер	Тип энергетического оборудования	Установ- ленная мощ- ность (МВт)	Год ввода в эксплуа- тацию (модер- низация)
1	2	3	4	5
Волгоградская СЭС-1 (диспет- черское наименование – Светлая СЭС)		STP-24/Vfw STP S-24/Vfw	25,000	2020
СЭС Луч-1 (диспетчерское наименование – Лучистая СЭС)		STP-20/Wfw STP S-20/Wfw STP-24/Vfw STP S-24/Vfw	25,000	2020
Астерион СЭС		STP-24/Vfw PERC STP S-24/Vfw PERC GPNE-P72 PERC GPNE-S72 PERC STP PERC-20/Wfw STP S PERC-20/Wfw GPNE-P60 PERC	15,000	2020
Медведица СЭС		STP-72/Vfw GPNE-P120/FNH	25,000	2021
Нефтезаводская СЭС		HR-330HV HR-335HV	20,000	2021
Котовская ВЭС		VestasV126-4.2MW	88,200	2021
Волжская ГЭС			2671,000	
	1	ПЛ-30/877-B-930	115,000	1988/2017
	2	ПЛ-30/877-B-930	115,000	1960/2017
	3	ПЛ-30/877-B-930	125,500	1960/2010
	4	ПЛ-30/587-B-930	120,000	1960/2011
	5	ПЛ-30/877-B-930	125,500	1958/2013
	6	ПЛ-30/877-B-930	125,500	1958/2017
	7	ПЛ30/877-B-930	115,000	1959/2019
	8	ПЛ-30/877-B-930	125,500	1959/2013
	9	ПЛ-30/587-B-930	120,000	1959/2010
	10	ПЛ-587-ВБ-930	115,000	1959
	11	ПЛ-30/877-B-930	125,500	1959/2009
	12	ПЛ-30/877-B-930	125,500	1959/2012

Объект генерации	Стан- цион- ный номер	Тип энергетического оборудования	Установ- ленная мощ- ность (МВт)	Год ввода в эксплуа- тацию (модер- низация)
1	2	3	4	5
	13	ПЛ-30/877-В-930	125,500	1959/2016
	14	ПЛ-587-ВБ-930	115,000	1959
	15	ПЛ-30/877-В-930	115,000	1959/2018
	16	ПЛ-30/587-В-930	120,000	2001/2008
	17	ПЛ-30/877-В-930	125,500	1960/2009
	18	ПЛ-587-ВБ-930	115,000	1960
	19	ПЛ-30/587-В-930	120,000	1960/2012
	20	ПЛ-30/877-В-930	125,500	1960/2014
	21	ПЛ-30/877-В-930	125,500	1960/2015
	22	ПЛ-30/587-В-930	120,000	1998/2008
	23	ПЛ-587-ВБ-330	11,000	1962
Волжская ТЭЦ			497,000	
	1	ПТ-61-115/13	61,000	2002
	2	ПТ-61-115/13	61,000	1998
	5	Т-48-115	48,000	1968
	6	Т-97-115	97,000	1971
	7	Т-97-115	97,000	1972
	8	ПТ-133-115/15	133,000	1974
Волжская ТЭЦ-2			240,000	
	1	ПТ-100/114-130/13	100,000	1988
	2	ПТ-140/165-130/15	140,000	1991
Волгоградская ТЭЦ-2			225,000	
	7	ПТ-60-130/13	60,000	1966
	8	Р-50-130/13	50,000	1967

Объект генерации	Стан- цион- ный номер	Тип энергетического оборудования	Установ- ленная мощ- ность (МВт)	Год ввода в эксплуа- тацию (модер- низация)
1	2	3	4	5
Камышинская ТЭЦ	9	ПТ-65/75-130/13	65,000	1997
	10	Р-50-130/13	50,000	1969
			61,000	
	3	ПТ-11-35/10	11,000	1958
	4	ПР-25-90/10/0,9	25,000	1970
Волгоградская ТЭЦ-3	5	ПР-25-90/10/0,9	25,000	1971
			236,000	
	1	ПТ-130/160-115/15	130,000	1977
	2	ПТ-106/136-115/21	106,000	1978
			22,000	
Межшлюзовая ГЭС	1	ПЛ-587ВБ-330	11,000	1961
	2	ПЛ-587ВБ-330	11,000	1961
ТЭЦ Волжский Оргсинтез			8,500	
	1	Р-6-3,4/1-1	6,000	2012
	2	Р-2,5-3,4/0,3-1	2,500	2012
Михайловская ТЭЦ			12,000	
	1	ПР-6	6,000	2002
	3	АП-6	6,000	1954
ГПЭС Коробковского ГПЗ			9,750	
	1	G3520C	1,950	2005
	2	G3520C	1,950	2005
	3	G3520C	1,950	2005
	4	G3520C	1,950	2005
	5	G3520C	1,950	2005

Объект генерации	Стан- цион- ный номер	Тип энергетического оборудования	Установ- ленная мощ- ность (МВт)	Год ввода в эксплуа- тацию (модер- низация)
1	2	3	4	5
ГПЭС КС "Жирновская"			3,990	
	1	Звезда-ГП-1300ВК	1,330	2006
	2	Звезда-ГП-1300ВК	1,330	2006
	3	Звезда-ГП-1300ВК	1,330	2006
ГПЭС "Овощевод"			8,800	
	1	JMS 624 N.L H01	4,400	2015
	2	JMS 624 N.L H01	4,400	2015
ГПЭС "Ботаника"			24,969	
	3	JMS 612 GS-N.L	1,820	2017
	4	JMS 612 GS-N.L	1,820	2017
	5	JMS 620 GS-N.L	3,047	2017
	6	JMS 620 GS-N.L	3,047	2017
	7	JMS 620 GS-N.L	3,047	2017
	8	JMS 620 GS-N.L	3,047	2017
	9	JMS 620 GS-N.L	3,047	2017
	10	JMS 620 GS-N.L	3,047	2017
	11	JMS 620 GS-N.L	3,047	2017
ТЭС "Каргилл"			7,054	
	1	Siemens SST-110 (TWIN), SST-060	7,054	2018
ТЭС Волгоградского алюми- ниевого завода			8,14	
	1	Siemens SST-111	8,14	2018
ТЭЦ Волгоградского филиала ООО "Омсктехуглерод"			2,5	
	4	ТГ 2,5/6,3-K1,5	2,5	2018

Объект генерации	Стан- цион- ный номер	Тип энергетического оборудования	Установ- ленная мощ- ность (МВт)	Год ввода в эксплуа- тацию (модер- низация)
1	2	3	4	5
ГПЭС Химволокно			12,078	
	1	JMS 612 GS-N.LC GE Jenbacher	2,004	2020
	2	JMS 612 GS-N.LC GE Jenbacher	2,004	2020
	3	JMS 624 GS-N.LC GE Jenbacher	4,035	2020
	4	JMS 624 GS-N.LC GE Jenbacher	4,035	2020

2.8. Структура выработки электроэнергии по типам электростанций и видам собственности

Структура выработки электроэнергии по типам электростанций
и видам собственности представлена в таблице 9.

Таблица 9

№ п/п	Тип, наименование электростанции	Выработка электроэнергии за 2021 год (млн.кВт.ч)
1	2	3
1.	ГЭС, всего	11412,649
	в том числе:	
1.1.	Волжская ГЭС	11233,202
1.2.	Межшлюзовая ГЭС	179,447
2.	ТЭС, всего	3991,000
	в том числе:	
2.1.	ООО "Тепловая генерация г.Волжского"	1887,883
2.1.1.	ВТЭЦ	884,741
2.1.2.	ВТЭЦ-2	1003,142
2.2.	ООО "Камышинская ТЭЦ"	180,587
2.2.1.	КТЭЦ	180,587
2.3.	Независимые поставщики	1922,530

№ п/п	Тип, наименование электростанции	Выработка электроэнергии за 2021 год (млн.кВт.ч)
1	2	3
2.3.1.	ТЭЦ-2	715,777
2.3.2.	ТЭЦ-3	1206,753
3.	СЭС, всего	128,848
в том числе:		
3.1.	Волгоградская СЭС (диспетчерское наименование – Красноармейская СЭС)	9,741
3.2.	Волгоградская СЭС-1 (диспетчерское наименование – Светлая СЭС)	32,166
3.3.	СЭС Луч-1 (диспетчерское наименование – Лучистая СЭС)	31,830
3.4.	Астерион СЭС	19,564
3.5.	Медведица СЭС	30,366
3.6.	Нефтезаводская СЭС	5,181
4.	ВЭС	77,136
4.1.	Котовская ВЭС	77,136
5.	Станции промышленных предприятий	359,878
	Всего	15969,511

2.9. Характеристика балансов электрической энергии и мощности с 2017 по 2021 годы

В 2017 году рост потребления электроэнергии продолжился и составил 322,2 млн.кВт.ч (2,1 процента).

В 2018 году рост потребления электроэнергии относительно 2017 года составил 996,5 млн.кВт.ч (6,4 процента), что связано с расконсервацией и перезапуском электролизного производства металла на Волгоградском алюминиевом заводе.

В 2019 году снижение потребления электроэнергии на территории Волгоградской области относительно 2018 года составило 272,3 млн.кВт.ч (1,7 процента). Основной причиной снижения является температурный фактор. Лето 2019 года было прохладнее, а зима – теплее аналогичных периодов 2018 года, что привело к снижению бытовой нагрузки.

В 2020 году снижение потребления электроэнергии на территории Волгоградской области относительно 2019 года составило 165,5 млн.кВт.ч (1 процент). Основными причинами снижения являются пандемия COVID-19

и температурный фактор (среднесуточная температура января и февраля в 2020 году была на 4,1°C выше температуры аналогичного периода 2019 года, что привело к снижению бытовой нагрузки).

В 2021 году рост потребления электроэнергии на территории Волгоградской области относительно 2020 года составил 502,0 млн.кВт.ч (3,1 процента). Основными причинами роста являются температурный фактор (январь, февраль 2021 года на 2,71°C и 4,2°C соответственно были холоднее, а август теплее на 4,8°C аналогичных периодов 2020 года, что привело к росту бытовой нагрузки) и рост потребления электроэнергии ООО "ЕвроХим-Волга Калий" в связи с расширением производства и увеличением спроса на продукцию.

Баланс электроэнергии по энергосистеме Волгоградской области приведен в таблице 10.

Таблица 10

№ п/п	Наименование показателя, электростанции, потребителя	Значение показателя по годам (млн.кВт.ч)				
		2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
1	2	3	4	5	6	7
1.	Выработка электроэнергии на территории Волгоградской области, всего	18319,0	17886,4	16818,6	18463,1	15969,511
	в том числе:					
1.1.	ООО "Тепловая генерация г.Волжского"	1987,5	2148,1	2012,0	1715,6	1887,883
1.1.1.	ВТЭЦ	1007,2	1144,4	1015,1	873,0	884,741
1.1.2.	ВТЭЦ-2	980,2	1003,7	996,9	842,6	1003,142
1.2.	ООО "Камышинская ТЭЦ"	187,2	198,2	179,0	176,9	180,587
1.2.1.	КТЭЦ	187,2	198,19	179,0	176,9	180,587
1.3.	Волжская ГЭС	13940,8	13233,6	12254,0	14117,0	11233,202
1.4.	Межшлюзовая ГЭС	174,2	158,5	164,7	160,1	179,447
1.5.	Волгоградская СЭС (диспетчерское наименование – Красноармейская СЭС)	-	12,124	11,6	12,0	9,741
1.6.	Волгоградская СЭС-1 (диспетчерское наименование – Светлая СЭС)	-	-	-	29,4	32,166
1.8.	Астерион СЭС	-	-	-	0,8	19,564
1.9.	Медведица СЭС	-	-	-	-	30,366
1.10.	Нефтезаводская СЭС	-	-	-	-	5,181

№ п/п	Наименование показателя, электростанции, потребителя	Значение показателя по годам (млн.кВт.ч)				
		2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
1	2	3	4	5	6	7
1.11.	Станции промышленных предприятий	160,4	228,3	286,9	299,7	359,878
1.11.1.	Михайловская ТЭЦ	21,9	23,0	22,1	16,4	19,223
1.11.2.	ГПЭС КС "Жирновская"	7,1	8,1	7,6	5,3	2,373
1.11.3.	ГПЭС Коробковского ГПЗ	63,1	59,3	56,9	55,3	59,323
1.11.4.	ТЭЦ Волжский Оргсинтез	13,1	13,8	8,2	10,3	7,932
1.11.5.	ГПЭС "Овощевод"	40,5	18,3	39,1	33,3	45,462
1.11.6.	ГПЭС "Ботаника"	14,7	100,5	121,0	115,4	125,035
1.11.7.	ТЭС "Каргилл"	-	5,2	30,8	33,1	27,612
1.11.8.	ТЭС Волгоградского алюминиевого завода	-	-	1,3	21,1	23,024
1.11.9.	ГПЭС Химволокно	-	-	-	9,5	49,894
1.11.10	ТЭЦ Волгоградского филиала ООО "Омсктехуглерод"	-	-	-	-	-
1.12.	Независимые поставщики	1868,9	1907,5	1910,5	1939,6	1922,530
1.12.1.	ТЭЦ-2	700,5	763,2	765,5	758,2	715,777
1.12.2.	ТЭЦ-3	1168,4	1144,3	1145,0	1181,4	1206,753
2.	Потребление по территории, всего в том числе:	15499,7	16496,2	16223,9	16058,4	16560,448
2.1.	ПАО "Волгоградэнергосбыт"	8128,0	8151,8	7814,5	7711,8	8021,026
2.2.	Волжская ГЭС+Межшлюзовая ГЭС	302,8	286,6	281,3	285,7	289,674
2.3.	Крупные потребители – субъекты оптового рынка электроэнергии	3974,5	4907,4	4996,9	4914,7	5024,102
2.4.	Потери в сетях	792,8	725,2	651,1	644,4	654,641
2.5.	ТЭС+ЭПП+СЭС+ВЭС	2301,6	2425,2	2480,0	2501,9	2571,005
3.	Сальдо-переток	-2819,4	-1390,2	-594,7	-2404,7	590,937

В 2021 году в Волгоградской области максимум потребления мощности зафиксирован 21 января в 11 ч 00 мин. и составил 2505 МВт. Величина участия электростанций в покрытии максимума нагрузки оценивалась значением 2721 МВт. Избыток мощности энергосистемы Волгоградской области в час прохождения годового максимума составил 216 МВт.

Участие электростанций в покрытии максимума потребления по энергосистеме Волгоградской области представлено в таблице 11.

Таблица 11

№ п/п	Наименование показателя, тип, наименование электростанции	Значение показателя по годам (МВт)				
		2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
1	2	3	4	5	6	7
1.	Нагрузка электростанций, всего	2732	1636	2047	2784	2721
	в том числе:					
1.1.	ТЭС	398	452	450	638	791
1.2.	ГЭС	2118	821	1317	2085	1874
1.3.	СЭС			0,2	4	2
1.4.	Станции промышленных предприятий	27	51	55	57	54
2.	Потребление мощности на территории Волгоградской области	2447	2520	2560	2569	2505
3.	Сальдо-переток	-285	884	513	-215	-216

2.10. Перечень мероприятий, связанных с наличием ограничений пропускной способности электрических сетей 110 кВ и выше для обеспечения передачи мощности в необходимых объемах с указанием ограничивающих элементов и описанием электроэнергетических режимов, в которых данные ограничения возникают

Энергоузлы (энергорайоны), в которых при расчетных условиях прогнозируется недопустимое изменение параметров электроэнергетического режима, отсутствуют.

3. Основные направления развития электроэнергетики Волгоградской области

3.1. Прогноз потребления электроэнергии и мощности на 2022–2026 годы по энергосистеме Волгоградской области

За основу прогноза потребления электроэнергии и мощности принят прогноз потребления электроэнергии и мощности из проекта схемы и программы развития Единой энергетической системы России на 2022–2028 годы.

Прогноз потребления электроэнергии и мощности по энергосистеме Волгоградской области приведен в таблице 12.

Таблица 12

№ п/п	Наименование показателя, единица измерения	Значение показателя по годам					
		2021 (факт)	2022	2023	2024	2025	2026
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Потребление электроэнергии, млн.кВт.ч	16560	16707	16876	17184	17317	17380
2.	Потребление мощности, МВт	2505	2640	2667	2708	2736	2746

3.2. Перечень крупных существующих потребителей с указанием максимальной нагрузки и динамики их потребления на рассматриваемый период, а также перечень основных перспективных потребителей с указанием заявленной максимальной мощности

Перечень крупных существующих потребителей с указанием максимальной нагрузки и динамики их потребления на рассматриваемый период приведен в таблице 13.

Таблица 13

№ п/п	Наименование потребителей	Макси- мальная мощность (МВт)	Динамика потребления по годам (МВт)				
			2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	ПАО "Волгоградэнергобыт"	1320,0	1181,0	1171,0	1179,0	1187,0	1195,0
2.	Волгоградский алюминиевый завод	216,0	142,4	142,4	142,4	142,4	142,4
3.	АО "Волжский трубный завод"	163,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0
4.	АО "Серебряковцемент"	52,316	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0
5.	ООО "Русэнергобыт"	140,639	114,05	114,05	114,05	114,05	114,05
6.	ОАО "Волжский абразивный завод"	70,58	74,0	74,0	74,0	74,0	74,0

Перечень основных перспективных потребителей с указанием заявленной максимальной мощности приведен в таблице 14.

Таблица 14

№ п/п	Наименование потребителей	Максимальная мощность (МВт)	Информация о ТУ на ТП (дата и номер заключенного договора на ТП)	Год ввода
1	2	3	4	5
1.	ОАО "Российские железные дороги" (ПС 220 кВ Канальная)	18,272	утвержденные ТУ на ТП объектов электросетевого хозяйства ОАО "Российские железные дороги" к электрическим сетям ПАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы" от 29 ноября 2018 г. с изменениями от 19 апреля 2019 г. и 10 февраля 2022 г. (30 января 2019 г. № 630/ТП-М5)	2022
2.	ОАО "Российские железные дороги" (ПС 110 кВ Овражная-Тяговая)	19,0	утвержденные ТУ на ТП объектов электросетевого хозяйства ОАО "Российские железные дороги" к электрическим сетям ПАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы" от 04 июля 2017 г. с изменениями от 19 марта 2021 г. и согласованные филиалом АО "СО ЕЭС" ОДУ Юга изменениями от 27 января 2022 г. № 2 (31 августа 2017 г. № 22-2017-43/ТП-М1)	2022
3.	ООО "Райгород"	20,0	утвержденные ТУ на ТП энергопринимающих устройств ООО "Райгород" к электрическим сетям ПАО "Россети Юг" от 24 ноября 2016 г. (14 марта 2014 г. № 31303-12-00132725-4)	2022
5.	ООО "Консервный комбинат Ахтуба"	6,0825	утвержденные ТУ на ТП энергопринимающих устройств ООО "Консервный комбинат Ахтуба" к электрическим сетям ПАО "Россети Юг" от 07 ноября 2019 г. с изменениями от 24 апреля 2020 г., 16 ноября 2020 г. (29 января 2020 г. № 34-5-19-00472693)	2022

№ п/п	Наименование потребителей	Максимальная мощность (МВт)	Информация о ТУ на ТП (дата и номер заключенного договора на ТП)	Год ввода
1	2	3	4	5
6.	ООО "Донской электро-металлургический завод"	18	утвержденные ТУ на ТП энергопринимающих устройств "Донской электрометаллургический завод" к электрическим сетям ПАО "ФСК ЕЭС" от 10 января 2022 г. (договор на ТП не заключен)	2022

3.3. Детализация прогноза электропотребления и максимума нагрузки по отдельным частям энергосистемы Волгоградской области

На территории Волгоградской области по характеру распределения потребления электроэнергии выделено четыре энергорайона: Волгоград, Левобережные электросети (Волжский, ЛЭС Север, ЛЭС Юг), Северный энергорайон (Камышинский, Михайловский, Урюпинский районы, Котлубань) и Южный энергорайон (Котельниковский и Суровикинский районы).

Самый крупный энергорайон – Волгоград при анализе электропотребления делится на три энергорайона: "Волгоград Север", "Волгоград Центр", "Волгоград Юг".

Оперативные данные по динамике изменения электропотребления по энергорайонам Волгоградской области приведены в приложении 4.

Процент электропотребления в каждом энергорайоне относительно суммарного потребления по территории Волгоградской области колеблется в зависимости от времени года и суток и составляет в среднем: Волгоград – 46,5 процента, Левобережные электросети – 25,5 процента, Северный энергорайон – 19 процентов и Южный энергорайон – 9 процентов.

По энергорайонам Волгограда распределение электропотребления относительно суммарного потребления на территории Волгоградской области выглядит следующим образом: "Волгоград Север" (Краснооктябрьский, Тракторозаводский районы) – 13,9 процента, "Волгоград Центр" (Центральный, Ворошиловский, Советский, Дзержинский районы) – 10,4 процента, "Волгоград Юг" (Красноармейский, Кировский районы) – 22,2 процента.

Динамика изменения максимума нагрузки по энергорайонам Волгоградской области приведена в приложении 4.

Энергосистема Волгоградской области характеризуется как промышленная территория с преобладанием предприятий металлургической и химической отраслей. Крупные промышленные предприятия расположены в энергорайонах Волгограда и Левобережных электросетей. В энергорайонах Волгограда промышленные предприятия сосредоточены на севере и юге города.

3.4. Перспективные балансы мощности и электрической энергии по энергосистеме Волгоградской области на 2022–2026 годы и их анализ

Перспективные балансы мощности и электрической энергии по энергосистеме Волгоградской области на 2022–2026 годы и их анализ приведены в приложении 5.

3.5. Перечень планируемых к строительству и выводу из эксплуатации генерирующих мощностей на электростанциях Волгоградской области, в том числе прогноз развития энергетики на основе возобновляемых источников энергии на 2022–2026 годы

Перечень планируемых вводов, демонтажей, реконструкции (модернизации) генерирующего оборудования, в том числе возобновляемых источников энергии, сформирован в соответствии с проектом схемы и программы развития Единой энергетической системы России на 2022–2028 годы и приведен в таблице 15.

Таблица 15

№ п/п	Наименование электростанции	Станционный номер	Установленная мощность (исходная) (МВт)	Установленная мощность после реконструкции (изменение установленной мощности) (МВт)	Год изменения установленной мощности	Тип мероприятия
1	2	3	4	5	6	7
1.	Новоалексеевская ВЭС (код ГТП GVIE0651)	-	-	16,8	2022	новый ввод
2.	Ольховская ВЭС (код ГТП GVIE1015, GVIE1016, GVIE1025, GVIE1035, GVIE1038, GVIE1039, GVIE1042, GVIE1046)	-	-	307,8 ^{*)}	2023	новый ввод
3.	ВЭС 463,5 МВт (код ГТП GVIE2673, GVIE2674, GVIE2637, GVIE2638, GVIE2635, GVIE2636, GVIE2633, GVIE2634, GVIE2670, GVIE2675, GVIE2676, GVIE2677, GVIE2671)	-	-	463,5	2025	новый ввод
4.	ВЭС 243 МВт (код ГТП GVIE2657, GVIE2658, GVIE2655, GVIE2656, GVIE2653, GVIE2654)	-	-	243,0	2026	новый ввод

*) В соответствии с утвержденными ТУ на ТП энергетических установок ООО "Шестой Ветропарк ФРВ" к электрическим сетям ПАО "ФСК ЕЭС" от 17 апреля 2020 г., с изменениями от 15 июня 2020 г., 04 марта 2021 г. и 06 апреля 2021 г., установленная мощность Ольховской ВЭС составляет 291,2 МВт.

В соответствии с проектом схемы и программы развития Единой энергетической системы России на 2022–2028 годы вывод из эксплуатации генерирующего оборудования в 2022–2026 годах не планируется.

Также в рамках реализации мероприятий по титулу "Комплекс гидротехнических сооружений, обеспечивающий дополнительное обводнение Волго-Ахтубинской поймы" планируется сооружение Среднеахтубинской ГЭС установленной мощностью 31,5 МВт со строительством двухцепной ВЛ 110 кВ от опоры № 18 ВЛ 110 кВ Волжская ТЭЦ-2 – Ахтуба (ВЛ 110 кВ №295) до Среднеахтубинской ГЭС с образованием двух ВЛ 110 кВ (ВЛ 110 кВ Волжская ТЭЦ-2 – Среднеахтубинская ГЭС и ВЛ 110 кВ Среднеахтубинская ГЭС – Ахтуба).

Ввиду отсутствия информации по сооружению указанной станции в приложении 3 к проекту схемы и программы развития Единой энергетической системы России на 2022–2028 годы "Объемы и структура вводов генерирующих объектов и (или) генерирующего оборудования с высокой вероятностью реализации по ОЭС и ЕЭС России на 2022–2028 годы" она не учитывается в перспективных балансах электрической энергии и мощности, а мероприятия по строительству двухцепной ВЛ 110 кВ не включены в итоговый перечень предложений по развитию электрических сетей 110 кВ и выше энергосистемы Волгоградской области на 2022–2026 годы, приведенный в приложении 6.

3.6. Рекомендации по выдаче мощности электростанций, планируемых к сооружению на территории энергосистемы Волгоградской области

Схема выдачи мощности объектов, приведенных в таблице 15.

Новоалексеевская ВЭС – одна точка присоединения к РУ 35 кВ ПС 110 кВ Слюсареве с отпайкой 110 кВ от ВЛ 110 кВ Мокрая Ольховка – Новомлиново с отпайкой на ПС Слюсареве в соответствии с техническими условиями на технологическое присоединение энергетических установок ООО "Восьмой Ветропарк ФРВ" к электрическим сетям ПАО "Россети Юг" от 20 апреля 2020 г.

Ольховская ВЭС – две точки присоединения к ВЛ 220 кВ Петров Вал – Таловка в соответствии с техническими условиями на технологическое присоединение энергетических установок ООО "Шестой Ветропарк ФРВ" к электрическим сетям ПАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы" от 17 апреля 2020 г. с изменениями от 15 июня 2020 г., 04 марта 2021 г. и 06 апреля 2021 г.

В связи с отсутствием разработанной схемы выдачи мощности ВЭС 463,5 МВт и ВЭС 243 МВт информация об их месторасположении, схеме присоединения к электрической сети отсутствует.

3.7. Анализ отчетного потокораспределения основной электрической сети 110 кВ и выше энергосистемы Волгоградской области на зимний (летний) максимум (минимум) нагрузок и режим паводка за 2021 год

Летний минимум нагрузок 2021 года [16 июня 2021 г. 04 ч 00 мин. (мск)] – потребление энергосистемы Волгоградской области – 1469 МВт, генерация ГЭС – 1008 МВт, генерация ТЭС – 316 МВт, генерация СЭС – 0 МВт, сальдо-переток электрической мощности по Волгоградской области – 145 МВт (дефицит), токовые нагрузки электрооборудования не выше допустимых значений, уровни напряжения не выше наибольших рабочих и не ниже минимально допустимых значений.

Летний утренний максимум нагрузок 2021 года [16 июня 2021 г. 10 ч 00 мин. (мск)] – потребление энергосистемы Волгоградской области – 1823 МВт, генерация ГЭС – 1404 МВт, генерация ТЭС – 376 МВт, генерация СЭС – 55 МВт, сальдо-переток электрической мощности по Волгоградской области – 12 МВт (избыток), токовые нагрузки электрооборудования не выше допустимых значений, уровни напряжения не выше наибольших рабочих и не ниже минимально допустимых значений.

Летний вечерний максимум нагрузок 2021 года [16 июня 2020 г. 21 ч 00 мин. (мск)] – потребление энергосистемы Волгоградской области – 1865 МВт, генерация ГЭС – 1009 МВт, генерация ТЭС – 351 МВт, генерация СЭС – 0 МВт, сальдо-переток электрической мощности по Волгоградской области – 505 МВт (дефицит), токовые нагрузки электрооборудования не выше допустимых значений, уровни напряжения не выше наибольших рабочих и не ниже минимально допустимых значений.

Паводок 2021 года (апрель, май) – потребление энергосистемы Волгоградской области – 1882 МВт, генерация ГЭС – 2543 МВт, генерация ТЭС – 382 МВт, генерация СЭС – 0 МВт, сальдо-переток электрической мощности по Волгоградской области – 1043 МВт (избыток), токовые нагрузки электрооборудования не выше допустимых значений, уровни напряжения не выше наибольших рабочих и не ниже минимально допустимых значений.

Зимний минимум нагрузок 2021 года [15 декабря 2021 г. 03 ч 00 мин. (мск)] – потребление энергосистемы Волгоградской области – 2010 МВт, генерация ГЭС – 997 МВт, генерация ТЭС – 520 МВт, генерация СЭС – 0 МВт, генерация ВЭС – 0 МВт, сальдо-переток электрической мощности по Волгоградской области – 493 МВт (дефицит), токовые нагрузки электрооборудования не выше допустимых значений, уровни напряжения не выше наибольших рабочих и не ниже минимально допустимых значений.

Зимний утренний максимум нагрузок 2021 года [15 декабря 2021 г. 10 ч 00 мин. (мск)] – потребление энергосистемы Волгоградской области – 2199 МВт, генерация ГЭС – 951 МВт, генерация ТЭС – 542 МВт, генерация СЭС – 0 МВт, генерация ВЭС – 0 МВт, сальдо-переток электрической мощности по Волгоградской области – 706 МВт (дефицит), токовые нагрузки электрооборудования не выше допустимых значений, уровни напряжения не выше наибольших рабочих и не ниже минимально допустимых значений.

Зимний вечерний максимум нагрузок 2021 года [15 декабря 2021 г. 18 ч 00 мин. (мск)] – потребление энергосистемы Волгоградской области – 2223 МВт, генерация ГЭС – 1249 МВт, генерация ТЭС – 545 МВт, генерация СЭС – 0 МВт, генерация ВЭС – 0 МВт, сальдо-переток электрической мощности по Волгоградской области – 429 МВт (дефицит), токовые нагрузки электрооборудования не выше допустимых значений, уровни напряжения не выше наибольших рабочих и не ниже минимально допустимых значений.

3.8. Предложения по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше энергосистемы Волгоградской области

Перечень предложений по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше энергосистемы Волгоградской области на 2022–2026 годы, основанный на данных проекта схемы и программы Единой энергетической системы России на 2022–2028 годы, инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных технических условий на технологическое присоединение, приведен в приложении 6.

Вывод из эксплуатации линий электропередачи и подстанций, класс напряжения которых равен или превышает 110 кВ, в 2022–2026 годах не планируется.

Предложения по уточнению перечня электросетевых объектов единой национальной (общероссийской) электрической сети, включенных в проект схемы и программы Единой энергетической системы России на 2022–2028 годы, или сроков их реализации отсутствуют.

Схемы для нормального режима электрических соединений сетей 110 кВ и выше на территории Волгоградской области на 2021 и 2026 годы приведены в приложении 7.

Карты-схемы электрических сетей 110 кВ и выше на территории Волгоградской области на 2021 и 2026 годы приведены в приложении 8. В указанных картах-схемах отображены:

- существующие объекты напряжением 110 кВ и выше;
- перспективные объекты напряжением 110 и выше по новому строительству, реконструкции с увеличением трансформаторной мощности.

3.9. Расчетные электрические нагрузки подстанций 110 кВ и выше на 2022–2026 годы

Расчетные электрические нагрузки подстанций 110 кВ и выше на период формирования схемы и программы перспективного развития электроэнергетики Волгоградской области на 2022–2026 годы приведены в приложении 9.

3.10. Анализ расчетных перспективных электрических нагрузок подстанций 110 кВ и выше, определенных на 2022–2026 годы, и разработанные рекомендации по увеличению трансформаторной мощности существующих и созданию новых центров питания электрических сетей 110 кВ и выше, в том числе путем перевода объектов напряжением 35 кВ на более высокий класс напряжения с предоставлением кратких технических обоснований

Анализ информации, указанной в приложении 9, показал, что необходимость увеличения трансформаторной мощности существующих и создания новых центров питания электрических сетей 110 кВ и выше отсутствует.

3.11. Анализ баланса реактивной мощности в электрических сетях напряжением 110 кВ и выше и рекомендации по вводу источников реактивной мощности и средств компенсации реактивной мощности

Уровни напряжения в энергосистеме Волгоградской области поддерживаются в допустимых пределах (не выше наибольших рабочих и не ниже минимально допустимых значений) с целью обеспечения:

допустимых уровней напряжения для оборудования электрических станций и сетей;

устойчивости генерирующего оборудования, энергосистем и нагрузки потребителей электрической энергии;

качества электрической энергии в соответствии с нормативными требованиями.

Уровни напряжения в энергосистеме Волгоградской области поддерживаются в допустимых пределах с помощью мероприятий технологического и схемно-режимного характера, в том числе:

изменением реактивной загрузки генераторов станций;

отключением (включением) батарей статических конденсаторов (далее именуются – БСК);

отключением (включением) шунтирующих (далее именуются – ШР);

переключением устройств регулирования напряжения (авто) трансформаторов;

отключением слабо загруженных ВЛ 220, 500 кВ.

Для нормализации уровней напряжения в сети 110, 220 кВ и поддержания напряжения в рекомендуемых пределах в энергосистеме Волгоградской области эксплуатируются на 01 января 2022 г. (в целом по сетевым организациям и потребителям):

БСК – на 471,645 Мвар;

СТК – на величину 0 Мвар;

ШР – на величину 900 Мвар.

Сведения об использовании источников реактивной мощности по контрольным замерам 16 июня 2021 г. [10 ч 00 мин. (мск)] приведены в таблице 16.

Таблица 16

№ п/п	Наименование электростанций	Номинальная реактивная мощность генераторов, находящихся в работе (Мвар)	Располагаемая реактивная мощность генераторов, находящихся в работе (Мвар)	Фактическая загрузка генераторов, находящихся в работе, по реактивной мощности (Мвар)	Коэффициент использования реактивной мощности (процентов)	Причины недоиспользования
1	2	3	4	5	6	7
1.	Волжская ГЭС	831,0	918,0	209 ^{*)}	22,8	по режиму напряжения на СН
2.	Волгоградская ТЭЦ-2	69,78	87,5	79,6	91,0	
3.	Волжская ТЭЦ	45,0	46,0	15,2	33,0	
4.	Волжская ТЭЦ-2	86,64	91,0	37,0	40,7	
5.	Камышинская ТЭЦ	-	-	-	-	
6.	Волгоградская ТЭЦ-3	116,1	112,0	60,2	53,75	
7.	Итого	1148,52	1254,5	401,0	31,96	

^{*)} Фактическая реактивная мощность Волжской ГЭС: -175,0 Мвар и +34,0 Мвар.

Сведения об использовании источников реактивной мощности по контрольным замерам 15 декабря 2021 г. [18 ч 00 мин. (мск)] приведены в таблице 17.

Таблица 17

№ п/п	Наименование электростанций	Номинальная реактивная мощность генераторов, находящихся в работе (Мвар)	Располагаемая реактивная мощность генераторов, находящихся в работе (Мвар)	Фактическая загрузка генераторов, находящихся в работе, по реактивной мощности (Мвар)	Коэффициент использования реактивной мощности (процентов)	Причины недоиспользования
1	2	3	4	5	6	7
1.	Волжская ГЭС	760,0	857,0	218 ^{*)}	25,4	по режиму напряжения на СН
2.	Волгоградская ТЭЦ-2	121,53	145,66	57,17	39,2	

№ п/п	Наименование электростанций	Номи- нальная реактивная мощность генера- торов, находя- щихся в работе (Мвар)	Распо- лагаемая реактивная мощность генераторов, находя- щихся в работе (Мвар)	Факти- ческая загрузка генераторов, находящихся в работе, по реактивной мощности (Мвар)	Кoeffи- циент использо- вания реактив- ной мощ- ности (процен- тов)	Причины недоис- поль- зования
1	2	3	4	5	6	7
3.	Волжская ТЭЦ	121,5	121,5	45,9	37,8	
4.	Волжская ТЭЦ-2	86,64	86,64	29,0	33,5	
5.	Камышинская ТЭЦ	26,8	39,0	12,6	32,3	
6.	Волгоградская ТЭЦ-3	116,1	116,1	30,1	25,9	
7.	Итого	1232,57	1365,9	392,77	28,76	

*) Фактическая реактивная мощность Волжской ГЭС: -146,0 Мвар и +72,0 Мвар.

Сведения об использовании устройств компенсации реактивной мощности (ШР, СК и СТК) по контрольным замерам 16 июня 2021 г. [04 ч 00 мин. (мск)] и 15 декабря 2021 г. [18 ч 00 мин. (мск)] приведены в таблице 18.

Таблица 18

№ п/п	Наименование объекта электро- энергетики	Коли- чество (штук)	Номи- наль- ное напря- жение (кВ)	Летний контрольный замер 16 июня 2021 г. [04 ч 00 мин. (мск)]			Зимний контрольный замер 15 декабря 2021 г. [18 ч 00 мин. (мск)]		
				Номи- нальная мощность (Мвар)	Факти- ческая загрузка (Мвар)	Кoeffи- циент использо- вания (процен- тов)	Номи- наль- ная мощ- ность (Мвар)	Факти- ческая загрузка (Мвар)	Кoeffи- циент использо- вания (про- центов)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	ПС 500 кВ Южная, Р-500	1	500,0	180,0	166,0	92,2	180,0	163,0	90,6
2.	ПС 500 кВ Трубная, Р-1	1	500,0	180,0	172,0	95,6	180,0	162,0	90,0
3.	ПС 500 кВ Трубная, Р-2	1	500,0	180,0	резерв	0	180,0	160,0	88,9
4.	ПС 500 КВ Бала- шовская, РГ-1,2,3,4	4	10,5	180,0	164,6	91,4	180,0	42,0	23,3

№ п/п	Наименование объекта электро- энергетики	Коли- чество (штук)	Номи- наль- ное напря- жение (кВ)	Летний контрольный замер 16 июня 2021 г. [04 ч 00 мин. (мск)]			Зимний контрольный замер 15 декабря 2021 г. [18 ч 00 мин. (мск)]		
				Номи- нальная мощность (Мвар)	Факти- ческая загрузка (Мвар)	Коэффи- циент исполь- зования (процен- тов)	Номи- наль- ная мощ- ность (Мвар)	Факти- ческая загрузка (Мвар)	Коэф- фициент исполь- зования (про- центов)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
5.	ПС 500 кВ Фро- ловская, Р-500 Шахты	1	500,0	180,0	176,0	97,8	180,0	177,0	98,3

3.12. Разработанные рекомендации по схемам внешнего электроснабжения объектов, сооружаемых на территории энергосистемы Волгоградской области

В данном подразделе рассмотрена схема внешнего электроснабжения энергопринимающих устройств ООО "Российская нержавеющая компания" (далее именуется – ООО "РНК") с максимальной мощностью потребления 357,6 МВт.

В соответствии с разработанной схемой внешнего электроснабжения, предусмотрена следующая этапность ввода:

1 этап. Строительство с вводом в эксплуатацию в четвертом квартале 2023 г. ГПП [без оборудования цеха горячей прокатки (ЦГП) и электросталеплавильного цеха (ЭСЦ)]. Максимальная мощность потребления 104,0 МВт, в том числе:

- по 1 категории – 104 МВт;
- по 2 категории – 0 МВт;
- по 3 категории – 0 МВт;

2 этап. Строительство с вводом в эксплуатацию в первом квартале 2025 г. ГПП (с оборудованием ЦГП). Максимальная мощность потребления 83,5 МВт, в том числе:

- по 1 категории – 83,5 МВт;
- по 2 категории – 0 МВт;
- по 3 категории – 0 МВт;

3 этап. Строительство с вводом в эксплуатацию в первом квартале 2025 г. ГПП (с оборудованием ЭСЦ). Строительство (расширение) с вводом в эксплуатацию в первом квартале 2025 г. ГПП-6 (электроснабжение дуговой электросталеплавильной печи ЭСЦ). Максимальная мощность потребления 170,1 МВт в том числе:

- по 1 категории – 38,3 МВт;
- по 2 категории – 0 МВт;
- по 3 категории – 131,8 МВт.

Рассмотрено два варианта присоединения энергопринимающих устройств ООО "РНК" к электрическим сетям 220 кВ энергосистемы Волгоградской области.

Вариант 1:

1 этап (четвертый квартал 2023 г.):

строительство ПС 220 кВ Прокат с установкой двух трансформаторов 220/10-10 кВ мощностью 100 МВА каждый;

строительство КВЛ 220 кВ Трубная – Прокат I цепь и КВЛ 220 кВ Трубная – Прокат II цепь ориентировочной протяженностью 10 км каждая;

реконструкция ПС 500 кВ Трубная с установкой двух ячеек выключателей 220 кВ;

2 этап (первый квартал 2025 г.):

реконструкция ПС 220 кВ Прокат с установкой двух трансформаторов 220/10-10 кВ мощностью 80 МВА каждый;

3 этап (первый квартал 2025 г.):

строительство ПС 220 кВ Сталь с установкой одного трансформатора 220/35 кВ мощностью 140 МВА для электроснабжения дуговой электросталеплавильной печи максимальной мощностью потребления 131,8 МВт;

строительство ВЛ 220 кВ Трубная – Сталь ориентировочной протяженностью 10 километров;

реконструкция ПС 500 кВ Трубная с установкой одной ячейки выключателя 220 кВ.

Указанный перечень мероприятий по строительству и реконструкции объектов электроэнергетики может быть уточнен при разработке проектной документации.

Вариант 2:

1 этап (четвертый квартал 2023 г.):

строительство подстанции ПС 220 кВ Прокат. ОРУ 220 кВ ПС 220 кВ Прокат выполнить по схеме "Две рабочие системы шин" с установкой двух двухобмоточных трансформаторов с расщепленной обмоткой металлургического назначения напряжением 220/10-10 кВ, мощностью 100 МВА (Т-1, Т-2) для подключения оборудования ЦХП (цех холодной прокатки) максимальной мощностью потребления 104,0 МВт;

строительство заходов от ВЛ 220 кВ Трубная – Волжская № 1 на ПС 220 кВ Прокат с образованием двух ВЛ 220 кВ Трубная – Прокат и ВЛ 220 кВ Волжская – Прокат;

реконструкция ОРУ 220 кВ ПС 500 кВ Трубная;

2 этап (первый квартал 2025 г.):

установка двух двухобмоточных трансформаторов с расщепленной обмоткой металлургического назначения напряжением 220/10-10 кВ, мощностью 125 МВА (Т-3, Т-4) к ОРУ 220 кВ ПС 220 кВ Прокат для электроснабжения оборудования ЦГП (цех горячей прокатки) максимальной мощностью потребления 83,5 МВт;

3 этап (первый квартал 2025 г.):

подключение оборудования электросталеплавильного цеха (ЭСЩ) максимальной мощностью потребления 38,3 МВт к трансформаторам 125 МВА ПС 220 кВ Прокат (Т-3, Т-4);

реконструкция ПС 220 кВ ЭМК, по схеме "Блок (линия – трансформатор) с выключателем", на территории существующей ГПП-6 с установкой одного двухобмоточного трансформатора напряжением 220/33 кВ мощностью 140 МВт (Т-3) для электроснабжения дуговой электросталеплавильной печи максимальной мощностью потребления 131,8 МВт;

строительство ВЛ 220 кВ Трубная – ЭМК № 3.

На основании результатов расчетов установившихся электроэнергетических режимов принят вариант 1 схемы внешнего электроснабжения объектов ООО "РНК".

Ввиду отсутствия информации по сооружению объектов ООО "РНК" в проекте схемы и программы развития Единой энергетической системы России на 2022–2028 годы, мероприятия по строительству вышеперечисленных объектов не включены в итоговый перечень предложений по развитию электрических сетей 110 кВ и выше энергосистемы Волгоградской области на 2022–2026 годы, приведенный в приложении 6.

3.13. Мероприятия по повышению надежности электроснабжения потребителей Палласовского энергорайона Волгоградской области

В соответствии с решениями выездного совещания Правительственной Комиссии по обеспечению безопасности электроснабжения, состоявшегося в Волгограде 23 сентября 2021 г., разработан следующий вариант электроснабжения потребителей Палласовского энергорайона Волгоградской области, состоящий из двух этапов:

1 этап – реконструкция ВЛ 110 кВ Кайсацкая – Джаныбек с отпайками, а именно – строительство "новой" ВЛ 110 кВ (перемычки длиной около 50 км), проходящей по территории Российской Федерации и соединяющей участок существующей ВЛ 110 кВ от ПС 110 кВ Кайсацкая до ПС 110 кВ Джаныбек с участком существующей ВЛ 110 кВ от ПС 110 кВ Джаныбек до ПС 110 кВ Эльтон, с установкой коммутационного аппарата (ЛР) на ВЛ 110 кВ Кайсацкая – Джаныбек с отпайками (в сторону границы с Казахстаном). Отпайка на ПС 110 кВ Светлана отсоединяется от существующей ВЛ 110 кВ Кайсацкая – Джаныбек с отпайками и запитывается от "новой" перемычки. Шлейфы на границе с Казахстаном в районе ПС 110 кВ Приозерная разрезаются (ориентировочная укрупненная стоимость работ 599986,05 тыс.рублей);

2 этап:

реконструкция ПС 220 кВ Палласовка в части замены ОД, КЗ трансформаторов Т-1, Т-2 и строительством ячейки выключателя ВЛ 110 кВ Гмелинка – Палласовка (ВЛ 110 кВ № 287);

строительство ВЛ 110 кВ от ПС 110 кВ Коммуна до ПС 110 кВ Кайсацкая;

строительство участка ВЛ 110 кВ от ПС 110 кВ Кайсацкая до строящейся по 1 этапу перемычке, с последующим отключением перемычки от существующей ВЛ 110 кВ Кайсацкая – Джаныбек с отпайками;

строительство участка ВЛ 110 кВ от строящейся по 1 этапу перемычке, в районе ПС 110 кВ Приозерная, до ПС 110 кВ Эльтон;

отпайка на ПС 110 кВ Приозерная отсоединяется от существующей ВЛ 110 кВ Кайсацкая – Джаныбек с отпайками и запитывается от новой ВЛ;

шлейфы на границе с Казахстаном в районе ПС 110 кВ Приозерная соединяются (ориентировочная укрупненная стоимость, с учетом работ по 1 этапу, 2446649,07 тыс.рублей).

В итоге образуются три ВЛ 110 кВ:

ВЛ 110 кВ Кайсацкая – Коммуна (протяженностью 96 километров);

ВЛ 110 кВ Кайсацкая – Эльтон с отпайками (протяженностью 73 километра);

ВЛ 110 кВ Кайсацкая – Эльтон с отпайкой на ПС 110 кВ Джаныбек (по существующей в настоящий момент трассе).

Очередность и сроки реализации 1 и 2 этапов должны быть определены по результатам предпроектного обследования и разработки исходно-разрешительной документации.

С учетом отсутствия результатов предпроектного обследования и разработанной исходно-разрешительной документации, вышеперечисленные мероприятия не включены в итоговый перечень предложений по развитию электрических сетей 110 кВ и выше энергосистемы Волгоградской области на 2022–2026 годы, приведенный в приложении 6.

ПРИЛОЖЕНИЕ 1

к схеме и программе перспективного развития
электроэнергетики Волгоградской области
на 2022–2026 годы

ПЕРЕЧЕНЬ

существующих линий электропередачи и подстанций классом
напряжения 110 кВ и выше с разбивкой по собственникам

№ п/п	Наименование предприятия-собственника, линий электропередачи (ЛЭП), подстанций (ПС)	Характеристики объектов	
		класс напряжения (кВ)	протяженность (километров), установленная мощность (МВА)
1	2	3	4
1.	Филиал публичного акционерного общества "Федеральная сетевая компания единой энергетической системы" – Волго-Донское предприятие магистральных электрических сетей (филиал ПАО "ФСК ЕЭС" Волго-Донское ПМЭС)		
1.1.	ВЛ 500 кВ Балаковская АЭС – Трубная	500	302,271 (519,882) километра
1.2.	ВЛ 500 кВ Балашовская – Волга	500	290,337 километра
1.3.	ВЛ 500 кВ Балашовская – Липецкая Восточная	500	59,01 (252,8) километра
1.4.	ВЛ 500 кВ Балашовская – Липецкая Западная с отпайкой на Нововоронежскую АЭС	500	59,165 (252,1) километра
1.5.	ВЛ 500 кВ Балашовская – Фроловская	500	168,597 километра
1.6.	ВЛ 500 кВ Волга – Южная	500	137,357 километра
1.7.	ВЛ 500 кВ Волжская ГЭС – Волга	500	30,134 километра
1.8.	ВЛ 500 кВ Волжская ГЭС – Фроловская	500	128,021 километра
1.9.	ВЛ 500 кВ Фроловская – Шахты	500	135,69 (356) километра
1.10.	ВЛ 500 кВ Ростовская АЭС – Южная	500	149,006 (192,97) километра
1.11.	ВЛ 500 кВ Южная – Трубная	500	164,28 километра
1.12.	ВЛ 220 кВ Аллюминиевая – Волга с отпайкой на ПС Северная	220	43,37 километра

№ п/п	Наименование предприятия-собственника, линий электропередачи (ЛЭП), подстанций (ПС)	Характеристики объектов	
		класс напряжения (кВ)	протяженность (километров), установленная мощность (МВА)
1	2	3	4
1.13.	ВЛ 220 кВ Аллюминиевая – Гумрак	220	16,066 километра
1.14.	ВЛ 220 кВ Аллюминиевая – Полунино	220	97,036 километра
1.15.	ВЛ 220 кВ Аллюминиевая – Юбилейная	220	15,207 километра
1.16.	ВЛ 220 кВ Арчеда – Иловля-2	220	55,417 километра
1.17.	ВЛ 220 кВ Арчеда – Сатаровская	220	100,8 километра
1.18.	ВЛ 220 кВ Астаховская – Красный Яр	220	106,8 километра
1.19.	ВЛ 220 кВ Волгодонск – ГОК	220	47,11 километра
1.20.	ВЛ 220 кВ Волга – Гумрак	220	20,4 километра
1.21.	ВЛ 220 кВ Волга – Заливская	220	133,738 километра
1.22.	ВЛ 220 кВ Волга – Иловля-2	220	60,06 километра
1.23.	ВЛ 220 кВ Волга – Кировская № 1 с отпайкой на ПС Садовая	220	50,74 километра
1.24.	ВЛ 220 кВ Волга – Кировская № 2 с отпайкой на ПС Садовая	220	50,69 километра
1.25.	ВЛ 220 кВ Волжская – Норби	220	5,15 километра
1.26.	ВЛ 220 кВ Волжская – Приморская	220	62,89 километра
1.27.	ВЛ 220 кВ Волжская – Юбилейная	220	24,5 километра
1.28.	ВЛ 220 кВ Волжская ГЭС – Аллюминиевая № 1	220	6,31 километра
1.29.	ВЛ 220 кВ Волжская ГЭС – Аллюминиевая № 2	220	6,29 километра
1.30.	ВЛ 220 кВ Волжская ГЭС – Аллюми- ниевая № 3	220	11,59 километра
1.31.	ВЛ 220 кВ Волжская ГЭС – Волжская № 1	220	8,026 километра
1.32.	ВЛ 220 кВ Волжская ГЭС – Волжская № 2	220	8,006 километра
1.33.	ВЛ 220 кВ Головная – Палласовка	220	143,28 километра

№ п/п	Наименование предприятия-собственника, линий электропередачи (ЛЭП), подстанций (ПС)	Характеристики объектов	
		класс напряжения (кВ)	протяженность (километров), установленная мощность (МВА)
1	2	3	4
1.34.	ВЛ 220 кВ Гумрак – Красноармейская с отпайкой на Волгоградскую ТЭЦ-3	220	83,31 километра
1.35.	ВЛ 220 кВ Заливская – Котельниково	220	46,81 километра
1.36.	ВЛ 220 кВ Петров Вал – Литейная	220	10,55 километра
1.37.	ВЛ 220 кВ Полунино – Литейная	220	71,313 километра
1.38.	ВЛ 220 кВ Приморская – Головная	220	70,23 километра
1.39.	ВЛ 220 Ростовская АЭС – Котельниково	220	27 километров
1.40.	ВЛ 220 кВ Сатаровская – Андреановская	220	77,117 километра
1.41.	ВЛ 220 кВ Таловка – Петров Вал	220	26,346 километра
1.42.	ВЛ 220 кВ Трубная – Владимировка № 1	220	114,787 километра
1.43.	ВЛ 220 кВ Трубная – Владимировка № 2	220	131,487 километра
1.44.	ВЛ 220 кВ Трубная – Волжская № 1	220	14,44 километра
1.45.	ВЛ 220 кВ Трубная – Норби	220	11,01 километра
1.46.	ВЛ 220 кВ Фроловская – Арчеда № 1	220	2,356 километра
1.47.	ВЛ 220 кВ Фроловская – Арчеда № 2	220	2,424 километра
1.48.	ВЛ 220 кВ Фроловская – Астаховская	220	111,7 километра
1.49.	ВЛ 220 кВ Фроловская – Таловка	220	114,946 километра
1.50.	ВЛ 220 кВ Южная – Кировская с отпай- кой на ПС Красноармейская	220	54,92 километра
1.51.	ВЛ 220 кВ Южная – Черный Яр № 1	220	166,939 километра
1.52.	ВЛ 220 кВ Южная – Зубовка	220	138,51 километра
1.53.	ВЛ 110 кВ Палласовка – Кайсацкая (ВЛ 110 кВ № 241)	110	36,31 километра
1.54.	ВЛ 110 кВ Кайсацкая – Джаныбек с отпайками	110	39,91 километра
1.55.	ПС 500 кВ Волга	220	1002 МВА

№ п/п	Наименование предприятия-собственника, линий электропередачи (ЛЭП), подстанций (ПС)	Характеристики объектов	
		класс напряжения (кВ)	протяженность (километров), установленная мощность (МВА)
1	2	3	4
1.56.	ПС 500 кВ Трубная	220	1252 МВА
1.57.	ПС 500 кВ Балашовская	220	1521 МВА
1.58.	ПС 500 кВ Южная	220	501 МВА
1.59.	ПС 500 кВ Фроловская	220	501 МВА
1.60.	ПС 220 кВ Аллюминиевая	220	896 МВА
1.61.	ПС 220 кВ Котельниково	220	176 МВА
1.62.	ПС 220 кВ Волжская	220	456 МВА
1.63.	ПС 220 кВ Северная	220	263 МВА
1.64.	ПС 220 кВ Гумрак	220	490 МВА
1.65.	ПС 220 кВ Юбилейная	220	465 МВА
1.66.	ПС 220 кВ Полунино	220	20 МВА
1.67.	ПС 220 кВ Кировская	220	560 МВА
1.68.	ПС 220 кВ Красноармейская	220	200 МВА
1.69.	ПС 220 кВ Садовая	220	300 МВА
1.70.	ПС 220 кВ Заливская	220	142 МВА
1.71.	ПС 220 кВ Палласовка	220	282 МВА
1.72.	ПС 220 кВ Приморская	220	63 МВА
1.73.	ПС 220 кВ Головная	220	79,7 МВА
1.74.	ПС 220 кВ Литейная	220	250 МВА
1.75.	ПС 220 кВ Петров Вал	220	250 МВА
1.76.	ПС 220 кВ Астаховская	220	126 МВА
1.77.	ПС 220 кВ Красный Яр	220	126 МВА
1.78.	ПС 220 кВ Таловка	220	63 МВА
1.79.	ПС 220 кВ Арчеда	220	250 МВА

№ п/п	Наименование предприятия-собственника, линий электропередачи (ЛЭП), подстанций (ПС)	Характеристики объектов	
		класс напряжения (кВ)	протяженность (километров), установленная мощность (МВА)
1	2	3	4
1.80.	ПС 220 кВ Сатаровская	220	123 МВА
1.81.	ПС 220 кВ Андреановская	220	64 МВА
1.82.	ПС 110 кВ Кайсацкая	110	16 МВА
1.83.	ПС 110 кВ Эльтон	110	12,6 МВА
1.84.	ПС 110 кВ Приозерная	110	6,3 МВА
1.85.	ПС 110 кВ Светлана	110	6,3 МВА
1.86.	ПС 110 кВ Засуры	110	6,3 МВА
2.	Филиал публичного акционерного общества "Россети Юг" – "Волгоградэнерго" (филиал ПАО "Россети Юг" – "Волгоградэнерго")		
2.1.	ВЛ 220 кВ Волга – Песковатка (ВЛ 220 кВ Песковатка)	220	40,2 километра
2.2.	ВЛ 220 кВ Песковатка – Суровикино-220 (ВЛ 220 кВ Суровикино)	220	100,8 километра
2.3.	ВЛ 110 кВ Алексеевская – Упорники (ВЛ 110 кВ № 668)	110	33,3 километра
2.4.	ВЛ 110 кВ Алюминиевая – ВГТЗ-1 (ВЛ 110 кВ № 10)	110	4,1 километра
2.5.	ВЛ 110 кВ Алюминиевая – ВГТЗ-1 с отпайкой на ПС Спартановка (ВЛ 110 кВ № 5)	110	4,1 километра
2.6.	ВЛ 110 кВ Алюминиевая – Молзавод с отпайками (ВЛ 110 кВ № 2)	110	10,72 километра
2.7.	ВЛ 110 кВ Алюминиевая – Северная с отпайкой на ПС Спортивная (ВЛ 110 кВ № 1)	110	7,64 километра
2.8.	ВЛ 110 кВ АМО – Панфилово (ВЛ 110 кВ № 656)	110	1,1 километра
2.9.	ВЛ 110 кВ Андреевская – Алексеевская (ВЛ 110 кВ № 667)	110	24,5 километра

№ п/п	Наименование предприятия-собственника, линий электропередачи (ЛЭП), подстанций (ПС)	Характеристики объектов	
		класс напряжения (кВ)	протяженность (километров), установленная мощность (МВА)
1	2	3	4
2.10.	ВЛ 110 кВ Арчеда – Кудиновская (ВЛ 110 кВ № 557)	110	21 километр
2.11.	ВЛ 110 кВ Арчеда – Лог с отпайкой на ПС Новая Паника (ВЛ 110 кВ № 525)	110	38,45 километра
2.12.	ВЛ 110 кВ Арчеда – Михайловская № 1 с отпайками (ВЛ 110 кВ № 555)	110	64,8 километра
2.13.	ВЛ 110 кВ Арчеда – Михайловская № 2 с отпайками (ВЛ 110 кВ № 554)	110	52,7 километра
2.14.	ВЛ 110 кВ Арчеда – Теркинская с отпайкой на ПС Клетская Почта (ВЛ 110 кВ № 519)	110	66,6 километра
2.15.	ВЛ 110 кВ Арчединская – Глазуновская (ВЛ 110 кВ № 517)	110	36,7 километра
2.16.	ВЛ 110 кВ Астаховская – Сергиевская (ВЛ 110 кВ № 590)	110	55,5 километра
2.17.	ВЛ 110 кВ Астаховская – Труд (ВЛ 110 кВ № 516)	110	23,1 километра
2.18.	ВЛ 110 кВ Ахтуба – Ленинская с отпай- ками (ВЛ 110 кВ № 298)	110	29,8 километра
2.19.	ВЛ 110 кВ Балашовская – Кардаильская с отпайкой на ПС Двойновая (ВЛ 110 кВ № 649)	110	36,04 километра
2.20.	ВЛ 110 кВ Балашовская – Урюпинская № 1 с отпайками (ВЛ 110 кВ № 601)	110	40,1 километра
2.21.	ВЛ 110 кВ Балашовская – Урюпинская № 2 с отпайками (ВЛ 110 кВ № 602)	110	40,1 километра
2.22.	ВЛ 110 кВ Балашовская – Ярыженская с отпайкой на ПС Заводская (ВЛ 110 кВ № 660)	110	20,4 километра
2.23.	ВЛ 110 кВ Безымяновская – Искра (ВЛ 110 кВ № 604)	110	29,5 километра

№ п/п	Наименование предприятия-собственника, линий электропередачи (ЛЭП), подстанций (ПС)	Характеристики объектов	
		класс напряжения (кВ)	протяженность (километров), установленная мощность (МВА)
1	2	3	4
2.24.	ВЛ 110 кВ Букановская – Усть-Хоперская (ВЛ 110 кВ № 504)	110	29,37 километра
2.25.	ВЛ 110 кВ Вербенская – Шульцы (ВЛ 110 кВ № 290)	110	28,6 километра
2.26.	ВЛ 110 кВ Кировская – Волгоградская ГРЭС с отпайкой на ПС Сарепта-1	110	10,65 километра
2.27.	ВЛ 110 кВ Кировская – Строительная с отпайками	110	17,586 километра
2.28.	ВЛ 110 кВ Волгоградская ГРЭС – Садовая с отпайками (ВЛ 110 кВ № 3)	110	20,9 километра
2.29.	ВЛ 110 кВ Волгоградская ГРЭС – Дар-Гора-110 с отпайками (ВЛ 110 кВ Развилка-2)	110	22,37 километра
2.30.	ВЛ 110 кВ Волгоградская ТЭЦ-2 – Строительная II цепь (ВЛ 110 кВ № 24)	110	3,3 километра
2.31.	ВЛ 110 кВ Волгоградская ТЭЦ-2 – Строительная I цепь (ВЛ 110 кВ № 23)	110	3,3 километра
2.32.	ВЛ 110 кВ Волгоградская ТЭЦ-2 – Канатная № 1 с отпайками (ВЛ 110 кВ Канатная-1)	110	8,19 километра
2.33.	ВЛ 110 кВ Волгоградская ТЭЦ-2 – Канатная № 2 с отпайками (ВЛ 110 кВ Канатная-2)	110	8,19 километра
2.34.	ВЛ 110 кВ Волгоградская ТЭЦ-2 – Красноармейская СЭС (ВЛ 110 кВ № 29)	110	0,6 километра
2.35.	ВЛ 110 кВ Волгоградская ТЭЦ-3 – Красноармейская № 2 (ВЛ 110 кВ № 34)	110	4,1 километра
2.36.	ВЛ 110 кВ Волгоградская ТЭЦ-3 – Райгород-2 (ВЛ 110 кВ № 300)	110	25,27 километра
2.37.	ВЛ 110 кВ Волгоградская ТЭЦ-3 – Волгоградская ТЭЦ-2 с отпайкой на ПС ЦРП-4 (ВЛ 110 кВ № 39)	110	10,95 километра

№ п/п	Наименование предприятия-собственника, линий электропередачи (ЛЭП), подстанций (ПС)	Характеристики объектов	
		класс напряжения (кВ)	протяженность (километров), установленная мощность (МВА)
1	2	3	4
2.38.	ВЛ 110 кВ Волгоградская ТЭЦ-3 – Волгоградская ТЭЦ-2 с отпайкой на ПС ППА Южная (ВЛ 110 кВ № 38)	110	11 километров
2.39.	ВЛ 110 кВ Волгоградская ТЭЦ-3 – Красноармейская № 1 (ВЛ 110 кВ № 33)	110	3,94 километра
2.40.	ВЛ 110 кВ Волжская – Городская-1 с отпайкой на ПС ГПЗ (ВЛ 110 кВ № 204)	110	9,2 километра
2.41.	ВЛ 110 кВ Волжская – Красная Слобода с отпайками (ВЛ 110 кВ № 206)	110	27,9 километра
2.42.	ВЛ 110 кВ Волжская – ЛПК № 1 (ВЛ 110 кВ № 201)	110	8 километров
2.43.	ВЛ 110 кВ Волжская – ЛПК № 2 (ВЛ 110 кВ № 202)	110	8 километров
2.44.	ВЛ 110 кВ Волжская ТЭЦ – Волжская № 1 с отпайками (ВЛ 110 кВ № 261)	110	3,6 километра
2.45.	ВЛ 110 кВ Волжская ТЭЦ – Волжская № 2 с отпайками (ВЛ 110 кВ № 262)	110	3,7 километра
2.46.	ВЛ 110 кВ Волжская ТЭЦ – Волжская с отпайкой на ПС Метионин-1 (ВЛ 110 кВ № 268)	110	3 километра
2.47.	ВЛ 110 кВ Волжская ТЭЦ – Зеленая с отпайкой на ПС Волжская-Тяговая (ВЛ 110 кВ № 265)	110	11,3 километра
2.48.	ВЛ 110 кВ Волжская ТЭЦ – Волжская № 3 (ВЛ 110 кВ № 263)	110	3,7 километра
2.49.	ВЛ 110 кВ Волжская ТЭЦ – Волжская № 4 (ВЛ 110 кВ № 264)	110	4,3 километра
2.50.	ВЛ 110 кВ Волжская ТЭЦ-2 – Волжская ТЭЦ с отпайкой на ПС Овощевод (ВЛ 110 кВ № 200)	110	8,9 километра
2.51.	ВЛ 110 кВ Волжская ТЭЦ-2 – Волжская ТЭЦ с отпайками (ВЛ 110 кВ № 274)	110	8,5 километра

№ п/п	Наименование предприятия-собственника, линий электропередачи (ЛЭП), подстанций (ПС)	Характеристики объектов	
		класс напряжения (кВ)	протяженность (километров), установленная мощность (МВА)
1	2	3	4
2.52.	ВЛ 110 кВ Волжская ТЭЦ-2 – Ахтуба (ВЛ 110 кВ № 295)	110	7,5 километра
2.53.	ВЛ 110 кВ Волжская ТЭЦ-2 – Волжская № 1 с отпайками (ВЛ 110 кВ № 203)	110	12,7 километра
2.54.	ВЛ 110 кВ Волжская ТЭЦ-2 – Городская-1 с отпайками (ВЛ 110 кВ № 210)	110	9,98 километра
2.55.	ВЛ 110 кВ Вязовка – Матышево (ВЛ 110 кВ № 452)	110	26,2 километра
2.56.	ВЛ 110 кВ Глазуновская – Кумылжен- ская (ВЛ 110 кВ № 510)	110	26,8 километра
2.57.	ВЛ 110 кВ Гмелинка – Палласовка (ВЛ 110 кВ № 287)	110	42 километра
2.58.	ВЛ 110 кВ Головная – Кислово (ВЛ 110 кВ № 283)	110	15,27 километра
2.59.	ВЛ 110 кВ Гумрак – Котлубань с отпайками (ВЛ 110 кВ № 51)	110	28,1 километра
2.60.	ВЛ 110 кВ Гумрак – Молзавод с отпайками (ВЛ 110 кВ № 9)	110	9,02 километра
2.61.	ВЛ 110 кВ Гумрак – Опытная с отпайками (ВЛ 110 кВ № 52)	110	27,7 километра
2.62.	ВЛ 110 кВ Гумрак – Советская № 1 с отпайками (ВЛ 110 кВ № 7)	110	14,4 километра
2.63.	ВЛ 110 кВ Гумрак – Советская № 2 с отпайками (ВЛ 110 кВ № 4)	110	13,13 километра
2.64.	ВЛ 110 кВ Гумрак – Юбилейная с отпайками (ВЛ 110 кВ № 8)	110	12,7 километра
2.65.	ВЛ 110 кВ Демидово – Приморская (ВЛ 110 кВ № 215)	110	27,38 километра
2.66.	ВЛ 110 кВ Дружба – Дубовская (ВЛ 110 кВ № 664)	110	29,65 километра

№ п/п	Наименование предприятия-собственника, линий электропередачи (ЛЭП), подстанций (ПС)	Характеристики объектов	
		класс напряжения (кВ)	протяженность (километров), установленная мощность (МВА)
1	2	3	4
2.67.	ВЛ 110 кВ Дубовская – Черкесовская 2 с отпайкой на ПС Черкесовская-1 (ВЛ 110 кВ № 665)	110	58,63 километра
2.68.	ВЛ 110 кВ Ежовская-2 – Елань-1 с отпайкой на ПС Ежовская-1 (ВЛ 110 кВ № 648)	110	56,5 километра
2.69.	ВЛ 110 кВ Елань-1 – Елань-2 (ВЛ 110 кВ № 470)	110	5,77 километра
2.70.	ВЛ 110 кВ Елань-2 – Вязовка (ВЛ 110 кВ № 451)	110	15,79 километра
2.71.	ВЛ 110 кВ Етеревская – Сидорская (ВЛ 110 кВ № 515)	110	25,8 километра
2.72.	ВЛ 110 кВ Задонская – Лог (ВЛ 110 кВ № 500)	110	12,8 километра
2.73.	ВЛ 110 кВ Заливская – Цимлянская (ВЛ 110 кВ № 91)	110	38,6 километра
2.74.	ВЛ 110 кВ Зеленая – Юбилейная с отпайками (ВЛ 110 кВ № 19)	110	18,42 километра
2.75.	ВЛ 110 кВ Зензеватка – Ольховка (ВЛ 110 кВ № 469)	110	9,5 километра
2.76.	ВЛ 110 кВ Иловля-2 – Котлубань № 1 с отпайками (ВЛ 110 кВ № 543)	110	56,5 километра
2.77.	ВЛ 110 кВ Иловля-2 – Котлубань № 2 с отпайками (ВЛ 110 кВ № 56)	110	54,3 километра
2.78.	ВЛ 110 кВ Калач – Лысово с отпайкой на ПС Радиорелейная (ВЛ 110 кВ Лысово)	110	25,12 километра
2.79.	ВЛ 110 кВ Камышинская ТЭЦ – Петров Вал с отпайками (ВЛ 110 кВ № 439)	110	20,9 километра
2.80.	ВЛ 110 кВ Камышинская ТЭЦ – Литейная с отпайкой на ПС Промзона (ВЛ 110 кВ № 421)	110	7,9 километра

№ п/п	Наименование предприятия-собственника, линий электропередачи (ЛЭП), подстанций (ПС)	Характеристики объектов	
		класс напряжения (кВ)	протяженность (километров), установленная мощность (МВА)
1	2	3	4
2.81.	ВЛ 110 кВ Канатная – Сарепта-1 с отпайкой на ПС Сарепта-2 (ВЛ 110 кВ № 20)	110	12,95 километра
2.82.	ВЛ 110 кВ Кардаильская – Ежовская-2 (ВЛ 110 кВ № 653)	110	41,2 километра
2.83.	ВЛ 110 кВ Кировская – Калач I цепь с отпайками	110	78,544 километра
2.84.	ВЛ 110 кВ Кировская – Калач II цепь с отпайками	110	78,303 километра
2.85.	ВЛ 110 кВ Кислово – Комсомольская (ВЛ 110 кВ № 284)	110	19,4 километра
2.86.	ВЛ 110 кВ Клетская – Ярки (ВЛ 110 кВ № 501)	110	18,5 километра
2.87.	ВЛ 110 кВ Колобовка – Капустин Яр (ВЛ 110 кВ № 297)	110	11,7 километра
2.88.	ВЛ 110 кВ Колпачки – Волгоградская (ВЛ 110 кВ № 305)	110	23,6 километра
2.89.	ВЛ 110 кВ Комсомольская – Рулевая (ВЛ 110 кВ № 285)	110	0,5 километра
2.90.	ВЛ 110 кВ Коробки – ГПЗ (ВЛ 110 кВ № 413)	110	5,7 километра
2.91.	ВЛ 110 кВ Коробки – Филино с отпайкой на ПС Нижние Коробки (ВЛ 110 кВ № 410)	110	37,18 километра
2.92.	ВЛ 110 кВ Котлубань – Степная (ВЛ 110 кВ № 53)	110	15,8 километра
2.93.	ВЛ 110 кВ Красноармейская – Строи- тельная №1 (ВЛ 110 кВ № 47)	110	11,7 километра
2.94.	ВЛ 110 кВ Красноармейская – Строи- тельная № 2 (ВЛ 110 кВ № 48)	110	11,7 километра
2.95.	ВЛ 110 кВ Красноармейская – Южная-4 (ВЛ 110 кВ № 44)	110	3,32 километра

№ п/п	Наименование предприятия-собственника, линий электропередачи (ЛЭП), подстанций (ПС)	Характеристики объектов	
		класс напряжения (кВ)	протяженность (километров), установленная мощность (МВА)
1	2	3	4
2.96.	ВЛ 110 кВ Красный Яр – Ильмень – Рудня (ВЛ 110 кВ № 403)	110	48,8 километра
2.97.	ВЛ 110 кВ Красный Яр – Медведицкая (ВЛ 110 кВ № 402)	110	26 километров
2.98.	ВЛ 110 кВ Красный Яр – Мирошники (ВЛ 110 кВ № 444)	110	19,65 километра
2.99.	ВЛ 110 кВ Красный Яр – Новомлиново (ВЛ 110 кВ № 401)	110	31,4 километра
2.100.	ВЛ 110 кВ Кременская – Задонская (ВЛ 110 кВ № 532)	110	22,5 километра
2.101.	ВЛ 110 кВ Кудиновская – Зензеватка (ВЛ 110 кВ № 558)	110	19,5 километра
2.102.	ВЛ 110 кВ Кузьмичи – Котлубань (ВЛ 110 кВ № 54)	110	17,2 километра
2.103.	ВЛ 110 кВ Кумылженская – Слащевская (ВЛ 110 кВ № 509)	110	25,8 километра
2.104.	ВЛ 110 кВ Купцово – Мокрая Ольховка (ВЛ 110 кВ № 419)	110	22,6 километра
2.105.	ВЛ 110 кВ Лемешкино – Жирновская (ВЛ 110 кВ № 446)	110	27 километров
2.106.	ВЛ 110 кВ Ленинская – Колобовка (ВЛ 110 кВ № 296)	110	29,5 километра
2.107.	ВЛ 110 кВ Лепехинка – Гмелинка (ВЛ 110 кВ № 288)	110	33,3 километра
2.108.	ВЛ 110 кВ Линево – Жирновская с отпайкой на КС Жирновская (ВЛ 110 кВ № 445)	110	19,2 километра
2.109.	ВЛ 110 кВ Литейная – Петров Вал с отпайкой на ПС Лебяжье (ВЛ 110 кВ № 422)	110	14,8 километра
2.110.	ВЛ 110 кВ Лог – Иловля-2 № 1 с отпайкой на ПС Иловля (ВЛ 110 кВ № 545)	110	23,03 километра

№ п/п	Наименование предприятия-собственника, линий электропередачи (ЛЭП), подстанций (ПС)	Характеристики объектов	
		класс напряжения (кВ)	протяженность (километров), установленная мощность (МВА)
1	2	3	4
2.111.	ВЛ 110 кВ Лог – Иловля-2 № 2 с отпайкой на ПС Иловля (ВЛ 110 кВ № 552)	110	23,03 километра
2.112.	ВЛ 110 кВ ЛПК – Рахинка (ВЛ 110 кВ № 280)	110	23 километра
2.113.	ВЛ 110 кВ М.Горького – ПХГ с отпайкой на ПС Летняя (ВЛ 110 кВ № 75)	110	27,9 километра
2.114.	ВЛ 110 кВ Матышево – Ильмень (ВЛ 110 кВ № 453)	110	16,7 километра
2.115.	ВЛ 110 кВ Маяк – Демидово (ВЛ 110 кВ № 214)	110	15,3 километра
2.116.	ВЛ 110 кВ МГЭС – Зеленая (ВЛ 110 кВ № 205)	110	0,9 километра
2.117.	ВЛ 110 кВ Медведицкая – Линево (ВЛ 110 кВ № 447)	110	31,5 километра
2.118.	ВЛ 110 кВ Мирошники – ГПЗ (ВЛ 110 кВ № 443)	110	28,7 километра
2.119.	ВЛ 110 кВ Михайловская – Себряков- ская с отпайкой на ПС Цементная (ВЛ 110 кВ № 513)	110	33,5 километра
2.120.	ВЛ 110 кВ Мокрая Ольховка – Новомлиново с отпайкой на ПС Слюсарев	110	22,2 километра
2.121.	ВЛ 110 кВ Нехаевская – Роднички (ВЛ 110 кВ № 612)	110	40,8 километра
2.122.	ВЛ 110 кВ Новоаннинская – АМО с отпайкой на ПС Каргилл Новоаннинский (ВЛ 110 кВ № 657)	110	21 километр
2.123.	ВЛ 110 кВ Обливская ПТФ – Черныш- ково (ВЛ 110 кВ № 62)	110	28,8 километра
2.124.	ВЛ 110 кВ Ольховка – Солодча (ВЛ 110 кВ № 466)	110	32,6 километра

№ п/п	Наименование предприятия-собственника, линий электропередачи (ЛЭП), подстанций (ПС)	Характеристики объектов	
		класс напряжения (кВ)	протяженность (километров), установленная мощность (МВА)
1	2	3	4
2.125.	ВЛ 110 кВ Опытная – Кузьмичи (ВЛ 110 кВ № 57)	110	8,709 километра
2.126.	ВЛ 110 кВ Панфилово – Сатаровская (ВЛ 110 кВ № 511)	110	68,9 километра
2.127.	ВЛ 110 кВ Петров Вал – Коробки № 1 с отпайками (ВЛ 110 кВ № 441)	110	54,3 километра
2.128.	ВЛ 110 кВ Петров Вал – Коробки № 2 с отпайками (ВЛ 110 кВ № 442)	110	55,4 километра
2.129.	ВЛ 110 кВ Петров Вал – Купцово (ВЛ 110 кВ № 400)	110	38,7 километра
2.130.	ВЛ 110 кВ Поповская – Слащевская (ВЛ 110 кВ № 506)	110	23,2 километра
2.131.	ВЛ 110 кВ Приморская – Никольская (ВЛ 110 кВ № 279)	110	20,3 километра
2.132.	ВЛ 110 кВ Приморская – Степана Разина (ВЛ 110 кВ № 278)	110	41,6 километра
2.133.	ВЛ 110 кВ Распопинская – Клетская (ВЛ 110 кВ № 502)	110	19,3 километра
2.134.	ВЛ 110 кВ Рахинка – Никольская (ВЛ 110 кВ № 281)	110	37,2 километра
2.135.	ВЛ 110 кВ Роднички – Рябовская (ВЛ 110 кВ № 611)	110	25,4 километра
2.136.	ВЛ 110 кВ Рудня – Лемешкино (ВЛ 110 кВ № 450)	110	25,5 километра
2.137.	ВЛ 110 кВ Рулевая – Вербенская (ВЛ 110 кВ № 291)	110	19,3 километра
2.138.	ВЛ 110 кВ Рябовская – Поповская (ВЛ 110 кВ № 507)	110	23,3 километра
2.139.	ВЛ 110 кВ Садовая – Советская с отпай- ками (ВЛ 110 кВ № 72)	110	17 километров

№ п/п	Наименование предприятия-собственника, линий электропередачи (ЛЭП), подстанций (ПС)	Характеристики объектов	
		класс напряжения (кВ)	протяженность (километров), установленная мощность (МВА)
1	2	3	4
2.140.	ВЛ 110 кВ Садовая – ПП М.Горького с отпайкой на ПС М.Горького (ВЛ 110 кВ № 71)	110	12,5 километра
2.141.	ВЛ 110 кВ Сатаровская – Андреевская (ВЛ 110 кВ № 661)	110	21,2 километра
2.142.	ВЛ 110 кВ Сатаровская – Себряковская (ВЛ 110 кВ № 512)	110	60,3 километра
2.143.	ВЛ 110 кВ Сатаровская – Солонцы (ВЛ 110 кВ № 663)	110	42,62 километра
2.144.	ВЛ 110 кВ Северная – ВГТЗ-1 № 1 с отпайками (ВЛ 110 кВ № 15)	110	5,9 километра
2.145.	ВЛ 110 кВ Северная – ВГТЗ-1 № 2 с отпайками (ВЛ 110 кВ № 16)	110	5,9 километра
2.146.	ВЛ 110 кВ Северная – ЗКО-1 № 1 с отпайками (ВЛ 110 кВ № 17)	110	4,2 километра
2.147.	ВЛ 110 кВ Северная – ЗКО-1 № 2 с отпайками (ВЛ 110 кВ № 18)	110	4 километра
2.148.	ВЛ 110 кВ Серафимович – Калининская (ВЛ 110 кВ № 503)	110	59,8 километра
2.149.	ВЛ 110 кВ Серафимович – Распопин- ская (ВЛ 110 кВ № 541)	110	29,4 километра
2.150.	ВЛ 110 кВ Сергиевская – Даниловская (ВЛ 110 кВ № 412)	110	27,2 километра
2.151.	ВЛ 110 кВ Сидорская – Михайловская (ВЛ 110 кВ № 514)	110	11,1 километра
2.152.	ВЛ 110 кВ Слащевская – Букановская (ВЛ 110 кВ № 505)	110	23,9 километра
2.153.	ВЛ 110 кВ Солодники – Райгород-2 с отпайкой на ПС Ушаковка (ВЛ 110 кВ № 320)	110	20,3 километра
2.154.	ВЛ 110 кВ Солодча – Лог с отпайкой на ПС Ширия (ВЛ 110 кВ № 550)	110	39,7 километра

№ п/п	Наименование предприятия-собственника, линий электропередачи (ЛЭП), подстанций (ПС)	Характеристики объектов	
		класс напряжения (кВ)	протяженность (километров), установленная мощность (МВА)
1	2	3	4
2.155.	ВЛ 110 кВ Солонцы – Дружба с отпайкой на ПС Алексеевская (ВЛ 110 кВ № 669)	110	53,01 километра
2.156.	ВЛ 110 кВ Степана Разина – Танина с отпайкой на ПС Молодежная (ВЛ 110 кВ № 270)	110	29,1 километра
2.157.	ВЛ 110 кВ Степная – ПХГ (ВЛ 110 кВ № 76)	110	10,37 километра
2.158.	ВЛ 110 кВ Суровикино-110 – Калач с отпайками (ВЛ 110 кВ № 68)	110	67,63 километра
2.159.	ВЛ 110 кВ Суровикино-220 – Сурови- кино-110 (ВЛ 110 кВ № 60)	110	5,1 километра
2.160.	ВЛ 110 кВ Суровикино-220 – Лысово (ВЛ 110 кВ № 66)	110	25,15 километра
2.161.	ВЛ 110 кВ Суровикино-220 – Обливская ПТФ с отпайкой на ПС Обливская 1 (ВЛ 110 кВ № 61)	110	38,8 километра
2.162.	ВЛ 110 кВ Танина – Головная с отпайкой на ПС Быково (ВЛ 110 кВ № 282)	110	34,1 километра
2.163.	ВЛ 110 кВ Теркинская – Арчединская (ВЛ 110 кВ № 518)	110	23,6 километра
2.164.	ВЛ 110 кВ Трубная – Маяк с отпайками (ВЛ 110 кВ № 216)	110	25,3 километра
2.165.	ВЛ 110 кВ Труд – Етеревская (ВЛ 110 кВ № 524)	110	33,6 километра
2.166.	ВЛ 110 кВ Упорники – Нехаевская (ВЛ 110 кВ № 662)	110	21,5 километра
2.167.	ВЛ 110 кВ Урюпинская – Безымя- новская с отпайкой на ПС Добринская (ВЛ 110 кВ № 603)	110	29,6 километра
2.168.	ВЛ 110 кВ Усть-Хоперская – Серафи- мович (ВЛ 110 кВ № 540)	110	27,7 километра

№ п/п	Наименование предприятия-собственника, линий электропередачи (ЛЭП), подстанций (ПС)	Характеристики объектов	
		класс напряжения (кВ)	протяженность (километров), установленная мощность (МВА)
1	2	3	4
2.169.	ВЛ 110 кВ Филино – Даниловская (ВЛ 110 кВ № 411)	110	17,4 километра
2.170.	ВЛ 110 кВ Цимлянская – Шебалино (ВЛ 110 кВ № 99)	110	21,2 километра
2.171.	ВЛ 110 кВ Черкесовская-1 – Новоаннин- ская с отпайками (ВЛ 110 кВ № 658)	110	22,8 километра
2.172.	ВЛ 110 кВ Шебалино – Колпачки с отпайкой на ПС Ложки (ВЛ 110 кВ № 303)	110	81,3 километра
2.173.	ВЛ 110 кВ Шульцы – Палласовка (ВЛ 110 кВ № 286)	110	33 километра
2.174.	ВЛ 110 кВ Юбилейная – ЗКО-1 № 1 (ВЛ 110 кВ I ЛШ)	110	0,6 километра
2.175.	ВЛ 110 кВ Юбилейная – ЗКО-1 № 2 (ВЛ 110 кВ II ЛШ)	110	0,6 километра
2.176.	ВЛ 110 кВ Ярки – Кременская (ВЛ 110 кВ № 533)	110	28,8 километра
2.177.	ВЛ 110 кВ Ярьженская – Черкесовская-1 (ВЛ 110 кВ № 659)	110	29,6 километра
2.178.	ВЛ 110 кВ Гумрак – Пионерская (ВЛ 110 кВ № 6)	110	10,2 километра
2.179.	ВЛ 110 кВ Гумрак – Вилейская с отпайками (ВЛ 110 кВ № 11)	110	13,97 километра
2.180.	ВЛ 110 кВ Гумрак – ТДН № 2 с отпайками (ВЛ 110 кВ № 12)	110	14,25 километра
2.181.	ВЛ 110 кВ Аллюминиевая – Дубовка № 1 с отпайками (ВЛ 110 кВ № 13)	110	38,3 километра
2.182.	ВЛ 110 кВ Дубовка – Придорожная с отпайками (ВЛ 110 кВ № 13А)	110	31,2 километра
2.183.	ВЛ 110 кВ Аллюминиевая – Дубовка № 2 с отпайками (ВЛ 110 кВ № 14)	110	38,6 километра

№ п/п	Наименование предприятия-собственника, линий электропередачи (ЛЭП), подстанций (ПС)	Характеристики объектов	
		класс напряжения (кВ)	протяженность (километров), установленная мощность (МВА)
1	2	3	4
2.184.	ВЛ 110 кВ Волгоградская ТЭЦ-2 – Южная-1 (ВЛ 110 кВ № 25)	110	5,1 километра
2.185.	ВЛ 110 кВ Волгоградская ТЭЦ-2 – Южная-3 (ВЛ 110 кВ № 26)	110	4,3 километра
2.186.	ВЛ 110 кВ Волгоградская ТЭЦ-2 – Южная-2 (ВЛ 110 кВ № 28)	110	4,9 километра
2.187.	ВЛ 110 кВ Волгоградская ТЭЦ-3 – Светлый Яр с отпайками № 1 (ВЛ 110 кВ № 31)	110	9,6 километра
2.188.	ВЛ 110 кВ Волгоградская ТЭЦ-3 – Светлый Яр с отпайками № 2 (ВЛ 110 кВ № 32)	110	9,6 километра
2.189.	ВЛ 110 кВ Песковатка – НС-2 с отпайкой на ПНС-7 (ВЛ 110 кВ № 55)	110	10,5 километра
2.190.	ВЛ 110 кВ Кузьмичи – К-1 (ВЛ 110 кВ № 58)	110	21,28 километра
2.191.	ВЛ 110 кВ Суровикино-220 – Суворовская с отпайками (ВЛ 110 кВ № 64)	110	61,5 километра
2.192.	ВЛ 110 кВ Суворовская – Тормосино с отпайкой на ПС Пристенка (ВЛ 110 кВ № 65)	110	31,1 километра
2.193.	ВЛ 110 кВ Тормосино – Нижне-Гнутово (ВЛ 110 кВ № 69)	110	31,15 километра
2.194.	ВЛ 110 кВ Заливская – Громославка-2 (ВЛ 110 № 92)	110	15,6 километра
2.195.	ВЛ 110 кВ Заливская – Октябрьская (ВЛ 110 № 93)	110	18,1 километра
2.196.	ВЛ 110 кВ Громославка-2 – Дружба (ВЛ 110 № 96)	110	22,8 километра
2.197.	ВЛ 110 кВ Сарепта – Вторчермет первая (ВЛ 110 кВ Вторчермет-1)	110	5,3 километра
2.198.	ВЛ 110 кВ Сарепта – Вторчермет вторая (ВЛ 110 кВ Вторчермет-2)	110	5,3 километра

№ п/п	Наименование предприятия-собственника, линий электропередачи (ЛЭП), подстанций (ПС)	Характеристики объектов	
		класс напряжения (кВ)	протяженность (километров), установленная мощность (МВА)
1	2	3	4
2.199.	ВЛ 110 кВ Котельниково – Майоров- ская (ВЛ 110 кВ Майоровская)	110	28 километров
2.200.	ВЛ 110 кВ Котельниково – Караичевская № 1 с отпайкой на ПС 110 кВ Пимено-Черни (ВЛ 110 кВ Караичевская 1)	110	13,8 километра
2.201.	ВЛ 110 кВ Котельниково – Караичев- ская № 2 (ВЛ 110 кВ Караичевская 2)	110	13,8 километра
2.202.	ВЛ 110 кВ Котельниково – Вишневая (ВЛ 110 кВ Вишневая)	110	40 километров
2.203.	ВЛ 110 кВ Рассвет – Суходол (ВЛ 110 кВ № 208)	110	17,4 километра
2.204.	ВЛ 110 кВ Луч – Радужная (ВЛ 110 кВ № 217)	110	23,2 километра
2.205.	ВЛ 110 кВ Александровка – Коммуна (ВЛ 110 кВ № 220)	110	23 километра
2.206.	ВЛ 110 кВ Головная – Александровка (ВЛ 110 кВ № 221)	110	31,83 километра
2.207.	ВЛ 110 кВ Головная – Николаевская с отпайкой на ПС Заволжская (ВЛ 110 кВ № 222)	110	40,6 километра
2.208.	ВЛ 110 кВ Николаевская – Политот- дельская (ВЛ 110 кВ № 223)	110	45,8 километра
2.209.	ВЛ 110 Гмелинка – Старая Полтавка (ВЛ 110 кВ № 231)	110	36,5 километра
2.210.	ВЛ 110 кВ Палласовка – Максимовка (ВЛ 110 кВ № 237)	110	4,4 километра
2.211.	ВЛ 110 кВ Палласовка – Селянка (ВЛ 110 кВ № 253)	110	29,2 километра
2.212.	ВЛ 110 кВ Селянка – Валуевка (ВЛ 110 кВ № 254)	110	58,7 километра
2.213.	ВЛ 110 кВ Валуевка – Кольшкино (ВЛ 110 кВ № 255)	110	43,1 километра

№ п/п	Наименование предприятия-собственника, линий электропередачи (ЛЭП), подстанций (ПС)	Характеристики объектов	
		класс напряжения (кВ)	протяженность (километров), установленная мощность (МВА)
1	2	3	4
2.214.	ВЛ 110 кВ Старая Полтавка – Колышкино (ВЛ 110 кВ № 256)	110	9,8 километра
2.215.	ВЛ 110 кВ Волжская ТЭЦ – Волжская (ВЛ 110 кВ № 260)	110	-
2.216.	ВЛ 110 кВ Волжская – Химкомплекс (ВЛ 110 кВ № 267)	110	11,9 километра
2.217.	ВЛ 110 кВ Волжская ТЭЦ – Латекс (ВЛ 110 кВ № 272)	110	8 километров
2.218.	ВЛ 110 кВ Волжская ТЭЦ – Каучук (ВЛ 110 кВ № 273)	110	11,9 километра
2.219.	ВЛ 110 кВ Волжская ТЭЦ – Трубная-5 с отпайками (ВЛ 110 кВ № 275)	110	3,3 километра
2.220.	ВЛ 110 кВ Волжская ТЭЦ – Абразив- ный завод (ВЛ 110 кВ № 276)	110	3,8 километра
2.221.	ВЛ 110 кВ Волгоградская ТЭЦ-3 – Комп- лекс с отпайками № 1 (ВЛ 110 кВ № 301)	110	79,6 километра
2.222.	ВЛ 110 кВ Волгоградская ТЭЦ-3 – Комп- лекс с отпайками № 2 (ВЛ 110 кВ № 302)	110	78,4 километра
2.223.	ВЛ 110 кВ Красный Яр-110 – Лопуховка (ВЛ 110 кВ № 404)	110	21,2 километра
2.224.	ВЛ 110 кВ Красный Яр – Красный Яр-110 (ВЛ 110 кВ № 405)	110	3 километра
2.225.	ВЛ 110 кВ Красный Яр – Овражная (ВЛ 110 кВ № 406)	110	12,3 километра
2.226.	ВЛ 110 кВ Овражная – Платовская (ВЛ 110 кВ № 407)	110	17,2 километра
2.227.	ВЛ 110 кВ Даниловская – Березовская (ВЛ 110 кВ № 414)	110	19,5 километра
2.228.	ВЛ 110 кВ Литейная – ГНС-2 (ВЛ 110 кВ № 423)	110	29,6 километра

№ п/п	Наименование предприятия-собственника, линий электропередачи (ЛЭП), подстанций (ПС)	Характеристики объектов	
		класс напряжения (кВ)	протяженность (километров), установленная мощность (МВА)
1	2	3	4
2.229.	ВЛ 110 кВ Литейная – Антиповская ГКС (ВЛ 110 кВ № 424)	110	50 километров
2.230.	ВЛ 110 кВ Литейная – Городская № 1 с отпайкой на ПС 110 кВ Микрорайон (ВЛ 110 кВ № 425)	110	5,2 километра
2.231.	ВЛ 110 кВ Литейная – Городская № 2 с отпайкой на ПС 110 кВ Микрорайон (ВЛ 110 кВ № 426)	110	5,2 километра
2.232.	ВЛ 110 кВ Литейная – Северная № 1 с отпайкой на ПС 110 кВ ХБК (ВЛ 110 кВ № 427)	110	4,1 километра
2.233.	ВЛ 110 кВ Литейная – Северная № 2 с отпайкой на ПС 110 кВ ХБК (ВЛ 110 кВ № 428)	110	4,1 километра
2.234.	ВЛ 110 кВ Литейная – Кузлит № 1 (ВЛ 110 кВ № 429)	110	3,9 километра
2.235.	ВЛ 110 кВ Литейная – Кузлит № 2 (ВЛ 110 кВ № 430)	110	3,9 километра
2.236.	ВЛ 110 кВ Литейная – Умет (ВЛ 110 кВ № 432)	110	17,7 километра
2.237.	ВЛ 110 кВ Умет – Терновка (ВЛ 110 кВ № 433)	110	14,7 километра
2.238.	ВЛ 110 кВ Терновка – Бутковка (ВЛ 110 кВ № 434)	110	19,4 километра
2.239.	ВЛ 110 кВ Жирновская – Песковка (ВЛ 110 кВ № 448)	110	17,4 километра
2.240.	ВЛ 110 кВ ГНС-2 – ГСС (ВЛ 110 кВ № 461)	110	8,9 километра
2.241.	ВЛ 110 кВ Таловка – Антиповская с отпайкой на ПС ГСС (ВЛ 110 кВ № 462)	110	47,2 километра
2.242.	ВЛ 110 кВ Ягодная – Октябрьская (ВЛ 110 кВ № 467)	110	24,7 километра

№ п/п	Наименование предприятия-собственника, линий электропередачи (ЛЭП), подстанций (ПС)	Характеристики объектов	
		класс напряжения (кВ)	протяженность (километров), установленная мощность (МВА)
1	2	3	4
2.243.	ВЛ 110 кВ Зензеватка – Ягодная (ВЛ 110 кВ № 471)	110	18,6 километра
2.244.	ВЛ 110 кВ Серафимович – Средняя Царица (ВЛ 110 кВ № 521)	110	36,1 километра
2.245.	ВЛ 110 кВ Средняя Царица – Калмы- ковская с отпайкой на ПС Перелазовская (ВЛ 110 кВ № 522)	110	54,8 километра
2.246.	ВЛ 110 кВ Средняя Царица – Пронинская (ВЛ 110 кВ № 523)	110	45 километров
2.247.	ВЛ 110 кВ Арчеда – Паника с отпайкой на ПС Заречная (ВЛ 110 № 526)	110	14,64 километра
2.248.	ВЛ 110 кВ Себряковская – Цементная-2 № 1 (ВЛ 110 кВ № 527)	110	6,64 километра
2.249.	ВЛ 110 кВ Себряковская – Цементная-2 № 2 (ВЛ 110 кВ № 528)	110	6,64 километра
2.250.	ВЛ 110 кВ Сатаровская – Покручинская (ВЛ 110 кВ № 531)	110	28,7 километра
2.251.	ВЛ 110 кВ Лог – Боровки (ВЛ 110 кВ № 551)	110	18,8 километра
2.252.	ВЛ 110 кВ Октябрьская – Александ- ровская (ВЛ 110 кВ № 559)	110	25,8 километра
2.253.	ВЛ 110 кВ Арчеда – ГКС (ВЛ 110 кВ ГКС-2)	110	20,2 километра
2.254.	ВЛ 110 кВ Арчеда – Заводская № 1 (ВЛ 110 кВ Заводская-1)	110	0,5 километра
2.255.	ВЛ 110 кВ Арчеда – Заводская № 2 (ВЛ 110 кВ Заводская-2)	110	0,5 километра
2.256.	ВЛ 110 кВ Урюпинская – Тепикинская с отпайками (ВЛ 110 кВ № 600)	110	29,5 километра
2.257.	ВЛ 110 кВ Балашовская – Бубновская № 1 (ВЛ 110 кВ № 605)	110	61,32 километра
2.258.	ВЛ 110 кВ Балашовская – Бубновская № 2 (ВЛ 110 кВ № 606)	110	61,32 километра

№ п/п	Наименование предприятия-собственника, линий электропередачи (ЛЭП), подстанций (ПС)	Характеристики объектов	
		класс напряжения (кВ)	протяженность (километров), установленная мощность (МВА)
1	2	3	4
2.259.	ВЛ 110 кВ Балашовская – Киквидзе-2 с отпайками (ВЛ 110 кВ № 650)	110	62,25 километра
2.260.	ВЛ 110 кВ Балашовская – Заводская (ВЛ 110 кВ № 651)	110	2,14 километра
2.261.	ВЛ 110 кВ Волжская ТЭЦ – Метионин-1 с отпайкой на ПС Метионин-2 (ВЛ 110кВ № 271)	110	5,23 километра
2.262.	ПС 220 кВ Песковатка	220	63 МВА
2.263.	ПС 220 кВ Суровикино	220	63 МВА
2.264.	ПС 110 кВ ВГТЗ-1	110	71,5 МВА
2.265.	ПС 110 кВ ВГТЗ-3	110	63 МВА
2.266.	ПС 110 кВ Спортивная	110	57 МВА
2.267.	ПС 110 кВ Кислородная	110	30 МВА
2.268.	ПС 110 кВ Баррикадная-1	110	63,5 МВА
2.269.	ПС 110 кВ Баррикадная-2	110	80 МВА
2.270.	ПС 110 кВ Спартановка	110	32 МВА
2.271.	ПС 110 кВ Рынок	110	80 МВА
2.272.	ПС 110 кВ ЗКО-1	110	63 МВА
2.273.	ПС 110 кВ ЗКО-2	110	31,5 МВА
2.274.	ПС 110 кВ ЗКО-3	110	63 МВА
2.275.	ПС 110 кВ Разгуляевская	110	55 МВА
2.276.	ПС 110 кВ Дзержинская	110	32 МВА
2.277.	ПС 110 кВ Молзавод	110	16,3 МВА
2.278.	ПС 110 кВ Курганная	110	46 МВА
2.279.	ПС 110 кВ Аэропорт	110	20 МВА
2.280.	ПС 110 кВ Фестивальная	110	46 МВА

№ п/п	Наименование предприятия-собственника, линий электропередачи (ЛЭП), подстанций (ПС)	Характеристики объектов	
		класс напряжения (кВ)	протяженность (километров), установленная мощность (МВА)
1	2	3	4
2.281.	ПС 110 кВ Моторная	110	25 МВА
2.282.	ПС 110 кВ Сибирь-Гора	110	48 МВА
2.283.	ПС 110 кВ Олимпийская	110	80 МВА
2.284.	ПС 110 кВ Вилейская	110	32 МВА
2.285.	ПС 110 кВ Петровская	110	50 МВА
2.286.	ПС 110 кВ Дар-Гора-110	110	32 МВА
2.287.	ПС 110 кВ Пионерская	110	32 МВА
2.288.	ПС 110 кВ Советская	110	80 МВА
2.289.	ПС 110 кВ ТДН	110	75 МВА
2.290.	ПС 110 кВ Центральная	110	120 МВА
2.291.	ПС 110 кВ Яблочная	110	10 МВА
2.292.	ПС 110 кВ Сарепта-1	110	63 МВА
2.293.	ПС 110 кВ Сарепта-2	110	31 МВА
2.294.	ПС 110 кВ Канатная	110	60 МВА
2.295.	ПС 110 кВ Развилка-1	110	50 МВА
2.296.	ПС 110 кВ Строительная	110	31 МВА
2.297.	ПС 110 кВ Кордовая	110	36 МВА
2.298.	ПС 110 кВ Татьяна	110	22,3 МВА
2.299.	ПС 110 кВ Развилка-2	110	80 МВА
2.300.	ПС 110 кВ Вторчермет	110	32 МВА
2.301.	ПС 110 кВ Суровикино-110	110	45 МВА
2.302.	ПС 110 кВ Чирская	110	10 МВА
2.303.	ПС 110 кВ Суворовская	110	6,3 МВА

№ п/п	Наименование предприятия-собственника, линий электропередачи (ЛЭП), подстанций (ПС)	Характеристики объектов	
		класс напряжения (кВ)	протяженность (километров), установленная мощность (МВА)
1	2	3	4
2.304.	ПС 110 кВ Ново-Максимовская	110	8,8 МВА
2.305.	ПС 110 кВ Солоновская	110	6,3 МВА
2.306.	ПС 110 кВ Лысово	110	10 МВА
2.307.	ПС 110 кВ Чернышково	110	16,3 МВА
2.308.	ПС 110 кВ Пристенка	110	6,3 МВА
2.309.	ПС 110 кВ Тормосино	110	6,3 МВА
2.310.	ПС 110 кВ Нижне-Гнутово	110	10 МВА
2.311.	ПС 110 кВ Вишневая	110	10 МВА
2.312.	ПС 110 кВ Караичевская	110	20 МВА
2.313.	ПС 110 кВ Майоровская	110	12,6 МВА
2.314.	ПС 110 кВ Нагавская	110	6,3 МВА
2.315.	ПС 110 кВ Родина	110	6,3 МВА
2.316.	ПС 110 кВ Веселая	110	6,3 МВА
2.317.	ПС 110 кВ Пимено-Черни	110	6,3 МВА
2.318.	ПС 110 кВ Шебалино	110	6,3 МВА
2.319.	ПС 110 кВ Комплекс	110	10 МВА
2.320.	ПС 110 кВ Цимлянская	110	6,3 МВА
2.321.	ПС 110 кВ Октябрьская	110	8 МВА
2.322.	ПС 110 кВ Дружба	110	6,3 МВА
2.323.	ПС 110 кВ Громославка-2	110	6,3 МВА
2.324.	ПС 110 кВ ГНС	110	6,3 МВА
2.325.	ПС 110 кВ Родники	110	16 МВА
2.326.	ПС 110 кВ Дубовка	110	32 МВА

№ п/п	Наименование предприятия-собственника, линий электропередачи (ЛЭП), подстанций (ПС)	Характеристики объектов	
		класс напряжения (кВ)	протяженность (километров), установленная мощность (МВА)
1	2	3	4
2.327.	ПС 110 кВ Придорожная	110	10 МВА
2.328.	ПС 110 кВ Городище	110	32 МВА
2.329.	ПС 110 кВ Кузьмичи	110	32 МВА
2.330.	ПС 110 кВ Степная	110	10 МВА
2.331.	ПС 110 кВ НС-2	110	20 МВА
2.332.	ПС 110 кВ Ерзовка	110	80 МВА
2.333.	ПС 110 кВ Летняя	110	6,3 МВА
2.334.	ПС 110 кВ Паньшино	110	6,3 МВА
2.335.	ПС 110 кВ Опытная-110	110	6,3 МВА
2.336.	ПС 110 кВ Котлубань	110	12,6 МВА
2.337.	ПС 110 кВ ПНС-7	110	6,3 МВА
2.338.	ПС 110 кВ К-1	110	10 МВА
2.339.	ПС 110 кВ Ельшанская	110	58 МВА
2.340.	ПС 110 кВ М.Горького	110	22,3 МВА
2.341.	ПС 110 кВ Калач	110	36 МВА
2.342.	ПС 110 кВ Ложки	110	10 МВА
2.343.	ПС 110 кВ Колпачки	110	10 МВА
2.344.	ПС 110 кВ Горинская	110	6,3 МВА
2.345.	ПС 110 кВ Ильевка	110	20 МВА
2.346.	ПС 110 кВ Радиорелейная	110	2,5 МВА
2.347.	ПС 110 кВ Дальняя	110	6,3 МВА
2.348.	ПС 110 кВ Карповская	110	26 МВА
2.349.	ПС 110 кВ Тингута	110	32 МВА

№ п/п	Наименование предприятия-собственника, линий электропередачи (ЛЭП), подстанций (ПС)	Характеристики объектов	
		класс напряжения (кВ)	протяженность (километров), установленная мощность (МВА)
1	2	3	4
2.350.	ПС 110 кВ Майская	110	20 МВА
2.351.	ПС 110 кВ Чапурники-2	110	32 МВА
2.352.	ПС 110 кВ Ивановская	110	12,6 МВА
2.353.	ПС 110 кВ Светлый Яр	110	12,6 МВА
2.354.	ПС 110 кВ Райгород-2	110	20 МВА
2.355.	ПС 110 кВ БВК-2	110	2,5 МВА
2.356.	ПС 110 кВ Островная	110	20 МВА
2.357.	ПС 110 кВ Городская-1	110	80 МВА
2.358.	ПС 110 кВ Городская-2	110	80 МВА
2.359.	ПС 110 кВ Городская-3	110	32 МВА
2.360.	ПС 110 кВ ГПЗ	110	80 МВА
2.361.	ПС 110 кВ Зеленая	110	25 МВА
2.362.	ПС 110 кВ Рахинка	110	12,6 МВА
2.363.	ПС 110 кВ ЛПК	110	32 МВА
2.364.	ПС 110 кВ Красная Слобода	110	32 МВА
2.365.	ПС 110 кВ Рассвет	110	6,3 МВА
2.366.	ПС 110 кВ Суходол	110	12,6 МВА
2.367.	ПС 110 кВ Ахтуба	110	41 МВА
2.368.	ПС 110 кВ Красный Октябрь	110	6,3 МВА
2.369.	ПС 110 кВ Ленинская	110	32 МВА
2.370.	ПС 110 кВ Колобовка	110	12,6 МВА
2.371.	ПС 110 кВ Западная	110	6,3 МВА
2.372.	ПС 110 кВ Маяк	110	10 МВА

№ п/п	Наименование предприятия-собственника, линий электропередачи (ЛЭП), подстанций (ПС)	Характеристики объектов	
		класс напряжения (кВ)	протяженность (километров), установленная мощность (МВА)
1	2	3	4
2.373.	ПС 110 кВ Луч	110	6,3 МВА
2.374.	ПС 110 кВ Юбилейная	110	6,3 МВА
2.375.	ПС 110 кВ Радужная	110	6,3 МВА
2.376.	ПС 110 кВ Быково	110	6,3 МВА
2.377.	ПС 110 кВ Кислово	110	20 МВА
2.378.	ПС 110 кВ Никольская	110	26 МВА
2.379.	ПС 110 кВ Танина	110	6,3 МВА
2.380.	ПС 110 кВ Молодежная	110	6,3 МВА
2.381.	ПС 110 кВ Степана Разина	110	6,3 МВА
2.382.	ПС 110 кВ Коммуна	110	6,3 МВА
2.383.	ПС 110 кВ Александровка	110	6,3 МВА
2.384.	ПС 110 кВ Демидово	110	6,3 МВА
2.385.	ПС 110 кВ Николаевская	110	20 МВА
2.386.	ПС 110 кВ Комсомольская	110	16,3 МВА
2.387.	ПС 110 кВ Заволжская	110	10 МВА
2.388.	ПС 110 кВ Вербенская	110	6,3 МВА
2.389.	ПС 110 кВ Рулевая	110	12,6 МВА
2.390.	ПС 110 кВ Политотдельская	110	6,3 МВА
2.391.	ПС 110 кВ Шульцы	110	6,3 МВА
2.392.	ПС 110 кВ Селянка	110	6,3 МВА
2.393.	ПС 110 кВ Максимовка	110	6,3 МВА
2.394.	ПС 110 кВ Гмелинка	110	12,6 МВА
2.395.	ПС 110 кВ Старая Полтавка	110	16,3 МВА
2.396.	ПС 110 кВ Иловатка	110	6,3 МВА

№ п/п	Наименование предприятия-собственника, линий электропередачи (ЛЭП), подстанций (ПС)	Характеристики объектов	
		класс напряжения (кВ)	протяженность (километров), установленная мощность (МВА)
1	2	3	4
2.397.	ПС 110 кВ Колышкино	110	6,3 МВА
2.398.	ПС 110 кВ Кано	110	6,3 МВА
2.399	ПС 110 кВ Валувка	110	6,3 МВА
2.400.	ПС 110 кВ Саломатино	110	6,3 МВА
2.401.	ПС 110 кВ Верхняя Добринка	110	10 МВА
2.402.	ПС 110 кВ Лебяжье	110	6,3 МВА
2.403.	ПС 110 кВ Бутковка	110	6,3 МВА
2.404.	ПС 110 кВ Терновка	110	6,3 МВА
2.405.	ПС 110 кВ Антиповская	110	86,3 МВА
2.406.	ПС 110 кВ ГСС	110	2,5 МВА
2.407.	ПС 110 кВ Умет	110	6,3 МВА
2.408.	ПС 110 кВ ГНС-2	110	6,3 МВА
2.409.	ПС 110 кВ Елань-1	110	22,3 МВА
2.410.	ПС 110 кВ Елань-2	110	16,3 МВА
2.411.	ПС 110 кВ Вязовка	110	12,6 МВА
2.412.	ПС 110 кВ Ольховка	110	12,6 МВА
2.413.	ПС 110 кВ Зензеватка	110	20 МВА
2.414.	ПС 110 кВ Ягодная	110	6,3 МВА
2.415.	ПС 110 кВ Гусевка	110	6,3 МВА
2.416.	ПС 110 кВ Октябрьская	110	2,5 МВА
2.417.	ПС 110 кВ Солодча	110	12,6 МВА
2.418.	ПС 110 кВ Красный Яр	110	6,3 МВА
2.419.	ПС 110 кВ Жирновская	110	32 МВА
2.420.	ПС 110 кВ Линево	110	20 МВА

№ п/п	Наименование предприятия-собственника, линий электропередачи (ЛЭП), подстанций (ПС)	Характеристики объектов	
		класс напряжения (кВ)	протяженность (километров), установленная мощность (МВА)
1	2	3	4
2.421.	ПС 110 кВ Медведицкая	110	6,3 МВА
2.422.	ПС 110 кВ Песковка	110	6,3 МВА
2.423.	ПС 110 кВ Овражная	110	12,6 МВА
2.424.	ПС 110 кВ Платовская	110	12,6 МВА
2.425.	ПС 110 кВ Котово	110	32 МВА
2.426.	ПС 110 кВ Коробки	110	32 МВА
2.427.	ПС 110 кВ Новомлиново	110	20 МВА
2.428.	ПС 110 кВ Мирошники	110	12,6 МВА
2.429.	ПС 110 кВ Моисеево	110	6,3 МВА
2.430.	ПС 110 кВ Купцово	110	6,3 МВА
2.431.	ПС 110 кВ Мокрая Ольховка	110	6,3 МВА
2.432.	ПС 110 кВ Нижние Коробки	110	6,3 МВА
2.433.	ПС 110 кВ Микрорайон	110	32 МВА
2.434.	ПС 110 кВ Городская	110	32 МВА
2.435.	ПС 110 кВ ХБК	110	50 МВА
2.436.	ПС 110 кВ Северная	110	32 МВА
2.437.	ПС 110 кВ Даниловская	110	31 МВА
2.438.	ПС 110 кВ Сергиевская	110	6,3 МВА
2.439.	ПС 110 кВ Березовская	110	6,3 МВА
2.440.	ПС 110 кВ Филино	110	12,6 МВА
2.441.	ПС 110 кВ Рудня	110	12,6 МВА
2.442.	ПС 110 кВ Лемешкино	110	6,3 МВА
2.443.	ПС 110 кВ Ильмень	110	2,5 МВА
2.444.	ПС 110 кВ Лопуховка	110	2,5 МВА

№ п/п	Наименование предприятия-собственника, линий электропередачи (ЛЭП), подстанций (ПС)	Характеристики объектов	
		класс напряжения (кВ)	протяженность (километров), установленная мощность (МВА)
1	2	3	4
2.445.	ПС 110 кВ Матышево	110	6,3 МВА
2.446.	ПС 110 кВ Михайловская	110	41 МВА
2.447.	ПС 110 кВ Себряковская	110	41 МВА
2.448.	ПС 110 кВ Кумылженская	110	20 МВА
2.449.	ПС 110 кВ Слащевская	110	6,3 МВА
2.450.	ПС 110 кВ Покручинская	110	10 МВА
2.451.	ПС 110 кВ Донская	110	32 МВА
2.452.	ПС 110 кВ Серафимович	110	16,3 МВА
2.453.	ПС 110 кВ Усть-Хоперская	110	10 МВА
2.454.	ПС 110 кВ Теркинская	110	6,3 МВА
2.455.	ПС 110 кВ Клетская	110	32 МВА
2.456.	ПС 110 кВ Новая Паника	110	12,6 МВА
2.457.	ПС 110 кВ Лог	110	20 МВА
2.458.	ПС 110 кВ Заречная	110	32 МВА
2.459.	ПС 110 кВ Сидорская	110	12,6 МВА
2.460.	ПС 110 кВ Раковская	110	12,6 МВА
2.461.	ПС 110 кВ Труд	110	12,6 МВА
2.462.	ПС 110 кВ Арчединская	110	6,3 МВА
2.463.	ПС 110 кВ Етеревская	110	6,3 МВА
2.464.	ПС 110 кВ Букановская	110	8,8 МВА
2.465.	ПС 110 кВ Глазуновская	110	6,3 МВА
2.466.	ПС 110 кВ Поповская	110	6,3 МВА
2.467.	ПС 110 кВ Иловля	110	12,6 МВА
2.468.	ПС 110 кВ Качалино	110	20 МВА

№ п/п	Наименование предприятия-собственника, линий электропередачи (ЛЭП), подстанций (ПС)	Характеристики объектов	
		класс напряжения (кВ)	протяженность (километров), установленная мощность (МВА)
1	2	3	4
2.469.	ПС 110 кВ Задонская	110	6,3 МВА
2.470.	ПС 110 кВ Ширия	110	2,5 МВА
2.471.	ПС 110 кВ Александровская	110	6,3 МВА
2.472.	ПС 110 кВ Боровки	110	6,3 МВА
2.473.	ПС 110 кВ Средняя Царица	110	6,3 МВА
2.474.	ПС 110 кВ Клетская Почта	110	10 МВА
2.475.	ПС 110 кВ Пронинская	110	2,5 МВА
2.476.	ПС 110 кВ Крутовская	110	2,5 МВА
2.477.	ПС 110 кВ Перелазовская	110	6,3 МВА
2.478.	ПС 110 кВ Ярки	110	6,3 МВА
2.479.	ПС 110 кВ Калмыковская	110	6,3 МВА
2.480.	ПС 110 кВ Распопинская	110	6,3 МВА
2.481.	ПС 110 кВ Кременская	110	6,3 МВА
2.482.	ПС 110 кВ ГКС	110	80 МВА
2.483.	ПС 110 кВ Цементная	110	40 МВА
2.484.	ПС 110 кВ Цементная-2	110	50 МВА
2.485.	ПС 110 кВ Кудиновская	110	6,3 МВА
2.486.	ПС 110 кВ Заводская (Михайловка)	110	126 МВА
2.487.	ПС 110 кВ Бубновская-2	110	160 МВА
2.488.	ПС 110 кВ Урюпинская	110	60 МВА
2.489.	ПС 110 кВ Дубовская	110	32 МВА
2.490.	ПС 110 кВ Ежовская-1	110	16 МВА
2.491.	ПС 110 кВ Ежовская-2	110	10 МВА
2.492.	ПС 110 кВ Киквидзе-2	110	20 МВА

№ п/п	Наименование предприятия-собственника, линий электропередачи (ЛЭП), подстанций (ПС)	Характеристики объектов	
		класс напряжения (кВ)	протяженность (километров), установленная мощность (МВА)
1	2	3	4
2.493.	ПС 110 кВ Безымянновская	110	10 МВА
2.494.	ПС 110 кВ Панфилово	110	10 МВА
2.495.	ПС 110 кВ АМО	110	10 МВА
2.496.	ПС 110 кВ Новоаннинская	110	26 МВА
2.497.	ПС 110 кВ Черкесовская-2	110	6,3 МВА
2.498.	ПС 110 кВ Черкесовская-1	110	2,5 МВА
2.499.	ПС 110 кВ Алексеевская	110	20 МВА
2.500.	ПС 110 кВ Андреевская	110	6,3 МВА
2.501.	ПС 110 кВ Дружба	110	6,3 МВА
2.502.	ПС 110 кВ Рябовская	110	6,3 МВА
2.503.	ПС 110 кВ Солонцы	110	6,3 МВА
2.504.	ПС 110 кВ Нехаевская	110	20 МВА
2.505.	ПС 110 кВ Роднички	110	10 МВА
2.506.	ПС 110 кВ Заводская (Урюпинск)	110	10 МВА
2.507.	ПС 110 кВ Ярыженская	110	10 МВА
2.508.	ПС 110 кВ Двойновая	110	6,3 МВА
2.509.	ПС 110 кВ Кардаильская	110	6,3 МВА
2.510.	ПС 110 кВ Косарка	110	12,6 МВА
2.511.	ПС 110 кВ Пищевая	110	26 МВА
2.512.	ПС 110 кВ Добринская	110	6,3 МВА
2.513.	ПС 110 кВ Ждановская	110	6,3 МВА
2.514.	ПС 110 кВ Искра	110	12,6 МВА
2.515.	ПС 110 кВ Опытная (Урюпинск)	110	6,3 МВА
2.516.	ПС 110 кВ Россошинская	110	6,3 МВА

№ п/п	Наименование предприятия-собственника, линий электропередачи (ЛЭП), подстанций (ПС)	Характеристики объектов	
		класс напряжения (кВ)	протяженность (километров), установленная мощность (МВА)
1	2	3	4
2.517.	ПС 110 кВ Тепикинская	110	6,3 МВА
2.518.	ПС 110 кВ Упорники	110	6,3 МВА
2.519.	ПС 110 кВ Зубриловская	110	2,5 МВА
2.520.	ПС 110 кВ Элеваторная	110	5 МВА
2.521.	ПС 110 кВ Слюсарев	110	125,8 МВА
3.	Открытое акционерное общество "Российские железные дороги" (ОАО "РЖД")		
3.1.	ВЛ 220 кВ Южная – Канальная I цепь (ВЛ 220 кВ Канальная-1)	220	9,04 километра
3.2.	ВЛ 220 кВ Южная – Канальная II цепь (ВЛ 220 кВ Канальная-2)	220	9,04 километра
3.3.	Заходы на ПС 220 кВ Иловля-2 от ВЛ 220 кВ Арчеда – Иловля-2	220	13,2 километра
3.4.	Заходы на ПС 220 кВ Иловля-2 от ВЛ 220 кВ Волга – Иловля-2	220	13,2 километра
3.5.	ВЛ 110 кВ Гумрак – ПП М.Горького (ВЛ 110 кВ № 70)	110	13,6 километра
3.6.	ВЛ 110 кВ Гусевка – Зензеватка (ВЛ 110 кВ № 468)	110	17,1 километра
3.7.	ВЛ 110 кВ Петров Вал – Петров Вал – Тяговая (ВЛ 110 кВ № 440)	110	2,1 километра
3.8.	ВЛ 110 кВ Петров Вал – Тяговая – Таловка (ВЛ 110 кВ № 463)	110	26,5 километра
3.9.	ВЛ 110 кВ Таловка – Гусевка с отпайкой на ПС Соломатино (ВЛ 110 кВ № 460)	110	25 километров
3.10.	ВЛ 110 кВ Котлубань – Тяговая – Котлубань вторая (ВЛ 110 кВ № 50)	110	1,02 километра
3.11.	ВЛ 110 кВ Котлубань – Тяговая – Котлубань первая (ВЛ 110 кВ № 59)	110	1,02 километра

№ п/п	Наименование предприятия-собственника, линий электропередачи (ЛЭП), подстанций (ПС)	Характеристики объектов	
		класс напряжения (кВ)	протяженность (километров), установленная мощность (МВА)
1	2	3	4
3.12.	ВЛ 110 кВ ПП М.Горького – ПС Тяговая – М.Горького первая (ВЛ 110 кВ № 73)	110	3,9 километра
3.13.	ВЛ 110 кВ ПП М.Горького – ПС Тяговая – М.Горького первая (ВЛ 110 кВ № 74)	110	3,9 километра
3.14.	ВЛ 110 кВ Заливская – ЭЧЭ-24 РЖД (ВЛ 110 № 94)	110	18 километров
3.15.	ВЛ 110 кВ Заливская – ЭЧЭ-24 РЖД (ВЛ 110 № 95)	110	18 километров
3.16.	ВЛ 110 кВ Котельниково – ЭЧЭ-25 РЖД № 1 (ВЛ 110 кВ Тяговая 1)	110	2,1 километра
3.17.	ВЛ 110 кВ Котельниково – ЭЧЭ-25 РЖД № 2 (ВЛ 110 кВ Тяговая 2)	110	2,1 километра
3.18.	ВЛ 110 кВ Волжская – Тяговая Ж.Д. (ВЛ 110 кВ № 211)	110	4 километра
3.19.	ВЛ 110 кВ Зензеватка – Тяговая (ВЛ 110 кВ № 464)	110	11,3 километра
3.20.	ВЛ 110 кВ Зензеватка – Тяговая (ВЛ 110 кВ № 465)	110	11,3 километра
3.21.	ВЛ 110 кВ Иловля-2 – Тяговая № 1	110	0,3 километра
3.22.	ВЛ 110 кВ Иловля-2 – Тяговая № 2	110	0,3 километра
3.23.	ПС 220 кВ Канальная	220	80 МВА
3.24.	ПС 220 кВ Иловля-2	220	63 МВА
3.25.	ПС 110 кВ ПП М.Горького	110	-
3.26.	ПС 110 кВ Зензеватка – Тяговая	110	80 МВА
3.27.	ПС 110 кВ Петров Вал – Тяговая	110	80 МВА
3.28.	ПС 110 кВ ППА Южная	110	2,5 МВА
3.29.	ПС 110 кВ Волжская – Тяговая	110	50 МВА
3.30.	ПС 110 кВ Котельниково – Тяговая	110	80 МВА

№ п/п	Наименование предприятия-собственника, линий электропередачи (ЛЭП), подстанций (ПС)	Характеристики объектов	
		класс напряжения (кВ)	протяженность (километров), установленная мощность (МВА)
1	2	3	4
3.31.	ПС 110 кВ Котлубань – Тяговая	110	80 МВА
3.32.	ПС 110 кВ Жутово – Тяговая	110	80 МВА
3.33.	ПС 110 кВ Тяговая – М.Горького	110	80 МВА
3.34.	ПС 110 кВ Колоцкий – Тяговая	110	80 МВА
4.	Общество с ограниченной ответственностью "ЕвроХим-ВолгаКалий" (ООО "ЕвроХим-ВолгаКалий")		
4.1.	ВЛ 220 кВ Заливская – ГОК	220	35,143 километра
4.2.	ВЛ 110 кВ Котельниково – ГОК	220	18,1 километра
4.3.	ПС 220 кВ ГОК	220	160 МВА
4.4.	ПС 110 кВ ГОК	110	20 МВА
5.	Акционерное общество "Волжский трубный завод" (АО "Волжский трубный завод")		
5.1.	ВЛ 220 кВ Трубная – ЭМК № 1 (ВЛ 220 кВ ЭМК-1)	220	8,67 километра
5.2.	ВЛ 220 кВ Трубная – ЭМК № 2 (ВЛ 220 кВ ЭМК-2)	220	8,67 километра
5.3.	ВЛ 110 кВ № 247	110	8,6 километра
5.4.	ВЛ 110 кВ № 248	110	8,6 километра
5.5.	КВЛ 110 кВ Волжская ТЭЦ-2 – Трубная № 2 с отпайкой на ПС Агрокомплекс	110	8,6 километра
5.6.	ВЛ 110 кВ Волжская ТЭЦ-2 – Трубная № 1 (ВЛ 110 кВ № 249)	110	8,2 километра
5.7.	ПС 220 кВ ЭМК	220	280 МВА
5.8.	ПС 110 кВ Трубная-1	110	80 МВА
5.9.	ПС 110 кВ Трубная-2	110	80 МВА
5.10.	ПС 110 кВ Трубная-3	110	63 МВА

№ п/п	Наименование предприятия-собственника, линий электропередачи (ЛЭП), подстанций (ПС)	Характеристики объектов	
		класс напряжения (кВ)	протяженность (километров), установленная мощность (МВА)
1	2	3	4
5.11.	ПС 110 кВ Трубная-4	110	80 МВА
5.12.	ПС 110 кВ Трубная-5	110	80 МВА
5.13.	ПС 110 кВ Трубная-6	110	63 МВА
6.	Публичное акционерное общество "Волгоградоблэлектро" (ПАО "Волгоградоблэлектро")		
6.1.	ПС 110 кВ Лесная	110	12,6 МВА
6.2.	ПС 110 кВ Гидролизная	110	50 МВА
6.3.	ПС 110 кВ Промзона	110	50 МВА
7.	Акционерное общество "Каустик" (АО "Каустик")		
7.1.	ВЛ 110 кВ Волгоградская ТЭЦ-3 – Южная-5 с отпайками	110	6,672 километра
7.2.	ВЛ 110 кВ Красноармейская – Южная-6 (ВЛ 110 кВ № 40)	110	0,814 километра
7.3.	ВЛ 110 кВ Волгоградская ТЭЦ-3 – Южная-1 с отпайкой на ПС Южная-2 (ВЛ 110 кВ № 42)	110	9,093 километра
7.4.	ВЛ 110 кВ Волгоградская ТЭЦ-3 – Южная-3 (ВЛ 110 кВ № 43)	110	8,048 километра
7.5.	ВЛ 110 кВ Красноармейская – Южная-5 (ВЛ 110 кВ № 45)	110	0,732 километра
7.6.	ПС 110 кВ Южная-1	110	160 МВА
7.7.	ПС 110 кВ Южная-2	110	50 МВА
7.8.	ПС 110 кВ Южная-3	110	120 МВА
7.9.	ПС 110 кВ Южная-4	110	80 МВА
7.10.	ПС 110 кВ Южная-5	110	126 МВА
7.11.	ПС 110 кВ Южная-6	110	67 МВА

№ п/п	Наименование предприятия-собственника, линий электропередачи (ЛЭП), подстанций (ПС)	Характеристики объектов	
		класс напряжения (кВ)	протяженность (километров), установленная мощность (МВА)
1	2	3	4
8.	Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка", (ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка")		
8.1.	ВЛ 110 кВ Красноармейская – ЦРП-7 (ВЛ 110 кВ № 46)	110	10,3 километра
8.2.	ВЛ 110 кВ Красноармейская – ЦРП-6 (ВЛ 110 кВ № 49)	110	8,5 километра
8.3.	ВЛ 110 кВ Красноармейская – ЦРП-5 (ВЛ 110 кВ № 83)	110	6,4 километра
8.4.	ВЛ 110 кВ Красноармейская – ЦРП-4 (ВЛ 110 кВ № 84)	110	7,1 километра
8.5.	КВЛ 110 кВ Волгоградская ТЭЦ-2 – ЦРП-6 (КВЛ 110 кВ № 1)	110	0,58 километра
8.6.	КВЛ 110 кВ Волгоградская ТЭЦ-2 – ЦРП-5 (КВЛ 110 кВ № 2)	110	3,505 километра
8.7.	КЛ 110 кВ Волгоградская ТЭЦ-2 – ЦРП-4 (КЛ 110 кВ № 3)	110	3,575 километра
8.8.	КВЛ 110 кВ Волгоградская ТЭЦ-2 – ЦРП-7 (КВЛ 110 кВ № 4)	110	4,671 километра
8.9.	ПС 110 кВ ЦРП-4	110	80 МВА
8.10.	ПС 110 кВ ЦРП-5	110	126 МВА
8.11.	ПС 110 кВ ЦРП-6	110	80 МВА
8.12.	ПС 110 кВ ЦРП-7	110	80 МВА
9.	Общество с ограниченной ответственностью "Омский завод технического углерода" (ООО "Омский завод технического углерода")		
9.1.	ПС 110 кВ Углерод-1	110	12,6 МВА
9.2.	ПС 110 кВ Углерод-2	110	40 МВА

№ п/п	Наименование предприятия-собственника, линий электропередачи (ЛЭП), подстанций (ПС)	Характеристики объектов	
		класс напряжения (кВ)	протяженность (километров), установленная мощность (МВА)
1	2	3	4
10.	Филиал федерального государственного учреждения "Волго-Донское государственное бассейновое управление водных путей и судоходства"		
10.1.	НС-31	110	20 МВА
10.2.	НС-32	110	32 МВА
10.3.	НС-33	110	32 МВА
11.	Открытое акционерное общество "Химпром" (ОАО "Химпром")		
11.1.	КЛ 110 кВ Волгоградская ГРЭС – Химпром № 1 (КЛ 110 кВ № 1 "Химпром")	110	1,36 километра
11.2.	КЛ 110 кВ Волгоградская ГРЭС – Химпром № 2 (КЛ 110 кВ № 2 "Химпром")	110	1,36 километра
11.3.	ГПП Химпром	110	160 МВА
12.	Общество с ограниченной ответственностью "Волгоградская ГРЭС" (ООО "Волгоградская ГРЭС")		
12.1.	Волгоградская ГРЭС	110	80 МВА
13.	Саратовский филиал общества с ограниченной ответственностью "Газпром энерго" (Саратовский филиал ООО "Газпром энерго")		
13.1.	ВЛ 110 кВ Котельниково – Компрессорная № 1 (ВЛ 110 кВ Компрессорная 1)	110	8,9 километра
13.2.	ВЛ 110 кВ Котельниково – Компрессорная № 2 (ВЛ 110 кВ Компрессорная 2)	110	8,9 километра
13.3.	ВЛ 110 кВ Палласовка – ГКС № 1 (ВЛ 110 кВ № 251)	110	7,36 километра
13.4.	ВЛ 110 кВ Палласовка – ГКС № 2 (ВЛ 110 кВ № 252)	110	7,613 километра
13.5.	ВЛ 110 кВ Зензеватка – КС Ольховка № 1 (ВЛ 110 кВ № 472)	110	7,11 километра

№ п/п	Наименование предприятия-собственника, линий электропередачи (ЛЭП), подстанций (ПС)	Характеристики объектов	
		класс напряжения (кВ)	протяженность (километров), установленная мощность (МВА)
1	2	3	4
13.6.	ВЛ 110 кВ Зензеватка – КС Ольховка № 2 (ВЛ 110 кВ № 473)	110	7,02 километра
13.7.	ПС 110 кВ Волгоградская	110	12,6 МВА
13.8.	ПС 110 кВ Компрессорная	110	12,6 МВА
14.	Публичное акционерное общество "Волжский оргсинтез" (ПАО "Волжский Оргсинтез")		
14.1.	ВЛ 110 кВ Волжская ТЭЦ-2 – Метионин (ВЛ 110 кВ № 294)	110	11,2 километра
14.2.	ПС 110 кВ Метионин-1	110	48 МВА
14.3.	ПС 110 кВ Метионин-2	110	50 МВА
15.	Акционерное общество "ТЭККОР"		
15.1.	ПС 110 кВ Волокно	110	80 МВА
16.	Общество с ограниченной ответственно- стью "ВОЛЖСКИЙ МЕТАНОЛ"		
16.1.	ПС 110 кВ Азотная	110	80 МВА
16.2.	ПС 110 кВ Латекс	110	63 МВА
16.3.	ПС 110 кВ Каучук	110	40 МВА
17.	Муниципальное унитарное предприятие "Водопроводно-канализационное хозяй- ство" городского округа город Волж- ский Волгоградской области" (МУП "Водоканал")		
17.1.	НС-17	110	6,3 МВА
18.	Общество с ограниченной ответственно- стью "Газпром геотехнологии" (ООО "Газпром геотехнологии")		
18.1.	ПС 110 кВ ПХГ	110	12,6 МВА

№ п/п	Наименование предприятия-собственника, линий электропередачи (ЛЭП), подстанций (ПС)	Характеристики объектов	
		класс напряжения (кВ)	протяженность (километров), установленная мощность (МВА)
1	2	3	4
19.	Общество с ограниченной ответственностью "НьюБио" (ООО "НьюБио")		
19.1.	КВЛ 110 кВ Сатаровская – НьюБио I цепь	110	1,69 километра
19.2.	КВЛ 110 кВ Сатаровская – НьюБио II цепь	110	1,69 километра
19.3.	ПС 110 кВ НьюБио	110	32 МВА
20.	Акционерное общество "Фроловский электросталеплавильный завод" (АО Волго ФЭСТ)		
20.1.	ВЛ 110 кВ Арчеда – Заводская № 3 (ВЛ 110 кВ Заводская-3)	110	0,207 километра
20.2.	ВЛ 110 кВ Арчеда – Заводская № 4 (ВЛ 110 кВ Заводская-4)	110	0,207 километра
20.3.	ПС 110 кВ Заводская-2	110	46 МВА
21.	Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Энергосети" (ООО "ЛУКОЙЛ-Энергосети")		
21.1.	ПС 110 кВ ГПЗ	110	59,5 МВА
22.	Общество с ограниченной ответственностью "Овощевод" (ООО "Овощевод")		
22.1.	ПС 220 кВ Норби	220	126 МВА
22.2.	ПС 110 кВ Овощевод	110	25 МВА
22.3.	ПС 110 кВ Ботаника	110	25 МВА
23.	Общество с ограниченной ответственностью "Агрокомплекс Волжский" (ООО "Агрокомплекс Волжский")		
23.1.	ПС 110 кВ Агрокомплекс	110	40 МВА

№ п/п	Наименование предприятия-собственника, линий электропередачи (ЛЭП), подстанций (ПС)	Характеристики объектов	
		класс напряжения (кВ)	протяженность (километров), установленная мощность (МВА)
1	2	3	4
24.	Общество с ограниченной ответственностью "Каргилл" в г.Новоаннинский (ООО "Каргилл" в г.Новоаннинский)		
24.1.	ПС 110 кВ Каргилл Новоаннинский	110	20 МВА
25.	Открытое акционерное общество "Волгоградский керамический завод"		
25.1.	ПС 110 кВ Керамика	110	20 МВА
26.	Общество с ограниченной ответственностью "Корпорация Красный Октябрь"		
26.1.	ПС 110 кВ ЗКО-5	110	250 МВА
27.	Общество с ограниченной ответственностью "Волгоградэнергосеть"		
27.1.	ПС 110 кВ Металлоконструкция	110	50 МВА
28.	ООО "Волжская Кузница"		
28.1.	ПС 110 кВ Кузлит	110	40 МВА

ПРИЛОЖЕНИЕ 2

к схеме и программе перспективного развития
электроэнергетики Волгоградской области
на 2022–2026 годы

ОГРАНИЧИВАЮЩИЕ ЭЛЕМЕНТЫ

по линиям связи энергосистемы Волгоградской области

№ п/п	Линия электропередачи	Марка и сечение провода		Допустимый ток оборудования (А)				Длительно допустимый ток (аварийно допустимый ток) в зависимости от температуры наружного воздуха (А)										Ограничивающий элемент (при длительно допустимом токе, при аварийно допустимом токе)	
		ВЛ	Оши- новка	В	Р	ВЧЗ	ТТ	-5 °С и ниже	0°С	5°С	10°С	15°С	20°С	25°С	30°С	35°С	40°С		45°С
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20

I. Ограничивающие элементы по линиям связи с энергосистемой Ростовской области

ЛЭП 500 кВ

1.	ВЛ 500 кВ Ростовская АЭС – Южная	3×АС- 330/43	ЗАС- 600/72	3150	3200	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	1874	1725	1576	Провод ВЛ Ростовская АЭС – ВЧЗ, ТТ
			2×ПА-640	4000	3150	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	1927	1774	1621	Провод ВЛ Ростовская АЭС – ВЧЗ, ТТ	
																				ПС 500 кВ Южная – ВЧЗ, ТТ

№ п/п	Линия электропередачи	Марка и сечение провода		Допустимый ток оборудования (А)				Длительно допустимый ток (аварийно допустимый ток) в зависимости от температуры наружного воздуха (А)											Ограничивающий элемент (при длительно допустимом токе, при аварийно допустимом токе)
		ВЛ	Оши- новка	В	Р	ВЧЗ	ТТ	-5 °С и ниже	0°С	5°С	10°С	15°С	20°С	25°С	30°С	35°С	40°С	45°С	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
2.	ВЛ 500 кВ Фролов- ская – Шахты	3АС- 300/66, 2хАС- 500/336	3хАС- 500/64	2000	3150	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	1985	1890	1777	1663	1531	1399	Провод ВЛ ПС 500 кВ Фролов- ская – ВЧЗ, ТТ ПС 500 кВ Шахты – ВЧЗ, ТТ
			2хПА-640	3150	3150	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	1985	1890	1777	1663	1531	1399	Провод ВЛ ПС 500 кВ Фролов- ская – ВЧЗ, ТТ ПС 500 кВ Шахты – ВЧЗ, ТТ
ЛЭП 220 кВ																			
3.	ВЛ 220 кВ Андреановская – Вешенская-2	АС-300/39	АС-300/39	СВ 3500	2000	1000	1000	916	880	852	817	788	746	710	667	625	575	525	Провод ВЛ ПС 220 кВ Вешен- ская-2 – ошиновка
			АС-300/48	2500	1000	2000	1000	1000	1000	1000	980	946	895	852	801	750	690	630	Провод ВЛ ПС 220 кВ Вешен- ская-2 – ошиновка, ТТ
																			ПС 220 кВ Андреанов- ская – ВЧЗ, ТТ

Продолжение приложения 2

№ п/п	Линия электропередачи	Марка и сечение провода		Допустимый ток оборудования (А)					Длительно допустимый ток (аварийно допустимый ток) в зависимости от температуры наружного воздуха (А)										Ограничивающий элемент (при длительно допустимом токе, при аварийно допустимом токе)
		ВЛ	Оши- новка	В	Р	ВЧЗ	ТТ	-5 °С и ниже	0°С	5°С	10°С	15°С	20°С	25°С	30°С	35°С	40°С	45°С	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
4.	ВЛ 220 кВ Волгодонск – ГОК	АСТ- 400/51	АС-400/51	2000	2000	2000	2000	890	855	825	795	765	725	690	650	605	560	-	ПС 220 кВ ГОК – ошиновка
			АС-300/48	2000	2000	1250	1200	1068	1026	990	954	918	870	828	780	726	672	-	ПС 220 кВ ГОК – ошиновка
5.	ВЛ 220 кВ Ростовская АЭС – Котельниково	АС- 300/48	2хАС- 300/39	2000	1000	2000	2000	600	600	600	600	600	600	600	600	600	559	511	Провод ВЛ ПС 220 кВ Котель- никово – ТТ
			АС-300/48	2500	200	1000	ВЛ 600/ 756	756	756	756	756	756	756	756	756	729	671	613	Провод ВЛ ПС 220 кВ Котель- никово – ТТ
6.	СВ 220 кВ ПС 220 кВ Котель- никово	АС- 300/39	АС-300/39	2500	2000	-	600/ 660	600	600	600	600	600	600	600	600	600	575	525	Провод ВЛ ПС 220 кВ Котель- никово – ТТ СВ 220 кВ
							660	660	660	660	660	660	660	660	625	575	525	Провод ВЛ ПС 220 кВ Котель- никово – ТТ СВ 220 кВ	
7.	РП 220 кВ ПС 220 кВ Котель- никово	АС-400/51	АС-300/39	-	2000	-	600/ 660	600	600	600	600	600	600	600	600	600	575	525	Провод ВЛ ПС 220 кВ Котель- никово – ТТ РП 220 кВ
							660	660	660	660	660	660	660	660	625	575	525	Провод ВЛ ПС 220 кВ Котель- никово – ТТ РП 220 кВ	

Продолжение приложения 2

№ п/п	Линия электропередачи	Марка и сечение провода		Допустимый ток оборудования (А)				Длительно допустимый ток (сварочно допустимый ток) в зависимости от температуры наружного воздуха (А)											Ограничивающий элемент (при длительно допустимом токе, при сварочно допустимом токе)
		ВЛ	Оши-новка	В	Р	ВЧЗ	ТТ	-5 °С и ниже	0°С	5°С	10°С	15°С	20°С	25°С	30°С	35°С	40°С	45°С	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
8.	ВЛ 110 кВ Б11 – Чернышково	АС-150	АС-185	1250	1000	600	600	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	289	Провод ВЛ ПС 110 кВ Черныш-ково – ТТ
			АС-120	1250	1000	600	300/ 360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	ПС 110 кВ Черныш-ково – ТТ
9.	ВЛ 110 кВ Обливская ППФ – Чернышково (ВЛ 110 кВ № 62)	АС-150 АС-120	АС-185	1250	1000	600	600	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	-	Провод ВЛ ПС 110 кВ Черныш-ково – ТТ
			АС-120	1250	1000	630	300/ 360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	-	ПС 110 кВ Черныш-ково – ТТ
10.	ВЛ 110 кВ Суровикино-220 – Обливская ППФ с отпай- кой на ПС Обливская 1 (ВЛ 110 кВ № 61)	АС-150 АС-120	АС-120	1250	1000	630	600	490	470	455	435	420	400	380	355	330	305	-	Провод ВЛ ПС Суровикино-220 – ошиновка
			АС-185	1250	1000	600	600	588	554	546	522	504	480	456	426	396	366	-	Провод ВЛ ПС Суровикино-220 – ошиновка
11.	ВЛ 110 кВ Котельниково – Шеба- линская	АС-120	АС-240	2500	630	630	600	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	289	Провод ВЛ ПС 110 кВ Шебалин-ская – ТТ
			ЖШ 50х5 (1040)	3150	1000	600	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	ПС 110 кВ Шебалин-ская – ТТ

Продолжение приложения 2

№ п/п	Линия электропередачи	Марка и сечение провода		Допустимый ток оборудования (А)				Длительно допустимый ток (аварийно допустимый ток) в зависимости от температуры наружного воздуха (А)											Ограничивающий элемент (при длительно допустимом токе, при аварийно допустимом токе)
		ВЛ	Оши- новка	В	Р	ВЧЗ	ТТ	-5 °С и ниже	0°С	5°С	10°С	15°С	20°С	25°С	30°С	35°С	40°С	45°С	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
12.	ВЛ 110 кВ Жуковская – Котель- никово с отпайками (ВЛ 110 кВ Жуков- ская – Вербовая – М.Лучка – Котель- никово)	АС-120	АС-240	1250	1000	600	600	503	484	468	449	433	410	390	367	343	316	289	Провод ВЛ
			АС-240	1250	1000	-	750	600	580	561	538	519	492	468	440	411	379	346	Провод ВЛ ПС 110 кВ Жуковская – ТТ, ВЧЗ
13.	ВЛ 110 кВ Серафимович – Кали- нинская (ВЛ 110 кВ № 503)	АС-150	АС-120	1250	1000	600	300/ 360	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	289	ПС 110 кВ Серафи- мович – ТТ, оши- новка
			АС-185	1250	1000	600	320/ 360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	347	ПС 110 кВ Серафи- мович – ТТ, ошиновка
																			ПС 110 кВ Калинин- ская – ТТ

II. Ограничивающие элементы по линиям связи с энергосистемой Астраханской области

ЛЭП 220 кВ

1.	ВЛ 220 кВ Трубная – Влади- мировка № 1	АС-300/39	2хАС- 500	2000	2000	1250	1000	916	880	852	817	788	746	710	667	625	575	525	Провод ВЛ
			АС- 300/48	1250	1000	1000	1000	916	880	852	817	788	746	710	667	625	575	525	Провод ВЛ

Продолжение приложения 2

№ п/п	Линия электропередачи	Марка и сечение провода		Допустимый ток оборудования (А)					Длительно допустимый ток (аварийно допустимый ток) в зависимости от температуры наружного воздуха (А)										Ограничивающий элемент (при длительно допустимом токе, при аварийно допустимом токе)
		ВЛ	Оши- новка	В	Р	ВЧЗ	ТТ	-5 °С и ниже	0°С	5°С	10°С	15°С	20°С	25°С	30°С	35°С	40°С	45°С	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
2.	ВЛ 220 кВ Трубная – Влади- мировка № 2	АС-300/39	2хАС- 500	2000	2000	1250	1000	600	600	600	600	600	600	600	600	600	575	525	Провод ВЛ ПС 220 кВ Влади- мировка – ТТ
			АС- 300/48	2000/ 4000	1000	600/ 660	660	660	660	660	660	660	660	660	660	625	575	525	
3.	ВЛ 220 кВ Южная – Черный Яр № 1	АС-300/39	АС- 300/39	2000	2000	1250	1000/ 1200	1000	963	921	876	829	780	728	673	613	546	525	Провод ВЛ ПС 500 кВ Южная – ТТ ПС 220 кВ Черный Яр – Р
			АС- 300/48	2000	1000	1250	1200/ 1440	1000	1000	1000	1000	986	946	905	862	817	770	525	
4.	ВЛ 220 кВ Южная – Зубовка	АС-300/48	АС- 300/48	2000	2000	1000	1000/ 1200	1000	1000	978	934	887	838	786	732	673	608	539	Провод ВЛ ПС 500 кВ Южная – ВЧЗ ПС 220 кВ Зубовка – Р

Продолжение приложения 2

№ п/п	Линия электропередачи	Марка и сечение провода		Допустимый ток оборудования (А)					Длительно допустимый ток (аварийно допустимый ток) в зависимости от температуры наружного воздуха (А)										Ограничивающий элемент (при длительно допустимом токе, при аварийно допустимом токе)
		ВЛ	Оши- новка	В	Р	ВЧЗ	ТТ	-5 °С и ниже	0°С	5°С	10°С	15°С	20°С	25°С	30°С	35°С	40°С	45°С	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
			АС- 300/39 АС- 500/64	4000	1000	1250	1000/ 1200	1000	1000	1000	1000	1000	971	928	883	836	786	733	Провод ВЛ ПС 500 кВ Южная – ВЧЗ ПС 220 кВ Зубовка – Р

ЛЭП 110кВ

5.	ВЛ 110 кВ Колобовка – Капус- тин Яр (ВЛ 110 кВ № 297)	АС-120 АЖ-120	АС-120	-	1000	600	600/ 630	461	443	428	411	396	375	357	336	314	289	264	Провод ВЛ
			АС-240	630	1000	600	600/ 630	461	443	428	411	396	375	357	336	314	289	264	Провод ВЛ
6.	ВЛ 110 кВ Солодничи – Рай- город-2 с отпайкой на ПС Ушаковка (ВЛ 110 кВ № 320)	АС-120	АС-240	-	600	600	300/ 320	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	281	ПС 110 кВ Солод- ники – ТТ ПС 110 кВ Рай- город-2 ТТ
			АС-120	-	600	1000	300/ 360	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	ПС 110 кВ Солод- ники – ТТ
								320	320	318	305	294	278	265	248	230	214	-	Провод ВЛ АС-70

№ п/п	Линия электропередачи	Марка и сечение провода		Допустимый ток оборудования (А)				Длительно допустимый ток (аварийно допустимый ток) в зависимости от температуры наружного воздуха (А)											Ограничивающий элемент (при длительно допустимом токе, при аварийно допустимом токе)
		ВЛ	Оши- новка	В	Р	ВЧЗ	ТТ	-5 °C и ниже	0°С	5°С	10°С	15°С	20°С	25°С	30°С	35°С	40°С	45°С	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20

III. Ограничивающие элементы по линиям связи с энергосистемой Воронежской области

ЛЭП 500 кВ

1.	ВЛ 500 кВ Балашовская Липецкая Западная с отпайкой на Ново- воронежскую АЭС	3×АС- 480/64	3×АС- 500/64	2х4000/ 2х4800	2х2000/ 2х2400	2000/ 2400	2х2000/ 2х2400	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	ПС 500 кВ Бала- шовская – ВЧЗ ПС 500 кВ Липец- кая – ВЧЗ, ТТ
			3×АС- 500/64	4000	3150	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	ПС 500 кВ Липецкая – ВЧЗ, ТТ
			2хПА-500	4000	3150	2000	2000/2400	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	-	Нововоронежская АЭС – ВЧЗ, ТТ
								2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	-	Нововоронежская АЭС – ВЧЗ

ЛЭП 110 кВ

2.	ВЛ 110 кВ Балашовская – Бори- сogleбск № 1 с отпай- ками (ВЛ 110 кВ Поворино-1)	АС-150	АС-150	2000	1000	600	750	600	591	568	542	515	486	456	424	389	351	-	ПС 500 кВ Бала- шовская – ВЧЗ ПС 110 кВ Бори- сogleбск – оши- новка, ВЧЗ, ТТ, провод ВЛ
----	---	--------	--------	------	------	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	---	--

Продолжение приложения 2

№ п/п	Линия электропередачи	Марка и сечение провода		Допустимый ток оборудования (А)					Длительно допустимый ток (аварийно допустимый ток) в зависимости от температуры наружного воздуха (А)										Ограничивающий элемент (при длительно допустимом токе, при аварийно допустимом токе)
		ВЛ	Оши- новка	В	Р	ВЧЗ	ТТ	-5 °С и ниже	0°С	5°С	10°С	15°С	20°С	25°С	30°С	35°С	40°С	45°С	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
			АС-150	3150	1000	600	600	600	591	568	542	515	486	456	424	389	351	-	ПС 500 кВ Бала- шовская – ВЧЗ
																			ПС 110 кВ Бори- сogleбск – ошиновка, ВЧЗ, ТТ, провод ВЛ
3.	ВЛ 110 кВ Балашовская – Бори- сogleбск № 2 с отпай- ками (ВЛ 110 кВ Поворино-2)	АС-150	АС-150	2000	1000	-	750	600	591	568	542	515	486	456	424	389	351	-	Провод ВЛ ПС 110 кВ Борисо- глебск – ошиновка, ВЧЗ, ТТ
			АС-150	4000	1000	600	600	600	591	568	542	515	486	456	424	389	351	-	Провод ВЛ ПС 110 кВ Борисо- глебск – ошиновка, ВЧЗ, ТТ
4.	ВЛ 110 кВ Балашовская – Вос- точная-1 (ВЛ 110 кВ Поворино-3)	АС-185	АС-240	3150	1000	600	750	600	600	600	600	584	554	520	483	443	399	-	ПС 500 кВ Бала- шовская – ВЧЗ
			АС-185	-	1000	600	-	600	600	600	600	584	554	520	483	443	399	-	ПС 500 кВ Бала- шовская – ВЧЗ
																			ПС 110 кВ Восточ- ная-1 – ВЧЗ, оши- новка, провод ВЛ
																			ПС 110 кВ Восточ- ная-1 – ВЧЗ, оши- новка, провод ВЛ

Продолжение приложения 2

№ п/п	Линия электропередачи	Марка и сечение провода		Допустимый ток оборудования (А)					Длительно допустимый ток (аварийно допустимый ток) в зависимости от температуры наружного воздуха (А)										Ограничивающий элемент (при длительно допустимом токе, при аварийно допустимом токе)
				ВЛ	Оши- новка	В	Р	ВЧЗ	ТТ	-5 °С и ниже	0°С	5°С	10°С	15°С	20°С	25°С	30°С	35°С	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
5.	ВЛ 110 кВ Балашовская – НС-7 с опайкой на ПС Ново- хоперк (ВЛ 110 кВ Балашовская-НС-7)	АС-150	АС-150	2000	1000	600	750	600	591	568	542	515	486	456	424	389	351	-	ПС 500 кВ Бала- шовская – ВЧЗ
			АС-150	-	1000	600	-	600	591	568	542	515	486	456	424	389	351	-	ПС 110 кВ НС-7 – ошиновка, провод ВЛ
6.	ВЛ 110 кВ Балашовская – Полов- цево-тяговая (ВЛ 110 кВ Балашовская – Полов- цево)	АС-150	АС-150	2000/ 2400	1000/ 1200	-	750/ 900	617	591	568	542	515	486	456	424	389	351	-	Провод ВЛ
			АС-150	-	-	-	-	617	591	568	542	515	486	456	424	389	351	-	Провод ВЛ
7.	ВЛ 110 кВ Манино – Искра	АС-150	АС-240	1250	1000	600	750	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	-	ПС 110 кВ Искра – ТТ
			АС-150	1250	1000	-	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	-	ПС 110 кВ Искра – ТТ

№ п/п	Линия электропередачи	Марка и сечение провода		Допустимый ток оборудования (А)				Длительно допустимый ток (аварийно допустимый ток) в зависимости от температуры наружного воздуха (А)											Ограничивающий элемент (при длительно допустимом токе, при аварийно допустимом токе)
		ВЛ	Оши- новка	В	Р	ВЧЗ	ТТ	-5 °С и ниже	0°С	5°С	10°С	15°С	20°С	25°С	30°С	35°С	40°С	45°С	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20

IV. Ограничивающие элементы по линиям связи с энергосистемой Липецкой области

ЛЭП 500 кВ

1.	ВЛ 500 кВ Балашовская – Липец- кая Западная с отпай- кой на Нововоро- нежскую АЭС	3×АС- 480/64	3×АС- 500/64	2×4000/ 2×4800	2000/ 2400	2000/ 2400	2000/ 2400	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	ПС 500 кВ Бала- шовская – ВЧЗ
			3×АС- 500/64	4000	3150	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	ПС 500 кВ Липец- кая – ВЧЗ, ТТ
			2хПА-500	4000	3150	2000	2000/2400	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	ПС 500 кВ Липецкая – ВЧЗ, ТТ
								2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	Нововоронежская АЭС – ВЧЗ, ТТ
								2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	Нововоронежская АЭС – ВЧЗ
				4000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	ПС 500 кВ Бала- шовская – ВЧЗ, ТТ
			3×АС- 500/27	4000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	ПС 500 кВ Липец- кая – ВЧЗ, ТТ
				3150	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	ПС 500 кВ Бала- шовская – ВЧЗ, ТТ
			3×АС- 500/64	3150	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	ПС 500 кВ Липецкая – ВЧЗ, ТТ
2.	ВЛ 500 кВ Балашовская – Липец- кая Восточная	3×АС- 480/64	3×АС- 500/64	4000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	ПС 500 кВ Бала- шовская – ВЧЗ, ТТ
				3150	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	ПС 500 кВ Липецкая – ВЧЗ, ТТ

№ п/п	Линия электропередачи	Марка и сечение провода		Допустимый ток оборудования (А)					Длительно допустимый ток (аварийно допустимый ток) в зависимости от температуры наружного воздуха (А)										Ограничивающий элемент (при длительно допустимом токе, при аварийно допустимом токе)	
		ВЛ	Оши- новка	В	Р	ВЧЗ	ТТ	-5 °С и ниже	0°С	5°С	10°С	15°С	20°С	25°С	30°С	35°С	40°С	45°С		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	
V. Ограничивающие элементы по линиям связи с энергосистемой Саратовской области																				
ЛЭП 500 кВ																				
1.	ВЛ 500 кВ Балаковская АЭС – Трубная	ПА-640	2хПА- 500	3150	3467	2000/ 2400	2000/ 2400	2000	2000	2000	2000	2000	2000	1811	1693	1568	1434	1287	1123	Балаковская АЭС – ВЧЗ, ТТ ПС 500 кВ Трубная – ВЧЗ, ТТ, ошиновка
		ПА-640		3150	3150	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	1874	1725	1576	Провод ВЛ ПС 500 кВ Трубная – ВЧЗ, ТТ
ЛЭП 220 кВ																				
2.	ВЛ 220кВ Балашовская – Хопер	АСО-300	АС- 300/66	2000	2000	1000	1000	1000	1000	1000	998	952	904	853	800	743	681	614	544	Провод ВЛ ПС 500 кВ Балашов- ская – ошиновка, ВЧЗ, ТТ ПС 220 кВ Хопер – ошиновка, Р, ВЧЗ
		АС-300		4000	1000	1000	СВ- 220: 1000/ 1200	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	980	936	889	841	788	ПС 500 кВ Бала- шовская – ошиновка, ВЧЗ, ТТ ПС 220 кВ Хопер – Р, ВЧЗ

№ п/п	Линия электропередачи	Марка и сечение провода		Допустимый ток оборудования (А)				Длительно допустимый ток (аварийно допустимый ток) в зависимости от температуры наружного воздуха (А)										Ограничивающий элемент (при длительно допустимом токе, при аварийно допустимом токе)	
		ВЛ	Оши- новка	В	Р	ВЧЗ	ТТ	-5 °С и ниже	0°С	5°С	10°С	15°С	20°С	25°С	30°С	35°С	40°С		45°С
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20

ЛЭП 110 кВ

3.	ВЛ 110 кВ Хопер-2 тяговая – Балашовская с отпайкой на ПС Родничок	АС- 185/29	АС-185	-	630	-	-	630	630	612	587	566	536	510	479	449	413	-	ПС 110 кВ Хопер-2 тяговая – оши- новка, Р
			АС-185	2000	1000	630	750	630	630	612	587	566	536	510	479	449	413	-	ПС 110 кВ Хопер-2 тяговая – ошиновка, Р
4.	ВЛ 110 кВ Байчурово тяговая – Балашовская	АС-185	АС-185	-	600	-	-	600	600	600	587	566	536	510	479	449	413	-	ПС 500 кВ Бала- шовская – провод ЛЭП, ВЧЗ, ошиновка
			АС-185	2000	1000	630	750	630	630	612	587	566	536	510	479	449	413	-	ПС 500 кВ Бала- шовская – провод ЛЭП, ВЧЗ, ошиновка

№ п/п	Линия электропередачи	Марка и сечение провода		Допустимый ток оборудования (А)				Длительно допустимый ток (аварийно допустимый ток) в зависимости от температуры наружного воздуха (А)											Ограничивающий элемент (при длительно допустимом токе, при аварийно допустимом токе)
		ВЛ	Оши- новка	В	Р	ВЧЗ	ТТ	-5 °С и ниже	0°С	5°С	10°С	15°С	20°С	25°С	30°С	35°С	40°С	45°С	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
			АС-185	2000	1000	-	750	600	600	600	587	566	536	510	479	449	413	-	ПС 110 кВ Байчурово тяговая – Р, ошиновка, провод ЛЭП
5.	ВЛ 110 кВ Лепехинка – Гмелинка (ВЛ 110 кВ № 288)	АС-120	АС-120	630	1000	-	320	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	-	ПС 110 кВ Гмелинка – ТТ
			АС-120	-	600	-	300/ 320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	-	ПС 110 кВ Гмелинка – ТТ
																			ПС 110 кВ Лепехинка – ТТ

VI. Ограничивающие элементы по линиям связи с энергосистемой Республики Казахстан

ЛЭП 110 кВ

1.	ВЛ 110 кВ Кайсацкая – Джаньбек с отпайками	АС- 150/24	АС-150	-	1000	400	-	400	400	400	400	400	400	400	400	400	365	333	Провод ВЛ ПС 110 кВ Кайсац- кая – ВЧЗ
----	--	---------------	--------	---	------	-----	---	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	---

№ п/п	Линия электропередачи	Марка и сечение провода		Допустимый ток оборудования (А)				Длительно допустимый ток (аварийно допустимый ток) в зависимости от температуры наружного воздуха (А)											Ограничивающий элемент (при длительно допустимом токе, при аварийно допустимом токе)	
		ВЛ	Опи- новка	В	Р	ВЧЗ	ТТ	-5 °С и ниже	0°С	5°С	10°С	15°С	20°С	25°С	30°С	35°С	40°С	45°С		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	
			-	-	-	-	-	400	400	400	400	400	400	400	400	396	365	333	Провод ВЛ ПС 110 кВ Кайсац- кая – ВЧЗ	
			-	-	-	-	-	400	400	400	400	400	400	400	400	396	365	333	Провод ВЛ ПС 110 кВ Эльтон – ВЧЗ	
			АС-150	-	600	400	-	400	400	400	400	400	400	400	400	396	365	333	Провод ВЛ ПС 110 кВ Эльтон- ВЧЗ	

Примечание. В приложении используются следующие сокращения:

ВЛ – воздушные линии электропередач;

В – выключатель;

Р – разъединитель;

ВЧЗ – высокочастотный заградитель;

ТТ – трансформатор тока;

ЛЭП – линия электропередач;

ПС – подстанция.

ПРИЛОЖЕНИЕ 3

к схеме и программе перспективного
развития электроэнергетики Волгоградской
области на 2022–2026 годы

ПЕРЕЧЕНЬ

существующих электрических станций, установленная мощность которых
превышает 5 МВт

№ п/п	Объект генерации	Тип энергетического оборудования	Установ- ленная мощность (МВт)
1	2	3	4

Публичное акционерное общество "Федеральная гидрогенерирующая компания –
РусГидро" (ПАО "РусГидро")

1.	Филиал ПАО "РусГидро" – "Волж- ская ГЭС", всего		2671
1.1.	Гидрогенератор (ГГ)	ПЛ-30/877-В-930	115
1.2.	Гидрогенератор (ГГ)	ПЛ-30/877-В-930	115
1.3.	Гидрогенератор (ГГ)	ПЛ-30/877-В-930	125,5
1.4.	Гидрогенератор (ГГ)	ПЛ-30/587-В-930	120
1.5.	Гидрогенератор (ГГ)	ПЛ-30/877-В-930	125,5
1.6.	Гидрогенератор (ГГ)	ПЛ-30/877-В-930	125,5
1.7.	Гидрогенератор (ГГ)	ПЛ-30/877-В-930	115
1.8.	Гидрогенератор (ГГ)	ПЛ-30/877-В-930	125,5
1.9.	Гидрогенератор (ГГ)	ПЛ-30/587-В-930	120
1.10.	Гидрогенератор (ГГ)	ПЛ-587-ВВ-930	115
1.11.	Гидрогенератор (ГГ)	ПЛ-30/877-В-930	125,5
1.12.	Гидрогенератор (ГГ)	ПЛ-30/877-В-930	125,5
1.13.	Гидрогенератор (ГГ)	ПЛ-30/877-В-930	125,5
1.14.	Гидрогенератор (ГГ)	ПЛ-587-ВВ-930	115

№ п/п	Объект генерации	Тип энергетического оборудования	Установ- ленная мощность (МВт)
1	2	3	4
1.15.	Гидрогенератор (ГГ)	ПЛ-30/877-В-930	115
1.16.	Гидрогенератор (ГГ)	ПЛ-30/587-В-930	120
1.17.	Гидрогенератор (ГГ)	ПЛ-30/877-В-930	125,5
1.18.	Гидрогенератор (ГГ)	ПЛ-587-ВБ-930	115
1.19.	Гидрогенератор (ГГ)	ПЛ-30/587-В-930	120
1.20.	Гидрогенератор (ГГ)	ПЛ-30/877-В-930	125,5
1.21.	Гидрогенератор (ГГ)	ПЛ-30/877-В-930	125,5
1.22.	Гидрогенератор (ГГ)	ПЛ-30/587-В-930	120
1.23.	Гидрогенератор (ГГ)	ПЛ-587-ВБ-330	11
Общество с ограниченной ответственностью "Тепловая генерация г.Волжского"			
2.	Волжская ТЭЦ, всего		497
2.1.	Турбогенератор (ТГ)	ПТ-61-115/13	61
2.2.	Турбогенератор (ТГ)	ПТ-61-115/13	61
2.3.	Турбогенератор (ТГ)	Т-48-115	48
2.4.	Турбогенератор (ТГ)	Т-97-115	97
2.5.	Турбогенератор (ТГ)	Т-97-115	97
2.6.	Турбогенератор (ТГ)	ПТ-133-115/15	133
3.	Волжская ТЭЦ-2, всего		240
3.1.	Турбогенератор (ТГ)	ПТ-100/114-130/13	100
3.2.	Турбогенератор (ТГ)	ПТ-140-165-130/15	140
Общество с ограниченной ответственностью "Камышинская ТЭЦ"			
4.	Камышинская ТЭЦ, всего		61
4.1.	Турбогенератор (ТГ)	ПТ-11-35/10	11

№ п/п	Объект генерации	Тип энергетического оборудования	Установ- ленная мощность (МВт)
1	2	3	4
4.2.	Турбогенератор (ТГ)	ПР-25-90/10/0,9	25
4.3.	Турбогенератор (ТГ)	ПР-25-90/10/0,9	25
Филиал акционерного общества "Каустик" – "Волгоградская ТЭЦ-3"			
5.	Волгоградская ТЭЦ-3 (в аренде у акционерного общества "Каустик"), всего		236
5.1.	Турбогенератор (ТГ)	ПТ-130/160 -115/15	130
5.2.	Турбогенератор (ТГ)	ПТ-106/136-115/21	106
Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка"			
6.	Волгоградская ТЭЦ-2, всего		225
6.1.	Турбогенератор (ТГ)	ПТ-60-130/13	60
6.2.	Турбогенератор (ТГ)	Р-50-130/13	50
6.3.	Турбогенератор (ТГ)	ПТ-65/75-130/13	65
6.4.	Турбогенератор (ТГ)	Р-50-130/13	50
Администрация городского округа город Михайловка			
7.	Михайловская ТЭЦ, всего		12
7.1.	Турбогенератор (ТГ)	ПР-6-35/0,5	6
7.2.	Турбогенератор (ТГ)	АП-6-35/0,5	6
Волгоградский район гидросооружений и судоходства – филиал федерального бюджетного учреждения "Администрация Волго-Донского бассейна внутренних водных путей"			
8.	Межшлюзовая ГЭС, всего		22
8.1.	Гидрогенератор (ГГ)	ПЛ-587-ВБ-330	11
8.2.	Гидрогенератор (ГГ)	ПЛ-587-ВБ-330	11

№ п/п	Объект генерации	Тип энергетического оборудования	Установ- ленная мощность (МВт)
1	2	3	4
Акционерное общество "Волжский Оргсинтез"			
9.	ТЭЦ "Волжский Оргсинтез", всего		8,5
9.1.	Турбогенератор (ТГ)	P-6-3,4/1-1	6
9.2.	Турбогенератор (ТГ)	P-2,5-3,4/0,3-1	2,5
Общество с ограниченной ответственностью "Российская инновационная топливно-энергетическая компания" (ООО "РИТЭК")			
10.	ГПЭС Коробковского ГПЗ, всего		9,75
10.1.	Газопоршневая установка (ГПУ)	G3520C	1,95
10.2.	Газопоршневая установка (ГПУ)	G3520C	1,95
10.3.	Газопоршневая установка (ГПУ)	G3520C	1,95
10.4.	Газопоршневая установка (ГПУ)	G3520C	1,95
10.5.	Газопоршневая установка (ГПУ)	G3520C	1,95
Общество с ограниченной ответственностью "Овощевод"			
11.	ГПЭС "Овощевод"		8,8
11.1.	Газопоршневая установка (ГПУ)	JMS 624 NL H01	4,4
11.2.	Газопоршневая установка (ГПУ)	JMS 624 NL H01	4,4
12.	ГПЭС "Ботаника"		24,969
12.1.	Газопоршневая установка (ГПУ)	GE Jenbacher JMS612 GS-N.L	1,820
12.2.	Газопоршневая установка (ГПУ)	GE Jenbacher JMS620 GS-N.L	3,047
12.3.	Газопоршневая установка (ГПУ)	GE Jenbacher JMS620 GS-N.L	3,047
12.4.	Газопоршневая установка (ГПУ)	GE Jenbacher JMS620 GS-N.L	3,047
12.5.	Газопоршневая установка (ГПУ)	GE Jenbacher JMS620 GS-N.L	3,047
12.6.	Газопоршневая установка (ГПУ)	GE Jenbacher JMS620 GS-N.L	3,047

№ п/п	Объект генерации	Тип энергетического оборудования	Установ- ленная мощность (МВт)
1	2	3	4
12.7.	Газопоршневая установка (ГПУ)	GE Jenbacher JMS620 GS-N.L	3,047
12.8.	Газопоршневая установка (ГПУ)	GE Jenbacher JMS620 GS-N.L	3,047
12.9.	Газопоршневая установка (ГПУ)	GE Jenbacher JMS612 GS-N.L	1,820
Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Экоэнерго"			
13.	Красноармейская СЭС		10
13.1.	Фотоэлектрический модуль (ФЭМ)	AST-250 Multi	3,64
13.2.	Фотоэлектрический модуль (ФЭМ)	AST-255 Multi	4,82
13.3.	Фотоэлектрический модуль (ФЭМ)	AST-260 Multi	1,54
14.	Нефтезаводская СЭС		20
14.1.	Фотоэлектрический модуль (ФЭМ)	HR-330HV	5,0
14.2.	Фотоэлектрический модуль (ФЭМ)	HR-335HV	15,0
Общество с ограниченной ответственностью "Каргилл Новоаннинский"			
15.	ТЭС "Каргилл"		7,054
15.1.	Паросиловая установка (ПСУ)	SST-110 (TWIN), SST-060	7,054
Филиал акционерного общества "РУСАЛ Урал" в Волгограде "Объединенная компания РУСАЛ Волгоградский алюминиевый завод"			
16.	ТЭС Волгоградского алюминиевого завода		8,14
16.1.	Паросиловая установка (ПСУ)	Siemens SST-111	8,14
Акционерное общество "ТЕКСКОР"			
17.	ГПЭС Химволокно		12,078
17.1.	Газопоршневая установка (ГПУ)	GE Jenbacher JMS612 GS-N.LC	2,004
17.2.	Газопоршневая установка (ГПУ)	GE Jenbacher JMS612 GS-N.LC	2,004
17.3.	Газопоршневая установка (ГПУ)	GE Jenbacher JMS624 GS-N.LC	4,035

№ п/п	Объект генерации	Тип энергетического оборудования	Установ- ленная мощность (МВт)
1	2	3	4
17.4.	Газопоршневая установка (ГПУ)	GE Jenbacher JMS624 GS-N.LC	4,035
Общество с ограниченной ответственностью "Санлайт Энерджи"			
18.	Волгоградская СЭС № 1 (диспет- черское наименование – Светлая СЭС)		25
18.1.	Фотоэлектрический модуль (ФЭМ)	STP -24/Vfw	14
18.2.	Фотоэлектрический модуль (ФЭМ)	STP S-24/Vfw	11
19.	СЭС Луч-1 (диспетчерское наимено- вание – Лучистая СЭС)		25
19.1.	Фотоэлектрический модуль (ФЭМ)	STP-20/Wfw	1,3
19.2.	Фотоэлектрический модуль (ФЭМ)	STP S-20/Wfw	1,1
19.3.	Фотоэлектрический модуль (ФЭМ)	STP-24/Vfw	12,2
19.4.	Фотоэлектрический модуль (ФЭМ)	STP S-24/Vfw	10,4
20.	Астерион СЭС		15
20.1.	Фотоэлектрический модуль (ФЭМ)	STP-24/Vfw PERC	6,3
20.2.	Фотоэлектрический модуль (ФЭМ)	STP S-24/Vfw PERC	6,78
20.3.	Фотоэлектрический модуль (ФЭМ)	GRNE-P72 PERC	0,3
20.4.	Фотоэлектрический модуль (ФЭМ)	GRNE-S72 PERC	0,2
20.5.	Фотоэлектрический модуль (ФЭМ)	STP PERC-20/Wfw	0,8
20.6.	Фотоэлектрический модуль (ФЭМ)	STP S PERC-20/Wfw	0,6
20.7.	Фотоэлектрический модуль (ФЭМ)	GRNE-P60 PERC	0,02
21.	Медведица СЭС		25
21.1.	Фотоэлектрический модуль (ФЭМ)	STP-72/Vfh	15,5
21.2.	Фотоэлектрический модуль (ФЭМ)	STP S-72/Vfh	7,0
21.3.	Фотоэлектрический модуль (ФЭМ)	GRNE-P120/FNH	1,7

№ п/п	Объект генерации	Тип энергетического оборудования	Установ- ленная мощность (МВт)
1	2	3	4
21.4.	Фотоэлектрический модуль (ФЭМ)	GRNE-S120/FNH	0,8
Общество с ограниченной ответственностью "Восьмой Ветропарк Фонда Развития Ветроэнергетики"			
22.	Котовская ВЭС		88,2
22.1.	Ветроэнергетическая установка (ВУ)	Vestas126-4.2MW	88,2

ПРИЛОЖЕНИЕ 4

к схеме и программе перспективного
развития электроэнергетики Волгоградской
области на 2022–2026 годы

ДЕТАЛИЗАЦИЯ ПРОГНОЗА

электропотребления и максимума нагрузки
по отдельным частям энергосистемы Волгоградской области

№ п/п	Энергорайоны Волгоградской области	Годы	Потребление электроэнергии (млн.кВт.ч/процент роста)	Максимум нагрузки (МВт/процент роста)
1	2	3	4	5
1.	Волгоград	2022	7751,18/1,24	1194,00/0,55
		2023	7794,61/0,56	1205,00/1,00
		2024	7832,90/0,49	1224,00/1,50
		2025	7892,58/0,76	1236,00/1,00
		2026	7920,90/0,36	1241,00/0,40
1.1.	Север	2022	2308,31/0,80	367,00/0,27
		2023	2315,16/0,30	371,00/1,00
		2024	2323,52/0,36	376,00/1,50
		2025	2340,10/0,71	380,00/1,00
		2026	2348,46/0,36	382,00/0,40
1.2.	Центр	2022	1730,14/0,98	315,00/1,29
		2023	1739,08/0,52	318,00/1,00
		2024	1758,38/1,11	323,00/1,50
		2025	1771,39/0,74	326,00/1,00
		2026	1777,74/0,36	327,00/0,40
1.3.	Юг	2022	3712,74/1,63	512,00/0,29
		2023	3740,36/0,74	517,00/1,00

№ п/п	Энергорайоны Волгоградской области	Годы	Потребление электроэнергии (млн.кВт.ч/процент роста)	Максимум нагрузки (МВт/процент роста)
1	2	3	4	5
		2024	3751,00/0,28	524,00/1,50
		2025	3781,08/0,80	530,00/1,00
		2026	3794,70/0,36	532,00/0,40
2.	Левобережные элект- рические сети	2022	4270,05/1,89	751,00/1,30
		2023	4331,31/1,43	791,00/5,40
		2024	4417,38/1,99	803,00/1,50
		2025	4458,00/0,92	811,00/1,00
		2026	4474,40/0,37	814,00/0,40
3.	Север Волгоградской энергосистемы	2022	3189,19/1,56	583,00/1,84
		2023	3195,31/0,19	588,00/1,00
		2024	3290,32/2,97	597,00/1,50
		2025	3299,45/0,28	603,00/1,00
		2026	3311,35/0,36	606,00/0,40
4.	Юг Волгоградской энергосистемы	2022	1496,36/2,32	407,00/0,74
		2023	1554,65/3,90	431,00/5,91
		2024	1643,66/5,73	455,00/5,44
		2025	1666,79/1,41	464,00/2,10
		2026	1673,20/0,38	469,00/1,05

ПРИЛОЖЕНИЕ 5

к схеме и программе перспективного развития
электроэнергетики Волгоградской области
на 2022–2026 годы

Таблица 1

АНАЛИЗ

перспективного баланса мощности по энергосистеме Волгоградской области на 2022–2026 годы

№ п/п	Наименование показателя, наименование электростанции	Значение показателя по годам (МВт)					
		2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	
1	2	3	4	5	6	7	
1.	Установленная мощность, всего	4274,791	4582,591	4582,591	5046,091	5289,091	
	в том числе:						
1.1.	Волжская ТЭЦ	497,000	497,000	497,000	497,000	497,000	497,000
1.2.	Волжская ТЭЦ-2	240,000	240,000	240,000	240,000	240,000	240,000
1.3.	Волгоградская ТЭЦ-2	225,000	225,000	225,000	225,000	225,000	225,000
1.4.	Волгоградская ТЭЦ-3	236,000	236,000	236,000	236,000	236,000	236,000
1.5.	Камышинская ТЭЦ	61,000	61,000	61,000	61,000	61,000	61,000
1.6.	Волжская ГЭС	2671,000	2671,000	2671,000	2671,000	2671,000	2671,000
1.7.	Михайловская ТЭЦ	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000
1.8.	ТЭЦ "Волжский Оргсинтез"	8,500	8,500	8,500	8,500	8,500	8,500

№ п/п	Наименование показателя, наименование электростанции	Значение показателя по годам (МВт)				
		2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
1	2	3	4	5	6	7
1.9.	Межшлюзовая ГЭС	22,000	22,000	22,000	22,000	22,000
1.10.	ГПЭС Коробковского ГПЗ	9,750	9,750	9,750	9,750	9,750
1.11.	ГПЭС КС Жирновская	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000
1.12.	ГПЭС "Овощевод"	8,800	8,800	8,800	8,800	8,800
1.13.	ГПЭС "Ботаника"	24,969	24,969	24,969	24,969	24,969
1.14.	ТЭС "Каргилл"	7,054	7,054	7,054	7,054	7,054
1.15.	ТЭЦ Волгоградского филиала ООО "Омсктехуглерод"	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500
1.16.	ГПЭС Химволокно	12,078	12,078	12,078	12,078	12,078
1.17.	ТЭС Волгоградского алюминиевого завода	8,140	8,140	8,140	8,140	8,140
1.18.	Возобновляемые источники энергии	225,000	532,800	532,800	996,300	1239,300
2.	Ввод мощности, всего	16,800	307,800	-	463,500	243,000
в том числе:						
2.1.	Волжская ТЭЦ	-	-	-	-	-
2.2.	Волжская ТЭЦ-2	-	-	-	-	-
2.3.	Волгоградская ТЭЦ-2	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя, наименование электростанции	Значение показателя по годам (МВт)				
		2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
1	2	3	4	5	6	7
2.4.	Волгоградская ТЭЦ-3	-	-	-	-	-
2.5.	Камышинская ТЭЦ	-	-	-	-	-
2.6.	Волжская ГЭС	-	-	-	-	-
2.7.	Михайловская ТЭЦ	-	-	-	-	-
2.8.	ТЭЦ "Волжский Оргсинтез"	-	-	-	-	-
2.9.	Межшлюзовая ГЭС	-	-	-	-	-
2.10.	ГПЭС Коробковского ГПЗ	-	-	-	-	-
2.11.	ГПЭС КС Жирновская	-	-	-	-	-
2.12.	ГПЭС "Овощевод"	-	-	-	-	-
2.13.	ГПЭС "Ботаника"	-	-	-	-	-
2.14.	ТЭС "Каргилл"	-	-	-	-	-
2.15.	ТЭЦ Волгоградского филиала ООО "Омсктехуглерод"	-	-	-	-	-
2.16.	ГПЭС Химволокно	-	-	-	-	-
2.17.	ТЭС Волгоградского алюминиевого завода	-	-	-	-	-
2.18.	Возобновляемые источники энергии	16,800	307,800	-	463,500	243,000

№ п/п	Наименование показателя, наименование электростанции	Значение показателя по годам (МВт)				
		2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
1	2	3	4	5	6	7
3.	Вывод мощности (демонтаж/перемаркировка), всего	-	-	-	-	-
	в том числе:					
3.1.	Волжская ТЭЦ	-	-	-	-	-
3.2.	Волжская ТЭЦ-2	-	-	-	-	-
3.3.	Волгоградская ТЭЦ-2	-	-	-	-	-
3.4.	Волгоградская ТЭЦ-3	-	-	-	-	-
3.5.	Камышинская ТЭЦ	-	-	-	-	-
3.6.	Волжская ГЭС	-	-	-	-	-
3.7.	Михайловская ТЭЦ	-	-	-	-	-
3.8.	ТЭЦ "Волжский Оргсинтез"	-	-	-	-	-
3.9.	Межшлюзовая ГЭС	-	-	-	-	-
3.10.	ГПЭС Коробковского ГПЗ	-	-	-	-	-
3.11.	ГПЭС КС Жирновская	-	-	-	-	-
3.12.	ГПЭС "Овощевод"	-	-	-	-	-
3.13.	ГПЭС "Ботаника"	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя, наименование электростанции	Значение показателя по годам (МВт)				
		2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
1	2	3	4	5	6	7
3.14.	ТЭС "Каргилл"	-	-	-	-	-
3.15.	ТЭЦ Волгоградского филиала ООО "Омсктехуглерод"	-	-	-	-	-
3.16.	ГПЭС Химволокно	-	-	-	-	-
3.17.	ТЭС Волгоградского алюминиевого завода	-	-	-	-	-
3.18.	Возобновляемые источники энергии	-	-	-	-	-
4.	Ограничения мощности, всего	225,000	532,800	532,800	996,300	1239,300
	в том числе:					
4.1.	Волжская ТЭЦ	-	-	-	-	-
4.2.	Волжская ТЭЦ-2	-	-	-	-	-
4.3.	Волгоградская ТЭЦ-2	-	-	-	-	-
4.4.	Волгоградская ТЭЦ-3	-	-	-	-	-
4.5.	Камышинская ТЭЦ	-	-	-	-	-
4.6.	Волжская ГЭС	-	-	-	-	-
4.7.	Михайловская ТЭЦ	-	-	-	-	-
4.8.	ТЭЦ "Волжский Оргсинтез"	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя, наименование электростанции	Значение показателя по годам (МВт)					
		2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	
1	2	3	4	5	6	7	
4.9.	Межшлюзовая ГЭС	-	-	-	-	-	
4.10.	ГПЭС Коробковского ГПЗ	-	-	-	-	-	
4.11.	ГПЭС КС Жирновская	-	-	-	-	-	
4.12.	ГПЭС "Овощевод"	-	-	-	-	-	
4.13.	ГПЭС "Ботаника"	-	-	-	-	-	
4.14.	ТЭС "Каргилл"	-	-	-	-	-	
4.15.	ТЭЦ Волгоградского филиала ООО "Омсктехуглерод"	-	-	-	-	-	
4.16.	ГПЭС Химволокно	-	-	-	-	-	
4.17.	ТЭС Волгоградского алюминиевого завода	-	-	-	-	-	
4.18.	Возобновляемые источники энергии	225,000	532,800	532,800	996,300	1239,300	
5.	Располагаемая мощность, всего	4049,791	4049,791	4049,791	4049,791	4049,791	
	в том числе:						
5.1.	Волжская ТЭЦ	497,000	497,000	497,000	497,000	497,000	
5.2.	Волжская ТЭЦ-2	240,000	240,000	240,000	240,000	240,000	
5.3.	Волгоградская ТЭЦ-2	225,000	225,000	225,000	225,000	225,000	
5.4.	Волгоградская ТЭЦ-3	236,000	236,000	236,000	236,000	236,000	

№ п/п	Наименование показателя, наименование электростанции	Значение показателя по годам (МВт)					
		2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	
		3	4	5	6	7	
1	2						
5.5.	Камышинская ТЭЦ	61,000	61,000	61,000	61,000	61,000	61,000
5.6.	Волжская ГЭС	2671,000	2671,000	2671,000	2671,000	2671,000	2671,000
5.7.	Михайловская ТЭЦ	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000
5.8.	ТЭЦ "Волжский Оргсинтез"	8,500	8,500	8,500	8,500	8,500	8,500
5.9.	Межпшлюзовая ГЭС	22,000	22,000	22,000	22,000	22,000	22,000
5.10.	ГПЭС Коробковского ГПЗ	9,750	9,750	9,750	9,750	9,750	9,750
5.11.	ГПЭС КС Жирновская	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000
5.12.	ГПЭС "Овощевод"	8,800	8,800	8,800	8,800	8,800	8,800
5.13.	ГПЭС "Боганика"	24,969	24,969	24,969	24,969	24,969	24,969
5.14.	ТЭС "Каргилл"	7,054	7,054	7,054	7,054	7,054	7,054
5.15.	ТЭЦ Волгоградского филиала ООО "Омсктехуглерод"	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500
5.16.	ГПЭС Химволокно	12,078	12,078	12,078	12,078	12,078	12,078
5.17.	ТЭС Волгоградского алюминиевого завода	8,140	8,140	8,140	8,140	8,140	8,140
5.18.	Возобновляемые источники энергии	-	-	-	-	-	-
6.	Потребление электрической мощности по энергосистеме Волгоградской области	2640,000	2667,000	2708,000	2736,000	2746,000	2746,000

АНАЛИЗ

перспективного баланса электрической энергии по энергосистеме Волгоградской области на 2022–2026 годы

№ п/п	Наименование показателя, наименование типа электростанции	Значение показателя по годам (млн. кВт.ч)				
		2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
1	2	3	4	5	6	7
1.	Потребность (потребление электрической энергии)	16707	16876	17184	17317	17380
2.	Покрытие (производство электрической энергии)	16201	16515	16949	17042	17939
2.1.	ГЭС	11436	11654	11654	11654	11654
2.2.	ТЭС	4377	4438	4307	4323	4330
2.3.	ВЭС, СЭС	389	423	988	1065	1955
3.	Сальдо-переток электрической энергии	506	361	235	275	-559

ПРИЛОЖЕНИЕ 6

к схеме и программе перспективного развития
электроэнергетики Волгоградской области
на 2022–2026 годы

ПЕРЕЧЕНЬ

предложений по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше энергосистемы Волгоградской области на 2022–2026 годы

№ п/п	Наименование объекта	Наименование мероприятия	Характеристики (класс напряжения, протяженность, мощность)	Срок реали- зации	Обоснование необходимости строительства (возможные риски)	Обоснование для включения в схему и программу перспек- тивного развития электро- энергетики Волгоград- ской области
1	2	3	4	5	6	7

1. ПС 220 кВ Канальная реконструкция ПС 220 кВ трансформатор мощ- 2022 год проект Схемы и про-
Канальная с установкой третьего ностью 40 МВА ческого присоединения граммы развития Единой
трансформатора 230/27,5/11 кВ объектов электросетевого энергетической системы
мощностью 40 МВА хозяйства ОАО "Россий- России на 2022–2028 годы
ские железные дороги" (далее именуется – СипР
(далее именуется – ЕЭС России на 2022–
ОАО "РЖД") 2028 годы)

технические условия
на осуществление техно-
логического присоеди-
нения (далее именуется –
ТУ на ТП) объектов
электросетевого хозяйства

№ п/п	Наименование объекта	Наименование мероприятия	Характеристики (класс напряжения, протяженность, мощность)	Срок реали- зации	Обоснование необходимости строительства (возможные риски)	Обоснование для включения в схему и программу перспек- тивного развития электро- энергетики Волгоград- ской области
1	2	3	4	5	6	7

ОАО "РЖД" к электри-
ческим сетям ПАО "Феде-
ральная сетевая компа-
ния Единой энергетиче-
ской системы" (далее
именуется – ПАО "ФСК
ЕЭС") от 29 ноября 2018 г.
с изменениями от 19 апреля
2019 г. и 10 февраля
2022 г.

мероприятие выполняет
ОАО "РЖД"

2. ПС 110 кВ Овражная – строительство ПС 110 кВ трансформатор мощ-
Овражная – Тяговая с установкой ностью 40 МВА, про-
одного трансформатора мощно-
стью 40 МВА и одной ЛЭП метров
110 кВ Литейная – Овражная-
Тяговая ориентировочной про-
тяженностью 57 километров
- 2022 год
- обеспечение технологи-
ческого присоединения
объектов электросетевого
хозяйства ОАО "РЖД"
- ТУ на ТП объектов элект-
росетевого хозяйства
ОАО "РЖД" к электри-
ческим сетям ПАО
"ФСК ЕЭС" от 04 июля
2017 г. с изменениями
от 19 марта 2021 г. и согла-
сованными филиалом
АО "СО ЕЭС" ОДУ Юга
изменениями от 27 января
2022 г. № 2

мероприятие выполняет
ОАО "РЖД"

№ п/п	Наименование объекта	Наименование мероприятия	Характеристики (класс напряжения, протяженность, мощность)	Срок реализации	Обоснование необходимости строительства (возможные риски)	Обоснование для включения в схему и программу перспективного развития электроэнергетики Волгоградской области
1	2	3	4	5	6	7
3.	ПС 110 кВ Долина	строительство ПС 110 кВ 2 трансформатора мощностью 10 МВА каждый, протяженность 10 МВА каждый с отпайкой 110 кВ от ВЛ 110 кВ Волгоградская ТЭЦ-3 – Райгород-2 (ВЛ 110 кВ №300)*)	2 трансформатора мощностью 10 МВА каждый, протяженность ВЛ 10 километров	2022 год	обеспечение технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО "Райгород"	ТУ на ТП энергопринимающих устройств ООО "Райгород" к электрическим сетям ПАО "Россети Юг" № 1400-300/283 от 24 ноября 2016 г.
						мероприятие выполняет ООО "Райгород"
4.	ПС 110 кВ Заводская-2	реконструкция ПС 110 кВ Заводская-2 с заменой существующего трансформатора Т2 напряжением 110/10 кВ мощностью 30 МВА на трансформатор напряжением 110/15 кВ мощностью 50 МВА	1 трансформатор мощностью 50 МВА	2022 год	обеспечение технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО "Донской электротехнический завод"	ТУ на ТП энергопринимающих устройств ООО "Донской электротехнический завод" к электрическим сетям ПАО "ФСК ЕЭС" от 10 января 2022 г.
						мероприятие выполняет ООО "Донской электротехнический завод"

№ п/п	Наименование объекта	Наименование мероприятия	Характеристики (класс напряжения, протяженность, мощность)	Срок реали- зации	Обоснование необходимости строительства (возможные риски)	Обоснование для включения в схему и программному перспек- тивного развития электро- энергетики Волгоград- ской области
1	2	3	4	5	6	7
5.	Ольховская ВЭС	строительство РУ 220 кВ 2 трансформатора мощ- Ольховской ВЭС с двумя ностью 160 МВА трансформаторами 220/35 кВ каждый мощностью 160 МВА каждый (2x160 МВА)		2023 год	обеспечение выдачи мощности Ольховской ВЭС	проект СиПР ЕЭС Рос- сии на 2022–2028 годы
						ТУ на ТП энергетических установок ООО "Шестой Ветропарк ФРВ" к элек- трическим сетям ПАО "ФСК ЕЭС" от 17 апреля 2020 г. с изменениями от 15 июня 2020 г., 04 марта 2021 г. и 06 апреля 2021 г.
						мероприятие выполняет ООО "Шестой Ветро- парк ФРВ"
6.	ВЛ 220 кВ Петров Вал – Таловка	строительство заходов ВЛ 220 кВ протяженность Петров Вал – Таловка на РУ 2x39,8 километра 220 кВ Ольховской ВЭС ориен- тированной протяженностью 79,6 километра (2x39,8 кило- метра)	ВЛ 2023 год	обеспечение выдачи мощности Ольховской ВЭС		проект СиПР ЕЭС Рос- сии на 2022–2028 годы
						ТУ на ТП энергетических установок ООО "Шестой Ветропарк ФРВ" к элек- трическим сетям ПАО "ФСК ЕЭС" от 17 апреля

№ п/п	Наименование объекта	Наименование мероприятия	Характеристики (класс напряжения, протяженность, мощность)	Срок реали- зации	Обоснование необходимости строительства (возможные риски)	Обоснование для включения в схему и программу перспек- тивного развития электро- энергетики Волгоград- ской области
1	2	3	4	5	6	7

2020 г. с изменениями
от 15 июня 2020 г., 04 марта
2021 г. и 06 апреля 2021 г.

мероприятие выполняет
ПАО "ФСК ЕЭС"

7. ПС 220 кВ Алуминиевая реконструкция ПС 220 кВ 2 автотрансформатора 2023 год реновация основных фондов ПАО "ФСК ЕЭС" проект СипР ЕЭС Рос-
сии на 2022–2028 годы

Алюминиевая с заменой авто-
трансформатора 220/110 кВ мощностью 250 МВА
мощностью 125 МВА и авто-
трансформатора мощностью 200
200 МВА на два автотрансфор-
матора мощностью 250 МВА
каждый (2х250 МВА), с заме-
ной восьми однофазных транс-
форматоров 220/10-10 кВ мощ-
ностью 60 МВА и четырех
трансформаторов 220/10-10 кВ
мощностью 66,6 МВА на четыре
трансформатора 220/10-10 мощ-
ностью 200 МВА каждый
(4х200 МВА)

инвестиционная про-
грамма ПАО "ФСК ЕЭС"
на 2020–2024 годы,
утвержденная приказом
Минэнерго России
от 28 декабря 2021 г.
№ 35@

мероприятие выполняет
ПАО "ФСК ЕЭС"

№ п/п	Наименование объекта	Наименование мероприятия	Характеристики (класс напряжения, протяженность, мощность)	Срок реализации	Обоснование необходимости строительства (возможные риски)	Обоснование для включения в схему и программу перспективного развития электроэнергетики Волгоградской области
1	2	3	4	5	6	7
8.	ПС 110 кВ Титан	строительство ПС 110 кВ Титан с двумя трансформаторами 110/6 кВ мощностью 25 МВА каждый с отпайками 110 кВ от ВЛ 110 кВ Северная – ЗКО-1 № 1 с отпайками (ВЛ 110 кВ № 17) и ВЛ 110 кВ Северная – ЗКО-1 № 2 с отпайками (ВЛ 110 кВ № 18)	2 трансформатора мощностью 25 МВА каждый	2024 год	обеспечение технологического присоединения энергопринимающих устройств АО "Федеральный научно-производственный центр "Титан-Баррикады" к электрическим сетям ПАО "Россети Юг" от 30 сентября 2021 г.	ТУ на ТП энергопринимающих устройств АО "Федеральный научно-производственный центр "Титан-Баррикады" к электрическим сетям ПАО "Россети Юг" от 30 сентября 2021 г.
						мероприятие выполняет ПАО "Россети Юг"

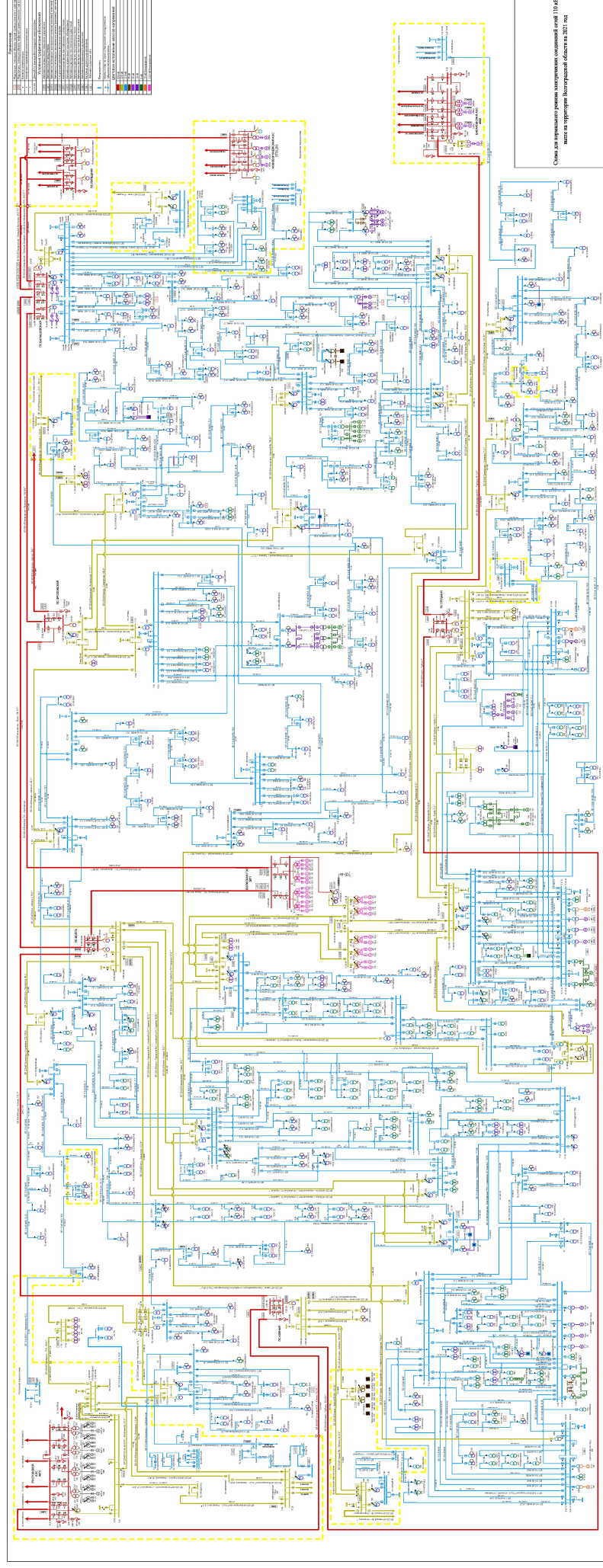
*) Мероприятие является актуальным только при условии продления срока действия ТУ на ТП (срок действия ТУ на ТП истек 24 ноября 2020 г.).

ПРИЛОЖЕНИЕ 7

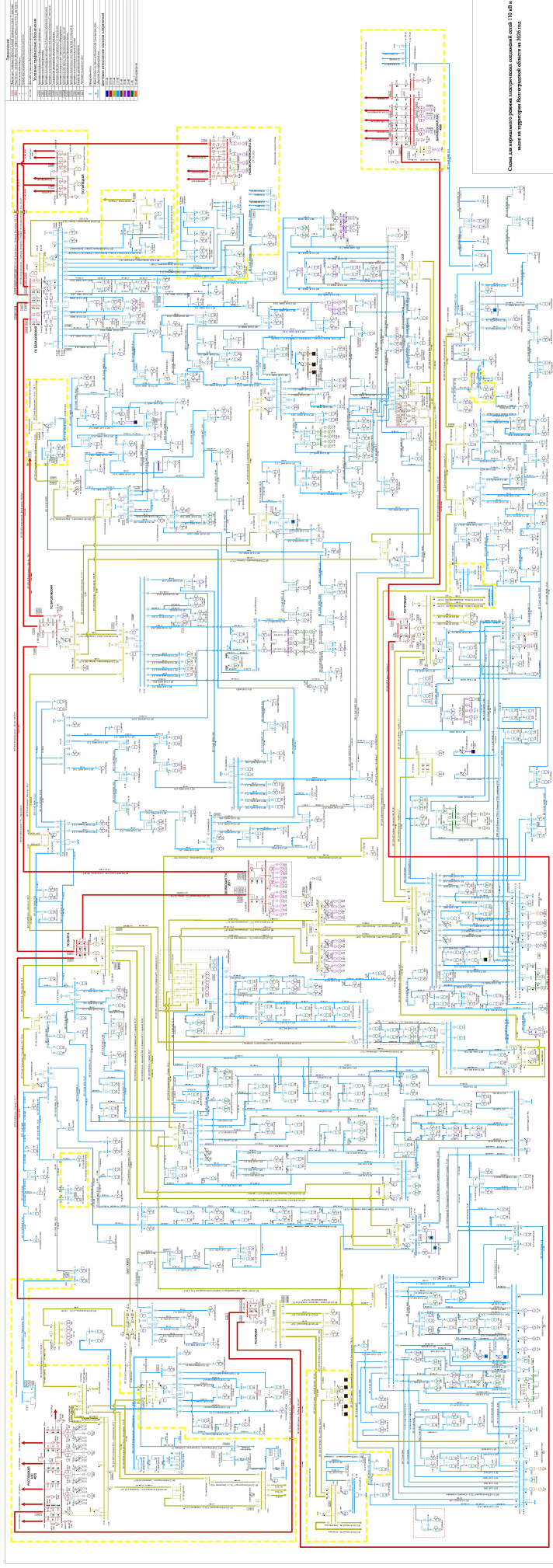
к схеме и программе перспективного развития
электроэнергетики Волгоградской области
на 2022–2026 годы

Схема

для нормального режима электрических соединений сетей 110 кВ и выше на территории Волгоградской области на 2021 год



для нормального режима электрических соединений сетей 110 кВ и выше на территории Волгоградской области на 2026 год

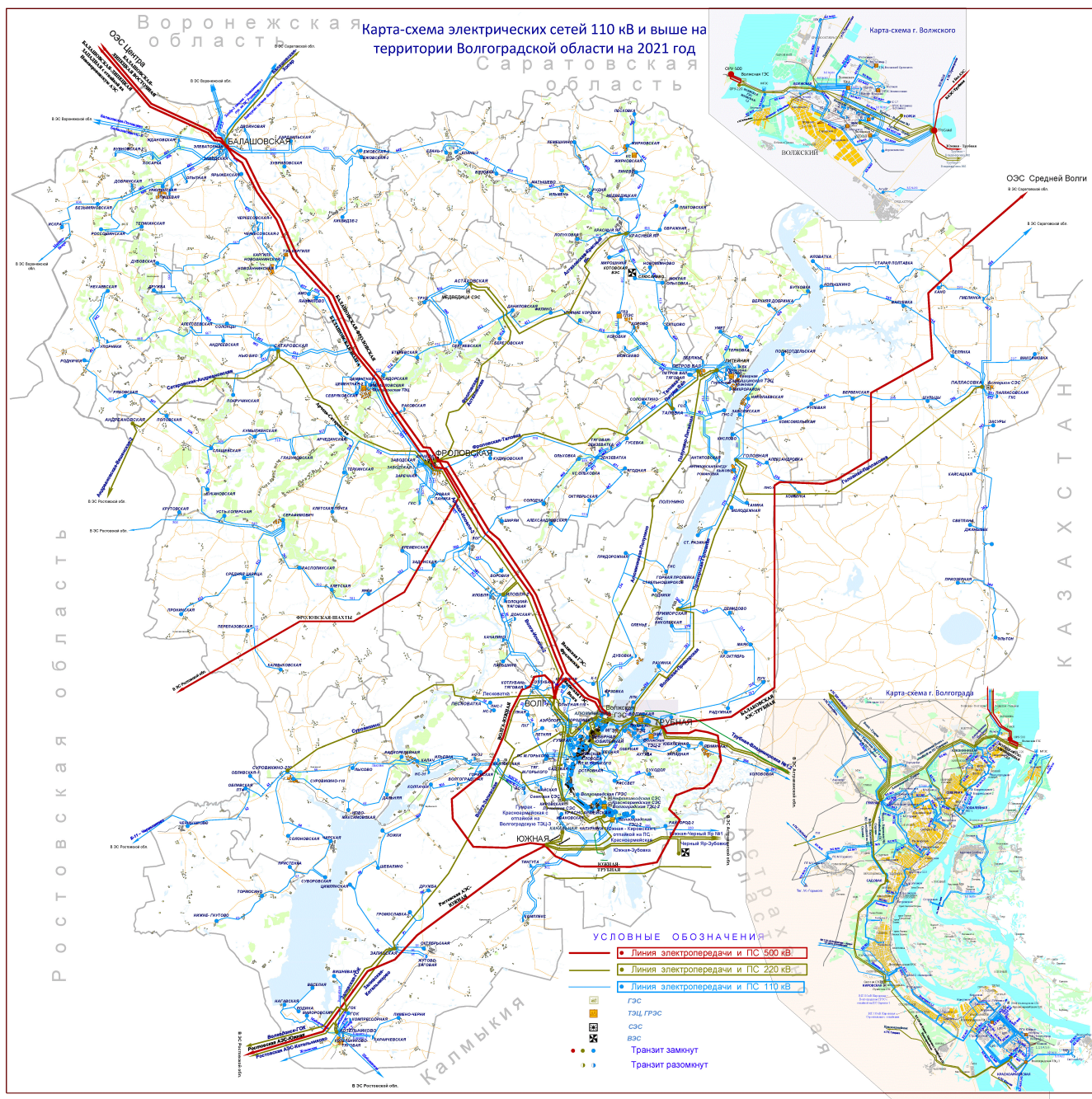


ПРИЛОЖЕНИЕ 8

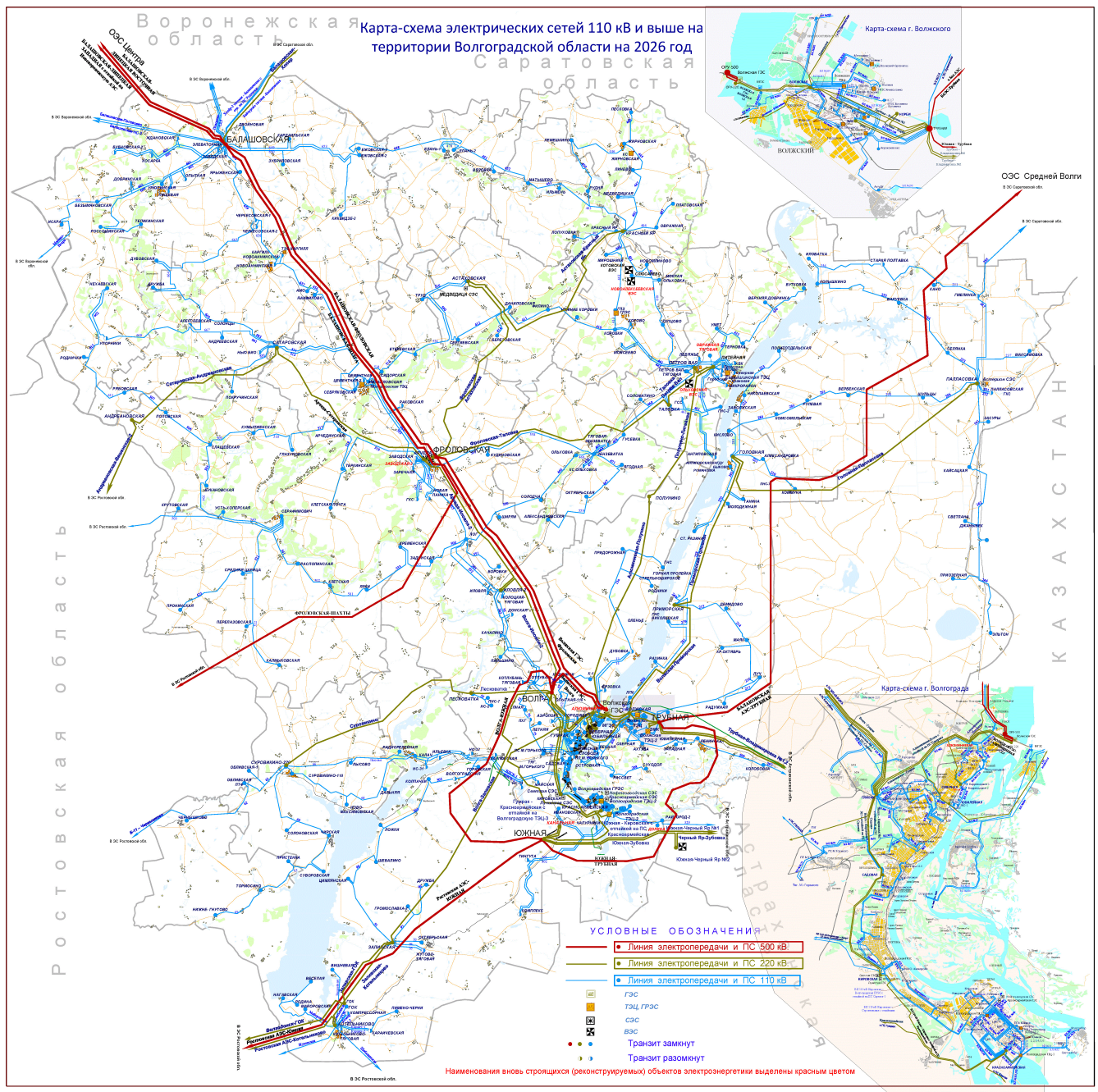
к схеме и программе перспективного развития
электроэнергетики Волгоградской области
на 2022–2026 годы

Карта-схема

электрических сетей 110 кВ и выше на территории Волгоградской области на 2021 год



электрических сетей 110 кВ и выше на территории Волгоградской области на 2026 год



ПРИЛОЖЕНИЕ 9

к схеме и программе перспективного
развития электроэнергетики Волгоградской
области на 2022–2026 годы

РАСЧЕТНЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ НАГРУЗКИ

подстанций 110 кВ и выше на период формирования
схемы и программы перспективного развития электроэнергетики
Волгоградской области на 2022–2026 годы

1. Зимний максимум, прогноз нагрузки по подстанциям, кВт (с указанием прироста на основе договоров на технологическое присоединение):

Таблица 1

№ п/п	Наименование подстанции	Уста- нов- ленная мощ- ность (МВА)	2021 год ^{*)}	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	ПС 110/10 кВ Александровка	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		254	255	256	256	256	256
	прирост Р, кВт, 10 кВ		1	1	1	-	-	-
2.	ПС 110/10 кВ Александровская	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		306	306	306	306	306	306
3.	ПС 110/10 кВ Андреевская	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		501	501	501	501	501	501
4.	ПС 110/10 кВ Арчединская	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		1579	1918	1921	1921	1921	1921
	прирост Р, кВт, 10 кВ		3	339	3	-	-	-
5.	ПС 110/10 кВ Березовская	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		948	948	948	948	948	948
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование подстанции	Уста- нов- ленная мощ- ность (МВА)	2021 год ^{*)}	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
6.	ПС 110/10 кВ Боровки	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		895	895	895	895	895	895
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	-	-	-	-	-
7.	ПС 110/10 кВ Бубновская-2	2х80						
	загрузка Р, кВт		854	854	854	854	854	854
8.	ПС 110/10 кВ Букановская	1х2,5 1х6,3						
	загрузка Р, кВт		706	706	706	706	706	706
9.	ПС 110/10 кВ Бутковка	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		353	353	353	353	353	353
10.	ПС 110/10 кВ Быково	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		3042	3043	3044	3044	3044	3044
	прирост Р, кВт, 10 кВ		2	1	1	-	-	-
11.	ПС 110/10 кВ Валуевка	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		633	633	633	633	633	633
	прирост Р, кВт, 10 кВ		2	-	-	-	-	-
12.	ПС 110/10 кВ Веселая	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		197	197	198	198	198	198
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	-	-	-	-	-
13.	ПС 110/10 кВ Вторчермет	2х16						
	загрузка Р, кВт		346	349	351	352	352	352
	прирост Р, кВт, 10 кВ		4	3	2	1	-	-

№ п/п	Наименование подстанции	Уста- нов- ленная мощ- ность (МВА)	2021 год ^{*)}	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
14.	ПС 110/10 кВ ГКС	2х40						
	загрузка Р, кВт		356	356	356	356	356	356
15.	ПС 110/10 кВ Глазуновская	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		550	551	551	552	552	552
	прирост Р, кВт, 10 кВ		2	1	1	1	-	-
16.	ПС 110/10 кВ ГНС-2	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		578	580	582	582	582	582
	прирост Р, кВт, 10 кВ		2	2	2	-	-	-
17.	ПС 110/10 кВ Городище	2х16						
	загрузка Р, кВт		12090	12178	12189	12191	12191	12191
	прирост Р, кВт, 10 кВ		12	88	11	1	-	-
18.	ПС 110/10 кВ Городская	2х16						
	загрузка Р, кВт		4285	4285	4285	4285	4285	4285
19.	ПС 110/10 кВ Городская-2	2х40						
	загрузка Р, кВт		38607	39234	39841	40172	40172	40172
	прирост Р, кВт, 10 кВ		3154	627	608	330	-	-
20.	ПС 110/10 кВ Городская-3	2х16						
	загрузка Р, кВт		15293	15293	15293	15293	15293	15293
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	-	-	-	-	-
21.	ПС 110/10 кВ ГСС	1х2,5						
	загрузка Р, кВт		357	357	358	358	358	358
	прирост Р, кВт, 10 кВ		1	1	1	-	-	-

№ п/п	Наименование подстанции	Уста- нов- ленная мощ- ность (МВА)	2021 год ^{*)}	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
22.	ПС 110/10 кВ Гусевка	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		300	300	300	300	300	300
23.	ПС 110/10 кВ Дальняя	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		650	651	651	651	651	651
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	1	-	-	-	-
24.	ПС 110/10 кВ Двойновая	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		1090	1090	1090	1090	1090	1090
	прирост Р, кВт, 10 кВ		4	-	-	-	-	-
25.	ПС 110/10 кВ Демидово	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		430	430	430	430	430	430
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	-	-	-	-	-
26.	ПС 110/10 кВ Добринская	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		882	882	882	882	882	882
27.	ПС 110/10 кВ Дружба	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		815	815	815	815	815	815
28.	ПС 110/10 кВ Дружба	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		522	523	523	523	523	523
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	-	-	-	-	-
29.	ПС 110/10 кВ Ерзовка	2х40						
	загрузка Р, кВт		6547	6555	6563	6566	6566	6566
	прирост Р, кВт, 10 кВ		20	8	8	4	-	-

№ п/п	Наименование подстанции	Уста- нов- ленная мощ- ность (МВА)	2021 год ^{*)}	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
30.	ПС 110/10 кВ Етеревская	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		587	590	592	593	593	593
	прирост Р, кВт, 10 кВ		4	2	2	-	-	-
31.	ПС 110/10 кВ Ждановская	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		492	492	492	492	492	492
32.	ПС 110/10 кВ Заводская	1х10						
	загрузка Р, кВт		3837	3839	3839	3839	3839	3839
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	2	-	-	-	-
33.	ПС 110/10 кВ Задонская	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		385	385	385	385	385	385
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	-	-	-	-	-
34.	ПС 110/10 кВ Западная	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		1811	1819	1826	1827	1827	1827
	прирост Р, кВт, 10 кВ		9	7	7	-	-	-
35.	ПС 110/10 кВ Засуры	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		-	-	-	-	-	-
36.	ПС 110/10 кВ Зубриловская	1х2,5						
	загрузка Р, кВт		149	149	149	149	149	149
37.	ПС 110/10 кВ Ивановская	2х6,3						
	загрузка Р, кВт		5744	5774	5801	5810	5810	5810
	прирост Р, кВт, 10 кВ		51	30	27	9	-	-

№ п/п	Наименование подстанции	Уста- нов- ленная мощ- ность (МВА)	2021 год*)	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
38.	ПС 110/10 кВ Иловатка	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		585	585	585	585	585	585
39.	ПС 110/10 кВ Иловля	2х6,3						
	загрузка Р, кВт		5796	5802	5808	5809	5809	5809
	прирост Р, кВт, 10 кВ		9	6	6	1	-	-
40.	ПС 110/10 кВ Ильмень	1х2,5						
	загрузка Р, кВт		534	534	534	534	534	534
41.	ПС 110/10 кВ Искра	2х6,3						
	загрузка Р, кВт		623	623	623	623	623	623
	прирост Р, кВт, 10 кВ		1	-	-	-	-	-
42.	ПС 110/10 кВ К-1	1х10						
	загрузка Р, кВт		1769	1772	1773	1773	1773	1773
	прирост Р, кВт, 10 кВ		2	3	1	-	-	-
43.	ПС 110/10 кВ Калмыковская	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		697	698	698	698	698	698
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	-	-	-	-	-
44.	ПС 110/10 кВ Канатная	1х20 1х40						
	загрузка Р, кВт		17080	17080	17080	17080	17080	17080
45.	ПС 110/10 кВ Кано	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		93	93	93	93	93	93
46.	ПС 110/10 кВ Кардаильская	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		310	310	310	310	310	310
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование подстанции	Уста- нов- ленная мощ- ность (МВА)	2021 год ^{*)}	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
47.	ПС 110/10 кВ Качалино	2х10						
	загрузка Р, кВт		5125	5125	5125	5125	5125	5125
48.	ПС 110/10 кВ Клетская Почта	1х10						
	загрузка Р, кВт		587	588	588	588	588	588
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	-	-	-	-	-
49.	ПС 110/10 кВ Колобовка	2х6,3						
	загрузка Р, кВт		1733	1734	1735	1735	1735	1735
	прирост Р, кВт, 10 кВ		1	1	1	-	-	-
50.	ПС 110/10 кВ Коммуна	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		865	866	866	866	866	866
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	-	-	-	-	-
51.	ПС 110/10 кВ Комсомольская	1х6,3 1х10						
	загрузка Р, кВт		4167	4167	4167	4167	4167	4167
52.	ПС 110/10 кВ Кордовая	1х16 1х20						
	загрузка Р, кВт		10232	10622	10623	10623	10623	10623
	прирост Р, кВт, 10 кВ		232	390	-	-	-	-
53.	ПС 110/10 кВ Котлубань	2х6,3						
	загрузка Р, кВт		5028	5037	5046	5046	5046	5046
	прирост Р, кВт, 10 кВ		11	9	9	-	-	-
54.	ПС 110/10 кВ Красный Октябрь	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		1756	1756	1756	1756	1756	1756
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование подстанции	Уста- нов- ленная мощ- ность (МВА)	2021 год ^{*)}	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
55.	ПС 110/10 кВ Красный Яр	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		-	22	22	22	22	22
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	11	-	-	-	-
	прирост Р, кВт, 110 кВ		-	11	-	-	-	-
56.	ПС 110/10 кВ Кременская	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		381	381	381	381	381	381
57.	ПС 110/10 кВ Крутовская	1х2,5						
	загрузка Р, кВт		260	260	260	260	260	260
58.	ПС 110/10 кВ Кузлит	1х40						
	загрузка Р, кВт		4293	4293	4293	4293	4293	4293
59.	ПС 110/10 кВ Купцово	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		1045	1045	1045	1045	1045	1045
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	-	-	-	-	-
60.	ПС 110/10 кВ Лебяжье	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		1900	1901	1902	1902	1902	1902
	прирост Р, кВт, 10 кВ		1	1	1	-	-	-
61.	ПС 110/10 кВ Лемешкино	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		1120	1187	1187	1187	1187	1187
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	67	-	-	-	-
62.	ПС 110/10 кВ Летняя	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		257	257	257	257	257	257
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование подстанции	Уста- нов- ленная мощ- ность (МВА)	2021 год [*]	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
63.	ПС 110/10 кВ Лопуховка	1х2,5						
	загрузка Р, кВт		563	563	563	563	563	563
64.	ПС 110/10 кВ Лысово	1х10						
	загрузка Р, кВт		759	759	759	759	759	759
65.	ПС 110/10 кВ М.Горького	2х6,3						
	загрузка Р, кВт		7483	7557	7613	7630	7630	7630
	прирост Р, кВт, 10 кВ		89	74	56	17	-	-
66.	ПС 110/10 кВ Майоровская	2х6,3						
	загрузка Р, кВт		754	754	755	755	755	755
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	-	-	-	-	-
67.	ПС 110/10 кВ Матышево	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		1937	1937	1937	1937	1937	1937
68.	ПС 110/10 кВ Медведицкая	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		515	526	526	526	526	526
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	11	-	-	-	-
69.	ПС 110/10 кВ Мирошники	2х6,3						
	загрузка Р, кВт		1459	1460	1461	1461	1461	1461
	прирост Р, кВт, 10 кВ		1	1	1	-	-	-
70.	ПС 110/10 кВ Моисеево	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		241	241	241	241	241	241
71.	ПС 110/10 кВ Мокрая Ольховка	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		918	919	920	920	920	920
	прирост Р, кВт, 10 кВ		1	1	1	-	-	-

№ п/п	Наименование подстанции	Уста- нов- ленная мощ- ность (МВА)	2021 год ^{*)}	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
72.	ПС 110/10 кВ Молзавод	1х6,3 1х10						
	загрузка Р, кВт		4566	4611	4640	4652	4652	4652
	прирост Р, кВт, 10 кВ		46	45	29	12	-	-
73.	ПС 110/10 кВ Молодежная	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		37	37	37	37	37	37
74.	ПС 110/10 кВ Нагавская	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		347	347	347	347	347	347
75.	ПС 110/10 кВ Новоаннинская	1х10 1х16						
	загрузка Р, кВт		10846	10868	10869	10869	10869	10869
	прирост Р, кВт, 10 кВ		2	21	1	-	-	-
76.	ПС 110/10 кВ Ново-Макс- имовская	1х2,5 1х6,3						
	загрузка Р, кВт		1908	1908	1908	1908	1908	1908
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	-	-	-	-	-
77.	ПС 110/10 кВ Овражная	2х6,3						
	загрузка Р, кВт		911	911	911	911	911	911
78.	ПС 110/10 кВ Октябрьская	1х2,5						
	загрузка Р, кВт		446	446	446	446	446	446
79.	ПС 110/10 кВ Ольховка	2х6,3						
	загрузка Р, кВт		3291	3292	3293	3294	3294	3294
	прирост Р, кВт, 10 кВ		3	1	1	1	-	-

№ п/п	Наименование подстанции	Уста- нов- ленная мощ- ность (МВА)	2021 год ^{*)}	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
80.	ПС 110/10 кВ Опытная	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		1448	1559	1564	1568	1568	1568
	прирост Р, кВт, 10 кВ		1	110	5	4	-	-
81.	ПС 110/10 кВ Панфилово	1х10						
	загрузка Р, кВт		1597	1597	1629	1629	1629	1629
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	-	31	-	-	-
82.	ПС 110/10 кВ Паньшино	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		3630	3636	3637	3638	3638	3638
	прирост Р, кВт, 10 кВ		2	6	1	-	-	-
83.	ПС 110/10 кВ Перелазовская	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		932	932	932	932	932	932
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	-	-	-	-	-
84.	ПС 110/10 кВ Песковка	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		412	412	413	413	413	413
	прирост Р, кВт, 10 кВ		3	-	-	-	-	-
85.	ПС 110/10 кВ Пищевая	1х10 1х16						
	загрузка Р, кВт		6908	6908	6908	6908	6908	6908
86.	ПС 110/10 кВ Политот- дельская	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		604	604	604	604	604	604
87.	ПС 110/10 кВ Поповская	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		353	353	353	353	353	353

№ п/п	Наименование подстанции	Уста- нов- ленная мощ- ность (МВА)	2021 год*)	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
88.	ПС 110/10 кВ Приозерная	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		362	362	362	362	362	362
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	-	-	-	-	-
89.	ПС 110/10 кВ Пристенка	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		587	587	588	588	588	588
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	-	-	-	-	-
90.	ПС 110/10 кВ Пронинская	1х2,5						
	загрузка Р, кВт		436	436	436	436	436	436
91.	ПС 110/10 кВ Радиорелейная	1х2,5						
	загрузка Р, кВт		284	285	286	286	286	286
	прирост Р, кВт, 10 кВ		1	1	1	-	-	-
92.	ПС 110/10 кВ Радужная	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		811	811	811	811	811	811
93.	ПС 110/10 кВ Развилка-1	2х25						
	загрузка Р, кВт		23878	23892	23900	23906	23906	23906
	прирост Р, кВт, 10 кВ		19	14	9	5	5	5
94.	ПС 110/10 кВ Развилка-2	2х40						
	загрузка Р, кВт		15311	15578	15842	16100	16100	16100
	прирост Р, кВт, 10 кВ		1079	267	264	258	-	-
95.	ПС 110/10 кВ Раковская	2х6,3						
	загрузка Р, кВт		1321	1323	1325	1326	1326	1326
	прирост Р, кВт, 10 кВ		5	2	2	1	-	-

№ п/п	Наименование подстанции	Уста- нов- ленная мощ- ность (МВА)	2021 год ^{*)}	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
96.	ПС 110/10 кВ Распопинская	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		186	186	186	186	186	186
97.	ПС 110/10 кВ Рассвет	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		3212	3218	3224	3225	3225	3225
	прирост Р, кВт, 10 кВ		15	6	6	2	-	-
98.	ПС 110/10 кВ Рахинка	2х6,3						
	загрузка Р, кВт		2959	2963	3140	3181	3181	3181
	прирост Р, кВт, 10 кВ		4	4	177	42	-	-
99.	ПС 110/10 кВ Россошинская	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		297	297	297	297	297	297
100.	ПС 110/10 кВ Рудня	2х6,3						
	загрузка Р, кВт		2714	2714	2714	2714	2714	2714
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	-	-	-	-	-
101.	ПС 110/10 кВ Рулевая	2х6,3						
	загрузка Р, кВт		93	93	93	1125	1125	1125
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	-	-	1032	-	-
102.	ПС 110/10 кВ Рябовская	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		492	492	492	492	492	492
103.	ПС 110/10 кВ Саломатино	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		558	558	558	558	558	558
104.	ПС 110/10 кВ Сарепта-2	1х15 1х16						
	загрузка Р, кВт		13884	13899	13912	13917	13917	13917
	прирост Р, кВт, 10 кВ		30	15	13	6	-	-

№ п/п	Наименование подстанции	Уста- нов- ленная мощ- ность (МВА)	2021 год ^{*)}	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
105.	ПС 110/10 кВ Светлана	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		385	385	385	385	385	385
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	-	-	-	-	-
106.	ПС 110/10 кВ Светлый Яр	2х6,3						
	загрузка Р, кВт		5731	5745	5759	5765	5765	5765
	прирост Р, кВт, 10 кВ		33	15	14	6	-	-
107.	ПС 110/10 кВ Северная	2х16						
	загрузка Р, кВт		13955	13955	13955	13955	13955	13955
108.	ПС 110/10 кВ Селянка	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		195	195	195	195	195	195
109.	ПС 110/10 кВ Сергиевская	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		876	878	879	880	880	880
	прирост Р, кВт, 10 кВ		3	2	2	-	-	-
110.	ПС 110/10 кВ Сидорская	2х6,3						
	загрузка Р, кВт		2791	2793	2796	2797	2797	2797
	прирост Р, кВт, 10 кВ		5	3	3	1	-	-
111.	ПС 110/10 кВ Солодча	2х6,3						
	загрузка Р, кВт		661	661	662	662	662	662
	прирост Р, кВт, 10 кВ		3	1	1	-	-	-
112.	ПС 110/10 кВ Солонцы	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		316	345	345	345	345	345
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	30	-	-	-	-

№ п/п	Наименование подстанции	Уста- нов- ленная мощ- ность (МВА)	2021 год ^{*)}	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
113.	ПС 110/10 кВ Средняя Царица	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		196	196	196	196	196	196
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	-	-	-	-	-
114.	ПС 110/10 кВ Старая Полтавка	1х6,3 1х10						
	загрузка Р, кВт		2332	2337	2343	2343	2343	2343
	прирост Р, кВт, 10 кВ		7	5	5	1	-	-
115.	ПС 110/10 кВ Степная	1х10						
	загрузка Р, кВт		5804	5811	5818	5820	5820	5820
	прирост Р, кВт, 10 кВ		16	7	7	3	-	-
116.	ПС 110/10 кВ Строительная	1х15 1х16						
	загрузка Р, кВт		10043	10043	10043	10043	10043	10043
	прирост Р, кВт, 10 кВ		1	-	-	-	-	-
117.	ПС 110/10 кВ Суходол	2х6,3						
	загрузка Р, кВт		2260	2267	2273	2275	2275	2275
	прирост Р, кВт, 10 кВ		12	7	7	2	-	-
118.	ПС 110/10 кВ Татьяна	1х6,3 1х16						
	загрузка Р, кВт		1912	1912	1912	1912	1912	1912
119.	ПС 110/10 кВ Тепикинская	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		422	422	423	423	423	423
	прирост Р, кВт, 10 кВ		1	1	1	-	-	-

№ п/п	Наименование подстанции	Уста- нов- ленная мощ- ность (МВА)	2021 год ^{*)}	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
120.	ПС 110/10 кВ Терновка	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		514	515	516	517	517	517
	прирост Р, кВт, 10 кВ		2	1	1	1	-	-
121.	ПС 110/10 кВ Труд	2х6,3						
	загрузка Р, кВт		984	984	984	984	984	984
122.	ПС 110/10 кВ Умет	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		706	706	706	706	706	706
	прирост Р, кВт, 10 кВ		29	-	-	-	-	-
123.	ПС 110/10 кВ Упорники	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		534	535	536	536	536	536
	прирост Р, кВт, 10 кВ		2	1	1	-	-	-
124.	ПС 110/10 кВ ХБК	2х25						
	загрузка Р, кВт		10709	10905	10905	10905	10905	10905
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	196	-	-	-	-
125.	ПС 110/10 кВ Цимлянская	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		1045	1045	1046	1046	1046	1046
	прирост Р, кВт, 10 кВ		1	1	1	-	-	-
126.	ПС 110/10 кВ Черкесовская-2	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		2154	2157	2159	2162	2162	2162
	прирост Р, кВт, 10 кВ		9	3	3	2	-	-
127.	ПС 110/10 кВ Чирская	1х10						
	загрузка Р, кВт		2782	2782	2782	2782	2782	2782

№ п/п	Наименование подстанции	Уста- нов- ленная мощ- ность (МВА)	2021 год ^{*)}	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
128.	ПС 110/10 кВ Шебалино-2	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		1192	1193	1193	1193	1193	1193
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	-	-	-	-	-
129.	ПС 110/10 кВ Ширяи	1х2,5						
	загрузка Р, кВт		409	409	409	409	409	409
130.	ПС 110/10 кВ Шульцы	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		654	655	655	655	655	655
	прирост Р, кВт, 10 кВ		14	-	-	-	-	-
131.	ПС 110/10 кВ Элеваторная	2х2,5						
	загрузка Р, кВт		2286	2286	2286	2286	2286	2286
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	-	-	-	-	-
132.	ПС 110/10 кВ Юбилейная	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		1657	1657	1658	1658	1658	1658
	прирост Р, кВт, 10 кВ		1	1	1	-	-	-
133.	ПС 110/10 кВ Ягодная	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		554	554	554	554	554	554
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	-	-	-	-	-
134.	ПС 110/10 кВ Ярки	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		511	511	511	511	511	511
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	-	-	-	-	-
135.	ПС 110/10 кВ Ярыженская	1х10						
	загрузка Р, кВт		1201	1352	1352	1352	1352	1352
	прирост Р, кВт, 10 кВ		1	151	1	-	-	-

№ п/п	Наименование подстанции	Уста- нов- ленная мощ- ность (МВА)	2021 год ^{*)}	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
136.	ПС 110/10/6 кВ Заволжская	1x10						
	загрузка Р, кВт		526	527	527	527	527	527
	прирост Р, кВт, 10 кВ		64	-	-	-	-	-
	прирост Р, кВт, 6 кВ		-	-	-	-	-	-
137.	ПС 110/10/6 кВ Моторная	1x25 1x40						
	загрузка Р, кВт		12583	12615	12637	12647	12647	12647
	прирост Р, кВт, 10 кВ		4	5	3	1	-	-
	прирост Р, кВт, 6 кВ		35	27	19	9	-	-
138.	ПС 110/10/6 кВ Райгород-2	2x10						
	загрузка Р, кВт		2131	2134	2136	2138	2138	2138
	прирост Р, кВт, 10 кВ		46	1	1	-	-	-
	прирост Р, кВт, 6 кВ		7	2	2	2	-	-
139.	ПС 110/10/6 кВ Рынок	2x40						
	загрузка Р, кВт		8558	8561	8563	8564	8564	8564
	прирост Р, кВт, 6 кВ		79	3	2	1	-	-
140.	ПС 110/35/10 кВ Алексеевская	2x10						
	загрузка Р, кВт		3982	3983	3984	3984	3984	3984
	прирост Р, кВт, 10 кВ		1	1	1	-	-	-
141.	ПС 110/35/10 кВ АМО	1x10						
	загрузка Р, кВт		1608	1608	1608	1608	1608	1608
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование подстанции	Уста- нов- ленная мощ- ность (МВА)	2021 год ^{*)}	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
142.	ПС 110/35/10 кВ Антиповская	1х6,3 2х40						
	загрузка Р, кВт		2693	2693	2693	2693	2693	2693
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	-	-	-	-	-
143.	ПС 110/35/10 кВ Безымянновская	1х10						
	загрузка Р, кВт		622	622	622	622	622	622
144.	ПС 110/35/10 кВ Вербенская	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		3185	3185	3185	3185	3185	3185
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	-	-	-	-	-
145.	ПС 110/35/10 кВ Верхняя Добринка	1х10						
	загрузка Р, кВт		2122	2123	2123	2123	2123	2123
	прирост Р, кВт, 10 кВ		1	1	1	-	-	-
146.	ПС 110/35/10 кВ Вязовка	2х6,3						
	загрузка Р, кВт		3676	3677	3677	3677	3677	3677
	прирост Р, кВт, 10 кВ		1	1	1	-	-	-
147.	ПС 110/35/10 кВ Гмелинка	2х6,3						
	загрузка Р, кВт		1798	1798	1798	1798	1798	1798
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	-	-	-	-	-
148.	ПС 110/35/10 кВ Горинская	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		2696	2697	2697	2697	2697	2697
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	1	-	-	-	-

№ п/п	Наименование подстанции	Уста- нов- ленная мощ- ность (МВА)	2021 год ^{*)}	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
149.	ПС 110/35/10 кВ Громославка-2	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		225	225	226	226	226	226
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	-	-	-	-	-
150.	ПС 110/35/10 кВ Даниловская	1х15 1х16						
	загрузка Р, кВт		7074	7075	7076	7076	7076	7076
	прирост Р, кВт, 10 кВ		1	1	1	-	-	-
	прирост Р, кВт, 35 кВ		613	-	-	-	-	-
151.	ПС 110/35/10 кВ Донская	2х16						
	загрузка Р, кВт		7979	7980	7981	7981	7981	7981
	прирост Р, кВт, 10 кВ		2	1	1	1	-	-
152.	ПС 110/35/10 кВ Дубовка	2х16						
	загрузка Р, кВт		12414	12418	12421	12422	12422	12422
	прирост Р, кВт, 10 кВ		54	4	3	1	-	-
153.	ПС 110/35/10 кВ Дубовская	2х16						
	загрузка Р, кВт		1951	1952	1953	1953	1953	1953
	прирост Р, кВт, 10 кВ		221	1	1	-	-	-
154.	ПС 110/35/10 кВ Ежовская-1	1х16						
	загрузка Р, кВт		1179	1179	1179	1179	1179	1179
155.	ПС 110/35/10 кВ Ежовская-2	1х10						
	загрузка Р, кВт		1386	1387	1387	1387	1387	1387
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	2	-	-	-	-

№ п/п	Наименование подстанции	Уста- нов- ленная мощ- ность (МВА)	2021 год ^{*)}	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
156.	ПС 110/35/10 кВ Елань-1	1х6,3 1х16						
	загрузка Р, кВт		6151	6152	6153	6153	6153	6153
	прирост Р, кВт, 10 кВ		16	1	1	-	-	-
157.	ПС 110/35/10 кВ Елань-2	1х6,3 1х10						
	загрузка Р, кВт		3046	3046	3046	3046	3046	3046
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	-	-	-	-	-
158.	ПС 110/35/10 кВ Ильевка	2х10						
	загрузка Р, кВт		3186	3188	3189	3189	3189	3189
	прирост Р, кВт, 10 кВ		1	1	1	-	-	-
159.	ПС 110/35/10 кВ Кайсацкая	1х16						
	загрузка Р, кВт		24	24	24	25	25	25
	прирост Р, кВт, 10 кВ		2	-	-	-	-	-
160.	ПС 110/35/10 кВ Калач	1х16 1х20						
	загрузка Р, кВт		12294	12294	12295	12295	12295	12295
	прирост Р, кВт, 10 кВ		1	1	1	-	-	-
161.	ПС 110/35/10 кВ Карповская	1х10 1х16						
	загрузка Р, кВт		10998	11002	11006	11006	11006	11006
	прирост Р, кВт, 10 кВ		14	5	3	1	-	-
162.	ПС 110/35/10 кВ Киквидзе-2	2х10						
	загрузка Р, кВт		3823	3824	3825	3825	3825	3825
	прирост Р, кВт, 10 кВ		1	1	1	-	-	-

№ п/п	Наименование подстанции	Уста- нов- ленная мощ- ность (МВА)	2021 год ^{*)}	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
163.	ПС 110/35/10 кВ Клетская	2х16						
	загрузка Р, кВт		4179	4179	4179	4179	4179	4179
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	-	-	-	-	-
164.	ПС 110/35/10 кВ Колпачки	1х10						
	загрузка Р, кВт		4085	4085	4085	4085	4085	4085
165.	ПС 110/35/10 кВ Комплекс	1х10						
	загрузка Р, кВт		3574	3574	3574	3574	3574	3574
166.	ПС 110/35/10 кВ Комсомольская	1х6,3 1х10						
	загрузка Р, кВт		80	80	80	80	80	80
	прирост Р, кВт, 10 кВ		80	-	-	-	-	-
167.	ПС 110/35/10 кВ Косарка	2х6,3						
	загрузка Р, кВт		1693	1695	1696	1696	1696	1696
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	2	1	1	-	-
168.	ПС 110/35/10 кВ Красная Слобода	2х16						
	загрузка Р, кВт		17400	17439	17476	17484	17484	17484
	прирост Р, кВт, 10 кВ		64	39	38	8	8	8
169.	ПС 110/35/10 кВ Кумылженская	2х10						
	загрузка Р, кВт		3237	3238	3239	3239	3239	3239
	прирост Р, кВт, 10 кВ		3	1	1	1	-	-
170.	ПС 110/35/10 кВ Ленинская	2х16						
	загрузка Р, кВт		13156	13160	13164	13164	13164	13164
	прирост Р, кВт, 10 кВ		41	4	4	-	-	-

№ п/п	Наименование подстанции	Уста- нов- ленная мощ- ность (МВА)	2021 год ^{*)}	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
171.	ПС 110/35/10 кВ Линево	2х10						
	загрузка Р, кВт		3312	3312	3312	3312	3312	3312
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	-	-	-	-	-
172.	ПС 110/35/10 кВ Ложки	1х10						
	загрузка Р, кВт		1170	1170	1170	1170	1170	1170
	прирост Р, кВт, 10 кВ		55	-	-	-	-	-
173.	ПС 110/35/10 кВ Луч	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		733	733	734	734	734	734
	прирост Р, кВт, 10 кВ		1	1	1	-	-	-
174.	ПС 110/35/10 кВ Майская	2х10						
	загрузка Р, кВт		4379	4383	4386	4387	4387	4387
	прирост Р, кВт, 10 кВ		7	3	3	1	-	-
175.	ПС 110/35/10 кВ Маяк	1х10						
	загрузка Р, кВт		291	291	291	291	291	291
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	-	-	-	-	-
176.	ПС 110/35/10 кВ Микрорайон	2х16						
	загрузка Р, кВт		10401	10401	10401	10401	10401	10401
177.	ПС 110/35/10 кВ Нехаевская	2х10						
	загрузка Р, кВт		3423	3423	3423	3423	3423	3423
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	-	-	-	-	-
178.	ПС 110/35/10 кВ Нижне- Гнутово	1х10						
	загрузка Р, кВт		922	922	922	922	922	922
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование подстанции	Уста- нов- ленная мощ- ность (МВА)	2021 год ^{*)}	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
179.	ПС 110/35/10 кВ Нико- лаевская	2х10						
	загрузка Р, кВт		6094	6095	6095	6095	6095	6095
	прирост Р, кВт, 10 кВ		1	1	1	-	-	-
180.	ПС 110/35/10 кВ Новая Паника	2х6,3						
	загрузка Р, кВт		1039	1039	1039	1039	1039	1039
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	-	-	-	-	-
181.	ПС 110/35/10 кВ Опытная-110	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		1690	1694	1697	1698	1698	1698
	прирост Р, кВт, 10 кВ		4	4	3	1	-	-
182.	ПС 110/35/10 кВ Пимено- Черни	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		1932	1932	1932	1932	1932	1932
183.	ПС 110/35/10 кВ Платовская	2х6,3						
	загрузка Р, кВт		2058	2152	2152	2152	2152	2152
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	93	-	-	-	-
	прирост Р, кВт, 35 кВ		704	-	-	-	-	-
184.	ПС 110/35/10 кВ Покручинская	1х10						
	загрузка Р, кВт		2071	2071	2071	2071	2071	2071
185.	ПС 110/35/10 кВ Придорожная	1х10						
	загрузка Р, кВт		186	186	186	186	186	186

№ п/п	Наименование подстанции	Уста- нов- ленная мощ- ность (МВА)	2021 год ^{*)}	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
186.	ПС 110/35/10 кВ Родники	1х16						
	загрузка Р, кВт		2321	2321	2321	2321	2321	2321
187.	ПС 110/35/10 кВ Роднички	1х10						
	загрузка Р, кВт		877	877	877	877	877	877
	прирост Р, кВт, 10 кВ		1	-	-	-	-	-
188.	ПС 110/35/10 кВ Сарепта-1	2х31,5						
	загрузка Р, кВт		21210	21212	21212	21213	21213	21213
	прирост Р, кВт, 10 кВ		737	1	1	-	-	-
189.	ПС 110/35/10 кВ Себря- ковская	1х16 1х25						
	загрузка Р, кВт		17634	17635	17637	17637	17637	17637
	прирост Р, кВт, 10 кВ		1	1	1	-	-	-
190.	ПС 110/35/10 кВ Серафимович	1х6,3 1х10						
	загрузка Р, кВт		3068	3068	3068	3068	3068	3068
191.	ПС 110/35/10 кВ Слащевская	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		862	864	865	865	865	865
	прирост Р, кВт, 10 кВ		1	1	1	-	-	-
192.	ПС 110/35/10 кВ Солоновская	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		1103	1105	1105	1105	1105	1105
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	2	-	-	-	-
193.	ПС 110/35/10 кВ Степана Разина	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		1848	1848	1848	1848	1848	1848
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование подстанции	Уста- нов- ленная мощ- ность (МВА)	2021 год ^{*)}	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
194.	ПС 110/35/10 кВ Сурови- кино-110	1х20 1х25						
	загрузка Р, кВт		14322	14341	14361	14361	14361	14361
	прирост Р, кВт, 10 кВ		19	19	19	-	-	-
195.	ПС 110/35/10 кВ Танина	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		1081	1082	1083	1587	1587	1587
	прирост Р, кВт, 10 кВ		201	1	1	504	-	-
196.	ПС 110/35/10 кВ Теркин	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		1263	1263	1263	1263	1263	1263
197.	ПС 110/35/10 кВ Тормосино	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		1711	1712	1712	1712	1712	1712
	прирост Р, кВт, 10 кВ		1	1	1	-	-	-
198.	ПС 110/35/10 кВ Урюпинская	1х20 1х40						
	загрузка Р, кВт		13972	13975	13979	13979	13979	13979
	прирост Р, кВт, 10 кВ		3	3	3	-	-	-
199.	ПС 110/35/10 кВ Усть- Хоперская	1х10						
	загрузка Р, кВт		993	993	993	993	993	993
200.	ПС 110/35/10 кВ Чапурники-2	2х16						
	загрузка Р, кВт		9568	9631	9632	9633	9633	9633
	прирост Р, кВт, 10 кВ		3	63	1	1	-	-

№ п/п	Наименование подстанции	Уста- нов- ленная мощ- ность (МВА)	2021 год ^{*)}	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
201.	ПС 110/35/10 кВ Чернышково	1х6,3 1х10						
	загрузка Р, кВт		5168	5170	5171	5171	5171	5171
	прирост Р, кВт, 10 кВ		1	1	1	-	-	-
202.	ПС 110/35/10 кВ Эльтон	2х6,3						
	загрузка Р, кВт		1924	1924	1925	1925	1925	1925
	прирост Р, кВт, 10 кВ		4	-	-	-	-	-
203.	ПС 110/35/6 кВ Ахтуба	1х16 1х25						
	загрузка Р, кВт		12776	12821	12852	12864	12864	12864
	прирост Р, кВт, 6 кВ		81	44	31	12	-	-
204.	ПС 110/35/6 кВ Вишневая	1х10						
	загрузка Р, кВт		1833	1834	1834	1834	1834	1834
	прирост Р, кВт, 6 кВ		1	1	1	-	-	-
205.	ПС 110/35/6 кВ Городская-1	2х40						
	загрузка Р, кВт		31737	31812	31830	31848	31848	31848
	прирост Р, кВт, 6 кВ		-	75	18	18	-	-
206.	ПС 110/35/6 кВ ГПЗ	2х40						
	загрузка Р, кВт		24729	24729	24729	24729	24729	24729
207.	ПС 110/35/6 кВ Дар-Гора-110	2х16						
	загрузка Р, кВт		15137	15140	15141	15141	15141	15141
	прирост Р, кВт, 6 кВ		-	3	1	1	-	-

№ п/п	Наименование подстанции	Уста- нов- ленная мощ- ность (МВА)	2021 год ^{*)}	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
208.	ПС 110/35/6 кВ Жирновская	2х16						
	загрузка Р, кВт		10323	10323	10323	10323	10323	10323
	прирост Р, кВт, 6 кВ		-	-	-	-	-	-
209.	ПС 110/35/6 кВ Заречная	2х16						
	загрузка Р, кВт		12255	12258	12260	12261	12261	12261
	прирост Р, кВт, 6 кВ		3	3	2	1	-	-
210.	ПС 110/35/6 кВ Зеленая	1х25						
	загрузка Р, кВт		12018	12018	12018	12018	12018	12018
	прирост Р, кВт, 6 кВ		413	-	-	-	-	-
211.	ПС 110/35/6 кВ Кислово	2х10						
	загрузка Р, кВт		964	965	1469	1469	1469	1469
	прирост Р, кВт, 6 кВ		72	-	504	-	-	-
212.	ПС 110/35/6 кВ Коробки	2х16						
	загрузка Р, кВт		14184	14184	14184	14184	14184	14184
213.	ПС 110/35/6 кВ Лог	2х10						
	загрузка Р, кВт		7012	7013	7013	7013	7013	7013
	прирост Р, кВт, 35 кВ		3816	-	-	-	-	-
	прирост Р, кВт, 6 кВ		1	1	1	-	-	-
214.	ПС 110/35/6 кВ ЛПК	2х16						
	загрузка Р, кВт		7443	7443	7443	7443	7443	7443
	прирост Р, кВт, 6 кВ		56	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование подстанции	Уста- нов- ленная мощ- ность (МВА)	2021 год ^{*)}	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
215.	ПС 110/35/6 кВ Советская	2х40						
	загрузка Р, кВт		26487	26522	26523	26523	26523	26523
	прирост Р, кВт, 6 кВ		71	36	1	-	-	-
216.	ПС 110/35/6 кВ ТДН	3х25						
	загрузка Р, кВт		26765	27275	27398	27520	27520	27520
	прирост Р, кВт, 6 кВ		1200	511	123	123	-	-
217.	ПС 110/35/6 кВ Тингута	2х16						
	загрузка Р, кВт		10187	10187	10187	10187	10187	10187
	прирост Р, кВт, 6 кВ		-	-	-	-	-	-
218.	ПС 110/6 кВ Аэропорт	2х10						
	загрузка Р, кВт		2791	3916	3916	3916	3916	3916
	прирост Р, кВт, 6 кВ		-	1125	-	-	-	-
219.	ПС 110/6 кВ Баррикадная-1	1х31,5 1х32						
	загрузка Р, кВт		5222	5222	5222	5222	5222	5222
220.	ПС 110/6 кВ Баррикадная-2	2х40						
	загрузка Р, кВт		18736	18736	18736	18736	18736	18736
221.	ПС 110/6 кВ БВК-2	1х2,5						
	загрузка Р, кВт		836	836	836	836	836	836
222.	ПС 110/6 кВ ВГТЗ-1	1х31,5 1х40						
	загрузка Р, кВт		1536	1536	1536	1536	1536	1536

№ п/п	Наименование подстанции	Уста- нов- ленная мощ- ность (МВА)	2021 год ^{*)}	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
223.	ПС 110/6 кВ ВГТЗ-3	2х31,5						
	загрузка Р, кВт		5669	5669	5669	5669	5669	5669
224.	ПС 110/6 кВ Вилейская	2х16						
	загрузка Р, кВт		4782	4782	4782	4782	4782	4782
	прирост Р, кВт, 6 кВ		-	-	-	-	-	-
225.	ПС 110/6 кВ Гидролизная	2х25						
	загрузка Р, кВт		11725	11725	11725	11725	11725	11725
226.	ПС 110/6 кВ ГКС-1	2х40						
	загрузка Р, кВт		372	372	372	372	372	372
227.	ПС 110/6 кВ ГКС-2	2х40						
	загрузка Р, кВт		343	343	343	343	343	343
228.	ПС 110/6 кВ ГПЗ	2х40						
	загрузка Р, кВт		6457	6457	6457	6457	6457	6457
229.	ПС 110/6 кВ Дзержинская	2х16						
	загрузка Р, кВт		9139	9678	9678	9678	9678	9678
	прирост Р, кВт, 6 кВ		-	539	-	-	-	-
230.	ПС 110/6 кВ Ельшанская	1х28 1х30						
	загрузка Р, кВт		18700	18705	18710	18717	18717	18717
	прирост Р, кВт, 6 кВ		155	5	5	8	-	-
231.	ПС 110/6 кВ Зензеватка	2х10						
	загрузка Р, кВт		5682	5682	5682	5682	5682	5682

№ п/п	Наименование подстанции	Уста- нов- ленная мощ- ность (МВА)	2021 год ^{*)}	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
232.	ПС 110/6 кВ ЗКО-1	2х31,5						
	загрузка Р, кВт		4606	4606	4606	4606	4606	4606
233.	ПС 110/6 кВ ЗКО-2	1х31,5						
	загрузка Р, кВт		4730	4730	4730	4730	4730	4730
234.	ПС 110/6 кВ ЗКО-3	2х31,5						
	загрузка Р, кВт		3380	3380	3380	3380	3380	3380
235.	ПС 110/6 кВ Караичевская	2х10						
	загрузка Р, кВт		4203	4203	4203	5853	5853	5853
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	-	-	1650	-	-
236.	ПС 110/6 кВ Керамика	2х10						
	загрузка Р, кВт		4197	4197	4197	4197	4197	4197
237.	ПС 110/6 кВ Кислородная	2х15						
	загрузка Р, кВт		195	195	195	195	195	195
238.	ПС 110/6 кВ Колышкино	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		204	204	204	204	204	204
	прирост Р, кВт, 6 кВ		-	-	-	-	-	-
239.	ПС 110/6 кВ Кудиновская	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		1931	1931	1931	1931	1931	1931
240.	ПС 110/6 кВ Кузьмичи	2х16						
	загрузка Р, кВт		4471	4471	4471	4471	4471	4471
	прирост Р, кВт, 6 кВ		-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование подстанции	Уста- нов- ленная мощ- ность (МВА)	2021 год ^{*)}	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
241.	ПС 110/6 кВ Курганная	2х15 1х16						
	загрузка Р, кВт		20910	20911	20912	20913	20913	20913
	прирост Р, кВт, 6 кВ		58	1	1	1	-	-
242.	ПС 110/6 кВ Металло- конструкция	2х25						
	загрузка Р, кВт		3369	3370	3371	3371	3371	3371
	прирост Р, кВт, 6 кВ		3	1	1	1	-	-
243.	ПС 110/6 кВ Нижние Коробки	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		101	101	101	101	101	101
	прирост Р, кВт, 6 кВ		-	-	-	-	-	-
244.	ПС 110/6 кВ Никольская	1х10 1х16						
	загрузка Р, кВт		307	308	309	309	309	309
	прирост Р, кВт, 6 кВ		1	1	1	-	-	-
245.	ПС 110/6 кВ Новомлиново	2х10						
	загрузка Р, кВт		3720	3720	3720	3720	3720	3720
246.	ПС 110/6 кВ НС-2	2х10						
	загрузка Р, кВт		560	560	560	560	560	560
	прирост Р, кВт, 6 кВ		560	-	-	-	-	-
247.	ПС 110/6 кВ Олимпийская	2х40						
	загрузка Р, кВт		14775	14901	14951	14951	14951	14951
	прирост Р, кВт, 6 кВ		118	126	50	-	-	-

№ п/п	Наименование подстанции	Уста- нов- ленная мощ- ность (МВА)	2021 год ^{*)}	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
248.	ПС 110/6 кВ Островная	2х10						
	загрузка Р, кВт		3531	3533	3533	4573	4573	4573
	прирост Р, кВт, 6 кВ		1	2	1	1040	-	-
249.	ПС 110/6 кВ Петровская	2х25						
	загрузка Р, кВт		17326	17329	17333	17333	17333	17333
	прирост Р, кВт, 6 кВ		5	3	3	1	-	-
250.	ПС 110/6 кВ Пионерская	2х16						
	загрузка Р, кВт		15144	15155	15160	15162	15162	15162
	прирост Р, кВт, 6 кВ		30	11	5	2	-	-
251.	ПС 110/6 кВ ПНС-7	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		743	743	743	743	743	743
252.	ПС 110/6 кВ Промзона	2х25						
	загрузка Р, кВт		5378	5384	5390	5391	5391	5391
	прирост Р, кВт, 6 кВ		9	6	6	1	-	-
253.	ПС 110/6 кВ Разгуляевская	2х15 1х25						
	загрузка Р, кВт		20721	20764	20766	20767	20767	20767
	прирост Р, кВт, 6 кВ		52	42	2	2	2	2
254.	ПС 110/6 кВ Родина	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		10	10	10	10	10	10
255.	ПС 110/6 кВ Сибирь-Гора	3х16						
	загрузка Р, кВт		17065	17072	17074	17075	17075	17075
	прирост Р, кВт, 6 кВ		1	7	2	1	-	-

№ п/п	Наименование подстанции	Уста- нов- ленная мощ- ность (МВА)	2021 год ^{*)}	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
256.	ПС 110/6 кВ Спартановка	2х16						
	загрузка Р, кВт		16599	16600	16601	16602	16602	16602
	прирост Р, кВт, 6 кВ		5	1	1	1	-	-
257.	ПС 110/6 кВ Спортивная	1х25 1х32						
	загрузка Р, кВт		25377	25614	25614	25614	25614	25614
	прирост Р, кВт, 6 кВ		-	237	-	-	-	-
258.	ПС 110/6 кВ Фестивальная	2х15 1х16						
	загрузка Р, кВт		25031	25036	25041	25045	25045	25045
	прирост Р, кВт, 6 кВ		110	5	5	4	-	-
259.	ПС 110/6 кВ Филино	2х6,3						
	загрузка Р, кВт		1009	1009	1009	1009	1009	1009
260.	ПС 110/6 кВ Цементная-1	2х20						
	загрузка Р, кВт		13045	13045	13045	13045	13045	13045
261.	ПС 110/6 кВ Цементная-2	2х25						
	загрузка Р, кВт		20259	20259	20259	20259	20259	20259
262.	ПС 110/6 кВ Центральная	3х40						
	загрузка Р, кВт		42779	44344	44356	44366	44366	44366
	прирост Р, кВт, 6 кВ		2274	1566	12	10	-	-
263.	ПС 110/6 кВ Яблочная	1х10						
	загрузка Р, кВт		7951	7960	7964	7967	7967	7967
	прирост Р, кВт, 6 кВ		62	9	4	3	-	-

№ п/п	Наименование подстанции	Уста- нов- ленная мощ- ность (МВА)	2021 год ^{*)}	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
264.	ПС 220/110/10 кВ Песковатка	1х63						
	загрузка Р, кВт		3550	3555	3559	3560	3560	3560
	прирост Р, кВт, 10 кВ		7	5	4	1	-	-
265.	ПС 220/110/10 кВ Суровикино-220	1х63						
	загрузка Р, кВт		29365	29365	29366	29366	29366	29366
	прирост Р, кВт, 10 кВ		1	1	1	-	-	-
266.	ПС 110/6 кВ Заводская	2х63						
	загрузка Р, кВт		9872	9872	9872	9872	9872	9872
	прирост Р, кВт, 6 кВ		-	-	-	-	-	-
267.	ПС 110/35/10 кВ Котово	2х16						
	загрузка Р, кВт		7830	7973	7973	7973	7973	7973
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	143	-	-	-	-
268.	ПС 110/10 кВ Михайловская	1х16 1х25						
	загрузка Р, кВт		9405	9405	9405	9701	9701	9701
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	-	-	295	-	-
269.	ПС 220/110/35/10 кВ Котельниково	2х25						
	загрузка Р, кВт		-	-	-	-	-	-
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	-	-	-	-	-
270.	ПС 220/110/10 кВ Алуминевая	1х180 1х186 1х198						
	загрузка Р, кВт		-	-	-	-	-	-
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование подстанции	Уста- нов- ленная мощ- ность (МВА)	2021 год ^{*)}	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
271.	ПС 220/110/35/10 кВ Волжская	2х31,5 1х63						
	загрузка Р, кВт		-	-	-	-	-	-
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	-	-	-	-	-
272.	ПС 220/110/10/6 кВ Северная	2х31,5						
	загрузка Р, кВт		-	-	-	-	-	-
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	-	-	-	-	-
273.	ПС 220/110/35/10/6 кВ Гумрак	2х25						
	загрузка Р, кВт		-	-	-	-	-	-
	прирост Р, кВт, 6 кВ		-	-	-	-	-	-
274.	ПС 220/110/35/6 кВ Юбилейная	1х100 1х125						
	загрузка Р, кВт		-	-	-	-	-	-
	прирост Р, кВт, 6 кВ		-	-	-	-	-	-
275.	ПС 220/35/10 кВ Полунино	1х20						
	загрузка Р, кВт		-	-	-	-	-	-
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	-	-	-	-	-
276.	ПС 220/110/10/6 кВ Садовая	1х15 2х25						
	загрузка Р, кВт		-	-	-	-	-	-
	прирост Р, кВт, 6 кВ		1770	-	-	-	-	-
277.	ПС 220/110/35/10 кВ Заливская	1х16						
	загрузка Р, кВт		-	-	-	-	-	-
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование подстанции	Уста- нов- ленная мощ- ность (МВА)	2021 год ^{*)}	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
278.	ПС 220/110/35/10 кВ Палласовка	2х16						
	загрузка Р, кВт		-	-	-	-	-	-
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	-	-	-	-	-
279.	ПС 220/10 кВ Андреановская	2х32						
	загрузка Р, кВт		-	-	-	-	-	-
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	-	-	-	-	-

^{*)} Фактическая загрузка по результатам проведенного контрольного замера для зимнего режимного дня.

2. Летний максимум, прогноз нагрузки по подстанциям, кВт (с указанием прироста на основе договоров на технологическое присоединение):

Таблица 2

№ п/п	Наименование подстанции	Уста- нов- ленная мощ- ность (МВА)	2021 год ^{*)}	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	ПС 110/10 кВ Александровка	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		374	375	376	376	376	376
	прирост Р, кВт, 10 кВ		1	1	1	-	-	-
2.	ПС 110/10 кВ Александровская	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		186	186	186	186	186	186
3.	ПС 110/10 кВ Андреевская	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		334	334	334	334	334	334

№ п/п	Наименование подстанции	Уста- нов- ленная мощ- ность (МВА)	2021 год ^{*)}	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
4.	ПС 110/10 кВ Арчединская	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		815	1154	1157	1157	1157	1157
	прирост Р, кВт, 10 кВ		3	339	3	-	-	-
5.	ПС 110/10 кВ Березовская	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		669	669	669	669	669	669
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	-	-	-	-	-
6.	ПС 110/10 кВ Боровки	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		449	449	449	449	449	449
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	-	-	-	-	-
7.	ПС 110/10 кВ Бубновская-2	2х80						
	загрузка Р, кВт		529	529	529	529	529	529
8.	ПС 110/10 кВ Букановская	1х2,5 1х6,3						
	загрузка Р, кВт		418	418	418	418	418	418
9.	ПС 110/10 кВ Бутковка	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		169	169	169	169	169	169
10.	ПС 110/10 кВ Быково	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		1789	1790	1791	1791	1791	1791
	прирост Р, кВт, 10 кВ		2	1	1	-	-	-
11.	ПС 110/10 кВ Валувка	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		503	503	503	503	503	503
	прирост Р, кВт, 10 кВ		2	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование подстанции	Уста- нов- ленная мощ- ность (МВА)	2021 год ^{*)}	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
12.	ПС 110/10 кВ Веселая	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		166	166	166	166	166	166
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	-	-	-	-	-
13.	ПС 110/10 кВ Вторчермет	2х16						
	загрузка Р, кВт		1453	1456	1458	1459	1459	1459
	прирост Р, кВт, 10 кВ		4	3	2	1	-	-
14.	ПС 110/10 кВ ГКС	2х40						
	загрузка Р, кВт		696	696	696	696	696	696
15.	ПС 110/10 кВ Глазуновская	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		411	411	412	412	412	412
	прирост Р, кВт, 10 кВ		2	1	1	1	-	-
16.	ПС 110/10 кВ ГНС-2	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		1061	1063	1065	1065	1065	1065
	прирост Р, кВт, 10 кВ		2	2	2	-	-	-
17.	ПС 110/10 кВ Городище	2х16						
	загрузка Р, кВт		7083	7171	7183	7184	7184	7184
	прирост Р, кВт, 10 кВ		12	88	11	1	-	-
18.	ПС 110/10 кВ Городская	2х16						
	загрузка Р, кВт		1274	1274	1274	1274	1274	1274
19.	ПС 110/10 кВ Городская-2	2х40						
	загрузка Р, кВт		27985	28612	29219	29550	29550	29550
	прирост Р, кВт, 10 кВ		3154	627	608	330	-	-

№ п/п	Наименование подстанции	Уста- нов- ленная мощ- ность (МВА)	2021 год ^{*)}	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
20.	ПС 110/10 кВ Городская-3	2х16						
	загрузка Р, кВт		11484	11484	11484	11484	11484	11484
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	-	-	-	-	-
21.	ПС 110/10 кВ ГСС	1х2,5						
	загрузка Р, кВт		204	205	205	205	205	205
	прирост Р, кВт, 10 кВ		1	1	1	-	-	-
22.	ПС 110/10 кВ Гусевка	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		169	169	169	169	169	169
23.	ПС 110/10 кВ Дальняя	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		186	187	187	187	187	187
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	1	-	-	-	-
24.	ПС 110/10 кВ Двойновая	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		515	515	515	515	515	515
	прирост Р, кВт, 10 кВ		4	-	-	-	-	-
25.	ПС 110/10 кВ Демидово	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		262	262	262	262	262	262
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	-	-	-	-	-
26.	ПС 110/10 кВ Добринская	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		585	585	585	585	585	585
27.	ПС 110/10 кВ Дружба	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		835	835	835	835	835	835

№ п/п	Наименование подстанции	Уста- нов- ленная мощ- ность (МВА)	2021 год ^{*)}	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
28.	ПС 110/10 кВ Дружба	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		383	383	384	384	384	384
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	-	-	-	-	-
29.	ПС 110/10 кВ Ерзовка	2х40						
	загрузка Р, кВт		19081	19089	19097	19101	19101	19101
	прирост Р, кВт, 10 кВ		20	8	8	4	-	-
30.	ПС 110/10 кВ Етеревская	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		578	581	583	583	583	583
	прирост Р, кВт, 10 кВ		4	2	2	-	-	-
31.	ПС 110/10 кВ Ждановская	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		269	269	269	269	269	269
32.	ПС 110/10 кВ Заводская	1х10						
	загрузка Р, кВт		2284	2286	2286	2286	2286	2286
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	2	-	-	-	-
33.	ПС 110/10 кВ Задонская	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		151	151	151	151	151	151
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	-	-	-	-	-
34.	ПС 110/10 кВ Западная	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		1901	1909	1916	1917	1917	1917
	прирост Р, кВт, 10 кВ		9	7	7	-	-	-
35.	ПС 110/10 кВ Засуры	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		310	310	310	310	310	310

№ п/п	Наименование подстанции	Уста- нов- ленная мощ- ность (МВА)	2021 год ^{*)}	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
36.	ПС 110/10 кВ Зубриловская	1х2,5						
	загрузка Р, кВт		102	102	102	102	102	102
37.	ПС 110/10 кВ Ивановская	2х6,3						
	загрузка Р, кВт		5784	5814	5841	5850	5850	5850
	прирост Р, кВт, 10 кВ		51	30	27	9	-	-
38.	ПС 110/10 кВ Иловатка	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		393	393	393	393	393	393
39.	ПС 110/10 кВ Иловля	2х6,3						
	загрузка Р, кВт		3298	3304	3310	3311	3311	3311
	прирост Р, кВт, 10 кВ		9	6	6	1	-	-
40.	ПС 110/10 кВ Ильмень	1х2,5						
	загрузка Р, кВт		934	934	934	934	934	934
41.	ПС 110/10 кВ Искра	2х6,3						
	загрузка Р, кВт		419	419	419	419	419	419
	прирост Р, кВт, 10 кВ		1	-	-	-	-	-
42.	ПС 110/10 кВ К-1	1х10						
	загрузка Р, кВт		1398	1401	1402	1402	1402	1402
	прирост Р, кВт, 10 кВ		2	3	1	-	-	-
43.	ПС 110/10 кВ Калмыковская	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		363	363	364	364	364	364
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование подстанции	Уста- нов- ленная мощ- ность (МВА)	2021 год ^{*)}	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
44.	ПС 110/10 кВ Канатная	1х20 1х40						
	загрузка Р, кВт		11682	11682	11682	11682	11682	11682
45.	ПС 110/10 кВ Кано	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		93	93	93	93	93	93
46.	ПС 110/10 кВ Кардаильская	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		443	443	443	443	443	443
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	-	-	-	-	-
47.	ПС 110/10 кВ Качалино	2х10						
	загрузка Р, кВт		2349	2349	2349	2349	2349	2349
48.	ПС 110/10 кВ Клетская Почта	1х10						
	загрузка Р, кВт		392	393	393	393	393	393
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	-	-	-	-	-
49.	ПС 110/10 кВ Колобовка	2х6,3						
	загрузка Р, кВт		615	616	617	617	617	617
	прирост Р, кВт, 10 кВ		1	1	1	-	-	-
50.	ПС 110/10 кВ Коммуна	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		475	476	476	476	476	476
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	-	-	-	-	-
51.	ПС 110/10 кВ Комсомольская	1х6,3 1х10						
	загрузка Р, кВт		1764	1764	1764	1764	1764	1764

№ п/п	Наименование подстанции	Уста- нов- ленная мощ- ность (МВА)	2021 год ^{*)}	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
52.	ПС 110/10 кВ Кордовая	1x16 1x20						
	загрузка Р, кВт		8813	9203	9204	9204	9204	9204
	прирост Р, кВт, 10 кВ		232	390	-	-	-	-
53.	ПС 110/10 кВ Котлубань	2x6,3						
	загрузка Р, кВт		4656	4666	4675	4675	4675	4675
	прирост Р, кВт, 10 кВ		11	9	9	-	-	-
54.	ПС 110/10 кВ Красный Октябрь	1x6,3						
	загрузка Р, кВт		86	86	86	86	86	86
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	-	-	-	-	-
55.	ПС 110/10 кВ Красный Яр	1x6,3						
	загрузка Р, кВт		-	22	22	22	22	22
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	11	-	-	-	-
	прирост Р, кВт, 110 кВ		-	11	-	-	-	-
56.	ПС 110/10 кВ Кременская	1x6,3						
	загрузка Р, кВт		251	251	251	251	251	251
57.	ПС 110/10 кВ Крутовская	1x2,5						
	загрузка Р, кВт		84	84	84	84	84	84
58.	ПС 110/10 кВ Кузлит	1x40						
	загрузка Р, кВт		3032	3032	3032	3032	3032	3032
59.	ПС 110/10 кВ Купцово	1x6,3						
	загрузка Р, кВт		610	610	610	610	610	610
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование подстанции	Уста- нов- ленная мощ- ность (МВА)	2021 год ^{*)}	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
60.	ПС 110/10 кВ Лебяжье	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		1342	1342	1343	1343	1343	1343
	прирост Р, кВт, 10 кВ		1	1	1	-	-	-
61.	ПС 110/10 кВ Лемешкино	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		838	905	905	905	905	905
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	67	-	-	-	-
62.	ПС 110/10 кВ Летняя	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		1835	1835	1835	1835	1835	1835
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	-	-	-	-	-
63.	ПС 110/10 кВ Лопуховка	1х2,5						
	загрузка Р, кВт		312	312	312	312	312	312
64.	ПС 110/10 кВ Лысово	1х10						
	загрузка Р, кВт		255	255	255	255	255	255
65.	ПС 110/10 кВ М.Горького	2х6,3						
	загрузка Р, кВт		3294	3368	3424	3441	3441	3441
	прирост Р, кВт, 10 кВ		89	74	56	17	-	-
66.	ПС 110/10 кВ Майоровская	2х6,3						
	загрузка Р, кВт		379	379	379	379	379	379
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	-	-	-	-	-
67.	ПС 110/10 кВ Матышево	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		1192	1192	1192	1192	1192	1192

№ п/п	Наименование подстанции	Уста- нов- ленная мощ- ность (МВА)	2021 год ^{*)}	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
68.	ПС 110/10 кВ Медведицкая	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		242	253	253	253	253	253
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	11	-	-	-	-
69.	ПС 110/10 кВ Мирошники	2х6,3						
	загрузка Р, кВт		1240	1241	1242	1242	1242	1242
	прирост Р, кВт, 10 кВ		1	1	1	-	-	-
70.	ПС 110/10 кВ Моисеево	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		182	182	182	182	182	182
71.	ПС 110/10 кВ Мокрая Ольховка	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		606	607	608	608	608	608
	прирост Р, кВт, 10 кВ		1	1	1	-	-	-
72.	ПС 110/10 кВ Молзавод	1х6,3 1х10						
	загрузка Р, кВт		2749	2794	2823	2835	2835	2835
	прирост Р, кВт, 10 кВ		46	45	29	12	-	-
73.	ПС 110/10 кВ Молодежная	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		9	9	9	9	9	9
74.	ПС 110/10 кВ Нагавская	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		182	182	182	182	182	182
75.	ПС 110/10 кВ Новоаннинская	1х10 1х16						
	загрузка Р, кВт		5684	5725	5727	5727	5727	5727
	прирост Р, кВт, 10 кВ		2	41	1	-	-	-

№ п/п	Наименование подстанции	Уста- нов- ленная мощ- ность (МВА)	2021 год ^{*)}	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
76.	ПС 110/10 кВ Ново-Максимо- вская	1х2,5 1х6,3						
	загрузка Р, кВт		823	823	824	824	824	824
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	-	-	-	-	-
77.	ПС 110/10 кВ Овражная	2х6,3						
	загрузка Р, кВт		921	921	921	921	921	921
78.	ПС 110/10 кВ Октябрьская	1х2,5						
	загрузка Р, кВт		153	153	153	153	153	153
79.	ПС 110/10 кВ Ольховка	2х6,3						
	загрузка Р, кВт		1929	1930	1931	1932	1932	1932
	прирост Р, кВт, 10 кВ		3	1	1	1	-	-
80.	ПС 110/10 кВ Опытная	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		696	806	812	816	816	816
	прирост Р, кВт, 10 кВ		1	110	5	4	-	-
81.	ПС 110/10 кВ Панфилово	1х10						
	загрузка Р, кВт		762	762	793	793	793	793
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	-	31	-	-	-
82.	ПС 110/10 кВ Панышино	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		3165	3172	3173	3173	3173	3173
	прирост Р, кВт, 10 кВ		2	6	1	-	-	-
83.	ПС 110/10 кВ Перелазовская	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		597	598	598	598	598	598
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование подстанции	Уста- нов- ленная мощ- ность (МВА)	2021 год ^{*)}	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
84.	ПС 110/10 кВ Песковка	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		158	159	159	159	159	159
	прирост Р, кВт, 10 кВ		3	-	-	-	-	-
85.	ПС 110/10 кВ Пищевая	1х10 1х16						
	загрузка Р, кВт		4299	4299	4299	4299	4299	4299
86.	ПС 110/10 кВ Политот- дельская	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		214	214	214	214	214	214
87.	ПС 110/10 кВ Поповская	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		232	232	232	232	232	232
88.	ПС 110/10 кВ Приозерная	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		162	162	162	162	162	162
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	-	-	-	-	-
89.	ПС 110/10 кВ Пристенка	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		169	169	170	170	170	170
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	-	-	-	-	-
90.	ПС 110/10 кВ Пронинская	1х2,5						
	загрузка Р, кВт		436	436	436	436	436	436
91.	ПС 110/10 кВ Радиорелейная	1х2,5						
	загрузка Р, кВт		98	99	100	100	100	100
	прирост Р, кВт, 10 кВ		1	1	1	-	-	-
92.	ПС 110/10 кВ Радужная	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		334	334	334	334	334	334

№ п/п	Наименование подстанции	Уста- нов- ленная мощ- ность (МВА)	2021 год ^{*)}	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
93.	ПС 110/10 кВ Развилка-1	2х25						
	загрузка Р, кВт		15709	15723	15731	15737	15737	15737
	прирост Р, кВт, 10 кВ		19	14	9	5	-	-
94.	ПС 110/10 кВ Развилка-2	2х40						
	загрузка Р, кВт		12412	12679	12943	13201	13201	13201
	прирост Р, кВт, 10 кВ		1079	267	264	258	-	-
95.	ПС 110/10 кВ Раковская	2х6,3						
	загрузка Р, кВт		736	738	740	741	741	741
	прирост Р, кВт, 10 кВ		5	2	2	1	-	-
96.	ПС 110/10 кВ Распопинская	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		130	130	130	130	130	130
97.	ПС 110/10 кВ Рассвет	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		1026	1032	1038	1040	1040	1040
	прирост Р, кВт, 10 кВ		15	6	6	2	-	-
98.	ПС 110/10 кВ Рахинка	2х6,3						
	загрузка Р, кВт		1551	1555	1732	1773	1773	1773
	прирост Р, кВт, 10 кВ		4	4	177	42	-	-
99.	ПС 110/10 кВ Россошинская	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		167	167	167	167	167	167
100.	ПС 110/10 кВ Рудня	2х6,3						
	загрузка Р, кВт		1829	1829	1829	1829	1829	1829
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование подстанции	Уста- нов- ленная мощ- ность (МВА)	2021 год ^{*)}	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
101.	ПС 110/10 кВ Рулевая	2х6,3						
	загрузка Р, кВт		141	141	141	1173	1173	1173
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	-	-	1032	-	-
102.	ПС 110/10 кВ Рябовская	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		232	232	232	232	232	232
103.	ПС 110/10 кВ Саломатино	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		408	408	408	408	408	408
104.	ПС 110/10 кВ Сарепта-2	1х15 1х16						
	загрузка Р, кВт		6789	6803	6816	6822	6822	6822
	прирост Р, кВт, 10 кВ		30	15	13	6	-	-
105.	ПС 110/10 кВ Светлана	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		-	-	-	-	-	-
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	-	-	-	-	-
106.	ПС 110/10 кВ Светлый Яр	2х6,3						
	загрузка Р, кВт		3224	3238	3252	3259	3259	3259
	прирост Р, кВт, 10 кВ		33	15	14	6	-	-
107.	ПС 110/10 кВ Северная	2х16						
	загрузка Р, кВт		10568	10568	10568	10568	10568	10568
108.	ПС 110/10 кВ Селянка	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		111	111	111	111	111	111
109.	ПС 110/10 кВ Сергиевская	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		508	510	511	512	512	512
	прирост Р, кВт, 10 кВ		3	2	2	-	-	-

№ п/п	Наименование подстанции	Уста- нов- ленная мощ- ность (МВА)	2021 год ^{*)}	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
110.	ПС 110/10 кВ Сидорская	2х6,3						
	загрузка Р, кВт		2791	2793	2796	2797	2797	2797
	прирост Р, кВт, 10 кВ		5	3	3	1	-	-
111.	ПС 110/10 кВ Солодча	2х6,3						
	загрузка Р, кВт		497	498	499	499	499	499
	прирост Р, кВт, 10 кВ		3	1	1	-	-	-
112.	ПС 110/10 кВ Солонцы	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		130	160	160	160	160	160
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	30	-	-	-	-
113.	ПС 110/10 кВ Средняя Царица	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		186	186	186	186	186	186
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	-	-	-	-	-
114.	ПС 110/10 кВ Старая Полтавка	1х6,3 1х10						
	загрузка Р, кВт		1864	1869	1874	1875	1875	1875
	прирост Р, кВт, 10 кВ		7	5	5	1	-	-
115.	ПС 110/10 кВ Степная	1х10						
	загрузка Р, кВт		7197	7204	7210	7213	7213	7213
	прирост Р, кВт, 10 кВ		16	7	7	3	-	-
116.	ПС 110/10 кВ Строительная	1х15 1х16						
	загрузка Р, кВт		7464	7465	7465	7465	7465	7465
	прирост Р, кВт, 10 кВ		1	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование подстанции	Уста- нов- ленная мощ- ность (МВА)	2021 год ^{*)}	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
117.	ПС 110/10 кВ Суходол	2х6,3						
	загрузка Р, кВт		1178	1185	1191	1193	1193	1193
	прирост Р, кВт, 10 кВ		12	7	7	2	-	-
118.	ПС 110/10 кВ Татьяна	1х6,3 1х16						
	загрузка Р, кВт		1363	1363	1363	1363	1363	1363
119.	ПС 110/10 кВ Тепикинская	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		329	330	330	330	330	330
	прирост Р, кВт, 10 кВ		1	1	1	-	-	-
120.	ПС 110/10 кВ Терновка	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		1072	1073	1074	1075	1075	1075
	прирост Р, кВт, 10 кВ		2	1	1	1	-	-
121.	ПС 110/10 кВ Труд	2х6,3						
	загрузка Р, кВт		418	418	418	418	418	418
122.	ПС 110/10 кВ Умет	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		320	320	320	320	320	320
	прирост Р, кВт, 10 кВ		29	-	-	-	-	-
123.	ПС 110/10 кВ Упорники	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		349	350	350	351	351	351
	прирост Р, кВт, 10 кВ		2	1	1	-	-	-
124.	ПС 110/10 кВ ХБК	2х25						
	загрузка Р, кВт		10319	10515	10515	10515	10515	10515
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	196	-	-	-	-

№ п/п	Наименование подстанции	Уста- нов- ленная мощ- ность (МВА)	2021 год ^{*)}	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
125.	ПС 110/10 кВ Цимлянская	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		825	826	826	826	826	826
	прирост Р, кВт, 10 кВ		1	1	1	-	-	-
126.	ПС 110/10 кВ Черкесовская-2	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		1151	1154	1157	1159	1159	1159
	прирост Р, кВт, 10 кВ		9	3	3	2	-	-
127.	ПС 110/10 кВ Чирская	1х10						
	загрузка Р, кВт		2277	2277	2277	2277	2277	2277
128.	ПС 110/10 кВ Шебалино-2	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		669	669	669	669	669	669
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	-	-	-	-	-
129.	ПС 110/10 кВ Ширяи	1х2,5						
	загрузка Р, кВт		195	195	195	195	195	195
130.	ПС 110/10 кВ Шульцы	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		524	525	525	525	525	525
	прирост Р, кВт, 10 кВ		14	-	-	-	-	-
131.	ПС 110/10 кВ Элеваторная	2х2,5						
	загрузка Р, кВт		1135	1135	1135	1135	1135	1135
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	-	-	-	-	-
132.	ПС 110/10 кВ Юбилейная	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		727	728	728	728	728	728
	прирост Р, кВт, 10 кВ		1	1	1	-	-	-

№ п/п	Наименование подстанции	Уста- нов- ленная мощ- ность (МВА)	2021 год ^{*)}	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
133.	ПС 110/10 кВ Ягодная	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		329	329	329	329	329	329
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	-	-	-	-	-
134.	ПС 110/10 кВ Ярки	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		186	186	186	186	186	186
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	-	-	-	-	-
135.	ПС 110/10 кВ Ярыженская	1х10						
	загрузка Р, кВт		626	776	777	777	777	777
	прирост Р, кВт, 10 кВ		1	151	1	-	-	-
136.	ПС 110/10/6 кВ Заволжская	1х10						
	загрузка Р, кВт		1650	1650	1651	1651	1651	1651
	прирост Р, кВт, 10 кВ		64	-	-	-	-	-
	прирост Р, кВт, 6 кВ		-	-	-	-	-	-
137.	ПС 110/10/6 кВ Моторная	1х25 1х40						
	загрузка Р, кВт		11145	11177	11199	11208	11208	11208
	прирост Р, кВт, 10 кВ		4	5	3	1	-	-
	прирост Р, кВт, 6 кВ		35	27	19	9	-	-
138.	ПС 110/10/6 кВ Райгород-2	2х10						
	загрузка Р, кВт		7052	7055	7057	7059	7059	7059
	прирост Р, кВт, 10 кВ		46	1	1	-	-	-
	прирост Р, кВт, 6 кВ		7	2	2	2	-	-

№ п/п	Наименование подстанции	Уста- нов- ленная мощ- ность (МВА)	2021 год ^{*)}	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
139.	ПС 110/10/6 кВ Рынок	2х40						
	загрузка Р, кВт		7090	7094	7095	7096	7096	7096
	прирост Р, кВт, 6 кВ		79	3	2	1	-	-
140.	ПС 110/35/10 кВ Алексеевская	2х10						
	загрузка Р, кВт		2311	2312	2312	2312	2312	2312
	прирост Р, кВт, 10 кВ		1	1	1	-	-	-
141.	ПС 110/35/10 кВ АМО	1х10						
	загрузка Р, кВт		1033	1033	1033	1033	1033	1033
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	-	-	-	-	-
142.	ПС 110/35/10 кВ Антиповская	1х6,3 2х40						
	загрузка Р, кВт		1949	1949	1949	1949	1949	1949
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	-	-	-	-	-
143.	ПС 110/35/10 кВ Безымяновская	1х10						
	загрузка Р, кВт		344	344	344	344	344	344
144.	ПС 110/35/10 кВ Вербенская	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		1681	1681	1681	1681	1681	1681
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	-	-	-	-	-
145.	ПС 110/35/10 кВ Верхняя Добринка	1х10						
	загрузка Р, кВт		1497	1498	1499	1499	1499	1499
	прирост Р, кВт, 10 кВ		1	1	1	-	-	-

№ п/п	Наименование подстанции	Уста- нов- ленная мощ- ность (МВА)	2021 год ^{*)}	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
146.	ПС 110/35/10 кВ Вязовка	2х6,3						
	загрузка Р, кВт		2667	2668	2668	2668	2668	2668
	прирост Р, кВт, 10 кВ		1	1	1	-	-	-
147.	ПС 110/35/10 кВ Гмелинка	2х6,3						
	загрузка Р, кВт		981	981	981	981	981	981
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	-	-	-	-	-
148.	ПС 110/35/10 кВ Горинская	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		839	840	840	840	840	840
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	1	-	-	-	-
149.	ПС 110/35/10 кВ Громославка-2	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		252	252	252	252	252	252
150.	ПС 110/35/10 кВ Даниловская	1х15 1х16						
	загрузка Р, кВт		5249	5250	5251	5251	5251	5251
	прирост Р, кВт, 10 кВ		1	1	1	-	-	-
	прирост Р, кВт, 35 кВ		613	-	-	-	-	-
151.	ПС 110/35/10 кВ Донская	2х16						
	загрузка Р, кВт		6726	6727	6727	6728	6728	6728
	прирост Р, кВт, 10 кВ		2	1	1	1	-	-
152.	ПС 110/35/10 кВ Дубовка	2х16						
	загрузка Р, кВт		13249	13253	13257	13257	13257	13257
	прирост Р, кВт, 10 кВ		54	4	3	1	-	-

№ п/п	Наименование подстанции	Уста- нов- ленная мощ- ность (МВА)	2021 год ^{*)}	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
153.	ПС 110/35/10 кВ Дубовская	2х16						
	загрузка Р, кВт		1226	1226	1227	1227	1227	1227
	прирост Р, кВт, 10 кВ		441	1	1	-	-	-
154.	ПС 110/35/10 кВ Ежовская-1	1х16						
	загрузка Р, кВт		1179	1179	1179	1179	1179	1179
155.	ПС 110/35/10 кВ Ежовская-2	1х10						
	загрузка Р, кВт		1005	1007	1007	1007	1007	1007
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	2	-	-	-	-
156.	ПС 110/35/10 кВ Елань-1	1х6,3 1х16						
	загрузка Р, кВт		5660	5661	5662	5662	5662	5662
	прирост Р, кВт, 10 кВ		16	1	1	-	-	-
157.	ПС 110/35/10 кВ Елань-2	1х6,3 1х10						
	загрузка Р, кВт		2408	2408	2408	2408	2408	2408
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	-	-	-	-	-
158.	ПС 110/35/10 кВ Ильевка	2х10						
	загрузка Р, кВт		1329	1331	1332	1332	1332	1332
	прирост Р, кВт, 10 кВ		1	1	1	-	-	-
159.	ПС 110/35/10 кВ Кайсацкая	1х16						
	загрузка Р, кВт		514	514	514	515	515	515
	прирост Р, кВт, 10 кВ		2	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование подстанции	Уста- нов- ленная мощ- ность (МВА)	2021 год ^{*)}	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
160.	ПС 110/35/10 кВ Калач	1х16 1х20						
	загрузка Р, кВт		9451	9451	9452	9452	9452	9452
	прирост Р, кВт, 10 кВ		1	1	1	-	-	-
161.	ПС 110/35/10 кВ Карповская	1х10 1х16						
	загрузка Р, кВт		6820	6824	6828	6828	6828	6828
	прирост Р, кВт, 10 кВ		14	5	3	1	-	-
162.	ПС 110/35/10 кВ Киквидзе-2	2х10						
	загрузка Р, кВт		2449	2450	2451	2451	2451	2451
	прирост Р, кВт, 10 кВ		1	1	1	-	-	-
163.	ПС 110/35/10 кВ Клетская	2х16						
	загрузка Р, кВт		2832	2832	2832	2832	2832	2832
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	-	-	-	-	-
164.	ПС 110/35/10 кВ Колпачки	1х10						
	загрузка Р, кВт		1486	1486	1486	1486	1486	1486
165.	ПС 110/35/10 кВ Комплекс	1х10						
	загрузка Р, кВт		1567	1567	1567	1567	1567	1567
166.	ПС 110/35/10 кВ Комсомольская	1х6,3 1х10						
	загрузка Р, кВт		80	80	80	80	80	80
	прирост Р, кВт, 10 кВ		80	-	-	-	-	-
167.	ПС 110/35/10 кВ Косарка	2х6,3						
	загрузка Р, кВт		1228	1231	1232	1232	1232	1232
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	2	1	1	-	-

№ п/п	Наименование подстанции	Уста- нов- ленная мощ- ность (МВА)	2021 год ^{*)}	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
168.	ПС 110/35/10 кВ Красная Слобода	2х16						
	загрузка Р, кВт		8207	8246	8284	8292	8292	8292
	прирост Р, кВт, 10 кВ		64	39	38	8	-	-
169.	ПС 110/35/10 кВ Кумылженская	2х10						
	загрузка Р, кВт		2661	2662	2663	2664	2664	2664
	прирост Р, кВт, 10 кВ		3	1	1	1	-	-
170.	ПС 110/35/10 кВ Ленинская	2х16						
	загрузка Р, кВт		6011	6015	6019	6019	6019	6019
	прирост Р, кВт, 10 кВ		41	4	4	-	-	-
171.	ПС 110/35/10 кВ Линево	2х10						
	загрузка Р, кВт		4377	4377	4377	4377	4377	4377
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	-	-	-	-	-
172.	ПС 110/35/10 кВ Ложки	1х10						
	загрузка Р, кВт		798	798	798	799	799	799
	прирост Р, кВт, 10 кВ		55	-	-	-	-	-
173.	ПС 110/35/10 кВ Луч	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		325	326	326	326	326	326
	прирост Р, кВт, 10 кВ		1	1	1	-	-	-
174.	ПС 110/35/10 кВ Майская	2х10						
	загрузка Р, кВт		2987	2990	2993	2994	2994	2994
	прирост Р, кВт, 10 кВ		7	3	3	1	-	-

№ п/п	Наименование подстанции	Уста- нов- ленная мощ- ность (МВА)	2021 год ^{*)}	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
175.	ПС 110/35/10 кВ Маяк	1х10						
	загрузка Р, кВт		271	271	271	271	271	271
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	-	-	-	-	-
176.	ПС 110/35/10 кВ Микрорайон	2х16						
	загрузка Р, кВт		6491	6491	6491	6491	6491	6491
177.	ПС 110/35/10 кВ Нехаевская	2х10						
	загрузка Р, кВт		2095	2095	2095	2095	2095	2095
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	-	-	-	-	-
178.	ПС 110/35/10 кВ Нижне- Гнутово	1х10						
	загрузка Р, кВт		335	335	335	335	335	335
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	-	-	-	-	-
179.	ПС 110/35/10 кВ Нико- лаевская	2х10						
	загрузка Р, кВт		5269	5270	5270	5270	5270	5270
	прирост Р, кВт, 10 кВ		1	1	1	-	-	-
180.	ПС 110/35/10 кВ Новая Паника	2х6,3						
	загрузка Р, кВт		1021	1021	1021	1021	1021	1021
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	-	-	-	-	-
181.	ПС 110/35/10 кВ Опытная-110	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		2804	2808	2811	2812	2812	2812
	прирост Р, кВт, 10 кВ		4	4	3	1	-	-

№ п/п	Наименование подстанции	Уста- нов- ленная мощ- ность (МВА)	2021 год ^{*)}	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
182.	ПС 110/35/10 кВ Пимено-Черни	1х6,3						
183.	ПС 110/35/10 кВ Платовская	2х6,3						
	загрузка Р, кВт		1944	2038	2038	2038	2038	2038
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	93	-	-	-	-
	прирост Р, кВт, 35 кВ		704	-	-	-	-	-
184.	ПС 110/35/10 кВ Покручинская	1х10						
	загрузка Р, кВт		1142	1142	1142	1142	1142	1142
185.	ПС 110/35/10 кВ Придорожная	1х10						
	загрузка Р, кВт		93	93	93	93	93	93
186.	ПС 110/35/10 кВ Родники	1х16						
	загрузка Р, кВт		650	650	650	650	650	650
187.	ПС 110/35/10 кВ Роднички	1х10						
	загрузка Р, кВт		589	589	589	589	589	589
	прирост Р, кВт, 10 кВ		1	-	-	-	-	-
188.	ПС 110/35/10 кВ Сарепта-1	2х31,5						
	загрузка Р, кВт		14711	14712	14713	14713	14713	14713
	прирост Р, кВт, 10 кВ		737	1	1	-	-	-
189.	ПС 110/35/10 кВ Себряковская	1х16 1х25						
	загрузка Р, кВт		13855	13856	13858	13858	13858	13858
	прирост Р, кВт, 10 кВ		1	1	1	-	-	-

№ п/п	Наименование подстанции	Уста- нов- ленная мощ- ность (МВА)	2021 год ^{*)}	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
190.	ПС 110/35/10 кВ Серафимович	1х6,3 1х10						
	загрузка Р, кВт		2265	2265	2265	2265	2265	2265
191.	ПС 110/35/10 кВ Слащевская	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		398	399	401	401	401	401
	прирост Р, кВт, 10 кВ		1	1	1	-	-	-
192.	ПС 110/35/10 кВ Солоновская	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		339	341	341	341	341	341
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	2	-	-	-	-
193.	ПС 110/35/10 кВ Степана Разина	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		780	780	780	780	780	780
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	-	-	-	-	-
194.	ПС 110/35/10 кВ Сурови- кино-110	1х20 1х25						
	загрузка Р, кВт		6816	6835	6855	6855	6855	6855
	прирост Р, кВт, 10 кВ		19	19	19	-	-	-
195.	ПС 110/35/10 кВ Танина	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		822	823	824	1328	1328	1328
	прирост Р, кВт, 10 кВ		201	1	1	504	-	-
196.	ПС 110/35/10 кВ Теркин	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		901	901	901	901	901	901
197.	ПС 110/35/10 кВ Тормосино	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		668	668	669	669	669	669
	прирост Р, кВт, 10 кВ		1	1	1	-	-	-

№ п/п	Наименование подстанции	Уста- нов- ленная мощ- ность (МВА)	2021 год ^{*)}	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
198.	ПС 110/35/10 кВ Урюпинская	1х20 1х40						
	загрузка Р, кВт		9590	9593	9596	9596	9596	9596
	прирост Р, кВт, 10 кВ		3	3	3	-	-	-
199.	ПС 110/35/10 кВ Усть-Хоперская	1х10						
	загрузка Р, кВт		1179	1179	1179	1179	1179	1179
200.	ПС 110/35/10 кВ Чапурники-2	2х16						
	загрузка Р, кВт		3533	3596	3597	3598	3598	3598
	прирост Р, кВт, 10 кВ		3	63	1	1	-	-
201.	ПС 110/35/10 кВ Чернышково	1х6,3 1х10						
	загрузка Р, кВт		2937	2938	2939	2939	2939	2939
	прирост Р, кВт, 10 кВ		1	1	1	-	-	-
202.	ПС 110/35/10 кВ Эльтон	2х6,3						
	загрузка Р, кВт		875	875	876	876	876	876
	прирост Р, кВт, 10 кВ		4	-	-	-	-	-
203.	ПС 110/35/6 кВ Ахтуба	1х16 1х25						
	загрузка Р, кВт		7475	7519	7550	7562	7562	7562
	прирост Р, кВт, 6 кВ		81	44	31	12	-	-
204.	ПС 110/35/6 кВ Вишневая	1х10						
	загрузка Р, кВт		847	847	848	848	848	848
	прирост Р, кВт, 6 кВ		1	1	1	-	-	-

№ п/п	Наименование подстанции	Уста- нов- ленная мощ- ность (МВА)	2021 год ^{*)}	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
205.	ПС 110/35/6 кВ Городская-1	2х40						
	загрузка Р, кВт		28246	28321	28339	28357	28357	28357
	прирост Р, кВт, 6 кВ		-	75	18	18	-	-
206.	ПС 110/35/6 кВ ГПЗ	2х40						
	загрузка Р, кВт		19359	19359	19359	19359	19359	19359
207.	ПС 110/35/6 кВ Дар-Гора-110	2х16						
	загрузка Р, кВт		8764	8767	8768	8769	8769	8769
	прирост Р, кВт, 6 кВ		-	3	1	1	-	-
208.	ПС 110/35/6 кВ Жирновская	2х16						
	загрузка Р, кВт		7219	7219	7219	7219	7219	7219
	прирост Р, кВт, 6 кВ		-	-	-	-	-	-
209.	ПС 110/35/6 кВ Заречная	2х16						
	загрузка Р, кВт		8170	8173	8175	8176	8176	8176
	прирост Р, кВт, 6 кВ		3	3	2	1	-	-
210.	ПС 110/35/6 кВ Зеленая	1х25						
	загрузка Р, кВт		9363	9363	9363	9363	9363	9363
	прирост Р, кВт, 6 кВ		413	-	-	-	-	-
211.	ПС 110/35/6 кВ Кислово	2х10						
	загрузка Р, кВт		1559	1559	2063	2063	2063	2063
	прирост Р, кВт, 6 кВ		72	-	504	-	-	-
212.	ПС 110/35/6 кВ Коробки	2х16						
	загрузка Р, кВт		12618	12618	12618	12618	12618	12618

№ п/п	Наименование подстанции	Уста- нов- ленная мощ- ность (МВА)	2021 год ^{*)}	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
213.	ПС 110/35/6 кВ Лог	2х10						
	загрузка Р, кВт		6000	6001	6001	6001	6001	6001
	прирост Р, кВт, 35 кВ		3816	-	-	-	-	-
	прирост Р, кВт, 6 кВ		1	1	1	-	-	-
214.	ПС 110/35/6 кВ ЛПК	2х16						
	загрузка Р, кВт		5079	5079	5079	5079	5079	5079
	прирост Р, кВт, 6 кВ		56	-	-	-	-	-
215.	ПС 110/35/6 кВ Советская	2х40						
	загрузка Р, кВт		22189	22224	22225	22225	22225	22225
	прирост Р, кВт, 6 кВ		71	36	1	-	-	-
216.	ПС 110/35/6 кВ ТДН	3х25						
	загрузка Р, кВт		24733	25244	25367	25489	25489	25489
	прирост Р, кВт, 6 кВ		1200	511	123	123	123	123
217.	ПС 110/35/6 кВ Тингута	2х16						
	загрузка Р, кВт		5823	5823	5823	5823	5823	5823
	прирост Р, кВт, 6 кВ		-	-	-	-	-	-
218.	ПС 110/6 кВ Аэропорт	2х10						
	загрузка Р, кВт		1389	2514	2514	2514	2514	2514
	прирост Р, кВт, 6 кВ		-	1125	-	-	-	-
219.	ПС 110/6 кВ Баррикадная-1	1х31,5 1х32						
	загрузка Р, кВт		6226	6226	6226	6226	6226	6226

№ п/п	Наименование подстанции	Уста- нов- ленная мощ- ность (МВА)	2021 год ^{*)}	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
220.	ПС 110/6 кВ Баррикадная-2	2х40						
	загрузка Р, кВт		12527	12527	12527	12527	12527	12527
221.	ПС 110/6 кВ БВК-2	1х2,5						
	загрузка Р, кВт		836	836	836	836	836	836
222.	ПС 110/6 кВ ВГТЗ-1	1х31,5 1х40						
	загрузка Р, кВт		1012	1012	1012	1012	1012	1012
223.	ПС 110/6 кВ ВГТЗ-3	2х31,5						
	загрузка Р, кВт		4351	4351	4351	4351	4351	4351
224.	ПС 110/6 кВ Вилейская	2х16						
	загрузка Р, кВт		2390	2390	2390	2390	2390	2390
	прирост Р, кВт, 6 кВ		-	-	-	-	-	-
225.	ПС 110/6 кВ Гидролизная	2х25						
	загрузка Р, кВт		9571	9571	9571	9571	9571	9571
226.	ПС 110/6 кВ ГКС-1	2х40						
	загрузка Р, кВт		100	100	100	100	100	100
227.	ПС 110/6 кВ ГКС-2	2х40						
	загрузка Р, кВт		91	91	91	91	91	91
228.	ПС 110/6 кВ ГПЗ	2х40						
	загрузка Р, кВт		5066	5066	5066	5066	5066	5066
229.	ПС 110/6 кВ Дзержинская	2х16						
	загрузка Р, кВт		8090	8629	8629	8629	8629	8629
	прирост Р, кВт, 6 кВ		-	539	-	-	-	-

№ п/п	Наименование подстанции	Уста- нов- ленная мощ- ность (МВА)	2021 год ^{*)}	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
230.	ПС 110/6 кВ Ельшанская	1х28 1х30						
	загрузка Р, кВт		12474	12479	12484	12491	12491	12491
	прирост Р, кВт, 6 кВ		295	5	5	8	-	-
231.	ПС 110/6 кВ Зензеватка	2х10						
	загрузка Р, кВт		5841	5841	5841	5841	5841	5841
232.	ПС 110/6 кВ ЗКО-1	2х31,5						
	загрузка Р, кВт		3753	3753	3753	3753	3753	3753
233.	ПС 110/6 кВ ЗКО-2	1х31,5						
	загрузка Р, кВт		1758	1758	1758	1758	1758	1758
234.	ПС 110/6 кВ ЗКО-3	2х31,5						
	загрузка Р, кВт		3230	3230	3230	3230	3230	3230
235.	ПС 110/6 кВ Караичевская	2х10						
	загрузка Р, кВт		2198	2198	2198	3848	3848	3848
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	-	-	1650	-	-
236.	ПС 110/6 кВ Керамика	2х10						
	загрузка Р, кВт		4262	4262	4262	4262	4262	4262
237.	ПС 110/6 кВ Кислородная	2х15						
	загрузка Р, кВт		199	199	199	199	199	199
238.	ПС 110/6 кВ Колышкино	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		149	149	149	149	149	149
	прирост Р, кВт, 6 кВ		-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование подстанции	Уста- нов- ленная мощ- ность (МВА)	2021 год ^{*)}	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
239.	ПС 110/6 кВ Кудиновская	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		1811	1811	1811	1811	1811	1811
240.	ПС 110/6 кВ Кузьмичи	2х16						
	загрузка Р, кВт		6606	6606	6606	6606	6606	6606
	прирост Р, кВт, 6 кВ		-	-	-	-	-	-
241.	ПС 110/6 кВ Курганная	2х15 1х16						
	загрузка Р, кВт		11773	11774	11775	11775	11775	11775
	прирост Р, кВт, 6 кВ		58	1	1	1	-	-
242.	ПС 110/6 кВ Металло- конструкция	2х25						
	загрузка Р, кВт		4203	4204	4204	4205	4205	4205
	прирост Р, кВт, 6 кВ		3	1	1	1	-	-
243.	ПС 110/6 кВ Нижние Коробки	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		101	101	101	101	101	101
	прирост Р, кВт, 6 кВ		-	-	-	-	-	-
244.	ПС 110/6 кВ Никольская	1х10 1х16						
	загрузка Р, кВт		585	586	587	587	587	587
	прирост Р, кВт, 6 кВ		1	1	1	-	-	-
245.	ПС 110/6 кВ Новомлиново	2х10						
	загрузка Р, кВт		4687	4687	4687	4687	4687	4687
246.	ПС 110/6 кВ НС-2	2х10						
	загрузка Р, кВт		1956	1956	1956	1956	1956	1956
	прирост Р, кВт, 6 кВ		1120	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование подстанции	Уста- нов- ленная мощ- ность (МВА)	2021 год ^{*)}	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
247.	ПС 110/6 кВ Олимпийская	2х40						
	загрузка Р, кВт		12470	12595	12646	12646	12646	12646
	прирост Р, кВт, 6 кВ		118	126	50	-	-	-
248.	ПС 110/6 кВ Островная	2х10						
	загрузка Р, кВт		3717	3718	3719	4759	4759	4759
	прирост Р, кВт, 6 кВ		1	2	1	1040	-	-
249.	ПС 110/6 кВ Петровская	2х25						
	загрузка Р, кВт		11787	11790	11794	11794	11794	11794
	прирост Р, кВт, 6 кВ		5	3	3	1	-	-
250.	ПС 110/6 кВ Пионерская	2х16						
	загрузка Р, кВт		8888	8899	8904	8906	8906	8906
	прирост Р, кВт, 6 кВ		30	11	5	2	-	-
251.	ПС 110/6 кВ ПНС-7	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		743	743	743	743	743	743
252.	ПС 110/6 кВ Промзона	2х25						
	загрузка Р, кВт		6297	6303	6309	6310	6310	6310
	прирост Р, кВт, 6 кВ		9	6	6	1	-	-
253.	ПС 110/6 кВ Разгуляевская	2х15 1х25						
	загрузка Р, кВт		14310	14352	14354	14356	14356	14356
	прирост Р, кВт, 6 кВ		97	42	2	2	-	-
254.	ПС 110/6 кВ Родина	1х6,3						
	загрузка Р, кВт		51	51	51	51	51	51

№ п/п	Наименование подстанции	Уста- нов- ленная мощ- ность (МВА)	2021 год ^{*)}	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
255.	ПС 110/6 кВ Сибирь-Гора	3х16						
	загрузка Р, кВт		10347	10353	10356	10357	10357	10357
	прирост Р, кВт, 6 кВ		1	7	2	1	-	-
256.	ПС 110/6 кВ Спартановка	2х16						
	загрузка Р, кВт		12668	12669	12670	12671	12671	12671
	прирост Р, кВт, 6 кВ		5	1	1	1	-	-
257.	ПС 110/6 кВ Спортивная	1х25 1х32						
	загрузка Р, кВт		14406	14643	14643	14643	14643	14643
	прирост Р, кВт, 6 кВ		-	237	-	-	-	-
258.	ПС 110/6 кВ Фестивальная	2х15 1х16						
	загрузка Р, кВт		17284	17289	17294	17298	17298	17298
	прирост Р, кВт, 6 кВ		110	5	5	4	-	-
259.	ПС 110/6 кВ Филино	2х6,3						
	загрузка Р, кВт		993	993	993	993	993	993
260.	ПС 110/6 кВ Цементная-1	2х20						
	загрузка Р, кВт		24697	24697	24697	24697	24697	24697
261.	ПС 110/6 кВ Цементная-2	2х25						
	загрузка Р, кВт		19786	19786	19786	19786	19786	19786
262.	ПС 110/6 кВ Центральная	3х40						
	загрузка Р, кВт		34307	35873	35885	35895	35895	35895
	прирост Р, кВт, 6 кВ		2274	1566	12	10	-	-

№ п/п	Наименование подстанции	Уста- нов- ленная мощ- ность (МВА)	2021 год ^{*)}	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
263.	ПС 110/6 кВ Яблочная	1х10						
	загрузка Р, кВт		3406	3416	3420	3423	3423	3423
	прирост Р, кВт, 6 кВ		62	9	4	3	-	-
264.	ПС 220/110/10 кВ Песковатка	1х63						
	загрузка Р, кВт		3921	3926	3930	3932	3932	3932
	прирост Р, кВт, 10 кВ		7	5	4	1	-	-
265.	ПС 220/110/10 кВ Суро- викино-220	1х63						
	загрузка Р, кВт		18918	18919	18919	18919	18919	18919
	прирост Р, кВт, 10 кВ		1	1	1	-	-	-
266.	ПС 110/6 кВ Заводская	2х63						
	загрузка Р, кВт		7207	7207	7208	7208	7208	7208
	прирост Р, кВт, 6 кВ		-	-	-	-	-	-
267.	ПС 110/35/10 кВ Котово	2х16						
	загрузка Р, кВт		5375	5518	5518	5518	5518	5518
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	143	-	-	-	-
268.	ПС 110/10 кВ Михайловская	1х16 1х25						
	загрузка Р, кВт		7679	7679	7679	8269	8269	8269
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	-	-	591	-	-
269.	ПС 220/110/35/10 кВ Котель- никово	2х25						
	загрузка Р, кВт		-	-	-	-	-	-
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование подстанции	Уста- нов- ленная мощ- ность (МВА)	2021 год ^{*)}	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
270.	ПС 220/110/10 кВ алюми- ниевая	1х180 1х186 1х198						
	загрузка Р, кВт		-	-	-	-	-	-
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	-	-	-	-	-
271.	ПС 220/110/35/10 кВ Волжская	2х31,5 1х63						
	загрузка Р, кВт		-	-	-	-	-	-
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	-	-	-	-	-
272.	ПС 220/110/10/6 кВ Северная	2х31,5						
	загрузка Р, кВт		-	-	-	-	-	-
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	-	-	-	-	-
273.	ПС 220/110/35/10/6 кВ Гумрак	2х25						
	загрузка Р, кВт		-	-	-	-	-	-
	прирост Р, кВт, 6 кВ		-	-	-	-	-	-
274.	ПС 220/110/35/6 кВ Юбилейная	1х100 1х125						
	загрузка Р, кВт		-	-	-	-	-	-
	прирост Р, кВт, 6 кВ		-	-	-	-	-	-
275.	ПС 220/35/10 кВ Полунино	1х20						
	загрузка Р, кВт		-	-	-	-	-	-
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	-	-	-	-	-
276.	ПС 220/110/10/6 кВ Садовая	1х15 2х25						
	загрузка Р, кВт		-	-	-	-	-	-
	прирост Р, кВт, 6 кВ		1770	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование подстанции	Уста- нов- ленная мощ- ность (МВА)	2021 год ^{*)}	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
277.	ПС 220/110/35/10 кВ Заливская	1х16						
	загрузка Р, кВт		-	-	-	-	-	-
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	-	-	-	-	-
278.	ПС 220/110/35/10 кВ Палласовка	2х16						
	загрузка Р, кВт		-	-	-	-	-	-
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	-	-	-	-	-
279.	ПС 220/10 кВ Андреевская	2х32						
	загрузка Р, кВт		-	-	-	-	-	-
	прирост Р, кВт, 10 кВ		-	-	-	-	-	-

^{*)} Фактическая загрузка по результатам проведенного контрольного замера для летнего режимного дня.