Утверждены

постановлением Правительства

Брянской области

от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_\_

СХЕМА И ПРОГРАММА

развития электроэнергетики Брянской области
на период 2022-2026 годов

1. Общие положения

Настоящие схема и программа разработаны на период 2022-2026 годов во исполнение пункта 25 Правил разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 года № 823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики».

2. Общая характеристика Брянской области

Брянская область - [регион Российской Федерации](http://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A4%D0%B5%D0%B4%D0%B5%D1%80%D0%B0%D1%82%D0%B8%D0%B2%D0%BD%D0%BE%D0%B5_%D1%83%D1%81%D1%82%D1%80%D0%BE%D0%B9%D1%81%D1%82%D0%B2%D0%BE_%D0%A0%D0%BE%D1%81%D1%81%D0%B8%D0%B8), расположенный в Центральной России к юго-западу от [Москвы](http://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9C%D0%BE%D1%81%D0%BA%D0%B2%D0%B0), на границе с [Украиной](http://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A3%D0%BA%D1%80%D0%B0%D0%B8%D0%BD%D0%B0) и [Белоруссией](http://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%91%D0%B5%D0%BB%D0%BE%D1%80%D1%83%D1%81%D1%81%D0%B8%D1%8F). Областной центр - город [Брянск](http://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%91%D1%80%D1%8F%D0%BD%D1%81%D0%BA). Область граничит на севере со [Смоленской областью](http://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A1%D0%BC%D0%BE%D0%BB%D0%B5%D0%BD%D1%81%D0%BA%D0%B0%D1%8F_%D0%BE%D0%B1%D0%BB%D0%B0%D1%81%D1%82%D1%8C), на западе - с [Гомельской](http://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%93%D0%BE%D0%BC%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BA%D0%B0%D1%8F_%D0%BE%D0%B1%D0%BB%D0%B0%D1%81%D1%82%D1%8C) и [Могилёвской областями](http://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9C%D0%BE%D0%B3%D0%B8%D0%BB%D1%91%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%B0%D1%8F_%D0%BE%D0%B1%D0%BB%D0%B0%D1%81%D1%82%D1%8C) [Белоруссии](http://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%91%D0%B5%D0%BB%D0%BE%D1%80%D1%83%D1%81%D1%81%D0%B8%D1%8F), на востоке – с [Калужской](http://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9A%D0%B0%D0%BB%D1%83%D0%B6%D1%81%D0%BA%D0%B0%D1%8F_%D0%BE%D0%B1%D0%BB%D0%B0%D1%81%D1%82%D1%8C) и [Орловской областями](http://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9E%D1%80%D0%BB%D0%BE%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%B0%D1%8F_%D0%BE%D0%B1%D0%BB%D0%B0%D1%81%D1%82%D1%8C) и на юге - с [Курской областью](http://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9A%D1%83%D1%80%D1%81%D0%BA%D0%B0%D1%8F_%D0%BE%D0%B1%D0%BB%D0%B0%D1%81%D1%82%D1%8C), [Черниговской](http://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A7%D0%B5%D1%80%D0%BD%D0%B8%D0%B3%D0%BE%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%B0%D1%8F_%D0%BE%D0%B1%D0%BB%D0%B0%D1%81%D1%82%D1%8C) и [Сумской](http://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A1%D1%83%D0%BC%D1%81%D0%BA%D0%B0%D1%8F_%D0%BE%D0%B1%D0%BB%D0%B0%D1%81%D1%82%D1%8C) областями [Украины](http://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A3%D0%BA%D1%80%D0%B0%D0%B8%D0%BD%D0%B0).

Площадь области составляет 34857 кв. [км](http://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9A%D0%B2%D0%B0%D0%B4%D1%80%D0%B0%D1%82%D0%BD%D1%8B%D0%B9_%D0%BA%D0%B8%D0%BB%D0%BE%D0%BC%D0%B5%D1%82%D1%80), население – 1 183,228 человек (на 1 января 2021 года).

Наиболее крупные населенные пункты – города: Брянск, Клинцы, Новозыбков, Дятьково, Унеча, Стародуб, Карачев, Жуковка, Сельцо.

Основные отрасли промышленности: машиностроение (производство магистральных и маневровых тепловозов, кранов на автомобильном и гусеничном ходу, колесных тракторов, автогрейдеров различных серий, погрузчиков, зерноуборочных, кормоуборочных комбайнов и комплексов, квадроциклов, велосипедов, снегоходов); радиоэлектроника (производство электрических соединителей, транзисторов, микросхем интегральных, резисторов, трансформаторов); металлообработка; производство стройматериалов (цемент, известь негашеная, кирпич силикатный, кирпич керамический, блоки и прочие изделия сборные строительные для зданий и сооружений из цемента, бетона или искусственного камня, плиты из цемента, бетона или искусственного камня, железобетон, бетон и раствор); добыча песка строительного и кварцевого, мела, мергеля, различных видов глин и суглинков; легкая (шерстяная, кожевенно-обувная, швейная); пищевая, целлюлозно-бумажная промышленность.

Ведущие отрасли сельского хозяйства: животноводство (разведение крупного рогатого скота, производство молока, мяса и пищевых субпродуктов крупного рогатого скота, свиней, птицы) и растениеводство (выращивание зерновых и зернобобовых культур (пшеница, рожь, кукуруза на зерно и другие), картофеля, овощей (открытого и закрытого грунта), технических культур.

Наиболее крупные предприятия:

АО «УК «Брянский машиностроительный завод»;

АО «Брянский автомобильный завод»;

АО «Клинцовский автокрановый завод»;

АО «Брянский химический завод имени 50-летия СССР»;

ПАО «Брянский Арсенал»;

ООО «Жуковский веломотозавод»;

АО «ПО «Бежицкая сталь»;

АО «Метаклэй»;

АО «Группа Кремний Эл»;

АО «Карачевский завод «Электродеталь»;

АО «Брянский электромеханический завод»;

АО «Стройсервис»;

АО «Брянский завод силикатного кирпича»;

АО «Мальцовский портландцемент»;

АО «Транснефть – Дружба»;

ООО Управляющая компания «Брянский завод крупнопанельного домостроения»;

АО «Пролетарий»;

ООО «Брянская мясная компания»;

ООО «Брянский Бройлер»;

АО «Куриное Царство» Брянский филиал;

Агрохолдинг «Охотно»;

ООО «Красный Октябрь»;

ООО «Новый путь»;

Колхоз «Прогресс»;

ООО «Тепличный комбинат Журиничи»;

ООО «Агропромышленный комплекс «Добронравов АГРО».

Брянск - крупный железнодорожный узел. Узлы меньшего значения - Унеча и Навля. Развито пригородное сообщение, наиболее загруженные участки: Жуковка - Брянск, Жуковка - Рославль, Брянск - Сухиничи, Брянск - Новозыбков. Большая часть поездов дальнего следования проходит через Навлю/Брянск (по ветке Москва - Киев). Железные дороги в основном электрифицированы, используется сеть переменного тока. В Брянске расположен крупный таможенный терминал.

3. Анализ существующего состояния электроэнергетики Брянской области

3.1. Характеристика энергосистемы

Энергосистема Брянской области входит в объединенную энергосистему Центра (ОЭС Центра).

Брянская область относится к числу регионов дефицитных по мощности. Основная часть электроэнергии (70‑90% потребности в электрической мощности) поступает в Брянскую область от внешних источников по линиям ЕНЭС, обслуживаемым филиалом ПАО «ФСК ЕЭС» – Новгородское ПМЭС.

Распределение электроэнергии потребителям осуществляется по объектам:

- филиал ПАО «ФСК ЕЭС» – Новгородское ПМЭС:
ПС 750 кВ Новобрянская, ПС 500 кВ Белобережская, ПС 220 кВ Новобрянская, ПС 220 кВ Брянская, ПС 220 кВ Цементная,
ПС 220 кВ Машзавод, ПС 220 кВ Найтоповичи, ПС 110 кВ Суземка,
ПС 110 кВ Красная Гора, ПС 110 кВ Вышков, ПС 110 кВ Новозыбков,
ПС 110 кВ Индуктор, ПС 35 кВ Лотаки, ПС 35 кВ Ивановка;

- сети 0,4-6(10)-35-110 кВ филиала ПАО «МРСК Центра» - «Брянскэнерго», ООО «БрянскЭлектро» и других сетевых компаний.

На территории Брянской области выработка электроэнергии осуществляется ООО «Клинцовская ТЭЦ».

Функции гарантирующего поставщика на территории Брянской области выполняет филиал «Брянскэнергосбыт» ООО «Газпром энергосбыт Брянск».

3.2. Динамика потребления электроэнергии в Брянской области за последние 5 лет

|  |  |
| --- | --- |
| Потребление электроэнергии в Брянской области | Таблица 3.2.1. |
| Год | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 |
| Электропотребление (млн кВт⋅ч ) | 4419,5 | 4425,4 | 4403,9 | 4294,5 | 4203,0 |

3.3. Структура электропотребления Брянской области

Таблица 3.3.1.

|  |  |
| --- | --- |
| Отрасли потребителей | Доля, % |
| Промышленность | 18,2 |
| Транспорт | 1,2 |
| Население | 36,2 |
| Сельское хозяйство | 4,5 |
| Строительство | 1,6 |
| Прочие отрасли | 38,3 |

3.4. Перечень основных крупных потребителей

электрической энергии в Брянской области

Таблица 3.4.1.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Потребители | Потребление за 2020 год, млн. кВт⋅ч  | Максимум потребления за 2020 год, МВт |
| АО «МН Дружба» | 235,3  | 62 |
| АО «Мальцовский портландцемент» | 221,9  | 34 |
| ООО «Брянский бройлер»  | 169,5  | 26 |
| Московская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» | 73,6 | 27 |
| в том числе электрическая тяга ОАО «РЖД» | 52,0  |
| АО «ПО «Бежицкая сталь» | 70,6  | 18 |

Перечень основных перспективных потребителей

электрической энергии в Брянской области

Таблица 3.4.2.

|  |  |
| --- | --- |
| Потребители | Заявленная максимальная мощность, МВт |
| АО «УК «Брянский машиностроительный завод» | 30 |
| АО «ПО «Бежицкая сталь» | 65,9 |

|  |  |
| --- | --- |
| 3.5. Динамика изменения максимума потребления мощности энергосистемы Брянской области | Таблица 3.5.1. |
| Годы | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 |
| Максимум потребления, МВт | 755 | 742 | 763 | 751 | 725 |

3.6. Потребление тепловой энергии Брянской области

В 2020 году объем потребления тепловой энергии на территории Брянской области, с учетом собственного потребления предприятиями,
по принятым тарифным решениям составил 3 124,822 тыс. Гкал.\*

\* - информация представлена в части регулируемых источников теплоснабжения

3.7. Перечень основных потребителей тепловой энергии на территории Брянской области за 2020 год

|  |  |
| --- | --- |
|  | Таблица 3.7.1. |
| Потребитель | Тыс. Гкал в год |
| МУП «Жилкомсервис» Володарского района г. Брянска | 97,12 |
| МУП «Жилкомсервис» Бежицкого района г. Брянска | 21,69 |
| ООО «Жилсервис» Фокинского района г. Брянска | 53,05 |
| ООО «Жилье» г. Новозыбков | 32,92 |
| МУП «Жилспецсервис» г. Брянск | 25,55 |
| ООО «Жилстройсервис» г. Дятьково | 31,75 |

3.8. Структура генерирующих и трансформаторных мощностей на территории Брянской области

Существующий электроэнергетический комплекс Брянской области образуют:

Объект генерации Клинцовская ТЭЦ, принадлежащая
ООО «Клинцовская ТЭЦ», установленной мощностью 10,062 МВт;

176 подстанций, в том числе 1 ПС 750 кВ трансформаторной мощностью 3504 МВА, 1 ПС 500 кВ трансформаторной мощностью
1002 МВА, 5 ПС 220 кВ трансформаторной мощностью 1510 МВА.

3.9. Состав существующих электростанций с группировкой по принадлежности к энергокомпаниям с указанием электростанций, установленная мощность которых превышает 5 МВт

В состав энергосистемы Брянской области входит электростанция Клинцовская ТЭЦ.

|  |  |
| --- | --- |
| Состав существующих электростанций | Таблица 3.9.1. |
| Наименование владельца электростанции | Установленная мощность, МВт |
| ООО «Клинцовская ТЭЦ» | 10,062 |

В 2021 году на электростанции за счет собственных средств планируется ввод нового оборудования: 3 газопоршневых агрегата (ГПА) типа JMS 624 GS-N.L суммарной электрической мощностью 13,191 МВт.

После завершения строительства и ввода в эксплуатацию второй очереди электрическая мощность станции составит 23,253 МВт.

3.10. Структура выработки электроэнергии по типам электростанций и видам собственности

За 2020 год выработка электроэнергии ООО «Клинцовская ТЭЦ» – 44,363 млн кВт⋅ч. В 2020 году производство электроэнергии
ООО «Клинцовская ТЭЦ» увеличилось на 16,3% по сравнению с
2019 годом.

Брянская область является энергодефицитным регионом. Дефицит электроэнергии в области был покрыт за счет перетоков из соседних региональных систем.

3.11. Характеристика балансов электрической

энергии и мощности по энергосистеме Брянской области
за последние 5 лет

Потребление электроэнергии Брянской области 2016 – 2020 годов, характеризуется уменьшением электропотребления с 4419,5 млн кВт⋅ч в 2016 году до 4203,0 млн кВт⋅ч в 2020 году.

Максимальное потребление мощности по энергосистеме Брянской области уменьшилось с 755 МВт в 2016 году до 725 МВт по итогам
2020 года.

3.12. Объемы и структура топливного баланса электростанций и котельных на территории Брянской области на 2020 год

Топливный баланс по ООО «Клинцовская ТЭЦ»:

газ природный – 100 % (38 076 т.у.т.);

резервное (печное бытовое тёмное) – 0% (0 т.у.т.).

Топливный баланс по котельным ГУП «Брянсккоммунэнерго»:

газ природный – 100 % (447 091,048 т.у.т.).

3.13. Основные характеристики электросетевого хозяйства

Брянской области 110 кВ и выше

|  |  |
| --- | --- |
| Действующие подстанции напряжением 220 кВ и выше | Таблица 3.13.1. |
| №п/п | Наименование подстанции | Класс напряжения подстанции, кВ | Установленная мощность АТ, МВА |
| 1. | ПС 750 кВ Новобрянская | 750 | 3504 |
| 2. | ПС 500 кВ Белобережская | 500 | 1002 |
| 3. | ПС 220 кВ Брянская | 220 | 360 |
| 4. | ПС 220 кВ Машзавод | 220 | 250 |
| 5. | ПС 220 кВ Найтоповичи | 220 | 250 |
| 6. | ПС 220 кВ Новобрянская | 220 | 400 |
| 7. | ПС 220 кВ Цементная | 220 | 250 |
| Всего |  | 6016 |
| Действующие линии электропередачи напряжением220 кВ и выше | Таблица 3.13.2. |
| № п/п | Наименование линии электропередачи | Местоположение | Протяженность\*, км |
| 1. | ВЛ 750 кВ Курская АЭС –Новобрянская | Брянская область, Курская область | 122,3 |
| 2. | ВЛ 750 кВ Смоленская АЭС – Новобрянская | Брянская область, Смоленская область | 104,6 |
| 3. | ВЛ 500 кВ Новобрянская – Белобережская | Брянская область  | 56,8 |
| 4. | ВЛ 500 кВ Белобережская – Елецкая | Брянская область, Орловская область, Липецкая область | 18,8 |
| 5. | ВЛ 220 кВ Новобрянская – Железногорская | Брянская область, Курская область, Орловская область | 90,61 |
| 6. | ВЛ 220 кВ Брянская – Литейная с отпайкой на ПС Войлово | Брянская область, Калужская область | 55,9 |
| 7. | ВЛ 220 кВ Новобрянская – Брянская I цепь | Брянская область | 26,0 |
| 8. | ВЛ 220 кВ Новобрянская – Брянская II цепь | Брянская область | 26,7 |
| 9. | ВЛ 220 кВ Новобрянская – Машзавод | Брянская область | 52,5 |
| 10. | ВЛ 220 кВ Новобрянская – Найтоповичи I цепь | Брянская область | 106,8 |
| 11. | ВЛ 220 кВ Новобрянская – Найтоповичи II цепь | Брянская область | 106,8 |
| 12. | ВЛ 220 кВ Цементная – Брянская | Брянская область | 27,5 |
| 13. | КВЛ 220 кВ Черепетская ГРЭС – Цементная | Брянская область, Калужская область, Тульская область | 29,3 |
| 14. | ВЛ 220 кВ Белобережская – Машзавод | Брянская область | 57,3 |
| 15. | КВЛ 220 кВ Белобережская – Цементная  | Брянская область | 51,0 |
| Всего |  | 932,91 |

\* - по территории Брянской области (протяженность по трассе).

 Действующие линии электропередачи напряжением

110 кВ (за исключением линий, пересекающих границу

 Российской Федерации) Таблица 3.13.3.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Диспетчерское наименование линии электропередачи | Протяженность, км |
| 1. | ВЛ 110 кВ Аксинино - Карачевская | 11,06 |
| 2. | ВЛ 110 кВ Бежицкая - ГПП БМЗ I цепь | 3,1 |
| 3. | ВЛ 110 кВ Бежицкая - ГПП БМЗ II цепь | 3,1 |
| 4. | ВЛ 110 кВ Аэропорт - Брянская | 11,53 |
| 5. | ВЛ 110 кВ Брянская ГРЭС - Аксинино с отпайкой на ПС Карачевская | 50,6 |
| 6. | ВЛ 110 кВ Брянская ГРЭС - Восточная | 15,9 |
| 7. | ВЛ 110 кВ Цементная - Брянская ГРЭС I цепь | 31,9 |
| 8. | КВЛ 110 кВ Цементная - Брянская ГРЭС II цепь | 31,5 |
| 9. | ВЛ 110 кВ Брянская - Городищенская с отпайкой на ПС Мичуринская | 18,07 |
| 10. | ВЛ 110 кВ Брянская - Жуковская с отпайками I цепь | 42,3 |
| 11. | ВЛ 110 кВ Брянская - Жуковская с отпайками II цепь | 42,3 |
| 12. | ВЛ 110 кВ Брянская - Советская | 21,77 |
| 13. | ВЛ 110 кВ Брянская - Сталелитейная Северная с отпайкой на ПС Автозаводская | 17,8 |
| 14. | ВЛ 110 кВ Брянская - Сталелитейная Южная с отпайкой на ПС Автозаводская | 17,78 |
| 15. | ВЛ 110 кВ Брянская - Фасонолитейная с отпайкой на ПС Водозабор I цепь | 12,37 |
| 16. | ВЛ 110 кВ Брянская - Фасонолитейная с отпайками II цепь | 23,46 |
| 17. | ВЛ 110 кВ Брянская - Центральная Восточная с отпайкой на ПС Навля-тяговая | 66 |
| 18. | ВЛ 110 кВ Брянская - Центральная Западная с отпайкой на ПС Навля-тяговая | 66 |
| 19. | ВЛ 110 кВ Валуецкая - Трубчевская | 33,3 |
| 20. | ВЛ 110 кВ Высокое - Луговая | 39,38 |
| 21. | ВЛ 110 кВ Десна-2 - Почепская с отпайкой на ПС Красный Рог | 46,48 |
| 22. | ВЛ 110 кВ Десна-2 - Плюсково | 26 |
| 23. | ВЛ 110 кВ Дмитровская - Лопандино | 27,1 |
| 24. | ВЛ 110 кВ Добруньская - Южная с отпайками | 18,7 |
| 25. | ВЛ 110 кВ Дормашевская - Восточная | 6,2 |
| 26. | ВЛ 110 кВ Дормашевская - Урицкая | 4,7 |
| 27. | ВЛ 110 кВ Дятьковская - Литейная с отпайками | 33,5 |
| 28. | ВЛ 110 кВ Жуковская - Дубровская I цепь | 28,5 |
| 29. | ВЛ 110 кВ Жуковская - Дубровская II цепь | 28,5 |
| 30. | ВЛ 110 кВ Жуковская - Клетнянская с отпайкой на ПС Летошники | 42,1 |
| 31. | ВЛ 110 кВ Жуковская - Летошники | 12,6 |
| 32. | ВЛ 110 кВ Залинейная - Водоочистная | 10,2 |
| 33. | ВЛ 110 кВ Залинейная - Западная | 6,6 |
| 34. | ВЛ 110 кВ Западная - Водоочистная | 3,7 |
| 35. | ВЛ 110 кВ Индуктор - Залинейная | 30,09 |
| 36. | ВЛ 110 кВ Индуктор - Кожаны | 39,9 |
| 37. | ВЛ 110 кВ Индуктор - Шеломы с отпайкой на ПС Бобовичи | 29,8 |
| 38. | ВЛ 110 кВ Клинцовская ТЭЦ - Залинейная | 4,57 |
| 39. | ВЛ 110 кВ Клинцовская ТЭЦ - Найтоповичи | 31,8 |
| 40. | ВЛ 110 кВ Комаричи - Нерусса | 29,6 |
| 41. | ВЛ 110 кВ Красная Гора - Кожаны | 28,19 |
| 42. | ВЛ 110 кВ Лопандино - Комаричи | 6,7 |
| 43. | ВЛ 110 кВ Марицкая - Комаричи | 46,6 |
| 44. | ВЛ 110 кВ Машзавод – Бежицкая I цепь | 4,05 |
| 45. | ВЛ 110 кВ Машзавод – Бежицкая II цепь | 4,05 |
| 46. | ВЛ 110 кВ Машзавод - ГПП БМЗ I цепь | 2,75 |
| 47. | ВЛ 110 кВ Машзавод - ГПП БМЗ II цепь | 2,75 |
| 48. | ВЛ 110 кВ Машзавод – Урицкая I цепь | 5,51 |
| 49. | ВЛ 110 кВ Машзавод – Урицкая II цепь | 5,51 |
| 50. | ВЛ 110 кВ Найтоповичи – Высокое I цепь | 16,14 |
| 51. | ВЛ 110 кВ Найтоповичи – Высокое II цепь | 16,45 |
| 52. | ВЛ 110 кВ Найтоповичи - Стародуб | 27,34 |
| 53. | ВЛ 110 кВ Найтоповичи - Сураж с отпайкой на ПС Юбилейная I цепь | 42,49 |
| 54. | ВЛ 110 кВ Найтоповичи - Сураж с отпайкой на ПС Юбилейная II цепь | 41,72 |
| 55. | ВЛ 110 кВ Найтоповичи - Залинейная с отпайкой на ПС 8НА | 34,82 |
| 56. | ВЛ 110 кВ Новобрянская - Аэропорт | 32,15 |
| 57. | ВЛ 110 кВ Новобрянская - Брянская | 27,22 |
| 58. | ВЛ 110 кВ Новобрянская – Десна-2 | 28,54 |
| 59. | ВЛ 110 кВ Новобрянская - Добруньская с отпайкой на ПС Тепличная | 18,75 |
| 60. | ВЛ 110 кВ Новобрянская - Дормашевская с отпайками I цепь | 33,8 |
| 61. | ВЛ 110 кВ Новобрянская - Дормашевская с отпайками II цепь | 33,8 |
| 62. | ВЛ 110 кВ Новобрянская - Советская с отпайкой на ПС Тепличная | 29,2 |
| 63. | ВЛ 110 кВ Новобрянская - Хмелевская | 7,21 |
| 64. | ВЛ 110 кВ Новобрянская - Энергоремонт | 39,6 |
| 65. | ВЛ 110 кВ Новозыбков - Залинейная | 34,96 |
| 66. | ВЛ 110 кВ Новозыбков - Климово I цепь | 28,32 |
| 67. | ВЛ 110 кВ Новозыбков - Климово с отпайкой на ПС Новозыбков-2 II цепь | 29,67 |
| 68. | ВЛ 110 кВ Новозыбков - Шеломы | 6,49 |
| 69. | ВЛ 110 кВ Плюсково - Семячки | 21,41 |
| 70. | ВЛ 110 кВ Погар - Белая Березка с отпайкой на ПС Глыбочка | 35,23 |
| 71. | ВЛ 110 кВ Почепская - Высокое с отпайками I цепь | 46,357 |
| 72. | ВЛ 110 кВ Почепская - Валуецкая | 23,13 |
| 73. | ВЛ 110 кВ Почепская - Высокое с отпайками II цепь | 46,354 |
| 74. | ВЛ 110 кВ Рославль-330 - Дубровская (ВЛ-842) | 77,5 |
| 75. | ВЛ 110 кВ Сталелитейная - БЭМЗ I цепь | 1,6 |
| 76. | ВЛ 110 кВ Сталелитейная - БЭМЗ II цепь | 1,6 |
| 77. | ВЛ 110 кВ Сталелитейная - Бежицкая I цепь | 8,7 |
| 78. | ВЛ 110 кВ Сталелитейная - Бежицкая II цепь | 8,6 |
| 79. | ВЛ 110 кВ Стародуб - Десятуха | 11,30 |
| 80. | ВЛ 110 кВ Суземка - Белая Березка | 46 |
| 81. | ВЛ 110 кВ Суземка - Марицкая | 36,7 |
| 82. | ВЛ 110 кВ Трубчевская - Погар | 47,8 |
| 83. | ВЛ 110 кВ Трубчевская - Семячки | 13,468 |
| 84. | ВЛ 110 кВ Урицкая - Полпинская с отпайкой на ПС Мамоновская | 11,1 |
| 85. | ВЛ 110 кВ Урицкая - Южная с отпайками | 16,47 |
| 86. | ВЛ 110 кВ Хмелевская - Почепская с отпайкой на ПС Красный Рог | 5,77 |
| 87. | ВЛ 110 кВ Цементная-Березовская | 26,66 |
| 88. | ВЛ 110 кВ Цементная - ГПП Цемзавода I цепь | 2,1 |
| 89. | ВЛ 110 кВ Цементная - ГПП Цемзавода с отпайкой на ПС Карьерная II цепь | 5,4 |
| 90. | ВЛ 110 кВ Цементная - Дятьковская | 20,85 |
| 91. | ВЛ 110 кВ Цементная - Литейная с отпайками | 51,98 |
| 92. | ВЛ 110 кВ Цементная - Сталелитейная с отпайкой на ПС Камвольная I цепь | 17,689 |
| 93. | ВЛ 110 кВ Цементная - Сталелитейная с отпайкой на ПС Камвольная II цепь | 17,711 |
| 94. | ВЛ 110 кВ Центральная - Холмечи Восточная | 49,24 |
| 95. | ВЛ 110 кВ Центральная - Холмечи Западная | 49,24 |
| 96. | ВЛ 110 кВ Аксинино - Шаблыкино  | 16,1 |
| 97. | ВЛ 110 кВ Богородицкая - Аксинино  | 15,4 |
|  | Всего  | 2386,109 |

|  |  |
| --- | --- |
| Действующие линии электропередачи напряжением 110 кВ и выше, пересекающие границу Российской Федерации | Таблица 3.13.4. |
| № п/п | Наименование линии электропередачи | Собственник | Направление | Протяженность, км |
| 1. | ВЛ 110 кВ Гомель – Индуктор с отпайками | ПАО «ФСК ЕЭС» | Республика Беларусь | 56,74 (на балансе ПМЭС) +1,5 (на балансе РБ) 58,24 |
| 2. | ВЛ 110 кВ Светиловичи – Красная Гора | ПАО «ФСК ЕЭС» | Республика Беларусь | 43,17 (на балансе ПМЭС) |
| 3. | ВЛ 110 кВ Гомель – Новозыбков с отпайками II цепь | ПАО «ФСК ЕЭС» | Республика Беларусь | 37,13 (на балансе ПМЭС) + 19,7 (на балансе РБ) 56,83 |
| 4. | ВЛ 110 кВ Гомель – Новозыбков с отпайкой на ПС Закопытье I цепь | ПАО «ФСК ЕЭС» | Республика Беларусь | 26,39 (на балансе ПМЭС) + 19,7 (на балансе РБ) 46,09 |
| Всего | 204,32 |

Трансформаторные подстанции (ПС 35-110 кВ)

 Таблица 3.13.5.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование подстанции | № транс-форматора | Тип трансформатора | Номинальная мощность, МВА |
| 1. | ПС 110 кВ Аксинино  | Т-1 | ТДТН-40000/110/35/6 | 40 |
| Т-2 | ТДТН-40000/110/35/6 | 40 |
| 2. | ПС 110 кВАэропорт | Т-1 | ТМН-6300/110/10 | 6,3 |
| Т-2 | ТМН-6300/110/10 | 6,3 |
| 3. | ПС 110 кВБобовичи | Т-1 | ТМН-6300/110/10 | 6,3 |
| Т-2 | ТМН-2500/110/10 | 2,5 |
| 4. | ПС 110 кВВалуецкая | Т-2 | ТМН-6300/110/10 | 6,3 |
| Т-1 | ТАМ-4000/110/10 | 4 |
| 5. | ПС 110 кВГлыбочка | Т-1 | ТАМГ-2500/110/10 | 2,5 |
| 6. | ПС 110 кВДесятуха | Т-1 | ТМН-6300/110/10 | 6,3 |
| 7. | ПС 110 кВДобруньская | Т-1 | ТМН-6300/110/10 | 6,3 |
| Т-2 | ТМН-6300/110/10 | 6,3 |
| 8. | ПС 110 кВЗалинейная | Т-1 | ТМН-6300/110/10 | 6,3 |
| Т-2 | ТДН-10000/110/10 | 10 |
| 9. | ПС 110 кВКрасный Рог | Т-1 | ТМН-2500/110/10 | 2,5 |
| Т-2 | ТМН-2500/110/10 | 2,5 |
| 10. | ПС 110 кВЛетошники | Т-2 | ТМН-2500/110/10 | 2,5 |
| Т-1 | ТАМ-4000/110/10 | 4 |
| 11. | ПС 110 кВЛопандино | Т-1 | ТМН-6300/110/10 | 6,3 |
| 12. | ПС 110 кВМолотинская | Т-1 | ТМН-6300/110/10 | 6,3 |
| Т-2 | ТМН-6300/110/10 | 6,3 |
| 13. | ПС 110 кВПолпинская | Т-1 | ТДН-16000/110/10 | 16 |
| Т-2 | ТДН-16000/110/10 | 16 |
| 14. | ПС 110 кВСвень | Т-1 | ТМН-6300/110/10 | 6,3 |
| 15. | ПС 110 кВСемячки | Т-1 | ТМН-2500/110/10 | 2,5 |
| Т-2 | ТМН-2500/110/10 | 2,5 |
| 16. | ПС 110 кВСтароселье | Т-1 | ТМН-6300/110/10 | 6,3 |
| Т-2 | ТМН-6300/110/10 | 6,3 |
| 17. | ПС 110 кВТепличная | Т-1 | ТДН-10000/110/10 | 10 |
| Т-2 | ТДН-10000/110/10 | 10 |
| 18. | ПС 110 кВТрубчевская | Т-1 | ТДН-16000/110/10 | 16 |
| Т-2 | ТДН-10000/110/10 | 10 |
| 19. | ПС 110 кВХмелевская | Т-1 | ТМН-6300/110/10 | 6,3 |
| 20. | ПС 110 кВШеломы | Т-1 | ТМН-6300/110/10 | 6,3 |
| Т-2 | ТМН-6300/110/10 | 6,3 |
| 21. | ПС 110 кВДубровская | Т-1 | ТДТН-16000/110/35/10 | 16 |
| Т-2 | ТДТН-16000/110/35/10 | 16 |
| 22. | ПС 110 кВЖуковская | Т-1 | ТДТН-16000/110/35/10 | 16 |
| Т-2 | ТДТН-25000/110/35/10 | 25 |
| 23. | ПС 110 кВИвайтёнки | Т-1 | ТМТН-6300/110/35/10 | 6,3 |
| 24. | ПС 110 кВКлетнянская | Т-2 | ТДТН-16000/110/35/10 | 16 |
| Т-1 | ТДТН-10000/110/35/10 | 10 |
| Т-3 | ТМ-6300/35/10 | 6,3 |
| 25. | ПС 110 кВКлимово | Т-1 | ТДТН-16000/110/35/10 | 16 |
| Т-2 | ТДТН-16000/110/35/10 | 16 |
| 26. | ПС 110 кВКомаричи | Т-1 | ТДТН-16000/110/35/10 | 16 |
| Т-2 | ТДТН-16000/110/35/10 | 16 |
| 27. | ПС 110 кВЛуговая | Т-2 | ТДТН-16000/110/35/10 | 16 |
| 28. | ПС 110 кВМарицкая | Т-2 | ТДТН-16000/110/35/10 | 16 |
| Т-1 | ТДТН-10000/110/35/10 | 10 |
| 29. | ПС 110 кВНерусса | Т-2 | ТДТН-16000/110/35/10 | 16 |
| 30. | ПС 110 кВПлюсково | Т-1 | ТМТН-6300/110/35/10 | 6,3 |
| 31. | ПС 110 кВПогар | Т-2 | ТДН-16000/110/35/10 | 16 |
| Т-3 | ТДТН-16000/110/35/10 | 16 |
| Т-4 | ТДТН-16000/110/35/10 | 16 |
| 32. | ПС 110 кВПочепская | Т-2 | ТДТН-25000/110/35/10 | 25 |
| Т-1 | ТДТН-25000/110/35/10 | 25 |
| 33. | ПС 110 кВСтародуб | Т-1 | ТДТН-16000/110/35/10 | 16 |
| Т-2 | ТДТН-16000/110/35/10 | 16 |
| 34. | ПС 110 кВЦентральная | Т-1 | ТДТН-16000/110/35/10 | 16 |
| Т-2 | ТДТН-16000/110/35/10 | 16 |
| 35. | ПС 110 кВВодоочистная | Т-2 | ТМТН-6300/110/35/6 | 6,3 |
| Т-1 | ТДТН-10000/110/35/6 | 10 |
| 36. | ПС 110 кВДормашевская | Т-2 | ТДТН-63000/110/35/6 | 63 |
| Т-1 | ТДТН-63000/110/35/6 | 63 |
| 37. | ПС 110 кВДятьковская | Т-1 | ТДТН-40000/110/35/6 | 40 |
| Т-2 | ТДТН-40000/110/35/6 | 40 |
| 38. | ПС 110 кВИвотская | Т-1 | ТДТН-25000/110/35/6 | 25 |
| Т-2 | ТДТН-25000/110/35/6 | 25 |
| 39. | ПС 110 кВКожаны | Т-1 | ТДТН-10000/110/35/6 | 10 |
| Т-2 | ТДТН-10000/110/35/6 | 10 |
| 40. | ПС 110 кВСураж | Т-1 | ТДТН-16000/110/35/6 | 16 |
| Т-2 | ТДТН-16000/110/35/6 | 16 |
| 41. | ПС 110 квЮбилейная | Т-1 | ТДТН-25000/110/35/6 | 25 |
| Т-2 | ТДТН-25000/110/35/6 | 25 |
| 42. | ПС 110 кВБежицкая | Т-2 | ТРДН-40000/110/6 | 40 |
| Т-1 | ТРДН-40000/110/6 | 40 |
| 43. | ПС 110 кВБелая Берёзка | Т-1 | ТДН-16000/110/6 | 16 |
| Т-2 | ТРДН-25000/110/6 | 25 |
| 44. | ПС 110 кВВодозабор | Т-1 | ТМН-6300/110/6 | 6,3 |
| Т-2 | ТМН-6300/110/6 | 6,3 |
| 45. | ПС 110 кВГородищенская | Т-1 | ТДН-25000/110/6 | 25 |
| Т-2 | ТДН-25000/110/6 | 25 |
| Т-3 | ТДН-25000/110/6 | 25 |
| 46. | ПС 110 кВЗападная | Т-2 | ТДН-16000/110/6 | 16 |
| Т-1 | ТДН-16000/110/6 | 16 |
| 47. | ПС 110 кВЗаречная | Т-1 | ТДН-10000/110/6 | 10 |
| Т-2 | ТДН-10000/110/6 | 10 |
| 48. | ПС 110 кВКамвольная | Т-1 | ТРДН-25000/110/6 | 25 |
| Т-2 | ТДН-25000/110/6 | 25 |
| 49. | ПС 110 кВКарачевская | Т-1 | ТДН-16000/110/6 | 16 |
| Т-2 | ТДТН-25000/110/10/6 | 25 |
| 50. | ПС 110 кВКарачижская | Т-1 | ТДН-16000/110/6 | 16 |
| Т-2 | ТДН-16000/110/6 | 16 |
| 51. | ПС 110 кВМамоновская | Т-2 | ТДН-16000/110/6 | 16 |
| Т-1 | ТДН-16000/110/6 | 16 |
| 52. | ПС 110 квМичуринская | Т-2 | ТДН-16000/110/6 | 16 |
| Т-1 | ТДН-16000/110/6 | 16 |
| 53. | ПС 110 кВНайтоповичи 8Н "А" | Т-1 | ТДН-10000/110/6 | 10 |
| 54. | ПС 110 кВСоветская | Т-3 | ТРДН-25000/110/6 | 25 |
| Т-1 | ТРДН-40000/110/6 | 40 |
| Т-2 | ТРДН-40000/110/6 | 40 |
| 55. | ПС 110 кВСталелитейная | Т-1 | ТДН-40000/110/6 | 40 |
| Т-2 | ТДНГ-31500/110/6 | 31,5 |
| Т-3 | ТДН-40000/110/6 | 40 |
| 56. | ПС 110 кВУрицкая | Т-1 | ТДНГ-20000/110/6 | 20 |
| Т-2 | ТДНГ-20000/110/6 | 20 |
| 57. | ПС 110 кВ Хмелевская | Т-1 | ТМН-6300/110/10 | 6,3 |
| 58. | ПС 110 кВЭнергоремонт | Т-2 | ТДН-10000/110/6 | 10 |
| 59. | ПС 110 кВЮжная | Т-1 | ТДН-16000/110/6 | 16 |
| Т-2 | ТРДН-25000/110/6 | 25 |
| 60. | ПС 110 кВВысокое | Т-1 | ТРДН-40000/110/6 | 40 |
| Т-2 | ТРДН-40000/110/6 | 40 |
| 61. | ПС 110 кВЖеча | Т-1 | ТМН-6300/110/10 | 6,3 |
| Т-2 | ТМН-6300/110/10 | 6,3 |
| 62. | ПС 110 кВДесна | Т-1 | ТДН-25000/110/6 | 25 |
| Т-2 | ТДН-25000/110/6 | 25 |
| 63. | ПС 110 кВКарьер | Т-1 | ТДН-10000/110/6 | 10 |
| 64. | ПС 110 кВБЭМЗ | Т-1 | ТДН-25000/110/6 | 25 |
| Т-2 | ТДН-25000/110/6 | 25 |
| 65. | ПС 110 кВАвтозаводская | Т-1 | ТДН-25000/110/6 | 25 |
| Т-2 | ТДН-25000/110/6 | 25 |
| 66. | ПС 35 кВАбаринская | Т-1 | ТМН-4000/35/10 | 4 |
| Т-2 | ТМН-4000/35/10 | 4 |
| 67. | ПС 35 кВАлешинская | Т-1 | ТМ-2500/35/10 | 2,5 |
| 68. | ПС 35 кВАлтуховская | Т-1 | ТМ-1600/35/10 | 1,6 |
| 69. | ПС 35 кВАндрейковичи | Т-1 | ТМ-2500/35/10 | 2,5 |
| Т-2 | ТМ-2500/35/10 | 2,5 |
| 70. | ПС 35 кВБорщёво | Т-1 | ТМН-1600/35/10 | 1,6 |
| Т-2 | ТМН-1600/35/10 | 1,6 |
| 71. | ПС 35 кВБрасовская | Т-1 | ТМН-6300/35/10 | 6,3 |
| Т-2 | ТМН-6300/35/10 | 6,3 |
| 72. | ПС 35 кВБульшевская | Т-1 | ТМН-1600/35/10 | 1,6 |
| Т-2 | ТМН-1600/35/10 | 1,6 |
| 73. | ПС 35 кВВлазовичи | Т-2 | ТМ-1600/35/10 | 1,6 |
| Т-1 | ТМН-2500/35/10 | 2,5 |
| 74. | ПС 35 кВВоронок | Т-1 | ТМ-2500/35/10 | 2,5 |
| Т-2 | ТМН-3200/35/10 | 3,2 |
| 75. | ПС 35 кВГлодневская | Т-1 | ТМ-4000/35/10 | 4 |
| Т-2 | ТМ-2500/35/10 | 2,5 |
| 76. | ПС 35 кВГордеевка | Т-1 | ТМН-4000/35/10 | 4 |
| Т-2 | ТМН-4000/35/10 | 4 |
| 77. | ПС 35 кВГриденки | Т-2 | ТМН-6300/35/10 | 6,3 |
| Т-1 | ТМ-4000/35/10 | 4 |
| 78. | ПС 35 кВГришина Слобода | Т-1 | ТМН-4000/35/10 | 4 |
| Т-2 | ТМН-4000/35/10 | 4 |
| 79. | ПС 35 кВДивовка | Т-1 | ТМ-2500/35/10 | 2,5 |
| 80. | ПС 35 кВДоброводье | Т-1 | ТМН-1600/35/10 | 1,6 |
| Т-2 | ТМН-1600/35/10 | 1,6 |
| 81. | ПС 35 кВДомашово | Т-1 | ТМ-2500/35/10 | 2,5 |
| 82. | ПС 35 кВЖирятинская | Т-1 | ТМН-4000/35/10 | 4 |
| Т-2 | ТМН-4000/35/10 | 4 |
| 83. | ПС 35 кВЗаводская | Т-1 | ТМН-4000/35/10 | 4 |
| Т-2 | ТМ-2500/35/10 | 2,5 |
| 84. | ПС 35 кВИгрицкая | Т-2 | ТМ-3200/35/10 | 3,2 |
| Т-1 | ТМ-4000/35/10 | 4 |
| 85. | ПС 35 кВИстопки | Т-1 | ТМ-1600/35/10 | 1,6 |
| Т-2 | ТМ-1600/35/10 | 1,6 |
| 86. | ПС 35 кВКасиловская | Т-2 | ТМ-1000/35/10 | 1 |
| Т-1 | ТМ-2500/35/10 | 2,5 |
| 87. | ПС 35 кВКаташин | Т-1 | ТМН-1600/35/10 | 1,6 |
| Т-2 | ТМ-1600/35/10 | 1,6 |
| 88. | ПС 35 кВКиваи | Т-1 | ТМ-2500/35/10 | 2,5 |
| Т-2 | ТМ-2500/35/10 | 2,5 |
| 89. | ПС 35 кВКокоревская | Т-1 | ТМН-4000/35/10 | 4 |
| 90. | ПС 35 кВКосицкая | Т-1 | ТМ-2500/35/10 | 2,5 |
| Т-2 | ТМ-2500/35/10 | 2,5 |
| 91. | ПС 35 кВКрупец | Т-1 | ТМН-2500/35/10 | 2,5 |
| Т-2 | ТМН-2500/35/10 | 2,5 |
| 92. | ПС 35 кВКрутояр | Т-1 | ТМН-2500/35/10 | 2,5 |
| Т-2 | ТМ-1600/35/10 | 1,6 |
| 93. | ПС 35 кВЛоговатое | Т-1 | ТМ-2500/35/10 | 2,5 |
| Т-2 | ТМН-1600/35/10 | 1,6 |
| 94. | ПС 35 кВЛопазна | Т-1 | ТМ-2500/35/10 | 2,5 |
| Т-2 | ТМ-2500/35/10 | 2,5 |
| 95. | ПС 35 кВЛуна | Т-1 | ТМ-1600/35/10 | 1,6 |
| Т-2 | ТМ-1600/35/10 | 1,6 |
| 96. | ПС 35 кВМареевская | Т-2 | ТМ-1600/35/10 | 1,6 |
| Т-1 | ТМ-1600/35/10 | 1,6 |
| 97. | ПС 35 кВМглин | Т-1 | ТМ-4000/35/10 | 4 |
| Т-2 | ТМ-4000/35/10 | 4 |
| 98. | ПС 35 кВМишковка | Т-1 | ТМ-1600/35/10 | 1,6 |
| Т-2 | ТМ-1600/35/10 | 1,6 |
| 99. | ПС 35 кВМолодьково | Т-1 | ТМ-1600/35/10 | 1,6 |
| 100. | ПС 35 кВМорачевская | Т-1 | ТМН-1600/35/10 | 1,6 |
| 101. | ПС 35 кВНевдольская | Т-1 | ТМН-1600/35/10 | 1,6 |
| Т-2 | ТМН-1600/35/10 | 1,6 |
| 102. | ПС 35 кВНово-Дроков | Т-1 | ТМ-2500/35/10 | 2,5 |
| Т-2 | ТМ-2500/35/10 | 2,5 |
| 103. | ПС 35 кВНорино | Т-1 | ТМ-4000/35/10 | 4 |
| Т-2 | ТМ-4000/35/10 | 4 |
| 104. | ПС 35 кВПапсуевская | Т-1 | ТМ-2500/35/10 | 2,5 |
| 105. | ПС 35 кВПогребская | Т-1 | ТМ-4000/35/10 | 4 |
| Т-2 | ТМ-4000/35/10 | 4 |
| 106. | ПС 35 кВПривольская | Т-1 | ТМ-2500/35/10 | 2,5 |
| Т-2 | ТМ-2500/35/10 | 2,5 |
| 107. | ПС 35 кВПутевая | Т-1 | ТМ-6300/35/10 | 6,3 |
| Т-2 | ТМ-6300/35/10 | 6,3 |
| 108. | ПС 35 кВРадутино | Т-1 | ТМ-1600/35/10 | 1,6 |
| 109. | ПС 35 кВРжаницкая | Т-1 | ТМ-2500/35/10 | 2,5 |
| Т-2 | ТМН-2500/35/10 | 2,5 |
| 110. | ПС 35 кВРогнединская | Т-1 | ТМ-4000/35/10 | 4 |
| Т-2 | ТМН-6300/35/10 | 6,3 |
| 111. | ПС 35 кВРужненская | Т-1 | ТМ-4000/35/10 | 4 |
| Т-2 | ТМ-4000/35/10 | 4 |
| 112. | ПС 35 кВСалтановская | Т-2 | ТМ-2500/35/10 | 2,5 |
| 113. | ПС 35 кВСветово | Т-2 | ТМН-2500/35/10 | 2,5 |
| 114. | ПС 35 кВСевская | Т-1 | ТМН-6300/35/10 | 6,3 |
| Т-2 | ТМН-6300/35/10 | 6,3 |
| 115. | ПС 35 кВСелищанская | Т-1 | ТМ-2500/35/10 | 2,5 |
| Т-2 | ТМ-2500/35/10 | 2,5 |
| 116. | ПС 35 кВСлава | Т-1 | ТМ-2500/35/10 | 2,5 |
| Т-2 | ТМН-1600/35/10 | 1,6 |
| 117. | ПС 35 кВСмолевичи | Т-1 | ТМН-6300/35/10 | 6,3 |
| Т-2 | ТМН-6300/35/10 | 6,3 |
| 118. | ПС 35 кВСовхозная | Т-1 | ТМ-4000/35/10 | 4 |
| 119. | ПС 35 кВСоловьевка | Т-1 | ТМН-1600/35/10 | 1,6 |
| Т-2 | ТМН-1600/35/10 | 1,6 |
| 120. | ПС 35 кВСтрачевская | Т-1 | ТМ-2500/35/10 | 2,5 |
| 121. | ПС 35 кВСтрашевичи | Т-1 | ТМН-4000/35/10 | 4 |
| 122. | ПС 35 кВСытая Буда | Т-1 | ТМН-2500/35/10 | 2,5 |
| Т-2 | ТМН-2500/35/10 | 2,5 |
| 123. | ПС 35 кВТепловская | Т-1 | ТМ-2500/35/10 | 2,5 |
| Т-2 | ТМ-2500/35/10 | 2,5 |
| 124. | ПС 35 кВУсожская | Т-1 | ТМ-2500/35/10 | 2,5 |
| 125. | ПС 35 кВФедоровская | Т-1 | ТМ-1600/35/10 | 1,6 |
| Т-2 | ТМ-1800/35/10 | 1,8 |
| 126. | ПС 35 кВХариновская | Т-1 | ТМ-1000/35/10 | 1 |
| 127. | ПС 35 кВХаритоновская | Т-1 | ТМН-4000/35/10 | 4 |
| 128. | ПС 35 кВХвощёвская | Т-1 | ТМ-2500/35/10 | 2,5 |
| Т-2 | ТМН-4000/35/10 | 4 |
| 129. | ПС 35 кВЧуровичи | Т-1 | ТМ-2500/35/10 | 2,5 |
| Т-2 | ТМ-2500/35/10 | 2,5 |
| 130. | ПС 35 кВЩербиничи | Т-1 | ТМ-2500/35/10 | 2,5 |
| Т-2 | ТМ-2500/35/10 | 2,5 |
| 131. | ПС 35 кВЯковская | Т-1 | ТМН-2500/35/10 | 2,5 |
| 132. | ПС 35 кВУщерпье | Т-1 | ТМ-1600/35/6 | 1,6 |
| Т-2 | ТМН-1600/35/10 | 1,6 |
| 133. | ПС 35 кВБелобережская | Т-1 | ТМ-6300/35/6 | 6,3 |
| Т-2 | ТМ-6300/35/6 | 6,3 |
| 134. | ПС 35 кВБытошская | Т-1 | ТМ-3200/35/6 | 3,2 |
| Т-2 | ТМ-6300/35/6 | 6,3 |
| 135. | ПС 35 кВВельяминовская | Т-1 | ТМ-4000/35/6 | 4 |
| Т-2 | ТМ-4000/35/6 | 4 |
| 136. | ПС 35 кВВетьма  | Т-1 | ТМН-2500/35/6 | 2,5 |
| Т-2 | ТМН-2500/35/6 | 2,5 |
| 137. | ПС 35 кВВодозабор | Т-1 | ТМ-2500/35/6 | 2,5 |
| Т-2 | ТМ-2500/35/6 | 2,5 |
| 138. | ПС 35 кВВолодарская | Т-1 | ТДНС-10000/35/6 | 10 |
| Т-2 | ТДНС-10000/35/6 | 10 |
| 139. | ПС 35 кВГородская | Т-1 | ТДНС-10000/35/6 | 10 |
| Т-2 | ТДНС-10000/35/6 | 10 |
| 140. | ПС 35 кВДроновская | Т-1 | ТМ-2500/35/6 | 2,5 |
| 141. | ПС 35 кВЛюбохна | Т-1 | ТМН-6300/35/6 | 6,3 |
| Т-2 | ТМН-6300/35/6 | 6,3 |
| 142. | ПС 35 кВМалополпинская | Т-1 | TON-4000/35/6 | 4 |
| 143. | ПС 35 кВПальцо | Т-1 | ТМН-4000/35/6 | 4 |
| Т-2 | ТМ-2500/35/6 | 2,5 |
| 144. | ПС 35 кВПобеда | Т-1 | TON-4000/35/6 | 4 |
| Т-2 | TON-4000/35/6 | 4 |
| 145. | ПС 35 кВСтарьская | Т-2 | ТД-10000/35/6 | 10 |
| Т-1 | ТМ-6300/35/6 | 6,3 |
| 146. | ПС 35 кВТембр | Т-1 | ТМН-4000/35/6 | 4 |
| Т-2 | TON-4000/35/6 | 4 |
| Т-3 | ТМН-3200/35/6 | 3,2 |
| 147. | ПС 35 кВФокинская | Т-1 | ТДНС-16000/35/6 | 16 |
| Т-2 | ТД-16000/35/6,3 | 16 |
| Т-3 | ТДТН-16000/110/35/6 | 16 |
| 148. | ПС 35 кВФосфоритная | Т-1 | ТМН-6300/35/6 | 6,3 |
| Т-2 | ТМ-5600/35/6 | 5,6 |
| Т-3 | ТДНС-16000/35/6 | 16 |
| 149. | ПС 35 кВСещенская | Т-2 | ТМ-4000/35/6 | 4 |
| Т-3 | ТМ-2500/35/10 | 2,5 |
| Т-1 | ТМ-4000/35/6 | 4 |
| 150. | ПС 110 кВБрянская ГРЭС | Т-1 | CGE-15000/110/6 | 15 |
| Т-3 | ТДТГ-31500/110/38,5/10,5 | 31,5 |
| Т-4 | ТДТГ-31500/110/38,5/10,5 | 31,5 |
| 151. | ПС 110 кВГлинищево | Т-1 | ТМН-6300/110/6 | 6,3 |
| 152. | ПС 110 кВФасонолитейная  | Т-1 | ТРДН-32000/110/6 | 32 |
| Т-2 | ТРДН-32000/110/6 | 32 |
| 153. | ПС 110 кВНовозыбков | Т-1 | ТДТН-10000/110/35/6 | 10 |
| Т-2 | ТДТН-10000/110/6 | 10 |
| 154. | ПС 110 кВИндуктор | Т-1 | ТРДН-25000/110/10 | 25 |
| Т-2 | ТРДН-25000/110/10 | 25 |
| 155. | ПС 110 кВКрасная Гора | Т-1 | ТДТН-10000/110/10 | 10 |
| Т-2 | ТМТН-6300/110/10 | 6,3 |
| 156. | ПС 110 кВВышков | Т-1 | ТДН-10000/110/10 | 10 |
| Т-2 | ТДН-10000/110/10 | 10 |
| 157. | ПС 110 кВСуземка | Т-1 | ТДТН-10000/110/35/10 | 10 |
| Т-2 | ТДТН-16000/110/35/10 | 16 |
| 158. | ПС 35 кВИвановка | Т-1 | ТМН-2500/35/10 | 2,5 |
| Т-2 | ТМН-2500/35/10 | 2,5 |
| 159. | ПС 35 кВЛотаки | Т-1 | ТМ-1600/35/10 | 1,6 |
| Т-2 | ТМ-2500/35/10 | 2,5 |
| 160. | ПС 110 кВВосточная | Т-1 | ТДТНЭ-40000/110/35/27,5 | 40 |
| Т-2 | ТДТНЭ-40000/110/35/27,5 | 40 |
| 161. | ПС 110 кВЖуковская | Т-3 | ТДТНГЭ-20000/110/35/27,5 | 20 |
| 162. | ПС 110кВНавля | Т-1 | ТДТНГЭ-31500/110 | 31,5 |
| Т-2 | ТДТНГЭ-31500/110 | 31,5 |
| 163. | ПС 110 кВХолмечи | Т-1 | ТДТНГЭ-20000/110/27,5/10 | 20 |
| Т-2 | ТДТНГЭ-20000/110/27,5/10 | 20 |
| 164. | ПС 110 кВ ГПП БМЗ | Т-1 | ТДНТ-40000/110/10/6 | 40 |
| Т-2 | ТДНТ-40000/110/10/6 | 40 |
| Т-3 | ТДНТ-40000/110/6/6 | 40 |
| 165. | ПС 110 кВГПП УХО | Т-1 | ТМН-6300/110 | 16 |
| Т-2 | ТМН-6300/110 | 16 |
| 166. | ПС 110 кВПильшино | Т-1 | ТДТН-25000/110/10/6 | 25 |
| Т-2 | ТДТН-25000/110/10/6 | 25 |
| 167. | ПС 110 кВУручье | Т-1 | ТДНГ-10000/110 | 16 |
| Т-2 | ТДНГ-10000/110 | 16 |
| 168. | ПС 110 кВ Развитие  | Т-1 | ТМН-6300/110 | 6,3 |
| Т-2 | ТМН-6300/110 | 16 |
| 169. | Клинцовская ТЭЦ | Т-1 | ТДТНГ-15000/110 | 15 |
| Т-2 | ТДН-16000/110-66 | 16 |
| Т-2 | ТМН-4000/35/6 | 4 |
|  | Итого  |  |  | 3445,2 |

3.14. Основные внешние связи энергосистемы Брянской области

Энергосистема Брянской области имеет следующие внешние связи:

- с энергосистемами ОЭС Центра:

1. С Калужской областью: ВЛ 220 кВ Брянская – Литейная с отпайкой на ПС Войлово, ВЛ 110 кВ Дятьковская – Литейная с отпайками, ВЛ 110 кВ Цементная – Литейная с отпайками, КВЛ 110 кВ Цементная – Березовская.

2. С Курской областью: ВЛ 750 кВ Курская АЭС – Новобрянская,
ВЛ 220 кВ Новобрянская – Железногорская.

3. С Липецкой областью: ВЛ 500 кВ Белобережская – Елецкая.

4. С Тульской областью: КВЛ 220 кВ Черепетская ГРЭС – Цементная.

5. С Орловской областью: ВЛ 110 кВ Дмитровская – Лопандино,
ВЛ 110 кВ Богородицкая – Аксинино, ВЛ 110 кВ Аксинино– Шаблыкино.

6. Со Смоленской областью: ВЛ 750 кВ Смоленская АЭС – Новобрянская, ВЛ 110 кВ Рославль-330 – Дубровская (ВЛ - 842).

- с энергосистемой Республики Беларусь:

1. ВЛ 110 кВ Гомель – Индуктор с отпайками.

2. ВЛ 110 кВ Гомель – Новозыбков с отпайкой на ПС Закопытье I цепь.

3. ВЛ 110 кВ Гомель – Новозыбков с отпайками II цепь.

4. ВЛ 110 кВ Светиловичи – Красная Гора.

5. ВЛ 35 кВ Лотаки – Самотевичи и ВЛ 35 кВ Ивановка – Ленино.

Обслуживание и эксплуатацию ЛЭП и подстанций осуществляет филиал ПАО «ФСК ЕЭС» – Новгородское ПМЭС, филиал ПАО «МРСК Центра» – «Брянскэнерго» и другие сетевые компании.

Оперативно-диспетчерское управление энергосистемой Брянской области осуществляет АО «СО ЕЭС», в том числе Филиал АО «СО ЕЭС» Смоленское РДУ.

4. Особенности и проблемы текущего состояния электроэнергетики на территории Брянской области

Энергосистема Брянской области является дефицитной, потребление по территории Брянской области значительно превышает суммарную установленную мощность электростанций;

пограничное (Республика Беларусь) положение и обусловленное этим наличие межгосударственных электрических связей;

наличие потребителей, электроснабжение которых осуществляется в «островном» режиме от соседних энергосистем: Республики Беларусь, Орловской области.

5. Основные направления развития энергетики Брянской области

5.1. Цели и задачи развития энергетики Брянской области

Согласно Стратегии социально-экономического развития Брянской области до 2030 года стратегической целью развития энергетического комплекса является максимально эффективное использование природных топливно-энергетических ресурсов и потенциала энергетического сектора для роста экономики и повышения качества жизни населения, обеспечение комфортного существования жителей Брянской области, повышение эффективности функционирования жилищно-коммунальных систем жизнеобеспечения.

Исходя из поставленной цели, основными задачами развития энергетического комплекса являются:

* модернизация оборудования;
* эффективное использование потенциала действующих электростанций;
* снижение затрат на производство электроэнергии и тепла;
* обеспечение надежности энергосистемы Брянской области;
* обеспечение развития экономики путем удовлетворения спроса на электрическую энергию и мощность.

5.2. Прогноз потребления электроэнергии и мощности на территории Брянской области

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | Прогноз максимума потребления мощности | Таблица 5.2.1. |
| Год | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
| Максимум потребления, МВт | 736 | 755 | 767 | 768 | 776 | 779 |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | Прогноз потребления электроэнергии | Таблица 5.2.2. |
| Год | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
| Потребление электроэнергии, млн кВт⋅ч | 4230 | 4338 | 4407 | 4424 | 4460 | 4475 |

5.3. Прогноз потребления тепловой энергии в Брянской области
с выделением наиболее крупных поставщиков
по принятым тарифным решениям

|  |  |
| --- | --- |
| Прогноз потребления тепловой энергии с учетом собственного потребления предприятиями | Таблица 5.3.1. |
| Год | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
| Потребление тепловой энергии,тыс. Гкал | 3106,502 | 3106,502 | 3106,502 | 3106,502 | 3106,502 |

Прогноз потребления тепловой энергии по наиболее

крупному поставщику с учетом собственного потребления Таблица 5.3.2

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Поставщик | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
| ГУП «Брянсккоммунэнерго»,тыс. Гкал | 2218,790 | 2218,790 | 2218,790 | 2218,790 | 2218,790 |

| Прогноз потребления тепловой энергии по наиболее крупным потребителям ГУП «Брянсккоммунэнерго», тыс. Гкал  | Таблица 5.3.3. |
| --- | --- |
| Потребитель | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год |
| МУП «Жилкомсервис» Володарского района г. Брянска | 97,12 | 97,12 | 97,12 | 97,12 | 97,12 |
| МУП «Жилкомсервис» Бежицкого района г. Брянска | 21,69 | 21,69 | 21,69 | 21,69 | 21,69 |
| ООО «Жилье» г. Новозыбков | 32,92 | 32,92 | 32,92 | 32,92 | 32,92 |
| МУП «Жилспецсервис» г. Брянск | 22,5 | 22,5 | 22,5 | 22,5 | 22,5 |
| ООО «Жилстройсервис» г. Дятьково | 31,75 | 31,75 | 31,75 | 31,75 | 31,75 |
| ООО «Жилсервис» Фокинского района г. Брянска | 53,05 | 53,05 | 53,05 | 53,05 | 53,05 |

5.4. Оценка перспективной балансовой ситуации

по электроэнергии и мощности

В период до 2026 года Брянская область сохранит имеющуюся дефицитность в связи с прогнозируемым ростом энергопотребления до 4475 млн кВт⋅ч и мощности до 779 МВт.

ООО «Клинцовская ТЭЦ» с 01.02.2016 не является участником оптового рынка электрической энергии и мощности и не участвует в процедуре конкурентного отбора мощности генерирующих объектов.

5.5. Определение развития электрической сети 110 кВ и выше энергосистемы Брянской области

Развитие электрических сетей определяется, в основном, развитием энергоисточников, темпами роста и распределения электрических нагрузок на рассматриваемой территории, подключением новых и развитием существующих сельскохозяйственных и промышленных предприятий, потребителей коммунально-бытового сектора, а также потребностью в повышении надежности их электроснабжения.

Осуществить это планируется в первую очередь путем замены существующих трансформаторов, а также путем сооружения новых ПС и питающих линий электропередачи.

Определены мероприятия, необходимые для решения основных вопросов:

* исключение рисков выхода параметров электрических режимов из области допустимых значений;
* обеспечение надежности электроснабжения потребителей промышленности, транспорта, сельского хозяйства, коммунально-бытового сектора;
* обеспечение электроснабжения новых потребителей.

При определении мероприятий по развитию электрической сети учитывалось планируемое завершение в 2021 году следующих мероприятий схемы и программы развития электроэнергетики Брянской области на период 2021-2025 годов, выполняемых в рамках технических условий и общих технических решений:

 1. Строительство ПС 110 кВ АО «ПО «БС» с двумя ВЛ 110 кВ от
ПС 220 кВ Машзавод (2х63 МВА, 110 кВ/2х15 км).

 2. Строительство двух ВЛ 110 кВ АО «УК «БМЗ» - Машзавод (110 кВ) протяженностью 2х3 км.

 3. Строительство ПС 110 кВ Пильшино-2 и двух отпаек от ВЛ 110 кВ Новобрянская – Уручье с отпайкой на ПС Пильшино, I, II цепь до
ПС 110 кВ Пильшино-2.

 4. Строительство ВЛ 220 кВ Белобережская – Брянская
(220 кВ/71,865 км).

 5. Комплексная реконструкция ПС 220 кВ Цементная (220 кВ/2х125 МВА, 110 кВ/2х40 МВА, 110 кВ/16 МВА).

5.5.1. Дополнительные мероприятия по технологическому

перевооружению электрической сети 110 кВ и выше

1. Реконструкция ПС 220 кВ Найтоповичи (замена Т1 15 МВА 110 кВ, Т2 16 МВА 110 кВ, 4 выключателей 220 кВ, 5 выключателей 110 кВ,
4 выключателей 220 кВ, 5 выключателей 110 кВ, 4 выключателей 35 кВ) (110 кВ/2х16 МВА).

Срок реализации: 2022, ПАО «ФСК ЕЭС».

1. Комплексная реконструкция ПС 220 кВ Брянская
(220 кВ/2х180 МВА, 110 кВ/2х16 МВА, 110 кВ/2х50 Мвар).

Срок реализации: 2024, ПАО «ФСК ЕЭС».

5.5.2. Дополнительные мероприятия по технологическому

перевооружению линий электропередачи 35-110 кВ

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Линия электропередачи** | **Замена провода** | **Замена грозотроса** | **Замена опор (частичная)** | **Марка и сечениепровода** | **Протяженность по трассе, км** | **Количествоцепей** | **Год** |
| до | после |
| ВЛ 35 кВ Смолевичи-Слава | + | - | + | АС-95 | АС-95 | 22,39 | 1 | 2022 |
| ВЛ 110 кВ Почепская-Валуецкая | - | + | - | - | - | 23,1 | 1 | 2024 |
| ВЛ 110 кВ Валуецкая-Трубчевская | - | + | - | - | - | 32,77 | 1 |
| ВЛ 110 кВ Жуковская-Дубровская I, II цепи | - | - | + | - | - | 28,5 | 2 | 2024 |
| ВЛ 110 кВ Дормашевская-Восточная | + | + | - | АС-120 | АС-120 | 6,2 | 1 | 2024 |
| ВЛ 110 кВ Брянская ГРЭС-Восточная | + | + | - | АС-120 | АС-120 | 15,9 | 1 | 2024 |
| ВЛ 110 кВ Трубчевская-Погар | + | + | - | АС-95 | АС-95 | 47,8 | 1 | 2024 |

5.5.3. Переход к интеллектуальным цифровым электрическим сетям

Цифровая интеллектуальная сеть — это сеть с высоким уровнем автоматизации управления технологическими процессами, оснащенная развитыми информационно-технологическими и управляющими системами и средствами, в которой все процессы информационного обмена между элементами ПС и ВЛ, информационного обмена с внешними системами, а также управления работой оборудования осуществляются в цифровом виде на основе протоколов МЭК.

Важная характеристика «цифровой» сети – возможность потребителя участвовать в управлении нагрузкой, взаимодействовать с разными сбытовыми компаниями с выбором оптимальных тарифных предложений, интегрировать в сеть собственные источники генерации и накопители электрической энергии. Данный функционал дает широкие возможности всем участникам энергетического рынка обеспечить эффективность передачи и потребления электроэнергии.

Электросетевые компании получают более широкие возможности по прогнозированию потребления, управлению потерями электроэнергии и наблюдаемости сетей (таблица 5.5.2.).

Ключевые характеристики цифровой интеллектуальной (активно-адаптивной) сети:

- способность к самовосстановлению после сбоев в подаче электроэнергии;

- возможность активного участия в работе сети потребителей;

- устойчивость сети к физическому и кибернетическому вмешательству злоумышленников;

- обеспечение требуемого качества передаваемой электроэнергии;

- обеспечение синхронной работы источников генерации и узлов хранения электроэнергии;

- интеграция в сеть новых высокотехнологичных продуктов и предоставление новых электросетевых услуг на рынках, в частности для электротранспорта.

5.5.4. Переход к цифровым ПС и РЭС

«Цифровой РЭС».

В рамках проекта «Цифровой Стародубский РЭС» в электрических сетях 0,4-10 кВ Стародубского района в целях повышения надежности электроснабжения потребителей, автоматического выделения поврежденных участков сети 6-10 кВ, сокращения времени локализации и устранения повреждения будут применены следующие технологии:

* установка 27-ми автоматических пунктов секционирования (реклоузеров) 6-10 кВ;
* оснащение системой наблюдаемости 100% ТП 6-10 кВ.

Информация о состоянии сети 0,4-10 кВ с данного оборудования будет передаваться в производственно-технический комплекс верхнего уровня единого центра управления сетями 0,4-110 кВ для оперативного реагирования.

Срок реализации: выполнение ПИР – 2021, выполнение строительно-монтажных работ – 2022 год.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Наименование объекта** | **Планируемые сроки реализации**  | **Основные технические решения по цифровизации** | **Достигаемый эффект (изменение показателей надежности)** |
| ПС 110/35/10 кВ Погар | 2024 | Монтаж цифровых регистраторов аварийных процессов с организацией передачи данных на сервер РЗА | Повышение наблюдаемости сети, повышение качества расследования технологических нарушений |

 Мероприятия по цифровизации сетей Таблица 5.5.2.

5.6. Перспективная потребность электростанций и котельных в топливе

Потребность Клинцовской ТЭЦ в природном газе составит:

2022 год – 65 000 тыс. куб. м.

2023 год – 65 000 тыс. куб. м.

2024 год – 65 000 тыс. куб. м.

2025 год – 65 000 тыс. куб. м.

2026 год – 65 000 тыс. куб. м.

Потребность котельных региона в природном газе составит:

2022 год – 404 089 тыс. куб. м.

2023 год – 404 089 тыс. куб. м.

2024 год – 404 089 тыс. куб. м.

2025 год – 404 089 тыс. куб. м.

2026 год – 404 089 тыс. куб. м.

5.7. Прогноз развития теплового хозяйства на территории Брянской области

В перспективный период продолжатся работы по модернизации нерентабельных котельных:

|  |
| --- |
| Перечень нерентабельных котельных, запланированных к модернизации |
| Таблица 5.7.1. |
| № п/п | Наименование городов и поселков | Модернизация нерентабельных котельных, шт. |
| 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
| 1. | **г. Брянск** | **1** | **2** | **2** | **2** | **2** |
| 1.1. | Реконструкция котельной по ул. Заводская, 1а в Бежицком районе г. Брянска |   |  |   |   |  1 |
| 1.2. | Реконструкция котельной по ул. Камозина, 11 с целью переключения потребителей котельной по ул. Ленинградская, 24 в Бежицком районе г. Брянска |  |   | 1  |   |   |
| 1.3. | Строительство БМК с целью переключения потребителей от котельных по ул. Литейная, 86 в Бежицком районе г. Брянска  |  | 1 |   |   |   |
| 1.4. | Реконструкция котельной по ул. Красноармейская, 65 в Советском районе г. Брянска  |  |  |  |   |  1 |
| 1.5. | Реконструкция котельной по пр-ту Ст.Димитрова, 64 в Советском районе г. Брянска |  |   |   | 1  |   |
| 1.6. | Строительство БМК с целью переключения части потребителей котельных по ул. Пушкина, 44а, ул. Афанасьева, 18а в Володарском районе г. Брянска  |  | 1 |  |  |  |
| 1.7. | Реконструкция котельной по ул. Афанасьева, 18а в Володарском районе г. Брянска |   |   | 1  |   |   |
| 1.8. | Реконструкция котельной по ул. Димитрова, 66а в Володарском районе г. Брянска |   |   |   | 1 |   |
| 1.9. | Реконструкция котельной по пр-ту Московскому, 86 с целью переключения потребителей от котельной по пер. Новозыбковскому, 14 в Фокинском районе г. Брянска | 1 |  |  |  |  |
| 2. | **Брянский район** | **1** | **0** | **0** | **0** | **0** |
| 2.1. | Строительство котельной с целью переключения потребителей от котельной по ул. Луговая, 1а, п. Путевка Брянского района | 1 |  |  |  |  |
| 3. | **Брянская область** | **1** | **2** | **3** | **3** | **3** |
| 3.1. | Реконструкция котельной № 16 по ул. Молодежная, 13а в с. Скуратово Выгоничского района  |  | 1 |   |   |   |
| 3.2. | Строительство БМК с целью переключения потребителей от котельной №1 в с. Жирятино, ул. Больничная, 6а  |  |  |  |  | 1 |
| 3.3. | Реконструкция котельной № 14 по ул. Специалистов, 27 в с. Сосновка Выгоничского района  |  |  | 1 |  |  |
| 3.4. | Реконструкция котельной № 3 по ул. Сосновая, 8 в с. Жирятино Жирятинского района  |   |  |  1 |   |   |
| 3.5. | Реконструкция котельной по ул. Горького, 20Е в г. Карачев Брянской области |   |   |   |  1 |   |
| 3.6. | Реконструкция котельной № 6 микрорайона № 2 в п. Дубровка Дубровского района  |  |   |   |   | 1  |
| 3.7. | Строительство БМК с целью переключения потребителей от котельной № 4 «Поликлиника» по пер. Больничный, 7/6а в г. Почепе Почепского района  | 1  |   |   |   |   |
| 3.8. | Реконструкция котельной в с. Замишево Новозыбковского городского округа  |  |   |   |   | 1  |
| 3.9. | Реконструкция котельной в п. Опытная станция, д. 1-Е Новозыбковского городского округа  |   |   |  | 1  |   |
| 3.10. | Реконструкция котельной в с. Высокое Унечского района  |  | 1  |   |   |   |
| 3.11. | Реконструкция котельной № 1 по пер. 2-му Первомайскому, 1 в г. Мглин Мглинского района  |  |   |   | 1  |   |
| 3.12. | Реконструкция котельной № 6 по ул. Ленина, 108а (ПУ-37) в г. Мглин Мглинского района  |   |   | 1 |   |   |
|   | **Всего:** | **3** | **4** | **5** | **5** | **5** |