



# ВЕСТНИК МОСКВЫ

ISSN 2713-0592

Ноябрь 2023

№ 65



# ВЕСТНИК МОСКВЫ

Ноябрь 2023 года | № 65

## Указы Мэра Москвы

О присуждении премий города Москвы «Крылья аиста»  
от 21.11.23 № 99-УМ ..... 7

## Распоряжения Мэра Москвы

О Макарове В.В.  
от 22.11.23 № 770-РМ ..... 8

О Константинове Д.А.  
от 23.11.23 № 774-РМ ..... 8

О Пудове Ю.А.  
от 24.11.23 № 777-РМ ..... 8

## Постановления Правительства Москвы

О мерах, направленных на реализацию Государственной программы города Москвы «Развитие городской среды» от 27.09.23 № 1832-ПП .....	9
О мерах, направленных на реализацию Государственной программы города Москвы «Развитие коммунально-инженерной инфраструктуры и энергосбережение» от 03.10.23 № 1896-ПП .....	10
О внесении изменений в постановление Правительства Москвы от 11 сентября 2017 г. № 657-ПП от 31.10.23 № 2095-ПП .....	10
О мерах, направленных на реализацию Государственной программы города Москвы «Развитие культурно-туристической среды и сохранение культурного наследия» от 01.11.23 № 2110-ПП .....	19
О мерах, направленных на реализацию отдельных государственных программ города Москвы от 07.11.23 № 2147-ПП .....	19
О внесении изменений в постановления Правительства Москвы от 25 декабря 2012 г. № 800-ПП и от 25 декабря 2012 г. № 809-ПП от 07.11.23 № 2154-ПП .....	20
Об утверждении Схемы электроснабжения города Москвы (распределительные сети напряжением 6-10-20 кВ) на период до 2035 года от 14.11.23 № 2203-ПП .....	21
О мерах, направленных на реализацию Государственной программы города Москвы «Социальная поддержка жителей города Москвы» от 21.11.23 № 2222-ПП .....	240
О мерах, направленных на реализацию Государственной программы города Москвы «Развитие транспортной системы» от 21.11.23 № 2223-ПП .....	241
О мерах, направленных на реализацию Государственной программы города Москвы «Развитие образования города Москвы («Столичное образование»)» от 21.11.23 № 2224-ПП .....	241
О мерах, направленных на реализацию Государственной программы города Москвы «Развитие культурно-туристической среды и сохранение культурного наследия» от 21.11.23 № 2225-ПП .....	242
О внесении изменений в правовые акты города Москвы от 21.11.23 № 2226-ПП .....	242
О внесении изменений в постановление Правительства Москвы от 24 января 2012 г. № 12-ПП от 21.11.23 № 2227-ПП .....	244
О внесении изменений в постановление Правительства Москвы от 28 августа 2013 г. № 563-ПП от 21.11.23 № 2228-ПП .....	244

О внесении изменения в постановление Правительства Москвы от 24 декабря 2013 г. № 880-ПП от 21.11.23 № 2229-ПП .....	245
О внесении изменений в постановление Правительства Москвы от 20 сентября 2023 г. № 1770-ПП от 21.11.23 № 2230-ПП .....	245
О мерах, направленных на реализацию Государственной программы города Москвы «Развитие транспортной системы» от 21.11.23 № 2259-ПП .....	246
О мерах, направленных на реализацию Государственной программы города Москвы «Экономическое развитие и инвестиционная привлекательность города Москвы» от 21.11.23 № 2261-ПП .....	246
О мерах, направленных на реализацию Государственной программы города Москвы «Развитие культурно-туристической среды и сохранение культурного наследия» от 21.11.23 № 2262-ПП .....	247
О мерах, направленных на реализацию Государственной программы города Москвы «Спорт Москвы» от 21.11.23 № 2263-ПП .....	247
О внесении изменений в постановление Правительства Москвы от 30 декабря 2008 г. № 1267-ПП от 21.11.23 № 2266-ПП .....	248
О внесении изменений в постановление Правительства Москвы от 17 мая 2011 г. № 210-ПП от 21.11.23 № 2267-ПП .....	249
О внесении изменений в постановление Правительства Москвы от 21 декабря 2021 г. № 2118-ПП от 21.11.23 № 2268-ПП .....	250
О внесении изменений в постановления Правительства Москвы от 2 ноября 2012 г. № 614-ПП и от 23 июня 2016 г. № 355-ПП от 23.11.23 № 2272-ПП .....	251

#### **Распоряжения Правительства Москвы**

О присвоении статуса якорного резидента технопарка и внесении изменений в распоряжение Правительства Москвы от 27 декабря 2018 г. № 918-РП от 22.11.23 № 835-РП .....	256
---	-----

#### **Приказы Департамента экономической политики и развития города Москвы**

Об утверждении экономически обоснованного уровня тарифа на железнодорожные перевозки пассажиров в пригородном сообщении (в пределах города Москвы), осуществляемые акционерным обществом «Центральная пригородная пассажирская компания» от 17.11.23 № ДПР-ТР-132/23 .....	258
О пересмотре базового уровня операционных (подконтрольных) расходов с 2023 года для общества с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Энергосервис», в отношении которого устанавливаются тарифы на услуги по передаче электрической энергии от 20.11.23 № ДПР-ТР-133/23 .....	260

О корректировке на 2024 год необходимой валовой выручки для акционерного общества «Оборонэнерго» в лице филиала «Центральный», в отношении которого устанавливаются тарифы на услуги по передаче электрической энергии от 20.11.23 № ДПР-ТР-134/23 .....	261
О корректировке на 2024–2025 годы необходимой валовой выручки для общества с ограниченной ответственностью «Энергии Технологии», в отношении которого устанавливаются тарифы на услуги по передаче электрической энергии от 20.11.23 № ДПР-ТР-135/23 .....	262
О корректировке на 2024–2026 годы необходимой валовой выручки для общества с ограниченной ответственностью «Техпромэксперт», в отношении которого устанавливаются тарифы на услуги по передаче электрической энергии от 20.11.23 № ДПР-ТР-136/23 .....	264
О корректировке на 2024 год необходимой валовой выручки для акционерного общества «Ремонтно-строительное предприятие», в отношении которого устанавливаются тарифы на услуги по передаче электрической энергии от 20.11.23 № ДПР-ТР-137/23 .....	265
О корректировке на 2024–2027 годы необходимой валовой выручки для общества с ограниченной ответственностью «Каскад-Энергосеть», в отношении которого устанавливаются тарифы на услуги по передаче электрической энергии от 20.11.23 № ДПР-ТР-138/23 .....	266
О корректировке на 2024 год необходимой валовой выручки для акционерного общества «Международный аэропорт «Внуково», в отношении которого устанавливаются тарифы на услуги по передаче электрической энергии от 20.11.23 № ДПР-ТР-139/23 .....	268
О корректировке на 2024 год необходимой валовой выручки для акционерного общества «Управление технической эксплуатации выставки достижений народного хозяйства», в отношении которого устанавливаются тарифы на услуги по передаче электрической энергии от 20.11.23 № ДПР-ТР-140/23 .....	269
О корректировке на 2024 год необходимой валовой выручки для акционерного общества «Мосводоканал», в отношении которого устанавливаются тарифы на услуги по передаче электрической энергии от 20.11.23 № ДПР-ТР-141/23 .....	271
О корректировке на 2024 год необходимой валовой выручки для открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (Московской дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго – филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги»), в отношении которого устанавливаются тарифы на услуги по передаче электрической энергии от 20.11.23 № ДПР-ТР-142/23 .....	272
О корректировке на 2024–2026 годы необходимой валовой выручки для акционерного общества «Особая экономическая зона «Технополис Москва», в отношении которого устанавливаются тарифы на услуги по передаче электрической энергии от 20.11.23 № ДПР-ТР-143/23 .....	274
О корректировке на 2024–2026 годы необходимой валовой выручки для общества с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Энергосервис», в отношении которого устанавливаются тарифы на услуги по передаче электрической энергии от 20.11.23 № ДПР-ТР-144/23 .....	275

Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Энергосервис», обслуживающего преимущественно одного потребителя, на 2024 год от 20.11.23 № ДПР-ТР-145/23 .....	277
О корректировке на 2024–2026 годы необходимой валовой выручки для общества с ограниченной ответственностью «ГАЛИОН», в отношении которого устанавливаются тарифы на услуги по передаче электрической энергии от 20.11.23 № ДПР-ТР-146/23 .....	278
О корректировке на 2024–2027 годы необходимой валовой выручки для общества с ограниченной ответственностью «Городская электросетевая компания», в отношении которого устанавливаются тарифы на услуги по передаче электрической энергии от 20.11.23 № ДПР-ТР-147/23 .....	279
О корректировке на 2024–2027 годы необходимой валовой выручки для общества с ограниченной ответственностью «МОНОЛИТ ЭНЕРГО», в отношении которого устанавливаются тарифы на услуги по передаче электрической энергии от 20.11.23 № ДПР-ТР-148/23 .....	281
Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями города Москвы на 2024 год от 20.11.23 № ДПР-ТР-149/23 .....	282
Об установлении на 2024–2028 годы долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям акционерным обществом «Управление технической эксплуатации Выставки достижений народного хозяйства» от 21.11.23 № ДПР-ТР-150/23 .....	285
Об установлении на 2024–2028 годы долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Геруда» от 21.11.23 № ДПР-ТР-151/23 .....	287
Об установлении на 2024–2028 годы долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Государственным бюджетным учреждением социального обслуживания Московской области «Центр социально-медицинской реабилитации инвалидов и ветеранов боевых действий «Ясенки» от 21.11.23 № ДПР-ТР-152/23 .....	289
Об установлении на 2024–2028 годы долгосрочных тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую Государственным бюджетным учреждением социального обслуживания Московской области «Центр социально-медицинской реабилитации инвалидов и ветеранов боевых действий «Ясенки» потребителям с использованием закрытой системы горячего водоснабжения от 21.11.23 № ДПР-ТР-153/23 .....	292
Об установлении на 2024–2028 годы долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Федеральным казенным учреждением здравоохранения «Санаторий «Ватутинки» Министерства внутренних дел Российской Федерации» от 21.11.23 № ДПР-ТР-154/23 .....	295
О корректировке на 2024 год установленных долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям акционерным обществом «Теплоэнергетическое предприятие» от 21.11.23 № ДПР-ТР-155/23 .....	298

Об установлении на 2024–2028 годы долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Газпром энерго» в лице Центрального филиала от 21.11.23 № ДПР-ТР-156/23 .....	300
Об установлении на 2024–2028 годы долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям закрытым акционерным обществом «Реформа Р.В.С.» от 21.11.23 № ДПР-ТР-157/23 .....	303
Об установлении платы за подключение объекта капитального строительства Московского фонда реновации жилой застройки к системе теплоснабжения муниципального унитарного предприятия «ТРОИЦКТЕПЛОЭНЕРГО» в индивидуальном порядке от 21.11.23 № ДПР-ТР-158/23 .....	306
Об установлении на 2024–2028 годы долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям акционерным обществом «Завод строительных красок и мастик» от 21.11.23 № ДПР-ТР-159/23 .....	306
Об установлении на 2024–2028 годы долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям акционерным обществом «Квант-Н» от 21.11.23 № ДПР-ТР-160/23 .....	308

# Указы Мэра Москвы



## О присуждении премий города Москвы «Крылья аиста»

Указ Мэра Москвы от 21 ноября 2023 года № 99-УМ

В соответствии с Законом города Москвы от 5 сентября 2001 г. № 38 «О наградах и почетных званиях города Москвы», на основании предложений экспертного совета по присуждению премии города Москвы «Крылья аиста»:

1. За особый вклад в развитие семейного устройства детей-сирот и детей, оставшихся без попечения родителей, в городе Москве присудить премии города Москвы 2023 года «Крылья аиста» в номинации «Лучшая семья года»:

1.1. Булатовой Наталии Григорьевне  
Исниязову Бижану Кайрединовичу.

1.2. Такташовой Елене Викторовне  
Такташову Саиту Исмаиловичу.

1.3. Цуриковой Оксане Викторовне  
Романову Евгению Владимировичу.

2. Контроль за выполнением настоящего указа возложить на заместителя Мэра Москвы в Правительстве Москвы по вопросам социального развития Ракову А.В.

Мэр Москвы **С.С.Собянин**

# Распоряжения Мэра Москвы



## О Макарове В.В.

Распоряжение Мэра Москвы от 22 ноября 2023 года № 770-PM

Освободить Макарова Владимира Владимировича от исполнения обязанностей заместителя руководителя Департамента информационных технологий города Москвы и уволить с государственной гражданской службы города Москвы по собственной инициативе.

Мэр Москвы **С.С.Собянин**

---

## О Константинове Д.А.

Распоряжение Мэра Москвы от 23 ноября 2023 года № 774-PM

Назначить Константинова Дениса Анатольевича на должность первого заместителя председателя Комитета государственного строительного надзора города Москвы с заключением служебного контракта сроком на пять лет, но не превышающим срок полномочий Мэра Москвы, освободив от замещаемой должности заместителя председателя Комитета государственного строительного надзора города Москвы.

Мэр Москвы **С.С.Собянин**

---

## О Пудове Ю.А.

Распоряжение Мэра Москвы от 24 ноября 2023 года № 777-PM

Принять Пудова Юрия Александровича на государственную гражданскую службу города Москвы и назначить на должность первого заместителя руководителя Департамента природопользования и охраны окружающей среды города Москвы с заключением служебного контракта сроком на пять лет, но не превышающим срок полномочий Мэра Москвы.

Мэр Москвы **С.С.Собянин**

---

# Постановления Правительства Москвы



## О мерах, направленных на реализацию Государственной программы города Москвы «Развитие городской среды»

Постановление Правительства Москвы от 27 сентября 2023 года № 1832-ПП

В соответствии с положениями об управлении государственными программами города Москвы, утвержденными постановлением Правительства Москвы от 4 марта 2011 г. № 56-ПП «Об утверждении Порядка разработки и реализации государственных программ города Москвы», **Правительство Москвы постановляет:**

1. Направить в 2023 году на реализацию Государственной программы города Москвы «Развитие городской среды» объем бюджетных ассигнований согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Контроль за выполнением настоящего постановления возложить на заместителя Мэра Москвы в Правительстве Москвы по вопросам жилищно-коммунального хозяйства и благоустройства Бирюкова П.П.

Мэр Москвы **С.С.Собянин**

*Приложение к постановлению Правительства Москвы № 1832-ПП от 27.09.2023 г. не подлежит опубликованию.*

## О мерах, направленных на реализацию Государственной программы города Москвы «Развитие коммунально-инженерной инфраструктуры и энергосбережение»

Постановление Правительства Москвы от 3 октября 2023 года № 1896-ПП

В соответствии со статьей 9 Закона города Москвы от 2 ноября 2022 г. № 30 «О бюджете города Москвы на 2023 год и плановый период 2024 и 2025 годов», положениями об управлении государственными программами города Москвы, утвержденными постановлением Правительства Москвы от 4 марта 2011 г. № 56 ПП «Об утверждении Порядка разработки и реализации государственных программ города Москвы», **Правительство Москвы постановляет:**

1. Направить в 2023 году на реализацию Государственной программы города Москвы «Развитие коммунально-инженерной инфраструктуры и энергосбережение» объем бюджетных ассигнований согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Контроль за выполнением настоящего постановления возложить на заместителя Мэра Москвы в Правительстве Москвы по вопросам жилищно-коммунального хозяйства и благоустройства Бирюкова П.П.

Мэр Москвы **С.С.Собянин**

*Приложение к постановлению Правительства Москвы № 1896-ПП от 03.10.2023 г. не подлежит опубликованию.*

---

## О внесении изменений в постановление Правительства Москвы от 11 сентября 2017 г. № 657-ПП

Постановление Правительства Москвы от 31 октября 2023 года № 2095-ПП

В соответствии с Законом города Москвы от 8 июля 2009 г. № 25 «О правовых актах города Москвы» **Правительство Москвы постановляет:**

1. Внести изменения в постановление Правительства Москвы от 11 сентября 2017 г. № 657-ПП «Об утверждении Порядка проведения публичных торгов по продаже изъятых на основании решения суда объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, включенных в Единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленных объектов культурного наследия или земельных участков, в границах которых располагаются объекты археологического наследия, и о внесении изменения в постановление Правительства Москвы от 26 февраля 2008 г. № 136-ПП» (в редакции постановлений Правительства Москвы от 13 июня 2018 г. № 549-ПП, от 30 июля 2019 г. № 945-ПП):

1.1. В названии постановления слова «, и о внесении изменения в постановление Правительства Москвы от 26 февраля 2008 г. № 136-ПП» исключить.

1.2. Пункт 2 постановления признать утратившим силу.

1.3. Приложение к постановлению изложить в редакции согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Контроль за выполнением настоящего постановления возложить на заместителя Мэра Москвы в Правительстве Москвы по вопросам экономической политики и имущественно-земельных отношений Ефимова В.В.

Мэр Москвы **С.С.Собянин**

## Приложение

к постановлению Правительства Москвы  
от 31 октября 2023 г. № 2095-ПП

## Приложение

к постановлению Правительства Москвы  
от 11 сентября 2017 г. № 657-ПП

# Порядок проведения публичных торгов по продаже изъятых на основании решения суда объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, включенных в Единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленных объектов культурного наследия или земельных участков, в границах которых располагаются объекты археологического наследия

## 1. Общие положения

1.1. Порядок проведения публичных торгов по продаже изъятых на основании решения суда объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, включенных в Единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленных объектов культурного наследия или земельных участков, в границах которых располагаются объекты археологического наследия (далее – Порядок), определяет правила проведения публичных торгов по продаже изъятых на основании решения суда объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, включенных в Единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленных объектов культурного наследия или земельных участков, в границах которых располагаются объекты археологического наследия (далее – изъятое имущество).

1.2. Публичные торги по продаже изъятого имущества проводятся в форме открытого аукциона в электронной форме (далее – аукцион) либо в случаях, предусмотренных настоящим Порядком, в форме продажи посредством публичного предложения в электронной форме (далее – продажа посредством публичного предложения) (далее – торги).

1.3. Торги проводятся на основании судебного акта об изъятии имущества у собственника путем продажи с торгов (далее – судебный акт).

1.4. Инициатором торгов является Департамент городского имущества города Москвы (далее – инициатор торгов).

1.5. Организатором торгов является Департамент города Москвы по конкурентной политике (далее – организатор торгов).

1.6. Оператор электронной площадки – привлеченное организатором торгов юридическое лицо из числа юридических лиц, включенных в утверждаемый Правительством Российской Федерации перечень юридических лиц для организации продажи государственного или муниципального имущества в электронной форме, зарегистрированных на территории Российской Федерации, владеющих сайтом в информационно-телекоммуникационной сети Интернет (далее – электронная площадка), соответствующим требованиям к технологическим, программным, лингвистическим, правовым и организационным

средствам обеспечения пользования сайтом, на котором будет проводиться продажа в электронной форме.

1.7. Сохранение объекта культурного наследия (восстановительные работы) – меры, направленные на обеспечение физической сохранности и сохранение историко-культурной ценности объекта культурного наследия, предусматривающие консервацию, ремонт, реставрацию, приспособление объекта культурного наследия для современного использования и включающие в себя научно-исследовательские, изыскательские, проектные и производственные работы, научное руководство проведением работ по сохранению объекта культурного наследия, технический и авторский надзор за проведением этих работ.

1.8. Департамент экономической политики и развития города Москвы организует проведение оценки рыночной стоимости изъятого имущества.

1.9. Организатор торгов совместно с инициатором торгов разрабатывает и утверждает типовую документацию по торгам, в соответствии с которой подготавливает аукционную документацию, документацию по продаже посредством публичного предложения (далее – документация о торгах), принимает решение о создании Комиссии по торгам, определяет ее состав и порядок работы.

## 2. Порядок подготовки аукциона

2.1. Начальная цена аукциона формируется из рыночной стоимости изъятого имущества на основании отчета об оценке рыночной стоимости изъятого имущества.

Начальная цена аукциона не может быть меньше стоимости, указанной в отчете об оценке рыночной стоимости изъятого имущества.

2.2. Величина повышения начальной цены аукциона (далее – «шаг аукциона») устанавливается в зависимости от размера начальной цены аукциона:

2.2.1. При начальной цене аукциона до 100 млн рублей (включительно) – 5 процентов.

2.2.2. При начальной цене аукциона от 100 млн рублей до 1 млрд рублей (включительно) – один процент.

2.2.3. При начальной цене аукциона от 1 млрд рублей – 0,5 процента.

2.3. Сумма задатка для участия в аукционе устанавливается в размере:

– 20 процентов начальной цены аукциона и составляющей 100 млн рублей и более;

– 10 процентов начальной цены аукциона и составляющей менее 100 млн рублей.

2.4. Инициатор торгов для организации и проведения аукциона направляет организатору торгов следующие документы:

2.4.1. Судебный акт.

2.4.2. Отчет об оценке рыночной стоимости изъятого имущества, подготовленный не позднее 6 месяцев до даты размещения информационного сообщения (извещения) о проведении торгов на официальном общероссийском сайте [www.torgi.gov.ru](http://www.torgi.gov.ru), на инвестиционном портале города Москвы [www.investmoscow.ru](http://www.investmoscow.ru) посредством Автоматизированной информационной системы города Москвы «Управление инвестиционной деятельностью» (далее – официальные сайты), с приложением акта сдачи-приемки работ по составлению отчета об оценке рыночной стоимости изъятого имущества.

2.4.3. Сводный сметный расчет стоимости работ по сохранению изъятого имущества (за исключением земельного участка, в границах которого располагаются объекты археологического наследия), включающий стоимость видов работ по сохранению изъятого имущества в соответствии с составом (перечнем) видов работ согласно пункту 2 статьи 47<sup>2</sup> Федерального закона от 25 июня 2002 г. № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» (далее – сводный сметный расчет), или стоимости мероприятий, необходимых для сохранения объекта археологического наследия, указанных в пункте 2 статьи 40 Федерального закона от 25 июня 2002 г. № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации», подготовленный Департаментом культурного наследия города Москвы не позднее 6 месяцев до даты размещения на официальных сайтах информационного сообщения (извещения) о проведении торгов, с приложением акта сдачи-приемки работ по составлению сводного сметного расчета.

2.4.4. Выписку из Единого государственного реестра недвижимости, выданную не позднее 6 месяцев до даты размещения на официальных сайтах информационного сообщения (извещения) о проведении торгов.

2.4.5. Выписку из Городского реестра недвижимого культурного наследия.

2.4.6. Проект договора купли-продажи изъятого имущества.

2.4.7. Охранное обязательство собственника или законного владельца объекта культурного наследия (если предметом аукциона является объект культурного наследия), земельного участка (если предметом аукциона является земельный участок, в границах которого располагается объект археологического наследия) (далее – охранное обязательство).

2.4.8. Акт технического состояния объекта культурного наследия, выявленного объекта культурного наследия и (или) состав (перечень) видов работ по сохранению объекта культурного наследия, выявленного объекта культурного наследия (далее – перечень видов работ), включающие сроки (периодичность (этапы) проведения таких работ.

2.5. Порядок взаимодействия инициатора торгов, Департамента культурного наследия города Москвы и Департамента экономической политики и развития города Москвы относительно представления документов, указанных в пункте 2.4 настоящего Порядка, устанавли-

вается совместным приказом Департамента городского имущества города Москвы, Департамента культурного наследия города Москвы и Департамента экономической политики и развития города Москвы.

2.6. Основаниями для отказа в приеме документов организатором торгов являются:

2.6.1. Представление инициатором торгов неполного пакета документов, указанных в пункте 2.4 настоящего Порядка.

2.6.2. В представленных документах по одним и тем же техническим характеристикам содержатся противоречивые сведения, характеризующие объект, в том числе площадь, этажность, количество помещений, год постройки.

2.7. Организатор торгов:

2.7.1. Устанавливает дату, время проведения аукциона, срок и порядок подачи заявок на участие в аукционе, определяет электронную площадку, на которой будет проводиться аукцион.

2.7.2. Не менее чем за 30 календарных дней до дня проведения аукциона размещает извещение на официальных сайтах и на электронной площадке.

Противоречие информации, содержащейся в извещении и в документации о торгах, размещаемых на официальных сайтах и на электронной площадке, не допускается.

2.7.3. В течение 5 рабочих дней с даты размещения на официальных сайтах извещения направляет письменное уведомление по адресу, указанному в судебном акте, лицу, у которого на основании судебного акта изъято имущество, о проведении аукциона по продаже изъятого имущества.

2.8. Документация о торгах должна содержать:

2.8.1. Сведения об инициаторе и организаторе торгов.

2.8.2. Сведения о судебном акте (с указанием наименования суда, номера дела, а также резолютивной части решения суда или в случае утверждения судом мирового соглашения условия о том, что имущество у собственника подлежит изъятию путем продажи с публичных торгов в случае неисполнения собственником условий такого мирового соглашения).

2.8.3. Сведения об электронной площадке, на которой проводится аукцион, дате, времени проведения аукциона, сроках начала и окончания приема заявок на участие в аукционе.

2.8.4. Сведения о лице, у которого на основании судебного акта изъято имущество.

2.8.5. Сведения об изъятом имуществе.

2.8.6. Сведения об оценке рыночной стоимости изъятого имущества с приложением акта сдачи-приемки работ, а также стоимости работ по сохранению изъятого имущества (за исключением земельного участка, в границах которого располагаются объекты археологического наследия) или стоимости мероприятий, необходимых для сохранения объекта археологического наследия, указанных в пункте 2 статьи 40 Федерального закона от 25 июня 2002 г. № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации», стоимости изготовления отчета об оценке рыночной стоимости изъятого имущества и сводного сметного расчета, полученные из документов, указанных в пунктах 2.4.2 и 2.4.3 настоящего Порядка, а также сведения о существующих обременениях.

2.8.7. Требования к участникам аукциона.

2.8.8. Форму заявки на участие в аукционе.

2.8.9. Порядок приема заявок на участие в аукционе (дата и время начала и окончания приема заявок на участие в аукционе на электронной площадке).

2.8.10. Размер задатка, порядок его внесения и возврата.

2.8.11. Указание на то, что в случае если участником аукциона подана заявка на участие в аукционе в соответствии с требованиями к документации о торгах, соглашение о задатке, обеспечивающем участие в аукционе, считается совершенным в письменной форме.

2.8.12. Начальную цену аукциона, которая определяется в соответствии с пунктом 2.1 настоящего Порядка.

2.8.13. «Шаг аукциона».

2.8.14. Порядок отзыва заявок на участие в аукционе.

2.8.15. Проект договора купли-продажи изъятого имущества.

Проект договора купли-продажи изъятого имущества должен содержать в качестве существенного условия обязательство лица, у которого на основании указанного договора возникает право собственности на изъятое имущество, по выполнению требований, предусмотренных охранным обязательством, актом технического состояния объекта культурного наследия, выявленного объекта культурного наследия и (или) перечнем видов работ, порядок и условия выполнения таких требований.

Копии охранного обязательства, акта технического состояния объекта культурного наследия, выявленного объекта культурного наследия и (или) перечня видов работ являются неотъемлемыми частями проекта договора купли-продажи изъятого имущества.

2.8.16. Выписку из Городского реестра недвижимого наследия.

2.8.17. Акт технического состояния объекта культурного наследия, выявленного объекта культурного наследия и (или) перечень видов работ по сохранению объекта культурного наследия, выявленного объекта культурного наследия.

2.8.18. Выписку из Единого государственного реестра недвижимости, выданную не позднее 6 месяцев до даты размещения на официальных сайтах информационного сообщения (извещения) о проведении торгов.

2.8.19. Порядок разъяснения положений документации о торгах.

2.8.20. Порядок внесения изменений в документацию о торгах.

2.9. Разъяснения положений документации о торгах:

2.9.1. Любое заинтересованное лицо вправе обратиться за разъяснениями положений документации о торгах к организатору торгов в порядке, предусмотренном такой документацией.

2.9.2. Организатор торгов обязан ответить на запрос о разъяснении положений документации о торгах в течение двух рабочих дней со дня поступления указанного запроса, полученного в срок не позднее 5 календарных дней до окончания срока приема заявок.

2.9.3. Запросы о разъяснении положений документации о торгах, полученные после вышеуказанного срока, не рассматриваются.

2.9.4. В случае если поступивший запрос касается предмета аукциона инициатор торгов в срок не позднее одного рабочего дня с даты поступления запроса от организатора торгов о предоставлении таких разъяснений подготавливает

и направляет организатору торгов разъяснения о предмете аукциона в рамках своей компетенции.

2.10. Внесение изменений в документацию о торгах:

2.10.1. Инициатор торгов или организатор торгов в части своей компетенции вправе принять решение о внесении изменений в документацию о торгах, в срок не позднее чем за 5 календарных дней до даты окончания срока подачи заявок на участие в аукционе.

2.10.2. Изменения в документацию о торгах размещаются организатором торгов на официальных сайтах в срок не позднее окончания рабочего дня, следующего за датой принятия решения о внесении изменений в документацию о торгах.

2.10.3. При внесении изменений в документацию о торгах срок подачи заявок на участие в аукционе должен быть продлен таким образом, чтобы со дня размещения таких изменений на официальных сайтах до даты окончания срока подачи заявок на участие в аукционе он составлял не менее 15 календарных дней.

2.10.4. Изменение предмета аукциона не допускается.

### 3. Порядок проведения аукциона

3.1. Претендентом на участие в аукционе может выступать любое юридическое лицо независимо от организационно-правовой формы, формы собственности, места нахождения и места происхождения капитала или любое физическое лицо, в том числе зарегистрированное в качестве индивидуального предпринимателя, в установленном порядке подавшее заявку на участие в аукционе, за исключением лиц, указанных в пункте 3.2 настоящего Порядка, а также юридических лиц, местом регистрации которых является государство или территория, включенные в утверждаемый в соответствии с подпунктом 1 пункта 3 статьи 284 Налогового кодекса Российской Федерации перечень государств и территорий, предоставляющих льготный налоговый режим налогообложения и (или) не предусматривающих раскрытия и предоставления информации при проведении финансовых операций (офшорные зоны) в отношении юридических лиц.

3.2. Претендентом на участие в аукционе не может быть лицо, у которого на основании судебного акта изъято имущество, организации, на которые возложена оценка изъятого имущества, инициатор и организатор торгов, работники указанных организаций, должностные лица органов государственной власти, органов местного самоуправления, чье участие в аукционе может оказать влияние на условия и результаты аукциона, а также члены семей данных лиц.

3.3. Документооборот между претендентами, участниками, организатором и инициатором торгов осуществляется через электронную площадку в форме электронных документов либо электронных образов документов, заверенных электронной подписью соответствующего уполномоченного лица.

3.4. Для участия в аукционе претендент вносит задаток в размере, сроки и порядке, которые указаны в извещении.

Платежи по перечислению задатка для участия в аукционе и порядок возврата задатка осуществляются в соответствии с регламентом электронной площадки.

3.5. Для участия в аукционе претендент направляет в срок, установленный в извещении: заявку на участие в аукционе, которая подается в соответствии с регламентом электронной площадки путем заполнения ее формы, размещенной на электронной площадке, прикрепления к ней электронных образов документов, подлежащих включению в состав заявки на участие в аукционе в соответствии с настоящим пунктом, а также подтверждения согласия на участие в аукционе на условиях, установленных документацией о торгах. Заявка подлежит подписанию усиленной квалифицированной электронной подписью претендента.

3.6. В составе заявки должны быть представлены следующие документы:

3.6.1. Выписка из единого государственного реестра юридических лиц (выписка из ЕГРЮЛ), полученная не ранее чем за 6 месяцев до даты размещения документации о торгах (для юридических лиц).

3.6.2. Выписка из единого государственного реестра индивидуальных предпринимателей (выписка из ЕГРИП), полученная не ранее чем за 6 месяцев до даты размещения документации о торгах (для индивидуальных предпринимателей).

3.6.3. Копии документов, удостоверяющих личность, для иных физических лиц.

3.6.4. Заверенный в установленном порядке перевод на русский язык документов о государственной регистрации юридического лица или физического лица в качестве индивидуального предпринимателя в соответствии с законодательством соответствующего иностранного государства (для иностранных лиц), полученных не ранее чем за 6 месяцев до даты размещения на официальных сайтах документации о торгах.

3.6.5. Документ, подтверждающий полномочия лица на осуществление действий от имени претендента – юридического лица: копию решения о назначении или об избрании физического лица на должность, в соответствии с которым такое физическое лицо обладает правом действовать от имени претендента без доверенности (далее – руководитель).

3.6.6. Документ, подтверждающий полномочия лица на осуществление действий от имени претендента – юридического лица, физического лица, которым является доверенность в простой письменной форме либо нотариально удостоверенная доверенность или доверенность, приравненная к нотариально удостоверенной в соответствии с гражданским законодательством Российской Федерации (при осуществлении действий представителем).

В случае если указанная доверенность подписана лицом, уполномоченным руководителем претендента – юридического лица, заявка на участие в торгах должна содержать также документ, подтверждающий полномочия такого лица.

3.6.7. Копии учредительных документов (для юридических лиц).

3.6.8. Решение об одобрении или о совершении крупной сделки либо копия такого решения в случае, если требование о необходимости наличия такого решения для совершения крупной сделки установлено законодательством Российской Федерации, учредительными документами юридического лица и если для претендента заключение договора купли-продажи изъятого имущества, внесение задатка являются крупной сделкой.

3.6.9. Документы, подтверждающие соответствие претендента дополнительным требованиям, в случаях если такие требования указаны в документации о торгах:

3.6.9.1. Копия лицензии на осуществление деятельности по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации.

3.6.9.2. Копия свидетельства об аттестации и присвоении соответствующей квалификационной категории и документа, подтверждающего трудовые отношения с юридическими лицами или индивидуальными предпринимателями, имеющими лицензию на осуществление деятельности по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации.

3.6.9.3. Копии исполненного (исполненных) контракта (контрактов), договора (договоров), акта (актов) выполненных работ, подтверждающих наличие опыта претендента в осуществлении деятельности по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации.

3.6.9.4. Правоустанавливающие документы на объект недвижимости, используемый в процессе осуществления деятельности по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации:

3.6.9.4.1. Выписка из Единого государственного реестра недвижимости.

3.6.9.4.2. Копия договора аренды, заключенного на срок не менее двух лет, зарегистрированного в установленном порядке, с приложением копии акта передачи арендованного недвижимого имущества.

3.6.9.4.3. Копии иных документов, подтверждающих нахождение у претендента недвижимого имущества на ином законном основании.

3.6.9.5. Копии инвентарных карточек учета объектов основных средств унифицированной формы ОС-6, в том числе на технологическое оборудование, используемое в процессе осуществления деятельности по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации.

3.6.9.6. Копии правоудостоверяющих документов на технологическое оборудование, используемое в процессе осуществления деятельности по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации:

3.6.9.6.1. Копии договоров аренды (лизинга), копии договоров безвозмездного пользования, копии договоров субаренды с приложением актов, подтверждающих факт передачи такого оборудования претенденту.

3.6.9.6.2. Копии иных документов, подтверждающих факт наличия оборудования у претендента на ином законном основании.

3.7. Не допускается требовать от претендента представления документов, не предусмотренных пунктом 3.6 настоящего Порядка.

3.8. В срок, указанный в извещении, Комиссия по торгам, сформированная в установленном порядке организатором торгов, рассматривает поданные претендентами на участие в аукционе заявки и иные документы, определенные в документации о торгах.

Комиссия по торгам является коллегиальным межведомственным органом.

В состав Комиссии по торгам входит не менее 5 человек, в том числе председатель и секретарь Комиссии по торгам, которыми выступают представители организатора торгов, а также заместитель председателя Комиссии по торгам, которым выступает представитель Департамента культурного наследия города Москвы.

В состав Комиссии по торгам в качестве членов включаются представители организатора торгов, инициатора торгов и Департамента культурного наследия города Москвы.

Состав и порядок работы Комиссии по торгам формируется и утверждается правовым актом Департамента города Москвы по конкурентной политике.

3.9. По результатам рассмотрения заявок и документов Комиссия по торгам принимает решение о признании претендентов участниками аукциона или об отказе в допуске претендентов к участию в аукционе, которое оформляется протоколом о признании претендентов участниками аукциона, в котором приводятся перечень всех принятых заявок с указанием имен (наименований) претендентов, перечень отозванных заявок, имена (наименования) претендентов, признанных участниками аукциона, а также имена (наименования) претендентов, которым было отказано в допуске к участию в аукционе, с указанием оснований такого отказа.

3.10. Претендент не допускается к участию в аукционе по следующим основаниям:

3.10.1. Представлены не все документы в соответствии с перечнем, указанным в пункте 3.6 настоящего Порядка, а также в документации по торгам, если необходимость их предоставления установлена документацией по торгам.

3.10.2. Заявка подана лицом, не уполномоченным претендентом на осуществление таких действий.

3.10.3. Не подтверждено поступление в установленный срок задатка на электронную площадку.

3.11. В случае установления факта недостоверности сведений, содержащихся в документах, представленных в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Порядка, Комиссия по торгам обязана устранить таких претендентов или участников от участия в аукционе на любом этапе его проведения до заключения договора купли-продажи изъятого имущества.

Протокол об отстранении претендента или участника аукциона от участия в аукционе подлежит размещению организатором торгов на официальных сайтах и на электронной площадке.

При этом в протоколе указывается информация о недостоверных сведениях, представленных такими претендентами или участниками.

Задаток таким претендентам или участникам аукциона не возвращается.

3.12. Претендент вправе отозвать заявку на участие в аукционе в любое время до окончания срока подачи заявок.

Задаток возвращается указанному претенденту в течение 5 рабочих дней с даты получения уведомления об отзыве заявки на участие в аукционе.

3.13. Аукцион проводится в день и время, указанные в извещении, путем повышения начальной цены аукциона, указанной в извещении, на «шаг аукциона».

Победителем признается участник, предложивший наиболее высокую цену в ходе проведения аукциона либо

первым подтвердивший начальную цену аукциона в случае отсутствия ценовых предложений, превышающих начальную цену аукциона, поступивших от участников аукциона.

3.14. Ход проведения процедуры аукциона фиксируется оператором электронной площадки, который в течение одного часа со времени завершения приема предложений участников оформляет протокол об итогах аукциона и направляет его организатору торгов.

Протокол об итогах аукциона, содержащий сведения об участниках аукциона, предложения о цене, которые они вносили, а также цену имущества, предложенную победителем, и удостоверяющий право победителя на заключение договора купли-продажи изъятого имущества, размещается организатором торгов на официальных сайтах в день проведения аукциона.

3.15. В течение 5 рабочих дней с даты размещения на официальных сайтах протокола об итогах аукциона задатки возвращаются участникам аукциона, за исключением победителя и участника, сделавшего предпоследнее предложение о цене аукциона (в случаях, предусмотренных пунктом 3.16 настоящего Порядка).

3.16. В случаях отказа победителя аукциона либо участника, сделавшего предпоследнее предложение о цене аукциона (в случае отказа победителя аукциона от заключения договора купли-продажи изъятого имущества), от заключения договора купли-продажи изъятого имущества либо неоплаты изъятого имущества и (или) непредоставления банковской гарантии составляется протокол отказа от заключения договора купли-продажи изъятого имущества, задатки указанным лицам не возвращаются.

#### 4. Признание аукциона несостоявшимся

4.1. Аукцион признается несостоявшимся в случае, если:

4.1.1. Принято решение о признании только одного претендента участником аукциона.

4.1.2. В ходе проведения аукциона ни одним из участников не сделано предложение о начальной цене аукциона.

4.1.3. Не было подано ни одной заявки на участие в аукционе либо ни один из претендентов не признан участником аукциона.

4.2. В случае, предусмотренном пунктом 4.1.1 настоящего Порядка, договор купли-продажи изъятого имущества заключается с единственным участником аукциона по начальной цене аукциона на условиях, изложенных в документации о торгах. При отказе либо уклонении единственного участника аукциона от заключения договора купли-продажи изъятого имущества, либо неоплаты изъятого имущества и (или) непредоставления банковской гарантии задаток ему не возвращается.

4.3. В случае если аукцион признан несостоявшимся или отказа победителя аукциона либо единственного участника аукциона, либо участника, сделавшего предпоследнее предложение о цене аукциона (в случае отказа победителя аукциона от заключения договора купли-продажи изъятого имущества), от заключения договора купли-продажи изъятого имущества либо неоплаты изъятого имущества и (или) непредоставления банковской гарантии (в соответствии с пунктом 3.16 настоящего

Порядка), торги осуществляются в форме продажи посредством публичного предложения в срок не позднее трех месяцев со дня признания аукциона несостоявшимся или с даты составления протокола отказа от заключения договора купли-продажи изъятого имущества.

## 5. Продажа изъятого имущества посредством публичного предложения

5.1. Порядок подготовки продажи посредством публичного предложения осуществляется в соответствии с разделом 2 настоящего Порядка. При этом в документации о торгах в форме продажи посредством публичного предложения наряду со сведениями, указанными в пункте 2.8 настоящего Порядка, должны содержаться следующие сведения о:

5.1.1. Предыдущих торгах за год, предшествующий дню выставления изъятого имущества на продажу посредством публичного предложения.

5.1.2. Величине снижения цены первоначального предложения, указанной в пункте 5.2 настоящего Порядка («шаг понижения»).

5.1.3. Величине повышения цены в случае, предусмотренном пунктом 5.2 настоящего Порядка («шаг аукциона»).

5.1.4. Минимальной цене предложения, по которой может быть продано изъятое имущество («цена отсечения»).

5.2. Цена первоначального предложения устанавливается не ниже начальной цены аукциона, который был признан несостоявшимся, а «цена отсечения» составляет 50 процентов начальной цены такого аукциона. Величина «шага понижения» составляет величину «шага аукциона», установленную пунктом 2.2 настоящего Порядка, величина «шага аукциона» при продаже посредством публичного предложения составляет 50 процентов величины «шага аукциона», установленной пунктом 2.2 настоящего Порядка.

При продаже посредством публичного предложения осуществляется последовательное снижение цены первоначального предложения на «шаг понижения» до «цены отсечения».

5.3. Право приобретения изъятого имущества принадлежит участнику продажи посредством публичного предложения, который подтвердил цену первоначального предложения или цену предложения, сложившуюся на соответствующем «шаге понижения», при отсутствии предложений других участников продажи посредством публичного предложения.

5.4. В случае, если любой из участников продажи посредством публичного предложения подтвердил цену первоначального предложения или цену предложения, сложившуюся на одном из «шагов понижения», со всеми участниками продажи посредством публичного предложения проводится аукцион по установленным в соответствии с разделом 3 настоящего Порядка правилам проведения аукциона. Начальной ценой изъятого имущества на таком аукционе является цена первоначального предложения или цена предложения, сложившаяся на данном «шаге понижения».

В случае, если участники такого аукциона не заявляют предложения о цене, превышающей начальную цену изъятого имущества, право его приобретения принадлежит участнику аукциона, который первым подтвердил на-

чальную цену изъятого имущества. Указанный участник признается победителем продажи посредством публичного предложения.

5.5. В случае допуска одного претендента к участию в продаже посредством публичного предложения, такой участник признается единственным участником продажи посредством публичного предложения, с ним заключается договор купли-продажи изъятого имущества по «цене отсечения», установленной в документации о торгах, на условиях, изложенных в ней. При отказе либо уклонении единственного участника продажи посредством публичного предложения от заключения договора купли-продажи изъятого имущества, либо неоплате изъятого имущества и (или) непредоставлении банковской гарантии задаток ему не возвращается.

5.6. В случае незаключения договора купли-продажи изъятого имущества по результатам проведения продажи посредством публичного предложения либо неоплаты изъятого имущества и (или) непредоставления банковской гарантии в сроки, указанные в документации о торгах, проводится повторная продажа посредством публичного предложения.

## 6. Заключение договора купли-продажи изъятого имущества

6.1. В срок не ранее 20 рабочих дней и не позднее 30 рабочих дней со дня подведения итогов торгов либо с даты признания торгов несостоявшимися по причине допуска к участию в них одного претендента инициатор торгов заключает договор купли-продажи изъятого имущества с победителем торгов (победителем аукциона, продажи посредством публичного предложения) либо единственным участником торгов (единственным участником аукциона, продажи посредством публичного предложения) (далее – лицо, имеющее право на заключение договора).

6.2. При заключении договора купли-продажи изъятого имущества сумма задатка, внесенного лицом, имеющим право на заключение договора, засчитывается в счет оплаты по договору.

6.3. Задаток лица, имеющего право на заключение договора, перечисляется в порядке, установленном регламентом электронной площадки, на лицевой счет для учета операций со средствами, поступающими во временное распоряжение инициатора торгов, открытый в Департаменте финансов города Москвы и указанный в документации о торгах, в течение 5 рабочих дней с даты размещения протокола об итогах торгов либо протокола о признании торгов несостоявшимися.

6.4. Оплата по договору купли-продажи изъятого имущества производится лицом, имеющим право на заключение договора, с учетом ранее уплаченного задатка на лицевой счет для учета операций со средствами, поступающими во временное распоряжение инициатора торгов, открытый в Департаменте финансов города Москвы и указанный в документации о торгах, не позднее 20 рабочих дней с даты подведения итогов торгов либо с даты признания торгов несостоявшимися по причине допуска к участию в них одного претендента аукциона или продажи посредством публичного предложения. При этом днем оплаты считается день поступления денежных средств на вышеуказанный лицевой счет.

6.5. В случае, если в срок, указанный в пунктах 6.1, 6.4 и 6.9 настоящего Порядка, лицо, имеющее право на заключение договора, не подпишет договор купли-продажи изъятого имущества или не произведет оплату по договору, или не представит банковскую гарантию, такое лицо признается уклонившимся от подписания договора.

Банковская гарантия предоставляется на сумму не менее стоимости видов работ по сохранению изъятого имущества согласно сводному сметному расчету, предусмотренных в первом периоде (этапе) проведения работ по сохранению изъятого имущества, в соответствии с составом (перечнем) видов работ согласно пункту 2 статьи 47<sup>2</sup> Федерального закона от 25 июня 2002 г. № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации», сроком действия не менее срока такого периода (этапа), указанных либо в охранном обязательстве, либо акте технического состояния объекта культурного наследия, выявленно-го объекта культурного наследия, либо перечне видов работ.

Лицом, имеющим право на заключение договора, может быть предоставлена банковская гарантия на сумму стоимости видов работ по сохранению изъятого имущества всех или нескольких периодов (этапов).

6.6. Банковская гарантия должна быть безотзывной и содержать:

6.6.1. Сумму банковской гарантии, подлежащую уплате гарантом инициатору торгов в случае ненадлежащего исполнения обязательств лицом, имеющим право на заключение договора (исполнителем (принципалом)).

6.6.2. Обязательства исполнителя (принципала), подлежащие исполнению которых обеспечиваются банковской гарантией, в том числе обязательство возместить убытки, понесенные инициатором торгов в связи с неисполнением или ненадлежащим исполнением исполнителем (принципалом) своих обязательств по договору купли-продажи изъятого имущества, обязательство уплатить сумму неустойки (штрафа, пени), предусмотренных договором купли-продажи изъятого имущества.

6.6.3. Обязанность гаранта в случае просрочки исполнения обязательств по банковской гарантии, требование об уплате денежной суммы, которое соответствует условиям такой банковской гарантии и предъявлено инициатором торгов до окончания срока ее действия, за каждый день просрочки уплатить инициатору торгов неустойку в размере 0,1 процента денежной суммы, подлежащей уплате по такой банковской гарантии.

6.6.4. Условие об обязанности гаранта уплатить инициатору торгов денежную сумму по банковской гарантии не позднее 10 рабочих дней со дня, следующего за днем получения гарантом требования инициатора торгов, соответствующего условиям такой банковской гарантии, при отсутствии предусмотренных Гражданским кодексом Российской Федерации оснований для отказа в удовлетворении такого требования.

6.6.5. Условие о том, что расходы, возникающие в связи с перечислением денежных средств гарантом по банковской гарантии, несет гарант.

6.7. При уклонении от заключения договора купли-продажи изъятого имущества лицо, имеющее право на заключение договора, утрачивает право на заключение указанного договора, задаток ему не возвращается и пе-

речисляется в доход бюджета города Москвы на лицевой счет администратора доходов – инициатора торгов.

6.8. В случае признания победителя торгов (победителя аукциона, продажи посредством публичного предложения) уклонившимся от заключения договора купли-продажи изъятого имущества инициатор торгов заключает договор с лицом, сделавшим предпоследнее предложение о цене в ходе аукциона.

Договор купли-продажи изъятого имущества заключается с лицом, сделавшим предпоследнее предложение о цене в ходе аукциона, в порядке, предусмотренном пунктами 6.2, 6.3, 6.4 и 6.9 настоящего Порядка, в срок не ранее 20 рабочих дней и не позднее 30 рабочих дней со дня размещения на официальных сайтах протокола о признании победителя аукциона уклонившимся от заключения договора купли-продажи изъятого имущества.

6.9. Лицо, имеющее право на заключение договора, представляет банковскую гарантию до момента заключения договора купли-продажи изъятого имущества, но не позднее 20 рабочих дней с даты подведения итогов торгов либо с даты признания торгов несостоявшимися.

6.10. Инициатор торгов в течение 20 рабочих дней после подписания договора купли-продажи изъятого имущества и поступления на его счет оплаты по договору уведомляет в письменной форме лицо, у которого на основании судебного акта изъято имущество, о результатах торгов и размере денежных средств, которые будут ему переданы в соответствии с пунктом 6.11 настоящего Порядка.

6.11. Инициатор торгов в течение 20 рабочих дней с даты предоставления лицом, имеющим право на заключение договора, сведений из Единого государственного реестра недвижимости о его государственной регистрации права на изъятое имущество передает лицу, у которого на основании судебного акта изъято имущество, вырученную от продажи сумму за вычетом денежных средств в размере стоимости работ по сохранению изъятого имущества (за исключением земельного участка, в границах которого располагаются объекты археологического наследия) или стоимости мероприятий, необходимых для сохранения объекта археологического наследия, указанных в пункте 2 статьи 40 Федерального закона от 25 июня 2002 г. № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации», и расходов на проведение торгов, а именно: стоимости работ по составлению отчета об оценке рыночной стоимости изъятого имущества согласно акту сдачи-приемки работ по составлению такого отчета, а также стоимости работ по составлению сводного сметного расчета согласно акту сдачи-приемки работ по составлению сводного сметного расчета, а также суммы налога, подлежащего уплате инициатором торгов как налоговым агентом в связи с реализацией имущества, в соответствии с требованиями налогового законодательства Российской Федерации.

6.12. Инициатор торгов после подписания договора купли-продажи изъятого имущества и поступления на лицевой счет для учета операций со средствами, поступающими во временное распоряжение инициатора торгов, оплаты за изъятое имущество поэтапно или полностью перечисляет денежные средства в размере стоимости

работ по сохранению изъятого имущества (за исключением земельного участка, в границах которого располагаются объекты археологического наследия) или стоимости мероприятий, необходимых для сохранения объекта археологического наследия, указанных в пункте 2 статьи 40 Федерального закона от 25 июня 2002 г. № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации», но не более суммы, полученной в результате торгов за вычетом затрат на выполнение работ по составлению отчета об оценке рыночной стоимости изъятого имущества согласно акту сдачи-приемки работ по составлению такого отчета, а также стоимости работ по составлению сводного сметного расчета согласно акту сдачи-приемки работ по составлению сводного сметного расчета, а также суммы налога, подлежащего уплате инициатором торгов как налоговым агентом в связи с реализацией имущества, в соответствии с требованиями налогового законодательства Российской Федерации на счет лица, с которым заключен договор.

Первый этап перечисления денежных средств осуществляется инициатором торгов в размере стоимости видов работ первого периода (этапа) проведения работ по сохранению изъятого имущества согласно сводному сметному расчету в течение 20 рабочих дней с даты предоставления лицом, имеющим право на заключение договора, сведений из Единого государственного реестра недвижимости о государственной регистрации права на изъятое имущество.

В случае, если лицом, имеющим право на заключение договора, до заключения договора купли-продажи изъятого имущества предоставлена банковская гарантия на всю сумму стоимости видов работ по сохранению изъятого имущества всех периодов (этапов) работ или сумму стоимости видов работ по сохранению изъятого имущества нескольких периодов (этапов), денежные средства перечисляются на сумму банковской гарантии, но не более, чем на суммарную стоимость всех или нескольких периодов (этапов), если банковская гарантия предоставлена на сумму менее стоимости видов работ по сохранению изъятого имущества всех периодов (этапов), но более суммарной стоимости нескольких отдельных периодов (этапов) таких работ.

Перечисление оставшихся денежных средств осуществляется инициатором торгов в размере стоимости видов работ следующего(их) периода(ов) (этапа(ов)) проведения работ по сохранению изъятого имущества согласно сводному сметному расчету в течение 20 рабочих дней с даты предоставления лицом, с которым заключен договор, документов, подтверждающих выполнение предыдущего периода (этапа) проведения работ по сохранению изъятого имущества в установленном порядке и банковской гарантии на сумму не менее стоимости работ следующего периода (этапа). При этом средства перечисляются на сумму банковской гарантии, но не более, чем на суммарную стоимость нескольких периодов (этапов), если банковская гарантия предоставлена на сумму менее стоимости видов работ всех оставшихся периодов (этапов), но более суммарной стоимости нескольких отдельных периодов (этапов).

6.13. Инициатор торгов не позднее трех рабочих дней с момента получения выписки по лицевому счету для учета операций со средствами, поступающими во временное

распоряжение, отражающей средства, зачисленные в соответствии с пунктом 6.3 настоящего Порядка, перечисляет в доход бюджета города Москвы:

6.13.1. Стоимость работ по составлению отчета об оценке рыночной стоимости изъятого имущества на лицевой счет Департамента экономической политики и развития города Москвы.

6.13.2. Стоимость работ по составлению сводного сметного расчета или стоимости мероприятий, необходимых для сохранения объекта археологического наследия, указанных в пункте 2 статьи 40 Федерального закона от 25 июня 2002 г. № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации», на лицевой счет Департамента культурного наследия города Москвы.

## 7. Заключительные положения

7.1. В ходе исполнения договора купли-продажи изъятого имущества лицо, у которого на основании договора возникло право собственности на изъятое имущество, за 20 рабочих дней до начала следующего периода (этапа) проведения работ по сохранению изъятого имущества предоставляет инициатору торгов банковскую гарантию на сумму, указанную в сводном сметном расчете стоимости видов работ по сохранению изъятого имущества следующего периода (этапа) проведения работ по сохранению изъятого имущества, срок действия которой не должен быть менее срока окончания следующего периода (этапа) проведения работ по сохранению изъятого имущества, если такая гарантия не была предоставлена до заключения договора купли-продажи изъятого имущества или наступления предыдущего периода (этапа) работ, срок которой не истек.

7.2. Инициатор торгов осуществляет контроль за выполнением договора купли-продажи изъятого имущества и обеспечивает приемку работ по сохранению изъятого имущества или мероприятий, необходимых для сохранения объекта культурного наследия, выявленного объекта культурного наследия, в соответствии с условиями договора на основании акта приемки выполненных работ по сохранению объекта культурного наследия или акта приемки выполненных работ по сохранению объекта культурного наследия и разрешения на ввод объекта в эксплуатацию, выданных Департаментом культурного наследия города Москвы.

Порядок осуществления контроля за выполнением работ по сохранению изъятого имущества или мероприятий, необходимых для сохранения объекта культурного наследия, выявленного объекта культурного наследия, и их приемки устанавливается совместным приказом Департамента городского имущества города Москвы и Департамента культурного наследия города Москвы.

7.3. В случае невыполнения лицом, у которого на основании договора купли-продажи изъятого имущества возникло право собственности на изъятое имущество, требований, предусмотренных охранным обязательством, актом технического состояния объекта культурного наследия, выявленного объекта культурного наследия и (или) перечнем видов работ, такие объекты культурного наследия на основании судебного акта изымаются и продаются с торгов в соответствии с настоящим Порядком.

## О мерах, направленных на реализацию Государственной программы города Москвы «Развитие культурно-туристической среды и сохранение культурного наследия»

Постановление Правительства Москвы от 1 ноября 2023 года № 2110-ПП

В соответствии со статьей 9 Закона города Москвы от 2 ноября 2022 г. № 30 «О бюджете города Москвы на 2023 год и плановый период 2024 и 2025 годов» **Правительство Москвы постановляет:**

1. Предоставить в 2023 году грант юридическому лицу, указанному в приложении к настоящему постановлению, в рамках реализации Комитетом по туризму города Москвы соответствующего мероприятия Государственной программы города Москвы «Развитие культурно-туристической среды и сохранение культурного наследия» за счет бюджетных ассигнований согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Контроль за выполнением настоящего постановления возложить на заместителя Мэра Москвы в Правительстве Москвы – руководителя Аппарата Мэра и Правительства Москвы Сергунину Н.А.

Мэр Москвы **С.С.Собянин**

*Приложение к постановлению Правительства Москвы № 2110-ПП от 01.11.2023 г. не подлежит опубликованию.*

---

## О мерах, направленных на реализацию отдельных государственных программ города Москвы

Постановление Правительства Москвы от 7 ноября 2023 года № 2147-ПП

В соответствии со статьей 9 Закона города Москвы от 2 ноября 2022 г. № 30 «О бюджете города Москвы на 2023 год и плановый период 2024 и 2025 годов», положениями об управлении государственными программами города Москвы, утвержденными постановлением Правительства Москвы от 4 марта 2011 г. № 56-ПП «Об утверждении Порядка разработки и реализации государственных программ города Москвы», **Правительство Москвы постановляет:**

1. Направить в 2023 году на реализацию отдельных государственных программ города Москвы объемы бюджетных ассигнований согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Контроль за выполнением настоящего постановления возложить на заместителя Мэра Москвы в Правительстве Москвы по вопросам жилищно-коммунального хозяйства и благоустройства Бирюкова П.П.

Мэр Москвы **С.С.Собянин**

*Приложение к постановлению Правительства Москвы № 2147-ПП от 07.11.2023 г. не подлежит опубликованию.*

## О внесении изменений в постановления Правительства Москвы от 25 декабря 2012 г. № 800-ПП и от 25 декабря 2012 г. № 809-ПП

Постановление Правительства Москвы от 7 ноября 2023 года № 2154-ПП

В соответствии с Законом города Москвы от 8 июля 2009 г. № 25 «О правовых актах города Москвы» **Правительство Москвы постановляет:**

1. Внести изменения в постановление Правительства Москвы от 25 декабря 2012 г. № 800-ПП «О мерах имущественной поддержки субъектов малого предпринимательства, арендующих объекты нежилого фонда, находящиеся в имущественной казне города Москвы» (в редакции постановлений Правительства Москвы от 15 апреля 2013 г. № 236-ПП, от 1 июля 2013 г. № 424-ПП, от 29 октября 2013 г. № 710-ПП, от 1 июля 2014 г. № 364-ПП, от 24 декабря 2014 г. № 816-ПП, от 24 февраля 2015 г. № 71-ПП, от 20 октября 2015 г. № 678-ПП, от 24 мая 2016 г. № 272-ПП, от 1 июля 2016 г. № 386-ПП, от 2 декабря 2016 г. № 812-ПП, от 11 июля 2017 г. № 450-ПП, от 15 декабря 2017 г. № 1018-ПП, от 18 декабря 2018 г. № 1580-ПП, от 3 декабря 2019 г. № 1598-ПП, от 22 сентября 2020 г. № 1554-ПП, от 16 декабря 2020 г. № 2262-ПП, от 21 декабря 2021 г. № 2112-ПП, от 7 июня 2022 г. № 995-ПП, от 29 ноября 2022 г. № 2688-ПП):

1.1. В пункте 1 постановления цифры «2023» заменить цифрами «2024», цифры «5 500» заменить цифрами «6 000».

1.2. Пункт 1 постановления дополнить абзацем в следующей редакции:

«По договорам, продленным на неопределенный срок, а также по договорам аренды, заключенным в порядке и на условиях, установленных частью 9 статьи 17<sup>1</sup> Федерального закона от 26 июля 2006 г. № 135-ФЗ «О защите конкуренции», ставка устанавливается на основании заключения независимого оценщика о рыночной величине годовой арендной платы.».

1.3. В пункте 1(1) постановления цифры «2023» заменить цифрами «2024», цифры «4 200» заменить цифрами «4 600».

1.4. В пункте 5 постановления цифры «2023» заменить цифрами «2024».

2. Внести изменения в постановление Правительства Москвы от 25 декабря 2012 г. № 809-ПП «Об основных

направлениях арендной политики по предоставлению нежилых помещений, находящихся в собственности города Москвы» (в редакции постановлений Правительства Москвы от 29 октября 2013 г. № 710-ПП, от 23 декабря 2013 г. № 869-ПП, от 18 июня 2014 г. № 349-ПП, от 1 июля 2014 г. № 364-ПП, от 17 сентября 2014 г. № 541-ПП, от 11 ноября 2014 г. № 650-ПП, от 9 декабря 2014 г. № 739-ПП, от 24 декабря 2014 г. № 816-ПП, от 24 февраля 2015 г. № 70-ПП, от 15 июля 2015 г. № 440-ПП, от 26 августа 2015 г. № 544-ПП, от 17 декабря 2015 г. № 897-ПП, от 22 декабря 2015 г. № 907-ПП, от 28 ноября 2016 г. № 785-ПП, от 2 декабря 2016 г. № 812-ПП, от 22 декабря 2016 г. № 933-ПП, от 28 марта 2017 г. № 123-ПП, от 19 апреля 2017 г. № 208-ПП, от 11 июля 2017 г. № 449-ПП, от 15 декабря 2017 г. № 1018-ПП, от 17 апреля 2018 г. № 326-ПП, от 18 декабря 2018 г. № 1580-ПП, от 16 апреля 2019 г. № 369-ПП, от 2 июля 2019 г. № 748-ПП, от 3 декабря 2019 г. № 1598-ПП, от 17 ноября 2020 г. № 1989-ПП, от 16 декабря 2020 г. № 2262-ПП, от 21 сентября 2021 г. № 1484-ПП, от 7 декабря 2021 г. № 1920-ПП, от 21 декабря 2021 г. № 2112-ПП, от 7 июня 2022 г. № 995-ПП, от 15 июля 2022 г. № 1525-ПП, от 11 октября 2022 г. № 2174-ПП, от 29 ноября 2022 г. № 2688-ПП, от 31 мая 2023 г. № 990-ПП, от 24 октября 2023 г. № 2033-ПП):

2.1. В абзаце первом пункта 2 постановления цифры «2023» заменить цифрами «2024», цифры «5 500» заменить цифрами «6 000».

2.2. Пункт 1 приложения 1 к постановлению изложить в редакции согласно приложению к настоящему постановлению.

3. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2024 г.

4. Контроль за выполнением настоящего постановления возложить на заместителя Мэра Москвы в Правительстве Москвы по вопросам экономической политики и имущественно-земельных отношений Ефимова В.В.

Мэр Москвы **С.С.Собянин**

## Приложение

к постановлению Правительства Москвы  
от 7 ноября 2023 г. № 2154-ПП

Внесение изменения в приложение 1 к постановлению Правительства Москвы от 25 декабря 2012 г. № 809-ПП

### Перечень случаев установления ставки арендной платы по договорам аренды нежилых помещений, находящихся в собственности города Москвы, на льготных условиях

№ п/п	Категории арендатора	Цель использования объекта нежилого фонда	Размер арендной платы/порядок определения размера арендной платы за 1 кв.метр объекта аренды в год	Корректирующий коэффициент, применяемый к рыночной стоимости права пользования на условиях договора аренды
1	2	3	4	5
1	Коммерческие организации по договорам аренды, заключенным без проведения торгов, продленным на неопределенный срок, а также заключенным в порядке и на условиях, установленных частью 9 статьи 17 <sup>1</sup> Федерального закона от 26 июля 2006 г. № 135-ФЗ «О защите конкуренции», за исключением хозяйствующих субъектов, указанных в пунктах 2–19, 21 настоящего приложения	Осуществление хозяйственной деятельности, за исключением целей, указанных в пунктах 2–19, 21 настоящего приложения	Ставка арендной платы устанавливается на основании заключения независимого оценщика о рыночной величине годовой арендной платы	1

### Об утверждении Схемы электроснабжения города Москвы (распределительные сети напряжением 6-10-20 кВ) на период до 2035 года

Постановление Правительства Москвы от 14 ноября 2023 года № 2203-ПП

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Законом города Москвы от 5 мая 2010 г. № 17 «О Генеральном плане города Москвы», постановлением Правительства Москвы от 27 июля 2010 г. № 650-ПП «Об утверждении Положения о составе, порядке разработки, согласования и представления на утверждение проектов отраслевых схем в городе Москве», на основании постановления Правительства Москвы от 27 сентября 2011 г. № 451-ПП «Об утверждении Государственной программы города Москвы «Развитие коммунально-инженерной инфраструктуры и энергосбережение» **Правительство Москвы постановляет:**

1. Утвердить Схему электроснабжения города Москвы (распределительные сети напряжением 6-10-20 кВ) на период до 2035 года (приложение).

2. Признать утратившим силу постановление Правительства Москвы от 30 апреля 2019 г. № 444-ПП «Об утверждении Схемы электроснабжения города Москвы на период до 2030 года (распределительные сети напряжением 6-10-20 кВ)».

3. Контроль за выполнением настоящего постановления возложить на заместителя Мэра Москвы в Правительстве Москвы по вопросам жилищно-коммунального хозяйства и благоустройства Бирюкова П.П.

Мэр Москвы **С.С.Собянин**

## Приложение

к постановлению Правительства Москвы  
от 14 ноября 2023 г. № 2203-ПП

### Схема электроснабжения города Москвы (распределительные сети напряжением 6-10-20 кВ) на период до 2035 года

#### 1. Общие положения

##### 1.1. Определение целей и задач

Схема электроснабжения города Москвы (распределительные сети напряжением 6-10-20 кВ) на период до 2035 года (далее – Схема) разработана в соответствии с Генеральным планом города Москвы, утвержденным Законом города Москвы от 5 мая 2010 г. № 17 «О Генеральном плане города Москвы», в целях обеспечения развития электроснабжения города Москвы, повышения надежности и эффективности системы электроснабжения потребителей, ликвидации имеющегося дефицита по подключению дополнительных электрических мощностей.

Положения Схемы соответствуют правилам землепользования и застройки города Москвы, утвержденным постановлением Правительства Москвы от 28 марта 2017 г. № 120-ПП «Об утверждении правил землепользования и застройки города Москвы».

Решения по развитию электрических сетей 6-10-20 кВ, принимаемые в рамках настоящей Схемы, учитывают положения Закона Российской Федерации от 15 апреля 1993 г. № 4802-1 «О статусе столицы Российской Федерации», постановления Правительства Москвы от 1 августа 2017 г. № 497-ПП «О Программе реновации жилищного фонда в городе Москве», постановления Правительства Москвы от 5 июня 2018 г. № 515-ПП «Об установлении случаев и порядка разработки и утверждения комплексной схемы инженерного обеспечения территории, а также порядка определения точек подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, электрическим сетям, сетям связи в целях реализации Программы реновации жилищного фонда в городе Москве, строительства, реконструкции объектов регионального значения».

Основными задачами настоящей Схемы являются: разработка мероприятий по развитию электрической сети напряжением 6-10-20 кВ города Москвы в рамках питающих сетей напряжением 6-10-20 кВ с учетом актуальной информации об ожидаемых приростах электрических нагрузок и сооружении генерирующих источников и центров питания (далее также – ЦП) напряжением 35 кВ и выше в городе Москве с учетом Троицкого и Новомосковского административных округов города Москвы (далее также – ТиНАО) на период до 2027 года с перспективой до 2035 года, определение объемов нового строительства и технического перевооружения существующих электросетевых объектов города Москвы напряжением 6-10-20 кВ в рамках питающих сетей напряжением 6-10-20 кВ с оценкой потребности в инвестиционных ресурсах.

Настоящая Схема является основанием для внесения изменений в инвестиционные программы сетевых организаций. Для достижения поставленных целей в настоящей Схеме определены мероприятия по развитию элек-

тросетевого хозяйства напряжением 6-10-20 кВ города Москвы на период до 2035 года, планирование и согласование реализации которых относится к полномочиям органов исполнительной власти города Москвы. Финансирование указанных мероприятий осуществляется в том числе за счет тарифа на услуги по передаче электрической энергии.

Настоящая Схема не ограничивает предусмотренные законодательством полномочия территориальных сетевых организаций в части разработки и реализации мероприятий по технологическому присоединению заявителей, однако учет ее положений является необходимым для обеспечения сбалансированного развития энергетической инфраструктуры и поддержания инвестиционной привлекательности города Москвы.

##### 1.2. Основные показатели Схемы, необходимые для определения мероприятий по развитию электрических сетей напряжением 6-10-20 кВ

###### 1.2.1. Центры питания напряжением 35 кВ и выше

Мероприятия по развитию электрических сетей напряжением 6-10-20 кВ города Москвы, а также оценка необходимости ввода новых распределительных пунктов (далее также – РП) определены в рамках настоящей Схемы на основании данных о перспективных электрических нагрузках с учетом данных о разрешенной мощности для технологического присоединения на центрах питания напряжением 35 кВ и выше, расположенных на территории города Москвы, информации о количестве свободных для присоединения ячеек в распределительных устройствах (далее также – РУ) 6-10-20 кВ на центрах питания напряжением 35 кВ и выше, а также данных о загрузке питающей сети напряжением 6-10-20 кВ с учетом имеющихся ограничений.

Разрешенная мощность для технологического присоединения к ЦП напряжением 35 кВ и выше, расположенным на территории города Москвы, составляет 8 132,54 МВА, в том числе резерв мощности центров питания, расположенных на территории города Москвы без учета ТиНАО – 7 933,92 МВА, на территории ТиНАО – 198,62 МВА. Количество свободных ячеек в распределительных устройствах (далее также – РУ) 6-10-20 кВ на ЦП напряжением 35 кВ и выше, расположенных на территории города Москвы, составляет 1 894 штук.

Информация о разрешенной мощности для технологического присоединения к ЦП напряжением 35 кВ и выше, а также о количестве свободных ячеек в РУ 6-10-20 кВ на ЦП напряжением 35 кВ и выше, расположенных на территории города Москвы, в разрезе административных округов города Москвы, в том числе Центрального административного округа города Москвы (далее также – ЦАО), Северного административного округа города Москвы (далее также – САО), Северо-Восточного админис-

тративного округа города Москвы (далее также – СВАО), Восточного административного округа города Москвы (далее также – ВАО), Юго-Восточного административного округа города Москвы (далее также – ЮВАО), Южного административного округа города Москвы (далее также – ЮАО), Юго-Западного административного округа города Москвы (далее также – ЮЗАО), Западного административного округа города Москвы (далее также – ЗАО),

Северо-Западного административного округа города Москвы (далее также – СЗАО), Зеленоградского административного округа города Москвы (далее также – ЗелАО), Троицкого административного округа города Москвы (далее также – ТАО), Новомосковского административного округа города Москвы (далее также – НАО), по состоянию на 1 января 2023 г. приведена в таблице 1 настоящей Схемы.

Таблица 1

**Разрешенная мощность для технологического присоединения к ЦП напряжением 35 кВ и выше и количество свободных ячеек в РУ 6-10-20 кВ на ЦП 35 кВ и выше, расположенных на территории города Москвы, в разрезе административных округов города Москвы, по состоянию на 1 января 2023 г.**

№ п/п	Административный округ города Москвы	Разрешенная мощность для технологического присоединения к ЦП напряжением 35 кВ и выше (с учетом всех ограничений), МВА	Количество свободных ячеек в РУ 6-10-20 кВ на ЦП напряжением 35 кВ и выше, штук		
			6 кВ	10 кВ	20 кВ
1	2	3	4	5	6
1	город Москва без учета ТиНАО	7 933,92	180	976	656
1.1	ЦАО	1 242,02	2	15	147
1.2	САО	949,88	10	134	115
1.3	СВАО	760,83	8	198	45
1.4	ВАО	944,89	0	105	48
1.5	ЮВАО	985,20	135	191	70
1.6	ЮАО	1 030,80	3	59	22
1.7	ЮЗАО	574,78	0	48	126
1.8	ЗАО	912,30	21	116	76
1.9	СЗАО	320,22	1	51	7
1.10	ЗелАО	213,00	0	59	0
2	территория ТиНАО	198,62	12	51	19
2.1	ТАО	65,36	7	22	0
2.2	НАО	133,26	5	29	19
3	ИТОГО по городу Москве	8 132,54	192	1 027	675

### 1.2.2. Питающие и распределительные сети напряжением 6-10-20 кВ

Электроснабжение потребителей города Москвы, как правило, осуществляется по двухлучевой кольцевой (от одного РП) или встречной (между двух РП) схемам.

В электрических сетях города Москвы напряжением 6-10-20 кВ работает 3 251 единица РП и распределительных трансформаторных подстанций (далее также – РТП), 19 787 единиц трансформаторных подстанций (далее также – ТП). Общее количество трансформаторов, установленных на РТП и ТП города Москвы, составляет 41 529 единиц, суммарная мощность которых составляет 31 570,50 МВА.

Основную долю трансформаторного оборудования, установленного на РТП и ТП 6-10-20 кВ города Москвы (42,9 процентов), составляют трансформаторы сроком службы более 25 лет.

Суммарная протяженность линий электропередачи (далее также – ЛЭП) напряжением 6-10-20 кВ города Москвы в одноцепном исполнении составляет 53 794,45 км, в том числе кабельные линии (далее также – КЛ) – 52 577,25 км, воздушные линии (далее также – ВЛ) – 1 217,21 км.

Основные характеристики электрических сетей напряжением 6-10-20 кВ города Москвы по состоянию на 1 января 2023 г. приведены в таблице 2 настоящей Схемы.

Таблица 2

Основные характеристики электрических сетей напряжением 6-10-20 кВ города Москвы по состоянию на 1 января 2023 г.

Наименование административного округа города Москвы / Показатель	Основные характеристики электрических сетей напряжением 6-10-20 кВ			
	6 кВ	10 кВ	20 кВ	Всего
1	2	3	4	5
1. Количество РП, штук				
ЦАО	39	167	52	258
САО	24	73	27	124
СВАО	25	88	12	125
ВАО	29	84	8	121
ЮВАО	58	93	7	158
ЮАО	24	82	10	116
ЮЗАО	4	85	10	99
ЗАО	36	129	33	198
СЗАО	16	58	18	92
ЗелАО	0	31	0	31
ТАО	5	48	0	53
НАО	1	69	16	86
Всего по городу Москве:	261	1 007	193	1 461
2. Количество РТП, штук				
ЦАО	57	268	2	327
САО	30	163	1	194
СВАО	31	145	4	180
ВАО	25	140	1	166
ЮВАО	29	133	1	163
ЮАО	8	126	1	135
ЮЗАО	2	132	0	134
ЗАО	34	193	7	234
СЗАО	11	117	3	131
ЗелАО	0	37	0	37
ТАО	3	18	0	21
НАО	5	59	4	68
Всего по городу Москве:	235	1 531	24	1 790
3. Количество ТП, штук				
ЦАО	310	2 359	178	2 847
САО	169	1 585	128	1 882
СВАО	220	1 471	56	1 747
ВАО	139	1 597	24	1 760
ЮВАО	262	1 610	16	1 888
ЮАО	97	1 802	41	1 940

Наименование административного округа города Москвы / Показатель	Основные характеристики электрических сетей напряжением 6-10-20 кВ			
	6 кВ	10 кВ	20 кВ	Всего
1	2	3	4	5
ЮЗАО	34	1 593	33	1 660
ЗАО	310	1 726	192	2 228
СЗАО	118	1 036	94	1 248
ЗелАО	0	449	0	449
ТАО	160	837	0	997
НАО	168	899	74	1 141
Всего по городу Москве:	1 987	16 964	836	19 787
4. Количество трансформаторов, установленных на РТП, ТП, штук				
ЦАО	687	5 340	335	6 362
САО	352	3 495	282	4 129
СВАО	456	3 199	136	3 791
ВАО	263	3 338	58	3 659
ЮВАО	553	3 411	48	4 012
ЮАО	207	3 904	69	4 180
ЮЗАО	65	3 638	64	3 767
ЗАО	665	3 617	353	4 635
СЗАО	257	2 501	322	3 080
ЗелАО	0	917	0	917
ТАО	183	1 020	0	1 203
НАО	221	1 437	136	1 794
Всего по городу Москве:	3 909	35 817	1 803	41 529
5. Мощность трансформаторов, установленных на РТП, ТП, МВА				
ЦАО	413,50	4 842,86	550,30	5 806,66
САО	179,38	2 705,46	414,93	3 299,77
СВАО	245,96	2 364,19	196,26	2 806,41
ВАО	120,44	2 243,75	94,26	2 458,45
ЮВАО	341,57	2 410,51	72,30	2 824,38
ЮАО	109,34	2 905,23	121,02	3 135,59
ЮЗАО	36,44	2 685,72	63,26	2 785,42
ЗАО	363,90	2 886,55	510,14	3 760,59
СЗАО	123,57	1 816,33	241,97	2 181,87
ЗелАО	0,00	749,65	0,00	749,65
ТАО	59,62	421,71	0,00	481,33
НАО	86,83	984,40	209,18	1 280,40
Всего по городу Москве:	2 080,54	27 016,34	2 473,62	31 570,50
6. Доля трансформаторов, установленных на РТП, ТП, со сроком службы до 10 лет (от общего количества трансформаторов соответствующего уровня напряжения в административном округе города Москвы), процентов				
ЦАО	8,84	16,78	65,14	18,67
САО	11,64	18,65	72,41	21,96

Наименование административного округа города Москвы / Показатель	Основные характеристики электрических сетей напряжением 6-10-20 кВ			
	6 кВ	10 кВ	20 кВ	Всего
1	2	3	4	5
СВАО	18,10	14,77	73,64	16,94
ВАО	8,33	13,67	72,41	14,17
ЮВАО	16,06	16,11	85,71	16,85
ЮАО	9,09	14,51	91,80	15,45
ЮЗАО	14,52	12,57	9,09	12,53
ЗАО	12,67	16,27	81,79	20,21
СЗАО	8,80	14,24	85,51	17,34
ЗелАО	–	20,80	–	20,87
ТАО	61,17	75,19	–	73,20
НАО	31,46	55,72	83,93	54,53
Всего по городу Москве:	15,65	18,92	73,35	20,73
7. Доля трансформаторов, установленных на РТП, ТП, со сроком службы от 10 лет до 25 лет (от общего количества трансформаторов соответствующего уровня напряжения в административном округе города Москвы), процентов				
ЦАО	32,61	47,31	34,86	44,91
САО	13,13	37,15	27,59	34,45
СВАО	15,67	33,71	20,00	31,08
ВАО	17,33	37,45	20,69	35,52
ЮВАО	15,11	33,02	4,76	30,33
ЮАО	26,26	34,17	6,56	33,33
ЮЗАО	33,87	42,48	90,91	43,23
ЗАО	17,93	45,23	16,05	39,58
СЗАО	20,40	49,89	5,80	44,97
ЗелАО	–	40,93	–	40,84
ТАО	15,96	13,52	–	13,81
НАО	15,02	23,67	0,00	21,02
Всего по городу Москве:	20,03	38,77	23,19	36,36
8. Доля трансформаторов, установленных на РТП, ТП, со сроком службы свыше 25 лет (от общего количества трансформаторов соответствующего уровня напряжения в административном округе города Москвы), процентов				
ЦАО	58,55	35,91	0,00	36,42
САО	75,22	44,20	0,00	43,59
СВАО	66,23	51,52	6,36	51,98
ВАО	74,33	48,88	6,90	50,32
ЮВАО	68,83	50,88	9,52	52,83
ЮАО	64,65	51,32	1,64	51,21
ЮЗАО	51,61	44,95	0,00	44,24
ЗАО	69,40	38,50	2,16	40,21
СЗАО	70,80	35,86	8,70	37,69
ЗелАО	–	38,26	–	38,29

Наименование административного округа города Москвы / Показатель	Основные характеристики электрических сетей напряжением 6-10-20 кВ			
	6 кВ	10 кВ	20 кВ	Всего
1	2	3	4	5
ТАО	22,87	11,28	–	12,99
НАО	53,52	20,61	16,07	24,44
Всего по городу Москве:	64,32	42,31	3,46	42,91
<b>9. Характеристики ЛЭП (в целом по городу Москве)</b>				
9.1. Протяженность ЛЭП, км	6 029,53	44 312,61	3 452,31	53 794,45
Доля ЛЭП со сроком службы до 10 лет, %	5,44	15,68	91,35	19,39
Доля ЛЭП со сроком службы от 10 лет до 25 лет, %	14,78	37,27	8,19	32,88
Доля ЛЭП со сроком службы от 25 лет до 50 лет, %	28,34	36,25	0,46	33,07
Доля ЛЭП со сроком службы свыше 50 лет, %	51,44	10,80	0,00	14,66
9.1.1. Протяженность ВЛ, км	220,29	996,92	0,00	1 217,21
Доля ВЛ со сроком службы до 10 лет, %	0,20	12,13	0,00	9,97
Доля ВЛ со сроком службы от 10 лет до 25 лет, %	12,08	16,44	0,00	15,65
Доля ВЛ со сроком службы от 25 лет до 50 лет, %	67,99	64,02	0,00	64,74
Доля ВЛ со сроком службы свыше 50 лет, %	19,73	7,42	0,00	9,64
9.1.2 Протяженность КЛ, км	5 809,24	43 315,69	3 452,31	52 577,25
Доля КЛ со сроком службы до 10 лет, %	5,64	15,77	91,35	19,61
Доля КЛ со сроком службы от 10 лет до 25 лет, %	14,88	37,75	8,19	33,28
Доля КЛ со сроком службы от 25 лет до 50 лет, %	26,84	35,61	0,46	32,33
Доля КЛ со сроком службы свыше 50 лет, %	52,64	10,88	0,00	14,78

В городе Москве работают 496 единиц РП/РТП напряжением 6 кВ. Протяженность ЛЭП 6 кВ города Москвы составляет 6 029,53 км (11,21 процентов от общей протяженности ЛЭП города Москвы). Распределительные электрические сети напряжением 6 кВ на территории города Москвы (без учета территории ТиНАО) получили значительное развитие, по ним осуществляется выдача мощности пяти ТЭЦ ПАО «Мосэнергo», обеспечивается электроснабжение потребителей центральных районов города, где располагаются административные здания, вокзалы, жилая застройка. На напряжении 6 кВ осуществляется электроснабжение промышленных зон и предприятий, спальных районов во всех административных округах города Москвы.

Электрические сети напряжением 10 кВ являются наиболее разветвленными распределительными сетями на территории города Москвы, и именно они в настоящее время играют определяющую роль в электроснабжении потребителей. Сеть 10 кВ насчитывает по городу Москве 2 538 единиц РП/РТП, а также 16 964 единиц ТП. Протяженность ЛЭП 10 кВ в городе Москве составляет 44 312,61 км (82,37 процентов от общей протяженности ЛЭП города Москвы).

В последнее время широкое распространение получают сети напряжением 20 кВ. Переход на класс напряжения 20 кВ принят как стратегическое направление развития электрических сетей среднего напряжения города Москвы. В настоящее время активно осуществляется

новое строительство сети напряжением 20 кВ. В энергосистеме города Москвы работают 217 единиц РП/РТП напряжением 20 кВ. Протяженность ЛЭП 20 кВ в городе Москве составляет 3 452,31 км (6,42 процентов от общей протяженности ЛЭП города Москвы).

### 1.2.3. Приросты электрических нагрузок и потребления электрической энергии

Оценка приростов электрической нагрузки на уровне напряжения 6-10-20 кВ и электропотребления выполнена на основании прогнозных данных по перспективным объемам ввода в эксплуатацию объектов недвижимости с учетом удельных электрических нагрузок потребителей в расчете на квадратный метр площади зданий, материалов комплексных схем инженерного обеспечения территорий, данных по развитию общественного и личного электрифицированного транспорта.

При оценке учтены коэффициенты совмещения и неравномерности согласно приказу Минэнерго России от 6 мая 2014 г. № 250 «Об утверждении методических указаний по определению степени загрузки вводимых после строительства объектов электросетевого хозяйства, а также по определению и применению коэффициентов совмещения максимума потребления электрической энергии (мощности) при определении степени загрузки таких объектов». Для перехода от суммарных электрических нагрузок к электропотреблению использовались

данные по фактическому числу часов использования максимальной мощности потребителей, сформированные на основе анализа сведений сбытовых компаний города Москвы за период 2015–2021 годы.

Прирост электрической нагрузки в городе Москве на напряжении 6-10-20 кВ на период 2023–2027 годы ожидается в объеме 3 263 МВт, в том числе 679 МВт на территории ТиНАО, на период 2028–2035 годы ожидается в объеме 2 348 МВт, в том числе 505 МВт на территории ТиНАО. Суммарный прирост электрической нагрузки в городе Москве на период 2023–2035 годы ожидается в объеме 5 611 МВт, в том числе 1 184 МВт на территории ТиНАО.

Прирост потребления электрической энергии в городе Москве на период 2023–2027 годы ожидается в объеме

6 977 млн кВт·ч, в том числе 1 866 млн кВт·ч на территории ТиНАО, на период 2028–2035 годы ожидается в объеме 6 424 млн кВт·ч, в том числе 1 409 млн кВт·ч на территории ТиНАО. Суммарный прирост потребления электрической энергии в городе Москве на период 2023–2035 годы ожидается в объеме 13 402 млн кВт·ч, в том числе 3 275 млн кВт·ч на территории ТиНАО.

Перспективные объемы приростов электрической нагрузки на уровне напряжения 6-10-20 кВ по административным округам города Москвы на перспективу до 2035 года отражены в таблице 3 настоящей Схемы.

Перспективные объемы приростов электропотребления на уровне напряжения 6-10-20 кВ по административным округам города Москвы на перспективу до 2035 года отражены в таблице 4 настоящей Схемы.

Таблица 3

**Перспективные объемы приростов электрической нагрузки на уровне напряжения 6-10-20 кВ по административным округам города Москвы на перспективу до 2035 года, МВт**

№ п/п	Наименование административного округа города Москвы	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	Итого 2023–2027 годы	2028–2035 годы	Всего 2023–2035 годы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	город Москва без учета ТиНАО	751	591	281	461	500	2 584	1 843	4 427
1.1	ЦАО	138	60	16	21	29	264	55	319
1.2	САО	62	133	32	33	68	328	258	586
1.3	СВАО	56	23	23	36	81	219	159	378
1.4	ВАО	126	32	17	66	44	285	260	545
1.5	ЮВАО	43	65	34	41	75	258	293	551
1.6	ЮАО	116	42	48	68	57	331	218	549
1.7	ЮЗАО	12	71	16	28	38	165	169	334
1.8	ЗАО	125	90	48	121	77	461	205	666
1.9	СЗАО	30	50	42	35	26	183	183	366
1.10	ЗелАО	43	25	5	12	5	90	43	133
2	территория ТиНАО	112	243	174	84	66	679	505	1 184
2.1	ТАО	18	71	28	11	15	144	145	288
2.2	НАО	94	172	146	73	51	536	360	896
3	ИТОГО по городу Москве	863	834	455	545	566	3 263	2 348	5 611

Таблица 4

**Перспективные объемы приростов электропотребления на уровне напряжения 6-10-20 кВ по административным округам города Москвы на перспективу до 2035 года, млн кВт·ч**

№ п/п	Наименование административного округа города Москвы	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	Итого 2023–2027 годы	2028–2035 годы	Всего 2023–2035 годы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	город Москва без учета ТиНАО	1 183	1 045	875	1 233	779	5 111	5 015	10 127
1.1	ЦАО	126	80	38	47	45	335	134	470
1.2	САО	110	139	97	91	102	539	722	1 261
1.3	СВАО	128	64	64	78	108	442	423	866
1.4	ВАО	213	68	53	209	68	611	794	1 404
1.5	ЮВАО	97	109	109	108	112	535	772	1 306
1.6	ЮАО	194	120	163	183	103	762	519	1 281
1.7	ЮЗАО	30	118	50	85	60	342	507	850
1.8	ЗАО	179	164	159	304	136	942	522	1 464
1.9	СЗАО	69	104	131	105	37	445	518	963
1.10	ЗелАО	37	79	11	23	8	157	104	262
2	территория ТиНАО	293	611	524	278	160	1 866	1 409	3 275
2.1	ТАО	52	206	79	49	36	423	394	817
2.2	НАО	241	405	445	229	124	1 443	1 015	2 458
3	ИТОГО по городу Москве	1 476	1 656	1 399	1 511	939	6 977	6 424	13 402

**1.2.4. Прогноз потребления электрической энергии и максимума нагрузки в энергосистеме города Москвы**

Основные факторы, определяющие динамику показателей спроса на электрическую энергию:

– развитие основных секторов экономики в городе Москве с учетом активного освоения потенциала, связанного как с эффективным использованием территорий города Москвы (прежде всего за счет реновации старого жилищного фонда и промышленных зон), так и с развитием территории ТиНАО;

– намечаемые объемы строительства объектов недвижимости (различного назначения);

– структурные изменения в экономике, характеризующиеся снижением доли промышленности и увеличением доли сферы услуг и транспорта;

– возможности реализации крупных инвестиционных проектов (транспортные проекты, технопарки, крупные медицинские, научные и образовательные центры).

Прогноз потребления электрической энергии и максимума нагрузки в энергосистеме города Москвы сформирован с учетом определенных в рамках настоящей Схемы приростов потребления электрической энергии и электрических нагрузок.

Ожидается, что объем спроса на электрическую энергию в энергосистеме города Москвы на уровне 2027 года составит около 62,4 млрд кВт·ч, что соответствует среднегодовым темпам прироста за период 2023–2027 годы 2,40 процентов, на уровне 2035 года объем спроса на электрическую энергию в энергосистеме города Москвы составит около 68,8 млрд кВт·ч, что соответствует среднегодовым темпам прироста за период 2023–2035 годы 1,68 процентов.

Электрическая нагрузка города Москвы к 2027 году может увеличиться на 1,5 ГВт и ожидается в объеме 10,86 ГВт против 9,32 ГВт в 2022 году, а к 2035 году электрическая нагрузка города Москвы может составить 12,23 ГВт. Темп среднегодового прироста электрической нагрузки города Москвы за период 2023–2035 годов ожидается на уровне 2,1 процентов.

Отчетные и перспективные режимы электропотребления города Москвы на период с 2022 года по 2035 год представлены в таблице 5 настоящей Схемы.

Таблица 5

#### Отчетные и перспективные режимы электропотребления города Москвы на период с 2022 года по 2035 год

Наименование показателя	Единица измерения	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2035 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Потребление электроэнергии	млрд кВт·ч	55,426	56,901	58,556	59,955	61,464	62,403	68,828
Максимум нагрузки	МВт	9 322	9 591	9 984	10 333	10 644	10 858	12 234

#### 1.2.5. Особенности функционирования электросетевого хозяйства напряжением 6-10-20 кВ города Москвы

Электрические сети напряжением 6-10-20 кВ города Москвы в настоящее время обеспечивают покрытие существующего спроса на электроэнергию и мощность, однако ряд характерных особенностей их функционирования обуславливает потенциальные риски в части надежности электроснабжения потребителей мегаполиса, а также технической возможности обеспечения технологического присоединения новых потребителей в условиях реализации масштабных градостроительных проектов.

В настоящем разделе Схемы отражены особенности функционирования электросетевого хозяйства напряжением 6-10-20 кВ города Москвы и основные ограничения, влияющие на эксплуатацию и развитие электрических сетей напряжением 6-10-20 кВ города Москвы.

##### 1.2.5.1. Особенности технологического проектирования электрических сетей напряжением 20 кВ

В настоящее время отсутствуют нормативные документы, регламентирующие проектирование электрических сетей 20 кВ.

Электросетевыми организациями города Москвы, включая ПАО «Россети Московский регион» и АО «ОЭК», используются различные технические решения при построении сетей данного уровня напряжения. В рамках разработки настоящей Схемы определена необходимость в разработке единых схемных решений при построении сетей уровня напряжения 20 кВ в городе Москве.

##### 1.2.5.2. Износ кабельных линий электропередачи напряжением 6-10 кВ

Эксплуатация кабельных линий электропередачи сверх нормативных сроков службы повышает вероятность отключения таких элементов сети вследствие повреждения изоляции линий. При сохранении текущих темпов обновления КЛ 6-10 кВ в городе Москве прогнозируется увеличение среднего срока их эксплуатации.

Прогнозная доля КЛ 6 кВ со сроком эксплуатации более 60 лет к 31 декабря 2035 г. может составить около 59 процентов, 10 кВ – около 14 процентов (при том, что прогнозная доля КЛ 6 кВ со сроком эксплуатации более 70 лет может составить около 38 процентов, 10 кВ – около 6 процентов).

Длительное воздействие электромагнитного поля и нагрева вызывает ухудшение диэлектрических свойств изоляции кабелей, а агрессивное химическое воздействие грунтов и механические нагрузки – деградацию их защитных покрытий, вследствие чего увеличение срока эксплуатации кабельных линий сопровождается ростом количества отказов и экономического ущерба, связанного с недоотпуском электроэнергии потребителям и проведением аварийно-восстановительных работ.

Учитывая рост числа прекращений передачи электроэнергии в электрических сетях 6-10-20 кВ города Москвы, зафиксированный за период 2018–2022 годы, в целях недопущения снижения надежности электроснабжения потребителей требуется разработка и реализация комплексных программ по реконструкции кабельных линий 6-10-20 кВ.

В состав указанных программ должны быть включены мероприятия по реконструкции всех кабельных линий 6-10-20 кВ, удовлетворяющих нижеследующим критериям аварийного и предаварийного состояния:

1. Срок эксплуатации более 70 лет.
2. Срок эксплуатации более 60 лет и удельное число отказов на 100 км длины более 30 (при одновременном выполнении обоих условий).

В качестве целевых показателей комплексных программ рекомендуется принять достижение к 31 декабря 2035 г. нулевой протяженности кабельных линий, удовлетворяющих каждому из обозначенных критериев.

С целью достижения указанных целевых показателей в период до 2035 года требуется проведение мероприятий по реконструкции кабельных линий напряжением 6-10 кВ суммарной протяженностью 4 998,08 км, указанных в приложении к настоящей Схеме.

Указанные мероприятия включаются в состав инвестиционных программ электросетевых организаций города Москвы.

#### **1.2.5.3. Перегрузка трансформаторов**

Загрузка трансформаторов, установленных на 118 РТП/ТП напряжением 6-10-20 кВ города Москвы, в послеаварийном режиме превышает допустимую. В том числе, на 19 РТП/ТП 6-10-20 кВ установлены сухие трансформаторы с загрузкой в послеаварийном режиме свыше 100 процентов, на 99 РТП/ТП 6-10-20 кВ установлены масляные трансформаторы с загрузкой в послеаварийном режиме свыше 130 процентов. Основная часть РТП/ТП, трансформаторы которых перегружаются в послеаварийных режимах, имеет класс напряжения 10 кВ. Перегрузка трансформаторов напряжением 20/0,4 кВ не выявлена.

В рамках разработки настоящей Схемы определены мероприятия, направленные на ликвидацию перегрузки трансформаторов, установленных на РТП/ТП.

#### **1.2.5.4. Несоответствие схем электроснабжения потребителей требуемой категории надежности**

Схемы электроснабжения основной части потребителей города Москвы соответствуют категории надежности электроснабжения, указанной в акте разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности, за исключением единичных потребителей. При этом, в случае невозможности осуществить передачу электрической энергии из-за повреждения электросетевых объектов или оборудования объектов по производству электрической энергии, для обеспечения минимально необходимого уровня потребления электрической энергии в соответствии с установленным для конкретного объекта уровнем технологической или аварийной брони, сетевыми организациями применяются резервные источники снабжения электроэнергией.

Вместе с тем, сетевым организациям города Москвы в рамках текущего долгосрочного периода регулирования необходимо обеспечить соответствие схем электроснабжения потребителей требуемой категории надежности.

#### **1.2.5.5. Уровни напряжения в послеаварийных режимах**

В отдельных районах ТиНАО (поселения Роговское и Рязановское в городе Москве) в послеаварийных режимах работы наблюдаются недопустимые снижения уровня напряжения в сети 6-10 кВ.

Большие потери напряжения в сети обусловлены как значительной протяженностью, так и высокой загрузкой фидеров в послеаварийных режимах.

В рамках разработки настоящей Схемы определены мероприятия, направленные на нормализацию уровней напряжения в районах поселений Роговское и Рязановское в городе Москве.

#### **1.2.5.6. Функционирование однолучевых тупиковых схем без возможности резервирования**

В настоящее время на территории города Москвы функционируют электрические сети напряжением 6-10 кВ, выполненные по принципу однолучевых тупиковых схем без возможности резервирования (далее также – «тупиковые» схемы). В основном по «тупиковой» схеме

подключены однострановые ТП с установленной мощностью трансформаторов от 16 до 1000 кВА. Функционирование таких схем характерно для территории ТиНАО, которые ранее, до 2012 года, не входили в состав города Москвы, в ряде случаев электрическая сеть напряжением 6-10 кВ развивалась по принципам формирования сельской электрической сети, когда небольшие нагрузки расположены в различных направлениях от центра питания, и где для электроснабжения потребителей в большинстве случаев применялись отходящие от одного центра питания радиальные, не закольцованные линии электропередачи. Это обеспечивало экономию капитальных вложений, но негативно сказывалось на надежности и эффективности электроснабжения потребителей. При такой топологии сети невозможно было предусматривать резервирование в распределительной электрической сети для предотвращения случаев погашения потребителей электрической энергии при аварийном отключении ее элементов в аварийных и ремонтных схемах. В условиях текущего тренда урбанизации присоединенных территорий города указанный принцип построения сети не соответствует требованиям к надежности электроснабжения.

Сетевым организациям города Москвы для обеспечения требований к надежности электроснабжения необходимо обеспечить реализацию предусмотренных настоящей Схемой мероприятий по организации схем с возможностью резервирования и предусмотреть финансирование таких мероприятий за счет тарифа на услуги по передаче электрической энергии.

#### **1.2.5.7. Необходимое повышение надежности электроснабжения потребителей города Москвы**

На территории города Москвы за последние 5 лет сложилась тенденция к увеличению количества прекращений передачи электроэнергии вследствие отключений в сетях 6-10-20 кВ.

За период 2018–2022 годы прекращения передачи электрической энергии вследствие отключений были зафиксированы в электрических сетях 6-10-20 кВ 9 электросетевых компаний города Москвы: ПАО «Россети Московский регион», АО «ОЭК», Московская дирекция по энергообеспечению Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД», Октябрьская дирекция по энергообеспечению Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД», АО «МСК Энерго», ООО «Самолет-Прогресс», ООО «Технопромэксперт», МУП «Троицкая электросеть», ООО «Энергии Технологии». Все зафиксированные прекращения были либо вне регламентными, либо плановыми. Аварийные ограничения, связанные с введением графиков аварийных отключений, не зафиксированы.

Большая часть как плановых, так и вне регламентных прекращений передачи электроэнергии за рассматриваемый период была зафиксирована на территории ТиНАО. Подобная закономерность обусловлена отличиями подходов к построению электрических сетей 6-10-20 кВ на территории города Москвы без учета ТиНАО и в ТиНАО.

На некоторых объектах электросетевого хозяйства за последние 5 лет вне регламентные и плановые отключения зафиксированы два раза и более, и сопровождались отключениями потребителей.

С целью повышения надежности электроснабжения вышеуказанных потребителей и исключения случаев

прекращения передачи электрической энергии, в рамках настоящей Схемы определены соответствующие мероприятия по реконструкции объектов электросетевого хозяйства 6-10-20 кВ.

#### **1.2.5.8. Электроснабжение объектов Программы реновации жилищного фонда в городе Москве**

В соответствии с положениями Закона Российской Федерации от 15 апреля 1993 г. № 4802-1 «О статусе столицы Российской Федерации» и постановления Правительства Москвы от 5 июня 2018 г. № 515-ПП «Об установлении случаев и порядка разработки и утверждения комплексной схемы инженерного обеспечения территории, а также порядка определения точек подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, электрическим сетям, сетям связи в целях реализации Программы реновации жилищного фонда в городе Москве, строительства, реконструкции объектов регионального значения» технические решения по сооружению и реконструкции объектов инженерной инфраструктуры, необходимые для реализации Программы реновации жилищного фонда в городе Москве (далее – Программа реновации), определяются посредством разработки комплексных схем инженерного обеспечения территорий (далее также – КСИО) – единого документа градостроительного планирования, регламентирующего порядок и схему подключения площадок реновации к сетям тепло-, электро-, газо- и водоснабжения, разрабатываемого с целью снижения сроков подключения к инженерным сетям.

В части обеспечения электроэнергией площадок реновации в рамках КСИО, как правило, разработаны два варианта схем электроснабжения 10–20 кВ, ориентированные на разные электросетевые организации города Москвы.

При этом, до разработки настоящей Схемы, при определении электросетевой организации, к электрическим сетям которой осуществляется технологическое присоединение площадок реновации, не учитывался экономический эффект от результатов совместного рассмотрения способов технологического присоединения площадок реновации к электрическим сетям города Москвы (кластеризации площадок реновации) и возможности реализации мероприятий по строительству объектов питающей сети 6-10-20 кВ в рамках инвестиционных программ ПАО «Россети Московский регион» и АО «ОЭК» за счет тарифа на услуги по передаче электрической энергии.

В разделах 3.1.1 и 3.2.1 настоящей Схемы определены итоговые варианты подключения площадок реновации к электрическим сетям электросетевых организаций города Москвы, разработанные с учетом материалов КСИО, а также мероприятия по новому строительству питающей сети 10–20 кВ в целях подключения к электрическим сетям города Москвы площадок реновации.

В целях выполнения мероприятий по сооружению объектов электросетевого хозяйства напряжением 6-10-20 кВ в рамках реализации Программы реновации в соответствии с итоговыми вариантами подключения площадок реновации к электрическим сетям электросетевых организаций города Москвы также может потребоваться выполнение мероприятий организационно-методологи-

ческого характера в части корректировки материалов комплексных схем инженерного обеспечения, указанных в разделе 3.2 настоящей Схемы.

#### **1.2.5.9. Электроснабжение площадок комплексного развития территорий**

Реализация проектов в соответствии с механизмом комплексного развития территорий (далее – КРТ) предполагает значительные объемы градостроительных планов по развитию территорий города Москвы, для обеспечения которых потребуется строительство объектов питающей сети напряжением 6-10-20 кВ. Поскольку строительство таких объектов сопряжено с развитием электросетевой инфраструктуры города Москвы и может быть использовано, в том числе, для обеспечения электроснабжения социально значимых потребителей, при реализации механизма КРТ необходимо обеспечение комплексного подхода к планированию развития электросетевой инфраструктуры.

Учитывая опыт реализации Программы реновации в части подхода к планированию развития систем инженерного обеспечения (разработка комплексных схем инженерного обеспечения территорий площадок реновации), обеспечение комплексного подхода к планированию развития электросетевой инфраструктуры напряжением 6-10-20 кВ возможно осуществлять аналогичным способом посредством разработки комплексных схем инженерного обеспечения объектов КРТ.

#### **1.2.5.10. Развитие электротранспорта города Москвы и интеграция электрозаправочных станций в систему электроснабжения города Москвы**

В городе Москве активно развивается электротранспорт. В период до 2035 года планируется перевод 100 процентов автобусного парка ГУП «Мосгортранс» на электробусы. Число эксплуатируемых электробусов возрастет по сравнению с 2022 годом более чем в 6 раз, и к 2035 году составит 6,4 тыс. единиц. Количество эксплуатируемого личного электротранспорта (электромобилей) к 2035 году может составить более 790 тыс. единиц – прирост по сравнению с 2022 годом более, чем в 230 раз. Помимо этого, в городе Москве реализуется крупный инвестиционный проект, направленный на возобновление регулярного пассажирского сообщения по Москве-реке на базе современных электросудов.

Необходимым условием для успешной реализации городских планов по развитию электротранспорта является обеспечение его зарядной инфраструктурой.

Суммарная мощность зарядных станций для электробусов и электромобилей на начало 2023 года составляла 44,99 МВт (40,84 МВт электробусы и 4,15 МВт электромобили), к 2035 году суммарная мощность зарядных станций для электробусов и электромобилей может достигнуть 1 167 МВт (382,27 МВт электробусы и 784,80 МВт электромобили).

Технические мероприятия, предусмотренные настоящей Схемой, учитывают перспективное размещение зарядных станций для электробусов на территориях автобусных парков и отстойно-разворотных площадок ГУП «Мосгортранс».

В настоящей Схеме данные о зарядных станциях для электромобилей на период до 2035 года учтены с целью

оценки изменения загрузки питающей сети 6-10-20 кВ и центров питания напряжением 35 кВ и выше.

В рамках разработки настоящей Схемы выявлена потребность в разработке программы развития электро-транспорта города Москвы на долгосрочный период и формировании типовых технологических решений для интеграции электрозаправочных станций в систему электроснабжения города Москвы.

#### **1.2.5.11. Наличие локальных ограничений на технологическое присоединение перспективных потребителей**

К основным причинам ограничений на технологическое присоединение потребителей относится отсутствие свободных ячеек в распределительных устройствах напряжением 6-10-20 кВ центров питания или невозможность их расширения, а также выход за область допустимых значений параметров электроэнергетического режима энергосистемы – ситуации, когда нагрузка элементов электрической сети (силовые трансформаторы, установленные на центрах питания напряжением 35 кВ и выше, и отходящие от этих центров питания ЛЭП) превышает длительно-допустимые значения.

Проблемы недостатка пропускной способности распределительной сети 6-10-20 кВ или трансформаторного оборудования РТП/ТП 6-10-20 кВ, как правило, не яв-

ляются существенной системной проблемой, поскольку указанные случаи предполагают существенно меньшую капиталоемкость для повышения пропускной способности и локальный характер с точки зрения территории ограничения присоединения (особенно в условиях значительного насыщения сетевыми объектами территории города Москвы без учета ТиНАО), чем проблемы повышения пропускной способности питающей сети 6-10-20 кВ и недостатка ячеек в РУ 6-10-20 кВ или трансформаторной мощности питающих центров, не говоря о случаях, когда ограничения на технологическое присоединение обусловлены недостатком пропускной способности сетей 110 кВ и выше. В рамках разработки Схемы определены 58 центров питания, количество ячеек в РУ 6-10-20 кВ которых не обеспечивает возможность технологического присоединения потребителей на перспективу до 2035 года.

В этой связи к основным системно значимым причинам ограничений на технологическое присоединение потребителей следует относить именно нагрузку питающей сети 6-10-20 кВ и необходимость реконструкции электро-сетевых объектов напряжением 110 кВ и выше.

Перечень центров питания, для которых может потребоваться расширение РУ 6-10-20 кВ на перспективу до 2035 года для подключения потребителей представлен в таблице 6.

Перечень центров питания, для которых может потребоваться расширение РУ 6-10-20 кВ на перспективу до 2035 года для подключения потребителей

№ п/п	Номер ЦП	Наименование ЦП	Количество необходимых ячеек до 2027 года, штук	Количество необходимых ячеек до 2035 года, штук	Балансовая принадлежность ЦП	Обоснование необходимости дополнительных ячеек на ЦП
1	2	3	4	5	6	7
1	12	ПС 110 кВ Карачарово	2	2	ПАО «Россети Московский регион»	Необходимость подключения площадок реновации в соответствии с КСИО
2	17	ПС 110 кВ Фили	3	3	ПАО «Россети Московский регион»	Необходимость подключения площадок реновации в соответствии с КСИО. Необходимость подключения потребителей в соответствии с выданными техническими условиями
3	32	ПС 110 кВ Измайлово	2	2	ПАО «Россети Московский регион»	Необходимость подключения площадок реновации в соответствии с КСИО
4	46	ПС 220 кВ Бутырки	3	3	ПАО «Россети Московский регион»	Необходимость подключения потребителей в соответствии с выданными техническими условиями
5	48	ПС 110 кВ Стрומынка	6	6	ПАО «Россети Московский регион»	Необходимость подключения площадок реновации в соответствии с КСИО. Необходимость подключения потребителей в соответствии с выданными техническими условиями
6	50	ПС 110 кВ Зюзино	6	8	ПАО «Россети Московский регион»	Необходимость подключения площадок реновации в соответствии с КСИО. Необходимость подключения потребителей в соответствии с выданными техническими условиями
7	56	ПС 110 кВ Беляево	1	2	ПАО «Россети Московский регион»	Необходимость подключения площадок реновации в соответствии с КСИО
8	59	ПС 110 кВ Вороново	2	2	ПАО «Россети Московский регион»	Необходимость подключения потребителей в соответствии с выданными техническими условиями

№ п/п	Номер ЦП	Наименование ЦП	Количество необходимых ячеек до 2027 года, штук	Количество необходимых ячеек до 2035 года, штук	Балансовая принадлежность ЦП	Обоснование необходимости дополнительных ячеек на ЦП
1	2	3	4	5	6	7
9	111	ПС 110 кВ Тушино	4	6	ПАО «Россети Московский регион»	Необходимость подключения площадок реновации в соответствии с КСИО
10	112	ПС 110 кВ Ростокино	4	4	ПАО «Россети Московский регион»	Необходимость подключения потребителей в соответствии с выданными техническими условиями
11	164	ПС 110 кВ Лосинка	2	3	ПАО «Россети Московский регион»	Необходимость подключения площадок реновации в соответствии с КСИО
12	213	ПС 220 кВ Южная	3	11	ПАО «Россети Московский регион»	Необходимость подключения площадок реновации в соответствии с КСИО. Необходимость подключения перспективных потребителей
13	267	ПС 110 кВ Черемушки	2	3	ПАО «Россети Московский регион»	Необходимость подключения потребителей в соответствии с выданными техническими условиями. Необходимость подключения перспективных потребителей
14	346	ПС 110 кВ Ломоносово	3	3	ПАО «Россети Московский регион»	Необходимость подключения потребителей в соответствии с выданными техническими условиями
15	361	ПС 110 кВ Мазилово	4	4	ПАО «Россети Московский регион»	Необходимость подключения площадок реновации в соответствии с КСИО. Необходимость подключения потребителей в соответствии с выданными техническими условиями
16	369	ПС 110 кВ Сабурово	-	3	ПАО «Россети Московский регион»	Необходимость подключения площадок реновации в соответствии с КСИО
17	370	ПС 220 кВ Чертаново	3	6	ПАО «Россети Московский регион»	Необходимость подключения площадок реновации в соответствии с КСИО. Необходимость подключения потребителей в соответствии с выданными техническими условиями. Необходимость подключения перспективных потребителей

№ п/п	Номер ЦП	Наименование ЦП	Количество необходимых ячеек до 2027 года, штук	Количество необходимых ячеек до 2035 года, штук	Балансовая принадлежность ЦП	Обоснование необходимости дополнительных ячеек на ЦП
1	2	3	4	5	6	7
18	372	ПС 110 кв Чухлинка	6	12	ПАО «Россети Московский регион»	Необходимость подключения площадок реновации в соответствии с КСИО. Необходимость подключения потребителей в соответствии с выданными техническими условиями
19	377	ПС 220 кв Лесная	-	12	ПАО «Россети Московский регион»	Необходимость подключения потребителей в соответствии с выданными техническими условиями. Необходимость подключения перспективных потребителей
20	394	ПС 110 кв Бирюлево	4	5	ПАО «Россети Московский регион»	Необходимость подключения площадок реновации в соответствии с КСИО
21	417	ПС 110 кв Метростроевская	3	3	ПАО «Россети Московский регион»	Необходимость подключения площадок реновации в соответствии с КСИО
22	426	ПС 110 кв Марьино	2	2	ПАО «Россети Московский регион»	Необходимость подключения потребителей в соответствии с выданными техническими условиями
23	438	ПС 110 кв Бакеево	1	1	ПАО «Россети Московский регион»	Необходимость подключения площадок реновации в соответствии с КСИО
24	500	ПС 110 кв Некрасовка	-	1	ПАО «Россети Московский регион»	Необходимость подключения перспективных потребителей
25	560	ПС 110 кв Солнцево	1	1	ПАО «Россети Московский регион»	Необходимость подключения площадок реновации в соответствии с КСИО
26	561	ПС 110 кв Сумская	5	7	ПАО «Россети Московский регион»	Необходимость подключения площадок реновации в соответствии с КСИО. Необходимость подключения потребителей в соответствии с выданными техническими условиями
27	597	ПС 220 кв Жулебино	1	2	ПАО «Россети Московский регион»	Необходимость подключения площадок реновации в соответствии с КСИО
28	604	ПС 110 кв Коровино	-	2	ПАО «Россети Московский регион»	Необходимость подключения площадок реновации в соответствии с КСИО
29	606	ПС 110 кв Шелепиха	1	1	ПАО «Россети Московский регион»	Необходимость подключения потребителей в соответствии с выданными техническими условиями

№ п/п	Номер ЦП	Наименование ЦП	Количество необходимых ячеек до 2027 года, штук	Количество необходимых ячеек до 2035 года, штук	Балансовая принадлежность ЦП	Обоснование необходимости дополнительных ячеек на ЦП
1	2	3	4	5	6	7
30	617	ПС 110 кВ Сырово	2	2	ПАО «Россети Московский регион»	Необходимость подключения потребителей в соответствии с выданными техническими условиями
31	630	ПС 110 кВ Нагорная	2	2	ПАО «Россети Московский регион»	Необходимость подключения площадок реновации в соответствии с КСИО
32	632	ПС 110 кВ Фрезер	-	1	ПАО «Россети Московский регион»	Необходимость подключения площадок реновации в соответствии с КСИО
33	661	ПС 110 кВ Ходынка	1	1	ПАО «Россети Московский регион»	Необходимость подключения площадок реновации в соответствии с КСИО
34	677	ПС 110 кВ Теплый стан	2	2	ПАО «Россети Московский регион»	Необходимость подключения потребителей в соответствии с выданными техническими условиями
35	686	ПС 110 кВ Эра	1	1	ПАО «Россети Московский регион»	Необходимость подключения площадок реновации в соответствии с КСИО
36	692	ПС 220 кВ Баскаково	4	7	ПАО «Россети Московский регион»	Необходимость подключения площадок реновации в соответствии с КСИО. Необходимость подключения перспективных потребителей
37	706	ПС 110 кВ Щапово	8	8	ПАО «Россети Московский регион»	Необходимость подключения потребителей в соответствии с выданными техническими условиями
38	710	ПС 110 кВ Выхино	4	11	ПАО «Россети Московский регион»	Необходимость подключения площадок реновации в соответствии с КСИО. Необходимость подключения потребителей в соответствии с выданными техническими условиями
39	713	ПС 110 кВ Вернадская	7	7	ПАО «Россети Московский регион»	Необходимость подключения площадок реновации в соответствии с КСИО. Необходимость подключения потребителей в соответствии с выданными техническими условиями
40	727	ПС 110 кВ Лебедево	6	6	ПАО «Россети Московский регион»	Необходимость подключения потребителей в соответствии с выданными техническими условиями

№ п/п	Номер ЦП	Наименование ЦП	Количество необходимых ячеек до 2027 года, штук	Количество необходимых ячеек до 2035 года, штук	Балансовая принадлежность ЦП	Обоснование необходимости дополнительных ячеек на ЦП
1	2	3	4	5	6	7
41	731	ПС 110 кВ Тропарево	3	3	ПАО «Россети Московский регион»	Необходимость подключения площадок реноваций в соответствии с КСИО
42	762	ПС 110 кВ Прожектор	3	6	ПАО «Россети Московский регион»	Необходимость подключения площадок реноваций в соответствии с КСИО
43	773	ПС 110 кВ Былово	2	2	ПАО «Россети Московский регион»	Необходимость подключения площадок реноваций в соответствии с КСИО. Необходимость подключения потребителей в соответствии с выданными техническими условиями
44	785	ПС 220 кВ Борисово	–	1	ПАО «Россети Московский регион»	Необходимость подключения перспективных потребителей
45	790	ПС 220 кВ Свиблово	10	10	ПАО «Россети Московский регион»	Необходимость подключения потребителей в соответствии с выданными техническими условиями
46	793	ПС 110 кВ Войковская	1	1	ПАО «Россети Московский регион»	Необходимость подключения потребителей в соответствии с выданными техническими условиями
47	801	ПС 110 кВ Кузьминки	2	2	ПАО «Россети Московский регион»	Необходимость подключения площадок реноваций в соответствии с КСИО
48	805	ПС 220 кВ Пресня	–	1	ПАО «Россети Московский регион»	Необходимость подключения потребителей в соответствии с выданными техническими условиями
49	806	ПС 220 кВ Владыкино	4	4	ПАО «Россети Московский регион»	Необходимость подключения потребителей в соответствии с выданными техническими условиями
50	813	ПС 110 кВ Полет	–	2	ПАО «Россети Московский регион»	Необходимость подключения потребителей в соответствии с выданными техническими условиями
51	814	ПС 110 кВ Лианозово	3	3	ПАО «Россети Московский регион»	Необходимость подключения площадок реноваций в соответствии с КСИО. Необходимость подключения потребителей в соответствии с выданными техническими условиями

№ п/п	Номер ЦП	Наименование ЦП	Количество необходимых ячеек до 2027 года, штук	Количество необходимых ячеек до 2035 года, штук	Балансовая принадлежность ЦП	Обоснование необходимости дополнительных ячеек на ЦП
1	2	3	4	5	6	7
52	838	ПС 220 кВ Академическая	8	10	ПАО «Россети Московский регион»	Необходимость подключения площадок реноваций в соответствии с КСИО
53	839	ПС 220 кВ Левобережная	2	2	ПАО «Россети Московский регион»	Необходимость подключения потребителей в соответствии с выданными техническими условиями
54	858	ПС 110 кВ МГУ	2	2	ПАО «Россети Московский регион»	Необходимость подключения потребителей в соответствии с выданными техническими условиями
55	371	ПС 110 кВ Кузнецово	1	1	ПАО «Россети Московский регион»	Необходимость подключения потребителей в соответствии с выданными техническими условиями
56	-	ТЭЦ-23	4	5	ПАО «Мосэнергo»	Необходимость подключения площадок реноваций в соответствии с КСИО
57	-	ТЭЦ-25	2	2	ПАО «Мосэнергo»	Необходимость подключения потребителей в соответствии с выданными техническими условиями
58	653	ПС 220 кВ Яшино	5	5	АО «ОЭЖ»	Необходимость подключения площадок реноваций в соответствии с КСИО. Необходимость подключения потребителей в соответствии с выданными техническими условиями
Итого:			163	230	-	-

В рамках разработки настоящей Схемы определена необходимость реализации организационно-методологических мероприятий по оценке энергетическими компаниями города Москвы возможности расширения РУ 6-10-20 кВ или строительства выносных РП на указанных в таблице 6 центрах питания.

#### 1.2.5.12. Недостаток разрешенной для технологического присоединения мощности на центрах питания 35 кВ и выше на территории ТиНАО

На территории ТиНАО расположены две подстанции с высшим напряжением 220 кВ, 13 подстанций с высшим напряжением 110 кВ и 7 подстанций с высшим напряжением 35 кВ, находящихся в эксплуатации и обслуживаемых ПАО «Россети Московский регион», а также три подстанции с высшим напряжением 110 кВ, находящиеся в эксплуатации и обслуживаемые структурными подразделениями Трансэнерго –

филиала ОАО «РЖД». Общая установленная трансформаторная мощность данных подстанций составляет 2 312,4 МВА, разрешенная для технологического присоединения мощность – 198,62 МВА.

На основании перспективных объемов приростов электрической нагрузки по административным округам города Москвы на перспективу до 2035 года, приведенных в разделе 1.2.3 настоящей Схемы, согласно приложению 2 Методических указаний по проектированию развития энергосистем, утвержденных приказом Минэнерго России от 6 декабря 2022 г. № 1286 «Об утверждении Методических указаний по проектированию развития энергосистем и о внесении изменений в приказ Минэнерго России от 28 декабря 2020 г. № 1195», сформирован Прогноз приростов электрической нагрузки по муниципальным образованиям на территории ТиНАО на период до 2035 года на уровне шин центров питания напряжением 35 кВ и выше, который представлен в таблице 7.

Таблица 7

#### Прогноз приростов электрической нагрузки на уровне шин центров питания напряжением 35 кВ и выше по муниципальным образованиям на территории ТиНАО на период до 2035 года

Наименование муниципального образования в городе Москве	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028–2035 годы	Итого 2023–2035 годы
1	2	3	4	5	6	7	8
НАО, всего	49,73	80,20	73,05	42,78	29,23	209,07	484,06
Внуковское	8,01	6,19	1,30	0,79	0,15	4,58	21,02
Воскресенское	0,24	0,24	0,01	0,01	0,11	0,46	1,06
Десеновское	4,46	3,50	9,57	8,02	8,80	14,10	48,45
Кокошкино	2,83	1,40	0,01	0,23	0,17	3,69	8,32
Марушкинское	8,04	4,83	22,45	21,43	0,15	13,72	70,62
Московский	3,74	12,43	6,18	4,78	4,21	54,30	85,64
Мосрентген	3,23	13,26	9,73	1,65	0,16	0,58	28,62
Рязановское	4,30	3,42	1,63	0,78	0,30	25,32	35,75
Сосенское	12,05	30,61	15,47	4,12	14,59	76,99	153,83
Филимонковское	2,75	2,76	6,70	0,82	0,11	11,98	25,12
Щербинка	0,07	1,56	0,00	0,15	0,47	3,37	5,62
ТАО, всего	10,47	42,57	13,06	8,44	10,85	86,40	171,79
Вороновское	0,79	2,09	0,21	0,25	0,14	0,85	4,34
Киевский	0,01	4,33	0,00	0,00	0,12	0,42	4,88
Кленовское	0,10	0,10	0,00	0,02	0,08	0,31	0,61
Краснопахорское	1,15	19,80	1,57	0,07	0,16	6,75	29,50

Наименование муниципального образования в городе Москве	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028–2035 годы	Итого 2023–2035 годы
1	2	3	4	5	6	7	8
Михайлово-Ярцевское	0,34	3,85	4,75	1,06	0,14	4,48	14,63
Новофедоровское	0,34	0,78	0,10	6,75	6,88	16,69	31,55
Первомайское	2,59	1,43	0,58	0,17	0,38	7,26	12,40
Роговское	0,11	0,05	0,03	0,05	0,08	1,15	1,46
Троицк	2,64	1,64	0,01	0,04	2,71	2,36	9,41
Щаповское	2,40	8,49	5,81	0,03	0,16	46,13	63,02
Всего по ТиНАО	60,20	122,76	86,11	51,21	40,09	295,47	655,85

Располагаемая для технологического присоединения мощность существующих центров питания напряжением 35 кВ и выше не обеспечивает в полном объеме потребность в подключении перспективных потребителей ТиНАО.

На уровне 2035 года свободная мощность для технологического присоединения отсутствует для покрытия перспективных нагрузок городского округа Троицк в городе Москве и следующих поселений в городе Москве:

- Десеновское;
- Кокошкино;
- Марушкинское;
- Московский;
- Филимонковское;
- Вороновское;
- Кленовское;
- Краснопахорское;
- Михайлово-Ярцевское;
- Новофедоровское;
- Первомайское;
- Щаповское.

Для покрытия перспективных нагрузок поселений Кокошкино и Марушкинское в городе Москве рекомендуется использовать комплектное распределительное устройство 10 кВ ГТЭС Постниково (Внуково).

Схема и программа развития электроэнергетических систем России на 2023–2028 годы, утвержденная приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 28 февраля 2023 г. № 108, на территории ТиНАО предусматривает только мероприятие по реконструкции подстанции (далее также – ПС) 110 кВ Лебедево с заменой трансформаторов Т-1 110/10/10 кВ и Т-2 110/10/10 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/10/10 кВ мощностью 63 МВА каждый в 2024 году.

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35 ФЗ «Об электроэнергетике» не допускаются разработка, согласование и утверждение органами государственной власти субъектов Российской Федерации документов, направленных на определение решений по перспективному развитию электроэнергетики в части строительства линий электропередачи и подстанций проектной номинальной класс напряжения которых составляет 110 киловольт и выше, или реконструкции данных объектов электросетевого хозяйства, связанной с увели-

чением их пропускной способности, трансформаторной мощности.

Вышеуказанные ограничения сдерживают эффективное развитие электросетевого хозяйства 6-10-20 кВ на территории ТиНАО.

При планировании развития питающих сетей напряжением 20 кВ в рамках настоящей Схемы учтены планы электросетевых организаций по строительству ПС 220 кВ Саларьево, реализация которого позволит обеспечить мощностью для технологического присоединения потребителей поселений Московский, Филимонковское, Сосенское в городе Москве, и сооружению ПС 220/20 кВ Береговая, реализация которого позволит обеспечить мощностью для технологического присоединения потребителей поселений Марушкинское, Десеновское, Филимонковское, Первомайское в городе Москве.

Реконструкция ПС 110 кВ Лебедево, сооружение ПС 220 кВ Саларьево и ПС 220 кВ Береговая, при этом, не решит проблему с отсутствием свободной мощности для технологического присоединения перспективных потребителей следующих поселений в городе Москве:

- Вороновское;
- Кленовское;
- Краснопахорское;
- Михайлово-Ярцевское;
- Новофедоровское;
- Щаповское.

В связи с территориальной удаленностью указанных поселений друг от друга для покрытия перспективных нагрузок и формирования распределительной электрической сети на данных территориях необходимо сооружение дополнительных центров питания.

В рамках настоящей Схемы для покрытия потребности в электрической мощности рассматриваемой территории в период 2028–2035 годов и формирования питающей сети напряжением 20 кВ рассматривалось следующее возможное развитие электрических сетей напряжением 110 кВ и выше в дополнение к предусмотренному:

- 1) реконструкция ПС 220 кВ Лесная с увеличением трансформаторной мощности и сооружением РУ 20 кВ;
- 2) реконструкция с переводом на напряжение 220 кВ ПС 110 кВ Вороново: сооружение РУ 220 кВ с установкой

автотрансформаторов напряжением 220/110/20 кВ в случае необходимости усиления сети 110 кВ;

3) сооружение центра питания в районе п. Роговское Троицкого административного округа для повышения надежности электроснабжения существующих потребителей и качества поставляемой электроэнергии и подключения перспективных потребителей поселения;

4) сооружение центра питания на границе поселений Новоедоровское, Михайлово-Ярцевское и Вороновское;

5) сооружение центра питания вблизи пересечения Центральной кольцевой автомобильной дороги (ЦКАД) и Варшавского шоссе.

Указанное расположение центров питания является ориентировочным и может быть скорректировано в зависимости от наличия в указанных районах возможности расположить энергетический объект. Технические характеристики указанных проектов должны быть определены в рамках отдельной работы и согласованы АО «Системный оператор Единой энергетической системы» (АО «СО ЕЭС»).

Для исключения перегрузки трансформаторного оборудования на следующих центрах питания на перспективу до 2035 года может потребоваться выполнение реконструкции с увеличением установленной трансформаторной мощности:

- ПС 220 кВ Встреча (расположена на территории Московской области);
- ПС 110 кВ Леоново;
- ПС 110 кВ Щапово;
- ПС 110 кВ Былово;
- ПС 110 кВ Марьино;
- ПС 110 кВ Десна;
- ПС 110 кВ Вороново.

Электросетевым организациям города Москвы необходимо своевременно обеспечивать инициацию и обоснование необходимости реконструкции вышеуказанных центров питания в рамках подготовки предложений для разработки Схемы и программы развития электроэнергетических систем России.

Мероприятия по сооружению и реконструкции объектов электросетевого хозяйства 6-10-20 кВ определены в рамках настоящей Схемы с учетом вышеуказанного.

### 1.2.5.13. Ограничение пропускной способности ЛЭП 110 кВ и выше

Технологическое присоединение потребителей города Москвы, помимо имеющегося резерва мощности и наличия свободных ячеек в РУ 6-10-20 кВ на ЦП напряжением 35 кВ и выше, ограничено пропускной способностью линий электропередачи напряжением 110 кВ и выше. В рамках разработки Схемы и анализа выданных технических условий на технологическое присоединение энергопринимающих устройств выявлены элементы электрических сетей, ограничивающие пропускную способность ЛЭП напряжением 110 кВ и выше, и реконструкция которых не предусмотрена инвестиционными программами сетевых организаций:

- реконструкция с увеличением пропускной способности КЛ 220 кВ Бутырки – Центральная путем замены кабельного участка;
- реконструкция с увеличением пропускной способности КВЛ 110 кВ Косино – Выхино II цепь путем замены воздушного участка;

- замена ТТ КЛ 110 кВ Карачарово – Выхино № 1, № 2;
- замена ШСЭВ Севера на ПС 110 кВ Карачарово;
- реконструкция с увеличением пропускной способности КВЛ 110 кВ Очаково – Вернадская I, II цепь путем замены кабельного участка.

## 2. Принципы планирования перспективного развития электрических сетей 6-10-20 кВ города Москвы

Ключевыми принципами планирования перспективного развития электрических сетей напряжением 6-10-20 кВ города Москвы являются:

1. Приоритетное использование пропускной способности существующих электрических сетей напряжением 6-10-20 кВ города Москвы для покрытия перспективного спроса на электроэнергию и мощность с целью минимизации объемов строительства и реконструкции электросетевых объектов в стесненных городских условиях.

2. Общая минимизация объемов строительства новых и реконструкции существующих центров питания напряжением 35 кВ и выше, включая расширение РУ 6-10-20 кВ с установкой дополнительных ячеек выключателей.

3. Отказ от дальнейшего развития электрических сетей напряжением 6 кВ с поддержанием их нормативного технического состояния, за исключением случаев:

- технологического присоединения новых потребителей в условиях сложившейся городской застройки при отсутствии альтернативных равноэкономичных вариантов присоединения к электрическим сетям 10–20 кВ;
- ликвидации тупиковых схем с целью обеспечения надежного электроснабжения городских потребителей.

4. Осуществление технологического присоединения крупных перспективных потребителей преимущественно на напряжении 20 кВ, а при отсутствии в пределах эффективного радиуса электроснабжения центров питания, имеющих РУ 20 кВ – на напряжении 10 кВ.

5. Минимизация развития электрических сетей напряжением 10 кВ в районах с намечаемым перспективным развитием сетей 20 кВ.

6. Применение единых подходов к разработке технических решений:

- построение питающих сетей 10–20 кВ с присоединением РП (соединительного пункта (далее также – СП)) или РТП двумя взаимно резервируемыми линиями к двум независимым источникам питания;
- организация РУ 10–20 кВ РП и РТП по схеме с одной секционированной системой шин с обязательной установкой устройств автоматического включения резерва (АВР) на секционном выключателе;
- приоритет прокладки питающих кабельных линий (далее также – ПКЛ) напряжением 10–20 кВ в существующих коллекторах по сравнению с прокладкой в траншеях;
- построение распределительных сетей 6-10-20 кВ с присоединением цепочек ТП к двум независимым источникам питания посредством двух взаимно резервируемых линий по двухлучевой встречно направленной схеме (при присоединении между двух РП) или с кольцеванием (при присоединении к одному РП);
- обеспечение дополнительного резервирования в распределительной сети с целью предотвращения погашения потребителей при аварийном отключении ее элементов в

ремонтных схемах (при необходимости) и минимизации времени прекращения передачи электроэнергии;

- преимущественная установка на ТП двух трансформаторов номинальной мощностью 400–2500 кВА (за исключением потребителей, присоединение которых предусматривается по 3 категории надежности электропитания);

- учет перегрузочной способности трансформаторов в режиме №-1 при выборе их номинальной мощности.

С целью сохранения целевой архитектуры построения электрических сетей напряжением 6-10-20 кВ необходимо учитывать:

- при разработке и согласовании новых проектов планировки – необходимость организации электроснабжения территорий города на напряжении 10 или 20 кВ;

- при разработке технических условий на технологическое присоединение – недопустимость присоединения ТП 6-10-20 кВ, сооружаемых для электроснабжения заявителей (или групп таких ТП), непосредственно к РУ 6-10-20 кВ центров питания.

### **3. Мероприятия по развитию электрических сетей напряжением 6-10-20 кВ города Москвы**

#### **3.1. Технические мероприятия**

На основании анализа существующего состояния электрических сетей 6-10-20 кВ города Москвы, имеющих резервов мощности для технологического присоединения потребителей и наличие свободных для присоединения ячеек выключателей в РУ 6-10-20 кВ на существующих центрах питания 110 кВ и выше, с учетом выявленных особенностей функционирования электро-

сетевого хозяйства города Москвы, в рамках настоящей Схемы определены рекомендуемые для реализации электросетевыми организациями и органами исполнительной власти города Москвы организационно-методологические и технические мероприятия, направленные на удовлетворение прогнозируемого на период до 2035 года спроса на электрическую энергию и мощность в энергосистеме города Москвы, а также на обеспечение надежного и качественного электроснабжения потребителей города Москвы.

В целях обеспечения соответствия требованиям качества и надежности оказываемых услуг электросетевыми организациями города Москвы для обеспечения возможности технологического присоединения новых потребителей города Москвы настоящей Схемой на период 2023–2035 годы предусматривается сооружение и реконструкция 276 единицы РП 6-10-20 кВ, 58 единиц РТП 6-10-20 кВ суммарной установленной мощностью трансформаторов 171 420 кВА, 3 625 единиц ТП 6-10-20 кВ суммарной установленной мощностью трансформаторов 9 439 910 кВА, 4 412 км питающих и 7 661 км распределительных кабельных линий электропередачи (далее также – РКЛ) 6-10-20 кВ.

Суммарный объем необходимых на реализацию технических мероприятий по развитию электрической сети 6-10-20 кВ города Москвы инвестиций на период 2023–2035 годы оценивается ориентировочно в объеме 296 млрд рублей без учета НДС в ценах 2023 года.

В таблице 8 настоящей Схемы отображены сводные характеристики технических мероприятий на период 2023–2035 годы.

Таблица 8

## Сводные характеристики технических мероприятий на период 2023–2035 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Количество РП, единиц	Количество РТП, единиц	Установленная мощность РТП, кВА	Количество ТП, единиц	Установленная мощность ТП, кВА	Длина ПКЛ, км	Длина РКЛ, км	Ориентировочная оценка потребности в капитальных вложениях, млн рублей без НДС в ценах 2023 года
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Сводные характеристики мероприятий по развитию электрических сетей 6-10-20 кВ, планирование и согласование реализации которых относится к полномочиям органов исполнительной власти города Москвы и финансирование которых рекомендуется осуществлять за счет тарифа на услуги по передаче электрической энергии									
1	Сооружение объектов электросетевого хозяйства напряжением 6-10-20 кВ в целях реализации Программы реновации	104	22	55 560	1 247	2 901 140	857	908	63 228
2	Реконструкция кабельных линий 6-10-20 кВ, удовлетворяющих критериям идентификации аварийного состояния	0	0	0	0	0	0	4 998	73 440
3	Реконструкция кабельных линий 6-10-20 кВ с недостаточной пропускной способностью	0	0	0	0	0	519	0	8 803
4	Реконструкция трансформаторных подстанций напряжением 6-10-20 кВ с увеличением мощности установленных трансформаторов	0	7	28 000	111	187 990	0	0	892

№ п/п	Наименование мероприятий	Количество РП, единиц	Количество РТП, единиц	Установленная мощность РТП, кВА	Количество ТП, единиц	Установленная мощность ТП, кВА	Длина ПКЛ, км	Длина РКЛ, км	Ориентировочная оценка потребности в капитальных вложениях, млн рублей без НДС в ценах 2023 года
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
5	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства напряжением 6-10-20 кВ в целях развития и усиления электрических сетей (повышения надежности электро-снабжения)	55	0	0	0	0	889	0	17 313
Итого по мероприятиям, планирование и согласование реализации которых относится к полномочиям органов исполнительной власти города Москвы:		159	29	83 560	1 358	3 089 130	2 265	5 906	163 676
<b>Мероприятия, реализуемые в целях подключения новых потребителей в рамках процедуры технологического присоединения</b>									
6	Сооружение объектов электросетевого хозяйства напряжением 6-10-20 кВ в целях подключения новых потребителей	117	29	87 860	2 267	6 350 780	2 147	1 754	132 388
Всего по техническим мероприятиям:		276	58	171 420	3 625	9 439 910	4 412	7 661	296 064

Подробное описание указанных в таблице 8 мероприятий, планирование и согласование реализации которых относится к полномочиям органов исполнительной власти города Москвы и финансирование которых рекомендуется осуществлять за счет тарифа на услуги по передаче электрической энергии, приведено в разделах 3.1.1–3.1.5 настоящей Схемы.

Указанные в таблице 8 мероприятия по сооружению объектов электросетевого хозяйства напряжением 6-10-20 кВ, реализуемые в целях подключения новых потребителей, осуществляются в рамках процедуры технологического присоединения и не являются предметом рассмотрения

настоящей Схемы. Оценка указанных мероприятий выполнена в целях анализа достаточности электросетевой инфраструктуры центров питания напряжением 35 кВ и выше для покрытия потребности в технологическом присоединении новых потребителей на территории города Москвы. Сводные результаты оценки необходимости сооружения объектов электросетевого хозяйства напряжением 6-10-20 кВ, реализуемых в целях подключения новых потребителей в рамках процедуры технологического присоединения, в разрезе административных округов города Москвы представлены в таблице 9.

Таблица 9

**Сводные результаты оценки необходимости сооружения объектов электросетевого хозяйства напряжением 6-10-20 кВ, реализуемых в целях подключения новых потребителей в рамках процедуры технологического присоединения, в разрезе административных округов города Москвы**

Наименование административного округа города Москвы	Количество РП, единиц	Количество РТП, единиц	Установленная мощность РТП, кВА	Количество ТП, единиц	Установленная мощность ТП, кВА	Длина ПКЛ, км	Длина РКЛ, км
1	2	3	4	5	6	7	8
ЦАО	0	6	18 500	69	189 720	18,1	21,4
САО	22	0	0	222	592 720	258,5	143,8
СВАО	7	6	17 100	178	477 960	93,0	111,1
ВАО	5	0	0	149	400 400	87,8	118,6
ЮВАО	8	0	0	272	767 700	95,4	223,8
ЮАО	7	2	6 400	179	494 800	77,2	132,3
ЮЗАО	0	0	0	73	187 500	14,4	91,7
ЗАО	5	7	19 060	243	662 960	124,8	163,5
СЗАО	3	0	0	120	309 800	40,2	66,1
ЗелАО	6	0	0	73	201 760	71,3	47,5
ТАО	26	1	3 200	221	648 100	358,7	240,4
НАО	28	7	23 600	468	1 417 360	907,8	394,3
Итого по городу Москве:	117	29	87 860	2267	6 350 780	2 147,1	1 754,4

### 3.1.1. Сооружение объектов электросетевого хозяйства напряжением 6-10-20 кВ в целях реализации Программы реновации

В целях реализации Программы реновации на период 2023–2035 годы настоящей Схемой предусматривается сооружение 104 единицы РП 6-10-20 кВ, 22 единицы РТП 6-10-20 кВ суммарной установленной мощностью трансформаторов 55 560 кВА, 1 247 единиц ТП 6-10-20 кВ суммарной установленной мощностью трансформаторов

2 901 140 кВА, 857 км питающих и 908 км распределительных кабельных линий электропередачи напряжением 6-10-20 кВ.

В таблице 10 настоящей Схемы отображены рекомендации по сооружению объектов питающей сети напряжением 6-10-20 кВ на перспективу до 2035 года в целях реализации Программы реновации жилищного фонда в городе Москве.

Таблица 10

## Сооружение объектов электросетевого хозяйства напряжением 6-10-20 кВ в целях реализации Программы реновации

№ п/п	Наименование площадки реновации	Наименование мероприятия	Напряжение, кВ	Количество РП, единиц	Количество РТП, единиц	Установленная мощность РТП, кВА	Длина ПКЛ, км	Потенциал прокладки ПКЛ в колл-лекторе <sup>1</sup> , км	Год реализации	Ответственная организация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Коньково, мкр. 6	Строительство РП-1к, ПКЛ 20 кВ ПС Котловка – РП-1к, ПКЛ 20 кВ РП-1к – врезка в сущ. линию ПС Никулино – РП 70048	20	1	0	0	7,80	1,74	2026	АО «ОЭК»
2	Дмитровский, мкр. 15, 16, 17, 18	Строительство РП-2к, ПКЛ 10 кВ ПС Дубнинская – РП-2к, ПКЛ 10 кВ ПС Щедрино – РП-2к	10	1	0	0	4,60	3,40	2024	АО «ОЭК»
		Строительство РП-3к, ПКЛ 10 кВ ПС Дубнинская – РП-3к, ПКЛ 10 кВ ПС Щедрино – РП-3к	10	1	0	0	4,40	2,90	2024	АО «ОЭК»
3	Пресненский, кв. 804, 798, 800	Строительство РТП-1к, ПКЛ 10 кВ ПС Магистральная – РТП-1к, ПКЛ 10 кВ сущ. РТП 21162 – РТП-1к	10	0	1	2 000	2,00	0,83	2024	АО «ОЭК»
4	Гольяново, мкр. 1–2	Строительство РП-4к, ПКЛ 20 кВ ПС Парковая – РП-4к, ПКЛ 20 кВ ПС Абрамово – РП-4к	20	1	0	0	8,20	0	2026	АО «ОЭК»

№ п/п	Наименование площадки реновации	Наименование мероприятий	Напряжение, кВ	Количество РП, единиц	Количество РТП, единиц	Установленная мощность РТП, кВА	Длина ПКЛ, км	Потенциал прокладки ПКЛ в колл-лекторе <sup>1</sup> , км	Год реализации	Ответственная организация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
5	Северное Измайлово, мкр. 41–50	Строительство РП-5к, ПКЛ 20 кВ ПС Парковая – РП-5к, ПКЛ 20 кВ ПС Абрамово – РП-5к	20	1	0	0	7,90	6,18	2025	АО «ОЭК»
6	Головинский, мкр. 13, 14, 20, 123, 123а	Строительство РП-6к, ПКЛ 20 кВ ПС Яшино – РП-6к, ПКЛ 20 кВ ПС Марфино – РП-6к Строительство РП-7к, ПКЛ 20 кВ ПС Яшино – РП-7к, ПКЛ 20 кВ ПС Марфино – РП-7к	20	1	0	0	8,70	0,63	2024	АО «ОЭК»
7	Кузьминки, мкр. 117, 117А, 118, 118А, 119	Строительство РП-8к, ПКЛ 20 кВ ПС Цимлянская – РП-8к, ПКЛ 20 кВ ПС Перерва – РП-8к	20	1	0	0	13,90	3,18	2025	АО «ОЭК»
8	Богородское, мкр. 19Б	Строительство РП-75к, ПКЛ 20 кВ ПС Абрамово – РП-75к, ПКЛ 20 кВ ПС Красносельская – РП-75к	20	1	0	0	14,30	3,64	2024	АО «ОЭК»
9	Богородское 4Б, 5Б, 8Б, 37Б	Строительство РП-76к, ПКЛ 20 кВ ПС Абрамово – РП-76к, ПКЛ 20 кВ ПС Красносельская – РП-76к	20	1	0	0	11,20	1,08	2024	АО «ОЭК»
10	Котловка, мкр. 65, 67, 68; кв. 103, 104, 105, 106	Строительство РП-80к, ПКЛ 20 кВ ПС Золотаревская – РП-80к, ПКЛ 20 кВ ПС Котловка – РП-80к	20	1	0	0	12,70	13,23	2024	АО «ОЭК»

№ п/п	Наименование площадки реновации	Наименование мероприятий	Напряжение, кВ	Количество РП, единиц	Количество РТП, единиц	Установленная мощность РТП, кВА	Длина ПКЛ, км	Потенциал прокладки ПКЛ в колл-лекторе, км	Год реализации	Ответственная организация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
11	Хорошево-Мневники, кв. 74, 77, 80, 81	Строительство РП-81к, ПКЛ 20 кВ ПС Ваганьковская – РП-81к, ПКЛ 20 кВ ПС Ваганьковская – РП-81к	20	1	0	0	5,20	1,05	2026	АО «ОЭК»
12	Хорошево-Мневники, кв. 83, 84–85, 86	Строительство РП-82к, ПКЛ 20 кВ ПС Ваганьковская – РП-82к, ПКЛ 20 кВ ПС Ваганьковская – РП-82к	20	1	0	0	8,40	4,34	2025	АО «ОЭК»
13	Коптево, кв. 99–102, 95, 98, 100, 101	Строительство ПКЛ 20 кВ ПС Марфино – РП-86к, ПКЛ 20 кВ ПС Мещанская – РП-86к	20	1	0	0	11,41	1,89	2024	АО «ОЭК»
14	Черемушки, кв. 32, 33–34	Строительство РП-87к, ПКЛ 20 кВ ПС Мещанская – РП-87к, ПКЛ 20 кВ ПС Марфино – РП-87к	20	1	0	0	10,79	1,89	2032	АО «ОЭК»
15	Фили-Давыдково, кв. 124, 125, 126	Строительство РП-94к, ПКЛ 20 кВ ПС Котловка – РП-94к, ПКЛ 20 кВ ПС Никулино – РП-94к	20	1	0	0	14,40	9,63	2024	АО «ОЭК»
16	Головинский, мкр. 4, 10	Строительство РП-98к, ПКЛ 20 кВ ПС Никулино – РП-98к, ПКЛ 20 кВ ПС Золотаревская – РП-98к	20	1	0	0	20,20	0,75	2026	АО «ОЭК»
16	Головинский, мкр. 4, 10	Строительство РП-100к, ПКЛ 20 кВ ПС Яшино – РП-100к, ПКЛ 20 кВ ПС Марфино – РП-100к	20	1	0	0	9,20	4,7	2026	АО «ОЭК»

№ п/п	Наименование площадки реновации	Наименование мероприятий	Напряжение, кВ	Количество РП, единиц	Количество РТП, единиц	Установленная мощность РТП, кВА	Длина ПКЛ, км	Потенциал прокладки ПКЛ в колл-лекторе <sup>1</sup> , км	Год реализации	Ответственная организация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
17	Нагорный, кв. 16-73, 75-77, 37-79	Строительство РП-101к, ПКЛ 20 кВ ПС Котловка – РП-101к, ПКЛ 20 кВ ПС Золотаревская – РП-101к	20	1	0	0	18,41	15,04	2023	АО «ОЭК»
18	Очаково-Матвеевское, мкр. 1	Строительство РТП-21к, ПКЛ 10 кВ ПС Матвеевская – РТП-21к, ПКЛ 10 кВ ПС Мазилово – РТП-21к	10	0	1	3 200	5,40	0,79	2024	АО «ОЭК»
19	Покровское-Стрешнево, мкр. 3	Строительство РТП-22к, ПКЛ 20 кВ СП 71061 – РТП-22к (врезка в сущ. ЛЭП), ПКЛ 20 кВ ПС Яшино – РТП-22к (врезка в сущ. ЛЭП)	20	0	1	2 500	4,20	0	2024	АО «ОЭК»
20	Северное Измайлово, мкр. 37-38, 39	Строительство РП-102к, ПКЛ 20 кВ ПС Абрамово – РП-102к, ПКЛ 20 кВ ПС Парковая – РП-102к	20	1	0	0	6,90	5,69	2024	АО «ОЭК»
21	Соколиная гора, мкр. 8с-13с, 14с, 5м, 8м, 14м	Строительство РП-103к, ПКЛ 20 кВ ПС Абрамово – РП-103к, ПКЛ 20 кВ ПС Красносельская – РП-103к	20	1	0	0	9,39	1,60	2024	АО «ОЭК»
22	Солнцево, поселок Западный	Строительство РП-105к, ПКЛ 20 кВ ПС Никулино – РП-105к, ПКЛ 20 кВ ПС Саларьево – РП-105к	20	1	0	0	14,10	0	2027	АО «ОЭК»



№ п/п	Наименование площадки реновации	Наименование мероприятий	Напряжение, кВ	Количество РП, единиц	Количество РТП, единиц	Установленная мощность РТП, кВА	Длина ПКЛ, км	Потенциал прокладки ПКЛ в колл-лекторе <sup>1</sup> , км	Год реализации	Ответственная организация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
26	Бескудниковский, мкр. 8, 9	Строительство РП-14к, ПКЛ 10 кВ ПС Новобратцево – РП-14к, ПКЛ 10 кВ ПС Дубнинская – РП-14к	10	1	0	0	7,40	0,97	2024	ПАО «Россети Московский регион»
27	Западное Дегунино, мкр. 11,12	Строительство РП-15к, ПКЛ 10 кВ ПС Новобратцево – РП-15к, ПКЛ 10 кВ ПС Дубнинская – РП-15к	10	1	0	0	7,80	0,97	2024	ПАО «Россети Московский регион»
28	Измайлово, Сиреневый бульвар, вл.4	Строительство РТП-4к, ПКЛ 10 кВ РУ-10 кВ ТЭЦ-21 – РТП-4к, ПКЛ 10 кВ РУ-10 кВ ТЭЦ-21 – РТП-4к	10	0	1	3 200	1,90	1,14	2024	ПАО «Россети Московский регион»
		Строительство РТП-5к, ПКЛ 10 кВ ПС Коровино – РТП-5к, ПКЛ 10 кВ ПС Коровино – РТП-5к	10	0	1	2 500	2,00	1,14	2028	ПАО «Россети Московский регион»
		Строительство РТП-6к, ПКЛ 10 кВ ПС Метростроевская – РТП-6к, ПКЛ 10 кВ ПС Гольяново – РТП-6к	10	0	1	2 000	8,20	4,14	2024	ПАО «Россети Московский регион»
		Строительство РТП-7к, ПКЛ 10 кВ ПС Метростроевская – РТП-7к, ПКЛ 10 кВ ПС Гольяново – РТП-7к	10	0	1	5 000	7,10	4,14	2024	ПАО «Россети Московский регион»

№ п/п	Наименование площадки реновации	Наименование мероприятия	Напряжение, кВ	Количество РП, единиц	Количество РТП, единиц	Установленная мощность РТП, кВА	Длина ПКЛ, км	Потенциал прокладки ПКЛ в колл-лекторе <sup>1</sup> , км	Год реализации	Ответственная организация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
29	Черемушки, кв. 20-21, 22-23	Строительство РП-16к, ПКЛ 10 кВ	10	1	0	0	6,20	7,35	2024	ПАО «Россети Московский регион»
		ПС Академическая – РП-16к, ПКЛ 10 кВ ПС Зюзино – РП-16к								
29	Черемушки, кв. 20-21, 22-23	Строительство РП-17к, ПКЛ 10 кВ ПС Семеновская – РП-17к, ПКЛ 10 кВ ПС Зюзино – РП-17к	10	1	0	0	5,60	7,05	2027	ПАО «Россети Московский регион»
		Строительство РП-18к, ПКЛ 10 кВ ПС Академическая – РП-18к, ПКЛ 10 кВ ПС Семеновская – РП-18к								
30	Хорошево-Мневники, мкр. 79	Строительство РП-8к, ПКЛ 10 кВ ПС Ходынка – РТП-8к, ПКЛ 10 кВ ПС Белорусская – РТП-8к	10	0	1	2 000	5,50	4,15	2024	ПАО «Россети Московский регион»
		Строительство РП-19к, ПКЛ 10 кВ ПС Баскаково – РП-19к, ПКЛ 10 кВ ПС Прожектор – РП-19к								
31	Перово, кв. 21-22, 11, 12, 68, 23, 24, 29	Строительство РП-20к, ПКЛ 10 кВ ПС Баскаково – РП-20к, ПКЛ 10 кВ ПС Фрезер – РП-20к	10	1	0	0	8,70	0	2027	ПАО «Россети Московский регион»
		Строительство РП-21к, ПКЛ 10 кВ ПС Фрезер – РП-21к, ПКЛ 10 кВ ПС Прожектор – РП-21к								

№ п/п	Наименование площадки реновации	Наименование мероприятий	Напряжение, кВ	Количество РП, единиц	Количество РТП, единиц	Установленная мощность РТП, кВА	Длина ПКЛ, км	Потенциал прокладки ПКЛ в кол-лекторе <sup>1</sup> , км	Год реализации	Ответственная организация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
		Строительство РП-22к, ПКЛ 10 кВ ПС Баскаково – РП-22к, ПКЛ 10 кВ ПС Фрезер – РП-22к	10	1	0	0	8,65	0	2030	ПАО «Россети Московский регион»
		Строительство РП-23к, ПКЛ 10 кВ ПС Фрезер – РП-23к, ПКЛ 10 кВ ПС Прожектор – РП-23к	10	1	0	0	7,90	0	2033	ПАО «Россети Московский регион»
		Строительство РП-24к, ПКЛ 10 кВ ПС Баскаково – РП-24к, ПКЛ 10 кВ ПС Прожектор – РП-24к	10	1	0	0	7,90	0	2033	ПАО «Россети Московский регион»
32	Перово, кв. 13, 14 (15–18)	Строительство РП-25к, ПКЛ 10 кВ ПС Фрезер – РП-25к, ПКЛ 10 кВ ПС Прожектор – РП-25к	10	1	0	0	6,90	0,62	2026	ПАО «Россети Московский регион»
33	Выхино-Жулебино, мкр. 136	Строительство РП-26к, ПКЛ 10 кВ ПС Выхино – РП-26к, ПКЛ 10 кВ ПС Выхино – РП-26к	10	1	0	0	2,44	0	2026	ПАО «Россети Московский регион»
34	Северное Тушино, мкр. 5	Строительство РТП-9к, ПКЛ 10 кВ ПС Куркино – РТП-9к, ПКЛ 10 кВ ПС Тушино – РТП-9к	10	0	1	2 000	9,00	0	2026	ПАО «Россети Московский регион»
35	Царицыно, кв. 1, 4, 14, 146	Строительство РП-27к, ПКЛ 10 кВ ПС Беяево – РП-27к, ПКЛ 10 кВ ПС Сабурово – РП-27к	10	1	0	0	6,70	0	2025	ПАО «Россети Московский регион»
		Строительство РП-28к, ПКЛ 10 кВ ПС Бирюлево – РП-28к, ПКЛ 10 кВ ПС Бирюлево – РП-28к	10	1	0	0	10,20	0	2026	ПАО «Россети Московский регион»

№ п/п	Наименование площадки реновации	Наименование мероприятий	Напряжение, кВ	Количество РП, единиц	Количество РТП, единиц	Установленная мощность РТП, кВА	Длина ПКЛ, км	Потенциал прокладки ПКЛ в колл-лекторе <sup>1</sup> , км	Год реализации	Ответственная организация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
		Строительство РП-29к, ПКЛ 10 кВ ПС Сабурово – РП-29к, ПКЛ 10 кВ ПС Беляево – РП-29к	10	1	0	0	6,10	0	2029	ПАО «Россети Московский регион»
		Строительство РП-30к, ПКЛ 10 кВ ПС Бирюлево – РП-30к, ПКЛ 10 кВ ПС Чертаново – РП-30к	10	1	0	0	8,47	0	2023	ПАО «Россети Московский регион»
36	Царицыно, кв. 2а, 2б	Строительство РП-31к, ПКЛ 10 кВ ПС Бирюлево – РП-31к, ПКЛ 10 кВ ПС Чертаново – РП-31к	10	1	0	0	9,34	0	2026	ПАО «Россети Московский регион»
		Строительство РП-32к, ПКЛ 10 кВ ПС Чертаново – РП-32к, ПКЛ 10 кВ ПС Сабурово – РП-32к	10	1	0	0	8,72	0	2030	ПАО «Россети Московский регион»
		Строительство РП-33к, ПКЛ 10 кВ ПС Сабурово – РП-33к, ПКЛ 10 кВ ПС Бирюлево – РП-33к	10	1	0	0	8,04	0	2030	ПАО «Россети Московский регион»
37	Можайский, кв. 78-80, 107-110	Строительство РТП-10к, ПКЛ 10 кВ ПС Немчиновка – РТП-10к, ПКЛ 10 кВ ПС Новокунцево – РТП-10к	10	0	1	2 000	9,21	1,93	2024	ПАО «Россети Московский регион»
38	Можайский, мкр. 71-72, 75	Строительство РТП-11к, ПКЛ 10 кВ ПС Немчиновка – РТП-11к, ПКЛ 10 кВ ПС Новокунцево – РТП-11к	10	0	1	1 260	6,07	0	2025	ПАО «Россети Московский регион»

№ п/п	Наименование площадки реновации	Наименование мероприятий	Напряжение, кВ	Количество РП, единиц	Количество РТП, единиц	Установленная мощность РТП, кВА	Длина ПКЛ, км	Потенциал прокладки ПКЛ в колл-лекторе <sup>1</sup> , км	Год реализации	Ответственная организация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
		Строительство РТП-12к, ПКЛ 10 кВ ПС Немчиновка – РТП-12к, ПКЛ 10 кВ ПС Новокунцево – РТП-12к	10	0	1	2 500	9,44	0	2027	ПАО «Россети Московский регион»
39	Ивановское, мкр. 40-52	Строительство РП-34к, ПКЛ 10 кВ ПС Баскаково – РП-34к, ПКЛ 10 кВ ПС Восточная – РП-34к	10	1	0	0	5,90	0	2024	ПАО «Россети Московский регион»
40	Митино, пос. Новобратцевский	Строительство РТП-13к, ПКЛ 10 кВ ПС Пенягино – РТП-13к, ПКЛ 10 кВ ПС Куркино – РТП-13к	10	0	1	2 500	5,50	0	2024	ПАО «Россети Московский регион»
		Строительство РП-35к, ПКЛ 10 кВ ПС Стромынка – РП-35к, ПКЛ 10 кВ ТЭЦ-23 – РП-35к	10	1	0	0	3,57	0	2024	ПАО «Россети Московский регион»
41	Метрогородок, мкр. 1, 2, 2а	Строительство РП-36к, ПКЛ 10 кВ ПС Стромынка – РП-36к, ПКЛ 10 кВ ТЭЦ-23 – РП-36к	10	1	0	0	3,57	0	2024	ПАО «Россети Московский регион»
		Строительство РП-37к, ПКЛ 10 кВ ПС Стромынка – РП-37к, ПКЛ 10 кВ ТЭЦ-23 – РП-37к	10	1	0	0	3,57	0	2024	ПАО «Россети Московский регион»

№ п/п	Наименование площадки реновации	Наименование мероприятий	Напряжение, кВ	Количество РП, единиц	Количество РТП, единиц	Установленная мощность РТП, кВА	Длина ПКЛ, км	Потенциал прокладки ПКЛ в колл-лекторе <sup>1</sup> , км	Год реализации	Ответственная организация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
42	Алтуфьевский, мкр. 1-2, 3, 4-5	Строительство РП-38к, ПКЛ 10 кВ ПС Лианозово – РП-38к, ПКЛ 10 кВ ПС Бескудниково – РП-38к	10	1	0	0	3,50	1,14	2024	ПАО «Россети Московский регион»
43	Шишкин лес, Михайлово-Ярцевское	Строительство РП-40к, ПКЛ 10 кВ ПС Былово – РП-40к, ПКЛ 10 кВ ПС Былово – РП-40к	10	1	0	0	1,40	0	2024	ПАО «Россети Московский регион»
44	Богородское, мкр. 156-166	Строительство РП-41к, ПКЛ 10 кВ ПС Сокольники – РП-41к, ПКЛ 10 кВ ПС Метростроевская – РП-41к	10	1	0	0	4,20	1,46	2024	ПАО «Россети Московский регион»
45	Кузьминки, мкр. 115, 116, 121	Строительство РП-42к, ПКЛ 10 кВ ПС Чухлинка – РП-42к, ПКЛ 10 кВ ПС Выхино – РП-42к	10	1	0	0	5,60	0	2024	ПАО «Россети Московский регион»
		Строительство РП-43к, ПКЛ 10 кВ ПС Чухлинка – РП-43к, ПКЛ 10 кВ ПС Выхино – РП-43к	10	1	0	0	3,60	0	2027	ПАО «Россети Московский регион»
		Строительство РП-44к, ПКЛ 10 кВ ПС Чухлинка – РП-44к, ПКЛ 10 кВ ПС Выхино – РП-44к	10	1	0	0	4,80	0	2031	ПАО «Россети Московский регион»
		Строительство РП-45к, ПКЛ 10 кВ ПС Чухлинка – РП-45к, ПКЛ 10 кВ ПС Выхино – РП-45к	10	1	0	0	5,30	0	2034	ПАО «Россети Московский регион»

№ п/п	Наименование площадки реновации	Наименование мероприятий	Напряжение, кВ	Количество РП, единиц	Количество РТП, единиц	Установленная мощность РТП, кВА	Длина ПКЛ, км	Потенциал прокладки ПКЛ в кол-во лекторе <sup>1</sup> , км	Год реализации	Ответственная организация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
46	Нижегородский, кв. 78, 79, 80	Строительство РП-46к, ПКЛ 10 кВ ПС Карачарово – РП-46к, ПКЛ 10 кВ ПС Фрезер – РП-46к	10	1	0	0	5,20	0	2023	ПАО «Россети Московский регион»
		Строительство РП-47к, ПКЛ 10 кВ ПС Карачарово – РП-47к, ПКЛ 10 кВ ПС Фрезер – РП-47к	10	1	0	0	5,10	0	2023	ПАО «Россети Московский регион»
47	Нагалинский затон, мкр. 4, 5, 7	Строительство РП-48к, ПКЛ 10 кВ ПС Южная – РП-48к, ПКЛ 10 кВ ПС Автозаводская – РП-48к	10	1	0	0	9,70	3,18	2025	ПАО «Россети Московский регион»
		Строительство РП-49к, ПКЛ 10 кВ ПС Автозаводская – РП-49к, ПКЛ 10 кВ ПС Южная – РП-49к	10	1	0	0	7,80	3,18	2029	ПАО «Россети Московский регион»
48	Северное Измайлово, кв. 80	Строительство РТП-14к, ПКЛ 10 кВ ПС Гольяново – РТП-14к, ПКЛ 10 кВ ПС Измайлово – РТП-14к	10	0	1	2 000	7,50	10,06	2024	ПАО «Россети Московский регион»
		Строительство РТП-15к, ПКЛ 10 кВ ПС Гольяново – РТП-15к, ПКЛ 10 кВ ПС Измайлово – РТП-15к	10	0	1	3 200	15,80	0	2024	ПАО «Россети Московский регион»

№ п/п	Наименование площадки реновации	Наименование мероприятий	Напряжение, кВ	Количество РП, единиц	Количество РТП, единиц	Установленная мощность РТП, кВА	Длина ПКЛ, км	Потенциал прокладки ПКЛ в колл-лекторе <sup>1</sup> , км	Год реализации	Ответственная организация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
49	Гольяново, мкр. 3,4,5	Строительство РП-50к, ПКЛ 10 кВ ПС Гольяново – РП-50к, ПКЛ 10 кВ ТЭЦ-23 – РП-50к	10	1	0	0	6,30	0	2026	ПАО «Россети Московский регион»
		Строительство РТП-16к, ПКЛ 10 кВ ПС Гольяново – РТП-16к, ПКЛ 10 кВ ТЭЦ-23 – РТП-16к	10	0	1	2 500	7,30	0	2030	ПАО «Россети Московский регион»
50	Перово, мкр. 1-2, 3-4, 6	Строительство РП-51к, ПКЛ 10 кВ ПС Фрезер – РП-51к, ПКЛ 10 кВ ПС Прожектор – РП-51к	10	1	0	0	4,70	0	2026	ПАО «Россети Московский регион»
		Строительство РП-52к, ПКЛ 10 кВ ПС Басяково – РП-52к, ПКЛ 10 кВ ПС Выхино – РП-52к	10	1	0	0	11,20	3,44	2027	ПАО «Россети Московский регион»
51	Крюково, мкр. 19	Строительство РП-53к, ПКЛ 10 кВ ПС Эра – РП-53к, ПКЛ 10 кВ ПС Бакеево – РП-53к	10	1	0	0	6,20	4,74	2024	ПАО «Россети Московский регион»
		Строительство РП-54к, ПКЛ 10 кВ ПС Бакеево – РП-54к, ПКЛ 10 кВ ПС Эра – РП-54к	10	1	0	0	6,30	4,74	2029	ПАО «Россети Московский регион»

№ п/п	Наименование площадки реновации	Наименование мероприятий	Напряжение, кВ	Количество РП, единиц	Количество РТП, единиц	Установленная мощность РТП, кВА	Длина ПКЛ, км	Потенциал прокладки ПКЛ в колл-лекторе <sup>1</sup> , км	Год реализации	Ответственная организация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
52	Гольяново, Амурская вл. 1	Строительство РП-55к, ПКЛ 10 кВ	10	1	0	0	6,43	0	2024	ПАО «Россети Московский регион»
		ПС Стромынка – РП-55к, ПКЛ 10 кВ ПС Гольяново – РП-55к								
		Строительство РП-56к, ПКЛ 10 кВ	10	1	0	0	6,60	0	2026	ПАО «Россети Московский регион»
		ПС Стромынка – РП-56к, ПКЛ 10 кВ ПС Гольяново – РП-56к								
53	Кузьминки, мкр. 120	Строительство РП-57к, ПКЛ 10 кВ ПС Чухлинка – РП-57к, ПКЛ 10 кВ ПС Выхино – РП-57к	10	1	0	0	1,79	0	2024	ПАО «Россети Московский регион»
		Строительство РП-58к, ПКЛ 10 кВ ПС Чухлинка – РП-58к, ПКЛ 10 кВ ПС Выхино – РП-58к								
54	Солнцево, мкр. 3-3А	Строительство РП-59к, ПКЛ 10 кВ ПС Солнцево – РП-59к, ПКЛ 10 кВ ПС Говорово – РП-59к	10	1	0	0	5,70	3,44	2024	ПАО «Россети Московский регион»
55	Ломоносовский, мкр. 15	Строительство РП-60к, ПКЛ 10 кВ ПС Семеновская – РП-60к, ПКЛ 10 кВ ПС Вернадская – РП-60к	10	1	0	0	4,20	3,16	2024	ПАО «Россети Московский регион»



№ п/п	Наименование площадки реновации	Наименование мероприятий	Напряжение, кВ	Количество РП, единиц	Количество РТП, единиц	Установленная мощность РТП, кВА	Длина ПКЛ, км	Потенциал прокладки ПКЛ в кол-во лекторе <sup>1</sup> , км	Год реализации	Ответственная организация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
		Строительство РП-65к, ПКЛ 10 кВ ПС Сумская – РП-65к, ПКЛ 10 кВ ПС Академическая – РП-65к	10	1	0	0	6,50	4,68	2026	ПАО «Россети Московский регион»
		Строительство РП-66к, ПКЛ 10 кВ ПС Зюзино – РП-66к, ПКЛ 10 кВ ПС Сумская – РП-66к	10	1	0	0	6,05	4,12	2030	ПАО «Россети Московский регион»
60	Северное Тушино, мкр. 1, 2	Строительство РП-67к, ПКЛ 10 кВ ПС Куркино – РП-67к, ПКЛ 10 кВ ПС Тушино – РП-67к	10	1	0	0	7,40	0	2024	ПАО «Россети Московский регион»
61	Южное Тушино, мкр. 7,8	Строительство РП-68к, ПКЛ 10 кВ ПС Тушино – РП-68к, ПКЛ 10 кВ ПС Куркино – РП-68к	10	1	0	0	7,40	0	2024	ПАО «Россети Московский регион»
62	Южное Тушино, мкр. 9, 11	Строительство РП-69к, ПКЛ 10 кВ ПС Тушино – РП-69к, ПКЛ 10 кВ ПС Пенягино – РП-69к	10	1	0	0	5,30	0	2029	ПАО «Россети Московский регион»
		Строительство РП-70к, ПКЛ 10 кВ ПС Тушино – РП-70к, ПКЛ 10 кВ ПС Пенягино – РП-70к	10	1	0	0	6,70	0	2024	ПАО «Россети Московский регион»

№ п/п	Наименование площадки реновации	Наименование мероприятий	Напряжение, кВ	Количество РП, единиц	Количество РТП, единиц	Установленная мощность РТП, кВА	Длина ПКЛ, км	Потенциал прокладки ПКЛ в колллекторе <sup>1</sup> , км	Год реализации	Ответственная организация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
63	Проспект Вернадского, кв. 32-33, 34-35	Строительство РП-71к, ПКЛ 10 кВ	10	1	0	0	6,30	7,67	2024	ПАО «Россети Московский регион»
		ПС Тропарево – РП-71к, ПКЛ 10 кВ ПС Вернадская – РП-71к	10	1	0	0	6,70	7,54	2024	ПАО «Россети Московский регион»
		Строительство РП-72к, ПКЛ 10 кВ	10	1	0	0	6,10	3,14	2026	ПАО «Россети Московский регион»
		ПС Вернадская – РП-72к, ПКЛ 10 кВ ПС Семеновская – РП-72к	10	1	0	0	9,00	6,99	2026	ПАО «Россети Московский регион»
		Строительство РП-73к, ПКЛ 10 кВ	10	1	0	0	7,40	0	2028	ПАО «Россети Московский регион»
		ПС Тропарево – РП-73к, ПКЛ 10 кВ ПС Вернадская – РП-73к	10	1	0	0	6,35	0	2024	ПАО «Россети Московский регион»
64	Южное Тушино, мкр. 10	Строительство РП-74к, ПКЛ 10 кВ	10	1	0	0	7,40	0	2028	ПАО «Россети Московский регион»
		ПС Тропарево – РП-74к, ПКЛ 10 кВ ПС Семеновская – РП-74к	10	1	0	0	6,35	0	2024	ПАО «Россети Московский регион»
65	Кузьминки, мкр. 113, 113А	Строительство РП-39к, ПКЛ 10 кВ ПС Тушино – РП-39к, ПКЛ 10 кВ ПС Пенягино – РП-39к	10	1	0	0	7,40	0	2028	ПАО «Россети Московский регион»
		Строительство РП-77к, ПКЛ 10 кВ ПС Чухлинка – РП-77к, ПКЛ 10 кВ ПС Выхино – РП-77к	10	1	0	0	6,35	0	2024	ПАО «Россети Московский регион»
65	Кузьминки, мкр. 113, 113А	Строительство РП-78к, ПКЛ 10 кВ ПС Чухлинка – РП-78к, ПКЛ 10 кВ ПС Выхино – РП-78к	10	1	0	0	6,35	0	2024	ПАО «Россети Московский регион»
		Строительство РП-78к, ПКЛ 10 кВ ПС Чухлинка – РП-78к, ПКЛ 10 кВ ПС Выхино – РП-78к	10	1	0	0	6,35	0	2024	ПАО «Россети Московский регион»

№ п/п	Наименование площадки реновации	Наименование мероприятий	Напряжение, кВ	Количество РП, единиц	Количество РТП, единиц	Установленная мощность РТП, кВА	Длина ПКЛ, км	Потенциал прокладки ПКЛ в колллекторе, км	Год реализации	Ответственная организация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
66	Кузьминки, мкр. 114	Строительство РП-79к, ПКЛ 10 кВ ПС Чухлинка – РП-79к, ПКЛ 10 кВ ПС Выхино – РП-79к	10	1	0	0	5,18	0	2029	ПАО «Россети Московский регион»
67	Бабушкинский, кв. 10, 13	Строительство РП-83к, ПКЛ 10 кВ ПС Бабушкин – РП-83к, ПКЛ 10 кВ ПС Лосинка – РП-83к	10	1	0	0	4,80	0,46	2024	ПАО «Россети Московский регион»
68	Лосиноостровский, мкр.2, 3	Строительство РТП-19к, ПКЛ 10 кВ ПС Бабушкин – РТП-19к, ПКЛ 10 кВ ПС Свиблово – РТП-19к	10	0	1	2 500	5,50		2024	ПАО «Россети Московский регион»
68	Лосиноостровский, мкр.2, 3	Строительство РТП-20к, ПКЛ 10 кВ ПС Бабушкин – РТП-20к, ПКЛ 10 кВ ПС Свиблово – РТП-20к	10	0	1	2 000	6,50		2024	ПАО «Россети Московский регион»
69	Коптево кв. 14, 15, 16, 17, 19	Строительство РП-84к, ПКЛ 10 кВ ПС Коптево – РП-84к, ПКЛ 10 кВ ПС Новобратцево – РП-84к	10	1	0	0	4,40		2024	ПАО «Россети Московский регион»
69	Коптево кв. 14, 15, 16, 17, 19	Строительство РП-85к, ПКЛ 10 кВ ПС Коптево – РП-85к, ПКЛ 10 кВ ПС Новобратцево – РП-85к	10	1	0	0	4,40		2027	ПАО «Россети Московский регион»

№ п/п	Наименование площадки реновации	Наименование мероприятий	Напряжение, кВ	Количество РП, единиц	Количество РТП, единиц	Установленная мощность РТП, кВА	Длина ПКЛ, км	Потенциал прокладки ПКЛ в колл-лекторе <sup>1</sup> , км	Год реализации	Ответственная организация	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
70	Зюзино, кв. 25, 26, 31, 35, 36А	Строительство РП-88к, ПКЛ 10 кВ	10	1	0	0	5,70	4,76	2025	ПАО «Россети Московский регион»	
		ПС Академическая – РП-88к, ПКЛ 10 кВ ПС Сумская – РП-88к									
		Строительство РП-89к, ПКЛ 10 кВ	10	1	0	0	5,50	6,43	2026	ПАО «Россети Московский регион»	
		ПС Академическая – РП-89к, ПКЛ 10 кВ ПС Южная – РП-89к									
71	Зюзино, кв. 36, 37, 38	Строительство РП-90к, ПКЛ 10 кВ ПС Сумская – РП-90к, ПКЛ 10 кВ ПС Южная – РП-90к	10	1	0	0	7,00	7,29	2028	ПАО «Россети Московский регион»	
		Строительство РП-91к, ПКЛ 10 кВ	10	1	0	0	4,55	1,15	2024	ПАО «Россети Московский регион»	
		ПС Академическая – РП-91к, ПКЛ 10 кВ ПС Южная – РП-91к									
		Строительство РП-92к, ПКЛ 10 кВ ПС Зюзино – РП-92к, ПКЛ 10 кВ ПС Академическая – РП-92к	10	1	0	0	3,15	1,20	2026	ПАО «Россети Московский регион»	
		Строительство РП-93к, ПКЛ 10 кВ ПС Зюзино – РП-93к, ПКЛ 10 кВ ПС Южная – РП-93к	10	1	0	6,70	3,00	2029	ПАО «Россети Московский регион»		

№ п/п	Наименование площадки реновации	Наименование мероприятий	Напряжение, кВ	Количество РП, единиц	Количество РТП, единиц	Установленная мощность РТП, кВА	Длина ПКЛ, км	Потенциал прокладки ПКЛ в колл-лекторе <sup>1</sup> , км	Год реализации	Ответственная организация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
72	Зюзино, кв. 7, 10, 14	Строительство РП-95к, ПКЛ 10 кВ ПС Академическая – РП-95к, ПКЛ 10 кВ ПС Южная – РП-95к	10	1	0	0	3,70	0,50	2024	ПАО «Россети Московский регион»
		Строительство РП-96к, ПКЛ 10 кВ ПС Академическая – РП-96к, ПКЛ 10 кВ ПС Южная – РП-96к	10	1	0	0	4,30	0,70	2030	ПАО «Россети Московский регион»
73	Нагорный, кв. 87–88, 66	Строительство РП-97к, ПКЛ 10 кВ ПС Нагорная – РП-97к, ПКЛ 10 кВ ПС Нагорная – РП-97к	10	1	0	0	2,40	0	2024	ПАО «Россети Московский регион»
74	Выхино-Жулебино, мкр. 128бв	Строительство РП-104к, ПКЛ 10 кВ ПС Выхино – РП-104к, ПКЛ 10 кВ ПС Выхино – РП-104к	10	1	0	0	1,60	0,76	2024	ПАО «Россети Московский регион»
Итого:			104	22	55 560	856,87	234,79			
<sup>1</sup> Объемы потенциала прокладки ПКЛ в коллекторе представлены с учетом изменения трасс прохождения ПКЛ										

В таблице 11 настоящей Схемы отображен перечень площадок реновации, электроснабжение которых предусмотрено от действующих или запланированных к строительству объектов питающей сети напряжением 6-10-20 кВ города Москвы в рамках инвестиционных программ электросетевых организаций.

Таблица 11

**Перечень площадок реновации, электроснабжение которых предусмотрено от действующих или запланированных к строительству объектов питающей сети напряжением 6-10-20 кВ города Москвы в рамках инвестиционных программ электросетевых организаций**

№ п/п	Наименование площадки реновации	Наименование РП/РТП от которых осуществляется электроснабжение	Напряжение, кВ	Балансовая принадлежность РП/РТП
1	2	3	4	5
1	Люблино, мкр. Ж	РП 5-40 <sup>1</sup>	20	АО «ОЭК»
2	Люблино, кв. 23, 29	РП 5-40 <sup>1</sup>	20	АО «ОЭК»
3	Нагатино-Садовники, мкр. 1а	РП 5-26 <sup>1</sup>	20	АО «ОЭК»
4	Академический, кв. 9	РП 8-86 <sup>1</sup>	20	АО «ОЭК»
5	Котловка, мкр. 18	РП 8-86 <sup>1</sup>	20	АО «ОЭК»
6	Очаково-Матвеевское, кв. 2, 4	РП 70123	20	АО «ОЭК»
7	Восточное Измайлово, кв. 36–28	РП 70132	20	АО «ОЭК»
8	Бутырский, кв. 78	РП 70158	20	АО «ОЭК»
9	Покровское-Стрешнево, мкр. 16	РП 70147	20	АО «ОЭК»
		РП 70146	20	АО «ОЭК»
10	Свиблово, мкр. 24	РП 70159	20	АО «ОЭК»
11	Свиблово, мкр. 23а	РП 70159	20	АО «ОЭК»
12	Можайский, кв. 67, 68–69	РТП 70068	20	АО «ОЭК»
13	Донской, кв. 63б	РП 70178	20	АО «ОЭК»
14	Останкинский, мкр. 14, 15–16	РП 70163	20	АО «ОЭК»
15	Бирюлево Восточное, мкр. 3 «Загорье»	РТП 15121	10	ПАО «Россети Московский регион»

<sup>1</sup> Сооружение объектов питающей сети предусмотрено инвестиционной программой АО «ОЭК»

### 3.1.2. Реконструкция кабельных линий 6-10-20 кВ, удовлетворяющих критериям идентификации аварийного состояния

Сетевым организациям города Москвы необходимо обеспечить к 2035 году реализацию в полном объеме предусмотренных настоящей Схемой мероприятий по реконструкции 4 998 км кабельных линий электропередачи напряжением 6-10-20 кВ, со сроком эксплуатации более 70 лет на момент реконструкции, а также, со сроком эксплуатации более 60 лет на момент реконструкции, для которых зафиксировано более 30 отказов на 100 км длины. Объем инвестиций, направленных на реализацию вышеуказанных мероприятий, на период 2023–2035 годы оценивается ориентировочно в объеме 73,4 млрд рублей без учета НДС в ценах 2023 года.

В таблице 12 настоящей Схемы отображены необходимые объемы реконструкции КЛ напряжением 6-10-20 кВ, удовлетворяющих определенным в рамках разработки Схемы критериям идентификации аварийного состояния кабельных линий электропередачи напряжением 6-10-20 кВ на перспективу до 2035 года (или перехода в аварийное

состояние в период до 2035 года). В приложении к настоящей Схеме приведен перечень КЛ напряжением 6-10-20 кВ, удовлетворяющих критериям идентификации аварийного состояния (или перехода в аварийное состояние в период до 2035 года) и рекомендованных к реконструкции на перспективу до 2035 года.

Сетевые организации самостоятельно определяют приоритетность реализации таких мероприятий. При этом, допускается отклонение реализации сетевыми организациями запланированных объемов реконструкции аварийных КЛ 6-10-20 кВ по годам периода 2023–2035 годы при условии сохранения совокупного объема протяженности реконструируемых линий за указанный период. Органы исполнительной власти города Москвы обеспечивают упрощенный порядок согласования включения инвестиционных проектов, предусмотренных настоящей Схемой и направленных на реконструкцию аварийных КЛ напряжением 6-10-20 кВ, в состав инвестиционных программ электросетевых организаций, а также определяют возможность финансирования таких мероприятий за счет тарифа на услуги по передаче электрической энергии.

Таблица 12

Необходимые объемы реконструкции кабельных линий электропередачи напряжением 6-10-20 кВ, удовлетворяющих определенным в рамках разработки Схемы критериям идентификации аварийного состояния кабельных линий электропередачи напряжением 6-10-20 кВ на перспективу до 2035 года (или перехода в аварийное состояние в период до 2035 года), км

Наименование организации	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	Итого за период 2023–2035 годы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
ПАО «Россети Московский регион», в том числе:	0,00	0,00	248,46	416,19	340,01	382,57	554,64	409,51	495,96	468,77	517,53	582,06	555,16	4 970,85
КЛ 6 кВ	0,00	0,00	172,22	234,30	144,49	192,82	257,43	188,11	224,68	197,34	218,36	210,77	199,16	2 239,67
КЛ 10 кВ	0,00	0,00	76,24	181,89	195,52	189,75	297,21	221,40	271,28	271,43	299,17	371,29	356,00	2 731,18
КЛ 20 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
АО «ОЭК», в том числе:	0,00	0,00	2,97	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,99
КЛ 6 кВ	0,00	0,00	0,62	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,64
КЛ 10 кВ	0,00	0,00	2,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,35
КЛ 20 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
АО «Мосводоканал», в том числе:	0,00	0,00	7,47	0,00	0,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,28	6,40	0,00	15,55
КЛ 6 кВ	0,00	0,00	7,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,28	6,40	0,00	15,15
КЛ 10 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,40
КЛ 20 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
АО «Газпром-нефть –Московский НПЗ», в том числе:	0,00	0,00	1,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,54	2,14	0,00	0,00	6,76

Наименование организации	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Итого за период 2023–2035 годы
	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	годы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
КЛ 6 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
КЛ 10 кВ	0,00	0,00	1,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,54	2,14	0,00	0,00	6,76
КЛ 20 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
МУП «Троицкая электросеть», в том числе:	0,00	0,00	0,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,39	0,00	0,00	0,00	0,63
КЛ 6 кВ	0,00	0,00	0,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,39	0,00	0,00	0,00	0,63
КЛ 10 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
КЛ 20 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Филиал АО «РЖД» Трансэнерго, в том числе:	0,00	0,00	1,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,30
КЛ 6 кВ	0,00	0,00	1,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,30
КЛ 10 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
КЛ 20 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по городу Москве, в том числе:	0,00	0,00	261,52	416,19	340,43	382,57	554,64	409,51	495,96	472,70	520,95	588,46	555,16	4 998,08
КЛ 6 кВ	0,00	0,00	181,85	234,30	144,51	192,82	257,43	188,11	224,68	197,73	219,64	217,17	199,16	2 257,39
КЛ 10 кВ	0,00	0,00	79,67	181,89	195,92	189,75	297,21	221,40	271,28	274,97	301,31	371,29	356,00	2 740,69
КЛ 20 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

### 3.1.3. Реконструкция кабельных линий 6-10-20 кВ с недостаточной пропускной способностью

Настоящей Схемой определена необходимость реконструкции 518,5 км линий электропередачи напряжением 6-10-20 кВ с недостаточной пропускной способностью.

Объем инвестиций, направленных на реализацию вышеуказанных мероприятий, на период 2023–2035 годы оценивается ориентировочно в объеме 8,8 млрд рублей без учета НДС в ценах 2023 года.

В таблице 13 настоящей Схемы отображены рекомендации по реконструкции линий электропередачи напряжением 6-10 кВ в целях повышения пропускной способности на период до 2035 года.

Таблица 13

#### Рекомендации по реконструкции линий электропередачи напряжением 6-10 кВ в целях повышения пропускной способности на период до 2035 года

№ п/п	Наименование мероприятия	Напряжение, кВ	Протяженность реконструируемого участка, км	Рекомендуемая марка кабеля/провода	Наименование организации, ответственной за реализацию мероприятия
1	2	3	4	5	6
1	Реконструкция фидера 676 ГЭС-1	6	2,620	АПВП (240)	ПАО «Россети Московский регион»
2	Реконструкция фидера 629 гамма ГЭС-1	6	1,920	АПВП (240)	ПАО «Россети Московский регион»
3	Реконструкция фидера 5434 бета ПС 110 кВ Тушино	6	2,870	АПВП (240)	ПАО «Россети Московский регион»
4	Реконструкция фидера 5427 альфа ПС 110 кВ Тушино	6	1,220	АСБ (240)	ПАО «Россети Московский регион»
5	Реконструкция фидера 5434 альфа ПС 110 кВ Тушино	6	2,870	АПВП (240)	ПАО «Россети Московский регион»
6	Реконструкция фидера 5416 ПС 110 кВ Тушино	6	0,260	АПВП (240)	ПАО «Россети Московский регион»
7	Реконструкция фидера 11026 бета ПС 110 кВ Ростокино	10	1,130	АСБ (240)	ПАО «Россети Московский регион»
8	Реконструкция фидера 11026 альфа ПС 110 кВ Ростокино	10	1,140	АСБ (240)	ПАО «Россети Московский регион»
9	Реконструкция фидера 5501 ПС 110 кВ Карачарово	6	3,960	АПВП (240)	ПАО «Россети Московский регион»
10	Реконструкция фидера 690 ПС 110 кВ Фили	6	1,250	СБ (120)	ПАО «Россети Московский регион»
11	Реконструкция фидера 10125 бета ПС 110 кВ Черкизово	10	3,900	АСБ (240)	ПАО «Россети Московский регион»
12	Реконструкция фидера 21100 ПС 110 кВ Черкизово	10	1,440	АПВП (240)	ПАО «Россети Московский регион»
13	Реконструкция фидера 16002 бета ПС 220 кВ Бабушкин	10	1,070	АПВП (240)	ПАО «Россети Московский регион»
14	Реконструкция фидера 16002 альфа ПС 220 кВ Бабушкин	10	1,070	АПВП (240)	ПАО «Россети Московский регион»
15	Реконструкция фидера 16003 бета ПС 220 кВ Бабушкин	10	1,820	АПВП (240)	ПАО «Россети Московский регион»
16	Реконструкция фидера 16003 альфа ПС 220 кВ Бабушкин	10	1,820	АПВП (240)	ПАО «Россети Московский регион»

№ п/п	Наименование мероприятия	Напряжение, кВ	Протяженность реконструируемого участка, км	Рекомендуемая марка кабеля/ провода	Наименование организации, ответственной за реализацию мероприятия
1	2	3	4	5	6
17	Реконструкция фидера 12010 ПС 110 кВ Новокунцево	10	6,280	АПвП (240)	ПАО «Россети Московский регион»
18	Реконструкция фидера 15036 альфа+ ПС 220 кВ Южная	10	0,900	АПвП (240)	ПАО «Россети Московский регион»
19	Реконструкция фидера 15036 бета ПС 220 кВ Южная	10	0,900	АПвП (240)	ПАО «Россети Московский регион»
20	Реконструкция фидера 17198 ПС 110 кВ Черемушки	10	3,570	АПвП (240)	ПАО «Россети Московский регион»
21	Реконструкция фидера 5404 ПС 220 кВ Новобратцево	6	5,010	АПвП (240)	ПАО «Россети Московский регион»
22	Реконструкция фидера 2334 ПС 110 кВ Новоспасская	6	3,330	АПвП (240)	ПАО «Россети Московский регион»
23	Реконструкция фидера 14188 альфа+ ПС 110 кВ Сенная	10	3,300	АПвП (240)	ПАО «Россети Московский регион»
24	Реконструкция фидера 14188 бета ПС 110 кВ Сенная	10	3,300	АПвП (240)	ПАО «Россети Московский регион»
25	Реконструкция фидера 17166 ПС 110 кВ Сенная	10	4,530	АПвП (240)	ПАО «Россети Московский регион»
26	Реконструкция фидера 20034 ПС 110 кВ Мазилово	10	4,830	АПвП (240)	ПАО «Россети Московский регион»
27	Реконструкция фидера 17035 ПС 220 кВ Чертаново	10	5,900	АПвП (240)	ПАО «Россети Московский регион»
28	Реконструкция фидера 16069 гамма+ ПС 220 кВ Чертаново	10	0,400	АПвП (240)	ПАО «Россети Московский регион»
29	Реконструкция фидера 16069 дельта ПС 220 кВ Чертаново	10	0,400	АПвП (240)	ПАО «Россети Московский регион»
30	Реконструкция фидера 16069 альфа+ ПС 220 кВ Чертаново	10	0,400	АПвП (240)	ПАО «Россети Московский регион»
31	Реконструкция фидера 16069 бета ПС 220 кВ Чертаново	10	0,400	АПвП (240)	ПАО «Россети Московский регион»
32	Реконструкция фидера 26052 альфа ПС 220 кВ Центральная	10	1,930	АПвП (240)	ПАО «Россети Московский регион»
33	Реконструкция фидера 11174 ПС 220 кВ Центральная	10	1,870	АПвП (240)	ПАО «Россети Московский регион»
34	Реконструкция фидера 26052 бета ПС 220 кВ Центральная	10	1,990	АПвП (240)	ПАО «Россети Московский регион»
35	Реконструкция фидера 20170 ПС 220 кВ Центральная	10	2,480	АПвП (240)	ПАО «Россети Московский регион»
36	Реконструкция фидера 20913 ПС 220 кВ Центральная	10	2,710	АПвП (240)	ПАО «Россети Московский регион»
37	Реконструкция фидера 19030 ПС 220 кВ Центральная	10	2,890	АПвП (240)	ПАО «Россети Московский регион»
38	Реконструкция фидера 20012 ПС 220 кВ Центральная	10	4,540	АПвП (240)	ПАО «Россети Московский регион»
39	Реконструкция фидера 14142 ПС 220 кВ Центральная	10	2,800	АПвП (240)	ПАО «Россети Московский регион»

№ п/п	Наименование мероприятия	Напряжение, кВ	Протяженность реконструируемого участка, км	Рекомендуемая марка кабеля/ провода	Наименование организации, ответственной за реализацию мероприятия
1	2	3	4	5	6
40	Реконструкция фидера 16924 ПС 220 кВ Центральная	10	4,270	АПвП (240)	ПАО «Россети Московский регион»
41	Реконструкция фидера 12279 ПС 110 кВ Подшипник	10	2,450	АПвП (240)	ПАО «Россети Московский регион»
42	Реконструкция фидера 12115 ПС 110 кВ Бирюлево	10	7,500	АПвП (240)	ПАО «Россети Московский регион»
43	Реконструкция фидера 16064 ПС 110 кВ Бирюлево	10	5,250	АПвП (240)	ПАО «Россети Московский регион»
44	Реконструкция фидера 676 ПС 110 кВ Яузская	6	2,070	АПвП (240)	ПАО «Россети Московский регион»
45	Реконструкция фидера 14054 ПС 110 кВ Яузская	10	2,200	АСБ (240)	ПАО «Россети Московский регион»
46	Реконструкция фидера 11125 ПС 110 кВ Яузская	10	1,700	АСБ (240)	ПАО «Россети Московский регион»
47	Реконструкция фидера 14044 ПС 110 кВ Семеновская	10	3,210	АПвП (240)	ПАО «Россети Московский регион»
48	Реконструкция фидера 16140 ПС 110 кВ Семеновская	10	2,480	АПвП (240)	ПАО «Россети Московский регион»
49	Реконструкция фидера 15059 альфа ПС 110 кВ Ткацкая	10	2,430	АПвП (240)	ПАО «Россети Московский регион»
50	Реконструкция фидера 10121 гамма+ ПС 110 кВ Ткацкая	10	2,400	АПвП (240)	ПАО «Россети Московский регион»
51	Реконструкция фидера 10121 дельта ПС 110 кВ Ткацкая	10	2,400	АПвП (240)	ПАО «Россети Московский регион»
52	Реконструкция фидера 10121 альфа+ ПС 110 кВ Ткацкая	10	2,400	АПвП (240)	ПАО «Россети Московский регион»
53	Реконструкция фидера 10121 бета ПС 110 кВ Ткацкая	10	2,400	АПвП (240)	ПАО «Россети Московский регион»
54	Реконструкция фидера 14117 альфа ПС 110 кВ Ткацкая	10	1,850	АПвП (240)	ПАО «Россети Московский регион»
55	Реконструкция фидера 14117 бета ПС 110 кВ Ткацкая	10	1,850	АПвП (240)	ПАО «Россети Московский регион»
56	Реконструкция фидера 5434 ПС 110 кВ Бакеево	6	5,900	АПвП (240)	ПАО «Россети Московский регион»
57	Реконструкция фидера 16015 ПС 110 кВ Самарская	10	4,220	АПвП (240)	ПАО «Россети Московский регион»
58	Реконструкция фидера 18057 ПС 110 кВ Самарская	10	3,880	АПвП (240)	ПАО «Россети Московский регион»
59	Реконструкция фидера 18056 ПС 110 кВ Самарская	10	3,750	АПвП (240)	ПАО «Россети Московский регион»
60	Реконструкция фидера 20012 ПС 110 кВ Самарская	10	3,660	АПвП (240)	ПАО «Россети Московский регион»
61	Реконструкция фидера 14029 ПС 110 кВ Зюзино	10	5,450	АПвП (240)	ПАО «Россети Московский регион»
62	Реконструкция фидера 11158 бета ПС 110 кВ Зюзино	10	1,100	АПвП (240)	ПАО «Россети Московский регион»

№ п/п	Наименование мероприятия	Напряжение, кВ	Протяженность реконструируемого участка, км	Рекомендуемая марка кабеля/ провода	Наименование организации, ответственной за реализацию мероприятия
1	2	3	4	5	6
63	Реконструкция фидера 11158 альфа ПС 110 кВ Зюзино	10	1,100	АПвП (240)	ПАО «Россети Московский регион»
64	Реконструкция фидера 11198 гамма ПС 110 кВ Зюзино	10	0,590	АПвП (240)	ПАО «Россети Московский регион»
65	Реконструкция фидера 17192 ПС 110 кВ Зюзино	10	3,670	АПвП (240)	ПАО «Россети Московский регион»
66	Реконструкция фидера 11160 гамма ПС 110 кВ Зюзино	10	1,080	АПвП (240)	ПАО «Россети Московский регион»
67	Реконструкция фидера 11160 альфа ПС 110 кВ Зюзино	10	1,080	АПвП (240)	ПАО «Россети Московский регион»
68	Реконструкция фидера 16064 ПС 110 кВ Беляево	10	2,500	АПвП (240)	ПАО «Россети Московский регион»
69	Реконструкция фидера 11176 бета ПС 110 кВ Беляево	10	1,400	АПвП (240)	ПАО «Россети Московский регион»
70	Реконструкция фидера 11176 альфа ПС 110 кВ Беляево	10	1,400	АПвП (240)	ПАО «Россети Московский регион»
71	Реконструкция фидера 15036 альфа+ ПС 110 кВ Беляево	10	3,380	АПвП (240)	ПАО «Россети Московский регион»
72	Реконструкция фидера 15036 бета ПС 110 кВ Беляево	10	3,380	АПвП (240)	ПАО «Россети Московский регион»
73	Реконструкция фидера 14040 ПС 110 кВ Солнцево	10	2,810	АПвП (240)	ПАО «Россети Московский регион»
74	Реконструкция фидера 20024 альфа ПС 110 кВ Сумская	10	3,000	АПвП (240)	ПАО «Россети Московский регион»
75	Реконструкция фидера 20024 бета ПС 110 кВ Сумская	10	3,000	АПвП (240)	ПАО «Россети Московский регион»
76	Реконструкция фидера 17161 альфа ПС 110 кВ Сумская	10	8,200	АПвПуг (500)	ПАО «Россети Московский регион»
77	Реконструкция фидера 17035 ПС 110 кВ Сумская	10	4,570	АПвП (240)	ПАО «Россети Московский регион»
78	Реконструкция фидера 17161 бета ПС 110 кВ Сумская	10	8,200	АПвПуг (500)	ПАО «Россети Московский регион»
79	Реконструкция фидера 18163 альфа ПС 110 кВ Коровино	10	0,170	АПвП (240)	ПАО «Россети Московский регион»
80	Реконструкция фидера 18163 бета ПС 110 кВ Коровино	10	0,170	АПвП (240)	ПАО «Россети Московский регион»
81	Реконструкция фидера 21100 ПС 110 кВ Лефортово	10	1,320	АПвП (240)	ПАО «Россети Московский регион»
82	Реконструкция фидера 19029 альфа ПС 110 кВ Никитская	10	3,300	АПвП (240)	ПАО «Россети Московский регион»
83	Реконструкция фидера 19029 бета ПС 110 кВ Никитская	10	3,150	АПвП (240)	ПАО «Россети Московский регион»
84	Реконструкция фидера 15027 альфа ПС 110 кВ Курьяново	10	7,500	АПвП (240)	ПАО «Россети Московский регион»
85	Реконструкция фидера 15027 бета ПС 110 кВ Курьяново	10	7,500	АПвП (240)	ПАО «Россети Московский регион»

№ п/п	Наименование мероприятия	Напряжение, кВ	Протяженность реконструируемого участка, км	Рекомендуемая марка кабеля/ провода	Наименование организации, ответственной за реализацию мероприятия
1	2	3	4	5	6
86	Реконструкция фидера 17100 ПС 110 кВ Курьяново	10	5,600	АПвП (240)	ПАО «Россети Московский регион»
87	Реконструкция фидера 14142 ПС 110 кВ Рижская	10	2,470	АПвП (240)	ПАО «Россети Московский регион»
88	Реконструкция фидера 20170 ПС 110 кВ Маяковская	10	2,330	АПвП (240)	ПАО «Россети Московский регион»
89	Реконструкция фидера 19030 ПС 110 кВ Маяковская	10	1,720	АПвП (240)	ПАО «Россети Московский регион»
90	Реконструкция фидера 11174 ПС 110 кВ Маяковская	10	1,260	АПвП (240)	ПАО «Россети Московский регион»
91	Реконструкция фидера 12261 ПС 110 кВ Маяковская	10	2,700	АПвП (240)	ПАО «Россети Московский регион»
92	Реконструкция фидера 18067 ПС 220 кВ Баскаково	10	1,950	АПвП (240)	ПАО «Россети Московский регион»
93	Реконструкция фидера 20034 ПС 110 кВ Сегушь	10	4,800	АПвП (240)	ПАО «Россети Московский регион»
94	Реконструкция фидера 12169 бета ПС 110 кВ Выхино	10	0,800	АПвП (240)	ПАО «Россети Московский регион»
95	Реконструкция фидера 12169 альфа ПС 110 кВ Выхино	10	0,800	АПвП (240)	ПАО «Россети Московский регион»
96	Реконструкция фидера 17192 ПС 110 кВ Тропарево	10	3,890	АПвП (240)	ПАО «Россети Московский регион»
97	Реконструкция фидера 14044 ПС 110 кВ Тропарево	10	5,500	АПвП (240)	ПАО «Россети Московский регион»
98	Реконструкция фидера 14026 ПС 110 кВ Тропарево	10	2,310	АПвП (240)	ПАО «Россети Московский регион»
99	Реконструкция фидера 14031 ПС 110 кВ Тропарево	10	2,400	АПвПуг (500)	ПАО «Россети Московский регион»
100	Реконструкция фидера 16140 ПС 110 кВ Тропарево	10	6,100	АПвПуг (500)	ПАО «Россети Московский регион»
101	Реконструкция фидера 16089 ПС 220 кВ Павелецкая	10	1,700	АПвП (240)	ПАО «Россети Московский регион»
102	Реконструкция фидера 20913 ПС 220 кВ Павелецкая	10	6,890	АПвП (240)	ПАО «Россети Московский регион»
103	Реконструкция фидера 14022 ПС 220 кВ Ясенево	10	6,060	АПвП (240)	ПАО «Россети Московский регион»
104	Реконструкция фидера 16109 ПС 110 кВ Сити	10	4,150	АПвП (240)	ПАО «Россети Московский регион»
105	Реконструкция фидера 10225 ПС 220 кВ Елоховская	10	1,550	АПвП (240)	ПАО «Россети Московский регион»
106	Реконструкция фидера 14151 альфа ПС 220 кВ Елоховская	10	2,400	АПвП (240)	ПАО «Россети Московский регион»
107	Реконструкция фидера 10324 ПС 220 кВ Елоховская	10	1,770	АПвП (240)	ПАО «Россети Московский регион»
108	Реконструкция фидера 14151 бета ПС 220 кВ Елоховская	10	2,400	АПвП (240)	ПАО «Россети Московский регион»

№ п/п	Наименование мероприятия	Напряжение, кВ	Протяженность реконструируемого участка, км	Рекомендуемая марка кабеля/провода	Наименование организации, ответственной за реализацию мероприятия
1	2	3	4	5	6
109	Реконструкция фидера 14188 альфа+ ПС 220 кВ Борисово	10	4,250	АПвП (240)	ПАО «Россети Московский регион»
110	Реконструкция фидера 14188 бета ПС 220 кВ Борисово	10	4,250	АПвП (240)	ПАО «Россети Московский регион»
111	Реконструкция фидера 19045 ПС 220 кВ Гольяново	10	2,400	АПвП (240)	ПАО «Россети Московский регион»
112	Реконструкция фидера 14183 ПС 220 кВ Гольяново	10	6,300	АПвП (240)	ПАО «Россети Московский регион»
113	Реконструкция фидера 15115 ПС 110 кВ Динамо	10	1,770	АПвП (240)	ПАО «Россети Московский регион»
114	Реконструкция фидера 15051 ПС 110 кВ Электrozаводская	10	1,930	АПвП (240)	ПАО «Россети Московский регион»
115	Реконструкция фидера 19121 альфа ПС 220 кВ Пресня	10	2,980	АПвП (240)	ПАО «Россети Московский регион»
116	Реконструкция фидера 19121 бета ПС 220 кВ Пресня	10	2,980	АПвП (240)	ПАО «Россети Московский регион»
117	Реконструкция фидера 16109 ПС 220 кВ Пресня	10	4,720	АПвП (240)	ПАО «Россети Московский регион»
118	Реконструкция фидера 16089 ПС 110 кВ Москворецкая	10	3,100	АПвП (240)	ПАО «Россети Московский регион»
119	Реконструкция фидера 10618 ПС 110 кВ Москворецкая	10	2,970	АПвП (240)	ПАО «Россети Московский регион»
120	Реконструкция фидера 21038 ПС 110 кВ Зубовская	10	3,000	АПвП (240)	ПАО «Россети Московский регион»
121	Реконструкция фидера 18054 ПС 110 кВ Зубовская	10	2,850	АПвП (240)	ПАО «Россети Московский регион»
122	Реконструкция фидера 18054 ПС 220 кВ Бутово	10	2,210	АПвП (240)	ПАО «Россети Московский регион»
123	Реконструкция фидера 2279 альфа ПС 110 кВ Угреша	6	1,500	АПвП (240)	ПАО «Россети Московский регион»
124	Реконструкция фидера 2279 бета ПС 110 кВ Угреша	6	1,530	АПвП (240)	ПАО «Россети Московский регион»
125	Реконструкция фидера 12300 альфа ПС Раушская	10	4,570	АПвП (240)	ПАО «Россети Московский регион»
126	Реконструкция фидера 12300 бета ПС Раушская	10	4,540	АПвП (240)	ПАО «Россети Московский регион»
127	Реконструкция фидера 10028 гамма ТЭЦ-11	10	2,930	АПвП (240)	ПАО «Россети Московский регион»
128	Реконструкция фидера 21038 ТЭЦ-12	10	3,300	АПвП (240)	ПАО «Россети Московский регион»
129	Реконструкция фидера 3305 ТЭЦ-16	6	4,600	АПвП (240)	ПАО «Россети Московский регион»
130	Реконструкция фидера 10021 гамма+ ТЭЦ-16	10	3,320	АПвП (240)	ПАО «Россети Московский регион»
131	Реконструкция фидера 10021 дельта ТЭЦ-16	10	3,280	АПвП (240)	ПАО «Россети Московский регион»

№ п/п	Наименование мероприятия	Напряжение, кВ	Протяженность реконструируемого участка, км	Рекомендуемая марка кабеля/ провода	Наименование организации, ответственной за реализацию мероприятия
1	2	3	4	5	6
132	Реконструкция фидера 10021 альфа+ ТЭЦ-16	10	3,470	АПвП (240)	ПАО «Россети Московский регион»
133	Реконструкция фидера 10021 бета ТЭЦ-16	10	3,540	АПвП (240)	ПАО «Россети Московский регион»
134	Реконструкция фидера 2260 альфа ТЭЦ-20	6	2,180	АПвП (240)	ПАО «Россети Московский регион»
135	Реконструкция фидера 4636 ТЭЦ-20	6	3,050	АПвП (240)	ПАО «Россети Московский регион»
136	Реконструкция фидера 17198 ТЭЦ-20	10	0,820	АПвП (240)	ПАО «Россети Московский регион»
137	Реконструкция фидера 12003 альфа ТЭЦ-20	10	1,880	АПвП (240)	ПАО «Россети Московский регион»
138	Реконструкция фидера 12003 бета ТЭЦ-20	10	1,910	АПвП (240)	ПАО «Россети Московский регион»
139	Реконструкция фидера 14183 ТЭЦ-23	10	3,880	АПвПУг (500)	ПАО «Россети Московский регион»
140	Реконструкция фидера 19045 ТЭЦ-23	10	4,380	АПвП (240)	ПАО «Россети Московский регион»
141	Реконструкция фидера 18120 альфа ТЭЦ-25	10	7,550	АПвП (240)	ПАО «Россети Московский регион»
142	Реконструкция фидера 18120 бета ТЭЦ-25	10	7,550	АПвП (240)	ПАО «Россети Московский регион»
143	Реконструкция фидера 15197 бета ТЭЦ-8	10	6,020	АСБ (240)	ПАО «Россети Московский регион»
144	Реконструкция фидера 12279 ТЭЦ-8	10	3,420	АПвП (240)	ПАО «Россети Московский регион»
145	Реконструкция фидера 14140 ТЭЦ-9	10	4,120	АПвП (240)	ПАО «Россети Московский регион»
146	Реконструкция фидера ф2 ПС 124 Кокошкино	6	0,800	АПвПУг (240)	ПАО «Россети Московский регион»
147	Реконструкция фидера ф13 ПС 124 Кокошкино	6	0,880	АПвПУг (240)	ПАО «Россети Московский регион»
148	Реконструкция фидера ф8 ПС 592 Знаменская	6	0,030	АПвПУг (240)	ПАО «Россети Московский регион»
149	Реконструкция фидера ф6 ПС 592 Знаменская	6	0,360	АПвПУг (240)	ПАО «Россети Московский регион»
150	Реконструкция фидера ф106 ПС 25 Встреча	10	0,300	АПвПУг (240)	ПАО «Россети Московский регион»
151	Реконструкция фидера ф605 ПС 25 Встреча	10	0,200	АПвПУг (240)	ПАО «Россети Московский регион»
152	Реконструкция фидера ф106 ПС 426 Марьино	10	0,810	АПвПУг (240)	ПАО «Россети Московский регион»
			0,400	СИП (95)	ПАО «Россети Московский регион»
153	Реконструкция фидера ф11 ПС 673 Бараново	10	0,020	АПвПУг (500)	ПАО «Россети Московский регион»

№ п/п	Наименование мероприятия	Напряжение, кВ	Протяженность реконструируемого участка, км	Рекомендуемая марка кабеля/провода	Наименование организации, ответственной за реализацию мероприятия
1	2	3	4	5	6
			4,200	АС (120)	ПАО «Россети Московский регион»
154	Реконструкция фидера ф115 ПС 677 Теплый стан	10	11,200	АПвПУг (240)	ПАО «Россети Московский регион»
155	Реконструкция фидера ф8 ПС 687 Летово	10	0,300	АПвПУг (240)	ПАО «Россети Московский регион»
156	Реконструкция фидера ф36 ПС 687 Летово	10	0,100	АПвПУг (240)	ПАО «Россети Московский регион»
157	Реконструкция фидера ф9 ПС 524 Молчаново	10	0,680	АПвПУг (500)	ПАО «Россети Московский регион»
			1,080	СИПЗ (240)	ПАО «Россети Московский регион»
			0,310	АПвПУг (240)	ПАО «Россети Московский регион»
158	Реконструкция фидера ф7 ПС 524 Молчаново	10	2,100	АПвПУг (500)	ПАО «Россети Московский регион»
159	Реконструкция фидера ф5 ПС 524 Молчаново	6	0,140	АПвПУг (500)	ПАО «Россети Московский регион»
			1,930	СИПЗ (240)	ПАО «Россети Московский регион»
160	Реконструкция фидера ф1 ПС 524 Молчаново	6	3,000	АПвПУг (240)	ПАО «Россети Московский регион»
161	Реконструкция фидера ф20 ПС 59 Вороново	10	1,170	АПвПУг (500)	ПАО «Россети Московский регион»
			0,100	АС (120)	ПАО «Россети Московский регион»
162	Реконструкция фидера ф17 ПС 59 Вороново	10	1,170	АПвПУг (240)	ПАО «Россети Московский регион»
163	Реконструкция фидера ф15 ПС 59 Вороново	10	2,900	АПвПУг (240)	ПАО «Россети Московский регион»
			2,020	СИПЗ (240)	ПАО «Россети Московский регион»
164	Реконструкция фидера ф3 ПС 59 Вороново	10	0,060	АПвПУг (240)	ПАО «Россети Московский регион»
165	Реконструкция фидера ф12 ПС 59 Вороново	10	1,450	АПвПУг (240)	ПАО «Россети Московский регион»
166	Реконструкция фидера ф1 ПС 773 Былово	10	1,320	АПвПУг (500)	ПАО «Россети Московский регион»
167	Реконструкция фидера ф2 ПС 773 Былово	10	0,070	АПвПУг (500)	ПАО «Россети Московский регион»
168	Реконструкция фидера ф7 ПС 773 Былово	10	0,130	АПвПУг (240)	ПАО «Россети Московский регион»
169	Реконструкция фидера ф3 ПС 773 Былово	10	0,050	АПвПУг (240)	ПАО «Россети Московский регион»
170	Реконструкция фидера ф7 ПС 727 Лебедево	10	0,340	АПвПУг (240)	ПАО «Россети Московский регион»

№ п/п	Наименование мероприятия	Напряжение, кВ	Протяженность реконструируемого участка, км	Рекомендуемая марка кабеля/провода	Наименование организации, ответственной за реализацию мероприятия
1	2	3	4	5	6
			1,400	СИПЗ (120)	ПАО «Россети Московский регион»
			1,700	АС (120)	ПАО «Россети Московский регион»
171	Реконструкция фидера ф10 ПС 727 Лебедево	10	0,342	АПвПУг (240)	ПАО «Россети Московский регион»
			1,430	СИПЗ (120)	ПАО «Россети Московский регион»
172	Реконструкция фидера ф6 ПС 706 Щапово	10	0,700	АПвПУг (240)	ПАО «Россети Московский регион»
173	Реконструкция фидера ф9 ПС 706 Щапово	10	4,830	АПвПУг (240)	ПАО «Россети Московский регион»
174	Реконструкция фидера ф2 ПС 706 Щапово	10	4,830	АПвПУг (240)	ПАО «Россети Московский регион»
175	Реконструкция фидера 20008а ПС 110 кВ Яузская	10	1,560	АПвПУг (500)	АО «ОЭК»
176	Реконструкция фидера 20008в ПС 110 кВ Яузская	10	1,530	АПвПУг (500)	АО «ОЭК»
177	Реконструкция фидера 19029а ПС 110 кВ Маяковская	10	1,450	АПвП (240)	АО «ОЭК»
178	Реконструкция фидера 19029в ПС 110 кВ Маяковская	10	1,430	АПвП (240)	АО «ОЭК»
179	Реконструкция фидера 20034 ПС 110 кВ Мазилово	10	4,830	АПвП (240)	АО «ОЭК»
180	Реконструкция фидера 15115 ПС 110 кВ Динамо	10	1,770	АПвП (240)	АО «ОЭК»
181	Реконструкция фидера 26017 ПС 110 кВ Динамо	10	1,760	АПвПУг (500)	АО «ОЭК»
182	Реконструкция фидера 26017 ПС 220 кВ Гражданская	10	3,550	АПвПУг (500)	АО «ОЭК»
183	Реконструкция фидера 14024 ТЭЦ-20	10	2,870	АПвПУг (500)	АО «ОЭК»
Итого:			518,512		

### 3.1.4. Реконструкция трансформаторных подстанций напряжением 6-10-20 кВ с увеличением мощности установленных трансформаторов

Настоящей Схемой определена необходимость замены трансформаторов с сухой изоляцией напряжением 10/0,4 кВ в количестве 36 единиц, с сухой изоляцией напряжением 6/0,4 кВ – 2 единицы, с масляной изоляцией напряжением 10/0,4 кВ – 165 единиц, с масляной изоляцией напряжением 6/0,4 кВ – 31 единицы. При этом увеличение установленной мощности по результатам реализации мероприятий составит 91 100 кВА.

Объем инвестиций, направленных на реализацию вышеуказанных мероприятий, на период 2023–2035 годы оценивается ориентировочно в объеме 0,9 млрд рублей без учета НДС в ценах 2023 года.

В таблице 14 настоящей Схемы отображены мероприятия по реконструкции РТП и ТП напряжением 6-10-20 кВ с увеличением мощности установленных трансформаторов на период до 2035 года.

Таблица 14

**Мероприятия по реконструкции РТП и ТП напряжением 6-10-20 кВ с увеличением мощности установленных трансформаторов на период до 2035 года**

№ п/п	Наименование мероприятия	Класс напряжения РТП/ТП, кВ	Номинальная мощность трансформаторов, кВА	Мощность трансформаторов после реконструкции, кВА	Предлагаемый тип трансформаторов	Наименование организации, ответственной за реализацию мероприятия
1	2	3	4	5	6	7
1	Реконструкция РТП/ТП с увеличением мощности установленных трансформаторов (трансформаторы с сухой изоляцией (далее также – ТСЛ))					
1.1	Реконструкция РТП 15168	10/0,4	2x1000	2x1600	ТСЛ	ПАО «Россети Московский регион»
1.2	Реконструкция РТП 15128	10/0,4	2x630	2x1000	ТСЛ	ПАО «Россети Московский регион»
1.3	Реконструкция ТП 19853	10/0,4	2x630	2x1000	ТСЛ	ПАО «Россети Московский регион»
1.4	Реконструкция ТП 28648	10/0,4	2x1600	2x2500	ТСЛ	ПАО «Россети Московский регион»
1.5	Реконструкция ТП 16607	10/0,4	2x630	2x1000	ТСЛ	ПАО «Россети Московский регион»
1.6	Реконструкция ТП 20702	10/0,4	2x1250	2x1600	ТСЛ	ПАО «Россети Московский регион»
1.7	Реконструкция ТП 22261	10/0,4	2x250	2x400	ТСЛ	ПАО «Россети Московский регион»
1.8	Реконструкция ТП 14260	10/0,4	2x630	2x1000	ТСЛ	ПАО «Россети Московский регион»
1.9	Реконструкция ТП 21800	10/0,4	2x400	2x630	ТСЛ	ПАО «Россети Московский регион»
1.10	Реконструкция ТП 15958	10/0,4	2x400	2x630	ТСЛ	ПАО «Россети Московский регион»
1.11	Реконструкция ТП 15975	10/0,4	2x630	2x1000	ТСЛ	ПАО «Россети Московский регион»
1.12	Реконструкция ТП 17347	10/0,4	2x630	2x1000	ТСЛ	ПАО «Россети Московский регион»
1.13	Реконструкция ТП 16786	10/0,4	2x630	2x1000	ТСЛ	ПАО «Россети Московский регион»
1.14	Реконструкция ТП 29356	10/0,4	2x1250	2x1600	ТСЛ	ПАО «Россети Московский регион»
1.15	Реконструкция ТП 20451	10/0,4	2x1250	2x1600	ТСЛ	ПАО «Россети Московский регион»
1.16	Реконструкция ТП 204	6/0,4	2x630	2x1000	ТСЛ	ПАО «Россети Московский регион»
1.17	Реконструкция ТП 1	10/0,4	2x1600	2x2500	ТСЛ	ООО «Техпромэксперт»
1.18	Реконструкция РТП 3	10/0,4	2x1000	2x2500	ТСЛ	АО «Международный аэропорт «Внуково»
1.19	Реконструкция ТП 13	10/0,4	2x160	2x400	ТСЛ	АО «Международный аэропорт «Внуково»

№ п/п	Наименование мероприятия	Класс напряжения РТП/ТП, кВ	Номинальная мощность трансформаторов, кВА	Мощность трансформаторов после реконструкции, кВА	Предлагаемый тип трансформаторов	Наименование организации, ответственной за реализацию мероприятия
1	2	3	4	5	6	7
2	Реконструкция РТП/ТП с увеличением мощности установленных трансформаторов (трансформаторы с масляной изоляцией (далее также – ТМ))					
2.1	Реконструкция РТП 14108	10/0,4	2x630	2x1000	ТМ	ПАО «Россети Московский регион»
2.2	Реконструкция РТП 116	10/0,4	2x250	2x400	ТМ	ПАО «Россети Московский регион»
2.3	Реконструкция РТП 60424	10/0,4	2x1600	2x2500	ТМ	ООО «Энергии Технологии»
2.4	Реконструкция РТП 17048	10/0,4	2x1000	4x2500	ТМ	Филиал ОАО «РЖД» Трансэнерго Октябрьская дирекция по энергообеспечению
2.5	Реконструкция ТП 19851	10/0,4	2x630	2x1000	ТМ	ПАО «Россети Московский регион»
2.6	Реконструкция ТП 27234	10/0,4	2x400	2x630	ТМ	ПАО «Россети Московский регион»
2.7	Реконструкция ТП 10398	10/0,4	2x630	2x1000	ТМ	ПАО «Россети Московский регион»
2.8	Реконструкция ТП 10427	10/0,4	2x400	2x1000	ТМ	ПАО «Россети Московский регион»
2.9	Реконструкция ТП 10442	10/0,4	2x630	2x1000	ТМ	ПАО «Россети Московский регион»
2.10	Реконструкция ТП 10803	10/0,4	2x400	2x630	ТМ	ПАО «Россети Московский регион»
2.11	Реконструкция ТП 11401	10/0,4	2x250	2x400	ТМ	ПАО «Россети Московский регион»
2.12	Реконструкция ТП 13202	10/0,4	2x630	2x1000	ТМ	ПАО «Россети Московский регион»
2.13	Реконструкция ТП 13866	10/0,4	2x400	2x630	ТМ	ПАО «Россети Московский регион»
2.14	Реконструкция ТП 16247	10/0,4	2x400	2x630	ТМ	ПАО «Россети Московский регион»
2.15	Реконструкция ТП 16397	10/0,4	2x400	2x630	ТМ	ПАО «Россети Московский регион»
2.16	Реконструкция ТП 17349	10/0,4	2x1000	2x1600	ТМ	ПАО «Россети Московский регион»
2.17	Реконструкция ТП 17608	10/0,4	2x630	2x1000	ТМ	ПАО «Россети Московский регион»
2.18	Реконструкция ТП 18376	10/0,4	2x630	2x1000	ТМ	ПАО «Россети Московский регион»
2.19	Реконструкция ТП 19660	10/0,4	2x250	2x400	ТМ	ПАО «Россети Московский регион»
2.20	Реконструкция ТП 19839	10/0,4	2x630	2x1000	ТМ	ПАО «Россети Московский регион»

№ п/п	Наименование мероприятия	Класс напряжения РТП/ТП, кВ	Номинальная мощность трансформаторов, кВА	Мощность трансформаторов после реконструкции, кВА	Предлагаемый тип трансформаторов	Наименование организации, ответственной за реализацию мероприятия
1	2	3	4	5	6	7
2.21	Реконструкция ТП 19993	10/0,4	2х400	2х630	ТМ	ПАО «Россети Московский регион»
2.22	Реконструкция ТП 20902	10/0,4	2х400	2х630	ТМ	ПАО «Россети Московский регион»
2.23	Реконструкция ТП 23495	10/0,4	2х400	2х630	ТМ	ПАО «Россети Московский регион»
2.24	Реконструкция ТП 23521	10/0,4	2х1000	2х1600	ТМ	ПАО «Россети Московский регион»
2.25	Реконструкция ТП 13515	10/0,4	2х400	2х630	ТМ	ПАО «Россети Московский регион»
2.26	Реконструкция ТП 18393	10/0,4	2х400	2х630	ТМ	ПАО «Россети Московский регион»
2.27	Реконструкция ТП 21831	10/0,4	2х250	2х400	ТМ	ПАО «Россети Московский регион»
2.28	Реконструкция ТП 26321	10/0,4	2х400	2х630	ТМ	ПАО «Россети Московский регион»
2.29	Реконструкция ТП 11906	10/0,4	2х400	2х630	ТМ	ПАО «Россети Московский регион»
2.30	Реконструкция ТП 22342	10/0,4	2х630	2х1000	ТМ	ПАО «Россети Московский регион»
2.31	Реконструкция ТП 11570	10/0,4	2х400	2х630	ТМ	ПАО «Россети Московский регион»
2.32	Реконструкция ТП 12518	10/0,4	2х400	2х630	ТМ	ПАО «Россети Московский регион»
2.33	Реконструкция ТП 20420	10/0,4	2х630	2х1000	ТМ	ПАО «Россети Московский регион»
2.34	Реконструкция ТП 16902	10/0,4	2х400	2х630	ТМ	ПАО «Россети Московский регион»
2.35	Реконструкция ТП 19225	10/0,4	2х630	2х1000	ТМ	ПАО «Россети Московский регион»
2.36	Реконструкция ТП 23064	10/0,4	2х400	2х630	ТМ	ПАО «Россети Московский регион»
2.37	Реконструкция ТП 12551	10/0,4	2х400	2х630	ТМ	ПАО «Россети Московский регион»
2.38	Реконструкция ТП 12622	10/0,4	2х400	2х1000	ТМ	ПАО «Россети Московский регион»
2.39	Реконструкция ТП 14211	10/0,4	2х400	2х630	ТМ	ПАО «Россети Московский регион»
2.40	Реконструкция ТП 10956	10/0,4	2х400	2х1000	ТМ	ПАО «Россети Московский регион»
2.41	Реконструкция ТП 11495	10/0,4	2х400	2х630	ТМ	ПАО «Россети Московский регион»
2.42	Реконструкция ТП 23109	10/0,4	2х400	2х630	ТМ	ПАО «Россети Московский регион»
2.43	Реконструкция ТП 16538	10/0,4	2х400	2х630	ТМ	ПАО «Россети Московский регион»

№ п/п	Наименование мероприятия	Класс напряжения РТП/ТП, кВ	Номинальная мощность трансформаторов, кВА	Мощность трансформаторов после реконструкции, кВА	Предлагаемый тип трансформаторов	Наименование организации, ответственной за реализацию мероприятия
1	2	3	4	5	6	7
2.44	Реконструкция ТП 20829	10/0,4	2x630	2x1000	ТМ	ПАО «Россети Московский регион»
2.45	Реконструкция ТП 12819	10/0,4	2x630	2x1000	ТМ	ПАО «Россети Московский регион»
2.46	Реконструкция ТП 12916	10/0,4	2x630	2x1000	ТМ	ПАО «Россети Московский регион»
2.47	Реконструкция ТП 13554	10/0,4	2x400	2x1000	ТМ	ПАО «Россети Московский регион»
2.48	Реконструкция ТП 13561	10/0,4	2x400	2x630	ТМ	ПАО «Россети Московский регион»
2.49	Реконструкция ТП 14906	10/0,4	2x630	2x1000	ТМ	ПАО «Россети Московский регион»
2.50	Реконструкция ТП 14925	10/0,4	2x630	2x1000	ТМ	ПАО «Россети Московский регион»
2.51	Реконструкция ТП 14971	10/0,4	2x630	2x1000	ТМ	ПАО «Россети Московский регион»
2.52	Реконструкция ТП 15594	10/0,4	2x630	2x1000	ТМ	ПАО «Россети Московский регион»
2.53	Реконструкция ТП 15596	10/0,4	2x630	2x1000	ТМ	ПАО «Россети Московский регион»
2.54	Реконструкция ТП 15710	10/0,4	2x400	2x630	ТМ	ПАО «Россети Московский регион»
2.55	Реконструкция ТП 15718	10/0,4	2x630	2x1000	ТМ	ПАО «Россети Московский регион»
2.56	Реконструкция ТП 15741	10/0,4	2x630	2x1000	ТМ	ПАО «Россети Московский регион»
2.57	Реконструкция ТП 16782	10/0,4	2x400	2x630	ТМ	ПАО «Россети Московский регион»
2.58	Реконструкция ТП 18990	10/0,4	2x630	2x1000	ТМ	ПАО «Россети Московский регион»
2.59	Реконструкция ТП 19280	10/0,4	2x630	2x1000	ТМ	ПАО «Россети Московский регион»
2.60	Реконструкция ТП 12480	10/0,4	2x630	2x1000	ТМ	ПАО «Россети Московский регион»
2.61	Реконструкция ТП 16454	10/0,4	2x400	2x630	ТМ	ПАО «Россети Московский регион»
2.62	Реконструкция ТП 11835	10/0,4	2x400	2x1000	ТМ	ПАО «Россети Московский регион»
2.63	Реконструкция ТП 14540	10/0,4	2x400	2x630	ТМ	ПАО «Россети Московский регион»
2.64	Реконструкция ТП 14609	10/0,4	2x160	2x250	ТМ	ПАО «Россети Московский регион»
2.65	Реконструкция ТП 17374	10/0,4	2x630	2x1250	ТМ	ПАО «Россети Московский регион»
2.66	Реконструкция ТП 20472	10/0,4	2x630	2x1250	ТМ	ПАО «Россети Московский регион»

№ п/п	Наименование мероприятия	Класс напряжения РТП/ТП, кВ	Номинальная мощность трансформаторов, кВА	Мощность трансформаторов после реконструкции, кВА	Предлагаемый тип трансформаторов	Наименование организации, ответственной за реализацию мероприятия
1	2	3	4	5	6	7
2.67	Реконструкция ТП 14852	10/0,4	2x400	2x630	ТМ	ПАО «Россети Московский регион»
2.68	Реконструкция ТП 14887	10/0,4	2x630	2x1000	ТМ	ПАО «Россети Московский регион»
2.69	Реконструкция ТП 16821	10/0,4	2x630	2x1000	ТМ	ПАО «Россети Московский регион»
2.70	Реконструкция ТП 20408	10/0,4	2x630	2x1000	ТМ	ПАО «Россети Московский регион»
2.71	Реконструкция ТП 22054	10/0,4	2x400	2x630	ТМ	ПАО «Россети Московский регион»
2.72	Реконструкция ТП 434К	10/0,4	2x400	2x1000	ТМ	ПАО «Россети Московский регион»
2.73	Реконструкция ТП 1228	10/0,4	2x250	2x630	ТМ	ПАО «Россети Московский регион»
2.74	Реконструкция ТП 64	10/0,4	2x400	2x1000	ТМ	ПАО «Россети Московский регион»
2.75	Реконструкция ТП 2332	10/0,4	2x100	2x160	ТМ	ПАО «Россети Московский регион»
2.76	Реконструкция ТП 4430	10/0,4	2x400	2x1000	ТМ	ПАО «Россети Московский регион»
2.77	Реконструкция ТП 1223	10/0,4	2x250	2x400	ТМ	ПАО «Россети Московский регион»
2.78	Реконструкция ТП 549	10/0,4	2x160	2x400	ТМ	ПАО «Россети Московский регион»
2.79	Реконструкция ТП 144	10/0,4	2x400	2x630	ТМ	ПАО «Россети Московский регион»
2.80	Реконструкция ТП 132К	10/0,4	2x400	2x1000	ТМ	ПАО «Россети Московский регион»
2.81	Реконструкция ТП 1142	6/0,4	2x400	2x630	ТМ	ПАО «Россети Московский регион»
2.82	Реконструкция ТП 50	6/0,4	2x400	2x630	ТМ	ПАО «Россети Московский регион»
2.83	Реконструкция ТП 3150	6/0,4	2x400	2x630	ТМ	ПАО «Россети Московский регион»
2.84	Реконструкция ТП 3368	6/0,4	2x400	2x630	ТМ	ПАО «Россети Московский регион»
2.85	Реконструкция ТП 2729	6/0,4	2x400	2x630	ТМ	ПАО «Россети Московский регион»
2.86	Реконструкция ТП 3053	6/0,4	2x400	2x630	ТМ	ПАО «Россети Московский регион»
2.87	Реконструкция ТП 2281	6/0,4	2x400	2x630	ТМ	ПАО «Россети Московский регион»
2.88	Реконструкция ТП 6818	6/0,4	2x400	2x630	ТМ	ПАО «Россети Московский регион»
2.89	Реконструкция ТП 614	6/0,4	2x250	2x400	ТМ	ПАО «Россети Московский регион»

№ п/п	Наименование мероприятия	Класс напряжения РТП/ТП, кВ	Номинальная мощность трансформаторов, кВА	Мощность трансформаторов после реконструкции, кВА	Предлагаемый тип трансформаторов	Наименование организации, ответственной за реализацию мероприятия
1	2	3	4	5	6	7
2.90	Реконструкция ТП 6656	6/0,4	2x630	2x1000	ТМ	ПАО «Россети Московский регион»
2.91	Реконструкция ТП 1283	6/0,4	2x400	2x1000	ТМ	ПАО «Россети Московский регион»
2.92	Реконструкция ТП 481К	6/0,4	2x400	2x1000	ТМ	ПАО «Россети Московский регион»
2.93	Реконструкция ТП 453	6/0,4	1x100, 1x400	2x400	ТМ	ПАО «Россети Московский регион»
2.94	Реконструкция ТП 465	6/0,4	2x180	2x400	ТМ	ПАО «Россети Московский регион»
2.95	Реконструкция ТП 479К	6/0,4	1x250, 1x320	2x630	ТМ	ПАО «Россети Московский регион»
2.96	Реконструкция ТП 580	6/0,4	2x400	2x1000	ТМ	ПАО «Россети Московский регион»
2.97	Реконструкция ТП 1603	10/0,4	2x400	2x1000	ТМ	АО «ОЭК»
2.98	Реконструкция ТП 73	10/0,4	1x160, 1x400	2x630	ТМ	АО «Международный аэропорт «Внуково»
2.99	Реконструкция ТП 4	10/0,4	1x160, 1x1000	1x250, 1x1000	ТМ	ООО «Московский прожекторный завод»
Всего по реконструкции РТП/ТП с увеличением мощности установленных трансформаторов:		-	124 890	215 990	-	-

### 3.1.5. Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства напряжением 6-10-20 кВ в целях развития и усиления электрических сетей (повышения надежности электроснабжения)

В настоящем разделе представлены мероприятия по строительству и реконструкции объектов электросетевого хозяйства напряжением 6-10-20 кВ в целях развития и усиления электрических сетей, которые включают в себя мероприятия, направленные на повышение надежности электроснабжения потребителей города Москвы, в том числе на поддержание уровней напряжения в допустимых пределах и обеспечение возможности резервирования «тупиковых» схем.

В целях развития и усиления электрических сетей настоящей Схемой на период 2023–2035 годы предусматривается сооружение и реконструкция 55 единиц РП 6-10-20 кВ и 889,38 км кабельных линий 6-10-20 кВ.

Объем инвестиций, направленных на реализацию вышеуказанных мероприятий, на период 2023–2035 годы оценивается ориентировочно в объеме 17,3 млрд рублей без учета НДС в ценах 2023 года.

В таблице 15 настоящей Схемы отображены сводные характеристики требуемых на период 2023–2035 годы мероприятий по строительству и реконструкции объектов электросетевого хозяйства напряжением 6-10-20 кВ в целях развития и усиления электрических сетей.

Таблица 15

**Сводные характеристики требуемых на период 2023–2035 годы мероприятий по строительству и реконструкции объектов электросетевого хозяйства напряжением 6-10-20 кВ в целях развития и усиления электрических сетей**

№ п/п	Наименование мероприятий	Количество РП, единиц	Длина ПКЛ, км	Ориентировочная оценка потребности в капитальных вложениях, млн рублей без НДС в ценах 2023 года
1	2	3	4	5
1	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства напряжением 6-10-20 кВ в целях развития и усиления электрических сетей (повышения надежности электроснабжения)	55	889,38	17 313
1.1	Новое строительство и реконструкция объектов питающей сети в целях развития и усиления электрических сетей напряжением 6-10-20 кВ (повышения надежности электроснабжения)	0	27,56	346
1.2	Сооружение объектов питающей электрической сети 6-10-20 кВ, предусмотренное инвестиционными программами электросетевых организаций города Москвы	55	861,82	16 967

С целью повышения надежности электроснабжения существующих потребителей настоящей Схемой определена необходимость реализации мероприятий по строительству 26,3 км новых и реконструкции 1,26 км питающих линий электропередачи напряжением 6-10-20 кВ.

В таблице 16 настоящей Схемы отображена потребность в новом строительстве и реконструкции объектов питающей сети в целях развития и усиления электрических сетей напряжением 6-10-20 кВ (повышения надежности электроснабжения).

Таблица 16

**Потребность в новом строительстве и реконструкции объектов питающей сети в целях развития и усиления электрических сетей напряжением 6-10-20 кВ (повышения надежности электроснабжения)**

№ п/п	Наименование мероприятия	Напряжение, кВ	Протяженность участка, км	Рекомендуемая марка кабеля/провода	Наименование организации, ответственной за реализацию мероприятия
1	2	3	4	5	6
1	Строительство КЛ 10 кВ от РТП-18190 до ПС 110 кВ Семеновская	10	7,50	ААБпу 240	АО «МСК-Энерго»
2	Строительство ЛЭП 6 кВ от начала ф.6 ПС № 592 Знаменская до ТП 1277	6	0,36	АПвПУг 240	ПАО «Россети Московский регион»
			5,39	СИП 95	
3	Строительство ЛЭП 6 кВ от начала ф.9 ПС № 596 Красногорка до ТП 1277	6	0,15	АПвПУг 240	ПАО «Россети Московский регион»
			7,34	СИП 95	
4	Строительство ф.1 и ф.2 Новый ЦП до РТП-23 <sup>1</sup>	10	1,70	АПвПУг 500	ПАО «Россети Московский регион»

№ п/п	Наименование мероприятия	Напряжение, кВ	Протяженность участка, км	Рекомендуемая марка кабеля/ провода	Наименование организации, ответственной за реализацию мероприятия
1	2	3	4	5	6
5	Строительство ВЛ 10 кВ от начала ВЛ ф.9 ПС № 781 Леоново до начала ВЛ ф.18 ПС № 781 Леоново с установкой пункта секционирования	10	0,21	СИП 70	АО «ОЭК»
6	Строительство ВЛ 10 кВ от начала ВЛ ф.15 ПС № 781 Леоново до начала ВЛ ф.22 ПС № 781 Леоново с установкой пункта секционирования	10	0,20	СИП 70	ПАО «Россети Московский регион»
7	Строительство КЛ 6 кВ от РП-40 1с до ТП 171 с установкой ячейки на РП-40	6	1,50	АПВПУг 240	МУП «Подольская электросеть»
8	Строительство КВЛ 10 кВ от начала ВЛ ф.10 ПС № 523 Бекасово до РП – 9 с установкой ячейки в РП – 9	10	0,15	АПВПУг 240	АО «ОЭК»
			0,30	СИП 70	
9	Строительство ВЛ 6 кВ от начала ВЛ ф.4 ПС № 193 Троицкая до начала ВЛ ф.27 ПС № 193 Троицкая с установкой пункта секционирования	6	0,90	СИП 70	ПАО «Россети Московский регион»
10	Строительство ВЛ 6 кВ от начала ВЛ ф.3 ПС № 276 Емцово до начала ВЛ ф.1 ПС № 276 Емцово с установкой пункта секционирования	6	0,20	СИП 70	ПАО «Россети Московский регион»
11	Строительство ВЛ 6 кВ от начала ВЛ ф.6 ПС № 277 Есино до начала ВЛ ф.3 ПС № 277 Есино с установкой пункта секционирования	6	0,40	СИП 70	АО «ОЭК»
12	Строительство пункта секционирования ПСС-1 и ПСС-2 на ТП 1277	6	-	-	ПАО «Россети Московский регион»
13	Реконструкция ф.6 ПС № 615 Бугры	10	0,3	АПВПУг 500	ПАО «Россети Московский регион»
14	Реконструкция ф.4 ПС № 527 Кресты (головной участок)	10	0,3	АПВПУг 500	ПАО «Россети Московский регион»

№ п/п	Наименование мероприятия	Напряжение, кВ	Протяженность участка, км	Рекомендуемая марка кабеля/ провода	Наименование организации, ответственной за реализацию мероприятия
1	2	3	4	5	6
15	Реконструкция ф.9 ПС № 527 Кресты	10	0,3	АПвПУг 500	ПАО «Россети Московский регион»
16	Реконструкция ф.4 ПС № 527 Кресты (ввод в ф.14 РП-13)	10	0,3	АПвПУг 240	ПАО «Россети Московский регион»
17	Реконструкция ф.2 ПС № 592 Знаменская	6	0,04	АПвПУг 240	ПАО «Россети Московский регион»
18	Реконструкция фидера 3 ПС № 277 Есино с заменой головного участка	6	0,02	АПвПУг (240)	ПАО «Россети Московский регион»
	Итого:		27,56		

<sup>1</sup> Для поддержания уровней напряжения сети 6-10 кВ в районе поселения Роговское в городе Москве в диапазоне допустимых значений установка компенсирующих устройств на ТП и РТП 6-10 кВ не является эффективным мероприятием. Основным фактором, определяющим низкие уровни напряжения в сети 6-10 кВ является значительная протяженность фидеров, осуществляющих питание потребителей поселения Роговское в городе Москве. Для нормализации уровней напряжения в районе требуется наличие источника напряжения вблизи опорного узла, питающего основную долю наиболее удаленных от центров питания потребителей. Таким узлом в рассматриваемом районе является РТП-23. В связи с удаленностью существующих центров питания от основной доли потребителей поселения Роговское в городе Москве для обеспечения допустимых уровней напряжения в сети 6-10 кВ и предотвращения отключения потребителей в послеаварийных режимах в качестве мероприятия по поддержанию уровней напряжения единственным возможным вариантом является сооружение нового центра питания в районе поселка Рогово в городе Москве.

Настоящей Схемой учтены мероприятия по сооружению 55 единиц РП 6-10-20 кВ и 861,8 км питающих линий электропередачи напряжением 6-10-20 кВ в целях развития и усиления электрической сети напряжением 6-10-20 кВ (повышения надежности электроснабжения), предусмотренные инвестиционными программами электросетевых организаций города Москвы.

В таблице 17 настоящей Схемы отображены мероприятия по сооружению объектов питающей электрической сети 6-10-20 кВ, предусмотренные инвестиционными программами электросетевых организаций города Москвы.

Таблица 17

#### Мероприятия по сооружению объектов питающей электрической сети 6-10-20 кВ, предусмотренные инвестиционными программами электросетевых организаций города Москвы

№ п/п	Наименование мероприятия	Напряжение, кВ	Количество РП, единиц	Длина ПКЛ, км	Наименование организации, ответственной за реализацию мероприятия
1	2	3	4	5	6
Мероприятия по новому строительству объектов питающей сети напряжением 6-10-20 кВ в целях развития электрических сетей напряжением 6-10-20 кВ, предусмотренные утвержденными инвестиционными программами электросетевых организаций города Москвы					
1	Строительство РП 1-10, ПКЛ 20 кВ ПС Магистральная – РП 1-10, ПКЛ 20 кВ ПС Мневники – РП 1-10	20	1	3,84	АО «ОЭЖ»
2	Строительство РП 1-7, ПКЛ 20 кВ ПС Красносельская – РП 1-7, ПКЛ 20 кВ ПС Мещанская – РП 1-7	20	1	20,55	АО «ОЭЖ»

№ п/п	Наименование мероприятия	Напряжение, кВ	Количество РП, единиц	Длина ПКЛ, км	Наименование организации, ответственной за реализацию мероприятия
1	2	3	4	5	6
3	Строительство РП 9-47, ПКЛ 20 кВ ПС Герцево – РП 9-47, ПКЛ 20 кВ ПС Яшино – РП 9-47	20	1	0,57	АО «ОЭК»
4	Строительство РП 5-1, ПКЛ 20 кВ ПС Красносельская – РП 5-1, ПКЛ 20 кВ ПС Горьковская – РП 5-1	20	1	10,31	АО «ОЭК»
5	Строительство РП 1-30, ПКЛ 20 кВ ПС Красносельская – РП 1-30, ПКЛ 20 кВ ПС Магистральная – РП 1-30	20	1	22,53	АО «ОЭК»
6	Строительство РП 1-31, ПКЛ 20 кВ ПС Красносельская – РП 1-31, ПКЛ 20 кВ ПС Магистральная – РП 1-31	20	1	24,24	АО «ОЭК»
7	Строительство РП 8-1, ПКЛ 20 кВ ПС Мневники – РП 8-1, ПКЛ 20 кВ ПС Магистральная – РП 8-1	20	1	2,40	АО «ОЭК»
8	Строительство РП 1-4, ПКЛ 20 кВ ПС Мневники – РП 1-4, ПКЛ 20 кВ ПС Магистральная – РП 1-4	20	1	14,00	АО «ОЭК»
9	Строительство РП 1-2, ПКЛ 20 кВ ПС Мневники – РП 1-2, ПКЛ 20 кВ ПС Магистральная – РП 1-2	20	1	18,00	АО «ОЭК»
10	Строительство РП 8-11, ПКЛ 20 кВ ПС Мневники – РП 8-11, ПКЛ 20 кВ ПС Никулино – РП 8-11	20	1	2,00	АО «ОЭК»
11	Строительство РП 5-27, ПКЛ 20 кВ ПС Перерва – РП 5-27, ПКЛ 20 кВ ПС Цимлянская – РП 5-27	20	1	9,71	АО «ОЭК»
12	Строительство РП 5-28, ПКЛ 20 кВ ПС Цимлянская – РП 5-28, ПКЛ 20 кВ ПС Перерва – РП 5-28	20	1	9,75	АО «ОЭК»
13	Строительство РП 6-21, ПКЛ 20 кВ ПС Шипиловская – РП 6-21, ПКЛ 20 кВ ПС Перерва – РП 6-21	20	1	14,81	АО «ОЭК»
14	Строительство РП 6-20, ПКЛ 20 кВ ПС Шипиловская – РП 6-20, ПКЛ 20 кВ ПС Битца – РП 6-20	20	1	22,59	АО «ОЭК»
15	Строительство РП 6-53, ПКЛ 20 кВ ПС Битца – РП 6-53, ПКЛ 20 кВ ПС Шипиловская – РП 6-53	20	1	22,42	АО «ОЭК»
16	Строительство РП 1-42, ПКЛ 20 кВ ПС Золотаревская – РП 1-42, ПКЛ 20 кВ ПС Берсеневская – РП-1-42	20	1	12,83	АО «ОЭК»
17	Строительство РП 4-18, ПКЛ 20 кВ ПС Мещанская – РП 4-18, ПКЛ 20 кВ ПС Абрамово – РП 4-18	20	1	16,97	АО «ОЭК»
18	Строительство РП 5-39, ПКЛ 20 кВ ПС Цимлянская – РП 5-39, ПКЛ 20 кВ ПС Перерва – РП 5-39	20	1	9,51	АО «ОЭК»

№ п/п	Наименование мероприятия	Напряжение, кВ	Количество РП, единиц	Длина ПКЛ, км	Наименование организации, ответственной за реализацию мероприятия
1	2	3	4	5	6
19	Строительство РП 1-45, ПКЛ 20 кВ ПС Золотаревская – РП 1-45, ПКЛ 20 кВ ПС Красносельская – РП 1-45	20	1	18,34	АО «ОЭК»
20	Строительство РП 3-43, ПКЛ 20 кВ ПС Мещанская – РП 3-43, ПКЛ 20 кВ ПС Красносельская – РП 3-43	20	1	13,06	АО «ОЭК»
21	Строительство РП 1-41, ПКЛ 20 кВ ПС Золотаревская – РП 1-41, ПКЛ 20 кВ ПС Берсеньевская – РП 1-41	20	1	7,59	АО «ОЭК»
22	Строительство РП 6-59, ПКЛ 20 кВ ПС Котловка – РП 6-59, ПКЛ 20 кВ ПС Горьковская – РП 6-59	20	1	20,10	АО «ОЭК»
23	Строительство РП 6-64, ПКЛ 20 кВ ПС Горьковская – РП 6-64, ПКЛ 20 кВ ПС Котловка – РП 6-64	20	1	39,46	АО «ОЭК»
24	Строительство РП 6-66, ПКЛ 20 кВ ПС Котловка – РП 6-66, ПКЛ 20 кВ ПС Перерва – РП 6-66	20	1	19,86	АО «ОЭК»
25	Строительство РП 6-68, ПКЛ 20 кВ ПС Котловка – РП 6-68, ПКЛ 20 кВ ПС Горьковская – РП 6-68	20	1	17,08	АО «ОЭК»
26	Строительство РП 8-86, ПКЛ 20 кВ ПС Котловка – РП 8-86, ПКЛ 20 кВ ПС Никулино – РП 8-86	20	1	11,29	АО «ОЭК»
27	Строительство РП 5-11, ПКЛ 20 кВ ПС Цимлянская – РП 5-11, ПКЛ 20 кВ ПС Перерва – РП 5-11	20	1	9,77	АО «ОЭК»
28	Строительство РП 5-26, ПКЛ 20 кВ ПС Перерва – РП 5-26, ПКЛ 20 кВ ПС Котловка – РП 5-26	20	1	16,52	АО «ОЭК»
29	Строительство РП 5-40, ПКЛ 20 кВ ПС Перерва – РП 5-40, ПКЛ 20 кВ ПС Цимлянская – РП 5-40	20	1	8,80	АО «ОЭК»
30	Строительство РП-2, ПКЛ 20 кВ ПС Герцево – РП-2, ПКЛ 20 кВ ТЭС Лыково – РП-2	20	1	13,52	АО «ОЭК»
31	Строительство РП-3, ПКЛ 20 кВ ПС Герцево – РП-3, ПКЛ 20 кВ ТЭС Лыково – РП-3	20	1		АО «ОЭК»
32	Строительство РП-4, ПКЛ 20 кВ ПС Герцево – РП-4, ПКЛ 20 кВ ТЭС Лыково – РП-4	20	1		АО «ОЭК»
33	Строительство РП-5, ПКЛ 20 кВ ПС Герцево – РП-5, ПКЛ 20 кВ ТЭС Лыково – РП-5	20	1		АО «ОЭК»
34	Строительство РП-6, ПКЛ 20 кВ ПС Герцево – РП-6, ПКЛ 20 кВ ТЭС Лыково – РП-6	20	1		АО «ОЭК»

№ п/п	Наименование мероприятия	Напряжение, кВ	Количество РП, единиц	Длина ПКЛ, км	Наименование организации, ответственной за реализацию мероприятия
1	2	3	4	5	6
35	Строительство РП 10-12, ПКЛ 20 кВ ПС Битца – РП 10-12, ПКЛ 20 кВ ПС Котловка – РП 10-12	20	1	23,22	АО «ОЭК»
36	Строительство РП 10-13, ПКЛ 20 кВ ПС Битца – РП 10-13, ПКЛ 20 кВ ПС Котловка – РП 10-13	20	1	23,22	АО «ОЭК»
37	Строительство РП 8-87, ПКЛ 20 кВ ПС Котловка РП 8-87, ПКЛ 20 кВ ПС Золотаревская – РП 8-87	20	1	113,50	АО «ОЭК»
38	Строительство РП 8-92, ПКЛ 20 кВ ПС Котловка – РП 8-92, ПКЛ 20 кВ ПС Золотаревская – РП 8-92	20	1		АО «ОЭК»
39	Строительство РП 8-88, ПКЛ 20 кВ ПС Котловка – РП 8-88, ПКЛ 20 кВ ПС Золотаревская – РП 8-88	20	1		АО «ОЭК»
40	Строительство РП 8-93, ПКЛ 20 кВ ПС Котловка – РП 8-93, ПКЛ 20 кВ ПС Золотаревская – РП 8-93	20	1		АО «ОЭК»
41	Строительство РП 8-100, ПКЛ 20 кВ ПС Золотаревская – РП 8-100, ПКЛ 20 кВ ПС Никулино – РП 8-100	20	1		АО «ОЭК»
42	Строительство РП-9-2, ПКЛ 20 кВ ПС Ваганьковская – РП-9-2, ПКЛ 20 кВ ПС Мневники – РП-9-2	20	1	124,31	АО «ОЭК»
43	Строительство РП-9-3, ПКЛ 20 кВ ПС Ваганьковская – РП-9-3, ПКЛ 20 кВ ПС Мневники – РП-9-3	20	1		АО «ОЭК»
44	Строительство РП-9-4, ПКЛ 20 кВ ПС Ваганьковская – РП-9-4, ПКЛ 20 кВ ПС Мневники – РП-9-4	20	1		АО «ОЭК»
45	Строительство РП-9-5, ПКЛ 20 кВ ПС Ваганьковская – РП-9-5, ПКЛ 20 кВ ПС Мневники – РП-9-5	20	1		АО «ОЭК»
46	Строительство РП-9-6, ПКЛ 20 кВ ПС Ваганьковская – РП-9-6, ПКЛ 20 кВ ПС Золотаревская – РП-9-6	20	1		АО «ОЭК»
47	Строительство РП-9-7, ПКЛ 20 кВ ПС Ваганьковская – РП-9-7, ПКЛ 20 кВ ПС Золотаревская – РП-9-7	20	1		АО «ОЭК»
48	Строительство РП-9-8, ПКЛ 20 кВ ПС Ваганьковская – РП-9-8, ПКЛ 20 кВ ПС Мневники – РП-9-8	20	1		АО «ОЭК»
49	Строительство РП-9-9, ПКЛ 20 кВ ПС Ваганьковская – РП-9-9, ПКЛ 20 кВ ПС Золотаревская – РП-9-9	20	1	АО «ОЭК»	

№ п/п	Наименование мероприятия	Напряжение, кВ	Количество РП, единиц	Длина ПКЛ, км	Наименование организации, ответственной за реализацию мероприятия
1	2	3	4	5	6
Мероприятия по новому строительству объектов питающей сети в целях усиления электрических сетей напряжением 6-10-20 кВ (повышения надежности электроснабжения), предусмотренные утвержденными инвестиционными программами электросетевых организаций города Москвы					
1	Строительство ПКЛ 20 кВ РП 3-42 – РП-70122	20	-	1,61	АО «ОЭК»
2	Строительство ПКЛ 20 кВ РП 3-43 – РП 70085	20	-	0,33	АО «ОЭК»
3	Строительство ПКЛ 20 кВ РП 2-14 – РП 2-15	20	-	24,70	АО «ОЭК»
4	Строительство ПКЛ 20 кВ ПС Красносельская – СП-71042	20	-	9,00	АО «ОЭК»
5	Строительство ПКЛ 20 кВ РП 1-30 – РП 1-31	20	-	2,26	АО «ОЭК»
6	Строительство РП-6 кВ № нов. с прокладкой питающих кабельных линий	6	1	1,65	ПАО «Россети Московский регион»
7	Строительство 2КЛ-10 кВ от ПС 112 до РП 4221, 2КЛ-10 кВ от ПС 45 до РП 2915, КЛ-10 кВ от ПС 45 до РП 2143, КЛ-10 кВ от ПС 112 до РП 3578	10	-	18,40	ПАО «Россети Московский регион»
8	Строительство 2КЛ-10 кВ от РП-4526 до РП-497, КЛ-10 кВ от РП-4526 до ПС-112, КЛ-10 кВ от РП-497 до ПС-48	10	-	3,43	ПАО «Россети Московский регион»
9	Строительство КЛ-10 кВ 1 шт. от РП-180 до РТП-116, ГНБ, установка ячеек в РП-180, перезавести КЛ-10 кВ Ф-15 с ПС-673 от ЛР-579 в РП-150	10	-	0,80	ПАО «Россети Московский регион»
10	Строительство КЛ-10 кВ 2 шт. от РП-29 до РП-30	10	-	0,60	ПАО «Россети Московский регион»
11	Строительство КЛ-10 кВ 2 шт. от РП-90 до РП-94	10	-	4,80	ПАО «Россети Московский регион»
12	Строительство КЛ-10 кВ 2 шт. от РТП-7 до РТП-10	10	-	1,52	ПАО «Россети Московский регион»
13	Строительство КЛ-10 кВ 2 шт. от РТП-23 до РП-1	10	-	2,10	ПАО «Россети Московский регион»
14	Строительство КЛ-10 кВ 2 шт. от ячеек в РП-150 до ячеек в РП-116	10	-	2,00	ПАО «Россети Московский регион»
15	Строительство КЛ-10 кВ от ПС-377 «Лесная» до вновь сооружаемого РП по фид. 4 с ПС-193 «Троицкая», установка ячейки в РП	10	-	3,40	ПАО «Россети Московский регион»
16	Строительство КЛ-10 кВ ПС-870 «Хованская» – РП-101	10	-	5,12	ПАО «Россети Московский регион»
17	Строительство КЛ-10 кВ ПС-870 «Хованская» – РТП-42	10	-	7,30	ПАО «Россети Московский регион»
18	Строительство КЛ-10 кВ ПС-870 «Хованская» – РП-11	10	-	5,89	ПАО «Россети Московский регион»
19	Строительство КЛ-10 кВ ПС-870 «Хованская» – РП-120	10	-	5,20	ПАО «Россети Московский регион»

№ п/п	Наименование мероприятия	Напряжение, кВ	Количество РП, единиц	Длина ПКЛ, км	Наименование организации, ответственной за реализацию мероприятия
1	2	3	4	5	6
20	Строительство КЛ-10 кВ 1 шт. от РП-180 до РТП-116, перезавод КЛ-10 кВ Ф-15 с ПС-673 от ЛР-579 в РП-150	10	-	0,80	ПАО «Россети Московский регион»
21	Строительство КЛ 10 кВ от РП-11 до РП-13	10	-	5,25	АО «Синтез Групп»
22	Строительство КЛ 20 кВ от РП 20 кВ № 77001 до РП 20 кВ № 70077	20	-	13,10	АО «Синтез Групп»
Мероприятия по новому строительству объектов питающей сети в целях усиления электрической сетей напряжением 6-10-20 кВ (повышения надежности электроснабжения), запланированные электросетевыми организациями для включения в инвестиционные программы при очередной корректировке					
1	Строительство КЛ-10 кВ от РП-1 от ПС-813 «Повет» до в оп. 44/25 фид 7 с РП-8	10	-	2,70	ПАО «Россети Московский регион»
2	Строительство КЛ-10 кВ 2 шт. от РТП-58 до РТП-99	10	-	5,12	ПАО «Россети Московский регион»
3	Строительство КЛ-10 кВ 2 шт. от РП-60 до РТП-69	10	-	1,96	ПАО «Россети Московский регион»
4	Строительство КЛ-10 кВ 1 шт. от РТП-116 до РП-63, установка ячеек в РП-63	10	-	2,51	ПАО «Россети Московский регион»
Мероприятия по новому строительству объектов питающей сети напряжением 6-10-20 кВ в целях развития электрических сетей напряжением 6-10-20 кВ, рекомендуемые для включения в инвестиционные программы электросетевых организаций со сроком реализации в 2024 году					
1	Строительство РП-1, 2 ПКЛ 20 кВ ПС 220 кВ №нов. – РП-1	20	1	2,00	ПАО «Россети Московский регион»
2	Строительство РП-2, 2 ПКЛ 20 кВ ПС 220 кВ №нов. – РП-2	20	1	2,20	ПАО «Россети Московский регион»
3	Строительство РП-3, 2 ПКЛ 20 кВ ПС 220 кВ №нов. – РП-3	20	1	2,40	ПАО «Россети Московский регион»
4	Строительство РП-4, 2 ПКЛ 20 кВ ПС 220 кВ №нов. – РП-4	20	1	2,60	ПАО «Россети Московский регион»
5	Строительство РП-5, 2 ПКЛ 20 кВ ПС 220 кВ №нов. – РП-5	20	1	2,80	ПАО «Россети Московский регион»
6	Строительство 2 КЛ от РП-1 (2,3,4,5) до РП-1 (2,3,4,5) с заходом в РП-2 (3, 4, 5)	20	-	1,60	ПАО «Россети Московский регион»
Итого по мероприятиям по сооружению питающей электрической сети 6-10-20 кВ, предусмотренным инвестиционными программами электросетевых организаций города Москвы		-	55	861,82	-

### 3.2. Организационно-методологические мероприятия

В рамках разработки настоящей Схемы определены организационно-методологические мероприятия, реализация которых позволит обеспечить достижение показателей, определенных настоящей Схемой, повысить эффективность планирования развития электросетевого хозяйства города Москвы и обеспечить надежное функционирование электрических сетей напряжением 6-10-20 кВ.

В таблице 18 настоящей Схемы представлен План реализации организационно-методологических мероприятий для достижения показателей Схемы электроснабжения города Москвы (распределительные сети напряжением 6-10-20 кВ) на период до 2035 года.

Таблица 18

**План реализации организационно-методологических мероприятий для достижения показателей Схемы электроснабжения города Москвы (распределительные сети напряжением 6-10-20 кВ) на период до 2035 года**

№ п/п	Мероприятие	Целевые показатели	Срок исполнения	Ответственный за исполнение
1	2	3	4	5
1	Организационно-методологические мероприятия, направленные на обеспечение электроснабжением площадок реновации			
1.1	Обеспечение соответствия рекомендуемым в рамках Схемы вариантам подключения площадок реновации к электрическим сетям электросетевых организаций города Москвы	Осуществление фактического подключения площадок реновации в соответствии с рекомендуемыми в рамках настоящей Схемы вариантами	В сроки, определенные Программой реновации	Московский фонд реновации жилой застройки
1.2	Организационные мероприятия, направленные на корректировку КСИО	Актуализированные в соответствии с настоящей Схемой КСИО	2024 год	Органы исполнительной власти города Москвы
2	Разработка электросетевыми организациями города Москвы целевых программ реновации электрических сетей напряжением 6-10-20 кВ	Целевые программы реновации электрических сетей напряжением 6-10-20 кВ	2024–2025 годы	Электросетевые организации города Москвы
3	Оценка возможности расширения РУ 6-10-20 кВ или строительства выносных РП на центрах питания города Москвы	Отчет (заключение), направляемый в Департамент жилищно-коммунального хозяйства города Москвы	2023–2024 годы	ПАО «Россети Московский регион», ПАО «Мосэнергo», АО «ОЭК»
4	Организационно-методологические мероприятия, направленные на развитие зарядной инфраструктуры для электротранспорта в городе Москве: – оценка эффективности развития и внедрения дополнительных услуг по созданию проекта электрозаправочных станций «под ключ» с возможностью предоставления полного цикла услуги или услуг по системе контракта жизненного цикла с техническим содержанием системы электрозаправочных станций и их отдельных элементов; – определение возможности реализации пилотных проектов, в том числе с участием застройщиков, владельцев автотранспортных комбинатов коммунальной техники и сферы социального обеспечения. Оценка возможности организации парковочных мест на внутривортовых территориях в непосредственной близости к трансформаторным подстанциям	Отчет (заключение), направляемый в Департамент жилищно-коммунального хозяйства города Москвы	2023–2024 годы	Электросетевые организации города Москвы

**3.2.1. Организационно-методологические мероприятия, направленные на обеспечение электроснабжением площадок реновации**

В целях сбалансированного развития питающей сети 10-20 кВ в рамках реализации Программы реновации настоящей Схемой определены принимаемые для реализа-

ции варианты подключения площадок реновации к электрическим сетям электросетевых организаций города Москвы, разработанные с учетом материалов комплексных схем инженерного обеспечения территорий площадок реновации, сводные данные по которым приведены в таблице 19.

**Принимаемые для реализации варианты подключения площадок реновации к электрическим сетям электросетевых организаций города Москвы**

№ п/п	Наименование площадки реновации	Сетевая организация, рекомендуемая для осуществления технологического присоединения площадки реновации
1	2	3
1	Солнцево, поселок Западный	АО «ОЭК»
2	Очаково-Матвеевское, кв. 2, 4	АО «ОЭК»
3	Восточное Измайлово, кв. 36-28	АО «ОЭК»
4	Бутырский, кв. 78	АО «ОЭК»
5	Люблино, мкр. Ж	АО «ОЭК»
6	Люблино, кв. 23, 29	АО «ОЭК»
7	Покровское-Стрешнево, мкр. 16	АО «ОЭК»
8	Свиблово, мкр. 24	АО «ОЭК»
9	Свиблово, мкр. 23а	АО «ОЭК»
10	Коньково, мкр. 6	АО «ОЭК»
11	Дмитровский, мкр. 15, 16, 17, 18	АО «ОЭК»
12	Пресненский, кв. 804, 798, 800	АО «ОЭК»
13	Гольяново, мкр. 1-2	АО «ОЭК»
14	Северное Измайлово, мкр. 41-50	АО «ОЭК»
15	Головинский, мкр. 13, 14, 20, 123, 123а	АО «ОЭК»
16	Кузьминки, мкр. 117, 117А, 118, 118А, 119	АО «ОЭК»
17	Богородское, мкр. 19Б	АО «ОЭК»
18	Богородское 4Б, 5Б, 8Б, 37Б	АО «ОЭК»
19	Академический, кв. 9	АО «ОЭК»
20	Котловка, мкр. 18	АО «ОЭК»
21	Котловка, мкр. 65, 67, 68; кв. 103, 104, 105, 106	АО «ОЭК»
22	Хорошево-Мневники, кв. 74, 77, 80, 81	АО «ОЭК»
23	Хорошево-Мневники, кв. 83, 84-85, 86	АО «ОЭК»
24	Коптево, кв. 99-102, 95, 98, 100, 101	АО «ОЭК»
25	Черемушки, кв. 32, 33-34	АО «ОЭК»
26	Можайский, кв. 67, 68-69	АО «ОЭК»
27	Фили-Давыдково, кв. 124, 125, 126	АО «ОЭК»
28	Головинский, мкр. 4, 10	АО «ОЭК»
29	Донской, кв. 63б	АО «ОЭК»
30	Нагатино-Садовники, мкр. 1а	АО «ОЭК»
31	Нагорный, кв. 16-73, 75-77, 37-79	АО «ОЭК»
32	Останкинский, мкр. 14, 15-16	АО «ОЭК»
33	Очаково-Матвеевское, мкр. 1	АО «ОЭК»
34	Покровское-Стрешнево, мкр. 3	АО «ОЭК»
35	Северное Измайлово, мкр. 37-38, 39	АО «ОЭК»
36	Соколиная гора, мкр. 8с-13с, 14с, 5м, 8м, 14м	АО «ОЭК»
37	Люблино, кв. А, Б, Г, Е	ПАО «Россети Московский регион»
38	Фили-Давыдково, кв. 58, 59	ПАО «Россети Московский регион»
39	Тимирязевский, кв. 93, 95	ПАО «Россети Московский регион»
40	Бескудниковский, мкр. 8, 9	ПАО «Россети Московский регион»
41	Западное Дегунино, мкр. 11,12	ПАО «Россети Московский регион»
42	Измайлово, Сиреневый бульвар, вл.4	ПАО «Россети Московский регион»
43	Черемушки, кв. 20-21, 22-23	ПАО «Россети Московский регион»

№ п/п	Наименование площадки реновации	Сетевая организация, рекомендуемая для осуществления технологического присоединения площадки реновации
1	2	3
44	Хорошево-Мневники, мкр. 79	ПАО «Россети Московский регион»
45	Перово, кв. 21-22, 11, 12, 68, 23, 24, 29	ПАО «Россети Московский регион»
46	Перово, кв. 13, 14 (15-18)	ПАО «Россети Московский регион»
47	Выхино-Жулебино, мкр. 136	ПАО «Россети Московский регион»
48	Северное Тушино, мкр. 5	ПАО «Россети Московский регион»
49	Царицыно, кв. 1, 4, 14, 14б	ПАО «Россети Московский регион»
50	Царицыно, кв. 2а, 2б	ПАО «Россети Московский регион»
51	Можайский, кв. 78-80, 107-110	ПАО «Россети Московский регион»
52	Можайский, мкр. 71-72, 75	ПАО «Россети Московский регион»
53	Бирюлево Восточное, мкр. 3 «Загорье»	ПАО «Россети Московский регион»
54	Ивановское, мкр. 40-52	ПАО «Россети Московский регион»
55	Митино, пос. Новобратцевский	ПАО «Россети Московский регион»
56	Метрогородок, мкр. 1, 2, 2а	ПАО «Россети Московский регион»
57	Алтуфьевский, мкр. 1-2, 3, 4-5	ПАО «Россети Московский регион»
58	Шишкин лес, Михайлово-Ярцевское	ПАО «Россети Московский регион»
59	Богородское, мкр. 15б-16б	ПАО «Россети Московский регион»
60	Кузьминки, мкр. 115, 116, 121	ПАО «Россети Московский регион»
61	Нижегородский, кв. 78, 79,80	ПАО «Россети Московский регион»
62	Нагатинский затон, мкр. 4, 5, 7	ПАО «Россети Московский регион»
63	Северное Измайлово, кв. 80	ПАО «Россети Московский регион»
64	Гольяново, мкр. 3,4,5	ПАО «Россети Московский регион»
65	Перово, мкр. 1-2, 3-4, 6	ПАО «Россети Московский регион»
66	Крюково, мкр. 19	ПАО «Россети Московский регион»
67	Гольяново, Амурская вл. 1	ПАО «Россети Московский регион»
68	Кузьминки, мкр. 120	ПАО «Россети Московский регион»
69	Солнцево, мкр. 3-3А	ПАО «Россети Московский регион»
70	Ломоносовский, мкр. 15	ПАО «Россети Московский регион»
71	Бабушкинский, мкр. 1, 14, 18	ПАО «Россети Московский регион»
72	Выхино-Жулебино, мкр. 137, 138	ПАО «Россети Московский регион»
73	Обручевский, кв. 26-27	ПАО «Россети Московский регион»
74	Зюзино, кв. 40, 41, 42	ПАО «Россети Московский регион»
75	Кузьминки, мкр. 113, 113А	ПАО «Россети Московский регион»
76	Кузьминки, мкр. 114	ПАО «Россети Московский регион»
77	Бабушкинский, кв. 10,13	ПАО «Россети Московский регион»
78	Лосиноостровский, мкр.2, 3	ПАО «Россети Московский регион»
79	Коптево кв. 14, 15, 16, 17, 19	ПАО «Россети Московский регион»
80	Зюзино, кв. 25, 26, 31, 35, 36А	ПАО «Россети Московский регион»
81	Зюзино, кв. 36, 37, 38	ПАО «Россети Московский регион»
82	Зюзино, кв. 7, 10, 14	ПАО «Россети Московский регион»
83	Нагорный, кв. 87-88, 66	ПАО «Россети Московский регион»
84	Выхино-Жулебино, мкр. 128бв	ПАО «Россети Московский регион»
85	Северное Тушино, мкр. 1, 2	ПАО «Россети Московский регион»
86	Южное Тушино, мкр. 7,8	ПАО «Россети Московский регион»
87	Южное Тушино, мкр. 9, 11	ПАО «Россети Московский регион»
88	Проспект Вернадского, кв. 32-33, 34-35	ПАО «Россети Московский регион»
89	Южное Тушино, мкр. 10.	ПАО «Россети Московский регион»

Технические мероприятия по развитию электрических сетей напряжением 6-10-20 кВ города Москвы, определенные в рамках настоящей Схемы, разработаны с учетом вышеуказанного распределения площадок реновации между электросетевыми организациями.

При выборе вариантов электроснабжения площадок реновации учтена возможность использования существующих инженерных коллекторов АО «Москоллектор» для прокладки кабельных линий при электроснабжении территорий застройки.

Финансирование мероприятий по строительству питающей сети для электроснабжения площадок реновации целесообразно предусмотреть за счет тарифа на услуги по передаче электрической энергии с учетом обеспечения минимизации тарифных последствий для потребителей Москвы.

Московскому фонду реновации жилой застройки необходимо обеспечить осуществление фактического подключения площадок реновации к сетям электроснабжения в соответствии с вариантами, определенными настоящей Схемой.

В целях реализации мероприятий по сооружению объектов электросетевого хозяйства напряжением 6-10-20 кВ в рамках реализации Программы реновации в соответствии с итоговыми вариантами подключения площадок реновации к электрическим сетям электросетевых организаций города Москвы Департаменту строительства города Москвы необходимо обеспечить выполнение корректировки материалов комплексных схем инженерного обеспечения по 5 площадкам реновации для вариантов электроснабжения от электрических сетей АО «ОЭК»:

- Свиблово, мкр. 23а: переориентирование объектов распределительной сети на существующий РП 70159;

- Можайский, кв. 67–69: исключение связи с площадкой реновации Можайский, кв. 71 72, 75 и переориентированием объектов распределительной сети на существующий РП 70068;

- Останкинский, мкр. 14–16: переориентирование объектов распределительной сети на существующее РП 70163;

- Соколиная гора, мкр. 8с–14с, 5м, 8м, 14м: исключение питания от РП 5–1;

- Солнцево, поселок Западный: сооружение нового РП с питанием от ПС Никулино и ПС Саларьево.

В рамках процедуры технологического присоединения при обоснованном уточнении электрических нагрузок площадок реновации, определенных в составе утвержденных комплексных схем инженерного обеспечения, органам исполнительной власти города Москвы необходимо обеспечить корректировку соответствующих материалов КСИО.

### **3.2.2. Разработка электросетевыми организациями города Москвы целевых программ реновации электрических сетей напряжением 6-10-20 кВ**

В целях достижения показателей, предусмотренных настоящей Схемой, электросетевым организациям города

Москвы рекомендуется разработать целевые программы реновации электрических сетей напряжением 6-10-20 кВ на основании технических мероприятий, предусмотренных настоящей Схемой.

### **3.2.3. Оценка возможности расширения РУ 6-10-20 кВ или строительства выносных РП на центрах питания города Москвы**

В целях обеспечения возможности технологического присоединения потребителей на перспективу до 2035 года энергетическим организациям города Москвы (ПАО «Россети Московский регион», ПАО «Мосэнерго» и АО «ОЭК») необходимо проведение оценки возможности расширения РУ 6-10-20 кВ или строительства выносных РП на центрах питания, указанных в таблице 6 настоящей Схемы.

### **3.2.4. Организационно-методологические мероприятия, направленные на развитие зарядной инфраструктуры для электротранспорта в городе Москве**

Для обеспечения эксплуатации динамично развивающегося электротранспорта на территории города Москвы требуется сооружение соответствующего значительного объема зарядной инфраструктуры.

Учитывая новизну проблематики, отсутствие типовых технологических решений и поступившие от электросетевых организаций предложения по организационно-методологическим мероприятиям и пилотным проектам, направленным на развитие зарядной инфраструктуры для электромобилей на территории города Москвы, в целях принятия обоснованных решений при планировании развития электросетевого хозяйства напряжением 6-10-20 кВ электросетевым организациям города Москвы требуется проработать вопросы, касающиеся развития электрозаправочной инфраструктуры:

- провести оценку эффективности развития и внедрения дополнительных услуг по созданию проекта электрозаправочных станций «под ключ» силами электросетевых организаций с возможностью предоставления полного цикла услуги или услуг по системе контракта жизненного цикла с техническим содержанием системы электрозаправочных станций и их отдельных элементов. Определить возможность реализации силами электросетевых организаций пилотных проектов, в том числе с участием застройщиков, владельцев автотранспортных комбина-тов коммунальной техники и сферы социального обеспечения;

- провести оценку возможности организации парковочных мест на внутридворовых территориях в непосредственной близости к трансформаторным подстанциям электросетевых компаний.

Приложение  
к Схеме

**Перечень КЛ напряжением 6-10-20 кВ, удовлетворяющих критериям идентификации аварийного состояния (или перехода в аварийное состояние в период до 2035 года) и требующих реконструкции на перспективу до 2035 года**

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
АО «Газпромнефть – Московский НПЗ»			
1	РТП-10003 – РТП-14084	10	1,240
2	РТП-10003 – ТП-4	10	0,950
3	РТП-10012 – КТП-27 Тр-р. № 27	10	0,480
4	РТП-14084 – ТП-4	10	0,429
5	РТП-10003 – ТП-10214	10	0,335
6	ТП-13 – ТП-17	10	0,311
7	РТП-10003- КТП-22 Тр-р. № 26	10	0,301
8	РТП-10003 – КТП-23 Тр-р. № 26а	10	0,300
9	РТП-10012 – ТП-9	10	0,290
10	ТП-13 – ТП-15 Тр-р. № 18	10	0,275
11	РТП-14084 – ТП-13	10	0,261
12	ТП-7 – ТП-13	10	0,250
13	РТП-14084 – КТП-25 Тр-р. № 25	10	0,209
14	РТП-10003 – ТП-10	10	0,202
15	РТП-14084- КТП-26 Тр-р. № 32	10	0,190
16	РТП-14084 – ТП-5 Тр-р. № 36	10	0,147
17	РТП-10012 – ТП-6	10	0,137
18	ТП-4 – ТП-7	10	0,128
19	ТП-13 – ТП-14 Тр-р. № 19	10	0,075
20	РТП-10012 – ТП-11 Тр-р. № 7	10	0,050
21	РТП-10003 – РТП-10003 Тр-р. № 3	10	0,025
22	РТП-14084 – РТП-14084 Тр-р. № 29	10	0,025
23	РТП-14084 – РТП-14084 Тр-р. № 28	10	0,023
24	ТП-4 – ТП-4 Тр-р. № 20	10	0,020
25	ТП-4 – ТП-4 Тр-р. № 10	10	0,020
26	РТП-10012 – РТП-10012 Тр-р. № 8	10	0,020
27	ТП-9 – ТП-9 Тр-р. № 15	10	0,018
28	ТП-7 – ТП-7 Тр-р. № 12	10	0,012
29	ТП-17 – ТП-17 Тр-р. № 22	10	0,011
30	ТП-16 – ТП-16 Тр-р. № 21	10	0,009
31	ТП-10214 – ТП-10214 Тр-р. № 9	10	0,009
32	ТП-10 – ТП-10 Тр-р. № 31	10	0,008

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
АО «Мосводоканал»			
33	РП-10164 – КНС «Саввинская» – РУ-10 кВ – Секция № 1	10	0,400
34	Фидер 14 – ПС 110 кВ Рублево	6	5,600
35	НС5-ТП7 Ф.1 – НС № 5 КРУ-6 кВ 1 секция	6	1,884
36	НС5-ТП7 Ф.2 – НС № 5 КРУ-6 кВ 2 секция	6	1,884
37	Ф-5 – ТП-3 2сек	6	0,970
38	ТП7-ТП13 Ф.1 – ТП № 7А КРУ-6 кВ 1 секция	6	0,650
39	ТП7-ТП13 Ф.2 – ТП № 7А КРУ-6 кВ 2 секция	6	0,650
40	РП-900 – КНС «Яузская» – РУ-6 кВ – Секция № 1	6	0,600
41	РП-900 – КНС «Яузская» – РУ-6 кВ – Секция № 2	6	0,600
42	РП-900 – КНС «Яузская» – РУ-6 кВ – Ввод № 3	6	0,600
43	РП-900 – КНС «Яузская» – РУ-6 кВ – Ввод № 3	6	0,600
44	Ф-5 – ПС-335 2сек	6	0,310
45	РП-1193 – КНС «Хапиловская» – КРУ-6 кВ – Секция № 1	6	0,200
46	РП-1193 – КНС «Хапиловская» – КРУ-6 кВ – Секция № 1	6	0,200
47	РП-1193 – КНС «Хапиловская» – КРУ-6 кВ – Секция № 2	6	0,200
48	РП-1193 – КНС «Хапиловская» – КРУ-6 кВ – Секция № 2	6	0,200
АО «ОЭК»			
49	РТП 21130 с.2 – ПС 841 б	10	1,674
50	ТП-6 РТП 12235	10	0,674
51	ТП 1180-ТП 4598	6	0,620
52	КЛ-6 кВ от ПС-139 до ТП-6	6	0,004
53	КЛ-6 кВ от ПС-139 до ТП-9	6	0,002
54	КЛ-6 кВ от ТП-6 до ТП-11	6	0,002
55	КЛ-6 кВ от ТП-7 до ТП-2	6	0,002
56	КЛ-6 кВ от ТП-3 до ТП-6	6	0,002
57	КЛ-6 кВ от ТП-7 до ТП-9	6	0,002
58	КЛ-6 кВ от ТП-1 до ТП-8	6	0,002
59	КЛ-6 кВ от ТП-2 до ТП-12	6	0,001
60	КЛ-6 кВ от ТП-8 до ТП-11	6	0,001
61	КЛ-6 кВ от ТП-1 до ТП-10	6	0,001
62	КЛ-6 кВ от ТП-5 до ТП-6	6	0,001
63	КЛ-6 кВ от ТП-200 до ТП-209	6	0,000
64	КЛ-6 кВ от ТП-200 до ТП-208	6	0,000
65	КЛ-6 кВ от ТП-175 до ТП-291	6	0,000
66	КЛ-6 кВ от ТП-3 до ТП-10	6	0,000

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
67	КЛ-6 кВ от ТП-175 до ТП-254	6	0,000
МУП «Троицкая электросеть»			
68	п/ст193 (ф.23) – РП40	6	0,390
69	РП40(ф.12) – ТП7	6	0,120
70	РП40 (ф.23) – ТП7	6	0,120
ПАО «Россети Московский регион»			
71	ПС 50 с1В яч14-РП11158 гамма с1	10	11,158
72	ПС 795 с1 яч13-РТП16118 с2	10	8,000
73	ТЭЦ-20 с1 яч23-РП11065 с3	10	7,870
74	ПС 50 с2Б яч9-РТП15019 с1	10	7,860
75	ПС 397 с5 яч516-РП12011 с2	10	7,833
76	ПС 397 с5 яч515-РП11065 с4	10	7,320
77	ПС 805 с4 яч39-РП10031 альфа с1	10	7,310
78	ПС 805 с4 яч43-РП10031 бета с2	10	7,310
79	КЛ-10 кВ ф.7 с ПС-706 до РП-21П	10	7,150
80	ПС 394 с4 яч44-РТП14186 бета с1	10	7,000
81	ПС 394 с4 яч44-РТП14186 альфа+ с1	10	7,000
82	ПС 346 с5 яч23-РП10189 бета с1	10	6,990
83	ПС 346 с7 яч3-РП10189 альфа с1	10	6,990
84	ТЭЦ-16 с3 яч64-РП11141 с1	10	6,600
85	ПС 56 с2В яч13-РП11193 с1	10	6,590
86	ПС 795 с3 яч27-РП16053 с1	10	6,500
87	КЛ-10 кВ РТП 11062(с.2)-РТП 11544(с.2)	10	6,390
88	ПС 397 с5 яч509-РТП16145 альфа с2	10	6,300
89	КЛ-10 кВ РТП 28066 с.1 – ТП 29814 А	10	6,120
90	ПС 838 с4 яч403-РП28129 альфа с2	10	6,090
91	ПС 838 с4 яч405-РП28129 бета с2	10	6,090
92	ТЭЦ-9 с2 яч24-РТП11194 с1	10	6,000
93	ПС 179 с2 яч15-РП10090 бета с1	10	5,960
94	ПС 179 с2 яч11-РП10090 альфа с1	10	5,960
95	ТЭЦ-16 с4 яч65-РП11131 с1	10	5,750
96	ТЭЦ-20 с1 яч27-РП14021 с1	10	5,740
97	ПС 397 с1 яч113-РТП15167 с2	10	5,640
98	ПС 397 с3 яч306-РП10155 альфа+ с2	10	5,420
99	КЛ-10 кВ РТП14069 1-ТП17971 Б	10	5,350
100	КЛ-10 кВ РП12246 с.2 – ПС 682 с. 3	10	5,296
101	ТЭЦ-9 с2 яч19-РП11133 с1	10	5,264
102	ТЭЦ-16 с4 яч65-РТП14053 с1	10	5,250
103	ПС 212 с1 яч23-РП11013 альфа с1	10	5,180
104	ПС 212 с1 яч27-РП11013 бета с2	10	5,180

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
105	ПС 46 с2 яч16-РП15111 с1	10	5,170
106	ПС 417 альфа-РП11155 с1	10	5,146
107	КЛ-10 кВ ПС 810 с1 яч15-РТП15153 бета с2	10	5,120
108	КЛ-10 кВ ПС 810 с1 яч15-РТП15153 альфа с2	10	5,120
109	ТЭЦ-9 с2 яч18-РТП12023 с2	10	5,014
110	ТЭЦ-20 с1 яч47-РТП12068 альфа с1	10	5,000
111	ТЭЦ-20 с1 яч45-РТП12068 бета с2	10	5,000
112	КЛ-10 кВ РП10196(с2)-ПС869Г	10	4,937
113	КЛ-10 кВ РП10196(с1)-ПС869А	10	4,937
114	КЛ-10 кВ РП10196(с2)-ПС869Д	10	4,928
115	КЛ-10 кВ РП10196(с1)-ПС869Б	10	4,928
116	ТЭЦ-12 с3 яч63-РП10104 бета с1	10	4,815
117	ПС 417 бета-РП11155 с2	10	4,802
118	ТЭЦ-16 с2 яч51-РТП12036 бета с1	10	4,780
119	ПС 793 с2 яч37-РТП20096 с2	10	4,760
120	ПС 111 с1 яч27-РТП12031 с1	10	4,740
121	ТЭЦ-16 с1 яч8-РТП10134 с1	10	4,686
122	ТЭЦ-16 с3 яч66-РТП11055 с2	10	4,660
123	ТЭЦ-11 с1 яч21-РТП10002 бета с2	10	4,646
124	ТЭЦ-16 с3 яч76-РП15057 с1	10	4,630
125	ТЭЦ-12 с3 яч66-РП10069 альфа с2	10	4,629
126	ПС 378 с1 яч15-РП15104 с1	10	4,590
127	ТЭЦ-16 с1 яч36-РТП20055 альфа+ с1	10	4,590
128	ТЭЦ-16 с1 яч36-РТП20055 бета с1	10	4,590
129	ТЭЦ-16 с2 яч43-РП10158 с1	10	4,580
130	ПС 710 с3 яч24-РТП11102 альфа с1	10	4,580
131	ПС 710 с3 яч34-РТП11102 бета с2	10	4,580
132	ТЭЦ-12 с3 яч66-РП10069 бета с2	10	4,554
133	ТЭЦ-16 с4 яч67-РТП12034 с2	10	4,550
134	ПС 91 с1 яч111-РП18167 альфа с1	10	4,510
135	ПС 91 с1 яч113-РП18167 бета с1	10	4,500
136	КЛ-10 кВ П/СТ 179 – ТП 27195 с.1	10	4,492
137	ТЭЦ-16 с2 яч49-РТП12036 альфа с2	10	4,450
138	КЛ-10 кВ ТП14480 Б-ТП10517 Б	10	4,440
139	ПС 305 с4а яч418-РП12188 с1	10	4,405
140	ТЭЦ-16 с3 яч64-РП11118 с2	10	4,380
141	ТЭЦ-12 с3 яч63-РП10104 альфа с1	10	4,367
142	ТЭЦ-16 с2 яч43-РП11172 альфа с1	10	4,346
143	ПС 46 с4 яч18-РП26011 альфа с2	10	4,340
144	ПС 46 с4 яч14-РП26011 бета с2	10	4,340

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
145	ПС 378 с2 яч12-РТП19027 с2	10	4,314
146	ТЭЦ-12 с3 яч72-РТП10369 с2	10	4,300
147	ТЭЦ-20 с2 яч46-РТП16081 с1	10	4,291
148	ПС 378 с2 яч4-РП12148 с2	10	4,240
149	ТЭЦ-16 с4 яч77-РП11175 альфа+ с2	10	4,110
150	ТЭЦ-16 с4 яч77-РП11175 бета с2	10	4,090
151	КЛ-10 кВ РП10171(с2)-ПС606А	10	4,070
152	ПС 606 с2 яч16-РП10171 бета с2	10	4,070
153	КЛ-10 кВ РП16053 1-ТП15044 А	10	4,030
154	ПС 793 -РТП12150 бета с2	10	4,004
155	ПС 795 с1 яч17-РП12282 с2	10	4,000
156	ПС 213 с2 яч8-РТП12175 с2	10	4,000
157	ПС 179 с1 яч12-РП10125 альфа с1	10	3,960
158	ТЭЦ-16 с2 яч39-РП11172 бета с2	10	3,948
159	ТЭЦ-12 с1 яч20-РТП10197 альфа с1	10	3,900
160	ТЭЦ-12 с1 яч10-РТП10197 бета с2	10	3,900
161	ПС 179 с1 яч14-РП10125 бета с1	10	3,900
162	ПС 45 с2 яч6-РТП11062 альфа с1	10	3,873
163	ПС 45 с2 яч8-РТП11062 бета с2	10	3,869
164	КЛ-10 кВ РТП27188с2-ТЭЦ166	10	3,861
165	ТЭЦ-16 с1 яч40-РП11171 с1	10	3,810
166	ПС 46 с2 яч26-РТП20122 с2	10	3,800
167	ТЭЦ-11 с1 яч17-РП10126 с1	10	3,790
168	КЛ-10 кВ РТП27188 с1-ТЭЦ16	10	3,761
169	ТЭЦ-12 с2 яч45-РТП14041 с2	10	3,761
170	КЛ-10 кВ ПС 806 с.4 альфа-РП 28103 с.1 аб	10	3,750
171	КЛ-10 кВ ТЭЦ-11 с5 яч108-РП11038 с1	10	3,750
172	ТЭЦ-12 с2 яч43-РП10054 с1	10	3,740
173	ПС 46 с5 яч19-РТП12147 с1	10	3,740
174	ПС 372 с4 яч54-РП12090 бета с2	10	3,720
175	ПС 372 с4 яч50-РП12090 альфа с2	10	3,720
176	КЛ-10 кВ РП 10053 (с1) – ТЭЦ 12 А	10	3,700
177	ТЭЦ-12 с3 яч62-РП10053 бета с2	10	3,700
178	ПС 46 с6 яч41-РТП17058 с2	10	3,688
179	ПС 386 с2Г яч28-РП20010 бета с2	10	3,666
180	ПС 386 с2Б яч18-РП20010 альфа с1	10	3,666
181	ТЭЦ-20 с1 яч19-РП11067 альфа+ с2	10	3,652
182	ТЭЦ-20 с1 яч35-РП11067 гамма+ с1	10	3,652
183	ТЭЦ-16 с2 яч51-РТП11168 с2	10	3,640
184	ПС 213 с2 яч28-РТП11027 с2	10	3,634

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
185	ПС 18 с2 яч17-РТП21009 с2	10	3,630
186	ПС 661 с4 яч56-РТП14066 с2	10	3,630
187	ТЭЦ-16 с3 яч66-РП12139 с1	10	3,608
188	ТЭЦ-11 альфа с2 яч47-РП10172 с1	10	3,590
189	ПС 396 с2 яч9-РП11147 с2	10	3,580
190	ТЭЦ-11 бета с2 яч35-РП10172 с2	10	3,580
191	ПС 397 с3 яч317-РП10104 с2	10	3,560
192	КЛ-10 кВ РП 27117 (с.1)-ПС 45 с.2 альфа	10	3,553
193	КЛ-10 кВ РП 27117 (с.1)-ПС 45 с.2бета	10	3,553
194	КЛ-10 кВ ПС 305 с4Б- РП12093 бета с1	10	3,545
195	КЛ-10 кВПС 305 с4Б яч402-РП12093 альфа с1	10	3,545
196	ТЭЦ-16 с2 яч47-РП11039 с1	10	3,540
197	ПС 378 с2 яч20-РП11404 с1	10	3,538
198	ТЭЦ-12 гамма с1 яч12-РП11045 с1	10	3,523
199	ТЭЦ-12 бета с1 яч18-РП11045 с2	10	3,523
200	ТЭЦ-12 альфа с1 яч18-РП11045 с2	10	3,523
201	ТЭЦ-12 с3 яч73 – РП10162/10163 с2	10	3,518
202	ПС 46 с2 яч6-РП12078 с3	10	3,500
203	ПС 661 с4 яч50-РТП10127 с1	10	3,500
204	ПС 45 с2 яч6-РП11030 с1	10	3,500
205	ТЭЦ-16 с3 яч60-РП12293 с1	10	3,500
206	ПС 17 с1 яч45-РП28170 с1	10	3,498
207	ПС 305 с4а яч419-РП12218 альфа с1	10	3,480
208	КЛ-10 кВ ПС 213с1яч19-РП12071с1	10	3,475
209	ТЭЦ-12 дельта с1 яч12-РП11045 с1	10	3,474
210	ТЭЦ-11 с1 яч13-РТП10002 альфа с2	10	3,473
211	ТЭЦ-20 с2 яч32-РП21050 с2	10	3,470
212	ТЭЦ-16 с2 яч13-РП10021 альфа+ с1	10	3,470
213	ПС 378 с1 яч13-РП17059 с1	10	3,470
214	КЛ-10 кВ РП10163(с2)-ТЭЦ12	10	3,463
215	ПС 56 с1Б яч8-РТП11197 гамма+ с2	10	3,450
216	ТЭЦ-16 с3 яч76-РП12037 с1	10	3,430
217	ПС 80 с2 яч4-РТП12372 альфа с1	10	3,420
218	ТЭЦ-20 с1 яч13-РП10193 гамма с2	10	3,420
219	ТЭЦ-20 с1 яч21-РП10193 дельта с2	10	3,420
220	ПС 378 с2 яч18-РТП19043 с2	10	3,420
221	ТЭЦ-16 с1 яч4-РП10180 с1	10	3,420
222	ТЭЦ-16 с3 яч78-РП17056 с1	10	3,410
223	ПС 80 с2 яч2-РТП12372 бета с2	10	3,410
224	ТЭЦ-16 с2 яч37-РП17060 дельта с2	10	3,372

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
225	ТЭЦ-16 с2 яч37-РП17060 гамма+ с2	10	3,372
226	ТЭЦ-16 с1 яч52-РП17060 бета с1	10	3,372
227	ТЭЦ-16 с1 яч52-РП17060 альфа+ с1	10	3,372
228	ТЭЦ-11 с5 яч98-РП10042 с1	10	3,360
229	ТЭЦ-11 с4 яч82-РП10041 с1	10	3,360
230	ТЭЦ-11 с3 яч69-РП10003 альфа+ с1	10	3,340
231	ПС 305 с3б яч302-РП12218 бета с2	10	3,337
232	ПС 56 с1Б яч5-РП12096 альфа с1	10	3,330
233	ПС 56 с2Б яч13-РП12096 бета с2	10	3,330
234	КЛ-10 кВ РП12002с1-ТЭЦ20 +	10	3,320
235	ПС 372 с1 яч23-РТП11138 бета с2	10	3,317
236	ТЭЦ-16 с2 яч49-РТП12047 с1	10	3,315
237	ТЭЦ-20 с1 яч45-РП12002 гамма+ с2	10	3,310
238	КЛ-10 кВ ТП26877 Б-ТП19617 Б	10	3,310
239	КЛ-10 кВ ТП19617 А-ТП26877 А	10	3,310
240	ПС 56 с1Б яч8-РТП11197 дельта с2	10	3,306
241	ПС 710 с7 яч709-РТП17004 альфа с1	10	3,300
242	ТЭЦ-16 с2 яч11-РП10181 альфа с1	10	3,290
243	ТЭЦ-11 с4 яч87-РП10005 альфа+ с1	10	3,277
244	ТЭЦ-11 с1 яч5-РП17139 с1	10	3,250
245	ТЭЦ-16 с2 яч13-РП10181 бета с2	10	3,230
246	ТЭЦ-20 с2 яч48-РП10193 альфа с1	10	3,223
247	ТЭЦ-11 с1 яч11-РТП10017 с1	10	3,220
248	ПС 56 с1А яч3-РП12115 альфа с1	10	3,215
249	ПС 56 с2А яч13-РП12115 бета с2	10	3,215
250	ТЭЦ-16 с4 яч73-РП12035 с1	10	3,210
251	ПС 622 с1 яч43-РТП15049 с2	10	3,210
252	ТЭЦ-20 с2 яч52-РП10193 бета с1	10	3,205
253	ТЭЦ-23альфа -РП 11031 с1 яч.9	10	3,200
254	ТЭЦ-12 с3 яч63-РП10087 с1	10	3,190
255	ПС 12 с1 яч9-РП12089 бета с2	10	3,160
256	ПС 12 с1 яч7-РП12089 альфа с2	10	3,160
257	КЛ-10 кВ ТП19820 Б-ТП25816 Б	10	3,160
258	ТЭЦ-12 с2 яч50-РП10174 с1	10	3,152
259	ТЭЦ-12 с2 яч31-РП10174 с2	10	3,152
260	ПС 417 альфа-РП11044 с1	10	3,150
261	ПС 869с.1яч.105-РП11034 с1	10	3,128
262	ПС 46 с2 яч10-РП12194 с2	10	3,120
263	ПС 622 с1 яч47-РП10142 с2	10	3,120
264	ТЭЦ-16 с1 яч38-РТП11165 с1	10	3,110

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
265	ТЭЦ-12 с1 яч24-РП10065 дельта с1	10	3,107
266	ТЭЦ-12 с1 яч24-РП10065 гамма+ с1	10	3,107
267	ТЭЦ-12 с1 яч16-РП10065 бета с1	10	3,107
268	ТЭЦ-12 с1 яч16-РП10065 альфа+ с1	10	3,107
269	ПС 710 с6 яч612-РТП17004 бета с2	10	3,100
270	ПС 46 с3 яч19-РП12193 с1	10	3,090
271	ПС 112 с2 яч18-РП28110 с2	10	3,070
272	ПС 655 с3 яч29-РП16023 с1	10	3,020
273	ТЭЦ-11 с5 яч105Б-РП10141 с1	10	3,020
274	ПС869 с1 яч111-РТП14077 с1	10	3,018
275	ПС 396 с2 яч17-РП28164 с1	10	2,998
276	ТЭЦ-16 с2 яч7-РП11049 альфа с1	10	2,990
277	ПС 770 с2 яч50-РП10027 с2	10	2,977
278	ПС 46 с6 яч27-РП12142 с2	10	2,970
279	ПС869 с1 яч108-РТП20130 с1	10	2,958
280	ТЭЦ-11 с4 яч93-РТП10040 с1	10	2,950
281	ПС рауш. с1 яч28-РТП10135 с2	10	2,942
282	ПС 179 сТр. яч19-РП10129 бета с2	10	2,940
283	ТЭЦ-11 с5 яч105Б-РТП10028 гамма с1	10	2,934
284	ПС рауш. с1 яч29-РП10013 альфа с1	10	2,931
285	ТЭЦ-11 с3 яч55-РП10004 с1	10	2,930
286	КЛ-10 кВ РП 11087 с.2-РП 10148с.1	10	2,927
287	ПС 12 с2 яч12-РТП10017 с2	10	2,914
288	ПС 213 с1 яч27-РТП28062 альфа с1	10	2,903
289	ПС 710 с7 яч707-РТП11170 бета с2	10	2,899
290	ПС 710 с7 яч711-РТП11170 альфа с2	10	2,895
291	ТЭЦ-12 с1 яч15-РП10038 с1	10	2,892
292	ПС 32 с1 яч10-РП10004 с2	10	2,860
293	ПС 417 с2 яч17-РП11301 бета с2	10	2,850
294	ПС 417 с1 яч12-РП11301 альфа с1	10	2,850
295	ТЭЦ-16 с2 яч9-РП11049 бета с2	10	2,850
296	ПС рауш. с1 яч29-РП10013 бета с1	10	2,843
297	ТЭЦ-12 (с2) яч31- РТП 11008с.2	10	2,825
298	ПС 213 с1 яч27-РТП11146 бета с2	10	2,820
299	ПС 397 с3 яч315-РП11068 гамма+ с2	10	2,816
300	ПС 398 с2 яч19-РП12293 с2	10	2,810
301	ПС 46 с2 яч20-РТП20117 с2	10	2,810
302	ПС 397 с3 яч315-РП11068 дельта с2	10	2,806
303	ПС 397 с3 яч308-РП11068 альфа+ с1	10	2,805
304	КЛ-10 кВ ПС 179 с1 яч12-РП 10198 с2	10	2,800

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
305	ПС 213 с1 яч25-РТП11146 альфа с1	10	2,783
306	ПС 46 с3 яч3-РТП27138 с1	10	2,781
307	ПС 213с2 яч 18- РТП 11163с1	10	2,780
308	ПС 213 с2 яч14-РП15020 с2	10	2,780
309	ПС 213 с2 яч30-РТП14158 с2	10	2,778
310	КЛ-10 кВ ПС 342 д с.24-РП 17064 с.2	10	2,770
311	ПС 397 с3 яч308-РП11068 бета с1	10	2,765
312	ПС 112 с2 яч14-РТП12020 альфа с1	10	2,760
313	ТЭЦ-12 с3 яч62-РП10086 с2	10	2,760
314	ТЭЦ-20 с2 яч20-РТП10188 альфа с1	10	2,740
315	ТЭЦ-20 с2 яч22-РТП10188 бета с1	10	2,740
316	ПС 397 с3 яч306-РП10155 бета с2	10	2,710
317	ПС 179 с2 яч5-РП16185 с1	10	2,700
318	ПС 397 с3 яч313-РП10195 с2	10	2,686
319	ТЭЦ-12 с1 яч11-РТП27015 с1	10	2,670
320	ПС 112 с1 яч15-РП12194 с1	10	2,650
321	ПС 505 с1 яч12-РТП21009 с2	10	2,650
322	ПС 505 с1 яч10-РТП21009 с1	10	2,650
323	КЛ-10 кВ ТЭЦ-23 с – РП 11044 с2	10	2,640
324	ПС 56 с1Г яч3-РП20027 альфа с1	10	2,630
325	ПС 56 с1Г яч7-РП20027 бета с1	10	2,630
326	ПС 17 с1 яч43-РП12110 альфа+ с1	10	2,624
327	ПС 17 с1 яч43-РП12110 бета с1	10	2,610
328	ТЭЦ-20 с2 яч16-РП10749 бета с1	10	2,600
329	ТЭЦ-20 с1 яч7-РП10749 альфа с2	10	2,600
330	КЛ-10 кВ РП10093(с2)-ПС834Б	10	2,588
331	КЛ-10 кВ РТП 27060 (с1) – ТЭЦ 20	10	2,575
332	ПС 45 с1 яч10-РП12058 бета с1	10	2,550
333	ПС рауш. с2 яч33-РП10016 гамма+ с2	10	2,550
334	ПС рауш. с2 яч33-РП10016 дельта с2	10	2,546
335	ПС рауш. с2 яч34-РП10016 альфа+ с1	10	2,545
336	ПС рауш. с2 яч34-РП10016 бета с	10	2,544
337	ПС 825 с1 яч1-РТП10109 с2	10	2,541
338	ПС 45 с1 яч9-РП12058 альфа с2	10	2,540
339	КЛ-10 кВ РП 12299 С2 – ТП 21691 Б	10	2,528
340	КЛ-10 кВ РТП11083(с1)-ТЭЦ12	10	2,520
341	КЛ-10 кВ РП10100 2-РП10069 с1(А)	10	2,500
342	КЛ-10 кВ РП10100 2-РП10069 с1(Б)	10	2,500
343	ПС 398 с2 яч3-РП12098 с2	10	2,495
344	ТЭЦ-16 с3 яч70-РП11090 бета с1	10	2,486

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
345	ТЭЦ-16 с3 яч70-РП11090 альфа+ с1	10	2,486
346	ТЭЦ-16 с1 яч54-РП11089 альфа+ с1	10	2,486
347	ТЭЦ-16 с1 яч54-РП11089 бета с1	10	2,486
348	ПС 398 с2 яч3-РП11084 бета с1	10	2,475
349	ПС 398 с2 яч7-РП11084 альфа с1	10	2,475
350	ПС 378 с2 яч6-РТП10095 с1	10	2,460
351	КЛ-10 кВ РП10104 1-ТП26433 А	10	2,458
352	ПС 398 с1 яч2-РТП127134 с1	10	2,457
353	ТЭЦ-20 с2 яч24-РП10173 бета с2	10	2,450
354	ТЭЦ-20 с2 яч18-РП10173 альфа с2	10	2,450
355	ТЭЦ-20 с1 яч31-РП10173 гамма с1	10	2,450
356	ТЭЦ-11 с4 яч84А-РП10019 альфа+ с1	10	2,447
357	КЛ-10 кВ РТП11047С2 – РТП16140С2 яч. 18	10	2,445
358	ПС 111 С4 яч 22 – РП 15143 бета С2	10	2,435
359	КЛ-10 кВ РП10093(с1)-ПС834А	10	2,420
360	ПС 50 с1А яч16-РТП11047 бета с1	10	2,410
361	ПС 213 с2 яч32-РТП11195 альфа+ с2	10	2,400
362	ПС 398 с.1 яч.22 – РП 10121 альфа+ с.1	10	2,400
363	ПС 398 с.1 яч.23 – РП 10121 дельта с.1	10	2,400
364	ПС 398 с.1 яч.23 – РП 10121 гамма+ с.1	10	2,400
365	ПС 398 с.1 яч.22 – РП 10121 бета с.1	10	2,400
366	КЛ-10 кВ РП 11087 1- ТП14557Б	10	2,400
367	ПС 378 с5 яч505-РП11086 с1	10	2,399
368	ТЭЦ-11 с2 яч29-РП10035 гамма+ с2	10	2,399
369	ПС 112 с2 яч16-РП12193 с2	10	2,390
370	ПС 12 с1 яч4-РП12064 с1	10	2,390
371	ТЭЦ-20 с2 яч46-РП11151 с1	10	2,383
372	ПС 398 с2 яч14-РП10032 бета с2	10	2,380
373	ПС 12 с1 яч5-РП11192 с2	10	2,377
374	ТЭЦ-11 с1 яч11-РТП10028 бета с2	10	2,364
375	ТЭЦ-11 с1 яч17-РТП10028 альфа с2	10	2,364
376	ПС 213 с1 яч29-РП11057 с1	10	2,363
377	ПС 213 с2 яч32-РТП11195 бета с2	10	2,360
378	ПС 213 с2 яч26-РТП28062 бета с2	10	2,360
379	ТЭЦ-11 бетта яч15 – РП10124 с2	10	2,360
380	ПС 378 с1 яч16-РП10091 альфа+ с1	10	2,350
381	ПС 398 с2 яч19-РП10032 альфа с1	10	2,350
382	ПС 179 с1 яч14-РТП10040 с2	10	2,350
383	ТЭЦ-11 с2 яч37-РП10035 бета с1	10	2,330
384	ТЭЦ-11 с2 яч37-РП10035 альфа+ с1	10	2,330

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
385	ТЭЦ-11 с5 яч81А-РП12084 альфа с1	10	2,323
386	ПС 18 с2 яч204-РП12052 альфа с1	10	2,320
387	ПС 112 с2 яч11-РТП12020 бета с2	10	2,312
388	ТЭЦ-21 с1 яч23-РП12213 альфа с1	10	2,310
389	ТЭЦ-21 с2 яч47-РП12213 бета с2	10	2,300
390	ПС 32 с1 яч3-РП10039 бета с2	10	2,300
391	ПС 372 с4 яч60-РТП11138 альфа с1	10	2,300
392	КЛ-10 кВ ТП11535 Б-ТП10927 Б	10	2,300
393	РП 11007 с2 – РП 11030 с1	10	2,290
394	ПС 46 с1 яч31-РТП10156 бета с2	10	2,290
395	ПС 112 с1 яч12-РП12078 с4	10	2,280
396	ТЭЦ-12 с2 яч31-РТП12116 с1	10	2,280
397	ТЭЦ-16 с1 яч8-РП10152 альфа с1	10	2,280
398	КЛ-10 кВ РП19046с.2-ТЭЦ23	10	2,250
399	ТЭЦ-11 с4 яч85А-РП12084 бета с2	10	2,242
400	ПС 18 с2 яч205-РП12052 бета с2	10	2,240
401	ПС 342 с7 яч19-РП10022 бета с2	10	2,230
402	ПС 342 с5 яч7-РП10022 альфа с2	10	2,230
403	ПС 46 с3 яч13-РП10151 бета с2	10	2,210
404	КТП-679 яч.3-РП-18 яч.14	10	2,210
405	ТП-607 яч.11-ТП-830 яч.10	10	2,200
406	ПС 396 с1 яч14-РТП14054 с2	10	2,200
407	КЛ-10 кВ РП14106с1-ПС835	10	2,200
408	ПС 46 с4 яч24-РТП10156 альфа с1	10	2,190
409	ПС 790 с2 яч18-РП12052 с3	10	2,185
410	КЛ-10 кВ ТП11535 А-ТП12995 А	10	2,180
411	ПС рауш. с1 яч3-РП11064 С2	10	2,178
412	ТЭЦ-16 с1 яч38-РТП20097 альфа с1	10	2,160
413	ТЭЦ-20 с2 яч24-РТП10081 бета с2	10	2,160
414	ТЭЦ-20 с2 яч18-РТП10081 альфа с1	10	2,150
415	ТЭЦ-16 с1 яч6-РП10152 бета с2	10	2,140
416	КЛ-10 кВ РП18098 с2-ТП21875 Б	10	2,120
417	КЛ-10 кВ РП 19084(с1)-РП 10044(с1)	10	2,120
418	ПС 46 с4 яч18-РП11004 бета с2	10	2,120
419	ПС 46 с4 яч14-РП11004 альфа с2	10	2,120
420	ПС 417 с2 яч12-РП18064 с1	10	2,105
421	ТЭЦ-11 с2 яч33-РП12185 бета с2	10	2,100
422	ТЭЦ-11 с2 яч31-РП12185 альфа с1	10	2,100
423	ТЭЦ-11 с3 яч57-РП11029 альфа с1	10	2,100
424	ТЭЦ-20 с2 яч30-РП15135 бета с1	10	2,090

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
425	ТЭЦ-20 с2 яч28-РП15135 альфа с1	10	2,090
426	ТЭЦ-11 с1 яч7-РП10045 бета с1	10	2,080
427	ТЭЦ-11 с1 яч7-РП10045 альфа+ с1	10	2,080
428	ТЭЦ-20 с1 яч25-РП10078 с1	10	2,070
429	ПС 179 сТр. яч21-РП10116 с1	10	2,065
430	КЛ-10 кВ ТП20557 А-ТП20558 А	10	2,060
431	ПС 46 с4 яч18-РП11106 бета с2	10	2,055
432	ПС 46 с1 яч7-РП11106 альфа с1	10	2,055
433	КЛ-10 кВ РП12221 1-РТП12372 3	10	2,050
434	ТЭЦ-11 с3 яч67-РП11050 с1	10	2,040
435	ТЭЦ-11 с2 яч39-РП10114 бета с2	10	2,030
436	ПС 342 с2 яч42-РП11011 с1	10	2,020
437	ТЭЦ-16 с2 яч17-РП10128 альфа с3	10	2,020
438	ТЭЦ-20 с2 яч14-РП11145 с1	10	2,010
439	КЛ-10 кВ РП12006 2-ТП12583 Б	10	2,000
440	КЛ-10 кВ ТП12548 А-ТП12550 А	10	2,000
441	ТЭЦ-11 с1 яч21-РП11156 бета с2	10	2,000
442	ТЭЦ-11 с1 яч13-РП11156 альфа с1	10	2,000
443	КЛ-10 кВ ПС 46 д с.9-РП 28104 с.2	10	2,000
444	ПС 50 с1Б яч16-РТП12008 с2	10	1,990
445	ПС 396 с1 яч3-РП10027 с1	10	1,980
446	ТЭЦ-23 с1Б яч13А-РП12282 альфа с1	10	1,960
447	ТЭЦ-11 с3 яч59-РП10047 альфа с1	10	1,960
448	ПС 46 с.1 яч.23-РТП10110 альфа с.1	10	1,950
449	ПС 46 с.6 яч.45-РТП10110 бета с.2	10	1,950
450	ПС 869с.4яч.407-РТП11098 с1	10	1,930
451	ТЭЦ-11 с2 яч25-РП10025 альфа с1	10	1,930
452	ТЭЦ-11 с3 яч49-РП10047 бета с2	10	1,920
453	ТЭЦ-11 с3 яч57-РП10026 альфа с1	10	1,916
454	ТЭЦ-20 с2 яч44-РП12003 бета с2	10	1,910
455	ПС 50 с2Г яч9-РП11160 альфа с1	10	1,907
456	ТЭЦ-11 с2 яч27-РП10114 альфа с1	10	1,900
457	ТЭЦ-16 с1 яч10-РТП11327 бета с2	10	1,896
458	ПС 46 с1 яч23-РП10105 бета с2	10	1,890
459	ПС 762 с1 яч36-РП10033 с1	10	1,885
460	ПС 299 с3 яч81-РП12094 альфа+ с1	10	1,880
461	ПС 299 с3 яч81-РП12094 бета с1	10	1,880
462	ТЭЦ-20 с2 яч42-РП12003 альфа с1	10	1,880
463	ПС 378 с2 яч5-РП10094 с1	10	1,880
464	ТЭЦ-20 с1 яч29-РТП14112 с1	10	1,874

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
465	ПС 378 с1 яч17-РП10091 гамма+ с2	10	1,870
466	ПС 46 с1 яч25-РП10105 альфа с1	10	1,870
467	ПС 46 с2 яч16-РТП12033 с1	10	1,860
468	ПС 378 с1 яч17-РП10091 дельта с2	10	1,860
469	ПС 378 с1 яч16-РП10091 бета с1	10	1,850
470	ПС 112 с2 яч6-РП11017 с1	10	1,840
471	ТЭЦ-11 с5 яч97А-РП10048 дельта с2	10	1,840
472	ПС 267 с2 яч15-РТП16081 с2	10	1,830
473	КЛ-10 кВ ТП28436 А -ТП28437 А	10	1,830
474	КЛ-10 кВ ТП29519 Б – РП27073 с.1	10	1,828
475	КЛ-10 кВ РП27073 с.2-ТП29519 А	10	1,828
476	ТЭЦ-20 с1 яч19-РП11067 бета с2	10	1,826
477	ТЭЦ-20 с1 яч35-РП11067 дельта с1	10	1,826
478	ТЭЦ-11 с5 яч97А-РП10048 гамма+ с2	10	1,816
479	РП 12248 с1 – РП 16188 с2	10	1,810
480	КЛ-10 кВ РТП28152(с2)-ТЭЦ12А	10	1,805
481	КЛ-10 кВ РП 11087 2- ТП11852А	10	1,800
482	ТЭЦ-16 с1 яч34-РТП11327 альфа с2	10	1,800
483	КЛ-10 кВ РТП21162 1-ТП27696 Б	10	1,790
484	ТЭЦ-11 с5 яч107Б-РП10048 альфа+ с1	10	1,790
485	ТЭЦ-11 с5 яч107Б-РП10048 бета с1	10	1,790
486	ТЭЦ-12 с1 яч3-РТП10059 с1	10	1,790
487	ТЭЦ-16 с1 яч40-РП11092 с2	10	1,760
488	ПС 50 с2А яч3-РП12004 альфа с1	10	1,750
489	ПС 50 с2А яч5-РП12004 бета с1	10	1,750
490	КЛ-10 кВ РП12290 1-ТП25258 А	10	1,750
491	ТЭЦ-11 с4 яч86Б-РТП10009 бета с2	10	1,745
492	ПС 50 с1Б яч13-РП12006 бета с1	10	1,740
493	ПС 50 с1Б яч14-РП12006 альфа с1	10	1,730
494	ПС 710 с1 яч31-РП12090 бета с1	10	1,710
495	КЛ-10 кВ ТП11242 А-ТП22495 А	10	1,700
496	ПС 46 с2 яч12-РП29038 альфа с1	10	1,700
497	КЛ-10 кВ РП10014 2-ТП10010 Б	10	1,700
498	КЛ-10 кВ ТП12922 А-ТП13246 А	10	1,690
499	ПС 396 с1 яч15-РТП11125 с1	10	1,690
500	КЛ-10 кВ ТП24775 Б-ТП21388 Б	10	1,690
501	КЛ-10 кВ ТП24775 А-ТП21388 А	10	1,690
502	КЛ-10 кВ РТП15107с1-РТП20097с2_договор	10	1,686
503	ПС 710 с1 яч39-РП12090 альфа с1	10	1,680
504	КЛ-10 кВ РП12218 2-ТП14648 А	10	1,680

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
505	КЛ-10 кВ ТП19820 А-ТП25816 А	10	1,679
506	ПС 179 с1 яч18-РП27115 с2	10	1,675
507	ТЭЦ-20 с1 яч28-РТП10102 альфа с1	10	1,673
508	ТЭЦ-20 с2 яч30-РТП10102 бета с2	10	1,670
509	ТЭЦ-20 яч45 дельта – РП12002 (с.2)	10	1,663
510	КЛ-10 кВ РП10149 2-ТП10934 Б	10	1,660
511	КЛ-10 кВ РП10149 1-ТП10934 А	10	1,660
512	ПС 80 с1 яч3-РП10043 альфа с2	10	1,633
513	КЛ-10 кВ РП10104 2-ТП24151 Б	10	1,630
514	ПС 397 с2 яч212-РП11182 альфа+ с1	10	1,616
515	ПС 50 с1Г яч14-РП12012 бета с2	10	1,610
516	ПС 834 с1 яч3-РП10097 с1	10	1,610
517	ПС 50 с1Г яч20-РП12012 альфа с1	10	1,600
518	ТЭЦ-20 с1 яч47-РП12002 бета с1	10	1,600
519	ПС 213 с2 яч24-РП11103 бета с2	10	1,600
520	ПС 213 с1 яч25-РП11103 альфа с1	10	1,600
521	ПС 46 с2 яч26-РП 29038 бета с2	10	1,600
522	ПС 46 с1 яч17-РП11127 альфа с1	10	1,600
523	ПС 46 с1 яч15-РП11127 бета с2	10	1,600
524	КЛ-10 кВ РП 19837 (с2) – РП 18188 (с1)	10	1,580
525	ТЭЦ-11 с2 яч43А-РП10023 с1	10	1,569
526	ПС 80 с2 яч17-РП11104 бета с1	10	1,562
527	ПС 80 с2 яч17-РП11104 альфа+ с1	10	1,562
528	КЛ-10 кВ ф.1 от РП-12 до ТП-464	10	1,560
529	КЛ-10 кВ РП10185 с.1-РП27073 с.1	10	1,547
530	ПС 111 С4 яч 20 – РП 15069 бета С2	10	1,542
531	ТЭЦ-23 с1Б яч3Б-РП12273 с2	10	1,540
532	КЛ-10 кВ РП11103 2-ТП12410 Б	10	1,536
533	ПС 417 с1 яч16-РП11030 альфа с2	10	1,530
534	КЛ-10 кВ ТП11299 А-ТП11279 А	10	1,525
535	КЛ-10 кВ ТП16259 Б-ТП22968 Б	10	1,520
536	КЛ-10 кВ ТП13063 Б-ТП13045 Б	10	1,500
537	ТЭЦ-20 с2 яч16-РП10079 с1	10	1,500
538	КЛ-10 кВ ТП24230 А-ТП20438 А	10	1,485
539	КЛ-10 кВ РТП27015 (с.1)-РП10064 (с.2)	10	1,480
540	КЛ-10 кВ ТП27928 А-ТП28671 А	10	1,470
541	КЛ-10 кВ ТП27928 Б-ТП28671 Б	10	1,470
542	ПС 32 с1 яч10-РП10092 с1	10	1,460
543	ПС 80 с1 яч5-РП10043 бета с2	10	1,459
544	ТЭЦ-21 с3 яч66-РП12083 с2	10	1,450

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
545	ТЭЦ-12 с3 яч58-РП14091 бета с1	10	1,450
546	КЛ-10 кВ РП10100 2-ТП12639 А	10	1,450
547	ПС 606 с2 яч16-РТП 30511 бета с1	10	1,442
548	ПС 606 с2 яч12-РТП 30511 альфа с2	10	1,442
549	ТЭЦ-11 с3 яч51А-РП10010 альфа+ с1	10	1,442
550	КЛ-10 кВ РТП17197 С1 – РТП19109 С2	10	1,440
551	КЛ-10 кВ РТП 17197 с2 – РТП 19109 с2	10	1,440
552	ТЭЦ-12 с2 яч50-РТП10055 с2	10	1,432
553	КЛ-10 кВ РТП16054 1-РТП19006 1	10	1,430
554	КЛ-10 кВ ТП22689 А-РТП19192 1	10	1,430
555	ТЭЦ-11 с4 яч85Б-РП11143 бета с2	10	1,430
556	ТЭЦ-11 с1 яч19-РП20003 бета с2	10	1,430
557	ТЭЦ-11 с1 яч15-РП20003 альфа с1	10	1,430
558	ПС 398 с1 яч16-РП11149 бета с2	10	1,414
559	ПС 398 с1 яч15-РП11149 альфа с1	10	1,414
560	ТЭЦ-12 с4 яч97-РТП26043 бета с2	10	1,400
561	КЛ-10 кВ РП12263 2-ТП17323 А	10	1,400
562	ТЭЦ-11 с3 яч51Б-РП10010 бета с1	10	1,396
563	КЛ-10 кВ РП20095 1-ТП10959 А	10	1,395
564	ТЭЦ-11 с5 яч102Б-РТП10119 с2	10	1,394
565	ПС 32 с2 яч5-РП10199 с1	10	1,390
566	КЛ-10 кВ ТП 10233 (Б)-РП 16135 (с2)	10	1,385
567	КЛ-10 кВ ТП10959 Б-РП20095 2	10	1,385
568	ТЭЦ-11 с3 яч65-РП12007 с1	10	1,380
569	КЛ-10 кВ РП11024 1-ТП11269 А	10	1,375
570	КЛ-10 кВ РП11024 2-ТП11269 Б	10	1,375
571	КЛ-10 кВ ТП16320Б- ТП 30399Б	10	1,370
572	КЛ-10 кВ РП12086с.3 – РП12240с.1	10	1,370
573	ПС 56 с1А яч4-РТП11197 альфа+ с1	10	1,362
574	КЛ-10 кВ ТП16320А-ТП30399А	10	1,360
575	ТЭЦ-20 с2 яч38-РП10107 бета с2	10	1,360
576	ПС 398 с2 яч19-РП10154 с1	10	1,359
577	КЛ-10 кВ РП20059 2-ТП16688 Б	10	1,350
578	КЛ-10 кВ РП17090 1-ТП20314 1	10	1,350
579	КЛ-10 кВ РП10104 2-ТП12639 Б	10	1,350
580	КЛ-10 кВ ТП11257 Б-ТП13744 Б	10	1,340
581	КЛ-10 кВ ТП13744 А-ТП11257 А	10	1,340
582	КЛ-10 кВ ТП17934 А-ТП23586 А	10	1,340
583	ПС 305 с2а яч215-РТП17142 альфа с1	10	1,333
584	КЛ-10 кВ ТП16379Б-ТП 26454Б	10	1,332

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
585	ПС 45 с2 яч8-РП11007 с1	10	1,324
586	ТЭЦ-11 с2 яч47-РП11016 альфа с1	10	1,320
587	ПС 661 с1 яч13-РП14121 с1	10	1,320
588	ПС 56 с1А яч4-РТП11197 бета с1	10	1,312
589	ТЭЦ-11 с2 яч35-РП11016 бета с2	10	1,310
590	ТЭЦ-16 с1 яч44-РТП12150 с1	10	1,310
591	КРУН-3-КРУН-14	10	1,300
592	РТП-43 яч.4-ТП-549 яч.1	10	1,300
593	ПС 417 с2 яч18-РП10112 с1	10	1,300
594	КЛ-10 кВ РП10032(с2)-РП11043(с2)	10	1,300
595	ПС 179 с2 яч11-РП10070 альфа+ с1	10	1,300
596	ПС 179 с2 яч11-РП10070 бета с1	10	1,300
597	КЛ-10 кВ РП27098(с2)-ТЭЦ12	10	1,297
598	КЛ-10 кВ РТП11883 2-ТП12899 А	10	1,290
599	ТЭЦ-11 с3 яч63-РП11178 бета с2	10	1,290
600	КЛ-10 кВ РТП17149 1-ТП23241 А	10	1,290
601	КЛ-10 кВ ТП24230 Б-ТП20438 Б	10	1,285
602	КЛ-10 кВ РТП 10046 1-РТП10002 с1	10	1,283
603	ТЭЦ-11 с3 яч67-РП11178 альфа с1	10	1,280
604	ТЭЦ-11 с3 яч49А-РП10049 бета с2	10	1,280
605	ТЭЦ-12 с2 яч42-РП10117 альфа+ с1	10	1,270
606	ПС 342 с2 яч42-РП12289 бета с2	10	1,265
607	ТЭЦ-16 с3 яч82-РП20095 с1	10	1,260
608	КЛ-10 кВ РП 10003 с.4 – ТП 10953 А	10	1,260
609	ТЭЦ-12 с2 яч40-РП10117 гамма+ с1	10	1,253
610	КЛ-10 кВ ТП21673 Б-РП12157 с1	10	1,250
611	КЛ-10 кВ РТП 10046 2-РТП10002 с2	10	1,243
612	КЛ-10 кВ РП10140 1-ТП28617 А	10	1,243
613	ТЭЦ-12 с2 яч40-РП10117 дельта с1	10	1,241
614	КЛ-10 кВ РТП16118 1-ТП15044 Б	10	1,240
615	КЛ-10 кВ РП11039с2-РП 27050 с.2	10	1,240
616	ТЭЦ-12 с3 -РП10086 с1	10	1,237
617	ТЭЦ-20 с1 яч21-РП10108 альфа с1	10	1,234
618	ТЭЦ-16 с2 яч5-РТП11001 с1	10	1,230
619	ТЭЦ-12 с3 яч58-РП10164 бета с2	10	1,230
620	КЛ-10 кВ РП11017 1-ТП21478 Б	10	1,220
621	КЛ-10 кВ РП10032 1-ТП14796 Б	10	1,220
622	КЛ-10 кВ РП11024 2-ТП10320 А	10	1,215
623	ТЭЦ-12 с3 яч67-РТП12030 альфа с2	10	1,210
624	ТЭЦ-12 с3 яч52-РТП12030 бета с2	10	1,210

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
625	КЛ-10 кВ РП20095 2-ТП10925 Б	10	1,210
626	ПС 179 сТр. яч20-РП10030 бета с1	10	1,200
627	ПС 80 с1 яч10-РП11041 бета+ с2	10	1,200
628	КЛ-10 кВ РТП11125с.1-ТП13875Б	10	1,200
629	КЛ-10 кВ РП20095 1-ТП10925 А	10	1,200
630	КЛ-10 кВ ТП11685 А-ТП12367 А	10	1,200
631	КЛ-10 кВ ТП19326 А-ТП16954 А	10	1,200
632	КЛ-10 кВ ТП19326 Б-ТП16954 Б	10	1,200
633	ТЭЦ-11 с3 яч61-РП10014 бета с1	10	1,200
634	ТЭЦ-11 с3 яч61-РП10014 альфа+ с1	10	1,200
635	ПС 213 с1 яч23-РТП12274 с1	10	1,200
636	КЛ-10 кВ ТП24170 А-РП10100 1	10	1,200
637	ПС 46 с3 яч13-РП11105 бета с2	10	1,190
638	ПС 46 с3 яч3-РП11105 альфа с1	10	1,190
639	ПС 50 с1Г яч16-РП11123 гамма с2	10	1,190
640	ПС 50 с1В яч17-РП11123 альфа с1	10	1,190
641	ПС 50 с1В яч16-РП11123 бета с1	10	1,190
642	ПС 622 с2 яч46-РП10130 с1	10	1,190
643	КЛ-10 кВ РП10100 1-ТП24151 А	10	1,190
644	КЛ-10 кВ РТП10156 2-ТП27676 Б	10	1,187
645	КЛ-10 кВ РТП10156 1-ТП27676 А	10	1,187
646	КЛ-10 кВ РП11123с2-ПС50 дельта	10	1,187
647	КЛ-10 кВ РТП 12279 с.1 – РТП 20109 с.1	10	1,185
648	КЛ-10 кВ РП12018 с2-ТП12770Б	10	1,180
649	ТЭЦ-20 с2 яч36-РТП10077 с2	10	1,177
650	ТЭЦ-20 с2 яч36-РП10107 альфа с1	10	1,174
651	КЛ-10 кВ ТП13084 Б-ТП13019 1	10	1,170
652	КЛ-10 кВ ТП20314 2-ТП20318 2	10	1,170
653	ПС 12 с1 яч5-РП 11189 (с 2) бета	10	1,170
654	КЛ-10 кВ ТП19898 А-ТП19897 А	10	1,170
655	ПС 213 с2 яч14-РТП11148 альфа+ с1	10	1,170
656	ПС 213 с2 яч14-РТП11148 бета с1	10	1,170
657	ТЭЦ-12 с2 яч42-РП10117 бета с1	10	1,160
658	ТП 11121 Луч А – ПС 397 С.4яч.415 Б	10	1,160
659	КЛ-10 кВ ТП10406 Б-ТП10507 1	10	1,153
660	КЛ-10 кВ ТП21416 Б-ТП12562 Б	10	1,150
661	КЛ-10 кВ ТП11685 Б-РП11034 2	10	1,150
662	ПС 45 с2 яч4-РП14109 бета с2	10	1,150
663	ТЭЦ-11 с3 яч55-РП10024 бета с1	10	1,140
664	КЛ-10 кВ ТП11892 Б-ТП29465 Б	10	1,138

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
665	ПС 342 с7 яч17-РП12289 альфа с1	10	1,130
666	КЛ-10 кВ РТП 12279 с.2 – РТП 20109 с.2	10	1,122
667	КЛ-10 кВ ТП11834 Б-ТП17880 Б	10	1,120
668	КЛ-10 кВ ТП24147 А-РП10100 2	10	1,120
669	КЛ-10 кВ РП 10174 с2-РП 10086 с1	10	1,120
670	ТЭЦ-20 с2 яч32-РП11128 с1	10	1,117
671	КЛ-10 кВ РП12231 2-ТП15366 Б	10	1,115
672	ПС 112 с2 яч6-РП11015 бета с1	10	1,114
673	ПС 112 с2 яч7-РП11015 альфа с1	10	1,113
674	КЛ-10 кВ ТП10314 А-ТП10571 А	10	1,110
675	КЛ-10 кВ ТП10587 1-ТП22262 А	10	1,110
676	РП 10112 с1 – РП 10118 с2	10	1,110
677	ПС 46 с4 яч4-РП10185 с1	10	1,107
678	ТЭЦ-20 с1 яч13-РП10108 бета с2	10	1,103
679	ПС 50 с1В яч20-РП11158 альфа с1	10	1,100
680	ПС 50 с1В яч19-РП11158 бета с1	10	1,100
681	КЛ-10 кВ ТП13757 Б-ТП17489 Б	10	1,100
682	КЛ-10 кВ ТП13757 А-ТП17489 А	10	1,100
683	ПС 396 с1 яч15-РП11173 альфа с1	10	1,100
684	ПС 396 с1 яч14-РП11173 бета с2	10	1,100
685	КЛ-10 кВ РП20005 2-ТП10381 Б	10	1,100
686	КЛ-10 кВ РП10100 2-ТП11054 А	10	1,100
687	КЛ-10 кВ РП10104 1-ТП24147 Б	10	1,100
688	КЛ-10 кВ ТП11439 Б-ТП25177 Б	10	1,095
689	КЛ-10 кВ РТП17001 2-ТП21725 Б	10	1,095
690	КЛ-10 кВ РТП 17072с.1 – ТП 18945А	10	1,092
691	ПС 50 с1Б яч18-РП11159 альфа с1	10	1,090
692	ПС 50 с1Б яч19-РП11159 гамма с1	10	1,090
693	ПС 50 с1Б яч20-РП11159 бета с1	10	1,090
694	КЛ-10 кВ ТП25367 Б-ТП10669 Б	10	1,090
695	ПС 12 с1 яч4-РП 11189 (с 1) альфа	10	1,090
696	КЛ-10 кВ ТП10802 Б-ТП27772 Б	10	1,089
697	КЛ-10 кВ РТП 17072с.2 – ТП 18945Б	10	1,084
698	ПС 50 с2Г яч8-РП11160 бета с1	10	1,080
699	КЛ-10 кВ ТП 12465Б-ТП 10662Б	10	1,080
700	КЛ-10 кВ РП11160с1-ПС50	10	1,075
701	КЛ-10 кВ ТП13090 Б-ТП10220 Б	10	1,070
702	КЛ-10 кВ ТП13090 А-ТП10220 А	10	1,070
703	КЛ-10 кВ ТП 14742Б-ТП29460Б	10	1,068
704	КЛ-10 кВ РТП 14571 с.2 – РП 11198 с.1	10	1,060

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
705	ПС 179 с2 яч15-РП10070 дельта с1	10	1,060
706	ПС 179 с2 яч15-РП10070 гамма+ с1	10	1,060
707	КЛ-10 кВ ТП17672 А-ТП17673 А	10	1,050
708	ПС 398 с2 яч7-РТП10062 альфа с1	10	1,050
709	ПС 398 с1 яч8-РТП10062 бета с2	10	1,050
710	КЛ-10 кВ ТП18577 А-ТП14736 А	10	1,050
711	КЛ-10 кВ ПС 46 д с.10-РП 28105 с.2	10	1,050
712	ПС 770 с2 яч54-РП10037 с1	10	1,050
713	КЛ-10 кВ РП 10119(с1)-РП 11050(с2)	10	1,049
714	КЛ-10 кВ РТП18036 2-ТП21602 1	10	1,040
715	ТЭЦ-11 с3 яч61-РП10024 альфа с1	10	1,038
716	КЛ-10 кВ ТП11299 Б-ТП11279 Б	10	1,025
717	КЛ-10 кВ ТП14736 Б-ТП18577 Б	10	1,020
718	КЛ-10 кВ ТП21257 Б-ТП21249 Б	10	1,020
719	КЛ-10 кВ РТП10081 1-ТП10776 Б	10	1,020
720	КЛ-10 кВ РП10198 2-ТП12962 Б	10	1,018
721	ТЭЦ-20 с2 яч16-РП11129 с2	10	1,010
722	ПС 417 с1 яч16-РП12018 с1	10	1,010
723	КЛ-10 кВ ТП11099 Б-ТП12918 Б	10	1,010
724	ПС 80 с2 яч8-РП11041 альфа+ с1	10	1,007
725	ПС 342 с5 яч9-РП11119 альфа с1	10	1,000
726	КЛ-10 кВ РП 2 с.1 – РП10173 с.2	10	1,000
727	КЛ-10 кВ РП 11187 – ТЭЦ 9 Б	10	1,000
728	КЛ-10 кВ РП10100 1-ТП24156 А	10	1,000
729	КЛ-10 кВ РТП11168 с.2-РТП12047с.2	10	1,000
730	ПС 179 сТр. яч4-РП10030 альфа с2	10	1,000
731	КЛ-10 кВ ТП10314 Б-ТП10962 Б	10	0,999
732	КЛ-10 кВ ТП15544 А-ТП13183 А	10	0,995
733	КЛ-10 кВ ТП15544 Б-ТП13183 Б	10	0,995
734	ПС 396 с2 яч5-РТП12234 бета с1	10	0,990
735	ПС 396 с2 яч4-РТП12234 альфа с1	10	0,990
736	КЛ-10 кВ РТП12061 1-ТП12915 1	10	0,990
737	КЛ-10 кВ ТП10314 А-ТП10962 А	10	0,990
738	КЛ-10 кВ РП11031с.2 – ТП 23378Б	10	0,990
739	КЛ-10 кВ ТП11627 А-ТП14784 А	10	0,990
740	КЛ-10 кВ ТП15631 А-ТП15636 А	10	0,987
741	КЛ-10 кВ ТП15631 Б-ТП15636 Б	10	0,987
742	КЛ-10 кВ ТП19932 А-ТП18879 А	10	0,982
743	ПС 213 с1 яч31-РП11193 с2	10	0,980
744	КЛ-10 кВ ТП 22538А-ТП 23114А	10	0,980

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
745	КЛ-10 кВ РП10101 1-ТП24455 Б	10	0,980
746	КЛ-10 кВ ТП13045 Б-ТП13067 Б	10	0,980
747	КЛ-10 кВ ТП16424 Б-ТП14330 Б	10	0,978
748	ПС 398 с2 яч5-РТП11100 альфа с1	10	0,972
749	ПС 398 с2 яч12-РТП11100 бета с5	10	0,972
750	КЛ-10 кВ ТП10507 2-ТП10322 Б	10	0,969
751	КЛ-10 кВ ТП10456 Б-ТП10290 А	10	0,964
752	ПС рауш. с1 яч3-РП20015 с2	10	0,962
753	ПС 342 с5 яч11-РП11119 бета с2	10	0,960
754	КЛ-10 кВ РП11073 2-ТП11448 Б	10	0,960
755	КЛ-10 кВ ТП23114 А-ТП23113 Б	10	0,960
756	КЛ-10 кВ ТП23114 Б-ТП23113 А	10	0,960
757	КЛ-10 кВ ТП10737 Б-ТП10727 Б	10	0,960
758	КЛ-10 кВ ТП10386 А-ТП10655 А	10	0,960
759	КЛ-10 кВ РП11073 1-ТП11448 А	10	0,955
760	КЛ-10 кВ ТП10704 Б-ТП10730 Б	10	0,955
761	ПС 46 с3 яч5-РП29040 дельта с2	10	0,955
762	КЛ-10 кВ ТП19379 Б-ТП24206 Б	10	0,950
763	КЛ-10 кВ СП30408-ТП19379 А	10	0,950
764	КЛ-10 кВ ТП17854 Б-ТП21470 Б	10	0,950
765	КЛ-10 кВ ТП17854 А-ТП21470 А	10	0,950
766	КЛ-10 кВ ТП10731 А-РП12144 1	10	0,950
767	КЛ-10 кВ РТП11219 1- РТП17183 2	10	0,950
768	КЛ-10 кВ ТП11559 Б-ТП13210 Б	10	0,950
769	КЛ-10 кВ ТП19378 А-ТП24206 А	10	0,946
770	КЛ-10 кВ ТП24206 Б-ТП19378 Б	10	0,946
771	КЛ-10 кВ РП10104 с1-РП14050 с2	10	0,944
772	КЛ-10 кВ ТП10433 Б-ТП10511 Б	10	0,940
773	КЛ-10 кВ ТП17505 Б -ТП29679 Б	10	0,940
774	КЛ-10 кВ ТП14752 Б-ТП11790 Б	10	0,936
775	КЛ-10 кВ ТП13262 А-ТП11840 Б	10	0,934
776	КЛ-10 кВ РП 29038 с.2-РП11011 с.2	10	0,930
777	КЛ-10 кВ ТП11865 Б-ТП15333 Б	10	0,930
778	КЛ-10 кВ РТП12147 с.2-РП11011 с.2	10	0,930
779	КЛ-10 кВ ТП20318Б-ТП20316Б	10	0,930
780	КЛ-10 кВ РП11127 с.1-РП11117 с.2	10	0,930
781	КЛ-10 кВ РП11127 с.2-РП11117 с.1	10	0,930
782	КЛ-10 кВ РТП11004 с.2-РП11117 с.1	10	0,930
783	КЛ-10 кВ ТП22317 А-ТП22318 А	10	0,930
784	КЛ-10 кВ ТП22166 А-ТП22164 А	10	0,925

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
785	КЛ-10 кВ ТП22164 Б-ТП22166 Б	10	0,925
786	КЛ-10 кВ ТП 14742А-ТП29460А	10	0,922
787	ПС 396 с2 яч16-РП12246 альфа с1	10	0,920
788	ТЭЦ-11 с3 яч59-РП10049 альфа с1	10	0,920
789	КЛ-10 кВ РП14164 1-РП12937 2	10	0,910
790	ПС 46 с1 яч17-РП12287 с1	10	0,910
791	КЛ-10 кВ РТП14082 2-ТП17376 Б	10	0,910
792	КЛ-10 кВ ТП11484 Б-ТП11483 Б	10	0,910
793	КЛ-10 кВ ТП10874 А-ТП10988 А	10	0,905
794	КЛ-10 кВ ТП11393 А-ТП10623 А	10	0,901
795	КЛ-10 кВ РП12058 с1-ТП29520А	10	0,900
796	КЛ-10 кВ РП12058 с2-ТП29520Б	10	0,900
797	КЛ-10 кВ ТП12733 А-ТП13247 А	10	0,900
798	КЛ-10 кВ ТП20314 1-ТП20318 1	10	0,900
799	КЛ-10 кВ ТП19998 А-ТП20000 А	10	0,900
800	КЛ-10 кВ РТП16111 1-ТП11664 А	10	0,896
801	КЛ-10 кВ ТП11915 А-ТП11917 А	10	0,895
802	КЛ-10 кВ РП12118 2-ТП23437 Б	10	0,893
803	КЛ-10 кВ РП10100 1-ТП24145 А	10	0,892
804	КЛ-10 кВ ТП11851 Б-ТП17941 Б	10	0,890
805	КЛ-10 кВ ТП16386 Б-ТП22931 Б	10	0,890
806	КЛ-10 кВ РП11059 2-ТП10913 Б	10	0,890
807	КЛ-10 кВ ТП22209А- ТП27958 А	10	0,890
808	КЛ-10 кВ ПС 80 – РП 28163С.2	10	0,888
809	КЛ-10 кВ РП 10045 (С2)-ТП 10228 (А)	10	0,886
810	КЛ-10 кВ РП10104 2-ТП24165 Б	10	0,882
811	КЛ-10 кВ ТП11545 Б-ТП11686 Б	10	0,879
812	КЛ-10 кВ ТП11393 Б-ТП10623 Б	10	0,879
813	КЛ-10 кВ ТП14727 Б-ТП14729 Б	10	0,878
814	КЛ-10 кВ ТП11812 А-ТП11393 А	10	0,876
815	КЛ-10 кВ РТП12023с1-РП11133с2	10	0,873
816	КЛ-10 кВ РП27155(с2)-ТП25909Б	10	0,870
817	КЛ-10 кВ РТП17145 1-ТП12540 А	10	0,870
818	ПС 45 с2 яч1-РП14109 альфа с1	10	0,870
819	КЛ-10 кВ ТП12992 Б-ТП15755 Б	10	0,870
820	КЛ-10 кВ ТП15816 А-ТП11551 А	10	0,867
821	КЛ-10 кВ ТП11635 Б-ТП10661 Б	10	0,865
822	КЛ-10 кВ ТП22931 А-ТП16386 А	10	0,865
823	ПС 46 с6 яч41-РП17062 альфа с1	10	0,865
824	КЛ-10 кВ РП14167 1-ТП13639 Б	10	0,860

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
825	ТП 29943 А – ТП 29944 А	10	0,860
826	РП 11037 с1 – РП 15053 с1	10	0,860
827	КЛ-10 кВ ТП10300 А-ТП10288 А	10	0,857
828	РП 11028 с1 – РП 15050 с1	10	0,856
829	КЛ-10 кВ РП15111 1-ТП11340 А	10	0,855
830	КЛ-10 кВ ТП10819 А-ТП10713 А	10	0,854
831	КЛ-10 кВ ТП10382 Б-ТП15913 Б	10	0,853
832	ПС 305 с3А яч316-РП12109 альфа+ с1	10	0,850
833	КЛ-10 кВ РП20004 1-ТП22320 Б	10	0,850
834	КЛ-10 кВ ТП10650 Б-ТП10790 Б	10	0,847
835	КЛ-10 кВ ТП12834 Б-ТП12950 Б	10	0,845
836	КЛ-10 кВ ТП12950 А-ТП12834 А	10	0,845
837	КЛ-10 кВ РТП11055 с1-ТП17935А	10	0,840
838	КЛ-10 кВ ТП14729 А-ТП14730 А	10	0,838
839	КЛ-10 кВ ТП14730 Б-ТП14729 Б	10	0,838
840	КЛ-10 кВ РП10079 1-ТП10682 А	10	0,836
841	КЛ-10 кВ ТП 13857 Б- ТП 12321 Б	10	0,835
842	ПС 46 с3 яч21-РП29040 гамма с2	10	0,835
843	КЛ-10 кВ ТП16322 Б-РП27073 с.1	10	0,835
844	КЛ-10 кВ ТП16322 А-РП27073 с.2	10	0,835
845	ПС 305 с3А яч318-РП 12109 дельта + с2	10	0,830
846	КЛ-10 кВ ТП29658А – ТП23333А	10	0,830
847	КЛ-10 кВ ТП11233 А-ТП28772А	10	0,830
848	КЛ-10 кВ ТП11233 Б-ТП28772 Б	10	0,830
849	КЛ-10 кВ ТП19371 Б-ТП19370 Б	10	0,830
850	КЛ-10 кВ РП10012 1-ТП10730 А	10	0,830
851	КЛ-10 кВ ТП10769 Б-ТП10359 Б	10	0,825
852	КЛ-10 кВ ТП12581 Б-ТП12582 Б	10	0,820
853	КЛ-10 кВ ТП12581 А-ТП12582 А	10	0,820
854	КЛ-10 кВ ТП11560 Б-ТП11207 Б	10	0,820
855	КЛ-10 кВ РП11004 2-ТП10731 Б	10	0,820
856	КЛ-10 кВ РТП27099 2-ТП11832 Б	10	0,820
857	КЛ-10 кВ ТП10383 А-ТП14360 А	10	0,818
858	КЛ-10 кВ РП12061 с.2 яч.20-ТП12868Б	10	0,815
859	КЛ-10 кВ РТП18036 1-ТП121602 1	10	0,815
860	КЛ-10 кВ ТП29658Б – ТП23333Б	10	0,814
861	КЛ-10 кВ ТП10694 А-ТП10886 А	10	0,814
862	КЛ-10 кВ ТП14390 А-ТП11865 А	10	0,810
863	КЛ-10 кВ ТП14390 Б-ТП11865 Б	10	0,810
864	ПС 12 с2 яч3-РП11183 бета с2	10	0,810

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
865	ПС 12 с2 яч2-РП11183 альфа с1	10	0,810
866	ПС 397 с2 яч212-РП11182 бета с1	10	0,808
867	КЛ-10 кВ РП10100 1-ТП24103 А	10	0,806
868	КЛ-10 кВ ТП 29335 А-ТП12468 А	10	0,805
869	КЛ-10 кВ ТП25882 А-ТП25885 А	10	0,805
870	КЛ-10 кВ ТП25882 Б-ТП25885 Б	10	0,805
871	РП 10043 с1 – РП 17038 с1	10	0,805
872	КЛ-10 кВ РТП15118 2-ТП11432 Б	10	0,805
873	КЛ-10 кВ ТП12539 А-ТП12538 А	10	0,802
874	КЛ-10 кВ РП11163 с.1 – ПС 213 с.2яч.18	10	0,800
875	КЛ-10 кВ ТП11582 Б-ТП12859 Б	10	0,800
876	КЛ-10 кВ ТП30677 А-ТП13203 А	10	0,800
877	КЛ-10 кВ ТП12889 1-ТП12831 Б	10	0,800
878	КЛ-10 кВ ТП11320 А-ТП10669 А	10	0,800
879	КЛ-10 кВ ТП12539 Б-ТП12538 Б	10	0,800
880	КЛ-10 кВ РП15319 1-ТП21420 А	10	0,800
881	КЛ-10 кВ РП15319 2-ТП21420 Б	10	0,800
882	КЛ-10 кВ ТП22209 Б-ТП26550Б	10	0,800
883	КЛ-10 кВ РТП12234 1-ТП29309А	10	0,799
884	КЛ-10 кВ РП10104 2-ТП24118 Б	10	0,797
885	КЛ-10 кВ РП15079 1-ТП12404 А	10	0,795
886	КЛ-10 кВ ТП12744 А-ТП10669 А	10	0,795
887	КЛ-10 кВ РП28165 с1-ТП25175 А	10	0,792
888	КЛ-10 кВ РП28109 2-ТП11840 А	10	0,790
889	ТЭЦ-23 с.2Б яч.37-РТП19046 с.2	10	0,790
890	КЛ-10 кВ ТП10669 Б-ТП12468 Б	10	0,780
891	КЛ-10 кВ РП15111 2-ТП11340 Б	10	0,780
892	КЛ-10 кВ ТП22394 А-ТП23374 А	10	0,780
893	КЛ-10 кВ ТП22394 Б-ТП23374 Б	10	0,780
894	КЛ-10 кВ РП 26062 с.2-ТП 29204 с.Б	10	0,780
895	КЛ-10 кВ РП 12005 с.2-ТП 29813 Б	10	0,780
896	КЛ-10 кВ РП20005 2-ТП24894 Б	10	0,780
897	КЛ-10 кВ РП28165 с2-ТП25175 Б	10	0,780
898	КЛ-10 кВ РТП27015 1-ТП10330 Б	10	0,780
899	КЛ-10 кВ ТП23765 Б-ТП22163 Б	10	0,779
900	КЛ-10 кВ РП10107 2-ТП11317 Б	10	0,776
901	КЛ-10 кВ РТП18109 1-ТП10256 Б	10	0,775
902	КЛ-10 кВ ТП10853 Б-ТП10767 Б	10	0,775
903	КЛ-10 кВ РТП12150 с1 яч.6 -ТП27050 с1	10	0,775
904	КЛ-10 кВ ТП10818 Б-ТП12960 Б	10	0,775

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
905	КЛ-10 кВ ТП10913 Б-ТП10936 Б	10	0,772
906	КЛ-10 кВ ТП 13018 А – ТП 13034	10	0,770
907	ПС 330 с2 яч49-РП11074 альфа с1	10	0,770
908	ПС 330 с7 яч20-РП11074 бета с2	10	0,770
909	КЛ-10 кВ РП14106с.1-ТП11383 А	10	0,770
910	КЛ-10 кВ ТП28742 А-ТП10793 А	10	0,766
911	КЛ-10 кВ РТП112199 2-ТП10298 А	10	0,765
912	КЛ-10 кВ ТП11750 Б-РТП12036 2	10	0,765
913	КЛ-10 кВ РТП115101 2-ТП12383 Б	10	0,765
914	КЛ-10 кВ ТП11322 Б-ТП18754 Б	10	0,765
915	КЛ-10 кВ ТП19370 А-ТП19371 А	10	0,763
916	КЛ-10 кВ РП10100 с1-РП10104 с1	10	0,761
917	КЛ-10 кВ РП10104 1-ТП24140 Б	10	0,761
918	КЛ-10 кВ РТП116110 с.1-РТП27100 с.1	10	0,760
919	КЛ-10 кВ ТП12655 Б-ТП12632 Б	10	0,760
920	КЛ-10 кВ ТП12655 А-ТП12632 А	10	0,760
921	КЛ-10 кВ ТП17331 А-ТП10868 А	10	0,760
922	КЛ-10 кВ ТП12520 А-ТП17662 А	10	0,760
923	КЛ-10 кВ ТП10661 Б-ТП10666 Б	10	0,760
924	КЛ-10 кВ ТП10884 Б – РП 14066 С2 ЯЧ13	10	0,760
925	КЛ-10 кВ ТП11432 Б-РТП12043 1	10	0,760
926	КЛ-10 кВ РП10100 с2-РП10104 с2	10	0,756
927	КЛ-10 кВ ТП16671 Б-ТП14382 Б	10	0,755
928	ТЭЦ-12 с3 яч52-РТП11097 дельта с2	10	0,755
929	ТЭЦ-12 с3 яч52-РТП11097 гамма+ с2	10	0,755
930	КЛ-10 кВ ТП13067А-ТП13045А	10	0,754
931	ПС 56 с2Г яч16-РТП12061 с2	10	0,750
932	КЛ-10 кВ ТП11457 Б-ТП23648 Б	10	0,750
933	КЛ-10 кВ ТП11457 А-ТП23648 А	10	0,750
934	КЛ-10 кВ ТП11287 Б-ТП11288 Б	10	0,750
935	КЛ-10 кВ РП11013 3-ТП13100 А	10	0,750
936	КЛ-10 кВ ТП10793 Б-ТП28742Б	10	0,750
937	КЛ-10 кВ РТП116110 с.2-РТП27100 с.2	10	0,749
938	КЛ-10 кВ ТП11703 А-ТП11540 А	10	0,747
939	КЛ-10 кВ ТП14740 Б-ТП12766 Б	10	0,745
940	ПС 46 с4 яч14-РП17062 бета с2	10	0,745
941	КЛ-10 кВ ТП13625 А-ТП12543 А	10	0,740
942	КЛ-10 кВ ТП27272 Б-ТП11688 Б	10	0,740
943	КЛ-10 кВ ТП27272 А-ТП11688 А	10	0,740
944	ПС 417 с2 яч19-РП10118 с1	10	0,740

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
945	КЛ-10 кВ ТП14773 А-ТП20660 Б	10	0,740
946	КЛ-10 кВ ТП16671 А-ТП14382 А	10	0,740
947	КЛ-10 кВ РП11103 1-ТП12410 А	10	0,740
948	ПС 346 с4 яч42-РП12011 с1	10	0,735
949	КЛ-10 кВ РТП17001 1-ТП21717 А	10	0,735
950	КЛ-10 кВ РП10151 1-ТП12741 А	10	0,735
951	КЛ-10 кВ РТП11883 2-ТП12528 Б	10	0,735
952	КЛ-10 кВ РТП20175 1-ТП25963 А	10	0,734
953	КЛ-10 кВ ТП25503 Б-ТП11820 Б	10	0,732
954	КЛ-10 кВ ТП11820 А-ТП 25503 А	10	0,732
955	КЛ-10 кВ ТП11287 Б-ТП16565 Б	10	0,730
956	КЛ-10 кВ ТП11560 А-ТП10991 Б	10	0,730
957	КЛ-10 кВ ТП19362 А-ТП20675 А	10	0,730
958	КЛ-10 кВ ТП17295 А-ТП14592 А	10	0,730
959	КЛ-10 кВ РП10100 2-ТП24109 А	10	0,730
960	КЛ-10 кВ РП10129 2-ТП10475 Б	10	0,729
961	КЛ-10 кВ ТП12552А – ТП28715А	10	0,728
962	КЛ-10 кВ ТП11483 А-ТП11484 А	10	0,727
963	КЛ-10 кВ ТП13385 А-ТП17396 А	10	0,725
964	КЛ-10 кВ РТП17055с2-РП11118с1	10	0,725
965	КЛ-10 кВ ТП10320 Б-ТП11248 Б	10	0,725
966	КЛ-10 кВ ТП13727 А-ТП24375 А	10	0,725
967	КЛ-10 кВ ТП11780 Б-ТП14377 Б	10	0,724
968	ПС 398 с1 яч15-РП10061 альфа с1	10	0,724
969	ПС 398 с1 яч16-РП10061 бета с1	10	0,721
970	КЛ-10 кВ РТП19185 2-ТП16675 Б	10	0,721
971	КЛ-10 кВ ТП12552Б – ТП28715Б	10	0,721
972	КЛ-10 кВ РТП19185 1-ТП16675 А	10	0,721
973	КЛ-10 кВ ТП11287 А-ТП11288 А	10	0,720
974	КЛ-10 кВ ТП13112 Б-ТП16568 Б	10	0,720
975	КЛ-10 кВ РТП18100 2-ТП24060 Б	10	0,720
976	КЛ-10 кВ ТП11561 Б-ТП11685 Б	10	0,720
977	КЛ-10 кВ ТП10207 Б-ТП10254 Б	10	0,720
978	КЛ-10 кВ РТП15075 1-ТП15311 А	10	0,720
979	РП 10116 с1 – РП 12120 с1	10	0,720
980	КЛ-10 кВ ТП13745 Б-ТП13146 Б	10	0,715
981	КЛ-10 кВ ТП13146 А-ТП13745 А	10	0,715
982	КЛ-10 кВ ТП12921 А-ТП13248 А	10	0,715
983	КЛ-10 кВ ТП11816 А-ТП14747 А	10	0,715
984	КЛ-10 кВ ТП29329А-РТП10151с.2	10	0,715

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
985	КЛ-10 кВ ТП15820 Б-ТП11664 Б	10	0,714
986	КЛ-10 кВ ТП11816 Б-ТП14747 Б	10	0,712
987	ПС 397 с2 яч214-РП11182 дельта+ с1	10	0,711
988	ПС 397 с2 яч214-РП11182 гамма с1	10	0,711
989	КЛ-10 кВ ТП22090 А-ТП22662 А	10	0,710
990	КЛ-10 кВ ТП22090 Б-ТП22662 Б	10	0,710
991	КЛ-10 кВ ТП19824 Б-ТП27706 Б	10	0,710
992	КЛ-10 кВ ТП19824 А-ТП27706 А	10	0,710
993	КЛ-10 кВ РП28110 2-РП12078 3	10	0,710
994	КЛ-10 кВ ТП12605 Б-ТП12600 Б	10	0,710
995	КЛ-10 кВ ТП12600 А-ТП12601 А	10	0,710
996	КЛ-10 кВ ТП11535 А-ТП11974 А	10	0,708
997	КЛ-10 кВ ТП24173 А-РП10100 2	10	0,708
998	КЛ-10 кВ РТП20175 2-ТП25963 Б	10	0,707
999	КЛ-10 кВ ТП10716 А-ТП10200 А	10	0,705
1000	КЛ-10 кВ ТП24481 А – ТП28308А	10	0,705
1001	КЛ-10 кВ ТП24481 Б – ТП28308Б	10	0,705
1002	КЛ-10 кВ ТП13010 А-ТП13048 А	10	0,702
1003	КЛ-10 кВ ТП13010 Б-ТП13048 Б	10	0,702
1004	КЛ-10 кВ ТП24997 Б-ТП12416 Б	10	0,702
1005	КЛ-10 кВ ТП 12451 (Б) – ТП 30548 (Б)	10	0,702
1006	КЛ-10 кВ ТП13486 Б-ТП13480 Б	10	0,700
1007	КЛ-10 кВ ТП13702 А-ТП13022 А	10	0,700
1008	КЛ-10 кВ РП12122 1-ТП11293 Б	10	0,700
1009	КЛ-10 кВ РП12122 2-ТП11293 А	10	0,700
1010	КЛ-10 кВ РТП14571 2-ТП17235 А	10	0,700
1011	КЛ-10 кВ ТП12405 Б-ТП12897 Б	10	0,700
1012	КЛ-10 кВ ТП10767 А-ТП10853 А	10	0,700
1013	КЛ-10 кВ ТП11994 Б-ТП11971 Б	10	0,696
1014	КЛ-10 кВ ТП11390 А-ТП20665 Б	10	0,695
1015	КЛ-10 кВ РТП10225 1-ТП15377 А	10	0,695
1016	КЛ-10 кВ ТП 11865 Б-ТП 15338 Б	10	0,690
1017	КЛ-10 кВ ТП11717 Б-ТП12584 Б	10	0,690
1018	КЛ-10 кВ РП10149 1-ТП11226 А	10	0,690
1019	ПС 790 с2 яч2-РП12187 с1	10	0,690
1020	КЛ-10 кВ ТП24482А-ТП28693А	10	0,690
1021	КЛ-10 кВ ТП12383 А-РТП15101 1	10	0,686
1022	КЛ-10 кВ ТП11994 А-ТП11971 А	10	0,683
1023	КЛ-10 кВ ТП10822 Б-РТП12107 1	10	0,682
1024	КЛ-10 кВ ТП25649 Б-ТП19586 Б	10	0,680

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
1025	КЛ-10 кВ ТП12904 Б-ТП12899 Б	10	0,680
1026	КЛ-10 кВ ПС330с5 яч10-РТП19194 бета с2	10	0,680
1027	КЛ-10 кВ ПС330 с5 яч4-РТП19194 альфа с2	10	0,680
1028	КЛ-10 кВ ТП11717 А-ТП12584 А	10	0,680
1029	КЛ-10 кВ РП11106с1-РТП14154с1	10	0,680
1030	КЛ-10 кВ ТП13112 А-ТП16568 А	10	0,680
1031	КЛ-10 кВ ТП17937 Б-ТП12822 Б	10	0,680
1032	КЛ-10 кВ РП12249 2-ТП20442 Б	10	0,680
1033	КЛ-10 кВ РП10078 1-ТП10645 А	10	0,680
1034	КЛ-10 кВ РРП 17127 (2)-ТП 19995 (Б)	10	0,680
1035	КЛ-10 кВ ТП10759 А-ТП10757 А	10	0,677
1036	КЛ-10 кВ ТП28717Б-ТП12554Б	10	0,675
1037	КЛ-10 кВ ТП14751 Б-ТП14752 Б	10	0,675
1038	КЛ-10 кВ РП 11087 1- ТП12465Б	10	0,672
1039	КЛ-10 кВ ТП17937 А-ТП12822 А	10	0,672
1040	КЛ-10 кВ ТП25649 А-ТП19586 А	10	0,670
1041	КЛ-10 кВ РТП11162 2-ТП13572 Б	10	0,670
1042	КЛ-10 кВ РТП11162 1-ТП13572 А	10	0,670
1043	КЛ-10 кВ ТП13409 А-ТП18248 А	10	0,670
1044	КЛ-10 кВ ТП26811 Б-ТП26812 Б	10	0,670
1045	КЛ-10 кВ РП18167 2-ТП21246 Б	10	0,666
1046	КЛ-10 кВ ТП10364 А-ТП12788 А	10	0,665
1047	КЛ-10 кВ ТП12766 Б-РП11059 2	10	0,665
1048	КЛ-10 кВ ТП11668 А-ТП10780 А	10	0,665
1049	КЛ-10 кВ РТП11027 2-ТП10927 А	10	0,665
1050	КЛ-10 кВ ТП12426 А-ТП14749 А	10	0,665
1051	КЛ-10 кВ ТП28717А-ТП12554А	10	0,664
1052	КЛ-10 кВ РП11103 2-ТП11848 Б	10	0,664
1053	КЛ-10 кВ РП 27117(с.2) – ТП 14577 Б	10	0,663
1054	КЛ-10 кВ ТП12705 Б-ТП16479 Б	10	0,660
1055	КЛ-10 кВ ТП12705 А-ТП16479 А	10	0,660
1056	КЛ-10 кВ РП11103 1-ТП11848 А	10	0,660
1057	ПС 46 с1 яч15-РТП17063 бета с2	10	0,660
1058	КЛ-10 кВ ТП12426 Б-ТП14749 Б	10	0,660
1059	КЛ-10 кВ РТП19035 1-ТП20660 А	10	0,660
1060	КЛ-10 кВ РТП19035 2-ТП20660 Б	10	0,660
1061	КЛ-10 кВ ТП26812 А-ТП26811 А	10	0,660
1062	КЛ-10 кВ ТП10668 Б-ТП10570 Б	10	0,657
1063	КЛ-10 кВ ТП22788А – ТП23334А	10	0,655
1064	КЛ-10 кВ ТП11790А-ТП29461А	10	0,652

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
1065	КЛ-10 кВ ТП16698 А-РП12157 1	10	0,652
1066	КЛ-10 кВ ТП14346 Б-ТП14402 Б	10	0,652
1067	КЛ-10 кВ ТП13208 Б-ТП16580 Б	10	0,650
1068	КЛ-10 кВ РП11013 1-ТП13013 А	10	0,650
1069	КЛ-10 кВ РП11013 2-ТП13013 Б	10	0,650
1070	ПС 46 с4 яч4-РТП17063 альфа с1	10	0,650
1071	ПС 396 с2 яч4-РП10037 с2	10	0,650
1072	КЛ-10 кВ ТП27913 А-ТП14729 А	10	0,650
1073	КЛ-10 кВ ТП22660 Б-ТП22090 Б	10	0,650
1074	КЛ-10 кВ ТП10398 А-ТП29461 А	10	0,649
1075	КЛ-10 кВ ТП 10254 А- ТП 10719 А	10	0,645
1076	КЛ-10 кВ ТП14657 А-ТП18522 А	10	0,645
1077	КЛ-10 кВ ТП14657 Б-ТП18522 Б	10	0,645
1078	КЛ-10 кВ ТП10326 Б-ТП12391 А	10	0,645
1079	КЛ-10 кВ РТП16103 1-ТП23439 А	10	0,645
1080	КЛ-10 кВ РТП 12031с1-ТП 30217А	10	0,641
1081	КЛ-10 кВ ТП10647 Б-ТП10646 Б	10	0,640
1082	КЛ-10 кВ ТП26807 Б-ТП10332 Б	10	0,640
1083	КЛ-10 кВ ТП19584А-ТП28690А	10	0,640
1084	КЛ-10 кВ ТП19584Б-ТП28690Б	10	0,640
1085	КЛ-10 кВ РТП12125 1-ТП10818 А	10	0,640
1086	КЛ-10 кВ ТП24997 А-ТП12521 А	10	0,635
1087	КЛ-10 кВ ТП10811 Б-ТП12920 Б	10	0,635
1088	КЛ-10 кВ ТП11407 А-ТП14383 А	10	0,635
1089	КЛ-10 кВ ТП14383 Б-ТП11407 Б	10	0,635
1090	КЛ-10 кВ ТП11672 А-ТП12472 А	10	0,634
1091	КЛ-10 кВ РП10110 2-ТП25012 Б	10	0,632
1092	КЛ-10 кВ ТП12920 А-ТП10811 А	10	0,630
1093	КЛ-10 кВ ПС 179 с1 яч16-РП 11035 с1	10	0,630
1094	КЛ-10 кВ ТП12326 А-ТП26465 А	10	0,630
1095	КЛ-10 кВ ТП16683 1-ТП16682 А	10	0,628
1096	КЛ-10 кВ ТП 12451 (А) – ТП 30548 (А)	10	0,626
1097	КЛ-10 кВ РП10104 1-ТП24125 Б	10	0,626
1098	КЛ-10 кВ ТП11924 Б-ТП13267 А	10	0,625
1099	КЛ-10 кВ ТП28050с.2-ТП 13402Б	10	0,625
1100	КЛ-10 кВ ТП11557 А-ТП13662 А	10	0,625
1101	КЛ-10 кВ ТП11557 Б-ТП13662 Б	10	0,625
1102	КЛ-10 кВ ТП10716 Б-ТП10200 Б	10	0,624
1103	КЛ-10 кВ РТП 14100 (1)-ТП 21430 (А)	10	0,624
1104	КЛ-10 кВ ТП10778 А-ТП29335А	10	0,623

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
1105	КЛ-10 кВ РТП16059 2-ТП13016 Б	10	0,620
1106	ПС 417 с1 яч17-РП11030 бета с2	10	0,620
1107	КЛ-10 кВ РТП20058 1-ТП30510 А	10	0,620
1108	КЛ-10 кВ РТП20058 2-ТП30510 Б	10	0,620
1109	КЛ-10 кВ ТП14758 А-ТП11639 А	10	0,620
1110	КЛ-10 кВ ТП10943 Б-ТП11205 Б	10	0,617
1111	КЛ-10 кВ ТП11205 А-ТП10943 А	10	0,615
1112	КЛ-10 кВ ТП19217 Б-ТП19627 Б	10	0,613
1113	КЛ-10 кВ ТП19627 А-ТП19217 А	10	0,612
1114	КЛ-10 кВ РТП 14100 (2)-ТП 21430 (Б)	10	0,612
1115	КЛ-10 кВ РП10100 1-ТП24126 А	10	0,612
1116	КЛ-10 кВ РТП12036 1-ТП12920 А	10	0,610
1117	КЛ-10 кВ ТП11212 А-ТП11248 А	10	0,606
1118	КЛ-10 кВ ТП14758 Б-ТП11639 Б	10	0,605
1119	КЛ-10 кВ ТП12427 А-ТП11818 А	10	0,605
1120	КЛ-10 кВ ТП13501 Б-ТП12876 Б	10	0,600
1121	КЛ-10 кВ ТП13872 А-ТП13871 А	10	0,600
1122	КЛ-10 кВ ТП13872 Б-ТП13871 Б	10	0,600
1123	КЛ-10 кВ ТП12821 Б-ТП12845 Б	10	0,600
1124	КЛ-10 кВ ТП12821 А-ТП12845 А	10	0,600
1125	КЛ-10 кВ ТП12996 Б-ТП11914 Б	10	0,600
1126	КЛ-10 кВ ТП11914 А-ТП12996 А	10	0,600
1127	КЛ-10 кВ РТП16059 1-ТП13016 А	10	0,600
1128	КЛ-10 кВ ТП13100 Б-РП11013 2	10	0,600
1129	ПС 46 с4 яч22-РП11033 с2	10	0,600
1130	Ф-44 ПС-687 оп.28-РТП-43 яч.9	10	0,600
1131	КЛ-10 кВ ТП10329 Б-ТП26387 Б	10	0,600
1132	КЛ-10 кВ ТП22256А-ТП27685 А	10	0,600
1133	КЛ-10 кВ ТП19451 А-ТП19448 А	10	0,600
1134	КЛ-10 кВ РТП10077 1-ТП10647 Б	10	0,600
1135	КЛ-10 кВ РТП10077 2-ТП10647 А	10	0,600
1136	КЛ-10 кВ ТП21427 Б-ТП10881 Б	10	0,600
1137	КЛ-10 кВ РП10100 2-ТП24138 А	10	0,600
1138	КЛ-10 кВ РТП19162 С1 – РТП19167 С1	10	0,600
1139	КЛ-10 кВ РТП19162 С2 – РТП19167 С2	10	0,600
1140	КЛ-10 кВ ТП11540 Б-ТП11703 Б	10	0,598
1141	КЛ-10 кВ ТП13638 Б-ТП12978 Б	10	0,598
1142	КЛ-10 кВ РТП21041 2-ТП27234 А	10	0,597
1143	КЛ-10 кВ ТП10756 Б-ТП10853 Б	10	0,596
1144	КЛ-10 кВ РП11155 1-ТП13050 Б	10	0,595

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
1145	КЛ-10 кВ РП11155 2-ТП13050 А	10	0,595
1146	КЛ-10 кВ РП11044 2-ТП13038 А	10	0,595
1147	КЛ-10 кВ ТП10924 А-ТП10923 А	10	0,595
1148	ПС 50 с2Б яч6-РП11198 гамма с3	10	0,594
1149	КЛ-10 кВ ТП11582 А-РП12144 1	10	0,590
1150	КЛ-10 кВ ТП11865 А-ТП16424 А	10	0,590
1151	КЛ-10 кВ ТП30677 Б -ТП19348 Б	10	0,590
1152	КЛ-10 кВ РТП12208 (с1) – ПС 710 альфа	10	0,590
1153	КЛ-10 кВ РП12092 3-ТП14602 Б	10	0,590
1154	КЛ-10 кВ ТП11502 А-ТП12955 А	10	0,590
1155	КЛ-10 кВ ТП11502 Б-ТП12955 Б	10	0,590
1156	КЛ-10 кВ ТП26818 А-ТП26690 А	10	0,590
1157	ПС 50 с1 А яч 13 – РП 11198 альфа с1	10	0,586
1158	КЛ-10 кВ ТП11758 Б-ТП11660 Б	10	0,586
1159	КЛ-10 кВ ТП11754 А-ТП11720 А	10	0,585
1160	КЛ-10 кВ ТП14684 А-ТП14680 А	10	0,585
1161	КЛ-10 кВ ТП11917 Б-ТП11915 Б	10	0,585
1162	КЛ-10 кВ ТП14684 Б-ТП14680 Б	10	0,585
1163	КЛ-10 кВ ТП17828 Б-ТП21837 Б	10	0,585
1164	КЛ-10 кВ РП10100 1-ТП24122 А	10	0,585
1165	ПС 50 с1А яч17-РП11198 бета с2	10	0,584
1166	КЛ-10 кВ ТП11660 А-ТП11758 А	10	0,584
1167	КЛ-10 кВ ТП10923 Б-ТП10924 Б	10	0,583
1168	КЛ-10 кВ ТП14635 А-РП12157 2	10	0,580
1169	КЛ-10 кВ РП11044 1-ТП13038 Б	10	0,580
1170	КЛ-10 кВ ТП11855 А-ТП12759 А	10	0,580
1171	КЛ-10 кВ ТП11971 Б-ТП12440 Б	10	0,580
1172	КЛ-10 кВ РП11034 2-ТП19901 Б	10	0,580
1173	КЛ-10 кВ РП 19014 (с2) – ТП 22628	10	0,580
1174	КЛ-10 кВ ТП12562 А-ТП10627 А	10	0,580
1175	КЛ-10 кВ ТП10334 А-ТП10370 А	10	0,580
1176	КЛ-10 кВ ТП25982 А-ТП24775 А	10	0,580
1177	КЛ-10 кВ РП10140 2-ТП28617 Б	10	0,579
1178	КЛ-10 кВ ТП 12610 Б – ТП 12934 Б	10	0,578
1179	КЛ-10 кВ РП10104 2-ТП24122 Б	10	0,577
1180	КЛ-10 кВ ТП26329 А-ТП16801 А	10	0,575
1181	КЛ-10 кВ ТП17896 Б-ТП12474 Б	10	0,575
1182	КЛ-10 кВ ТП17896 А-ТП12474 А	10	0,575
1183	КЛ-10 кВ ТП20363 А-ТП20379 А	10	0,575
1184	КЛ-10 кВ ТП12440 А-ТП11971 А	10	0,573

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
1185	КЛ-10 кВ ТП11743 Б-ТП11754 Б	10	0,571
1186	КЛ-10 кВ ТП12827 Б-ТП11970 Б	10	0,570
1187	КЛ-10 кВ ТП20887А-ТП20892А	10	0,570
1188	ПС 710 с7 яч708-РП12249 альфа+ с1	10	0,570
1189	ПС 710 с7 яч712-РП12249 бета с1	10	0,570
1190	КЛ-10 кВ ТП11442 А-ТП13965 А	10	0,570
1191	КЛ-10 кВ ТП11442 Б-ТП13965 Б	10	0,570
1192	КЛ-10 кВ ТП11855 Б-ТП12759 Б	10	0,570
1193	КЛ-10 кВ РТП16059 2-ТП13739 Б	10	0,570
1194	КЛ-10 кВ ТП26686 А-ТП26690 А	10	0,570
1195	КЛ-10 кВ ТП12435 Б-ТП12434 Б	10	0,570
1196	КЛ-10 кВ ТП11082 Б-ТП11687 Б	10	0,568
1197	КЛ-10 кВ ТП11082 А-ТП11687 А	10	0,568
1198	ПС 80с.4 яч.25-РП28162с.2	10	0,567
1199	КЛ-10 кВ ТП13608 А-ТП21657 А	10	0,567
1200	КЛ-10 кВ ТП11582 А-ТП12859 А	10	0,565
1201	КЛ-10 кВ ТП12770 А-ТП12817 А	10	0,565
1202	КЛ-10 кВ ТП16565 А-ТП11287 А	10	0,565
1203	КЛ-10 кВ ТП12600 Б-ТП30573 А	10	0,565
1204	КЛ-10 кВ ТП17828 А-ТП21837 А	10	0,565
1205	КЛ-10 кВ РП 17126 (2) – ТП 29213 (Б)	10	0,565
1206	КЛ-10 кВ ТП13882Б – ТП14452Б	10	0,563
1207	КЛ-10 кВ ТП11773 Б-ТП10818 Б	10	0,562
1208	КЛ-10 кВ ТП10666 А-ТП10574 А	10	0,561
1209	КЛ-10 кВ ТП13021 Б-ТП11297 Б	10	0,560
1210	КЛ-10 кВ ТП13021 А-ТП11297 А	10	0,560
1211	КЛ-10 кВ ТП12770 Б-ТП12817 Б	10	0,560
1212	КЛ-10 кВ ТП12752 А-ТП18570 А	10	0,560
1213	КЛ-10 кВ РП11106с2-РТП14154с.2	10	0,560
1214	КЛ-10 кВ ТП12991 С2-РТП 14066 с2 ЯЧ10	10	0,560
1215	КЛ-10 кВ ТП 10992 А – РП 27115 (с.1)	10	0,560
1216	КЛ-10 кВ ТП24482А-ТП28690А	10	0,560
1217	КЛ-10 кВ ТП24482Б-ТП28690Б	10	0,560
1218	РП 12248 2 – РП 14150 с1	10	0,558
1219	ТЭЦ-11 с5 яч109Б-РТП11191 с1	10	0,556
1220	КЛ-10 кВ РТП19123 с.1-ТП23335 А	10	0,555
1221	КЛ-10 кВ ТП12782 1-ТП11247 2	10	0,555
1222	КЛ-10 кВ ТП13208 А-ТП11416 А	10	0,555
1223	КЛ-10 кВ ТП25173 Б-ТП19688 Б	10	0,555
1224	КЛ-10 кВ РП 27117 (с.1) – РП 12137 (с.2)	10	0,555

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
1225	КЛ-10 кВ ТП12611 А-ТП12610 А	10	0,553
1226	КЛ-10 кВ РП 17126 (1) – ТП 29213 (А)	10	0,552
1227	КЛ-10 кВ ТП10575 Б-ТП10791 Б	10	0,551
1228	КЛ-10 кВ ТП25978 А-ТП25979 А	10	0,550
1229	КЛ-10 кВ ТП11758 А-ТП12483 А	10	0,550
1230	КЛ-10 кВ РТП19123 с.2-ТП23335 Б	10	0,550
1231	КЛ-10 кВ ТП30677 А -ТП19348 А	10	0,550
1232	КЛ-10 кВ РП15085 1-ТП18849 А	10	0,550
1233	КЛ-10 кВ ТП17969 Б-ТП19437 Б	10	0,550
1234	КЛ-10 кВ РТП14476 1-ТП11307 А	10	0,550
1235	КЛ-10 кВ ТП11367 А-ТП11843 А	10	0,550
1236	КЛ-10 кВ ТП29299Б-ТП 27914Б	10	0,550
1237	КЛ-10 кВ ТП11751 Б-ТП11750 Б	10	0,550
1238	КЛ-10 кВ РП11031 1-ТП 13733 Б	10	0,550
1239	КЛ-10 кВ РП10105 1-ТП25012 А	10	0,550
1240	КЛ-10 кВ ТП11644 Б-ТП11643 Б	10	0,550
1241	КЛ-10 кВ ТП11367 Б-ТП11843 Б	10	0,545
1242	КЛ-10 кВ РП10149 2-ТП11226 Б	10	0,545
1243	КЛ-10 кВ ТП13089 Б-ТП12842 Б	10	0,545
1244	КЛ-10 кВ ТП11320 Б-ТП10780 Б	10	0,545
1245	КЛ-10 кВ ТП19452 1А-ТП19451 А	10	0,545
1246	КЛ-10 кВ ТП10860 А-ТП10704 А	10	0,544
1247	КЛ-10 кВ ТП12320 Б-ТП11551 Б	10	0,543
1248	ПС 397 с1 яч105-РТП11053 бета с2	10	0,543
1249	ТЭЦ-12 с1 яч3-РП11114 с1	10	0,543
1250	КЛ-10 кВ ТП13487А-ТП13488А	10	0,540
1251	КЛ-10 кВ РТП16059 1-ТП13739 А	10	0,540
1252	КЛ-10 кВ ТП10853 А-ТП10756 А	10	0,540
1253	КЛ-10 кВ РТП20058 1-ТП22651 А	10	0,540
1254	КЛ-10 кВ РТП20058 2-ТП22651 Б	10	0,540
1255	КЛ-10 кВ РП28164 2-ТП22488 А	10	0,540
1256	КЛ-10 кВ РП11087 1-ТП11058 Б	10	0,539
1257	КЛ-10 кВ ТП11058 А-РП11087 2	10	0,539
1258	КЛ-10 кВ ТП10200 А-ТП12508 А	10	0,538
1259	КЛ-10 кВ ТП10200 Б-ТП12508 Б	10	0,538
1260	КЛ-10 кВ РП28164 1-ТП22488 Б	10	0,538
1261	КЛ-10 кВ ТП10299 Б-ТП10241 Б	10	0,538
1262	КЛ-10 кВ РТП10081 2-ТП26740 Б	10	0,536
1263	КЛ-10 кВ ТП20232 Б-ТП21471 Б	10	0,535
1264	КЛ-10 кВ ТП21471 А-ТП20232 А	10	0,535

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
1265	КЛ-10 кВ ТП19444 А-ТП19445 1	10	0,535
1266	КЛ-10 кВ РП11024 1-ТП13733 А	10	0,535
1267	КЛ-10 кВ РП11024 2-ТП13733 Б	10	0,535
1268	КЛ-10 кВ ТП17318 Б-ТП11520 Б	10	0,535
1269	КЛ-10 кВ РП11092 2-ТП10961 Б	10	0,535
1270	КЛ-10 кВ ТП11644 А-ТП11643 А	10	0,535
1271	КЛ-10 кВ ТП20201 Б-ТП19344 Б	10	0,534
1272	КЛ-10 кВ ТП11329 Б-ТП11512 Б	10	0,534
1273	КЛ-10 кВ ТП19344 А-ТП20201 А	10	0,532
1274	КЛ-10 кВ ТП19777 Б-ТП11994 Б	10	0,532
1275	КЛ-10 кВ ТП11329 А-ТП11512 А	10	0,532
1276	КЛ-10 кВ ТП14618 А-ТП14619 А	10	0,530
1277	КЛ-10 кВ ТП14618 Б-ТП14619 Б	10	0,530
1278	КЛ-10 кВ ТП20243 А-ТП21471 А	10	0,530
1279	КЛ-10 кВ ТП21471 Б-ТП20243 Б	10	0,530
1280	КЛ-10 кВ РТП12061 2-ТП12915 1	10	0,530
1281	КЛ-10 кВ ТП26387 А-ТП10329 А	10	0,530
1282	КЛ-10 кВ ТП14740 А-ТП10914 А	10	0,530
1283	КЛ-10 кВ ТП14598 Б-ТП14597 Б	10	0,530
1284	КЛ-10 кВ ТП10551 Б-ТП10763 Б	10	0,530
1285	КЛ-10 кВ ТП10551 А-ТП10763 А	10	0,530
1286	КЛ-10 кВ РП 10049(с1)-РП 10119(с1)	10	0,530
1287	КЛ-10 кВ РП10100 2-ТП24112 А	10	0,529
1288	КЛ-10 кВ ТП10570 А-ТП10666 А	10	0,526
1289	КЛ-10 кВ ТП13026 А-ТП13122 А	10	0,525
1290	КЛ-10 кВ ТП29917 Б-ТП10220 Б	10	0,525
1291	КЛ-10 кВ ТП29917 А-ТП10220 А	10	0,525
1292	КЛ-10 кВ ТП11977 Б-ТП12550 Б	10	0,525
1293	КЛ-10 кВ ТП12429 Б-ТП13874 Б	10	0,525
1294	КЛ-10 кВ ТП20683 Б-ТП19367 Б	10	0,525
1295	КЛ-10 кВ РП11193 1-ТП11332 А	10	0,521
1296	КЛ-10 кВ РТП 12030 с2-РТП 26043 с1	10	0,520
1297	КЛ-10 кВ ТП12468 Б-ТП11669 Б	10	0,520
1298	КЛ-10 кВ ТП 28907А-резерв1	10	0,520
1299	КЛ-10 кВ ТП25365 Б-ТП25362 Б	10	0,520
1300	КЛ-10 кВ ТП25362 А-ТП25365 А	10	0,520
1301	КЛ-10 кВ ТП26686 Б-ТП26690 Б	10	0,520
1302	КЛ-10 кВ ТП24822Б-ТП28375Б	10	0,520
1303	КЛ-10 кВ ТП24195 Б-ТП11303 Б	10	0,520
1304	КЛ-10 кВ ТП19367 А-ТП20683 А	10	0,520

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
1305	КЛ-10 кВ ТП10264 1-РП27098 1	10	0,519
1306	КЛ-10 кВ ТП10241 А-ТП10299 А	10	0,519
1307	КЛ-10 кВ ТП19777 А-ТП11994 А	10	0,517
1308	КЛ-10 кВ РТП11055 2-ТП11529 А	10	0,517
1309	КЛ-10 кВ ТП12941 А-ТП13430 А	10	0,515
1310	КЛ-10 кВ ТП11761 А-ТП11668 А	10	0,515
1311	КЛ-10 кВ ТП14557 А-РП11087 2	10	0,515
1312	КЛ-10 кВ РП18167 1-ТП21246 А	10	0,515
1313	КЛ-10 кВ РТП19185 2-ТП17871 Б	10	0,515
1314	ПС 397 с2 яч202-ТП11082 са	10	0,512
1315	КЛ-10 кВ ТП11398 Б-ТП11526 Б	10	0,512
1316	КЛ-10 кВ ТП10550 А-ТП10765 А	10	0,511
1317	КЛ-10 кВ ТП 11540А-РТП12144с2	10	0,510
1318	КЛ-10 кВ ТП12347 А-ТП12343 А	10	0,510
1319	КЛ-10 кВ ТП12673 Б-ТП12672 Б	10	0,510
1320	КЛ-10 кВ ТП12673 А-ТП12672 А	10	0,510
1321	КЛ-10 кВ ТП14393 Б-ТП25250 Б	10	0,510
1322	КЛ-10 кВ ТП16672 А-ТП11850 А	10	0,510
1323	КЛ-10 кВ ТП12535 Б-ТП12537 Б	10	0,510
1324	КЛ-10 кВ ТП13089 А-ТП12842А	10	0,510
1325	КЛ-10 кВ ТП25250 А-ТП14393 А	10	0,510
1326	РТП27102А-резерв4	10	0,510
1327	КЛ-10 кВ ТП14598 А-ТП14597 А	10	0,510
1328	РП 10024 с2 – РП 16190 с2	10	0,510
1329	КЛ-10 кВ ТП10982 А-ТП10469 Б	10	0,510
1330	КЛ-10 кВ РП10104 2-ТП24114 Б	10	0,508
1331	КЛ-10 кВ РП 12064 (2) – ТП 30273 (А)	10	0,507
1332	КЛ-10 кВ ТП14656 А-ТП12979 А	10	0,505
1333	КЛ-10 кВ ТП11213 А-ТП11271 А	10	0,505
1334	КЛ-10 кВ ТП11213 Б-ТП11271 Б	10	0,505
1335	КЛ-10 кВ ТП10721 А-ТП14694 А	10	0,505
1336	КЛ-10 кВ ТП14722 Б-РТП12150 2	10	0,505
1337	КЛ-10 кВ РП20006 1-ТП22332 А	10	0,505
1338	КЛ-10 кВ ТП10590 Б-ТП27844 Б	10	0,502
1339	КЛ-10 кВРП 12139 с2-РТП 11039 с2 уч1	10	0,500
1340	КЛ-10 кВ ТП30652 А-РП12031 с.1	10	0,500
1341	КЛ-10 кВ ТП12561А-ТП25227А	10	0,500
1342	КЛ-10 кВ ТП12583 Б-ТП12593 Б	10	0,500
1343	КЛ-10 кВ ТП12583 А-ТП12593 А	10	0,500
1344	КТП-691 яч.4-КТП-679 яч.1	10	0,500

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
1345	КЛ-10 кВ РТП12019 2-ТП24066 Б	10	0,500
1346	КЛ-10 кВ РП11193с2-ТП12496Б	10	0,500
1347	КЛ-10 кВ ТП13122 Б-ТП13077 Б	10	0,500
1348	КЛ-10 кВ РП12086 1-ТП12492 А	10	0,500
1349	КЛ-10 кВ ТП23178 А-ТП11565 А	10	0,500
1350	РТП27102А-резерв5	10	0,500
1351	КЛ-10 кВ ТП 10608Б-ТП 10660Б	10	0,500
1352	КЛ-10 кВ ТП 18724 А – ТП 16463 А	10	0,500
1353	КЛ-10 кВ ТП23503 Б-ТП23504 Б	10	0,500
1354	КРУН-10 яч.3-ТП-959 яч.1	10	0,500
1355	КЛ-10 кВ РП11193 1-ТП12496 А	10	0,500
1356	КЛ-10 кВ ТП11791 А-ТП11789 А	10	0,500
1357	КЛ-10 кВ ТП10269 Б-ТП10357 Б	10	0,498
1358	КЛ-10 кВ РТП20097 1-ТП27913 А	10	0,497
1359	КЛ-10 кВ РП11105 2-ТП11320 А	10	0,495
1360	КЛ-10 кВ ТП10623 А-ТП11545 А	10	0,495
1361	КЛ-10 кВ ТП11621 Б-ТП11312 Б	10	0,495
1362	КЛ-10 кВ ТП11312 А-ТП11621 А	10	0,495
1363	КЛ-10 кВ РТП16192 1-ТП16625 А	10	0,495
1364	КЛ-10 кВ РТП19185 1-ТП17871 А	10	0,495
1365	КЛ-10 кВ ТП22330 А-ТП17327 А	10	0,495
1366	КЛ-10 кВ ТП15776 А-ТП15372 А	10	0,492
1367	КЛ-10 кВ ТП 12519 (А) – ТП 30215 (А)	10	0,491
1368	ПС 342 с4 яч26-РП11112 с1	10	0,490
1369	КЛ-10 кВ ТП13639 Б-ТП13633 Б	10	0,490
1370	КЛ-10 кВ РТП21041 2-ТП23263 Б	10	0,490
1371	КЛ-10 кВ ТП10789 А-ТП12857 А	10	0,490
1372	КЛ-10 кВ ТП25754 А-ТП25755 А	10	0,490
1373	КЛ-10 кВ ТП10486А – РП11128С.2 яч. 13	10	0,490
1374	КЛ-10 кВ ТП11409 А-ТП12909 А	10	0,489
1375	КЛ-10 кВ ТП13124 Б-ТП13128 Б	10	0,488
1376	КЛ-10 кВ ТП13128 А-ТП13124 А	10	0,488
1377	КЛ-10 кВ ТП10623 Б-ТП11545 Б	10	0,488
1378	КЛ-10 кВ ТП16429 А-ТП14344 А	10	0,486
1379	КЛ-10 кВ ТП16429 Б-ТП14344 Б	10	0,486
1380	КЛ-10 кВ ТП14789 А-ТП12757 А	10	0,485
1381	КЛ-10 кВ ТП21233 А-ТП23578 А	10	0,485
1382	КЛ-10 кВ РТП16025 2-ТП11876 Б	10	0,485
1383	КЛ-10 кВ ТП25260 Б-ТП11581 Б	10	0,485
1384	КЛ-10 кВ ТП11947 Б-ТП11727 Б	10	0,485

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
1385	КЛ-10 кВ ТП25754 Б-ТП25753 Б	10	0,485
1386	КЛ-10 кВ ТП25754 Б-ТП25755 Б	10	0,485
1387	КЛ-10 кВ ТП11409 Б-ТП12909 Б	10	0,485
1388	КЛ-10 кВ ТП26690 Б-ТП26818 Б	10	0,485
1389	КЛ-10 кВ ТП10218 Б-ТП10204 Б	10	0,485
1390	ПС 330 с8 яч32-РТП12162 бета с2	10	0,483
1391	ПС 330 с6 яч46-РТП12162 альфа с1	10	0,483
1392	КЛ-10 кВ ТП11352 А-ТП25367 А	10	0,483
1393	КЛ-10 кВ ТП11352 Б-ТП25367 Б	10	0,483
1394	КЛ-10 кВ РП10078 1-ТП10628 А	10	0,483
1395	КЛ-10 кВ ТП13215 А-ТП12738 А	10	0,482
1396	КЛ-10 кВ ТП10285 Б-ТП10270 Б	10	0,482
1397	КЛ-10 кВ ТП13610 Б-ТП29890Б	10	0,480
1398	КЛ-10 кВ ТП12598 Б-ТП12604 Б	10	0,480
1399	КЛ-10 кВ ТП12598 А-ТП12604 А	10	0,480
1400	КЛ-10 кВ ТП11682 Б-РП10181 1	10	0,480
1401	КЛ-10 кВ ТП11970 А-ТП12827 А	10	0,480
1402	КЛ-10 кВ ТП11720 Б-ТП11756 Б	10	0,480
1403	КЛ-10 кВ РТП14053 1-ТП12429 А	10	0,480
1404	КЛ-10 кВ ТП12799 А-ТП12384 А	10	0,480
1405	КЛ-10 кВ ТП12384 Б-ТП12799 Б	10	0,480
1406	КЛ-10 кВ ТП22399 Б-ТП22400 Б	10	0,480
1407	КЛ-10 кВ РТП20097 1-ТП14707 А	10	0,480
1408	РТП 30511 с1- ТП 24069А	10	0,480
1409	КЛ-10 кВ ТП10991 А-ТП10650 А	10	0,479
1410	КЛ-10 кВ РТП 15136с1-РП12293с.1	10	0,479
1411	КЛ-10 кВ РТП28062 1-ТП12528 А	10	0,478
1412	КЛ-10 кВ ТП24463 Б-ТП24469 Б	10	0,476
1413	КЛ-10 кВ ТП14320 Б-ТП12557 Б	10	0,476
1414	КЛ-10 кВ ТП14709 Б-ТП22928 Б	10	0,476
1415	КЛ-10 кВ ТП 21667 Б-ТП 28353Б	10	0,476
1416	КЛ-10 кВ ТП13552 А-ТП13520 А	10	0,475
1417	КЛ-10 кВ ТП12943 Б-ТП12942 Б	10	0,475
1418	КЛ-10 кВ ТП14789 Б-ТП12757 Б	10	0,475
1419	КЛ-10 кВ РП12154(с2)-ТП12500А	10	0,475
1420	КЛ-10 кВ ТП12989 Б- ТП 29429А	10	0,475
1421	КЛ-10 кВ РП17084 1-ТП19446 А	10	0,475
1422	КЛ-10 кВ РТП10194С1 – РТП26058С1	10	0,474
1423	КЛ-10 кВ РТП10194С2 – РТП26058С2	10	0,474
1424	КЛ-10 кВ ТП15338 Б-ТП12795 Б	10	0,474

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
1425	КЛ-10 кВ РТП 14066 С1 ЯЧЗ -ТП12991 А	10	0,473
1426	КЛ-10 кВ ТП14784 Б-ТП11524 Б	10	0,472
1427	КЛ-10 кВ ТП13069 А-ТП11281 А	10	0,471
1428	КЛ-10 кВ РТП17004 2-ТП19543 Б	10	0,471
1429	КЛ-10 кВ ТП11864 А-ТП11831 А	10	0,471
1430	КЛ-10 кВ ТП11864 Б-ТП11831 Б	10	0,471
1431	КЛ-10 кВ ТП13006 Б-ТП13064 Б	10	0,470
1432	КЛ-10 кВ ТП13006 А-ТП13064 А	10	0,470
1433	КЛ-10 кВ ТП21236 А-ТП21240 А	10	0,470
1434	КЛ-10 кВ ТП25250 Б-ТП14384 Б	10	0,470
1435	КЛ-10 кВ ТП13178 Б-ТП11310 Б	10	0,470
1436	КЛ-10 кВ ТП12557 А-ТП14320 А	10	0,470
1437	КЛ-10 кВ ТП11917 А-ТП12750 А	10	0,470
1438	КЛ-10 кВ ТП17792 Б-ТП19560 Б	10	0,470
1439	КЛ-10 кВ ТП12391 Б-ТП10372 Б	10	0,470
1440	КЛ-10 кВ ТП25754 А-ТП25753 А	10	0,470
1441	КЛ-10 кВ ТП10638 А-ТП10608 А	10	0,470
1442	КЛ-10 кВ ТП10842 А-ТП11349 А	10	0,470
1443	КЛ-10 кВ ТП11349 Б-ТП10842 Б	10	0,470
1444	КЛ-10 кВ ТП10838 А-ТП10656 Б	10	0,470
1445	КЛ-10 кВ ТП21486 Б-ТП17504 Б	10	0,470
1446	КЛ-10 кВ ТП11729 А-ТП10970 А	10	0,470
1447	КЛ-10 кВ ТП19995 Б-ТП16248 Б	10	0,470
1448	КЛ-10 кВ РП15074 1-ТП21421 А	10	0,470
1449	КЛ-10 кВ РТП20097 2-ТП14707 Б	10	0,470
1450	КЛ-10 кВ ТП10616 Б-ТП10654 Б	10	0,468
1451	КЛ-10 кВ ТП10616 А-ТП10654 А	10	0,468
1452	КЛ-10 кВ РП10104 1-ТП24110 Б	10	0,467
1453	КЛ-10 кВ ТП10795 Б-ТП10607 Б	10	0,466
1454	КЛ-10 кВ ТП13603 Б-ТП13604 Б	10	0,465
1455	КЛ-10 кВ ТП14777 А-ТП11859 А	10	0,465
1456	КЛ-10 кВ РП 16189С.2 – РП 28163С.2	10	0,465
1457	КЛ-10 кВ ТП11729 Б-ТП10970 Б	10	0,465
1458	КЛ-10 кВ ТП14790 Б-ТП14714 Б	10	0,465
1459	КЛ-10 кВ ТП14790 А-ТП14714 А	10	0,465
1460	КЛ-10 кВ ТП10596 А-ТП26096 А	10	0,465
1461	КЛ-10 кВ ТП22399 А-ТП22400 А	10	0,465
1462	КЛ-10 кВ ТП12490 А-ТП12443 А	10	0,464
1463	КЛ-10 кВ ТП12490 Б-ТП12443 Б	10	0,464
1464	КЛ-10 кВ ТП11865 А-ТП15333 А	10	0,463

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
1465	КЛ-10 кВ ТП10870 Б-ТП15811 Б	10	0,463
1466	КЛ-10 кВ ТП11686 Б-ТП11704 Б	10	0,462
1467	КЛ-10 кВ ТП14602 А-РП12092 2	10	0,462
1468	КЛ-10 кВ ТП19369 Б-ТП13212 Б	10	0,462
1469	КЛ-10 кВ ТП13595 Б-ТП13593 Б	10	0,460
1470	КЛ-10 кВ ТП11267 А-ТП11274 А	10	0,460
1471	КЛ-10 кВ ТП11267 Б-ТП11274 Б	10	0,460
1472	КЛ-10 кВ ТП12840 Б-ТП11245 Б	10	0,460
1473	КЛ-10 кВ РП27070 с.2-ТП14757 Б	10	0,460
1474	РП 11544 с2 – РП 11062 с2	10	0,460
1475	КЛ-10 кВ ТП11980 Б-ТП11900 Б	10	0,460
1476	КЛ-10 кВ РП10078С2 – РП11129С2	10	0,460
1477	КЛ-10 кВ РТП16103 1-ТП24066 А	10	0,460
1478	КЛ-10 кВ РТП16103 2-ТП24066 Б	10	0,460
1479	КЛ-10 кВ ТП15880 Б-ТП11274 Б	10	0,460
1480	КЛ-10 кВ ТП15880 А-ТП11274 А	10	0,460
1481	КЛ-10 кВ ТП12924 Б-ТП28410Б	10	0,460
1482	КЛ-10 кВ ТП28433 А -ТП28434 А	10	0,460
1483	КЛ-10 кВ ТП17861 А-ТП27554 А	10	0,460
1484	КЛ-10 кВ ТП27554 Б-ТП17861 Б	10	0,460
1485	КЛ-10 кВ ТП13006 Б-ТП20546 Б	10	0,460
1486	КЛ-10 кВ ТП25982 Б-ТП24775 Б	10	0,460
1487	КЛ-10 кВ ТП12449 А-ТП12524 А	10	0,458
1488	КЛ-10 кВ ТП 11501Б- ТП 29429Б	10	0,456
1489	КЛ-10 кВ ТП11281 Б-ТП13069 Б	10	0,455
1490	КЛ-10 кВ ТП12840 А-ТП11245 А	10	0,455
1491	КЛ-10 кВ ТП12956 А-ТП12455 А	10	0,455
1492	КЛ-10 кВ ТП30556 А-ТП11809 А	10	0,455
1493	КЛ-10 кВ ТП14659 А-ТП14658 А	10	0,455
1494	КЛ-10 кВ ТП14727 А-ТП26718 А	10	0,453
1495	КЛ-10 кВ ТП11980 А-ТП11900 А	10	0,453
1496	КЛ-10 кВ ТП15859 А-ТП14678 А	10	0,452
1497	КЛ-10 кВ РТП26043 2-ТП11808 Б	10	0,450
1498	КЛ-10 кВ ТП10730 Б-ТП10860 Б	10	0,450
1499	КЛ-10 кВ ТП12943 А-ТП12942 А	10	0,450
1500	КЛ-10 кВ ТП23671 Б-ТП22528 Б	10	0,450
1501	КЛ-10 кВ ТП14777 Б-ТП11859 Б	10	0,450
1502	КЛ-10 кВ РТП11152 1-ТП13044 А	10	0,450
1503	КЛ-10 кВ ТП20780 А-ТП12950 А	10	0,450
1504	КЛ-10 кВ ТП20780 Б-ТП12950 Б	10	0,450

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
1505	КЛ-10 кВ ТП11851 Б-ТП14764 Б	10	0,450
1506	КЛ-10 кВ РП10014 1-ТП 11735 1	10	0,450
1507	КЛ-10 кВ ТП21493 А-ТП21686 А	10	0,450
1508	КЛ-10 кВ ТП21493 Б-ТП21686 Б	10	0,450
1509	КЛ-10 кВ РТП17148 2-ТП23235 Б	10	0,450
1510	КЛ-10 кВ РТП17148 1-ТП23235 А	10	0,450
1511	КЛ-10 кВ ТП11554 Б-ТП11389 Б	10	0,450
1512	КЛ-10 кВ ТП10730 А-ТП10860 А	10	0,450
1513	КЛ-10 кВ ТП28408 А-ТП19796 А	10	0,450
1514	КЛ-10 кВ ТП21865 А-ТП10500 А	10	0,450
1515	КЛ-10 кВ ТП11527 А-ТП11407А	10	0,450
1516	КЛ-10 кВ ТП11325 А-ТП14322 А	10	0,450
1517	КЛ-10 кВ ТП11527 Б-ТП11407Б	10	0,450
1518	КЛ-10 кВ ТП14322 Б-ТП11325 Б	10	0,450
1519	КЛ-10 кВ ТП12956 Б-ТП12455 Б	10	0,450
1520	КЛ-10 кВ ТП30556 Б-ТП11809 Б	10	0,450
1521	КЛ-10 кВ ТП11851 А-ТП14764 А	10	0,450
1522	КЛ-10 кВ РТП15138 1-ТП10285 А	10	0,450
1523	КЛ-10 кВ ТП14687 Б-ТП14677 Б	10	0,450
1524	КЛ-10 кВ ТП11725 А-ТП11726 А	10	0,450
1525	КЛ-10 кВ ТП18879 Б-ТП19932 Б	10	0,450
1526	КЛ-10 кВ ТП27967 А-ТП10842 А	10	0,450
1527	КЛ-10 кВ ТП27967 Б-ТП10842 Б	10	0,450
1528	КЛ-10 кВ РТП10052 1-ТП12547 А	10	0,450
1529	КЛ-10 кВ ТП12433 Б-ТП14773 Б	10	0,450
1530	КЛ-10 кВ ТП28410А-ТП12924 А	10	0,450
1531	КЛ-10 кВ ТП11560А- ТП 28350А	10	0,450
1532	КЛ-10 кВ ТП14344 А-ТП14343 А	10	0,450
1533	КЛ-10 кВ ТП14344 Б-ТП14343 Б	10	0,450
1534	КЛ-10 кВ ТП25364 А-ТП25644 А договор	10	0,450
1535	КЛ-10 кВ ТП25364 Б-ТП25644 Б договор	10	0,450
1536	КЛ-10 кВ РТП10052 2-ТП10584 Б	10	0,450
1537	КЛ-10 кВ ТП15904 Б-ТП11607 Б	10	0,450
1538	КЛ-10 кВ ТП10778 Б-ТП29335Б	10	0,450
1539	КЛ-10 кВ ТП10365 Б-ТП10367 А	10	0,450
1540	КЛ-10 кВ ТП11804 Б-ТП12515 Б	10	0,450
1541	КЛ-10 кВ ТП16688 А-ТП20792 А	10	0,450
1542	КЛ-10 кВ ТП21875 А-ТП23266 А	10	0,450
1543	КЛ-10 кВ ТП10310 А-ТП10278 А	10	0,450
1544	КЛ-10 кВ ТП10982 Б-ТП15776 Б	10	0,450

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
1545	КЛ-10 кВ РТП26043 1-ТП11808 А	10	0,450
1546	КЛ-10 кВ РП16102(с2)-ТП10890(с2)	10	0,450
1547	КЛ-10 кВ ТП14354 Б-ТП20765 Б	10	0,450
1548	КЛ-10 кВ ТП10270 А-ТП10285 А	10	0,449
1549	КЛ-10 кВ ТП10792 Б-ТП12739 Б	10	0,449
1550	КЛ-10 кВ ТП10792 А-ТП12739 А	10	0,449
1551	КЛ-10 кВ ТП14709 А-ТП22928 А	10	0,448
1552	КЛ-10 кВ ТП11704 А-ТП11686 А	10	0,447
1553	КЛ-10 кВ ТП11892 А-ТП11768 А	10	0,447
1554	КЛ-10 кВ ТП10388 А-ТП10325 А	10	0,447
1555	КЛ-10 кВ ТП10388 Б-ТП10325 Б	10	0,447
1556	КЛ-10 кВ ТП10702 Б-ТП15376 Б	10	0,446
1557	КЛ-10 кВ ТП13508 А-ТП12876 А	10	0,445
1558	КЛ-10 кВ ТП11917 Б-ТП12750 Б	10	0,445
1559	КЛ-10 кВ ТП10425 А-ТП14410 А	10	0,445
1560	КЛ-10 кВ ТП10795 А-ТП10607 А	10	0,441
1561	КЛ-10 кВ ТП12405 А-ИКВН 10	10	0,440
1562	ПС 561 с3 яч45-РТП15019 с2	10	0,440
1563	КЛ-10 кВ ТП17813 Б-ТП17812 Б	10	0,440
1564	КЛ-10 кВ ТП17810 Б-ТП17812 Б	10	0,440
1565	КЛ-10 кВ ТП17813 А-ТП17812 А	10	0,440
1566	КЛ-10 кВ ТП11320 Б-ТП11668 Б	10	0,440
1567	КЛ-10 кВ ТП11745 А-РП12025 1	10	0,440
1568	КЛ-10 кВ ТП11957 А-ТП12837 А	10	0,440
1569	КЛ-10 кВ ТП11957 Б-ТП12837 Б	10	0,440
1570	КЛ-10 кВ РП12006 1-ТП12594 А	10	0,440
1571	КЛ-10 кВ РП12006 2-ТП12594 Б	10	0,440
1572	КЛ-10 кВ ТП20947 Б-ТП20943 Б	10	0,440
1573	КЛ-10 кВ ТП11613 Б-ТП11946 Б	10	0,439
1574	КЛ-10 кВ РП10104 1-ТП24160 Б	10	0,437
1575	КЛ-10 кВ ТП11704 Б-ТП11338 Б	10	0,436
1576	КЛ-10 кВ ТП10278 Б-ТП10310 Б	10	0,436
1577	КЛ-10 кВ РП27070 с.1-ТП14757 А	10	0,435
1578	КЛ-10 кВ ТП24469 А-ТП24465 А	10	0,435
1579	КЛ-10 кВ ТП11853 Б-ТП11859 Б	10	0,435
1580	КЛ-10 кВ ТП11853 А-ТП11859 А	10	0,435
1581	КЛ-10 кВ ТП10517 А-ТП14480 А	10	0,435
1582	КЛ-10 кВ РП20116 2-ТП11207 Б	10	0,435
1583	КЛ-10 кВ ТП15904 А-ТП11607 А	10	0,435
1584	КЛ-10 кВ ТП22318 А-ТП19986 А	10	0,435

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
1585	КЛ-10 кВ ТП15634 Б-ТП15643 Б	10	0,435
1586	КЛ-10 кВ ТП12822 А-ТП12823 А	10	0,435
1587	КЛ-10 кВ ТП12822 Б-ТП12823 Б	10	0,435
1588	КЛ-10 кВ ТП11338 А-ТП11704 А	10	0,434
1589	КЛ-10 кВ ТП11501 А-ТП11529 Б	10	0,433
1590	КЛ-10 кВ ТП16686 Б-ТП10539 Б	10	0,432
1591	КЛ-10 кВ ТП12818 А-ТП12863 А	10	0,430
1592	КЛ-10 кВ ТП12537 А-ТП12535 А	10	0,430
1593	КЛ-10 кВ ТП12818 Б-ТП12863 Б	10	0,430
1594	КЛ-10 кВ РП28129 1-ТП11941 А	10	0,430
1595	КЛ-10 кВ РП10124 1-ТП10982 А	10	0,430
1596	КЛ-10 кВ РП20116 1-ТП11207 А	10	0,430
1597	КЛ-10 кВ ТП11330 Б-ТП11331 Б	10	0,430
1598	КЛ-10 кВ ТП11330 А-ТП11331 А	10	0,430
1599	КЛ-10 кВ ТП11970 Б-ТП15558 Б	10	0,429
1600	КЛ-10 кВ РП10100 2-ТП24117 А	10	0,429
1601	КЛ-10 кВ ТП16672 Б-ТП11850 Б	10	0,427
1602	КЛ-10 кВ ТП12848 Б-ТП30284 Б	10	0,426
1603	КЛ-10 кВ ТП11279 Б-ТП11223 Б	10	0,425
1604	КЛ-10 кВ ТП21230 Б-ТП21231 Б	10	0,425
1605	КЛ-10 кВ ТП11613 А-ТП11946 А	10	0,425
1606	КЛ-10 кВ ТП10988 А-ТП11206 А	10	0,425
1607	КЛ-10 кВ ТП10988 Б-ТП11206 Б	10	0,425
1608	КЛ-10 кВ РП14154 1-ТП10662 А	10	0,425
1609	КЛ-10 кВ ТП10662Б-РП14154с.2	10	0,425
1610	КЛ-10 кВ ТП10733 Б-ТП22931 Б	10	0,425
1611	КЛ-10 кВ РП10100 1-ТП24110 А	10	0,425
1612	КЛ-10 кВ ТП11780 А-ТП14377 А	10	0,424
1613	КЛ-10 кВ ТП11317 А-ТП11838 А	10	0,424
1614	КЛ-10 кВ ТП10713 А-ТП10592 А	10	0,424
1615	КЛ-10 кВ ТП11975 Б-ТП11732 Б	10	0,423
1616	КЛ-10 кВ ТП10715 А-ТП10576 А	10	0,422
1617	КЛ-10 кВ ТП10576 Б-ТП10715 Б	10	0,422
1618	КЛ-10 кВ ТП11975 А-ТП11732 А	10	0,421
1619	КЛ-10 кВ ТП12514 Б-ТП12513 Б	10	0,421
1620	КЛ-10 кВ ТП11522 Б-ТП10867 Б	10	0,420
1621	КЛ-10 кВ ТП13603 А-ТП13604 А	10	0,420
1622	КЛ-10 кВ ТП25885 А-ТП17369 А	10	0,420
1623	КЛ-10 кВ ТП25885 Б-ТП17369 Б	10	0,420
1624	КЛ-10 кВ ТП10751 Б-ТП12647 Б	10	0,420

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
1625	КЛ-10 кВ ТП12647 А-ТП10751 А	10	0,420
1626	КЛ-10 кВ ТП12869 Б-ТП10438 Б	10	0,420
1627	КЛ-10 кВ ТП15897 А-ТП12576 А	10	0,420
1628	КЛ-10 кВ ТП13663 Б-ТП13600 Б	10	0,420
1629	КЛ-10 кВ ТП24560 А-ТП24466 А	10	0,420
1630	КЛ-10 кВ ТП13302 Б-ТП12936 Б	10	0,420
1631	КЛ-10 кВ ТП12588 Б-ТП11293 Б	10	0,420
1632	КЛ-10 кВ ТП11725 Б-ТП11726 Б	10	0,420
1633	КЛ-10 кВ РТП16121 2-ТП11257 Б	10	0,420
1634	КЛ-10 кВ РТП16121 1-ТП11257 А	10	0,420
1635	КЛ-10 кВ ТП10811 Б-ТП11816 Б	10	0,420
1636	КЛ-10 кВ ТП16919 А-ТП16335 А	10	0,420
1637	КЛ-10 кВ РТП10225 2-ТП15377 Б	10	0,420
1638	КЛ-10 кВ ТП11747 А-ТП11750 А	10	0,420
1639	КЛ-10 кВ РТП10225 1-ТП26803 А	10	0,420
1640	КЛ-10 кВ ТП11844 Б-ТП11201 Б	10	0,420
1641	КЛ-10 кВ ТП17331 Б-ТП10709 Б	10	0,420
1642	КЛ-10 кВ ТП17701 А-ТП10217 А	10	0,420
1643	КЛ-10 кВ ТП25465 А-ТП11686 А	10	0,419
1644	КЛ-10 кВ ТП10668 А-ТП10791 1	10	0,419
1645	КЛ-10 кВ ТП12494 Б-ТП15772 Б	10	0,418
1646	КЛ-10 кВ ТП12494 А-ТП15772 А	10	0,418
1647	КЛ-10 кВ ТП24560 Б-ТП24466 Б	10	0,418
1648	КЛ-10 кВ ТП13600 А-ТП13663 А	10	0,417
1649	КЛ-10 кВ ТП11317 Б-ТП11838 Б	10	0,417
1650	КЛ-10 кВ ТП12876 Б-ТП13508 Б	10	0,415
1651	КЛ-10 кВ ТП12890 Б-ТП12892 Б	10	0,415
1652	КЛ-10 кВ ТП12892 А-ТП12890 А	10	0,415
1653	КЛ-10 кВ ТП14738 Б-ТП11628 А	10	0,415
1654	КЛ-10 кВ ТП23387 Б-ТП11561 Б	10	0,415
1655	КЛ-10 кВ ТП10971 Б-ТП11317 Б	10	0,415
1656	КЛ-10 кВ ТП13212 А-ТП13214 А	10	0,415
1657	КЛ-10 кВ ТП10791 Б-ТП10668 Б	10	0,414
1658	КЛ-10 кВ ТП11279 А-ТП11223 А	10	0,413
1659	КЛ-10 кВ ТП15262 А-РТП16121 1	10	0,413
1660	КЛ-10 кВ РТП16121 2-ТП15262 Б	10	0,413
1661	КЛ-10 кВ ТП12465 А-ТП13257 Б	10	0,413
1662	КЛ-10 кВ ТП10754 Б-ТП10594 Б	10	0,413
1663	КЛ-10 кВ ТП10594 А-ТП10754 А	10	0,413
1664	КЛ-10 кВ ТП25465 Б-ТП11686 Б	10	0,412

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
1665	КЛ-10 кВ ТП11854 Б-ТП11862 Б	10	0,412
1666	КЛ-10 кВ ТП11749 А-ТП11748 А	10	0,411
1667	КЛ-10 кВ ТП10808 А-ТП10753 А	10	0,411
1668	КЛ-10 кВ ТП11317 А-ТП10971 А	10	0,411
1669	КЛ-10 кВ ТП13501 А-ТП12876 А	10	0,410
1670	КЛ-10 кВ ТП15897 Б-ТП12576 Б	10	0,410
1671	КЛ-10 кВ ТП11994 Б-ТП14318 Б	10	0,410
1672	КЛ-10 кВ ТП14318 А-ТП11994 А	10	0,410
1673	КЛ-10 кВ ТП11948 Б-ТП14330 Б	10	0,410
1674	КЛ-10 кВ ТП14330 А-ТП11948 А	10	0,410
1675	КЛ-10 кВ РП10193 1-ТП10765 А	10	0,410
1676	КЛ-10 кВ ТП11293 А-ТП12588 А	10	0,410
1677	КЛ-10 кВ РП10108 1-ТП11597 А	10	0,410
1678	КЛ-10 кВ ТП16385 А-ТП11673 А	10	0,410
1679	КЛ-10 кВ РП 12081 с.2 – ТП24194 Б	10	0,410
1680	КЛ-10 кВ РТП17153 1-ТП25984 Б	10	0,410
1681	КЛ-10 кВ ТП11748 А-ТП11751 А	10	0,410
1682	КЛ-10 кВ РП10108 2-ТП11317 А	10	0,410
1683	КЛ-10 кВ РП17133 2-ТП24878 Б	10	0,410
1684	КЛ-10 кВ ТП17433 Б-ТП24407 Б	10	0,410
1685	КЛ-10 кВ ТП12797 Б-ТП12380 Б	10	0,410
1686	КЛ-10 кВ ТП12380 А-ТП12797 А	10	0,410
1687	КЛ-10 кВ ТП11561 А-ТП23387 А	10	0,410
1688	КЛ-10 кВ РТП17153 2-ТП25984 А	10	0,410
1689	КЛ-10 кВ ТП12522 Б-ТП12386 Б	10	0,410
1690	КЛ-10 кВ РТП20097 2-ТП27913 Б	10	0,410
1691	КЛ-10 кВ ТП11844 А-ТП11201 А	10	0,410
1692	КЛ-10 кВ РТП14169 2-ТП26561 Б	10	0,410
1693	КЛ-10 кВ ТП11730 А-ТП11892 Б	10	0,409
1694	КЛ-10 кВ РТП10188 1-ТП10551 А	10	0,408
1695	КЛ-10 кВ ТП10852 Б-ТП11522 Б	10	0,407
1696	КЛ-10 кВ РП10141 1-ТП10664 А	10	0,407
1697	КЛ-10 кВ ТП12428 Б-ТП11818 Б	10	0,406
1698	КЛ-10 кВ РП12035 2-ТП12956 Б	10	0,405
1699	КЛ-10 кВ ТП12752 Б-ТП18570 Б	10	0,405
1700	КЛ-10 кВ ТП12398 Б-ТП13631 Б	10	0,405
1701	КЛ-10 кВ ТП12398 А-ТП13631 А	10	0,405
1702	КЛ-10 кВ ТП22004 А-ТП16418 А	10	0,405
1703	КЛ-10 кВ ТП17878 А-РТП15136 1	10	0,405
1704	КЛ-10 кВ ТП11556 А-ТП11554 А	10	0,405

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
1705	КЛ-10 кВ ТП11556 Б-ТП11554 Б	10	0,405
1706	КЛ-10 кВ ТП22402 А-ТП22403 А	10	0,405
1707	КЛ-10 кВ ТП14777 Б-ТП11858 Б	10	0,405
1708	КЛ-10 кВ РТП19012 1-ТП21981 А	10	0,405
1709	КЛ-10 кВ ТП10852 А-ТП11522 А	10	0,405
1710	КЛ-10 кВ ТП12375 А-ТП10687 А	10	0,403
1711	КЛ-10 кВ ТП11372 Б-ТП10975 Б	10	0,402
1712	КЛ-10 кВ ТП13100 Б-ТП13080 Б	10	0,402
1713	КЛ-10 кВ ТП11372 А-ТП10955 А	10	0,402
1714	КЛ-10 кВ ТП11589 Б-ТП11383 Б	10	0,401
1715	КЛ-10 кВ ТП10769 А-ТП15220 А	10	0,400
1716	КЛ-10 кВ ТП13529 Б-ТП12848 Б	10	0,400
1717	КЛ-10 кВ ТП12849 Б-ТП12850 Б	10	0,400
1718	КЛ-10 кВ ТП 29335 Б-ТП 29427А	10	0,400
1719	КЛ-10 кВ ТП13255 Б-ТП13120 Б	10	0,400
1720	КЛ-10 кВ ТП13255 А-ТП13120 А	10	0,400
1721	КЛ-10 кВ РП11031 2-ТП29917 Б	10	0,400
1722	КЛ-10 кВ ТП11745 Б-РП12025 2	10	0,400
1723	КЛ-10 кВ ТП14357 2-ТП11784 Б	10	0,400
1724	КЛ-10 кВ ТП19642 Б-ТП22979 Б	10	0,400
1725	КЛ-10 кВ РП12122 с2 – РТП 19049 с2	10	0,400
1726	КЛ-10 кВ РТП11168 2-ТП10649 А	10	0,400
1727	КЛ-10 кВ ТП12427 Б-ТП12428 Б	10	0,400
1728	КЛ-10 кВ ТП20315А-ТП20316А	10	0,400
1729	КЛ-10 кВ ТП22402 Б-ТП22403 Б	10	0,400
1730	КЛ-10 кВ ТП14777 А-ТП11858 А	10	0,400
1731	КЛ-10 кВ ТП20363 Б-ТП20379 Б	10	0,400
1732	КЛ-10 кВ ТП13005 А-ТП20541 А	10	0,400
1733	КЛ-10 кВ ТП21431 А-ТП19893 А	10	0,400
1734	КЛ-10 кВ ТП21431 Б-ТП19893 Б	10	0,400
1735	КЛ-10 кВ РП12035 1-ТП12956 А	10	0,399
1736	КЛ-10 кВ ТП12848 А-ТП30284 А	10	0,398
1737	КЛ-10 кВ РП11111 2-ТП11115 А	10	0,398
1738	КЛ-10 кВ РТП26132 1-ТП26453 А	10	0,398
1739	КЛ-10 кВ ТП11621 Б-ТП11427 Б	10	0,396
1740	КЛ-10 кВ ТП11427 А-ТП11621 А	10	0,396
1741	КЛ-10 кВ ТП12000 А-ТП11998 А	10	0,396
1742	КЛ-10 кВ ТП12879 Б-ТП11998 Б	10	0,395
1743	КЛ-10 кВ ТП13029 Б-ТП13065 Б	10	0,395
1744	КЛ-10 кВ ТП13018 Б-ТП13065 Б	10	0,395

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
1745	КЛ-10 кВ РП11044 1-ТП13025 Б	10	0,395
1746	КЛ-10 кВ РП11044 2-ТП13025 А	10	0,395
1747	КЛ-10 кВ ТП28369Б – ТП 11302Б	10	0,395
1748	КЛ-10 кВ ТП15476 А-ТП18874 А	10	0,395
1749	КЛ-10 кВ ТП11222 А-ТП11278 А	10	0,395
1750	КЛ-10 кВ ТП11846 Б-ТП30556 Б	10	0,395
1751	КЛ-10 кВ ТП11846 А-ТП30556 А	10	0,395
1752	КЛ-10 кВ ТП11572 А-ТП11631 А	10	0,394
1753	КЛ-10 кВ ТП15862 А-ТП14685 А	10	0,394
1754	КЛ-10 кВ РТП10197 2-ТП12957 Б	10	0,394
1755	КЛ-10 кВ ТП 14338 Б -ТП 14384 А	10	0,392
1756	КЛ-10 кВ ТП11365 А-ТП11364 А	10	0,392
1757	КЛ-10 кВ ТП12531 Б-ТП11973 Б	10	0,391
1758	КЛ-10 кВ ТП11747 Б-ТП11748 Б	10	0,391
1759	КЛ-10 кВ РП11199 1-ТП13595 А	10	0,390
1760	КЛ-10 кВ РП11199 2-ТП13595 Б	10	0,390
1761	КЛ-10 кВ РП 17049(с.2)- ТП 1705	10	0,390
1762	КЛ-10 кВ ТП17936 Б-ТП17943 Б	10	0,390
1763	КЛ-10 кВ ТП19642 А-ТП22979 А	10	0,390
1764	КЛ-10 кВ ТП11631 Б-ТП11572 Б	10	0,390
1765	КЛ-10 кВ ТП11854 А-ТП11862 А	10	0,390
1766	КЛ-10 кВ ТП25983 Б-ТП25982 Б	10	0,390
1767	КЛ-10 кВ ТП 15289 Б-ТП 29520Б	10	0,390
1768	КЛ-10 кВ ТП 15289 А-ТП 29520 А	10	0,390
1769	КЛ-10 кВ РП10193 1-ТП12663 А	10	0,390
1770	КЛ-10 кВ РП10193 2-ТП12663 Б	10	0,390
1771	КЛ-10 кВ ТП11641 Б-ТП15894 Б	10	0,390
1772	КЛ-10 кВ ф.18 с РП-3Н до ТП-185Н	10	0,390
1773	КЛ-10 кВ ф.19 с РП-3Н до ТП-185Н	10	0,390
1774	КЛ-10 кВ ТП12862 А-ТП11634 А	10	0,390
1775	КЛ-10 кВ ТП11634 Б-ТП12862 Б	10	0,390
1776	КЛ-10 кВ ТП12579 Б-ТП11409 Б	10	0,389
1777	КЛ-10 кВ ТП 15217 (Б) – ТП 30547 (Б)	10	0,388
1778	КЛ-10 кВ ТП27928 А-ТП10928 А	10	0,388
1779	КЛ-10 кВ ТП12525 Б-ТП12520 Б	10	0,387
1780	КЛ-10 кВ ТП12608 Б-ТП12736 Б	10	0,387
1781	КЛ-10 кВ ТП12375 Б-ТП10687 Б	10	0,387
1782	КЛ-10 кВ ТП10998 А-ТП14357 А	10	0,387
1783	КЛ-10 кВ РП 17127 (1)-РТП 18111 (1)	10	0,387
1784	КЛ-10 кВ РП12287 с.1-РП27070 с.1	10	0,386

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
1785	КЛ-10 кВ РП12157 2-ТП16698 Б	10	0,385
1786	КЛ-10 кВ ТП13065 А-ТП13018 А	10	0,385
1787	КЛ-10 кВ ТП12531 А-ТП11973 А	10	0,385
1788	КЛ-10 кВ ТП11212 А-ТП10344 А	10	0,385
1789	КЛ-10 кВ ТП11212 Б-ТП10344 Б	10	0,385
1790	КЛ-10 кВ ТП14731 Б-ТП15896 Б	10	0,385
1791	КЛ-10 кВ ТП12443 Б-ТП10929 Б	10	0,385
1792	КЛ-10 кВ ТП17299 А-ТП29373 А	10	0,385
1793	КЛ-10 кВ ТП17299 Б-ТП29373 Б	10	0,385
1794	КЛ-10 кВ ТП18373 Б-ТП18372 Б	10	0,385
1795	КЛ-10 кВ ТП15661 Б-ТП15699 Б	10	0,385
1796	КЛ-10 кВ ТП11272 Б-ТП11273 Б	10	0,384
1797	КЛ-10 кВ РП10014 2-ТП10023 Б	10	0,384
1798	КЛ-10 кВ ТП 15217 (А) – ТП 30547 (А)	10	0,383
1799	КЛ-10 кВ ТП12579 А-ТП11409 А	10	0,383
1800	КЛ-10 кВ ТП12790 Б-ТП12770 Б	10	0,382
1801	КЛ-10 кВ ТП 12520 (А)-ТП 12525 (А)	10	0,382
1802	КЛ-10 кВ ТП16385 Б-ТП11673 Б	10	0,381
1803	КЛ-10 кВ ТП10975 Б-ТП11357 Б	10	0,381
1804	КЛ-10 кВ ТП11337 Б-ТП11324 Б	10	0,381
1805	КЛ-10 кВ ТП11337 А-ТП11324 А	10	0,381
1806	КЛ-10 кВ ТП11357 А-ТП10975 А	10	0,381
1807	КЛ-10 кВ ТП11248 Б-ТП13051 Б	10	0,380
1808	КЛ-10 кВ ТП10651 Б-ТП10797 Б	10	0,380
1809	КЛ-10 кВ ТП12814 Б-ТП12816 Б	10	0,380
1810	КЛ-10 кВ РП10079С.2 – РП11128С.2 яч. 14	10	0,380
1811	КЛ-10 кВ ТП11690 Б-ТП11831 Б	10	0,380
1812	КЛ-10 кВ ТП11831 А-ТП11690 А	10	0,380
1813	КЛ-10 кВ РТП10102 1-ТП11773 Б	10	0,380
1814	КЛ-10 кВ ТП11272 А-ТП11273 А	10	0,380
1815	КЛ-10 кВ ТП 20744 Б – ТП 23325 Б	10	0,380
1816	КЛ-10 кВ ТП 20744 А – ТП 23325 А	10	0,380
1817	КЛ-10 кВ ТП11416 Б-ТП16580 А	10	0,380
1818	КЛ-10 кВ ТП13080 Б-ТП13120 Б	10	0,380
1819	КЛ-10 кВ ТП17890 А-ТП19600 А	10	0,380
1820	КЛ-10 кВ ТП25983 А-ТП25982 А	10	0,380
1821	КЛ-10 кВ ТП10897 Б-ТП14727 А	10	0,380
1822	КЛ-10 кВ РТП12036 с2- РТП 12034 с1	10	0,380
1823	КЛ-10 кВ ТП10757 Б-ТП10765 Б	10	0,380
1824	КЛ-10 кВ РТП12036 с.2-РТП12034 с.1(А)	10	0,380

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
1825	КЛ-10 кВ РП10104 1-ТП24109 Б	10	0,378
1826	КЛ-10 кВ ТП12790 А-ТП12770 А	10	0,377
1827	КЛ-10 кВ РП10100 1-ТП24169 А	10	0,377
1828	КЛ-10 кВ ТП14560 Б-ТП11307 Б	10	0,376
1829	КЛ-10 кВ ТП15862 Б-ТП14685 Б	10	0,376
1830	КЛ-10 кВ ТП10682 Б-ТП10628 Б	10	0,376
1831	КЛ-10 кВ ТП12915 1-ТП12868 А	10	0,375
1832	КЛ-10 кВ РТП16121 1-ТП15204 А	10	0,375
1833	КЛ-10 кВ ТП12817 А-ТП12951 А	10	0,375
1834	КЛ-10 кВ РТП16121 2-ТП15204 Б	10	0,375
1835	КЛ-10 кВ ТП10651 А-ТП12780 А	10	0,375
1836	КЛ-10 кВ ТП12780 Б-ТП10651 Б	10	0,375
1837	КЛ-10 кВ ТП20759 А-РП10151 1	10	0,375
1838	КЛ-10 кВ ТП19450 1-ТП19452 1	10	0,375
1839	КЛ-10 кВ ТП10344 Б-ТП11276 Б	10	0,375
1840	КЛ-10 кВ ТП10344 А-ТП11276 А	10	0,375
1841	КЛ-10 кВ ТП11618 Б-ТП11622 Б	10	0,375
1842	КЛ-10 кВ ТП14678 Б-ТП15859 Б	10	0,375
1843	КЛ-10 кВ ТП18803 Б-ТП25431 Б	10	0,375
1844	КЛ-10 кВ РП 20004 (1)-ТП 22319 (Б)	10	0,375
1845	КЛ-10 кВ РП10118 2-ТП10934 А	10	0,375
1846	КЛ-10 кВ РП10118 1-ТП10934 Б	10	0,375
1847	КЛ-10 кВ РП11017 1-ТП13219 А	10	0,373
1848	КЛ-10 кВ ТП12586 А-ТП12509 А	10	0,373
1849	КЛ-10 кВ ТП11818 А-ТП12428 А	10	0,372
1850	КЛ-10 кВ ТП11677 Б-ТП11587 Б	10	0,371
1851	КЛ-10 кВ ТП11677 А-ТП11587 А	10	0,371
1852	КЛ-10 кВ РТП16073 2-ТП22236 Б	10	0,370
1853	КЛ-10 кВ ТП11751 А-ТП20698 А	10	0,370
1854	КЛ-10 кВ ТП10797 А-ТП10651 А	10	0,370
1855	КЛ-10 кВ ТП14717 Б-ТП14510 Б	10	0,370
1856	КЛ-10 кВ ТП21720 Б-ТП21719 Б	10	0,370
1857	КЛ-10 кВ РП11118 1-ТП11502 А	10	0,370
1858	КЛ-10 кВ РП11073 1-ТП13998 А	10	0,370
1859	КЛ-10 кВ РП11073 2-ТП13998 Б	10	0,370
1860	КЛ-10 кВ ТП22695 А-ТП22684 А	10	0,370
1861	КЛ-10 кВ ТП22695 Б-ТП22684 Б	10	0,370
1862	КЛ-10 кВ ТП12738 Б-ТП13215 Б	10	0,370
1863	КЛ-10 кВ РП11096 1-ТП11913 А	10	0,370
1864	КЛ-10 кВ ТП11713 Б-ТП11535 Б	10	0,370

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
1865	КЛ-10 кВ ТП12478 Б-ТП11340 Б	10	0,370
1866	КЛ-10 кВ ТП11985 Б-ТП15477 Б	10	0,370
1867	КЛ-10 кВ ТП12558 Б-ТП11758 Б	10	0,370
1868	КЛ-10 кВ ТП10790 А-ТП11418 А	10	0,370
1869	КЛ-10 кВ ТП12528 Б-ТП11791 Б	10	0,370
1870	КЛ-10 кВ ТП12513 А-ТП12514 А	10	0,370
1871	КЛ-10 кВ ТП12512 А-ТП12513 А	10	0,370
1872	КЛ-10 кВ РП 17127 (2)-РТП 18111 (2)	10	0,370
1873	КЛ-10 кВ ТП24873 А-ТП24874 А	10	0,370
1874	КЛ-10 кВ ТП24874 Б-ТП24873 Б	10	0,370
1875	КЛ-10 кВ ТП11503 А-ТП11399 А	10	0,370
1876	КЛ-10 кВ ТП13051 А-ТП11248 А	10	0,368
1877	КЛ-10 кВ ТП12879 Б-ТП11999 Б	10	0,368
1878	КЛ-10 кВ РП10100 1-ТП24161 А	10	0,367
1879	КЛ-10 кВ ТП11993 Б-ТП12442 Б	10	0,365
1880	КЛ-10 кВ РП11118 2-ТП11502 Б	10	0,365
1881	КЛ-10 кВ ТП10966 А-ТП10965 А	10	0,365
1882	КЛ-10 кВ ТП22925 Б-ТП14761 Б	10	0,365
1883	КЛ-10 кВ ТП12641 Б-ТП12660 Б	10	0,365
1884	КЛ-10 кВ ТП14733 А-ТП11770 А	10	0,365
1885	КЛ-10 кВ ТП10988 Б-ТП10874 Б	10	0,365
1886	КЛ-10 кВ ТП11861 Б-ТП11854 Б	10	0,365
1887	КЛ-10 кВ ТП11861 А-ТП11854 А	10	0,365
1888	КЛ-10 кВ ТП10790 Б-ТП11418 Б	10	0,365
1889	КЛ-10 кВ ТП19609А-ТП28347А	10	0,365
1890	КЛ-10 кВ ТП19609Б-ТП28347Б	10	0,365
1891	КЛ-10 кВ ТП10903 А-ТП12471 А	10	0,365
1892	КЛ-10 кВ ТП12586 Б-ТП12509 Б	10	0,364
1893	КЛ-10 кВ ТП11497 А-ТП11498 А	10	0,364
1894	КЛ-10 кВ ТП11928 А-ТП11927 А	10	0,363
1895	КЛ-10 кВ ТП11928 Б-ТП11927 Б	10	0,363
1896	КЛ-10 кВ ТП10891 Б-ТП11534 Б	10	0,362
1897	КЛ-10 кВ ТП10891 А-ТП11534 А	10	0,362
1898	КЛ-10 кВ ТП11296 1-ТП13235 А	10	0,361
1899	КЛ-10 кВ ТП10607 А-ТП11715 А	10	0,361
1900	КЛ-10 кВ ТП13235 Б-ТП11296 1	10	0,361
1901	КЛ-10 кВ РТП27100 с.1-ТП14352 Б	10	0,361
1902	КЛ-10 кВ ТП12075 Б-ТП13163 Б	10	0,360
1903	КЛ-10 кВ ТП12075 А-ТП13163 А	10	0,360
1904	КЛ-10 кВ ТП12909 А-ТП15816 А	10	0,360

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
1905	КЛ-10 кВ ТП19566 Б-ТП20434 Б	10	0,360
1906	КЛ-10 кВ ТП10966 Б-ТП10965 Б	10	0,360
1907	КЛ-10 кВ ТП22925 А-ТП14761 А	10	0,360
1908	КЛ-10 кВ ТП13840 А-ТП13836 А	10	0,360
1909	КЛ-10 кВ ТП23109 А-ТП23106 А	10	0,360
1910	КЛ-10 кВ ТП26321 А-ТП26322 А	10	0,360
1911	КЛ-10 кВ ТП12750 А-ТП12625 А	10	0,360
1912	КЛ-10 кВ ТП12750 Б-ТП12625 Б	10	0,360
1913	КЛ-10 кВ ТП12551 Б-ТП12548 Б	10	0,360
1914	КЛ-10 кВ ТП12551 А-ТП12548 А	10	0,360
1915	КЛ-10 кВ ТП10607 Б-ТП11715 Б	10	0,360
1916	КЛ-10 кВ ТП11439 А-ТП11436 А	10	0,360
1917	КЛ-10 кВ ТП12429 Б-ТП12435 Б	10	0,360
1918	КЛ-10 кВ РТП27100 с.1-ТП14351 Б	10	0,360
1919	КЛ-10 кВ РТП27115с1-ТП10302 А	10	0,360
1920	КЛ-10 кВ ТП11680 Б-ТП11484 Б	10	0,360
1921	КЛ-10 кВ РП12182 3-ТП19626 Б	10	0,360
1922	КЛ-10 кВ РП10140 1-ТП19642 А	10	0,360
1923	КЛ-10 кВ РП10104 2-ТП24158 Б	10	0,358
1924	КЛ-10 кВ ТП10859 А-ТП11422 А	10	0,356
1925	КЛ-10 кВ ТП10859 Б-ТП11422 Б	10	0,356
1926	КЛ-10 кВ ТП10415 Б-ТП12961 Б	10	0,355
1927	КЛ-10 кВ ТП20887 А-ТП19658 А	10	0,355
1928	КЛ-10 кВ ТП12738 А-ТП12573 А	10	0,355
1929	КЛ-10 кВ ТП11340Б-ТП12478Б	10	0,355
1930	КЛ-10 кВ ТП11787 А-ТП11613 А	10	0,355
1931	КЛ-10 кВ ТП29362А-РТП27099с1	10	0,355
1932	КЛ-10 кВ РП17182 1-ТП23095 А	10	0,355
1933	КЛ-10 кВ ТП10296 Б-ТП14346 Б	10	0,355
1934	КЛ-10 кВ ТП10903 Б-ТП12471 Б	10	0,355
1935	КЛ-10 кВ ТП11787 Б-ТП11613 Б	10	0,353
1936	КЛ-10 кВ ТП24467 А-ТП24469 А	10	0,352
1937	КЛ-10 кВ ТП11323 А-ТП11321 А	10	0,351
1938	КЛ-10 кВ ТП12573 Б-ТП12738 Б	10	0,350
1939	КЛ-10 кВ ТП12791 Б-ТП12319 Б	10	0,350
1940	КЛ-10 кВ ТП12798 А-ТП28647 А	10	0,350
1941	КЛ-10 кВ ТП28647 Б-ТП12798 Б	10	0,350
1942	КЛ-10 кВ РТП11179 С2 – РТП15012С2	10	0,350
1943	КЛ-10 кВ ТП15567 Б-ТП28703 Б	10	0,350
1944	КЛ-10 кВ ТП15567 А-ТП28703 А	10	0,350

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
1945	КЛ-10 кВ ТП24466 Б-ТП24464 Б	10	0,350
1946	КЛ-10 кВ ТП24466 А-ТП24464 А	10	0,350
1947	КЛ-10 кВ ТП11555 А-ТП11761 Б	10	0,350
1948	КЛ-10 кВ ТП13013 Б-ТП13706 Б	10	0,350
1949	КЛ-10 кВ ТП11655 А-ТП12615 А	10	0,350
1950	КЛ-10 кВ ТП11655 Б-ТП12615 Б	10	0,350
1951	КЛ-10 кВ ТП17810 Б-ТП17809 Б	10	0,350
1952	КЛ-10 кВ ТП14733 Б-ТП11770 Б	10	0,350
1953	КЛ-10 кВ РТП 26075 (с.2) – ТП 24814 Б	10	0,350
1954	КЛ-10 кВ ТП14786 А-ТП11723 А	10	0,350
1955	КЛ-10 кВ ТП12429 А-ТП12435 А	10	0,350
1956	КЛ-10 кВ РТП14408 2-ТП14398 Б	10	0,350
1957	КЛ-10 кВ ТП13239 А-ТП10675 А	10	0,350
1958	КЛ-10 кВ ТП11791 Б-ТП12527 Б	10	0,350
1959	КЛ-10 кВ РТП15080 2-ТП16236 Б	10	0,350
1960	КЛ-10 кВ ТП19995 А-ТП16248 А	10	0,350
1961	КЛ-10 кВ ТП11484 А-ТП11680 А	10	0,350
1962	КЛ-10 кВ ТП11393 Б-ТП25012 Б	10	0,350
1963	КЛ-10 кВ ТП20217 Б-ТП15608 Б	10	0,350
1964	КЛ-10 кВ ТП25012 А-ТП11393 А	10	0,350
1965	КЛ-10 кВ ТП11639 А-ТП11918 А	10	0,350
1966	КЛ-10 кВ РП15132 2-ТП22384 Б	10	0,350
1967	КЛ-10 кВ ТП15698 А-ТП19885 А	10	0,350
1968	КЛ-10 кВ ТП19977 Б-ТП10258 А	10	0,350
1969	КЛ-10 кВ ТП18921 Б-ТП15315 Б	10	0,350
1970	КЛ-10 кВ ТП17890 Б-ТП19600 Б	10	0,350
1971	КЛ-10 кВ ТП12470Б-ТП30219Б	10	0,349
1972	КЛ-10 кВ ТП12470А-ТП30219А	10	0,349
1973	КЛ-10 кВ ТП10767 Б-ТП10577 Б	10	0,349
1974	КЛ-10 кВ ТП10577 А-ТП10767 А	10	0,349
1975	КЛ-10 кВ ТП12909 Б-ТП15816 Б	10	0,347
1976	КЛ-10 кВ ТП11892 А-ТП11730 Б	10	0,346
1977	КЛ-10 кВ ТП11424 А-ТП11425 А	10	0,346
1978	КЛ-10 кВ ТП11424 Б-ТП11425 Б	10	0,346
1979	КЛ-10 кВ ТП15587 Б-ТП11542 Б	10	0,345
1980	КЛ-10 кВ ТП20698 Б-ТП11751 Б	10	0,345
1981	КЛ-10 кВ ТП13529 А-ТП13509 А	10	0,345
1982	КЛ-10 кВ ТП13529 Б-ТП13509 Б	10	0,345
1983	КЛ-10 кВ ТП11288 Б-ТП11302 Б	10	0,345
1984	КЛ-10 кВ ТП12560 Б-ТП11298 Б	10	0,345

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
1985	КЛ-10 кВ ТП11252 А-ТП11245 А	10	0,345
1986	КЛ-10 кВ ТП15894 А-ТП11641 А	10	0,345
1987	КЛ-10 кВ ТП10961 А-ТП10960 А	10	0,345
1988	КЛ-10 кВ ТП23586 А-ТП20668 А	10	0,345
1989	КЛ-10 кВ ТП20668 Б-ТП23586 Б	10	0,345
1990	КЛ-10 кВ РП10104 1-ТП24172 Б	10	0,345
1991	КЛ-10 кВ ТП11916 А-ТП11993 А	10	0,345
1992	КЛ-10 кВ РП11057 2-ТП11759 Б	10	0,344
1993	КЛ-10 кВ ТП13124 А-ТП12466 А	10	0,344
1994	КЛ-10 кВ ТП13124 Б-ТП12466 Б	10	0,344
1995	КЛ-10 кВ ТП14357 1-ТП11784 А	10	0,343
1996	КЛ-10 кВ ТП11618 А-ТП11622 А	10	0,343
1997	КЛ-10 кВ ТП10860 Б-ТП10619 Б	10	0,342
1998	КЛ-10 кВ ТП20655 А-ТП14722 А	10	0,341
1999	КЛ-10 кВ ТП 15536Б – РП 28161с. 2	10	0,341
2000	КЛ-10 кВ ТП10657 А-ТП10593 А	10	0,341
2001	КЛ-10 кВ ТП10657 Б-ТП10593 Б	10	0,341
2002	КЛ-10 кВ РТП14142 2-ТП28621Б	10	0,341
2003	КЛ-10 кВ ТП13071 А-ТП12841 А	10	0,340
2004	КЛ-10 кВ ТП12841 Б-ТП13071 Б	10	0,340
2005	КЛ-10 кВ ТП25203 А-ТП25202 А	10	0,340
2006	КЛ-10 кВ ТП25203 Б-ТП25202 Б	10	0,340
2007	КЛ-10 кВ ТП21720 А-ТП21719 А	10	0,340
2008	КЛ-10 кВ ТП12808 Б-ТП12733 Б	10	0,340
2009	КЛ-10 кВ ТП11535 Б-ТП11974 Б	10	0,340
2010	КЛ-10 кВ ТП12849 А-ТП12850 А	10	0,340
2011	КЛ-10 кВ ТП20356 А-ТП25438 А	10	0,340
2012	КЛ-10 кВ ТП20356 Б-ТП25438 Б	10	0,340
2013	КЛ-10 кВ РП11050 1-РП18110 1	10	0,340
2014	КЛ-10 кВ ТП12560 А-ТП11298 А	10	0,340
2015	КЛ-10 кВ РП11088 2-ТП11630 Б	10	0,340
2016	КЛ-10 кВ ТП11249 Б-ТП11248 Б	10	0,340
2017	КЛ-10 кВ ТП21230 А-ТП21231 А	10	0,340
2018	КЛ-10 кВ ТП14625 Б-ТП12744 Б	10	0,340
2019	КЛ-10 кВ ТП11271 А-ТП11252 А	10	0,340
2020	КЛ-10 кВ ТП27577 Б-ТП15774 Б	10	0,340
2021	КЛ-10 кВ ТП10960 Б-ТП10961 Б	10	0,340
2022	КЛ-10 кВ ТП11852 Б-ТП11861 Б	10	0,340
2023	КЛ-10 кВ ТП11852 А-ТП11861 А	10	0,340
2024	КЛ-10 кВ ТП19208 Б-ТП13047 Б	10	0,340

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
2025	КЛ-10 кВ ТП10675 Б-ТП13239 Б	10	0,340
2026	КЛ-10 кВ ТП13239 Б-ТП28346 Б	10	0,340
2027	КЛ-10 кВ ТП11639 Б-ТП11918 Б	10	0,340
2028	КЛ-10 кВ ТП11392 Б-ТП12856 Б	10	0,339
2029	КЛ-10 кВ ТП11339 Б-ТП11336 Б	10	0,338
2030	КЛ-10 кВ ТП11339 А-ТП11336 А	10	0,338
2031	КЛ-10 кВ ТП10798 Б-ТП10797 Б	10	0,338
2032	КЛ-10 кВ ТП11203 Б-ТП10993 Б	10	0,337
2033	КЛ-10 кВ ТП11203 А-ТП10993 А	10	0,337
2034	КЛ-10 кВ ТП10811 А-ТП11816 А	10	0,336
2035	КЛ-10 кВ ТП10885 Б-ТП10955 Б	10	0,336
2036	КЛ-10 кВ ТП10955 А-ТП10885 А	10	0,336
2037	КЛ-10 кВ ТП21523 А-ТП20367 А	10	0,335
2038	КЛ-10 кВ ТП11717 Б-ТП11425 Б	10	0,335
2039	КЛ-10 кВ ТП11717 А-ТП11425 А	10	0,335
2040	КЛ-10 кВ ТП11248 А-ТП11249 А	10	0,335
2041	КЛ-10 кВ ТП11271 Б-ТП11252 Б	10	0,335
2042	КЛ-10 кВ ТП11276 Б-ТП11240 Б	10	0,335
2043	КЛ-10 кВ ТП14712 А-ТП14739 А	10	0,335
2044	КЛ-10 кВ РП 29040 с1 -ТП11623 А	10	0,335
2045	КЛ-10 кВ ТП11623 Б-ТП11350 Б	10	0,335
2046	КЛ-10 кВ ТП10798 А-ТП10797 А	10	0,335
2047	КЛ-10 кВ ТП13265 Б-ТП11520 Б	10	0,335
2048	КЛ-10 кВ ТП10287 Б-ТП12994 Б	10	0,335
2049	КЛ-10 кВ ТП12856 А-ТП11392 А	10	0,334
2050	КЛ-10 кВ ТП11614 Б-ТП11407 Б	10	0,334
2051	КЛ-10 кВ ТП11614 А-ТП11407 А	10	0,334
2052	КЛ-10 кВ ТП10632 Б-ТП10548 Б	10	0,332
2053	КЛ-10 кВ ТП10632 А-ТП10548 А	10	0,332
2054	КЛ-10 кВ ТП15311 А-ТП10648 А	10	0,332
2055	КЛ-10 кВ ТП10707 А-ТП10322 А	10	0,332
2056	КЛ-10 кВ ТП10882 Б-ТП10880 Б	10	0,331
2057	КЛ-10 кВ ТП13500 А-ТП13502 А	10	0,330
2058	КЛ-10 кВ ТП13500 Б-ТП13502 Б	10	0,330
2059	КЛ-10 кВ ТП12951 Б-ТП12790 Б	10	0,330
2060	КЛ-10 кВ ТП15761 Б-ТП15760 Б	10	0,330
2061	КЛ-10 кВ РП12273 2-ТП12630 Б	10	0,330
2062	КЛ-10 кВ ТП12752 Б-ТП12598 Б	10	0,330
2063	КЛ-10 кВ ТП12760 А-ТП12516 А	10	0,330
2064	КЛ-10 кВ ТП12646 А-ТП10552 А	10	0,330

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
2065	КЛ-10 кВ ТП12646 Б-ТП10552 Б	10	0,330
2066	ПС 330 с3 яч21-РП11073 альфа с2	10	0,330
2067	ПС 330 с1 яч5-РП11073 бета с2	10	0,330
2068	КЛ-10 кВ ТП13013 А-ТП13706 А	10	0,330
2069	ПС 46 с2 яч20-РП11059 с1	10	0,330
2070	КЛ-10 кВ ТП10348 А-ТП11754 А	10	0,330
2071	КЛ-10 кВ ТП11252 Б-ТП11245 Б	10	0,330
2072	КЛ-10 кВ ТП23113 Б-ТП23111 Б	10	0,330
2073	КЛ-10 кВ ТП23113 А-ТП23111 А	10	0,330
2074	КЛ-10 кВ РТП20008 с.2-ТП28622Б	10	0,330
2075	КЛ-10 кВ ТП12443 А-ТП10929 А	10	0,330
2076	КЛ-10 кВ ТП14772 Б-ТП18578 Б	10	0,330
2077	КЛ-10 кВ ТП10756 А-ТП10757 А	10	0,330
2078	КЛ-10 кВ ТП12757 Б-ТП11821 Б	10	0,330
2079	КЛ-10 кВ ТП11627 Б-ТП14784 Б	10	0,330
2080	КЛ-10 кВ ТП15759 А-ТП15758 А	10	0,330
2081	КЛ-10 кВ ТП10651 Б-ТП14757 Б	10	0,328
2082	КЛ-10 кВ ТП10999 А-ТП10955 А	10	0,328
2083	КЛ-10 кВ ТП10999 Б-ТП10955 Б	10	0,328
2084	КЛ-10 кВ ТП17482 А-ТП17483 А	10	0,328
2085	КЛ-10 кВ ТП17482 Б-ТП17483 Б	10	0,328
2086	КЛ-10 кВ ТП12760 Б-ТП12516 Б	10	0,327
2087	КЛ-10 кВ ТП28369 Б - ТП13131Б	10	0,327
2088	КЛ-10 кВ ТП11294 Б-ТП11295 Б	10	0,326
2089	КЛ-10 кВ ТП10837 Б-ТП10518 Б	10	0,326
2090	КЛ-10 кВ ТП12817 А-РП12086 1	10	0,325
2091	КЛ-10 кВ ТП20951 А-ТП20306 1	10	0,325
2092	КЛ-10 кВ ТП17971 Б-ТП18230 Б	10	0,325
2093	КЛ-10 кВ ТП28656Б-ТП12618 Б	10	0,325
2094	КЛ-10 кВ ТП11820 А-ТП11882 А	10	0,325
2095	КЛ-10 кВ ТП11820 Б-ТП11882 Б	10	0,325
2096	КЛ-10 кВ ТП14786 Б-ТП11723 Б	10	0,325
2097	КЛ-10 кВ ТП12857 А-ТП29651 А	10	0,325
2098	КЛ-10 кВ ТП15432 Б-ТП15431 Б	10	0,325
2099	КЛ-10 кВ ТП18921 А-ТП15315 А	10	0,325
2100	КЛ-10 кВ ТП11696 Б-ТП10424 Б	10	0,325
2101	КЛ-10 кВ ТП12527 Б-ТП11789 Б	10	0,325
2102	КЛ-10 кВ ТП10608 Б-ТП11479 Б	10	0,324
2103	КЛ-10 кВ ТП11479 А-ТП10608 А	10	0,324
2104	КЛ-10 кВ ТП10913 А-ТП11211 А	10	0,324

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
2105	КЛ-10 кВ ТП10913 Б-ТП11211 Б	10	0,324
2106	КЛ-10 кВ ТП10788 А-ТП10797 А	10	0,324
2107	КЛ-10 кВ ТП11818 Б-ТП11816 Б	10	0,324
2108	КЛ-10 кВ РТП27100 с.1-ТП14349 А	10	0,324
2109	КЛ-10 кВ РТП27100 с.2-ТП14350 Б	10	0,324
2110	КЛ-10 кВ ТП 12312 Б – ТП 30500 Б	10	0,323
2111	КЛ-10 кВ ТП29651 Б-ТП12857 Б	10	0,323
2112	КЛ-10 кВ ТП27252 А-ТП13272 А	10	0,323
2113	КЛ-10 кВ РТП27100 с.2-ТП14349 Б	10	0,323
2114	КЛ-10 кВ ТП10288 А-ТП10488 А	10	0,323
2115	КЛ-10 кВ ТП10923 А-ТП25141 А	10	0,323
2116	КЛ-10 кВ ТП25141 Б-ТП10923 Б	10	0,323
2117	КЛ-10 кВ ТП27252 Б-ТП13272 Б	10	0,323
2118	КЛ-10 кВ ТП26321 Б-ТП26322 Б	10	0,321
2119	КЛ-10 кВ ТП12901 Б-ТП12773 Б	10	0,320
2120	КЛ-10 кВ ТП12773 А-ТП12901 А	10	0,320
2121	КЛ-10 кВ ТП12839 А-ТП13062 А	10	0,320
2122	КЛ-10 кВ РП12273 1-ТП12630 А	10	0,320
2123	КЛ-10 кВ ТП12752 А-ТП12598 А	10	0,320
2124	КЛ-10 кВ ТП12846 А-ТП12847 А	10	0,320
2125	КЛ-10 кВ ТП11871 А-ТП11915 А	10	0,320
2126	КЛ-10 кВ ТП11915 Б-ТП11871 Б	10	0,320
2127	КЛ-10 кВ ТП11276 А-ТП11240 А	10	0,320
2128	КЛ-10 кВ ТП14712 Б-ТП14739 Б	10	0,320
2129	КЛ-10 кВ ТП10647 А-ТП10646 А	10	0,320
2130	КЛ-10 кВ ТП14413 Б-ТП18220 Б	10	0,320
2131	КЛ-10 кВ ТП15766 Б-ТП24775 Б	10	0,320
2132	КЛ-10 кВ ТП24775 А-ТП15766 А	10	0,320
2133	КЛ-10 кВ ТП10937 А-ТП11338 А	10	0,320
2134	КЛ-10 кВ ТП10937 Б-ТП11338 Б	10	0,320
2135	КЛ-10 кВ ТП11328 А-ТП10856 А	10	0,320
2136	КЛ-10 кВ ТП11748 Б-ТП11749 Б	10	0,320
2137	КЛ-10 кВ ТП10797 Б-ТП10788 Б	10	0,320
2138	КЛ-10 кВ ТП11520 А-ТП11524 А	10	0,320
2139	КЛ-10 кВ ТП12757 А-ТП11821 А	10	0,320
2140	КЛ-10 кВ ТП10426 А-ТП10463 Б	10	0,320
2141	КЛ-10 кВ РП12184 2-ТП10720 А	10	0,320
2142	КЛ-10 кВ ТП11881 Б-ТП11541 Б	10	0,319
2143	КЛ-10 кВ ТП11881 А-ТП11541 А	10	0,319
2144	КЛ-10 кВ ТП 30300А-ТП 17390 А	10	0,319

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
2145	КЛ-10 кВ ТП11353 А-ТП11351 А	10	0,318
2146	КЛ-10 кВ ТП11324 Б-ТП11323 Б	10	0,318
2147	КЛ-10 кВ ТП11324 А-ТП11323 А	10	0,318
2148	КЛ-10 кВ ТП12857 Б-ТП10789 Б	10	0,317
2149	КЛ-10 кВ ТП10394 Б-ТП15813 Б	10	0,316
2150	КЛ-10 кВ ТП10394 А-ТП15813 А	10	0,316
2151	КЛ-10 кВ ТП11783 Б-ТП12521 Б	10	0,316
2152	КЛ-10 кВ ТП12678 Б-ТП12677 Б	10	0,315
2153	КЛ-10 кВ ТП12850 А-ТП12851 А	10	0,315
2154	КЛ-10 кВ ТП12677 А-ТП12678 А	10	0,315
2155	КЛ-10 кВ РП11057 1-ТП11334 А	10	0,315
2156	КЛ-10 кВ ТП13120 А-ТП13020 А	10	0,315
2157	КЛ-10 кВ ТП11786 А-ТП12988 1	10	0,315
2158	КЛ-10 кВ ТП11786 Б-ТП12988 1	10	0,315
2159	КЛ-10 кВ ТП11288 А-ТП11298 А	10	0,315
2160	КЛ-10 кВ ТП10723 А-ТП11224 А	10	0,315
2161	КЛ-10 кВ ТП18568 Б-ТП22915 Б	10	0,315
2162	КЛ-10 кВ ТП10874 А-ТП10875 А	10	0,315
2163	КЛ-10 кВ ТП10874 Б-ТП10875 Б	10	0,315
2164	КЛ-10 кВ ТП10545 Б-ТП14409 А	10	0,315
2165	КЛ-10 кВ ТП15643 Б-ТП17967 Б	10	0,315
2166	КЛ-10 кВ ТП23765 А-ТП22163 А	10	0,314
2167	КЛ-10 кВ ТП10616 Б-ТП10675 Б	10	0,314
2168	КЛ-10 кВ ТП10675 А-ТП10616 А	10	0,314
2169	КЛ-10 кВ ТП10687 Б-ТП10616 Б	10	0,314
2170	КЛ-10 кВ ТП11209 А-ТП10937 А	10	0,313
2171	КЛ-10 кВ ТП11634 А-ТП17938 А	10	0,313
2172	КЛ-10 кВ ТП11323 Б-ТП11339 Б	10	0,312
2173	КЛ-10 кВ ТП11323 А-ТП11339 А	10	0,312
2174	КЛ-10 кВ ТП10529 А-ТП10517 А	10	0,312
2175	КЛ-10 кВ ТП10882 А-ТП10880 А	10	0,312
2176	КЛ-10 кВ ТП10529 Б-ТП10652 Б	10	0,312
2177	КЛ-10 кВ ТП23675 Б-ТП12374 Б	10	0,310
2178	КЛ-10 кВ РП12086 2-ТП12817 Б	10	0,310
2179	КЛ-10 кВ ТП12817 Б-ТП12951 Б	10	0,310
2180	КЛ-10 кВ ТП13095 Б-ТП13302 Б	10	0,310
2181	КЛ-10 кВ ТП12850 Б-ТП12851 Б	10	0,310
2182	КЛ-10 кВ ТП26718 А-ТП16324 А	10	0,310
2183	КЛ-10 кВ ТП24462 Б-РТП19131 2	10	0,310
2184	КЛ-10 кВ ТП24923 Б-ТП25438 Б	10	0,310

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
2185	КЛ-10 кВ ТП24923 А-ТП25438 А	10	0,310
2186	КЛ-10 кВ ТП17810 А-ТП17809 А	10	0,310
2187	КЛ-10 кВ ТП15540 А-ТП15539 А	10	0,310
2188	КЛ-10 кВ ТП15540 Б-ТП15539 Б	10	0,310
2189	КЛ-10 кВ ТП10723 Б-ТП11224 Б	10	0,310
2190	КЛ-10 кВ РП 10044 с.2 – ТП 11635 А	10	0,310
2191	КЛ-10 кВ ТП10925 Б-ТП10931 Б	10	0,310
2192	КЛ-10 кВ ТП10925 А-ТП10931 А	10	0,310
2193	КЛ-10 кВ ТП15846 А-ТП10842 А	10	0,310
2194	КЛ-10 кВ ТП15846 Б-ТП10842 Б	10	0,310
2195	КЛ-10 кВ ТП18568 А-ТП22915 А	10	0,310
2196	КЛ-10 кВ ТП12739 Б-ТП10733 Б	10	0,310
2197	КЛ-10 кВ ТП12739 А-ТП10733 А	10	0,310
2198	КЛ-10 кВ ТП21725 Б-ТП21726 Б	10	0,310
2199	КЛ-10 кВ ТП11524 Б-ТП11520 Б	10	0,310
2200	КЛ-10 кВ ТП23356 Б-ТП23357 Б	10	0,310
2201	КЛ-10 кВ ТП23356 А-ТП23357 А	10	0,310
2202	КЛ-10 кВ ТП14719 А-ТП14720 А	10	0,310
2203	КЛ-10 кВ РП27070 с.2-ТП20684 Б	10	0,310
2204	КЛ-10 кВ РП17084 1-ТП 1497 1	10	0,310
2205	КЛ-10 кВ ТП12521 А-ТП11783 А	10	0,308
2206	КЛ-10 кВ ТП10895 А-ТП11424 А	10	0,308
2207	КЛ-10 кВ ТП10895 Б-ТП11424 Б	10	0,308
2208	КЛ-10 кВ ТП 22318 (А)-ТП 22319 (А)	10	0,306
2209	КЛ-10 кВ ТП25156 Б-ТП21839 Б	10	0,305
2210	КЛ-10 кВ ТП12484 Б-ТП12485 Б	10	0,305
2211	КЛ-10 кВ ТП12814 А-ТП12816 А	10	0,305
2212	КЛ-10 кВ РП12025 1-ТП12798 Б	10	0,305
2213	КЛ-10 кВ ТП14735 Б-ТП14736 Б	10	0,305
2214	КЛ-10 кВ РП10185 с.2-РП12287 с.1	10	0,305
2215	КЛ-10 кВ ТП11365 Б-ТП11316 Б	10	0,305
2216	КЛ-10 кВ ТП11821 А-ТП11350 А	10	0,305
2217	КЛ-10 кВ ТП11821 Б-ТП11350 Б	10	0,305
2218	КЛ-10 кВ РП11092 1-ТП11672 А	10	0,305
2219	КЛ-10 кВ ТП23581 А-ТП17314 А	10	0,305
2220	КЛ-10 кВ ТП23581 Б-ТП17314 Б	10	0,305
2221	КЛ-10 кВ ТП12509 Б-ТП12510 Б	10	0,304
2222	КЛ-10 кВ ТП12509 А-ТП12510 А	10	0,304
2223	КЛ-10 кВ ТП10939 Б-ТП10813 Б	10	0,304
2224	КЛ-10 кВ РП18167 2-ТП21230 Б	10	0,302

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
2225	КЛ-10 кВ РП18167 1-ТП21230 А	10	0,302
2226	КЛ-10 кВ ТП12522 А-ТП12386 А	10	0,302
2227	КЛ-10 кВ ТП14703 А-ТП30556 А	10	0,301
2228	КЛ-10 кВ ТП11607 Б-ТП11606 Б	10	0,301
2229	КЛ-10 кВ ТП10939 А-ТП10813 А	10	0,301
2230	КЛ-10 кВ ТП15759 Б-ТП15760 Б	10	0,300
2231	КЛ-10 кВ ТП15759 А-ТП15760 А	10	0,300
2232	КЛ-10 кВ ТП12821 Б-ТП12819 Б	10	0,300
2233	КЛ-10 кВ ТП12821 А-ТП12819 А	10	0,300
2234	КЛ-10 кВ ТП12347 Б-ТП12340 Б	10	0,300
2235	КЛ-10 кВ ТП22744А – ТП22156А	10	0,300
2236	КЛ-10 кВ ТП12663 А-ТП29833 А	10	0,300
2237	КЛ-10 кВ ТП10647 Б-ТП29815 Б	10	0,300
2238	КЛ-10 кВ ТП12668 А-ТП28462 А	10	0,300
2239	КЛ-10 кВ РП11163 1-ТП12831 А	10	0,300
2240	КЛ-10 кВ ТП13070 Б-РТП19013 2	10	0,300
2241	КЛ-10 кВ ТП12791 А-ТП16373 А	10	0,300
2242	КЛ-10 кВ ТП12846 А-ТП12825 А	10	0,300
2243	КЛ-10 кВ ТП20339 Б-ТП13354 Б	10	0,300
2244	КЛ-10 кВ РП21009 с2-ТП12900 Б	10	0,300
2245	КЛ-10 кВ ТП21672 А-ТП23104 А	10	0,300
2246	КЛ-10 кВ ТП12535 Б-ТП10669 А	10	0,300
2247	КЛ-10 кВ ТП17324 Б-ТП16241 Б	10	0,300
2248	КЛ-10 кВ РТП12066 1-ТП12417 А	10	0,300
2249	КЛ-10 кВ ТП11912 Б-ТП11990 Б	10	0,300
2250	КЛ-10 кВ ТП15536 А-ТП10393 А	10	0,300
2251	КЛ-10 кВ ТП15536 Б-ТП10393 Б	10	0,300
2252	КЛ-10 кВ ТП23111 Б-ТП23110 Б	10	0,300
2253	КЛ-10 кВ ТП23111 А-ТП23110 А	10	0,300
2254	КЛ-10 кВ ТП10220 А-ТП11272 А	10	0,300
2255	КЛ-10 кВ ТП10220 Б-ТП11272 Б	10	0,300
2256	КЛ-10 кВ ТП11267 Б-ТП11258 Б	10	0,300
2257	КЛ-10 кВ ТП19217 А-ТП23360 А	10	0,300
2258	КЛ-10 кВ ТП11335 Б-ТП11729 Б	10	0,300
2259	КЛ-10 кВ ТП 21243 (А)-ТП 21244 (А)	10	0,300
2260	КЛ-10 кВ ТП10344 Б-ТП10320 Б	10	0,300
2261	КЛ-10 кВ ТП10344 А-ТП10320 А	10	0,300
2262	КЛ-10 кВ ТП11426 А-ТП11481 А	10	0,300
2263	КЛ-10 кВ ТП11481 Б-ТП11426 Б	10	0,300
2264	ПС-781 Ф-7-БТ	10	0,300

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
2265	КЛ-10 кВ ТП24482Б-ТП28693Б	10	0,300
2266	КЛ-10 кВ ТП10798 Б-ТП10966 Б	10	0,300
2267	КЛ-10 кВ ТП10819 А-ТП10715 А	10	0,300
2268	КЛ-10 кВ ТП10715 Б-ТП10819 Б	10	0,300
2269	КЛ-10 кВ РП12053 2-ТП19991 Б	10	0,300
2270	КЛ-10 кВ РП27115(с2)-ТП10302 Б	10	0,300
2271	КЛ-10 кВ ТП11634 Б-ТП26448 Б	10	0,300
2272	КЛ-10 кВ ТП10926 А-ТП11846 А	10	0,300
2273	КЛ-10 кВ ТП10926 Б-ТП11846 Б	10	0,300
2274	КЛ-10 кВ ТП17797 А-ТП17804 А	10	0,300
2275	КЛ-10 кВ ТП17804 Б-ТП17797 Б	10	0,300
2276	КЛ-10 кВ ТП10802 А-ТП27772 А	10	0,300
2277	КЛ-10 кВ ПС-781 Ф-7-БТ	10	0,300
2278	КЛ-10 кВ ТП11209 Б-ТП10937 Б	10	0,298
2279	КЛ-10 кВ РП10149 1-ТП12629 А	10	0,297
2280	КЛ-10 кВ ТП29465 Б-ТП14741 Б	10	0,297
2281	КЛ-10 кВ ТП11863 Б-ТП11351 Б	10	0,297
2282	КЛ-10 кВ ТП11863 А-ТП11351 А	10	0,297
2283	КЛ-10 кВ ТП10650 Б-ТП10991 Б	10	0,297
2284	КЛ-10 кВ ТП10698 Б-ТП10699 Б	10	0,297
2285	КЛ-10 кВ ТП10759 А-ТП10550 А	10	0,296
2286	КЛ-10 кВ ТП10759 Б-ТП10550 Б	10	0,296
2287	КЛ-10 кВ ТП12513 Б-ТП12512 Б	10	0,296
2288	КЛ-10 кВ РП11155 2-ТП13073 А	10	0,295
2289	КЛ-10 кВ РП12025 1-ТП12387 А	10	0,295
2290	КЛ-10 кВ ТП12936 А-ТП12929 А	10	0,295
2291	КЛ-10 кВ ТП12829 Б-ТП12824 Б	10	0,295
2292	КЛ-10 кВ ТП11305 А-ТП11304 А	10	0,295
2293	КЛ-10 кВ ТП11305 Б-ТП11304 Б	10	0,295
2294	КЛ-10 кВ ТП11298 Б-ТП11288 Б	10	0,295
2295	КЛ-10 кВ ТП11250 Б-ТП11273 Б	10	0,295
2296	КЛ-10 кВ ТП11267 А-ТП11258 А	10	0,295
2297	КЛ-10 кВ ТП11245 Б-ТП11297 Б	10	0,295
2298	КЛ-10 кВ ТП10955 Б-ТП10975 Б	10	0,295
2299	КЛ-10 кВ РП18167 2-ТП21245 Б	10	0,295
2300	КЛ-10 кВ ТП 14731Б -ТП 14705 Б	10	0,295
2301	КЛ-10 кВ ТП10698 А-ТП10699 А	10	0,295
2302	КЛ-10 кВ ТП11434 А-ТП11435 А	10	0,294
2303	КЛ-10 кВ ТП11434 Б-ТП11435 Б	10	0,294
2304	КЛ-10 кВ ТП11607 А-ТП11606 А	10	0,293

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
2305	КЛ-10 кВ РП11092 2-ТП11672 Б	10	0,293
2306	КЛ-10 кВ РП11155 1-ТП13073 Б	10	0,292
2307	КЛ-10 кВ ТП12557 А-ТП11782 А	10	0,291
2308	КЛ-10 кВ ТП21839 А-ТП25156 А	10	0,290
2309	КЛ-10 кВ ТП16591 А-ТП12875 А	10	0,290
2310	КЛ-10 кВ ТП22744Б – ТП22156Б	10	0,290
2311	КЛ-10 кВ РП12025 2-ТП12798 А	10	0,290
2312	КЛ-10 кВ ТП11581 Б-ТП11852 Б	10	0,290
2313	КЛ-10 кВ ТП12615 Б-ТП12616 Б	10	0,290
2314	КЛ-10 кВ ТП11250 А-ТП11273 А	10	0,290
2315	КЛ-10 кВ ТП14703 Б-ТП30556 Б	10	0,290
2316	Л10 кВ ТП11555 Б-ТП14694 Б	10	0,290
2317	КЛ-10 кВ ТП11586 А-ТП11585 А	10	0,290
2318	КЛ-10 кВ ТП11675 Б-ТП11676 Б	10	0,290
2319	КЛ-10 кВ ТП11675 А-ТП11676 А	10	0,290
2320	КЛ-10 кВ ТП 21243 (Б)-ТП 21244 (Б)	10	0,290
2321	КЛ-10 кВ РП12081 1-ТП11217 А	10	0,290
2322	КЛ-10 кВ РП12081 2-ТП11217 Б	10	0,290
2323	КЛ-10 кВ ТП11245 А-ТП11297 А	10	0,290
2324	КЛ-10 кВ ТП28911Б-ТП27703Б	10	0,290
2325	КЛ-10 кВ ТП10908 Б-ТП14786 Б	10	0,290
2326	КЛ-10 кВ ТП10798 А-ТП10966 А	10	0,290
2327	КЛ-10 кВ ТП15335 Б-ТП10580 Б	10	0,290
2328	КЛ-10 кВ ТП15335 А-ТП10580 А	10	0,290
2329	КЛ-10 кВ РТП10188 2-ТП10551 Б	10	0,290
2330	КЛ-10 кВ ТП28394 А-ТП10289 А	10	0,290
2331	КЛ-10 кВ ТП14530 А-ТП21839 А	10	0,290
2332	КЛ-10 кВ ТП25204 А-ТП25203 А	10	0,290
2333	КЛ-10 кВ ТП25204 Б-ТП25203 Б	10	0,290
2334	КЛ-10 кВ РП20116 2-ТП11364 Б	10	0,290
2335	КЛ-10 кВ ТП11364 А-РП20116 1	10	0,290
2336	КЛ-10 кВ ТП18373 А-ТП18372 А	10	0,290
2337	КЛ-10 кВ ТП14659 Б-ТП14658 Б	10	0,290
2338	КЛ-10 кВ ТП11565 А-ТП29337 А	10	0,289
2339	КЛ-10 кВ ТП10357 А-ТП10291 Б	10	0,289
2340	КЛ-10 кВ ТП11243 А-ТП11244 А	10	0,288
2341	КЛ-10 кВ ТП12657 Б-ТП11427 Б	10	0,288
2342	КЛ-10 кВ ТП12657 А-ТП11427 А	10	0,288
2343	КЛ-10 кВ ТП14735 А-ТП14736 А	10	0,288
2344	КЛ-10 кВ РТП11083 1-ТП11517 Б	10	0,288

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
2345	КЛ-10 кВ ТП11336 А-ТП11312 А	10	0,287
2346	КЛ-10 кВ ТП 27913 Б-ТП14727 Б	10	0,287
2347	КЛ-10 кВ ТП10397 Б-ТП10625 Б	10	0,287
2348	КЛ-10 кВ ТП10897 А-ТП11335 А	10	0,286
2349	КЛ-10 кВ ТП10807 Б-ТП10576 Б	10	0,286
2350	КЛ-10 кВ РП10100 1-ТП24172 А	10	0,286
2351	КЛ-10 кВ ТП11641 Б- ТП 30689 Б	10	0,285
2352	КЛ-10 кВ ТП11641 А-ТП30689А	10	0,285
2353	КЛ-10 кВ ТП12468Б-ТП29427Б	10	0,285
2354	КЛ-10 кВ РП10149 2-ТП12629 Б	10	0,285
2355	КЛ-10 кВ ТП26718 Б-ТП13243 Б	10	0,285
2356	КЛ-10 кВ ТП11871 А-ТП11954 А	10	0,285
2357	КЛ-10 кВ РП12122 2-ТП11294 А	10	0,285
2358	КЛ-10 кВ ТП17298 А-ТП29373 А	10	0,285
2359	КЛ-10 кВ ТП10841 Б-ТП12603 Б	10	0,285
2360	КЛ-10 кВ ТП10841 А-ТП12603 А	10	0,285
2361	КЛ-10 кВ ТП11852 А-ТП11581 А	10	0,285
2362	КЛ-10 кВ ТП10843 А-ТП10819 А	10	0,285
2363	КЛ-10 кВ ТП10713 Б-ТП10807 А	10	0,285
2364	КЛ-10 кВ ТП19208 А-ТП13047 А	10	0,285
2365	КЛ-10 кВ ТП14749 Б-ТП12427 Б	10	0,285
2366	КЛ-10 кВ ТП10819 Б-ТП10843 Б	10	0,285
2367	КЛ-10 кВ ТП10268 Б-ТП10532 Б	10	0,284
2368	КЛ-10 кВ ТП10268 А-ТП10532 А	10	0,284
2369	КЛ-10 кВ ТП12428 Б-ТП11749 Б	10	0,283
2370	КЛ-10 кВ ТП11209 Б-ТП11392 Б	10	0,283
2371	КЛ-10 кВ ТП11640 Б-ТП11641 Б	10	0,283
2372	КЛ-10 кВ ТП11641 А-ТП11640 А	10	0,283
2373	КЛ-10 кВ РП12122 1-ТП11294 Б	10	0,282
2374	КЛ-10 кВ ТП11315 Б-ТП11312 Б	10	0,282
2375	КЛ-10 кВ ТП13122 Б-ТП13029 Б	10	0,280
2376	КЛ-10 кВ ТП12732 А-ТП12481 А	10	0,280
2377	КЛ-10 кВ ТП11280 А-ТП11226 А	10	0,280
2378	КЛ-10 кВ РТП 11152 с.1 – ТП 13085 Б	10	0,280
2379	КЛ-10 кВ ТП12851 А-ТП12945 А	10	0,280
2380	КЛ-10 кВ ТП12851 Б-ТП12945 Б	10	0,280
2381	КЛ-10 кВ ТП11900 А-ТП12761 А	10	0,280
2382	КЛ-10 кВ ТП26859 А-ТП12941 А	10	0,280
2383	КЛ-10 кВ ТП11912 А-ТП11914 А	10	0,280
2384	КЛ-10 кВ ТП11912 А-ТП11990 А	10	0,280

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
2385	КЛ-10 кВ ТП11912 Б-ТП11914 Б	10	0,280
2386	КЛ-10 кВ ТП 23715 – ТП 23717	10	0,280
2387	КЛ-10 кВ РП14106с.2-ТП11630 Б	10	0,280
2388	КЛ-10 кВ ТП19827 А-ТП19826 А	10	0,280
2389	КЛ-10 кВ ТП20557 Б-ТП20558 Б	10	0,280
2390	КЛ-10 кВ ТП23577 Б-ТП19536 Б	10	0,280
2391	КЛ-10 кВ ТП13096 Б-ТП26513 Б	10	0,280
2392	КЛ-10 кВ РП14106с.1-ТП11630 А	10	0,280
2393	КЛ-10 кВ ТП10925Б-ТП28349Б	10	0,280
2394	КЛ-10 кВ ТП10925А-ТП28349А	10	0,280
2395	КЛ-10 кВ ТП14642 Б-ТП21582 Б	10	0,280
2396	КЛ-10 кВ ТП10695 Б-ТП10696 Б	10	0,280
2397	КЛ-10 кВ ТП10695 А-ТП10696 А	10	0,280
2398	КЛ-10 кВ РП27070 с.1-ТП20684 А	10	0,280
2399	КЛ-10 кВ ТП16390 Б-ТП20683 Б	10	0,280
2400	КЛ-10 кВ ТП20683 А-ТП16390 А	10	0,280
2401	КЛ-10 кВ ТП11493 А-ТП14799 А	10	0,280
2402	КЛ-10 кВ ТП11485 Б-ТП14742 Б	10	0,280
2403	КЛ-10 кВ ТП10204 Б-ТП10216 Б	10	0,280
2404	КЛ-10 кВ ТП15431 А-ТП15432 А	10	0,280
2405	КЛ-10 кВ ТП11381 Б-ТП11649 Б	10	0,280
2406	КЛ-10 кВ ТП21256 Б-ТП14600 Б	10	0,279
2407	КЛ-10 кВ ТП11673 Б-ТП10856 Б	10	0,279
2408	КЛ-10 кВ ТП10348 Б-ТП11754 Б	10	0,278
2409	КЛ-10 кВ ТП10302 А-ТП10596 А	10	0,278
2410	КЛ-10 кВ ТП11565 Б -ТП29337 Б	10	0,278
2411	КЛ-10 кВ ТП11273 А-ТП13007 А	10	0,277
2412	КЛ-10 кВ ТП17485 А-ТП13026 А	10	0,275
2413	КЛ-10 кВ ТП17485 Б-ТП13026 Б	10	0,275
2414	КЛ-10 кВ ТП13122 А-ТП13029 А	10	0,275
2415	КЛ-10 кВ ТП11226 Б-ТП11280 Б	10	0,275
2416	КЛ-10 кВ ТП11274 Б-ТП11259 Б	10	0,275
2417	КЛ-10 кВ ТП11260 Б-ТП11259 Б	10	0,275
2418	КЛ-10 кВ ТП11259 А-ТП11260 А	10	0,275
2419	КЛ-10 кВ ТП12824 Б-ТП12825 Б	10	0,275
2420	КЛ-10 кВ РП21009 1-ТП12900 А	10	0,275
2421	КЛ-10 кВ ТП11726 А-ТП11970 А	10	0,275
2422	КЛ-10 кВ ТП11598 Б-ТП10597 Б	10	0,275
2423	КЛ-10 кВ ТП11598 А-ТП10597 А	10	0,275
2424	КЛ-10 кВ ТП23577 А-ТП19536 А	10	0,275

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
2425	КЛ-10 кВ ТП13256 А-ТП11853 А	10	0,275
2426	КЛ-10 кВ ТП13256 Б-ТП11853 Б	10	0,275
2427	КЛ-10 кВ ТП17298 Б-ТП29373 Б	10	0,275
2428	КЛ-10 кВ ТП10946 Б-ТП10841 Б	10	0,275
2429	КЛ-10 кВ РП15041 2-ТП13241 Б	10	0,275
2430	КЛ-10 кВ ТП12411 Б-ТП22932 Б	10	0,275
2431	КЛ-10 кВ ТП10908 А-ТП14786 А	10	0,275
2432	КЛ-10 кВ ТП28448А-ТП19452А	10	0,275
2433	КЛ-10 кВ ТП14749 А-ТП12427 А	10	0,275
2434	КЛ-10 кВ РТП10064 2-ТП10625 А	10	0,275
2435	КЛ-10 кВ РТП11125с.2-ТП10375 Б	10	0,275
2436	КЛ-10 кВ РП 19085(с2)-РП 12127(с1)	10	0,275
2437	КЛ-10 кВ РТП14066 1-ТП10515 Б	10	0,274
2438	КЛ-10 кВ РП10087 2-ТП17405 Б	10	0,274
2439	КЛ-10 кВ ТП11273 Б-ТП13007 Б	10	0,273
2440	КЛ-10 кВ ТП10701 А-ТП10802 А	10	0,273
2441	КЛ-10 кВ ТП10701 Б-ТП10802 Б	10	0,273
2442	КЛ-10 кВ ТП10699 Б-ТП10813 Б	10	0,273
2443	КЛ-10 кВ РТП 18108 (2)-ТП 29708 (Б)	10	0,273
2444	КЛ-10 кВ ТП21256 А-ТП14600 А	10	0,272
2445	КЛ-10 кВ ТП11618 Б-ТП10788 Б	10	0,272
2446	КЛ-10 кВ ТП11618 А-ТП10788 А	10	0,272
2447	КЛ-10 кВ ТП12601 А-ТП12454 А	10	0,272
2448	КЛ-10 кВ ТП10657 Б-ТП10658 Б	10	0,272
2449	КЛ-10 кВ ТП10946 А-ТП10841 А	10	0,271
2450	КЛ-10 кВ ТП10765 А-ТП10843 А	10	0,271
2451	КЛ-10 кВ ТП 12312 А – ТП 30500 А	10	0,271
2452	КЛ-10 кВ ТП10696 А-ТП10697 А	10	0,271
2453	КЛ-10 кВ ТП 16562 А-ТП 13006 А	10	0,270
2454	КЛ-10 кВ ТП16562 Б-ТП13006 Б	10	0,270
2455	КЛ-10 кВ ТП12619 Б-ТП12620 Б	10	0,270
2456	КЛ-10 кВ ТП12619 А-ТП12620 А	10	0,270
2457	КЛ-10 кВ ТП11274 А-ТП11259 А	10	0,270
2458	КЛ-10 кВ ТП10993 Б-ТП13021 Б	10	0,270
2459	КЛ-10 кВ ТП10993 А-ТП13021 А	10	0,270
2460	КЛ-10 кВ РП11011 1-ТП14785 А	10	0,270
2461	КЛ-10 кВ РП11011 2-ТП14785 Б	10	0,270
2462	КЛ-10 кВ ТП12634 Б-ТП12633 Б	10	0,270
2463	КЛ-10 кВ ТП11292 А-ТП11222 А	10	0,270
2464	КЛ-10 кВ ТП11292 Б-ТП11222 Б	10	0,270

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
2465	КЛ-10 кВ ТП11452 Б-ТП11439 Б	10	0,270
2466	КЛ-10 кВ ТП11452 А-ТП11439 А	10	0,270
2467	КЛ-10 кВ ТП11411 Б-ТП15820 А	10	0,270
2468	КЛ-10 кВ ТП11726 Б-ТП11970 Б	10	0,270
2469	КЛ-10 кВ ТП19827 Б-ТП19826 Б	10	0,270
2470	КЛ-10 кВ ТП20402 Б-ТП20403 Б	10	0,270
2471	КЛ-10 кВ ТП20402 А-ТП20403 А	10	0,270
2472	КЛ-10 кВ ТП11222 Б-ТП11278 Б	10	0,270
2473	КЛ-10 кВ РТП11136 2-ТП29387 Б	10	0,270
2474	КЛ-10 кВ ТП24462 А-ТП24461 А	10	0,270
2475	КЛ-10 кВ ТП10387 А-ТП10811 Б	10	0,270
2476	КЛ-10 кВ ТП11588 Б-ТП11359 Б	10	0,270
2477	КЛ-10 кВ ТП11588 А-ТП11359 А	10	0,270
2478	КЛ-10 кВ ТП10948 А-ТП10200 А	10	0,270
2479	КЛ-10 кВ ТП10200 Б-ТП10948 Б	10	0,270
2480	КЛ-10 кВ РТП15008 2-ТП23632 Б	10	0,270
2481	КЛ-10 кВ ТП10652 Б-ТП10653 Б	10	0,270
2482	КЛ-10 кВ ТП10649 Б-ТП10991 А	10	0,270
2483	КЛ-10 кВ РП12053 1-ТП19991 А	10	0,270
2484	КЛ-10 кВ ТП10696 Б-ТП10697 Б	10	0,270
2485	КЛ-10 кВ ТП14759 Б-ТП25708 А	10	0,270
2486	КЛ-10 кВ ТП11381 А-ТП11649 А	10	0,270
2487	КЛ-10 кВ ТП11649 А-ТП11709 А	10	0,270
2488	КЛ-10 кВ ТП11649 Б-ТП11709 Б	10	0,270
2489	КЛ-10 кВ ТП15846 А-ТП10764 А	10	0,269
2490	КЛ-10 кВ ТП11335 А-ТП11729 А	10	0,268
2491	КЛ-10 кВ ТП11666 Б-ТП12760 Б	10	0,268
2492	КЛ-10 кВ ТП11666 А-ТП12760 А	10	0,268
2493	КЛ-10 кВ ТП10576 А-ТП10807 А	10	0,268
2494	КЛ-10 кВ ТП10699 А-ТП10813 А	10	0,266
2495	КЛ-10 кВ ТП22917 Б-ТП23585 Б	10	0,266
2496	КЛ-10 кВ ТП28617 А-ТП10709 А	10	0,266
2497	КЛ-10 кВ ТП10366 А-ТП13025 А	10	0,265
2498	КЛ-10 кВ ТП13025 Б-ТП10366 Б	10	0,265
2499	КЛ-10 кВ ТП13022 А-ТП13075 1	10	0,265
2500	КЛ-10 кВ ТП11668 Б-ТП12973 Б	10	0,265
2501	КЛ-10 кВ ТП10751А-ТП28660А	10	0,265
2502	КЛ-10 кВ ТП10751Б-ТП28660Б	10	0,265
2503	КЛ-10 кВ ТП12558 А-ТП11758 А	10	0,265
2504	КЛ-10 кВ ТП10993 А-ТП11258 А	10	0,265

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
2505	КЛ-10 кВ ТП11258 Б-ТП10993 Б	10	0,265
2506	КЛ-10 кВ ТП10811 А-ТП10387 А	10	0,265
2507	КЛ-10 кВ ТП29681А-ТП11432А	10	0,265
2508	КЛ-10 кВ ТП10843 Б-ТП10765 Б	10	0,265
2509	КЛ-10 кВ ТП10660 Б-ТП10638 Б	10	0,265
2510	КЛ-10 кВ ТП12961 А-ТП10363 А	10	0,264
2511	КЛ-10 кВ ТП10875 А-ТП10550 А	10	0,263
2512	КЛ-10 кВ ТП10550 Б-ТП10875 Б	10	0,263
2513	КЛ-10 кВ ТП13056 А-ТП13061 А	10	0,262
2514	КЛ-10 кВ ТП11294 А-ТП11295 А	10	0,262
2515	КЛ-10 кВ ТП11845 Б-ТП22924 Б	10	0,262
2516	КЛ-10 кВ ТП23596 А-ТП14718 А	10	0,261
2517	КЛ-10 кВ РП11088 1-ТП11629 А	10	0,261
2518	КЛ-10 кВ ТП12777 Б-ТП11707 Б	10	0,261
2519	КЛ-10 кВ ТП12777 А-ТП11707 А	10	0,261
2520	КЛ-10 кВ ТП23585 А-ТП22917 А	10	0,261
2521	КЛ-10 кВ ТП10727 А-ТП10976 А	10	0,261
2522	КЛ-10 кВ ТП10727 Б-ТП10976 Б	10	0,261
2523	КЛ-10 кВ ТП24562 Б-ТП14640 Б	10	0,260
2524	КЛ-10 кВ ТП24562 А-ТП14640 А	10	0,260
2525	КЛ-10 кВ РП12264 2-РП11011 1	10	0,260
2526	КЛ-10 кВ ТП11900 Б-ТП12761 Б	10	0,260
2527	КЛ-10 кВ РТП12199 3-ТП10298 Б	10	0,260
2528	КЛ-10 кВ ТП14688 Б-ТП14649 Б	10	0,260
2529	КЛ-10 кВ РТП19084 2-ТП10574 Б	10	0,260
2530	КЛ-10 кВ ТП20367 Б-РТП15124 2	10	0,260
2531	КЛ-10 кВ ТП11689 Б-ТП11690 Б	10	0,260
2532	КЛ-10 кВ ТП11689 А-ТП11690 А	10	0,260
2533	КЛ-10 кВ ТП24464 А-ТП24556 А	10	0,260
2534	КЛ-10 кВ ТП24464 Б-ТП24556 Б	10	0,260
2535	КЛ-10 кВ РП10044 1-ТП10575 Б	10	0,260
2536	КЛ-10 кВ ТП12527 А-ТП11535 А	10	0,260
2537	КЛ-10 кВ ТП14458 Б-ТП19217 Б	10	0,260
2538	КЛ-10 кВ ТП19217 А-ТП14458 А	10	0,260
2539	КЛ-10 кВ ТП22932 А-ТП12411 А	10	0,260
2540	КЛ-10 кВ РТП11001 1-ТП14398 Б	10	0,260
2541	КЛ-10 кВ ТП11479 Б-ТП24640 Б	10	0,260
2542	КЛ-10 кВ ТП11479 А-ТП24640 А	10	0,260
2543	КЛ-10 кВ РТП17156 2-ТП28308Б	10	0,260
2544	КЛ-10 кВ ТП10608 А-ТП10676 А	10	0,260

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
2545	КЛ-10 кВ ТП23269 Б-ТП16426 Б	10	0,260
2546	КЛ-10 кВ ТП23269 А-ТП16426 А	10	0,260
2547	КЛ-10 кВ ТП11493 Б-ТП14799 Б	10	0,260
2548	КЛ-10 кВ РП 19085(с2)-РП 12127(с1)	10	0,260
2549	РП 11037 с1 – РП 12189 с2	10	0,260
2550	КЛ-10 кВ ТП15759 Б-ТП15758 Б	10	0,260
2551	КЛ-10 кВ ТП14753 А-ТП14752 А	10	0,259
2552	КЛ-10 кВ ТП12858 А-ТП24905 А	10	0,258
2553	КЛ-10 кВ ТП11422 Б-ТП11349 Б	10	0,258
2554	КЛ-10 кВ ТП11349 А-ТП11422 А	10	0,258
2555	КЛ-10 кВ ТП11882 А-ТП12409 А	10	0,257
2556	КЛ-10 кВ ТП11845 А-ТП22924 А	10	0,257
2557	КЛ-10 кВ ТП11406 Б-ТП11612 Б	10	0,256
2558	КЛ-10 кВ ТП14737 Б-ТП10914 Б	10	0,256
2559	КЛ-10 кВ ТП10914 А-ТП14737 А	10	0,256
2560	КЛ-10 кВ ТП10709 Б-ТП28617 Б	10	0,256
2561	КЛ-10 кВ ТП11500 Б-ТП13265 Б	10	0,255
2562	КЛ-10 кВ ТП12945 Б-ТП12946 Б	10	0,255
2563	КЛ-10 кВ РТП17004 2-ТП19535 Б	10	0,255
2564	КЛ-10 кВ РТП17004 1-ТП19535 А	10	0,255
2565	КЛ-10 кВ ТП 12503Б-ТП12592Б	10	0,255
2566	КЛ-10 кВ ТП11277 А-ТП11278 А	10	0,255
2567	КЛ-10 кВ ТП11277 Б-ТП11278 Б	10	0,255
2568	КЛ-10 кВ ТП11289 А-ТП11288 А	10	0,255
2569	КЛ-10 кВ ТП12634 А-ТП12633 А	10	0,255
2570	КЛ-10 кВ ТП11875 А-ТП11871 А	10	0,255
2571	КЛ-10 кВ ТП11596 Б-ТП11418 Б	10	0,255
2572	КЛ-10 кВ РП11143 1-ТП25458 А	10	0,255
2573	КЛ-10 кВ ТП10682 А-ТП10986 А	10	0,255
2574	КЛ-10 кВ РП12289 2-ТП14700 Б	10	0,255
2575	КЛ-10 кВ ТП17434 Б-ТП14661 Б	10	0,255
2576	КЛ-10 кВ ТП17434 А-ТП14661 А	10	0,255
2577	КЛ-10 кВ ТП25173 А-ТП14423 А	10	0,255
2578	КЛ-10 кВ ТП25173 Б-ТП14423 Б	10	0,255
2579	КЛ-10 кВ ТП22149Б – ТП24810Б	10	0,255
2580	КЛ-10 кВ ТП10931 Б-ТП10964 Б	10	0,255
2581	КЛ-10 кВ ТП10931 А-ТП10964 А	10	0,255
2582	КЛ-10 кВ ТП14480 А-ТП26096 А	10	0,255
2583	КЛ-10 кВ ТП26096 Б-ТП14480 Б	10	0,255
2584	КЛ-10 кВ РТП17156 1-ТП28308А	10	0,255

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
2585	КЛ-10 кВ ТП11730 Б-ТП11501 Б	10	0,255
2586	0110 кВ ТП14399 А-ТП29650 А	10	0,255
2587	КЛ-10 кВ ТП11366 Б-РТП 10181 С.1	10	0,254
2588	КЛ-10 кВ ТП11249 А-ТП11250 А	10	0,254
2589	КЛ-10 кВ ТП10885 А-ТП11902 А	10	0,254
2590	КЛ-10 кВ ТП10885 Б-ТП11902 Б	10	0,254
2591	КЛ-10 кВ РП10107 2-ТП11597 Б	10	0,252
2592	КЛ-10 кВ ТП10658 А-ТП10657 А	10	0,252
2593	КЛ-10 кВ ТП10592 А-ТП10594 А	10	0,252
2594	КЛ-10 кВ РТП 27058 (с1) – РТП 27059 (с2)	10	0,251
2595	КЛ-10 кВ РП 14106с1-ТП 11629А	10	0,251
2596	КЛ-10 кВ ТП11406 А-ТП11612 А	10	0,251
2597	КЛ-10 кВ ТП10940 А-ТП10885 А	10	0,251
2598	КЛ-10 кВ ТП10940 Б-ТП10885 Б	10	0,251
2599	КЛ-10 кВ ТП13481 А-ТП13480 А	10	0,250
2600	КЛ-10 кВ ТП13481 Б-ТП13480 Б	10	0,250
2601	КЛ-10 кВ ТП13061 Б-ТП13056 Б	10	0,250
2602	КЛ-10 кВ ТП13072 Б-ТП12840 Б	10	0,250
2603	КЛ-10 кВ ТП12424 А-ТП14787 А	10	0,250
2604	КЛ-10 кВ ТП17219 Б-ТП12852 Б	10	0,250
2605	КЛ-10 кВ ТП16301 А-ТП27285 А	10	0,250
2606	КЛ-10 кВ ТП 27285 Б--ТП16301 Б	10	0,250
2607	КЛ-10 кВ ТП11279 А-ТП11213 А	10	0,250
2608	КЛ-10 кВ РП12089 1-ТП12525 А	10	0,250
2609	КЛ-10 кВ РП12089 2-ТП12525 Б	10	0,250
2610	КЛ-10 кВ ТП11875 Б-ТП11871 Б	10	0,250
2611	КЛ-10 кВ ТП12570 А-ТП12569 А	10	0,250
2612	КЛ-10 кВ ТП12615 А-ТП12616 А	10	0,250
2613	КЛ-10 кВ РТП16009 2-ТП20340 Б	10	0,250
2614	КЛ-10 кВ РТП16009 с1-ТП20340 А	10	0,250
2615	КЛ-10 кВ ТП11647 А-ТП14779 А	10	0,250
2616	КЛ-10 кВ ТП13044 А-ТП13052 А	10	0,250
2617	КЛ-10 кВ ТП10860 А-ТП11548 А	10	0,250
2618	КЛ-10 кВ РТП18098 1-ТП23256 А	10	0,250
2619	КЛ-10 кВ РТП18098 2-ТП23256 Б	10	0,250
2620	КЛ-10 кВ ТП17303 А-ТП17304 А	10	0,250
2621	КЛ-10 кВ ТП17304 Б-ТП17303 Б	10	0,250
2622	КЛ-10 кВ ТП18574 А-ТП17303 А	10	0,250
2623	КЛ-10 кВ ТП17297 А-ТП19364 А	10	0,250
2624	КЛ-10 кВ ТП17297 Б-ТП19364 Б	10	0,250

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
2625	КЛ-10 кВ ТП11478 А-ТП11479 А	10	0,250
2626	КЛ-10 кВ РТП 15051с.2 – РТП16191с.2	10	0,250
2627	КЛ-10 кВ ТП29946 А-ТП29947 А	10	0,250
2628	КЛ-10 кВ ТП29946 Б-ТП29947 Б	10	0,250
2629	КЛ-10 кВ ТП11673 А-ТП10856 А	10	0,250
2630	КЛ-10 кВ ТП20659 Б-ТП14731 Б	10	0,250
2631	КЛ-10 кВ ТП21258 Б-ТП21259 Б	10	0,250
2632	КЛ-10 кВ ТП14590 Б-ТП14600 Б	10	0,250
2633	КЛ-10 кВ РТП18095 2-ТП22768 Б	10	0,250
2634	КЛ-10 кВ РТП18095 1-ТП22768 А	10	0,250
2635	КЛ-10 кВ ТП14756 Б-ТП14794 Б	10	0,250
2636	КЛ-10 кВ ТП11643 А-ТП17318 Б	10	0,250
2637	КЛ-10 кВ РП12182 2-ТП19626 А	10	0,250
2638	КЛ-10 кВ ТП 20661Б-ТП 20681Б	10	0,250
2639	КЛ-10 кВ ТП 20661А-ТП 20681А	10	0,250
2640	КЛ-10 кВ РП10014 1-ТП10558 1	10	0,250
2641	КЛ-10 кВ ТП13960 А-ТП13961 А	10	0,250
2642	КЛ-10 кВ ТП13960 Б-ТП13961 Б	10	0,250
2643	КЛ-10 кВ ТП29424Б – ТП25756Б	10	0,249
2644	КЛ-10 кВ ТП 14780А-ТП29326А	10	0,248
2645	КЛ-10 кВ ТП 14780Б-ТП29326Б	10	0,248
2646	КЛ-10 кВ РТП11055 2-ТП11500 Б	10	0,247
2647	КЛ-10 кВ ТП11587 Б-ТП11321 Б	10	0,247
2648	КЛ-10 кВ ТП11587 А-ТП11321 А	10	0,247
2649	КЛ-10 кВ РП10100 2-ТП24121 А	10	0,247
2650	КЛ-10 кВ ТП11823 А-ТП12958 Б	10	0,246
2651	КЛ-10 кВ ТП11500 А-ТП13265 А	10	0,245
2652	КЛ-10 кВ ТП21401 Б-ТП29685 Б	10	0,245
2653	КЛ-10 кВ РП11118 2-ТП12737 Б	10	0,245
2654	КЛ-10 кВ ТП11279 Б-ТП11213 Б	10	0,245
2655	КЛ-10 кВ ТП11286 А-ТП11287 А	10	0,245
2656	КЛ-10 кВ ТП11313 Б-ТП11555 Б	10	0,245
2657	КЛ-10 кВ ТП11313 А-ТП11555 А	10	0,245
2658	КЛ-10 кВ ТП13052 Б-ТП13044 Б	10	0,245
2659	КЛ-10 кВ РП11143 2-ТП25458 Б	10	0,245
2660	КЛ-10 кВ ТП10682 Б-ТП10986 Б	10	0,245
2661	КЛ-10 кВ РТП11055 1-ТП11416 Б	10	0,245
2662	КЛ-10 кВ ТП10877 А-ТП11902 А	10	0,245
2663	КЛ-10 кВ ТП10877 Б-ТП11902 Б	10	0,245
2664	КЛ-10 кВ РП20005 2-ТП19664 Б	10	0,245

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
2665	КЛ-10 кВ РП17083 2-ТП25421 Б	10	0,245
2666	КЛ-10 кВ РП17083 3-ТП25421 А	10	0,245
2667	КЛ-10 кВ ТП12622 А-ТП11855 А	10	0,244
2668	КЛ-10 кВ ТП11495 А-ТП28707 А	10	0,244
2669	КЛ-10 кВ ТП10651 А-ТП11819 А	10	0,243
2670	КЛ-10 кВ ТП19965 А-ТП23519 А	10	0,243
2671	КЛ-10 кВ ТП14756 А-ТП14794 А	10	0,243
2672	КЛ-10 кВ ТП11882 А-ТП12413 А	10	0,242
2673	КЛ-10 кВ ТП12413 Б-ТП11882 Б	10	0,242
2674	КЛ-10 кВ ТП14776Б-ТП15902Б	10	0,242
2675	КЛ-10 кВ ТП10385 Б-ТП10412 Б	10	0,242
2676	КЛ-10 кВ ТП11250 Б-ТП11249 Б	10	0,241
2677	КЛ-10 кВ РП11048 1-ТП10945 А	10	0,241
2678	КЛ-10 кВ РП11048 2-ТП10945 Б	10	0,241
2679	КЛ-10 кВ РП10078 2-ТП10682 Б	10	0,241
2680	КЛ-10 кВ ТП11873 А-ТП11546 А	10	0,240
2681	КЛ-10 кВ ТП12492 Б-ТП13123 Б	10	0,240
2682	КЛ-10 кВ ТП12492 А-ТП13123 А	10	0,240
2683	КЛ-10 кВ ТП12424 Б-ТП14787 Б	10	0,240
2684	КЛ-10 кВ ТП12945 А-ТП12946 А	10	0,240
2685	КЛ-10 кВ ТП10402 А-ТП10601 А	10	0,240
2686	КЛ-10 кВ ТП11286 Б-ТП11287 Б	10	0,240
2687	КЛ-10 кВ РП27070 с.1-ТП11623 Б	10	0,240
2688	КЛ-10 кВ РП12231 1-ТП 15366 А	10	0,240
2689	КЛ-10 кВ ТП26910 Б-ТП22683 Б	10	0,240
2690	КЛ-10 кВ ТП24461 Б-ТП24462 Б	10	0,240
2691	КЛ-10 кВ ТП11654 Б-ТП11372 Б	10	0,240
2692	КЛ-10 кВ ТП11654 А-ТП11372 А	10	0,240
2693	КЛ-10 кВ ТП11585 Б-ТП11586 Б	10	0,240
2694	КЛ-10 кВ ТП11058 Б-ТП11640 Б	10	0,240
2695	КЛ-10 кВ ТП12609 Б-ТП11719 Б	10	0,240
2696	КЛ-10 кВ ТП11240 А-ТП11203 А	10	0,240
2697	КЛ-10 кВ ТП17303 Б-ТП18574 Б	10	0,240
2698	КЛ-10 кВ ТП11479 Б-ТП11478 Б	10	0,240
2699	КЛ-10 кВ РП20174 2-ТП14325 Б	10	0,240
2700	КЛ-10 кВ ТП10897 А-ТП11815 А	10	0,240
2701	КЛ-10 кВ РП10124 2-ТП10982 Б	10	0,240
2702	КЛ-10 кВ ТП11328 Б-ТП10856 Б	10	0,240
2703	КЛ-10 кВ ТП21258 А-ТП21259 А	10	0,240
2704	КЛ-10 кВ ТП12923 Б-ТП12924 Б	10	0,240

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
2705	КЛ-10 кВ ТП13138 Б-ТП20523 Б	10	0,240
2706	КЛ-10 кВ ТП13138 А-ТП20523 А	10	0,240
2707	КЛ-10 кВ ТП12799 А-ТП14798 А	10	0,240
2708	КЛ-10 кВ ТП29427 Б-ТП12744 Б	10	0,239
2709	КЛ-10 кВ РП11087 1-ТП14758 Б	10	0,238
2710	КЛ-10 кВ ТП11420 Б-ТП14711 Б	10	0,238
2711	КЛ-10 кВ ТП23483 А-ТП19852 А	10	0,238
2712	КЛ-10 кВ ТП 11721 А – ТП 11887 А	10	0,237
2713	КЛ-10 кВ ТП 11721 Б – ТП 11887 Б	10	0,237
2714	КЛ-10 кВ ТП11351 А-ТП11337 А	10	0,237
2715	КЛ-10 кВ ТП11351 Б-ТП11337 Б	10	0,237
2716	КЛ-10 кВ ТП12663 Б-ТП10820 Б	10	0,237
2717	КЛ-10 кВ ТП12663 А-ТП10820 А	10	0,237
2718	ЛЛ10 кВ ТП12820 А-ТП10959 А	10	0,236
2719	КЛ-10 кВ ТП10825 Б-ТП11210 Б	10	0,235
2720	КЛ-10 кВ ТП11606 А-ТП29326 А	10	0,235
2721	КЛ-10 кВ ТП11606 Б-ТП29326 Б	10	0,235
2722	КЛ-10 кВ ТП11240 Б-ТП11203 Б	10	0,235
2723	КЛ-10 кВ РП11049 2-ТП11390 Б	10	0,235
2724	КЛ-10 кВ ТП10899 Б-ТП11890 Б	10	0,235
2725	КЛ-10 кВ ТП11630 А-ТП11631 А	10	0,235
2726	КЛ-10 кВ РП20010 1-ТП23496 А	10	0,233
2727	КЛ-10 кВ ТП10412 А-ТП10385 А	10	0,233
2728	КЛ-10 кВ ТП11613 А-ТП11576 А	10	0,232
2729	КЛ-10 кВ ТП11613 Б-ТП11576 Б	10	0,232
2730	КЛ-10 кВ ТП11502 А-ТП11503 А	10	0,232
2731	КЛ-10 кВ ТП12766 А-ТП10913 А	10	0,232
2732	КЛ-10 кВ ТП13601 Б-ТП13603 Б	10	0,230
2733	КЛ-10 кВ РТП12284 1-ТП15403 2	10	0,230
2734	КЛ-10 кВ ТП13402 А-ТП13401 А	10	0,230
2735	КЛ-10 кВ ТП12942 А-ТП12940 А	10	0,230
2736	КЛ-10 кВ ТП12942 Б-ТП12940 Б	10	0,230
2737	КЛ-10 кВ ТП10282 2-ТП10297 Б	10	0,230
2738	КЛ-10 кВ ТП13601 А-ТП13603 А	10	0,230
2739	КЛ-10 кВ ТП13563 А-ТП12873 А	10	0,230
2740	КЛ-10 кВ ТП11482 Б-ТП12656 Б	10	0,230
2741	КЛ-10 кВ ТП11482 А-ТП12656 А	10	0,230
2742	КЛ-10 кВ ТП12635 А-ТП12580 А	10	0,230
2743	КЛ-10 кВ ТП12635 Б-ТП12580 Б	10	0,230
2744	КЛ-10 кВ ТП23244 А-ТП11557 А	10	0,230

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
2745	КЛ-10 кВ ТП23244 Б-ТП11557 Б	10	0,230
2746	КЛ-10 кВ ТП11882 Б-ТП12409 Б	10	0,230
2747	КЛ-10 кВ ТП14656 А-ТП14657 А	10	0,230
2748	КЛ-10 кВ ТП14656 Б-ТП14657 Б	10	0,230
2749	КЛ-10 кВ ТП11729 Б-РП11039 1	10	0,230
2750	КЛ-10 кВ РП11129 2-ТП11716 А	10	0,230
2751	КЛ-10 кВ ТП12920 Б-ТП12921 Б	10	0,230
2752	КЛ-10 кВ РТП14105 1-ТП27997 А	10	0,230
2753	КЛ-10 кВ ТП11365 А-ТП11316 А	10	0,230
2754	КЛ-10 кВ ТП20660 А-ТП18585 А	10	0,230
2755	КЛ-10 кВ ТП10672 А-ТП18743 А	10	0,230
2756	КЛ-10 кВ ТП11392 А-ТП11209 А	10	0,230
2757	КЛ-10 кВ ТП19998 Б-ТП19997 Б	10	0,230
2758	КЛ-10 кВ ТП22400 А-ТП22401 А	10	0,230
2759	КЛ-10 кВ ТП14742 А-ТП11485 А	10	0,230
2760	КЛ-10 кВ ТП13642 Б-ТП12973 Б	10	0,230
2761	КЛ-10 кВ ТП12973 А-ТП13642 А	10	0,230
2762	КЛ-10 кВ ТП 14338 А- ТП 17243 Б	10	0,228
2763	КЛ-10 кВ ТП24905 Б-ТП12858 Б	10	0,225
2764	КЛ-10 кВ ТП12484 А-ТП12944 А	10	0,225
2765	КЛ-10 кВ ТП11389 Б-ТП12534 Б	10	0,225
2766	КЛ-10 кВ ТП12534 А-ТП11389 А	10	0,225
2767	КЛ-10 кВ ТП12353 А-ТП11924 А	10	0,225
2768	КЛ-10 кВ РП11087 2-ТП14758 А	10	0,225
2769	КЛ-10 кВ РТП11219 1-ТП18380 А	10	0,225
2770	КЛ-10 кВ ТП11418 А-ТП11596 А	10	0,225
2771	КЛ-10 кВ ТП11401 Б-ТП17334 Б	10	0,225
2772	КЛ-10 кВ ТП10659 А-ТП16224 А	10	0,225
2773	КЛ-10 кВ ТП10659 Б-ТП16224 Б	10	0,225
2774	КЛ-10 кВ РП11031 1-ТП15361 А	10	0,225
2775	КЛ-10 кВ РП11031 2-ТП15361 Б	10	0,225
2776	КЛ-10 кВ ТП22400 Б-ТП22401 Б	10	0,225
2777	КЛ-10 кВ ТП16574 Б-ТП11644 Б	10	0,225
2778	КЛ-10 кВ ТП13623 А-ТП13607 А	10	0,225
2779	КЛ-10 кВ РП12044с2альфа-РП11120с2альфа	10	0,223
2780	КЛ-10 кВ РТП17041с.1-РТП21018	10	0,223
2781	КЛ-10 кВ РП 11127 с1-РП 11010 с2	10	0,223
2782	КЛ-10 кВ ТП10574А – ТП13229А	10	0,223
2783	КЛ-10 кВ РП11129 1-ТП11716 Б	10	0,223
2784	КЛ-10 кВ РТП 18100 с2- РТП 19181 с1	10	0,223

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
2785	КЛ-10 кВ РП11087с.1-РП12040с.2	10	0,223
2786	КЛ-10 кВ РТП 14134 (с.1)-РТП 15194 (с.1)	10	0,223
2787	КЛ-10 кВ РП18055с1-КТП 4А	10	0,223
2788	КЛ-10 кВ РП28155(с1)-ТП28920А	10	0,223
2789	КЛ-10 кВ РТП16103 1-РТП16110 2	10	0,223
2790	КЛ-10 кВ РТП 16101 с.1 – ПС 774	10	0,223
2791	КЛ ПС 844 с1 яч116 – РП 27011 с2	10	0,223
2792	КЛ-10 кВ РП14091(с2)-РП27098(с2)	10	0,223
2793	КЛ-10 кВ РТП 27013 – ТЭЦ 12 ( яч. № 73)	10	0,223
2794	КЛ-10 кВ РТП26044(с2)-ТП25947Б	10	0,223
2795	КЛ-10 кВ РП10173(с2)-РП10054(с1)	10	0,223
2796	КЛ-10 кВ РП 28158 с.2- РП 28152 С.2	10	0,223
2797	КЛ-10 кВ РП 28158 с.2-РП 28153 с.2	10	0,223
2798	КЛ-10 кВ РТП27013(с2)-ПС690	10	0,223
2799	КЛ-10 кВ ТП 30428 А- ТП 23263 А	10	0,223
2800	КЛ-10 кВ ТП 30425 А- ТП 10316 А	10	0,223
2801	КЛ-10 кВ РП 28161с.1-ПС 622	10	0,223
2802	КЛ-10 кВ РП 28161с.2-ПС 780	10	0,223
2803	КЛ-10 кВ ТП29553Б-ТП26980Б	10	0,223
2804	КЛ-10 кВ РТП 10095с.2-ТП 20080с.2	10	0,223
2805	КЛ-10 кВ РТП 10095с.2-РП 18079с.1	10	0,223
2806	КЛ-10 кВ РП 10158с.1-РП14156с.2	10	0,223
2807	КЛ-10 кВ РП 28184с.1-ТП 30400А	10	0,223
2808	КЛ-10 кВ РП 12144с.1-РТП 21138с.2	10	0,223
2809	КЛ-10 кВ РП 12144с.1-РП11010 с.1	10	0,223
2810	КЛ-10 кВ РТП 15094с.2-РТП 20124с.2	10	0,223
2811	КЛ-10 кВ РТП 15094с.1-РТП 20124с.1	10	0,223
2812	КЛ-10 кВ РП15115с.1-ТП20672А	10	0,223
2813	КЛ-10 кВ РП15115с.2-ТП20672Б	10	0,223
2814	КЛ-10 кВ КТП10187А-ТП10964А	10	0,223
2815	КЛ-10 кВ РТП27022с.1-ПС835с.2яч.213	10	0,223
2816	КЛ-10 кВ ТП 30709А-ТП 11841А	10	0,223
2817	КЛ-10 кВ ТП 30709А-КТПн (бывшая 15672)А	10	0,223
2818	КЛ-10 кВ ТП14973А-ТП29826А	10	0,223
2819	КЛ-10 кВ ТП13512Б-КТП137	10	0,223
2820	КЛ-10 кВ РП 18191 (с.2) – ТП 26230 Б	10	0,223
2821	КЛ-10 кВ ТП 28258 А – ТП 28293 А	10	0,223
2822	КЛ-10 кВ РП 26072(с.2) – ТП 60714Б	10	0,223
2823	КЛ-10 кВ РТП27052(с.2) – РП14137(с.2)	10	0,223
2824	КЛ-10 кВ КТП29537Б-ТП11777	10	0,223

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
2825	КЛ-10 кВ ТП22065Б-ТП30641Б	10	0,223
2826	КЛ-10 кВ ТП 14582 А – ТП 30498 А	10	0,223
2827	КЛ-10 кВ ТП22062 от ШВНМ-А до Т-А	10	0,223
2828	КЛ-10 кВ ТП 18724 А – КТПн	10	0,223
2829	КЛ-10 кВ ТП 18724 А – ТП 27594 А	10	0,223
2830	КЛ-10 кВ ТП 18724 Б – ТП 27594 Б	10	0,223
2831	КЛ-10 кВ РТП 19049 с1 – РП 12122 с1	10	0,223
2832	КЛ-10 кВ ТП 26876 А – РП 21173 с1	10	0,223
2833	КЛ-10 кВ ТП 21345 Б – ТП 25233 Б	10	0,223
2834	КЛ-10 кВ РТП 19046 с1 – РП 21172 с2	10	0,223
2835	КЛ-10 кВ ТП 23361 А – РТП 19009 с.2	10	0,223
2836	КЛ-10 кВ ТП 21990 Б – Т-Б	10	0,223
2837	КЛ-10 кВ РТП 16054 с2 – Т-2	10	0,223
2838	КЛ-10 кВ ТП22789Б – ТП26301Б	10	0,223
2839	КЛ-10 кВ ТП11406 Б- ТП30510 Б	10	0,223
2840	КЛ-10 кВ ТП17457 А- ТП30578 А	10	0,223
2841	КЛ-10 кВ ТП10884А-ТП20783А	10	0,223
2842	КЛ-10 кВ ТП10884Б-ТП20783Б	10	0,223
2843	КЛ-10 кВ РП28106с1 – ТП2813А аб	10	0,223
2844	КЛ-10 кВ РТП18035 с1-РТП20046 с2	10	0,223
2845	КЛ-10 кВ РП18051с.2 – КТП 3	10	0,223
2846	КЛ-10 кВ ТП14776А-ТП15902А	10	0,223
2847	КЛ-10 кВ ТП17938 Б-ТП 26448А	10	0,223
2848	КЛ-10 кВ ТП14700 Б-ТП14702 Б	10	0,223
2849	КЛ-10 кВ ТП14685 А-ТП14684 А	10	0,222
2850	КЛ-10 кВ ТП10757 Б-ТП10756 Б	10	0,222
2851	КЛ-10 кВ РП10104 1-ТП24106 Б	10	0,222
2852	КЛ-10 кВ ТП11885 А-ТП11760 А	10	0,221
2853	КЛ-10 кВ ТП12820 Б-ТП10959 Б	10	0,221
2854	КЛ-10 кВ РТП16004 1-ТП13457 А	10	0,220
2855	КЛ-10 кВ ТП12484 Б-ТП12944 Б	10	0,220
2856	КЛ-10 кВ ТП12885 Б-ТП11381 Б	10	0,220
2857	КЛ-10 кВ ТП28462 А-ТП12641 А	10	0,220
2858	КЛ-10 кВ ТП12616 Б-ТП28656Б	10	0,220
2859	КЛ-10 кВ ТП28656А-ТП12616 А	10	0,220
2860	КЛ-10 кВ ТП11770 А-ТП16326 А	10	0,220
2861	КЛ-10 кВ ТП21242 Б-ТП21243 Б	10	0,220
2862	КЛ-10 кВ ТП21242 А-ТП21243 А	10	0,220
2863	КЛ-10 кВ ТП11502 Б-ТП11503 Б	10	0,220
2864	КЛ-10 кВ ТП11204 А-ТП25665 А	10	0,220

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
2865	КЛ-10 кВ ТП11204 Б-ТП25665 Б	10	0,220
2866	КЛ-10 кВ ТП10701 Б-ТП10878 Б	10	0,220
2867	КЛ-10 кВ ТП11516 Б-ТП10891 Б	10	0,220
2868	КЛ-10 кВ ТП24810Б - ТП22148Б	10	0,220
2869	КЛ-10 кВ ТП10701 А-ТП10878 А	10	0,220
2870	КЛ-10 кВ ТП10672 Б-ТП18743 Б	10	0,220
2871	КЛ-10 кВ РТП14101 1-РП21428 А	10	0,220
2872	КЛ-10 кВ РТП14101 2-РП21428 Б	10	0,220
2873	КЛ-10 кВ ТП10532 А-ТП26096 А	10	0,220
2874	КЛ-10 кВ ТП10532 Б-ТП26096 Б	10	0,220
2875	КЛ-10 кВ ТП12364 Б-ТП10793 Б	10	0,220
2876	КЛ-10 кВ ТП13623 Б-ТП13607 Б	10	0,220
2877	КЛ-10 кВ РП11033 2-ТП12777 А	10	0,219
2878	КЛ-10 кВ ТП11630 Б-ТП11631 Б	10	0,219
2879	КЛ-10 кВ РП10100 2-ТП24118 А	10	0,219
2880	КЛ-10 кВ РП10104 1-ТП24103 Б	10	0,219
2881	КЛ-10 кВ ТП12601 Б-ТП12605 А	10	0,218
2882	КЛ-10 кВ ТП12348 А-ТП12347 А	10	0,217
2883	КЛ-10 кВ ТП11788 А-ТП14355 А	10	0,217
2884	КЛ-10 кВ ТП11788 Б-ТП14355 Б	10	0,217
2885	КЛ-10 кВ ТП11321 Б-ТП11315 Б	10	0,217
2886	КЛ-10 кВ ТП11321 А-ТП11315 А	10	0,217
2887	КЛ-10 кВ ТП12733 Б-ТП13247 Б	10	0,216
2888	КЛ-10 кВ ТП14536А-ТП16796А	10	0,216
2889	КЛ-10 кВ ТП10945 А-ТП10954 А	10	0,216
2890	КЛ-10 кВ ТП10945 Б-ТП10954 Б	10	0,216
2891	КЛ-10 кВ ТП12949 Б-ТП12485 Б	10	0,215
2892	КЛ-10 кВ ТП26525 А-ТП14474 А	10	0,215
2893	КЛ-10 кВ ТП11307 А-ТП11306 А	10	0,215
2894	КЛ-10 кВ ТП11589 А-ТП11572 А	10	0,215
2895	КЛ-10 кВ ТП12435 Б-ТП19347 Б	10	0,215
2896	КЛ-10 кВ РП20005 1-ТП19664 А	10	0,215
2897	КЛ-10 кВ ТП20674 Б-ТП12576 Б	10	0,215
2898	КЛ-10 кВ ТП15776 Б-ТП10343 Б	10	0,215
2899	КЛ-10 кВ ТП16574 А-ТП11644 А	10	0,215
2900	КЛ-10 кВ ТП10299 Б-ТП10157 Б	10	0,215
2901	КЛ-10 кВ ТП10685 Б-ТП10505 Б	10	0,215
2902	КЛ-10 кВ ТП13244 Б-ТП14756 Б	10	0,214
2903	КЛ-10 кВ ТП12610 А-ТП12609 А	10	0,213
2904	КЛ-10 кВ ТП11353 Б-ТП10880 А	10	0,212

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
2905	КЛ-10 кВ ТП14722 А-РТП20097 1	10	0,212
2906	КЛ-10 кВ ТП12348 Б-ТП12347 Б	10	0,211
2907	КЛ-10 кВ ТП11918 А-ТП11572 А	10	0,211
2908	КЛ-10 кВ ТП12948 Б-ТП12949 Б	10	0,210
2909	КЛ-10 кВ ТП12948 А-ТП12949 А	10	0,210
2910	КЛ-10 кВ ТП16993 Б-ТП14260 Б	10	0,210
2911	КЛ-10 кВ ТП14260 А-ТП16993 А	10	0,210
2912	КЛ-10 кВ ТП13069 Б-ТП27208 Б	10	0,210
2913	КЛ-10 кВ ТП12582 Б-ТП12595 Б	10	0,210
2914	КЛ-10 кВ ТП12582 А-ТП12595 А	10	0,210
2915	КЛ-10 кВ ТП14685 Б-ТП14684 Б	10	0,210
2916	КЛ-10 кВ ТП12584 Б-ТП10751 Б	10	0,210
2917	КЛ-10 кВ ТП14779 А-ТП11867 А	10	0,210
2918	КЛ-10 кВ ТП11713 А-ТП11535 А	10	0,210
2919	КЛ-10 кВ ТП17315 А-ТП23581 А	10	0,210
2920	КЛ-10 кВ ТП16326 Б-ТП11770 Б	10	0,210
2921	КЛ-10 кВ ТП11572 Б-ТП11589 Б	10	0,210
2922	КЛ-10 кВ РТП 28163с.2 – РП 11147с.1	10	0,210
2923	КЛ-10 кВ ТП 18803Б-РЕЗЕРВ	10	0,210
2924	КЛ-10 кВ ТП 10766 А – ТП 30555 А	10	0,210
2925	КЛ-10 кВ ТП 29956 Луч Б – ТП 12531 Б	10	0,210
2926	КЛ-10 кВ ТП 30291 Луч А – ТП 15989 А	10	0,210
2927	КЛ-10 кВ ТП 29837 Луч А – РТП 27153 С.1	10	0,210
2928	КЛ-10 кВ ТП 30294 Луч А – ТП 17838 Луч А	10	0,210
2929	КЛ-10 кВ РП 14044 С.2 – ТП 30552 А	10	0,210
2930	КЛ-10 кВ ТП 15573 Луч А – ИКВН Аб-га	10	0,210
2931	КЛ-10 кВ ТП 11115 Б – ТП 30554 Б	10	0,210
2932	КЛ-10 кВ ТП 30693 Б – ТП 19401 Б	10	0,210
2933	КЛ-10 кВ ТП 30693 А – ТП 19401 А	10	0,210
2934	КЛ-10 кВ ТП 11479 А – ТП 10608 А	10	0,210
2935	КЛ-10 кВ ТП11426 А-ТП10999 А	10	0,210
2936	КЛ-10 кВ ТП11426 Б-ТП10999 Б	10	0,210
2937	КЛ-10 кВ ТП10731 А-ТП11770 А	10	0,210
2938	КЛ-10 кВ ТП10809 А-ТП10790 А	10	0,210
2939	КЛ-10 кВ ТП10790 Б-ТП10809 Б	10	0,210
2940	КЛ-10 кВ ТП12663 Б-ТП10766 Б	10	0,210
2941	КЛ-10 кВ ТП12663 А-ТП10766 А	10	0,210
2942	КЛ-10 кВ ТП10760 А-ТП10759 А	10	0,210
2943	КЛ-10 кВ ТП10760 Б-ТП10759 Б	10	0,210
2944	КЛ-10 кВ ТП13212 Б-ТП12753 Б	10	0,210

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
2945	КЛ-10 кВ ТП20674 А-ТП12576 А	10	0,210
2946	КЛ-10 кВ ТП11913 Б – ТП11973 Б	10	0,210
2947	КЛ-10 кВ ТП11364 Б-ТП11399 Б	10	0,210
2948	КЛ-10 кВ ТП11408 А-ТП12998 А	10	0,210
2949	КЛ-10 кВ ТП11408 Б-ТП12998 Б	10	0,210
2950	КЛ-10 кВ ТП15853 А-ТП14673 А	10	0,207
2951	КЛ-10 кВ ТП15853 Б-ТП14673 Б	10	0,207
2952	КЛ-10 кВ ТП10709 А-ТП10769 А	10	0,207
2953	КЛ-10 кВ ТП23666 А-ТП20759 А	10	0,206
2954	КЛ-10 кВ ТП20759 Б-ТП23666 Б	10	0,206
2955	КЛ-10 кВ ТП17331 Б-ТП10769 Б	10	0,206
2956	КЛ-10 кВ ТП25156 А-ТП15344 А	10	0,205
2957	КЛ-10 кВ ТП15344 Б-ТП25156 Б	10	0,205
2958	КЛ-10 кВ ТП12755 Б-ТП25465 Б	10	0,205
2959	КЛ-10 кВ ТП25465 А-ТП12755 А	10	0,205
2960	КЛ-10 кВ ТП16385 А-ТП12958 А	10	0,205
2961	КЛ-10 кВ ТП14649 Б-ТП14681 Б	10	0,205
2962	КЛ-10 кВ ТП14649 А-ТП14681 А	10	0,205
2963	КЛ-10 кВ ТП11810 Б-ТП10633 А	10	0,205
2964	КЛ-10 кВ ТП11901 А-ТП11915 А	10	0,205
2965	КЛ-10 кВ ТП11918 Б-ТП11572 Б	10	0,205
2966	КЛ-10 кВ ТП10731 Б-ТП11770 Б	10	0,205
2967	КЛ-10 кВ ТП12753 А-ТП13212 А	10	0,205
2968	КЛ-10 кВ ТП10505 А-ТП10685 А	10	0,205
2969	КЛ-10 кВ ТП12949 А-ТП12485 А	10	0,204
2970	КЛ-10 кВ ТП11622 Б-ТП11347 Б	10	0,204
2971	КЛ-10 кВ ТП15564 А-ТП14314 А	10	0,203
2972	КЛ-10 кВ ТП15564 Б-ТП14314 Б	10	0,203
2973	КЛ-10 кВ ТП11622 А-ТП11347 А	10	0,202
2974	КЛ-10 кВ ТП13075 1-ТП13184 Б	10	0,202
2975	КЛ-10 кВ РТП11102 1-ТП12449 Б	10	0,200
2976	КЛ-10 кВ РТП 12031с2-ТП 30217Б	10	0,200
2977	КЛ-10 кВ ТП14539 Б-ТП11595 А	10	0,200
2978	КЛ-10 кВ ТП12873 Б-ТП13563 Б	10	0,200
2979	КЛ-10 кВ ТП12622 Б-ТП11855 Б	10	0,200
2980	КЛ-10 кВ РП11029 2-РП12007 2	10	0,200
2981	КЛ-10 кВ ТП13963 А-ТП13977 А	10	0,200
2982	КЛ-10 кВ ТП13963 Б-ТП13977 Б	10	0,200
2983	КЛ-10 кВ ТП13901 А-ТП22683 А	10	0,200
2984	КЛ-10 кВ ТП11857 А-ТП22929 А	10	0,200

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
2985	КЛ-10 кВ ТП11948 А-ТП11803 А	10	0,200
2986	КЛ-10 кВ ТП14539 А-ТП11595 Б	10	0,200
2987	КЛ-10 кВ ТП18562 Б-ТП22932 Б	10	0,200
2988	КЛ-10 кВ ТП11803 Б-ТП11948 Б	10	0,200
2989	КЛ-10 кВ ТП11681 Б-ТП11755 Б	10	0,200
2990	КЛ-10 кВ ТП11681 А-ТП11755 А	10	0,200
2991	КЛ-10 кВ РП 17135 (2)-ТП 19984 (Б)	10	0,200
2992	КЛ-10 кВ РП11178 2-ТП15502 А	10	0,200
2993	КЛ-10 кВ ТП15311 Б-ТП15313 Б	10	0,200
2994	КЛ-10 кВ ТП16303 А-ТП16304 А	10	0,200
2995	КЛ-10 кВ ТП16303 Б-ТП16304 Б	10	0,200
2996	КЛ-10 кВ РТП18109 2-ТП10557 Б	10	0,200
2997	КЛ-10 кВ ТП10157 А-ТП10887 А	10	0,200
2998	КЛ-10 кВ ТП12435 А-ТП19347 А	10	0,200
2999	КЛ-10 кВ ТП 29339 А-ТП 29338 А	10	0,200
3000	КЛ-10 кВ РТП15194 2-ТП16433 Б	10	0,200
3001	КЛ-10 кВ ТП11516 А-ТП10891 А	10	0,200
3002	КЛ-10 кВ РП16135 1-ТП10248 А	10	0,200
3003	КЛ-10 кВ РП17129 2-ТП19657 Б	10	0,200
3004	КЛ-10 кВ РП10009 1-ТП10838 А	10	0,200
3005	КЛ-10 кВ ТП22320 Б-ТП22321 Б	10	0,200
3006	КЛ-10 кВ ТП22320 А-ТП22321 А	10	0,200
3007	КЛ-10 кВ ТП26465 А-ТП12496 А	10	0,200
3008	КЛ-10 кВ ТП21839 Б-ТП14530 Б	10	0,200
3009	КЛ-10 кВ РП 10014(с2)-РП 10010(с1)	10	0,200
3010	КЛ-10 кВ ТП15315 А-ТП10231 А	10	0,200
3011	КЛ-10 кВ РП28164 2-ТП10404 А	10	0,200
3012	КЛ-10 кВ ТП10648 А-ТП10720 А	10	0,200
3013	КЛ-10 кВ ТП10648 Б-ТП10720 Б	10	0,200
3014	КЛ-10 кВ ТП12793 Б-РП10141 2	10	0,200
3015	КЛ-10 кВ РП10023 2-ТП10248 Б	10	0,200
3016	КЛ-10 кВ РТП11191 2-ТП10157 А	10	0,200
3017	КЛ-10 кВ ТП25331 А-ТП10621 А	10	0,200
3018	КЛ-10 кВ РП12195 2-ТП10013 Б	10	0,200
3019	КЛ-10 кВ ТП12555 Б-ТП12995 Б	10	0,200
3020	КЛ-10 кВ РТП11111 С.2 - ТП11115 А	10	0,199
3021	КЛ-10 кВ ТП19371 А-ТП19372 А	10	0,199
3022	КЛ-10 кВ ТП10598 А-ТП10631 А	10	0,199
3023	КЛ-10 кВ ТП10598 Б-ТП10631 Б	10	0,199
3024	КЛ-10 кВ ТП11280 Б-ТП11281 Б	10	0,198

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
3025	КЛ-10 кВ РТП21100 2-ТП27576 Б	10	0,198
3026	Л10 кВ ТП10716 А-ТП10985 А	10	0,198
3027	КЛ-10 кВ ТП10716 Б-ТП10985 Б	10	0,198
3028	КЛ-10 кВ РП28164 1-ТП10404 Б	10	0,198
3029	КЛ-10 кВ ТП11281 А-ТП11280 А	10	0,196
3030	КЛ-10 кВ ТП12584А-ТП28660А	10	0,196
3031	КЛ-10 кВ ТП10544 А-ТП10793 А	10	0,196
3032	КЛ-10 кВ РТП10062 1-ТП11533 Б	10	0,196
3033	КЛ-10 кВ ТП21376 Б-ТП13698 Б	10	0,195
3034	КЛ-10 кВ ТП11975 Б-ТП12884 Б	10	0,195
3035	КЛ-10 кВ ТП12884 А-ТП11975 А	10	0,195
3036	КЛ-10 кВ ТП13186 А-ТП11254 А	10	0,195
3037	КЛ-10 кВ ТП12584Б-ТП28660Б	10	0,195
3038	КЛ-10 кВ ТП10670 А-ТП11370 А	10	0,195
3039	КЛ-10 кВ ТП10970 А-ТП14782 А	10	0,195
3040	КЛ-10 кВ ТП15403 2-ТП15404 Б	10	0,195
3041	КЛ-10 кВ ТП15403 1-ТП15404 А	10	0,195
3042	КЛ-10 кВ ТП10733 Б-ТП10662 Б	10	0,195
3043	КЛ-10 кВ ТП11555 Б-ТП11556 Б	10	0,195
3044	КЛ-10 кВ ТП11555 А-ТП11556 А	10	0,195
3045	КЛ-10 кВ ТП19372 Б-ТП19371 Б	10	0,195
3046	КЛ-10 кВ ТП11825 Б-ТП12665 Б	10	0,195
3047	КЛ-10 кВ ТП12922 Б-РТП12036 2	10	0,194
3048	КЛ-10 кВ ТП12921 Б-ТП12922 Б	10	0,194
3049	КЛ-10 кВ ТП24652 Б-ТП21252 Б	10	0,194
3050	КЛ-10 кВ ТП13228 Б-ТП12833 Б	10	0,193
3051	КЛ-10 кВ РП10097 1-ТП17405 А	10	0,193
3052	КЛ-10 кВ ТП23763 А-ТП19597 А	10	0,191
3053	КЛ-10 кВ ТП23763 Б-ТП19597 Б	10	0,191
3054	КЛ-10 кВ ТП12515 Б-ТП25332 Б	10	0,191
3055	КЛ-10 кВ ТП 10378 (А)-РП 11173 (2)	10	0,191
3056	КЛ-10 кВ ТП27208 А-ТП13069 А	10	0,190
3057	КЛ-10 кВ ТП13774 Б-ТП20540 Б	10	0,190
3058	КЛ-10 кВ ТП20540 А-ТП13774 А	10	0,190
3059	КЛ-10 кВ РТП11170 1-ТП21225 А	10	0,190
3060	КЛ-10 кВ ТП13186 Б-ТП11254 Б	10	0,190
3061	КЛ-10 кВ ТП11977 А-ТП12550 А	10	0,190
3062	КЛ-10 кВ ТП18562 А-ТП22932 А	10	0,190
3063	КЛ-10 кВ ТП11445 А-ТП23655 А	10	0,190
3064	КЛ-10 кВ ТП11445 Б-ТП23655 Б	10	0,190

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
3065	КЛ-10 кВ ТП14415 Б-ТП11705 Б	10	0,190
3066	КЛ-10 кВ ТП12559 Б-ТП11238 Б	10	0,190
3067	КЛ-10 кВ ТП11749 Б-ТП10387 А	10	0,190
3068	КЛ-10 кВ ТП19659 Б-ТП17326 Б	10	0,190
3069	КЛ-10 кВ ТП10945 А-ТП10940 А	10	0,190
3070	КЛ-10 кВ ТП10945 Б-ТП10940 Б	10	0,190
3071	КЛ-10 кВ РТП12034 2-ТП10908 А	10	0,190
3072	КЛ-10 кВ РП10118 1-ТП11238 А	10	0,190
3073	КЛ-10 кВ ТП22338 Б-ТП16793 Б	10	0,190
3074	КЛ-10 кВ ТП22403 А-ТП23356 А	10	0,190
3075	КЛ-10 кВ ТП22403 Б-ТП23356 Б	10	0,190
3076	КЛ-10 кВ РТП19184 2-ТП10389 А	10	0,190
3077	КЛ-10 кВ РТП27022с.1-РТП27023с.1	10	0,188
3078	КЛ-10 кВ РТП12034 1-ТП10908 Б	10	0,188
3079	КЛ-10 кВ ТП10763 Б-ТП10764 Б	10	0,188
3080	КЛ-10 кВ ТП10764 А-ТП10763 А	10	0,188
3081	КЛ-10 кВ ТП 11903А-ТП 11540А	10	0,187
3082	КЛ-10 кВ ТП11512 А-ТП11330 А	10	0,187
3083	КЛ-10 кВ ТП11512 Б-ТП11330 Б	10	0,187
3084	КЛ-10 кВ ТП10592 А-ТП10593 А	10	0,187
3085	КЛ-10 кВ ТП10592 Б-ТП10593 Б	10	0,187
3086	КЛ-10 кВ РП10130 2-ТП10906 Б	10	0,187
3087	КЛ-10 кВ РП10130 1-ТП10906 А	10	0,187
3088	КЛ-10 кВ ТП11807 А-ТП11329 А	10	0,186
3089	КЛ-10 кВ ТП10789 Б-ТП11518 Б	10	0,186
3090	КЛ-10 кВ ТП10970Б-ТП11729Б	10	0,186
3091	КЛ-10 кВ ТП11729 А-ТП10970 А	10	0,186
3092	КЛ-10 кВ ТП10767 А-ТП10768 А	10	0,186
3093	КЛ-10 кВ ТП10767 Б-ТП10768 Б	10	0,186
3094	КЛ-10 кВ ТП 21244 (А) – ТП 30545 (А)	10	0,186
3095	КЛ-10 кВ ТП13488 1-ТП13449 А	10	0,185
3096	КЛ-10 кВ ТП12958 Б-ТП16385 Б	10	0,185
3097	КЛ-10 кВ ТП10751 А-ТП12584 А	10	0,185
3098	КЛ-10 кВ ТП19373 Б-ТП19372 Б	10	0,185
3099	КЛ-10 кВ ТП11518 А-ТП10789 А	10	0,185
3100	КЛ-10 кВ ТП22401 Б-ТП22402 Б	10	0,185
3101	КЛ-10 кВ ТП 22319 (А) -ТП 22320 (А)	10	0,185
3102	КЛ-10 кВ ТП16427 Б-ТП14314 Б	10	0,185
3103	КЛ-10 кВ ТП16427 А-ТП14314 А	10	0,185
3104	КЛ-10 кВ ТП10574 А-ТП10613 1	10	0,185

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
3105	КЛ-10 кВ ТП10290 А-ТП10590 А	10	0,185
3106	КЛ-10 кВ ТП13024А-ТП23375А	10	0,184
3107	КЛ-10 кВ ТП11789 Б-ТП11713 Б	10	0,183
3108	КЛ-10 кВ ТП11789 А-ТП11713 А	10	0,183
3109	КЛ-10 кВ ТП23106 Б-ТП19608 Б	10	0,182
3110	КЛ-10 кВ ТП23106 А-ТП19608 А	10	0,182
3111	КЛ-10 кВ ТП10882 Б-ТП10701 Б	10	0,182
3112	КЛ-10 кВ ТП13745 А-ТП13022 А	10	0,180
3113	КЛ-10 кВ ТП13022 Б-ТП13745 Б	10	0,180
3114	КЛ-10 кВ ТП14683 А-ТП14686 А	10	0,180
3115	КЛ-10 кВ ТП14683 Б-ТП14686 Б	10	0,180
3116	КЛ-10 кВ РП11111 1-ТП11115 Б	10	0,180
3117	КЛ-10 кВ ТП17315 Б-ТП23581 Б	10	0,180
3118	КЛ-10 кВ ТП13467 Б-ТП13465 Б	10	0,180
3119	КЛ-10 кВ ТП13467 А-ТП13465 А	10	0,180
3120	КЛ-10 кВ ТП11807 Б-ТП11329 Б	10	0,180
3121	КЛ-10 кВ ТП24558 А-ТП24560 А	10	0,180
3122	КЛ-10 кВ ТП19372 А-ТП19373 А	10	0,180
3123	КЛ-10 кВ ТП10763 А-ТП10858 А	10	0,180
3124	КЛ-10 кВ ТП10763 Б-ТП10858 Б	10	0,180
3125	КЛ-10 кВ ТП10807 А-ТП10808 А	10	0,180
3126	КЛ-10 кВ РП18168 2-ТП21258 Б	10	0,180
3127	КЛ-10 кВ РП18168 1-ТП21258 А	10	0,180
3128	КЛ-10 кВ ТП22401 А-ТП22402 А	10	0,180
3129	КЛ-10 кВ РП10100 с2-РП14050 с1	10	0,180
3130	КЛ-10 кВ РП15132(1)-ТП22380 Б	10	0,180
3131	КЛ-10 кВ ТП10390 А-ТП10615 А	10	0,180
3132	КЛ-10 кВ ТП13024Б-ТП23375Б	10	0,179
3133	КЛ-10 кВ ТП12625 Б-ТП12751 Б	10	0,178
3134	КЛ-10 кВ ТП10882 А-ТП10701 А	10	0,178
3135	КЛ-10 кВ РП10078 1-ТП11598 Б	10	0,177
3136	КЛ-10 кВ ТП21656А – ТП22168А	10	0,175
3137	КЛ-10 кВ РП12135 2-ТП11675 Б	10	0,175
3138	КЛ-10 кВ ТП14458 А-ТП20535 А	10	0,175
3139	КЛ-10 кВ ТП14752 А-ТП14751 А	10	0,175
3140	КЛ-10 кВ РТП14053 1-ТП11747 А	10	0,175
3141	КЛ-10 кВ РТП14053 2-ТП11747 Б	10	0,175
3142	КЛ-10 кВ ТП11256 Б-ТП18361 Б	10	0,175
3143	КЛ-10 кВ ТП11256 А-ТП18361 А	10	0,175
3144	КЛ-10 кВ ТП11903 Б-ТП11540 Б	10	0,174

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
3145	КЛ-10 кВ РП10014 2-ТП10664 Б	10	0,173
3146	КЛ-10 кВ ТП12515 А-ТП25332 А	10	0,171
3147	КЛ-10 кВ ТП10694 Б-ТП27969 Б	10	0,171
3148	КЛ-10 кВ ТП27969 А-ТП10694 А	10	0,171
3149	КЛ-10 кВ ТП27796 А-ТП19648 А	10	0,171
3150	КЛ-10 кВ ТП21376 А-ТП13698 А	10	0,170
3151	КЛ-10 кВ ТП 23140 А – ТП 17887 А	10	0,170
3152	КЛ-10 кВ ТП11668 Б-ТП12974 Б	10	0,170
3153	КЛ-10 кВ РТП26063С2 – РТП15169С1 яч.9	10	0,170
3154	КЛ-10 кВ ТП17812 А-ТП17810 А	10	0,170
3155	КЛ-10 кВ ТП15919 Б-ТП11783 Б	10	0,170
3156	КЛ-10 кВ ТП14415 А-ТП11705 А	10	0,170
3157	КЛ-10 кВ ТП11648 А-ТП11761 А	10	0,170
3158	КЛ-10 кВ ТП19577 Б-ТП19582 Б	10	0,170
3159	КЛ-10 кВ ТП19582 А-ТП19577 А	10	0,170
3160	КЛ-10 кВ ТП12383 Б-ТП12384 Б	10	0,170
3161	КЛ-10 кВ ТП12384 А-ТП12383 А	10	0,170
3162	КЛ-10 кВ ТП18565 Б-ТП12476 Б	10	0,170
3163	КЛ-10 кВ ТП10367 Б-ТП10296 Б	10	0,170
3164	КЛ-10 кВ ТП25239 Б-ТП24579 Б	10	0,170
3165	КЛ-10 кВ ТП25239 А-ТП24579 А	10	0,170
3166	КЛ-10 кВ ТП10390 Б-ТП10615 Б	10	0,170
3167	КЛ-10 кВ ТП10904 А-ТП11775 А	10	0,170
3168	КЛ-10 кВ РТП10056 1-ТП10894 А	10	0,169
3169	КЛ-10 кВ ТП10694 Б-ТП11204 Б	10	0,169
3170	КЛ-10 кВ РП12225 3-ТП13425 Б	10	0,169
3171	КЛ-10 кВ РП10094 1-ТП22260 Б	10	0,169
3172	КЛ-10 кВ РП10094 1-ТП22258 Б	10	0,169
3173	КЛ-10 кВ РП10094 1-ТП22261 Б	10	0,169
3174	КЛ-10 кВ ТП10587 1-ТП22257 А	10	0,169
3175	КЛ-10 кВ ТП10587 1-ТП22259 А	10	0,169
3176	КЛ-10 кВ ТП22259 А-ТП22260 А	10	0,169
3177	КЛ-10 кВ ТП22260 Б-ТП22259 Б	10	0,169
3178	КЛ-10 кВ ТП22257 А-ТП22258 А	10	0,169
3179	КЛ-10 кВ ТП22258 Б-ТП22257 Б	10	0,169
3180	КЛ-10 кВ ТП22261 Б-ТП22262 Б	10	0,169
3181	КЛ-10 кВ ТП22262 А-ТП22261 А	10	0,169
3182	КЛ-10 кВ ТП11293 Б-ТП11292 Б	10	0,165
3183	КЛ-10 кВ ТП12580 Б-ТП12633 Б	10	0,165
3184	КЛ-10 кВ ТП12633 А-ТП12580 А	10	0,165

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
3185	КЛ-10 кВ ТП14769 А-ТП11857 А	10	0,165
3186	КЛ-10 кВ ТП26224 А-ТП12555 А	10	0,165
3187	КЛ-10 кВ ТП12895 А-ТП11788 А	10	0,165
3188	КЛ-10 кВ ТП12895 Б-ТП11788 Б	10	0,165
3189	КЛ-10 кВ ТП10532 Б-ТП10591 Б	10	0,165
3190	КЛ-10 кВ ТП11347 А-ТП23603 А	10	0,165
3191	КЛ-10 кВ ТП11266 Б-ТП11265 Б	10	0,165
3192	КЛ-10 кВ ТП20659 А-ТП14720 А	10	0,165
3193	КЛ-10 кВ ТП13248 Б-ТП12923 Б	10	0,165
3194	КЛ-10 кВ ТП12476 А-ТП18565 А	10	0,165
3195	КЛ-10 кВ РП20095 2-ТП10960 Б	10	0,165
3196	КЛ-10 кВ ТП11858 А-ТП14769 А	10	0,165
3197	КЛ-10 кВ РП10142 2-ТП15536 Б	10	0,165
3198	КЛ-10 кВ РП10142 1-ТП15536 А	10	0,165
3199	КЛ-10 кВ ТП11518 А – РП10152 с.1	10	0,164
3200	КЛ-10 кВ ТП11518 Б-РП10152 2	10	0,164
3201	КЛ-10 кВ РП11039 2-ТП11729 А	10	0,163
3202	КЛ-10 кВ ТП10853 А-ТП10872 А	10	0,163
3203	КЛ-10 кВ ТП10853 Б-ТП10872 Б	10	0,163
3204	КЛ-10 кВ ТП10471 Б-ТП15912 Б	10	0,163
3205	КЛ-10 кВ ТП12597 Б-ТП12596 Б	10	0,162
3206	КЛ-10 кВ ТП12761 А-ТП10348 А	10	0,162
3207	КЛ-10 кВ ТП13202 А-ТП12366 А	10	0,162
3208	КЛ-10 кВ ТП12625 А-ТП12751 А	10	0,161
3209	КЛ-10 кВ РП18168 1-ТП21256 А	10	0,161
3210	КЛ-10 кВ ТП10574 Б-ТП10613 Б	10	0,161
3211	КЛ-10 кВ ТП23194 Б-ТП13445 Б	10	0,160
3212	КЛ-10 кВ ТП23194 А-ТП13445 А	10	0,160
3213	КЛ-10 кВ ТП11873 А-ТП11949 А	10	0,160
3214	КЛ-10 кВ ТП 23140 Б – ТП 17887 Б	10	0,160
3215	КЛ-10 кВ ТП12672 А-ТП12659 А	10	0,160
3216	КЛ-10 кВ ТП12672 Б-ТП12659 Б	10	0,160
3217	КЛ-10 кВ ТП10647 А-ТП29815 А	10	0,160
3218	КЛ-10 кВ ТП12898 А-ТП11900 А	10	0,160
3219	КЛ-10 кВ ТП12898 Б-ТП11900 Б	10	0,160
3220	КЛ-10 кВ ТП12597 А-ТП12596 А	10	0,160
3221	КЛ-10 кВ ТП12958 А-ТП13214 Б	10	0,160
3222	КЛ-10 кВ ТП10627 А-ТП11712 А	10	0,160
3223	КЛ-10 кВ ТП14779 Б-ТП11867 Б	10	0,160
3224	КЛ-10 кВ ТП13757 А-ТП13756 А	10	0,160

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
3225	КЛ-10 кВ ТП13757 Б-ТП13756 Б	10	0,160
3226	КЛ-10 кВ ТП11845 А-ТП 23604 А	10	0,160
3227	КЛ-10 кВ ТП11845 Б-ТП23604 Б	10	0,160
3228	Ф-44 ПС-687 ЛР-12-ТП-541 яч.3	10	0,160
3229	КЛ-10 кВ ТП11761 Б-ТП11648 Б	10	0,160
3230	КЛ-10 кВ ТП11648 Б-ТП10721 Б	10	0,160
3231	КЛ-10 кВ ТП24561 Б-ТП24465 Б	10	0,160
3232	КЛ-10 кВ ТП24561 А-ТП24465 А	10	0,160
3233	КЛ-10 кВ ТП19777 Б-ТП11526 Б	10	0,160
3234	КЛ-10 кВ ТП15892 А-ТП10899 А	10	0,160
3235	КЛ-10 кВ ТП10540 Б-ТП10665 Б	10	0,160
3236	КЛ-10 кВ ТП10540 А-ТП10665 А	10	0,160
3237	КЛ-10 кВ ТП11266 А-ТП11265 А	10	0,160
3238	КЛ-10 кВ ТП11777 А-ТП10544 А	10	0,160
3239	КЛ-10 кВ ТП11777 Б-ТП10544 Б	10	0,160
3240	КЛ-10 кВ Ф-44 ПС-687 ЛР-12-ТП-541 яч.3	10	0,160
3241	КЛ-10 кВ РТП11170 1-ТП11960 А	10	0,158
3242	КЛ-10 кВ ТП11954 Б-ТП11981 Б	10	0,157
3243	КЛ-10 кВ ТП11954 А-ТП11981 А	10	0,157
3244	КЛ-10 кВ ТП11564 А-ТП10814 А	10	0,157
3245	КЛ-10 кВ ТП11564 Б-ТП10814 Б	10	0,157
3246	КЛ-10 кВ ТП13058 А-ТП12841 А	10	0,156
3247	КЛ-10 кВ ТП11783 А-ТП15919 А	10	0,156
3248	КЛ-10 кВ ТП10463 Б-ТП10634 Б	10	0,156
3249	КЛ-10 кВ РП12273 1-ТП14437 А	10	0,155
3250	КЛ-10 кВ ТП12550 Б-ТП12548 Б	10	0,155
3251	КЛ-10 кВ ТП26803 Б-ТП19672 Б	10	0,155
3252	КЛ-10 кВ ТП10694 А-ТП11204 А	10	0,155
3253	КЛ-10 кВ ТП17427 Б-ТП16585 Б	10	0,155
3254	КЛ-10 кВ ТП17427 А-ТП16585 А	10	0,155
3255	КЛ-10 кВ ТП23179 Б-ТП21202 Б	10	0,155
3256	КЛ-10 кВ ТП23179 А-ТП21202 А	10	0,155
3257	КЛ-10 кВ ТП17295 А-ТП14591 А	10	0,155
3258	КЛ-10 кВ РП11092 1-ТП10961 А	10	0,155
3259	КЛ-10 кВ ТП10676 А-ТП10607 А	10	0,153
3260	КЛ-10 кВ ТП10607 Б-ТП10676 Б	10	0,153
3261	КЛ-10 кВ РП18168 2-ТП21256 Б	10	0,152
3262	КЛ-10 кВ ТП23357 А-ТП23358 А	10	0,152
3263	КЛ-10 кВ ТП27972 Б-ТП10949 Б	10	0,151
3264	КЛ-10 кВ ТП10949 А-ТП27972 А	10	0,151

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
3265	КЛ-10 кВ ТП12358 Б-ТП11500 Б	10	0,150
3266	КЛ-10 кВ ТП12358 А-ТП11500 А	10	0,150
3267	КЛ-10 кВ ТП11873 Б-ТП11949 Б	10	0,150
3268	КЛ-10 кВ ТП15874 А-ТП15203 А	10	0,150
3269	КЛ-10 кВ ТП15203 Б-ТП15874 Б	10	0,150
3270	КЛ-10 кВ ТП12787 Б-РТП12033 2	10	0,150
3271	КЛ-10 кВ РП12273 2-ТП14437 Б	10	0,150
3272	КЛ-10 кВ ТП11871 Б-ТП11954 Б	10	0,150
3273	КЛ-10 кВ ТП11526 А-ТП19777 А	10	0,150
3274	КЛ-10 кВ ТП15892 Б-ТП10899 Б	10	0,150
3275	КЛ-10 кВ ТП11647 Б-ТП14743 Б	10	0,150
3276	КЛ-10 кВ ТП14743 А-ТП11647 А	10	0,150
3277	КЛ-10 кВ ТП11347 Б-ТП23603 Б	10	0,150
3278	КЛ-10 кВ РТП19016 2-ТП23318 Б	10	0,150
3279	КЛ-10 кВ РТП19016 1-ТП23318 А	10	0,150
3280	ПС 46 с3 яч21-РП12286 с1	10	0,150
3281	КЛ-10 кВ ТП10650 Б-ТП10649 Б	10	0,150
3282	КЛ-10 кВ ТП23357 Б-ТП23358 Б	10	0,150
3283	КЛ-10 кВ ТП10537 А-ТП10538 А	10	0,150
3284	КЛ-10 кВ ТП10537 Б-ТП10538 Б	10	0,150
3285	КЛ-10 кВ ТП12366 Б-ТП13201 Б	10	0,150
3286	КЛ-10 кВ ТП12366 А-ТП13201 А	10	0,150
3287	КЛ-10 кВ РП11016 1-РП10010 1	10	0,150
3288	КЛ-10 кВ РП12035 1-ТП11366 Б	10	0,148
3289	КЛ-10 кВ ТП10713 А-ТП10714 А	10	0,148
3290	КЛ-10 кВ ТП10714 Б-ТП10713 Б	10	0,148
3291	КЛ-10 кВ ТП10753 А-ТП10752 А	10	0,146
3292	КЛ-10 кВ ТП10753 Б-ТП10752 Б	10	0,146
3293	КЛ-10 кВ ТП26812 Б-ТП26813 Б	10	0,146
3294	КЛ-10 кВ ТП10547 Б-ТП10548 Б	10	0,146
3295	КЛ-10 кВ ТП10547 А-ТП10548 А	10	0,146
3296	КЛ-10 кВ ТП11823 Б-ТП16386 Б	10	0,145
3297	КЛ-10 кВ ТП11271 Б-ТП23375 Б	10	0,145
3298	КЛ-10 кВ ТП11293 А-ТП11292 А	10	0,145
3299	КЛ-10 кВ ТП13216 А-ТП11581 А	10	0,145
3300	КЛ-10 кВ ТП11581 Б-ТП13216 Б	10	0,145
3301	КЛ-10 кВ ТП12594 Б-ТП12581 Б	10	0,145
3302	КЛ-10 кВ ТП12594 А-ТП12581 А	10	0,145
3303	КЛ-10 кВ ТП10676 Б-ТП10608 Б	10	0,145
3304	КЛ-10 кВ ТП27977 А-ТП11685 А	10	0,145

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
3305	КЛ-10 кВ ТП27977 Б-ТП11561 А	10	0,145
3306	КЛ-10 кВ ТП10936 Б-ТП10839 Б	10	0,145
3307	КЛ-10 кВ ТП10756 А-ТП10755 А	10	0,145
3308	КЛ-10 кВ ТП10756 Б-ТП10755 Б	10	0,145
3309	КЛ-10 кВ РТП10055 1-ТП14324 А	10	0,145
3310	КЛ-10 кВ РП12215 1-ТП11042 2	10	0,145
3311	КЛ-10 кВ ТП10909 Б-РТП10197 2	10	0,145
3312	КЛ-10 кВ ТП11493А-ТП28707А	10	0,144
3313	КЛ-10 кВ РП28165 с2-ТП11235 А	10	0,143
3314	КЛ-10 кВ ТП10402 Б-ТП10601 Б	10	0,142
3315	КЛ-10 кВ ТП11524 Б-ТП11867 Б	10	0,142
3316	КЛ-10 кВ ТП14705 Б-ТП12820 Б	10	0,140
3317	Л10 кВ РТП12033 1-ТП12787 А	10	0,140
3318	КЛ-10 кВ РП15147 1-ТП17429 Б	10	0,140
3319	КЛ-10 кВ ТП11271 А-ТП23375 А	10	0,140
3320	КЛ-10 кВ ТП17814 Б-ТП17811 Б	10	0,140
3321	КЛ-10 кВ ТП11810 А-ТП10633 А	10	0,140
3322	КЛ-10 кВ ТП15919 А-ТП11774 А	10	0,140
3323	КЛ-10 кВ ТП11820 Б-ТП16572 Б	10	0,140
3324	КЛ-10 кВ ТП12608 А-ТП12736 А	10	0,140
3325	КЛ-10 кВ ТП19828 А-ТП19827 А	10	0,140
3326	КЛ-10 кВ ТП11840 А-ТП11906 А	10	0,140
3327	КЛ-10 кВ ТП11840 Б-ТП11906 Б	10	0,140
3328	КЛ-10 кВ ТП29654А-ТП29299А	10	0,140
3329	КЛ-10 кВ РП10078 2-ТП11598 А	10	0,140
3330	КЛ-10 кВ РП12135 1-ТП11600 А	10	0,140
3331	КЛ-10 кВ РП12135 2-ТП11600 Б	10	0,140
3332	КЛ-10 кВ ТП11524 А-ТП11867 А	10	0,140
3333	КЛ-10 кВ ТП13247 А-ТП13216 А	10	0,140
3334	КЛ-10 кВ ТП10779 Б-ТП10778 Б	10	0,140
3335	КЛ-10 кВ ТП10936 А-ТП10839 А	10	0,140
3336	КЛ-10 кВ ТП26813 А-ТП26812 А	10	0,140
3337	КЛ-10 кВ ТП12050 Б-ТП10805 Б	10	0,140
3338	КЛ-10 кВ РП18108 2-ТП19960 Б	10	0,140
3339	КЛ-10 кВ ТП11493 Б-ТП28707 Б	10	0,140
3340	КЛ-10 кВ ТП10654 А-ТП10612 А	10	0,139
3341	КЛ-10 кВ ТП10654 Б-ТП10612 Б	10	0,139
3342	КЛ-10 кВ РП 10126 (2)-РП 10141 (2)	10	0,139
3343	КЛ-10 кВ ТП11743 А-ТП11756 А	10	0,137
3344	КЛ-10 кВ ТП19780 Б-ТП25332 Б	10	0,136

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
3345	КЛ-10 кВ РП15106 2-ТП14783 Б	10	0,136
3346	КЛ-10 кВ ТП24104 Б-ТП24101 Б	10	0,136
3347	КЛ-10 кВ ТП16386 А-ТП11823 А	10	0,135
3348	КЛ-10 кВ ТП14771 А-РП12286 1	10	0,135
3349	КЛ-10 кВ ТП12761 Б-ТП10348 Б	10	0,135
3350	КЛ-10 кВ РТП15136 1-ТП17253 А	10	0,135
3351	КЛ-10 кВ ТП14734 Б-ТП14733 Б	10	0,135
3352	КЛ-10 кВ ТП11676 Б-ТП11677 Б	10	0,135
3353	КЛ-10 кВ ТП11676 А-ТП11677 А	10	0,135
3354	КЛ-10 кВ ТП16315 А-ТП16314 А	10	0,135
3355	КЛ-10 кВ ТП16315 Б-ТП16314 Б	10	0,135
3356	КЛ-10 кВ РП11164 1-ТП17939 А	10	0,135
3357	КЛ-10 кВ ТП10856 Б-ТП10903 Б	10	0,135
3358	КЛ-10 кВ РП10180 1-ТП11400 А	10	0,135
3359	КЛ-10 кВ ТП10576 Б-ТП10577 Б	10	0,135
3360	КЛ-10 кВ ТП10576 А-ТП10577 А	10	0,135
3361	КЛ-10 кВ ТП18372 А-ТП18371 А	10	0,135
3362	КЛ-10 кВ ТП11790 А-ТП11940 А	10	0,134
3363	КЛ-10 кВ ТП11790 Б-ТП11940 Б	10	0,134
3364	КЛ-10 кВ ТП10650 А-ТП10649 А	10	0,132
3365	КЛ-10 кВ РТП10197 А-ТП10909 А	10	0,131
3366	КЛ-10 кВ РТП12036 1-ТП12922 А	10	0,130
3367	КЛ-10 кВ РП12286 2-ТП14771 Б	10	0,130
3368	КЛ-10 кВ ТП12577 Б-ТП14760 Б	10	0,130
3369	КЛ-10 кВ ТП12577 А-ТП14760 А	10	0,130
3370	КЛ-10 кВ ТП11843 Б-ТП14705 Б	10	0,130
3371	КЛ-10 кВ ТП29465 А-ТП14741 А	10	0,130
3372	КЛ-10 кВ ТП26930 А-ТП21931 А	10	0,130
3373	КЛ-10 кВ ТП20652 Б-ТП20651 Б	10	0,130
3374	КЛ-10 кВ ТП20652 А-ТП20651 А	10	0,130
3375	КЛ-10 кВ ТП10779 А-ТП10778 А	10	0,130
3376	КЛ-10 кВ РТП10275 1-ТП27211 А	10	0,130
3377	КЛ-10 кВ ТП18371 Б-ТП18372 Б	10	0,130
3378	КЛ-10 кВ ТП10412 Б-ТП10455 Б	10	0,130
3379	КЛ-10 кВ ТП10917 Б-ТП10685 Б	10	0,130
3380	КЛ-10 кВ ТП10856 А-ТП10903 А	10	0,128
3381	КЛ-10 кВ ТП12894 Б-ТП13125 Б	10	0,127
3382	КЛ-10 кВ РТП10068 2-ТП15231 А	10	0,127
3383	КЛ-10 кВ ТП19780 А-ТП25332 А	10	0,126
3384	КЛ-10 кВ РТП 17074с.1 – РТП19028с.2	10	0,126

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
3385	КЛ-10 кВ ТП10639 А-ТП12974 А	10	0,125
3386	КЛ-10 кВ ТП12974 Б-ТП10639 Б	10	0,125
3387	КЛ-10 кВ ТП11947 А-ТП11727 А	10	0,125
3388	КЛ-10 кВ ТП 29329Б-РТП27138С2	10	0,125
3389	КЛ-10 кВ ТП11902 А-ТП10657 А	10	0,125
3390	КЛ-10 кВ ТП11902 Б-ТП10657 Б	10	0,125
3391	КЛ-10 кВ ТП21235 А-ТП23578 А	10	0,125
3392	КЛ-10 кВ ТП23578 Б-ТП21235 Б	10	0,125
3393	КЛ-10 кВ ТП11415 Б-ТП12989 Б	10	0,125
3394	КЛ-10 кВ ТП10662 А-ТП10733 А	10	0,125
3395	КЛ-10 кВ ТП13420 А-ТП13409 А	10	0,125
3396	КЛ-10 кВ ТП15899 Б-ТП11680 Б	10	0,125
3397	КЛ-10 кВ ТП11680 А-ТП15899 А	10	0,125
3398	КЛ-10 кВ ТП11986 Б-ТП10700 Б	10	0,125
3399	КЛ-10 кВ ТП10700 А-ТП11986 А	10	0,125
3400	КЛ-10 кВ ТП10839 А-ТП10798 А	10	0,124
3401	КЛ-10 кВ ТП10839 Б-ТП10798 Б	10	0,124
3402	КЛ-10 кВ РТП18098 1-ТП21875 А	10	0,120
3403	КЛ-10 кВ ТП22682 Б-ТП22689 Б	10	0,120
3404	КЛ-10 кВ ТП22682 А-ТП22689 А	10	0,120
3405	КЛ-10 кВ ТП12404 А-ТП26387 А	10	0,120
3406	КЛ-10 кВ ТП21603 А-ТП13399 А	10	0,120
3407	КЛ-10 кВ ТП11415 А-ТП14781 А	10	0,120
3408	КЛ-10 кВ ТП14781 Б-ТП11415 Б	10	0,120
3409	КЛ-10 кВ РП28165 с1-ТП11235 Б	10	0,120
3410	КЛ-10 кВ ТП12715 А-ТП11717 А	10	0,115
3411	КЛ-10 кВ ТП12715 Б-ТП11717 Б	10	0,115
3412	КЛ-10 кВ ТП20684 Б-ТП12766 А	10	0,115
3413	КЛ-10 кВ ТП12404 Б-ТП26387 Б	10	0,115
3414	КЛ-10 кВ ТП29329 А-ТП10721А	10	0,115
3415	КЛ-10 кВ ТП14014 А-ТП20923 А	10	0,115
3416	КЛ-10 кВ ТП11890 А-ТП10899 А	10	0,115
3417	КЛ-10 кВ ТП10914 А-ТП11809 А	10	0,115
3418	КЛ-10 кВ ТП10914 Б-ТП11809 Б	10	0,115
3419	Л10 кВ ТП12603 А-ТП12602 А	10	0,115
3420	КЛ-10 кВ ТП14719 Б-ТП14720 Б	10	0,115
3421	КЛ-10 кВ ТП10269 А-ТП12957 А	10	0,115
3422	КЛ-10 кВ ТП10612 Б-ТП10580 Б	10	0,114
3423	Л10 кВ ТП10612 А-ТП10580 А	10	0,114
3424	КЛ-10 кВ РП10140 2-ТП10231 Б	10	0,112

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
3425	КЛ-10 кВ РТП12020 1-ТП12378 А ДОГ	10	0,111
3426	КЛ-10 кВ РТП12020 2-ТП12378 Б ДОГ	10	0,111
3427	КЛ-10 кВ ТП20887 А-ТП20888 А	10	0,110
3428	КЛ-10 кВ ТП20887 Б-ТП20888 Б	10	0,110
3429	КЛ-10 кВ ТП17811 А-ТП17814 А	10	0,110
3430	КЛ-10 кВ ТП11289 Б-ТП11302 А	10	0,110
3431	КЛ-10 кВ ТП10552 А-ТП11887 А	10	0,110
3432	КЛ-10 кВ ТП11887 Б-ТП10552 Б	10	0,110
3433	КЛ-10 кВ ТП18536Б-ТП28306Б	10	0,110
3434	КЛ-10 кВ ТП18536А-ТП28306А	10	0,110
3435	КЛ-10 кВ РТП19181 1-ТП14388 Б	10	0,110
3436	КЛ-10 кВ ТП27677 А-ТП24584 А	10	0,110
3437	КЛ-10 кВ ТП11496 Б-ТП11497 Б	10	0,110
3438	КЛ-10 кВ ТП11488 Б-ТП11487 Б	10	0,110
3439	КЛ-10 кВ ТП29462А-ТП14743 А	10	0,110
3440	КЛ-10 кВ ТП14743Б-ТП29462Б	10	0,110
3441	КЛ-10 кВ ТП24104 А-ТП24101 А	10	0,110
3442	КЛ-10 кВ ТП26996 А-ТП11924 А	10	0,109
3443	КЛ-10 кВ ТП26996 Б-ТП11924 Б	10	0,109
3444	КЛ-10 кВ ТП14741 Б-ТП11627 Б	10	0,107
3445	КЛ-10 кВ РП11178 1-ТП11986 А	10	0,106
3446	КЛ-10 кВ РП11178 2-ТП11986 Б	10	0,106
3447	КЛ-10 кВ ТП12737 Б-ТП17935 Б	10	0,105
3448	КЛ-10 кВ ТП16572 А-ТП11820 А	10	0,105
3449	КЛ-10 кВ ТП12938 А-ТП11681 А	10	0,105
3450	КЛ-10 кВ ТП12938 Б-ТП11681 Б	10	0,105
3451	КЛ-10 кВ ТП11901 Б-ТП11915 Б	10	0,105
3452	КЛ-10 кВ ТП14782 Б-ТП10970 Б	10	0,105
3453	КЛ-10 кВ РП17084с1-ТП19453А	10	0,105
3454	КЛ-10 кВ ТП12603 Б-ТП12602 Б	10	0,105
3455	КЛ-10 кВ РТП19051 2-ТП13089 Б	10	0,105
3456	КЛ-10 кВ ТП14741 А-ТП11627 А	10	0,105
3457	КЛ-10 кВ ТП13228 А-ТП12833 А	10	0,103
3458	КЛ-10 кВ ТП20367 А-РТП15124 1	10	0,103
3459	КЛ-10 кВ РП10044 2-ТП10661 А	10	0,103
3460	КЛ-10 кВ ТП23326А – ТП22153А	10	0,100
3461	КЛ-10 кВ ТП23326Б – ТП22153Б	10	0,100
3462	КЛ-10 кВ РП11096 1-ТП12938 А	10	0,100
3463	КЛ-10 кВ РП11096 3-ТП12938 Б	10	0,100
3464	КЛ-10 кВ ТП17324 А-ТП16241 А	10	0,100

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
3465	КЛ-10 кВ ТП11932 А-ТП14213 А	10	0,100
3466	КЛ-10 кВ ТП12618 А-ТП28656 А	10	0,100
3467	КЛ-10 кВ ТП12737 А-ТП17935 А	10	0,100
3468	КЛ-10 кВ РТП19194 1-ТП11444 А	10	0,100
3469	КЛ-10 кВ РТП19194 2-ТП11444 Б	10	0,100
3470	КЛ-10 кВ ТП11843 А-ТП14705 А	10	0,100
3471	КЛ-10 кВ ТП21399 А-ТП21264 А	10	0,100
3472	КЛ-10 кВ ТП17629 А-ТП25962 А	10	0,100
3473	КЛ-10 кВ ТП12879 А-ТП11759 А	10	0,100
3474	КЛ-10 кВ ТП29654Б-ТП27914	10	0,100
3475	КЛ-10 кВ ТП21833 Б-РТП20127 2	10	0,100
3476	КЛ-10 кВ ТП21833 А-РТП20127 1	10	0,100
3477	КЛ-10 кВ РП10172 1-ТП10284 А	10	0,100
3478	КЛ-10 кВ РП11143 1-ТП10673 А	10	0,100
3479	КЛ-10 кВ ТП11357 Б-ТП21631 Б	10	0,100
3480	КЛ-10 кВ ТП11931 Б-ТП11204 Б	10	0,100
3481	КЛ-10 кВ ТП11931 А-ТП11204 А	10	0,100
3482	КЛ-10 кВ ТП27232А-ТП29364А	10	0,100
3483	КЛ-10 кВ ТП20241 Б-ТП20224 Б	10	0,100
3484	КЛ-10 кВ ТП10608 Б-ТП10660 А	10	0,100
3485	КЛ-10 кВ ТП21231 Б-ТП21232 Б	10	0,100
3486	КЛ-10 кВ ТП17813 Б-ТП17815 Б	10	0,100
3487	ЛЛ10 кВ ТП15900 А-ТП10781 А	10	0,100
3488	КЛ-10 кВ ТП10807 Б-ТП10808 Б	10	0,100
3489	КЛ-10 кВ ТП10765 Б-ТП10759 Б	10	0,100
3490	КЛ-10 кВ ТП10592 Б-ТП10807 Б	10	0,100
3491	КЛ-10 кВ РП18055с.3 – КТП 10 А	10	0,100
3492	КЛ-10 кВ РП14111 1-ТП 141 1	10	0,100
3493	КЛ-10 кВ РП14111 2-ТП 141 2	10	0,100
3494	КЛ-10 кВ РП10180 2-ТП11400 Б	10	0,100
3495	КЛ-10 кВ СП10938 – ИКВН(110)	10	0,100
3496	КЛ-10 кВ ТП19449 1-ТП19447 А	10	0,100
3497	КЛ-10 кВ ТП19448 А-ТП19449 1	10	0,100
3498	КЛ-10 кВ ТП10790 А-ТП10650 А	10	0,100
3499	КЛ-10 кВ РП10010(с1)-РП11016(с1)(2)	10	0,100
3500	КЛ-10 кВ ТП10594 Б-ТП10595 Б	10	0,100
3501	КЛ-10 кВ ТП10594 А-ТП10595 А	10	0,100
3502	КЛ-10 кВ ТП20681 Б-ТП15902 Б	10	0,100
3503	КЛ-10 кВ ТП20681 А-ТП15902 А	10	0,100
3504	КЛ-10 кВ ТП10741 А-ТП12648 А	10	0,100

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
3505	КЛ-10 кВ ТП10741 Б-ТП12648 Б	10	0,100
3506	КЛ-10 кВ ТП13214 Б-ТП26235 Б	10	0,099
3507	КЛ-10 кВ ТП26235 Б-ТП19369 Б	10	0,099
3508	КЛ-10 кВ ТП 30690Б-ТП 15820 А	10	0,099
3509	КЛ-10 кВ ТП10733 А-ТП22931 А	10	0,097
3510	КЛ-10 кВ ТП12593 А-ТП12634 А	10	0,096
3511	КЛ-10 кВ ТП13214 А-ТП26235 А	10	0,096
3512	КЛ-10 кВ ТП26235 А-ТП19369 А	10	0,096
3513	КЛ-10 кВ ТП13595 А-ТП13593 А	10	0,095
3514	КЛ-10 кВ ТП19207 Б-ТП23301 Б	10	0,095
3515	КЛ-10 кВ ТП14773 А-ТП12433 А	10	0,095
3516	КЛ-10 кВ РТП16103 1-ТП23438 А	10	0,095
3517	КЛ-10 кВ ТП11201 Б-РП11092 2	10	0,095
3518	КЛ-10 кВ РТП14144 2-ТП10609 Б	10	0,095
3519	КЛ-10 кВ ТП12593 Б-ТП12634 Б	10	0,094
3520	КЛ-10 кВ ТП15900 Б-ТП10781 Б	10	0,093
3521	РП 28101 с.1-ТП 29340 с.А КЛ-10 кВ	10	0,091
3522	КЛ-10 кВ ТП11720 А-ТП11718 А	10	0,090
3523	КЛ-10 кВ ТП12510 А-ТП12934 А	10	0,090
3524	КЛ-10 кВ ТП12609 Б-ТП12934 Б	10	0,090
3525	КЛ-10 кВ ТП17813 А-ТП17815 А	10	0,090
3526	КЛ-10 кВ ТП25431 А-ТП25422 Б	10	0,090
3527	КЛ-10 кВ РП11092 1-ТП11201 А	10	0,090
3528	КЛ-10 кВ ТП11495 Б-ТП28707 Б	10	0,090
3529	КЛ-10 кВ РТП15114 1-ТП12604 А	10	0,090
3530	КЛ-10 кВ ТП11211 Б-ТП14767 Б	10	0,088
3531	РП 28102 с.2-ТП 29338 с.Б КЛ-10 кВ	10	0,088
3532	РП 28102 с.1-ТП 29338 с.А КЛ-10 кВ	10	0,088
3533	КЛ-10 кВ РТП14144 1-ТП10609 А	10	0,088
3534	ЦРП-4 яч.10-КТП-958	10	0,086
3535	КЛ-10 кВ ТП14771 Б-ТП25084 Б	10	0,085
3536	КЛ-10 кВ ТП24604 А-ТП23088 А	10	0,085
3537	КЛ-10 кВ ТП14720 Б-ТП20659 Б	10	0,085
3538	КЛ-10 кВ ТП16390 А-ТП25084 А	10	0,085
3539	КЛ-10 кВ ТП25084 Б-ТП16390 Б	10	0,085
3540	КЛ-10 кВ ТП25084 А-ТП14771 А	10	0,085
3541	КЛ-10 кВ ТП22968 А-ТП16259 А	10	0,085
3542	КЛ-10 кВ ТП 11856 (А) – ТП 30673 (А)	10	0,083
3543	КЛ-10 кВ ТП11553 Б-ТП11411 Б	10	0,082
3544	КЛ-10 кВ РТП 26063с1 – РТП15168С2 яч.17	10	0,080

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
3545	КЛ-10 кВ ТП13670 Б-ТП12981 Б	10	0,080
3546	КЛ-10 кВ ТП21264 Б-ТП21399 Б	10	0,080
3547	КЛ-10 кВ ТП12434 А-ТП14773 А	10	0,080
3548	КЛ-10 кВ ТП10906 А-ТП16370 А	10	0,080
3549	КЛ-10 кВ ТП16370 Б-ТП10906 Б	10	0,080
3550	КЛ-10 кВ ТП11498 Б-ТП14759 Б	10	0,080
3551	КЛ-10 кВ ТП11498 А-ТП14759 А	10	0,080
3552	КЛ-10 кВ ТП12577 А-ТП18571 А	10	0,075
3553	КЛ-10 кВ ТП13699 Б-ТП12535 Б	10	0,075
3554	КЛ-10 кВ ТП10393 А-ТП10879 А	10	0,075
3555	КЛ-10 кВ ТП10393 Б-ТП10879 Б	10	0,075
3556	КЛ-10 кВ ТП10658 Б-ТП10714 Б	10	0,075
3557	КЛ-10 кВ ТП10714 А-ТП10658 А	10	0,075
3558	КЛ-10 кВ ТП13899 Б-ТП10671 Б	10	0,075
3559	КЛ-10 кВ ТП11487 А-ТП11488 А	10	0,075
3560	КЛ-10 кВ ТП18571 Б-ТП12577 Б	10	0,075
3561	КЛ-10 кВ ТП21352 Б-ТП20559 Б	10	0,070
3562	КЛ-10 кВ ТП21352 А-ТП20559 А	10	0,070
3563	КЛ-10 кВ ТП12386 А-ТП14745 А	10	0,070
3564	КЛ-10 кВ ТП12386 Б-ТП14745 Б	10	0,070
3565	КЛ-10 кВ ТП11411 А-ТП11553 А	10	0,070
3566	КЛ-10 кВ ТП17629 Б-ТП12441 Б	10	0,070
3567	КЛ-10 кВ ТП11496 А-ТП11497 А	10	0,070
3568	КЛ-10 кВ ТП15894 Б-ТП11639 Б	10	0,070
3569	КЛ-10 кВ ТП11639 А-ТП15894 А	10	0,070
3570	КЛ-10 кВ ТП28647 Б-ТП22917 Б	10	0,070
3571	КЛ-10 кВ ТП13202 Б-ТП12366 Б	10	0,070
3572	КЛ-10 кВ ТП18571 А-ТП29462А	10	0,070
3573	КЛ-10 кВ ТП29462Б-ТП18571 Б	10	0,070
3574	КЛ-10 кВ РТП19015 1-ТП23707 А	10	0,065
3575	КЛ-10 кВ ТП17317 А-ТП11851 А	10	0,065
3576	КЛ-10 кВ ТП17317 Б-ТП11851 Б	10	0,065
3577	КЛ-10 кВ ТП14765 А-ТП10969 А	10	0,065
3578	КЛ-10 кВ ТП13670 А-ТП12981 А	10	0,065
3579	КЛ-10 кВ ТП14730 А-ТП16321 А	10	0,065
3580	КЛ-10 кВ ТП16321 Б-ТП14730 Б	10	0,065
3581	КЛ-10 кВ РП14127 2-ТП17380 Б	10	0,065
3582	КЛ-10 кВ ТП22545 Б-ТП20944 Б	10	0,065
3583	КЛ-10 кВ ТП14734 Б-ТП14735 Б	10	0,063
3584	КЛ-10 кВ РП11193 1-ТП11807 А	10	0,063

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
3585	КЛ-10 кВ РП11193 2-ТП11807 Б	10	0,063
3586	КЛ-10 кВ РП16037 2-ТП21487 Б	10	0,061
3587	КЛ-10 кВ ТП20919 Б-ТП20920 Б	10	0,060
3588	КЛ-10 кВ ТП20919 А-ТП20920 А	10	0,060
3589	КЛ-10 кВ ТП24358 Б-ТП24363 Б	10	0,060
3590	КЛ-10 кВ ТП10546 Б-ТП10634 Б	10	0,060
3591	КЛ-10 кВ РП20012 2-ТП26975 Б	10	0,060
3592	КЛ-10 кВ ТП14765 Б-ТП10969 Б	10	0,060
3593	КЛ-10 кВ ТП 11856 (Б) – ТП 30673 (Б)	10	0,059
3594	КЛ-10 кВ РТП10055 2-ТП15336 Б	10	0,058
3595	КЛ-10 кВ РТП10055 1-ТП15336 А	10	0,058
3596	КЛ-10 кВ ТП12436 Б-ТП12835 Б	10	0,058
3597	КЛ-10 кВ РП10180 2-ТП25259 Б	10	0,057
3598	КЛ-10 кВ РП10180 1-ТП25259 А	10	0,057
3599	КЛ-10 кВ ТП16415 Б-ТП12834 Б	10	0,055
3600	КЛ-10 кВ ТП12834 А-ТП16415 А	10	0,055
3601	КЛ-10 кВ ТП25259 А-ТП11390 А	10	0,055
3602	ТЭЦ-12 с1 яч10-РТП11097 бета с1	10	0,055
3603	ТЭЦ-12 с1 яч10-РТП11097 альфа+ с1	10	0,055
3604	КЛ-10 кВ ТП14354 А-ТП13239 А	10	0,055
3605	КЛ-10 кВ РП11106 1-ТП10857 А	10	0,052
3606	КЛ-10 кВ ТП12912 А-ТП11305 А	10	0,050
3607	КЛ-10 кВ ТП12912 Б-ТП11305 Б	10	0,050
3608	КЛ-10 кВ ТП20883 Б-ТП18508 Б	10	0,050
3609	КЛ-10 кВ РП10114 2-РП12113 2	10	0,050
3610	КЛ-10 кВ ТП16565 Б-ТП11278 Б	10	0,050
3611	КЛ-10 кВ ТП16565 А-ТП11278 А	10	0,050
3612	КЛ-10 кВ ТП13211 Б-ТП18562 Б	10	0,050
3613	КЛ-10 кВ ТП13211 А-ТП18562 А	10	0,050
3614	КЛ-10 кВ РП12089 2-ТП12626 Б	10	0,049
3615	КЛ-10 кВ РП12089 1-ТП12626 А	10	0,049
3616	КЛ-10 кВ ТП11366 А-РП12035 2	10	0,049
3617	КЛ-10 кВ ТП14769 Б-ТП11857 Б	10	0,048
3618	КЛ-10 кВ ТП11643 Б-ТП17318 А	10	0,048
3619	КЛ-10 кВ ТП11858 Б-ТП14769 Б	10	0,048
3620	КЛ-10 кВ ТП11985 А-ТП12551 А	10	0,046
3621	КЛ-10 кВ ТП11985 Б-ТП12551 Б	10	0,045
3622	КЛ-10 кВ РП10100 1-ТП24102 А	10	0,045
3623	КЛ-10 кВ РП 12177 С1-ТП 13629 А	10	0,045
3624	КЛ-10 кВ РП 12177 С2-ТП 13629 Б	10	0,045

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
3625	КЛ-10 кВ ТП 15609 Б – ТП 29677 Б	10	0,042
3626	КЛ-10 кВ ТП12858 Б-ТП12470 Б	10	0,040
3627	КЛ-10 кВ ТП20883 А-ТП18508 А	10	0,040
3628	КЛ-10 кВ РП11105 1-ТП11313 А	10	0,040
3629	КЛ-10 кВ РП11105 2-ТП11313 Б	10	0,040
3630	КЛ-10 кВ ТП11529 Б-ТП20674 Б	10	0,040
3631	КЛ-10 кВ РТП16110 2-ТП10353 Б	10	0,040
3632	КЛ-10 кВ РТП16110 1-ТП10353 А	10	0,040
3633	КЛ-10 кВ ТП11640 А-ТП11058 А	10	0,040
3634	КЛ-10 кВ ТП14767 А-ТП11211 А	10	0,040
3635	КЛ-10 кВ ТП13733 Б-ТП11270 Б	10	0,040
3636	КЛ-10 кВ ТП13733 А-ТП11270 А	10	0,040
3637	КЛ-10 кВ ТП23603 Б-ТП10965 Б	10	0,035
3638	КЛ-10 кВ ТП23603 А-ТП10965 А	10	0,035
3639	КЛ-10 кВ ТП11529 А-ТП20674 А	10	0,035
3640	КЛ-10 кВ РП19023 2-ТП24364 Б	10	0,035
3641	КЛ-10 кВ РП19023 1-ТП24364 А	10	0,035
3642	КЛ-10 кВ РП11087 1-ТП11852 Б	10	0,035
3643	КЛ-10 кВ ТП14474 А-ТП13257 А	10	0,035
3644	КЛ-10 кВ ТП14781 А-ТП11416 А	10	0,035
3645	КЛ-10 кВ РП12053 2-ТП15212 Б	10	0,035
3646	КЛ-10 кВ РП10193 2-ТП29833 Б	10	0,030
3647	КЛ-10 кВ ТП11857 Б-ТП22929 Б	10	0,030
3648	КЛ-10 кВ РП14167 1-ТП15757 А	10	0,030
3649	КЛ-10 кВ ТП16328 А-ТП11890 А	10	0,030
3650	КЛ-10 кВ ТП25429 А- РЕЗЕРВ	10	0,030
3651	КЛ-10 кВ ТП14474 Б-ТП13257 Б	10	0,030
3652	КЛ-10 кВ РП14152 1-ТП10641 Б	10	0,030
3653	КЛ-10 кВ РП14152 2-ТП10641 А	10	0,030
3654	КЛ-10 кВ ТП11913 А – ТП11973 А	10	0,030
3655	КЛ-10 кВ РТП15114 2-ТП12604 Б	10	0,030
3656	КЛ-10 кВ ТП11906 Б-РТП12147 1	10	0,030
3657	КЛ-10 кВ ТП11906 А-РТП12147 2	10	0,030
3658	КЛ-10 кВ ТП25259 Б-ТП11390 Б	10	0,027
3659	КЛ-10 кВ ТП12510 А-ТП12628 А	10	0,025
3660	КЛ-10 кВ РП12237 1-ТП13097 А	10	0,025
3661	КЛ-10 кВ РП11059 2-ТП12780 Б	10	0,025
3662	КЛ-10 кВ ТП12780 А-РП11059 1	10	0,025
3663	КЛ-10 кВ РП14167 2-ТП15757 Б	10	0,025
3664	КЛ-10 кВ ТП16328 Б-ТП11890 Б	10	0,025

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
3665	КЛ-10 кВ ТП11383 Б-ТП15897 Б	10	0,025
3666	КЛ-10 кВ ТП17260 Б-ТП11614 Б	10	0,025
3667	КЛ-10 кВ ТП17260 А-ТП11614 А	10	0,025
3668	КЛ-10 кВ РП12153 1-ТП14308 А	10	0,025
3669	КЛ-10 кВ ТП19990 А-ТП11728 А	10	0,025
3670	КЛ-10 кВ ТП22975 Б-ТП22974 Б	10	0,025
3671	КЛ-10 кВ РТП10077 1-ТП10987 Б	10	0,022
3672	КЛ-10 кВ РТП10077 2-ТП10987 А	10	0,022
3673	КЛ-10 кВ ТП12628 Б-ТП12510 Б	10	0,020
3674	КЛ-10 кВ РП12237 2-ТП13097 Б	10	0,020
3675	КЛ-10 кВ РП11198 1-ТП12849 А	10	0,020
3676	КЛ-10 кВ РП11198 3-ТП12849 Б	10	0,020
3677	КЛ-10 кВ ТП11383 А-ТП15897 А	10	0,020
3678	КЛ-10 кВ ТП11205 Б-ТП11206 Б	10	0,020
3679	КЛ-10 кВ ТП11206 А-ТП11205 А	10	0,020
3680	КЛ-10 кВ РП20004 2-ТП22317 А	10	0,020
3681	КЛ-10 кВ РП20004 1-ТП22317 Б	10	0,020
3682	КЛ-10 кВ РП12006 1-ТП12583 А	10	0,017
3683	КЛ-10 кВ РП10122 1-ТП14349 А	10	0,017
3684	КЛ-10 кВ РП11173 1-ТП10333 А	10	0,017
3685	КЛ-10 кВ ТП24101 А-ТП24111 А	10	0,016
3686	Ф-402 ПС-687 оп.36-ТП-577 яч.4	10	0,010
3687	КЛ-10 кВ Ф-402 ПС-687 оп.36-ТП-577 яч.4	10	0,010
3688	ПС 111 с2 яч18-РП2251 с3	6	9,444
3689	ПС 167 с1 яч6-РТП5601 альфа с2	6	9,000
3690	РП2522с2-ТЭЦ 16 яч.9	6	8,590
3691	ПС45 с1 яч18-РП1829 с1	6	7,260
3692	ПС 46 сГр.А яч43-РП4699 бета с2	6	7,062
3693	ПС111 с2 яч18-РП4231 с1	6	6,845
3694	ПС 46 сА яч25-РП2521 альфа с1	6	6,805
3695	ПС 46 сБ яч18-РТП2506 с1	6	6,805
3696	ПС 45 с1 яч16-РТП3768 альфа с1	6	6,684
3697	КЛ-6 кВ РТП5114с1-ТЭЦ16 альфа	6	6,426
3698	ПС 305 с1 яч9-РП5109 бета с1	6	6,420
3699	ПС 45 с1 яч17-РТП3768 бета с2	6	6,304
3700	ГЭС-1 с2Б яч14-РП687 бета с1	6	6,299
3701	ПС 45 с1 яч13-РП2327 с2	6	6,230
3702	РП4300с.1- ПС 46А яч.39	6	6,072
3703	ПС 305 с1 яч11-РП5109 альфа с1	6	6,020
3704	ПС45 с1 яч9-РП3578 с3	6	6,000

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
3705	ПС 45 с2 яч14-РП2875 с1	6	5,978
3706	ПС 45 с2 яч6-РП2395 с2	6	5,880
3707	ПС 46 сА яч41-РП2862 бета с2	6	5,824
3708	КЛ-6 кВ РП 3519 (с.1) – ПС 112 альфа	6	5,810
3709	КЛ-6 кВ РП 3519 (с.2) – ПС 112 бета	6	5,810
3710	ПС 46 сТр.Б яч20-РП4471 с1	6	5,790
3711	ПС 6 с3 яч11-РТП357 альфа с1	6	5,780
3712	ПС 361-РТП1594 с2	6	5,775
3713	ПС 6 (с3) чя18 – РП 5442 альфа С1	6	5,760
3714	ТЭЦ-20 с2 яч10-РП5622 с2	6	5,730
3715	ПС 112 с.2 яч.106-РТП4474 с.2	6	5,700
3716	ПС 110 с2 яч12-РТП5055 с2	6	5,610
3717	ПС 46 сА яч47-РТП2524 с2	6	5,581
3718	ПС 305 с2 яч18-РП5409 с1	6	5,500
3719	ПС 6 с3 яч5-РП675 бета с1	6	5,490
3720	ПС 417 с1 яч8-РТП365 с1	6	5,490
3721	КЛ-6 кВ ПС 6 с3 яч8-РП1321 с1	6	5,472
3722	ПС 45 с1 яч4-РП4221 гамма+ с3	6	5,430
3723	ПС 45 с1 яч19-РП1750 альфа с1	6	5,430
3724	ПС 6 с1 яч2-РТП357 бета с2	6	5,310
3725	ПС 46 сА яч41-РП2521 бета с2	6	5,250
3726	ПС 45 с2 яч12-РП1750 бета с2	6	5,249
3727	РП4300с.2-ПС46Б яч.45	6	5,225
3728	ПС 179 с1 яч1-РП664 бета с2	6	5,197
3729	ПС 179 с2 яч19-РП664 альфа с1	6	5,184
3730	ТЭЦ-16 с2 яч30-РП1000 альфа+ с1	6	5,151
3731	КЛ-6 кВ РП3962с2-ТП 1031А	6	5,135
3732	ТЭЦ-20 с2 яч34-РТП2906 бета с2	6	5,129
3733	ПС 179 с1 яч3-РП3260 альфа с1	6	5,100
3734	ПС 46 сА яч49-РП2501 альфа с1	6	5,090
3735	КЛ-6 кВ ПС 111 альфа с1 яч.4 – РП 3805 С.1	6	5,059
3736	ТЭЦ-9 с1 ЗРУ яч5-РТП1902 с1 альфа	6	5,000
3737	ПС 46 сА яч25-РП2862 альфа с1	6	4,900
3738	ПС 45 с1 яч5-РП635 с1	6	4,900
3739	ТЭЦ-20 с2 яч12-РТП4123 с2	6	4,895
3740	ПС 45 сш.2 яч 28-РП4215 бетта с.2	6	4,880
3741	ПС 45 сш.2 яч 28-РП4215 альфа с.2	6	4,880
3742	ПС 45 с1 яч5-РП885 альфа с1	6	4,859
3743	ПС 45 с2 яч29-РП885 бета с2	6	4,859
3744	ПС 17 с2 яч38-РП3930 с1	6	4,837

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
3745	ПС 45 с2 яч28-РП3658 бета с2	6	4,833
3746	ПС 45 с2 яч26-РП3658 альфа с1	6	4,809
3747	ПС869 с2 яч37-РТП1801 с2	6	4,724
3748	ПС 111 с2ст. яч8-РТП5412 гамма с3	6	4,710
3749	ПС 111 с1 яч22-РТП5412 бета с2	6	4,710
3750	ПС 111 с1 яч17-РТП5412 альфа с1	6	4,710
3751	ПС 111 с2ст. яч8-РТП5412 гамма с3	6	4,710
3752	КЛ-6 кВ РТП5114с2-ТЭЦ16	6	4,691
3753	РТП 2237с2-ПС46Б	6	4,660
3754	ПС 361 с.7. яч39-РТП 887 с2	6	4,622
3755	ПС 46 сТр.Б яч22-РТП1891 с2	6	4,601
3756	ПС 394 с1 яч15-РП5611 альфа с1	6	4,600
3757	ПС 394 с2 яч20-РП5611 бета с2	6	4,600
3758	ТЭЦ-16 с1 яч13-РТП3305 с1	6	4,600
3759	ПС 12 с2 яч15-РП2833 с1	6	4,585
3760	РТП 2237(с1)-ПС 46 А	6	4,576
3761	ПС 32 с2 яч30-РП2792 альфа с1	6	4,528
3762	КЛ-6 кВ ПС32 с2 яч10-РП 242	6	4,526
3763	ПС 32 с2 яч29-РП2792 бета с2	6	4,512
3764	ПС 46 сТр.Б яч22-РП3527 с1	6	4,504
3765	ТЭЦ-9 с1 ЗРУ яч4-РТП4123 с1	6	4,500
3766	ПС 45 с2 яч15-РП4235 с2	6	4,500
3767	ПС 180 с2 яч20-РП5014 альфа+ с4	6	4,485
3768	ПС 180 с2 яч20-РП5014 бета с4	6	4,485
3769	ПС305 с3 яч20-РП575 с2	6	4,440
3770	ПС 46 сБ яч34-РП2510 с2	6	4,436
3771	ГЭС-1 с1Б яч13-РТП3766 альфа+ с2	6	4,424
3772	ГЭС-1 с1Б яч13-РТП3766 бета с2	6	4,407
3773	ТЭЦ9 с1 ЗРУ яч3-РТП1902 с2 бета	6	4,400
3774	ПС 710 с2 яч15-РТП3059 бета с1	6	4,393
3775	ПС 710 с2 яч3-РТП3059 альфа с1	6	4,370
3776	ПС 17 альфа с.1 яч.23-РП3822 с1	6	4,322
3777	ПС 112 с1 яч102-РП3183 с1	6	4,320
3778	КЛ-6 кВ ПС46 яч.53-РП1653 с2 бета	6	4,320
3779	КЛ-6 кВ ПС46 яч.49-РП1653 с1 альфа	6	4,318
3780	ПС 17 с1 яч21-РП3822 бета с2	6	4,305
3781	ПС 179 с2 яч5-РП4420 альфа с1	6	4,300
3782	ПС 32 с2 яч20-РП2679 гамма+ с2	6	4,290
3783	ПС 32 с2 яч20-РП2679 дельта с2	6	4,290
3784	ПС 32 с2 яч17-РП2679 альфа+ с1	6	4,290

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
3785	ПС 32 с2 яч17-РП2679 бета с1	6	4,290
3786	ПС 394 с2 яч26-РТП5601 альфа с1	6	4,240
3787	ПС 179 с2 яч7-РП4420 бета с2	6	4,239
3788	КЛ-6 кВ РТП3768 2-ТП1978 1	6	4,180
3789	ПС 46 сТр.А яч37-РП2446 с1	6	4,167
3790	ПС 12 (с2яч 15) – РТП 3059 (2)	6	4,164
3791	ПС 32 с1 яч14-РП515 альфа с1	6	4,150
3792	РП2511с1-ТЭЦ-16 яч13	6	4,130
3793	КЛ-6 кВ ПС 111 С2 яч11 – РТП5422 С2	6	4,115
3794	ПС 18 с4 яч26-РП1970 альфа с1	6	4,080
3795	ПС 32 с1 яч16-РП515 бета с2	6	4,050
3796	ПС 112 с1 яч17-РП1996 с2	6	4,050
3797	КЛ-6 кВ РТП3307с1-ПС305	6	4,036
3798	ГЭС-1 с1А яч12-РТП463 с2	6	3,999
3799	ГЭС-1 с2Б яч8-РТП3502 с1	6	3,982
3800	ПС869 с1 яч18-РТП4595 с1	6	3,979
3801	ПС 361 с3 яч19-РП5036 бета с2	6	3,970
3802	ПС 179 с1 яч1-РП3260 бета с2	6	3,960
3803	ПС 12 с1 яч9-РТП5501 с1	6	3,956
3804	ПС 18 с4 яч24-РП1970 бета с2	6	3,950
3805	ПС 17 с1 яч19-ТП1399 сА	6	3,950
3806	ПС 46 сА яч9-РП3962 с1	6	3,950
3807	ПС 17 сТр. яч15-РТП644 бета с2	6	3,890
3808	КЛ-6 кВ ТЭЦ-20 с1 яч9-РТП1665 с1	6	3,871
3809	ПС 17 сТр. яч44-ТП690 сА	6	3,870
3810	КЛ-6 кВ ПС 6 с2 яч29-РП2298 с1	6	3,850
3811	ПС 46 сТр.А яч3-РП2519 бета с2	6	3,800
3812	ПС 46 сТр.А яч19-РП2519 альфа с1	6	3,800
3813	ПС 6 с1 яч19-РП2084 бета с3	6	3,770
3814	ПС 6 с1 яч19-РП2084 альфа+ с3	6	3,770
3815	ГЭС-1 с2Б яч14-РП60 бета с2	6	3,766
3816	ПС 334 с4 яч22-РТП5038 бета с2	6	3,760
3817	РП2522с.1-ПС 46А яч14	6	3,724
3818	КЛ-6 кВ ТЭЦ-9 с1 ЗРУ яч2-РТП1421 с1	6	3,700
3819	КЛ-6 кВ РП3294(с2)-ПС869	6	3,690
3820	ГЭС-1 с2А яч4-РТП669 гамма с1	6	3,685
3821	ПС 46 сТр.А яч21-РП4699 альфа с1	6	3,680
3822	КЛ-6 кВ ПС 112 с1 яч209-РП2344 с1	6	3,660
3823	ТЭЦ-16 с2 яч10-РП3484 альфа с1	6	3,640
3824	ПС 46 сБ яч14-РП2501 бета с2	6	3,634

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
3825	ПС 398 с1 яч12-РП1946 с1	6	3,625
3826	ПС 112 с1 яч109-РП4570 альфа с1	6	3,620
3827	ПС 343 с1 яч9-РП686 альфа с2	6	3,620
3828	ПС 112 с1 яч110-РП4570 бета с2	6	3,600
3829	КЛ-6 кВ ПС 69 сБ яч16-ТП5308 с1	6	3,587
3830	ТЭЦ-20 с2 яч26-РП2337 бета с2	6	3,560
3831	ПС 45 с2 яч15-РП1784 с1	6	3,540
3832	ТЭЦ-20 с2 яч12-РТП2263 бета с2	6	3,540
3833	ТЭЦ-20 с2 яч10-РТП2263 альфа с1	6	3,533
3834	ПС 110 с3 яч31-РТП5012 с2	6	3,530
3835	ПС 814 с2 яч31-РП5109 альфа с2	6	3,520
3836	ПС 814 с2 яч35-РП5109 бета с2	6	3,520
3837	КЛ-6 кВ РТП2730(с2)-ПС869А	6	3,502
3838	ТЭЦ-20 с1 яч23-РП2337 альфа с1	6	3,490
3839	ПС 45 с2 яч14-РП3570 бета с2	6	3,475
3840	КЛ-6 кВ ПС 305 с1 яч23-РТП1395 с2	6	3,460
3841	КЛ-6 кВ ПС 630 с2 яч11-РП2184 с2	6	3,450
3842	ПС 334 с8 яч58-РП5016 альфа с3	6	3,375
3843	ПС 343 с1 яч7-РП686 бета с1	6	3,375
3844	РП498с1-ТЭЦ-16А яч8	6	3,370
3845	РП 498 с2-ТЭЦ-16Б яч14	6	3,370
3846	РП2507с.1-ПС 46Б яч46	6	3,360
3847	ПС 710 (с3,яч.34) – РП 2270 (2)	6	3,355
3848	КЛ-6 кВ РП5024(с1)-РП5048(с2)	6	3,350
3849	ГЭС-1 с2А яч4-РП663 с2	6	3,340
3850	ПС 334 с6 яч42-РП5016 бета с1	6	3,325
3851	КЛ-6 кВ РТП5305 1-ТП4811 А	6	3,310
3852	КЛ-6 кВ ПС 6 с1 яч 20-РП 3058 (2) Б	6	3,301
3853	КЛ-6 кВ ПС 6 с1 яч 20-РП 3058 (1) А	6	3,301
3854	РП 2522с1-ПС 46Б яч34	6	3,290
3855	ПС 180 с2 яч18-РП6646 альфа с1	6	3,250
3856	ПС 46 сБ яч24-РП4699 гамма с1	6	3,250
3857	КЛ-6 кВ РТП2730(с1)-ПС869Б	6	3,242
3858	КЛ-6 кВ ТЭЦ-20 с2 яч20-РП2259 с1	6	3,230
3859	ПС 17 с2 яч6-РТП580 альфа с2	6	3,225
3860	ПС 17 с2 яч42-РТП580 бета с2	6	3,225
3861	КЛ-6 кВ РП5302 (с1) – ПС 90 А	6	3,221
3862	ПС 12 с2 яч18-РП2270 альфа с1	6	3,220
3863	ГЭС-1 с1А яч17-РТП569 альфа с1	6	3,204
3864	КЛ-6 кВ ПС305с3 яч29-РП5432Б	6	3,190

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
3865	КЛ-6 кВ ПС305 С3 ЯЧ28-РП5432А	6	3,190
3866	ПС 112 с1 яч111-РП707 альфа с1	6	3,170
3867	ПС 112 с1 яч112-РП707 бета с2	6	3,170
3868	ПС 299 с6 яч11-РП2555 альфа с1	6	3,150
3869	ПС 299 с8 яч17-РП2555 бета с2	6	3,150
3870	КЛ-6 кВ ТЭЦ20 с1 яч15-РТП2072 1	6	3,138
3871	ПС 343 с2 яч22-РП1484 альфа с1	6	3,110
3872	ПС 343 с2 яч23-РП1484 бета с2	6	3,110
3873	ПС 112 с2 яч211-РП167 альфа с1	6	3,110
3874	ПС 112 с2 яч210-РП167 бета с2	6	3,110
3875	ПС 112 с2 яч202-РП167 гамма с3	6	3,110
3876	КЛ-6 кВ РП 1904 с1 – ТП 3337 А	6	3,095
3877	ПС 361 с1 яч5-РП5036 альфа с1	6	3,090
3878	ПС 45 с2 яч30-РП3570 альфа с2	6	3,080
3879	ТЭЦ-20 с2 яч18-РТП4595 с2	6	3,070
3880	ГЭС-1 с2А яч10-РТП669 альфа с1	6	3,040
3881	ПС 398 с1 яч18-РТП2506 с2	6	3,030
3882	КЛ-6 кВ РП 1588 (с.1) – ТЭЦ 20	6	3,003
3883	ПС 90 с2 яч18-РТП5301 бета с1	6	2,975
3884	ПС 45 с2 яч10-РП1585 с2	6	2,970
3885	ТЭЦ-8 с2 яч4-РП2247 с2	6	2,970
3886	РП 1585 2 – РП 3519 1	6	2,960
3887	КЛ-6 кВ РП 3546 с.1-ПС 6 г	6	2,955
3888	ТЭЦ-16 с1 яч11-ТП2251 альфа с1	6	2,955
3889	КЛ-6 кВ РП5302 (с2) – ПС 90 Г	6	2,950
3890	ТЭЦ-16 с2 яч16-РП2252 альфа+ с1	6	2,950
3891	КЛ-6 кВ РП 26 с.1 – ГЭС 1 с.1	6	2,935
3892	ГЭС-1 с1А яч15-РТП569 бета с2	6	2,930
3893	КЛ-6 кВ ПС 343 (с1,яч8) – РТП 2167 (1)	6	2,930
3894	ТЭЦ-16 с1 яч9-ТП2251 бета с2	6	2,930
3895	ПС 112 с.1-РП 4473 с.1 6 кВ	6	2,920
3896	ПС 91 с1 яч107-РП2926 с2	6	2,917
3897	КЛ-6 кВ ТП2676Б-РП326	6	2,910
3898	ПС 112 с1 яч205-РТП2504 бета с1	6	2,904
3899	КЛ-6 кВ РП707 2-ТП3019 Б	6	2,900
3900	ПС 112 с1 яч204-РТП2504 альфа с1	6	2,900
3901	КЛ-6 кВ РП 2910 (2) – РТП 3840 (1)	6	2,888
3902	ПС869 с4 яч409-РП667 бета с2	6	2,884
3903	ГЭС-1 с2Б яч10-РП687 альфа с2	6	2,883
3904	КЛ-6В РТП 3812 с2-ПС 111 с2 яч12	6	2,870

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
3905	ПС305 с3 яч16-РП2474 альфа с1	6	2,855
3906	ПС 398 с1 яч3-РТП580 альфа с1	6	2,854
3907	ПС 398 с1 яч12-РТП580 бета с1	6	2,854
3908	КЛ-6 кВ ТЭЦ9 с1 ЗРУ яч2-РТП2071 1	6	2,850
3909	ПС 299 с6 яч13-РП3009 альфа с1	6	2,850
3910	ПС 17 с2 яч32-РТП644 альфа с1	6	2,850
3911	ПС 342 с2 яч43-РП1672 с2	6	2,850
3912	КЛ-6 кВ РП5434 С1 – ПС111 альфа яч27	6	2,840
3913	КЛ-6 кВ РП5434 С1 – ПС 111 бета яч20	6	2,840
3914	ГЭС-1 с2Б яч4-РП527 бета с2	6	2,824
3915	КЛ-6 кВ ПС 12 (с1,яч.16) – РП 2270 (2)	6	2,812
3916	ПС 398 с2 яч16-РП257 бета с2	6	2,810
3917	КЛ-6 кВ РП 2219 (с1) – ПС 343 (с1) яч.13	6	2,800
3918	ТЭЦ-16 с2 яч16-РП3484 бета с2	6	2,800
3919	ПС 299 с8 яч15-РП3009 бета с2	6	2,790
3920	ПС 46 сТр.А яч37-РТП4718 бета с2	6	2,780
3921	ПС 398 с2 яч15-РП257 альфа с1	6	2,770
3922	КЛ-6 кВ ПС299 с3 яч26-РП5423 бета с1	6	2,760
3923	ПС 112 с1 яч205-РТП206 бета с2	6	2,750
3924	ПС 90 с2 яч22-РТП5301 альфа+ с1	6	2,731
3925	ПС 90 с2 яч22-РТП5301 гамма с1	6	2,731
3926	ПС 180 с3 яч21-РП5034 альфа с1	6	2,730
3927	ПС 710 с1 яч33-РП5310 с1	6	2,730
3928	ПС 112 с2 яч211-РП4571 с1	6	2,720
3929	КЛ-6 кВ РТП5024(с1)-РП5115(с2)	6	2,713
3930	КЛ-6 кВ РТП5305 2-ТП4811 Б	6	2,710
3931	ГЭС-1 с2А яч18-РТП2601 с1	6	2,710
3932	ПС 12 с2 яч14-РП318 с1	6	2,690
3933	ТЭЦ-16 с1 яч29-РП411 дельта с2	6	2,666
3934	ТЭЦ-16 с2 яч32-РП824 бета с1	6	2,625
3935	ТЭЦ-16 с2 яч32-РП824 альфа+ с1	6	2,625
3936	ТЭЦ-16 с1 яч29-РП411 гамма+ с2	6	2,610
3937	ПС 110 с3 яч27-РТП5013 альфа с1	6	2,610
3938	КЛ-6 кВ ТП278 Б-ТП3090 Б	6	2,600
3939	ПС 180 с2 яч6-РП5019 альфа+ с3	6	2,600
3940	ПС869 с3 яч305-РТП2039 альфа с1	6	2,566
3941	ТЭЦ-16 с1 яч27-РП411 бета с1	6	2,564
3942	ТЭЦ-16 с1 яч27-РП411 альфа+ с1	6	2,564
3943	ПС 343 с2 яч28-РП2632 бета с3	6	2,560
3944	ПС 343 с2 яч28-РП2632 альфа+ с3	6	2,560

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
3945	ТЭЦ-16 с1 яч15-РП3822 гамма с4	6	2,560
3946	ГЭС-1 с2Б яч2-РП527 альфа с1	6	2,559
3947	ПС 32 с2 яч7-РП3638 альфа с1	6	2,550
3948	ПС 32 с2 яч6-РП3638 бета с2	6	2,550
3949	ПС 32 с2 яч30-РП3093 альфа с2	6	2,545
3950	КЛ-6 кВ РП312 1-ТП4105 А	6	2,540
3951	ПС869 с3 яч308-РТП2039 бета с2	6	2,536
3952	ПС 180 с1 яч14-РП5034 бета с2	6	2,535
3953	КЛ-6 кВ РТП1902 1 – РП158 1	6	2,530
3954	ПС 343 с2 яч36-РП3236 с1	6	2,529
3955	ПС869 с4 яч406-РП667 альфа с1	6	2,522
3956	КЛ-6 кВ РТП1925 2-РП5123с2	6	2,510
3957	ПС305 с1 яч27-РТП5400 гамма+с1	6	2,500
3958	ПС305 с1 яч27-РТП5400 дельта с1	6	2,500
3959	ПС305 с2 яч30-РТП5400 альфа+с2	6	2,480
3960	ПС305 с2 яч30-РТП5400 бета с2	6	2,480
3961	ТЭЦ-20 с2 яч20-РП2440 с2	6	2,460
3962	ПС 46 сТр.А яч11-РТП4718 альфа с1	6	2,450
3963	КЛ-6 кВ РП3805С2 – ТП4925Б	6	2,448
3964	КЛ-6 кВ РП 655с.1-ГЭС 1с.2	6	2,445
3965	ПС 112 с1 яч112-РП3324 с1	6	2,420
3966	КЛ-6 кВ ПС 305 с1 яч21-РП5425 с2	6	2,400
3967	КЛ-6 кВ ПС 343 – РП 3115 с.1	6	2,400
3968	ПС 398 с2 яч2-РТП651 альфа с1	6	2,395
3969	ПС 398 с1 яч5-РТП651 бета с3	6	2,390
3970	ПС 398 с2 яч16-РП2720 с2	6	2,390
3971	ПС 710 с4 яч16-РТП5305 альфа с1	6	2,385
3972	ПС 91 с3 яч303-РП2660 с1	6	2,385
3973	ПС 18 с3 яч8-РП5127 гамма с3	6	2,380
3974	ТЭЦ-16 с2 яч16-РП2252 бета с1	6	2,380
3975	КЛ-6 кВ РП1904 1-ТП1164 А	6	2,375
3976	КЛ-6 кВ ТП 6141 Б – ТП 6455 Б	6	2,374
3977	ПС 378 с1 яч9-РП815 с2	6	2,365
3978	ПС17 сТр.яч2-РП3669 с1	6	2,365
3979	КЛ-6 кВ РП2503 с1-ТП4047 Б	6	2,365
3980	КЛ-6 кВ РП 681с.3-ГЭС 1 с.1Б	6	2,352
3981	ГЭС-1 с2А яч4-РП676 с2	6	2,350
3982	ПС305 с3 яч10-РП3313 альфа с1	6	2,341
3983	ПС 334 с1 яч5-РП5035 альфа	6	2,320
3984	ПС 32 с1 яч12-РП3049 альфа с1	6	2,320

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
3985	ПС 32 с1 яч21-РП3049 бета с2	6	2,320
3986	ПС 398 с2 яч19-РТП1786 бета с1	6	2,310
3987	ПС 180 с2 яч19-РП5035 альфа с1	6	2,300
3988	ПС 180 с2 яч19-РП5035 бета с2	6	2,300
3989	ПС 112 с1 яч114-РП2143 бета с2	6	2,300
3990	ПС305 с3 яч12-РП3313 бета с2	6	2,270
3991	КЛ-6 кВ РП885 1-ТП1286 А	6	2,270
3992	КЛ-6 кВ ПС111 С1 яч22 – РТП5415 бета С2	6	2,250
3993	ПС 32 с2 яч13-РТП2223 с2	6	2,250
3994	ГЭС-1 с1А яч17-РП176 бета с2	6	2,245
3995	ПС 378 с2 яч13-РТП3766 альфа с1	6	2,232
3996	ПС 378 с2 яч14-РТП3766 бета с1	6	2,232
3997	ПС 80 с2 яч10-РП4235 с1	6	2,230
3998	КЛ-6 кВ РП3802 с1 к1-ПС 111 с.1 яч14.	6	2,230
3999	ПС869 с3 яч304-РТП654 альфа с1	6	2,227
4000	КЛ-6 кВ РП2505 1-ТП3279 Б	6	2,225
4001	ПС 17 с1 яч3-РП238 альфа+ с1	6	2,220
4002	КЛ-6 кВ РП3294с2-РП667с2	6	2,210
4003	ПС 32 с1 яч3-РТП1871 бета с2	6	2,210
4004	ПС 32 с1 яч4-РТП1871 альфа с2	6	2,210
4005	КЛ-6 кВ РП 810 (с.1) – ПС 32	6	2,210
4006	КЛ-6 кВ РТП 5111 (с.1) – ПС 32гамма яч25	6	2,210
4007	ТЭЦ-20 с1 яч15-РТП2260 альфа с1	6	2,208
4008	КЛ-6 кВ ТП3063 А-ТП2565 Б	6	2,200
4009	ГЭС-1 с2Б яч10-РП685 альфа с1	6	2,200
4010	ПС869 с2 яч208-РТП654 бета с2	6	2,181
4011	ПС 17 с2 яч42-РП3157 альфа+ с1	6	2,180
4012	КЛ-6 кВ ТП 1399 Б-ТП 4333 с.2	6	2,180
4013	ГЭС-1 с1А яч12-РП1331 с2	6	2,175
4014	ТЭЦ-20 с2 яч18-РТП2260 бета с2	6	2,171
4015	КЛ-6 кВ ТП4857 Б-ТП4811 А	6	2,170
4016	ПС 18 с4 яч48-РП5127 бета с2	6	2,150
4017	КЛ-6 кВ РП5116 1-ТП6537 А	6	2,149
4018	КЛ-6 кВ РП2601(с2)-ПС869	6	2,146
4019	КЛ-6 кВ ПС305с2яч26-РП1611 гамма с2	6	2,140
4020	ПС 869с2 яч209-РТП1635 с1	6	2,132
4021	ПС 12 с2 яч14-РТП3840 альфа с1	6	2,115
4022	ПС рауш. с1 яч6-РП322 альфа с1	6	2,109
4023	ПС 112 с1 яч111-РТП2514 с1	6	2,101
4024	ПС 710 с3 яч32-РТП5305 бета с2	6	2,100

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
4025	КЛ-6 кВ ТП2725 А-ТП369 Б	6	2,100
4026	ПС 112 с2 яч107-РП2494 с1	6	2,090
4027	КЛ-6 кВ ТП4831 Б-ТП4822 А	6	2,080
4028	КЛ-6 кВ ПС 6 с2 яч27-РП2413 с1	6	2,070
4029	КЛ-6 кВ ТП4144 А-ТП36 А	6	2,041
4030	КЛ-6 кВ РТП5415 альфа С1 – ПС 111 С1 яч.17	6	2,035
4031	КЛ-6 кВ ТП4952Б – ТП4939Б	6	2,018
4032	РП 206 с.2-ТП 3063 с.Б КЛ-6 кВ	6	2,000
4033	ПС869 с4 яч414-РП696 альфа с1	6	1,991
4034	ПС 18 с4 яч34-РП5127 альфа с1	6	1,990
4035	ПС 91 с2 яч207-РП1676 бета с1	6	1,990
4036	КЛ-6 кВ РП5404 бета С2 – ПС 111 С1 яч25	6	1,980
4037	КЛ-6 кВ РП5404 альфа С1 – ПС 111 С1 яч24	6	1,980
4038	ПС рауш. с1 яч6-РП815 с1	6	1,978
4039	ПС 342 с5 яч6-РП2509 с1	6	1,960
4040	ПС305 с1 яч23-РТП3234 альфа с1	6	1,944
4041	ГЭС-1 с1А яч17-РП629 альфа с1	6	1,934
4042	КЛ-6 кВ РТП5019(с3)-РП5027(с1) уч 1	6	1,925
4043	ПС869 с1 яч110-РП1322 альфа с1	6	1,925
4044	КЛ-6 кВ РП 3546 с.1-ПС 6 б	6	1,924
4045	ПС 378 с1 яч10-РП1331 с1	6	1,924
4046	ГЭС-1 с2Б яч2-РП629 гамма с2	6	1,921
4047	ПС305 с2 яч24-РП2278 альфа с1	6	1,920
4048	ПС305 с1 яч21-РТП3234 бета с2	6	1,917
4049	ПС 378 с1 яч7-РТП1895 альфа	6	1,915
4050	КЛ-6 кВ РТП4487 2-ТП2725 А	6	1,914
4051	ПС 6 с3 яч18-РТП3114 с1	6	1,910
4052	КЛ-6 кВ РП3324 с.2-РТП2514 с.1	6	1,900
4053	КЛ-6 кВ РТП580 1-ТП430 А	6	1,890
4054	ПС869 с1 яч104-РП696 бета с2	6	1,890
4055	ПС 91 с2 яч207-РП1676 альфа+ с1	6	1,890
4056	ГЭС-1 с2Б яч14-РП685 бета с2	6	1,889
4057	КЛ-6 кВ РП3484 2-ТП598 А	6	1,880
4058	КЛ-6 кВ ТП6537 А-ТП6524 А	6	1,875
4059	КЛ-6 кВ ТП4533Б – ТП4653А	6	1,862
4060	ПС 45 с1 яч11-РП312 с2	6	1,860
4061	ТЭЦ-20 с1 яч21-РП2257 альфа с1	6	1,860
4062	КЛ-6 кВ ТП3992 Б-ТП2362 Б	6	1,860
4063	КЛ-6 кВ РП 3546 с.1-ПС 6 а	6	1,841
4064	КЛ-6 кВ РП2706 с.1-КТП4	6	1,840

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
4065	КЛ-6 кВ ТП2689 Б-ТП2690 Б	6	1,840
4066	КЛ-6 кВ РП 1264 (с2) – ПС 6 Б	6	1,840
4067	ГЭС-1 с2А яч18-РП3054 альфа с1	6	1,833
4068	КЛ-6 кВ ТП4972Б – РП5404 С1	6	1,830
4069	ПС 112 с2 яч207-РП2143 гамма с3	6	1,830
4070	ГЭС-1 с2А яч10-РП3054 бета с2	6	1,830
4071	ПС305 с3 яч28-РП3745 альфа с1	6	1,830
4072	КЛ-6 кВ ТЭЦ-8 с2 яч4-РП364 с1	6	1,820
4073	ПС869 с1 яч108-РП1322 бета с2	6	1,816
4074	КЛ-6 кВ ТП6654 Б-ТП6454 Б	6	1,810
4075	КЛ-6 кВ РП 1264 (с1) – ПС 6 А	6	1,810
4076	ГЭС-1 с1А яч15-РП629 бета с1	6	1,808
4077	ГЭС-1 с1Б яч17-РП997 бета с2	6	1,801
4078	КЛ-6 кВ РТП5024(с2)-РП5026(с1)	6	1,800
4079	КЛ-6 кВ ПС 6 с3 яч7-РП3754 с2	6	1,800
4080	ПС 91 с1 яч103-РП1676 гамма+ с2	6	1,800
4081	ПС 91 с1 яч103-РП1676 дельта с2	6	1,800
4082	КЛ-6 кВ РП4215 1-РП2143 1	6	1,795
4083	ГЭС-1 с2А яч16-РТП1055 бета с2	6	1,779
4084	КЛ-6 кВ ТП1600 А-ТП4566 А	6	1,774
4085	ГЭС-1 с2А яч6-РП176 альфа с1	6	1,769
4086	ПС 45 с2 яч10-РП2715 с1	6	1,768
4087	РП3801 с2-ПС 111 с1ст. яч12	6	1,760
4088	ГЭС-1 с1Б яч7-РП997 альфа с1	6	1,756
4089	ПС 378 с2 яч13-РП4756 альфа с1	6	1,751
4090	ПС 378 с2 яч14-РП4756 бета с2	6	1,751
4091	ТЭЦ-20 с1 яч11-РП2257 бета с2	6	1,743
4092	ТЭЦ-9 с2 ГРУ яч21-РП2397 бета+ с2	6	1,741
4093	ТЭЦ-9 с2 ГРУ яч21-РП2397 гамма с2	6	1,741
4094	ТЭЦ-20 с1 яч9-РП2257 гамма с3	6	1,726
4095	РП 4474 с.1-РП 2344 с.1 КЛ-6 кВ	6	1,720
4096	ПС 91 с3 яч308-РП2535 альфа с1	6	1,718
4097	ПС 91 с2 яч205-РП2535 бета с2	6	1,718
4098	ПС 180 с1 яч2-РП5115 с1	6	1,713
4099	ПС 299 с2 яч2-РП2503 бета с2	6	1,710
4100	КЛ-6 кВ ТП 4522 Б – ТП 1345 Б	6	1,708
4101	КЛ-6 кВ РП2910 2-ТП3839 А	6	1,700
4102	ПС 17 сТр. яч26-ТП4333 с1	6	1,700
4103	КЛ-6 кВ РТП2852 2-ТП1834 1	6	1,700
4104	ПС 91 с4 яч405-РП4587 альфа+ с1	6	1,700

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
4105	ПС 378 с1 яч16-РП3295 альфа с2	6	1,693
4106	КЛ-6 кВ РП 3800 С1 – РП 3801 С1	6	1,683
4107	КЛ-6 кВ ТП4305 А-ТП4626 А	6	1,680
4108	КЛ-6 кВ ТП3815А – ТП4925А	6	1,675
4109	ПС 91 с4 яч405-РП4587 бета с1	6	1,671
4110	ПС 112 с1 яч113-РП2143 альфа с1	6	1,660
4111	КЛ-6 кВ РП3484 1-ТП 596А	6	1,660
4112	ПС 46 сБ яч52-РП2520 альфа с1	6	1,660
4113	ПС 299 с4 яч8-РП2503 альфа с1	6	1,650
4114	ПС 46 сБ яч46-РП2520 бета с2	6	1,640
4115	КЛ-6 кВ РТП5784(с2)-ТП 957 Б	6	1,620
4116	ПС869 с3 яч304-РТП3021 альфа с1	6	1,614
4117	КЛ-6 кВ ТП1814 А-ТП4742 А	6	1,613
4118	ПС 46 с.А яч.5-РП1644 бета с.2	6	1,610
4119	ПС 91 с2 яч206-РП4588 альфа+ с1	6	1,610
4120	ПС 91 с2 яч206-РП4588 бета с1	6	1,610
4121	ПС 91 с3 яч307-РП1285 альфа+ с2	6	1,600
4122	ПС 91 с3 яч307-РП1285 бета с2	6	1,600
4123	КЛ-6 кВ РП682 3-ТП1587 Б	6	1,587
4124	КЛ-6 кВ РП 333 (с1)- РП 654 (с2)	6	1,585
4125	ПС 112 с2 яч107-РП2199 альфа с2	6	1,580
4126	ПС 343 с1 яч12-РП785 альфа+ с1	6	1,578
4127	КЛ-6 кВ ТП596Б-ТП705Б	6	1,575
4128	КЛ-6 кВ РТП4598 2-ТП4206 А	6	1,570
4129	ПС 343 с1 яч12-РП785 бета с1	6	1,569
4130	ПС 386 с2Б яч16-РП374 бета с2	6	1,560
4131	ПС 386 с2А яч10-РП374 альфа с1	6	1,560
4132	КЛ-6 кВ ТП3469 Б-ТСН 630кВА пс 536	6	1,560
4133	ТЭЦ-9 с2 ГРУ яч16-РТП3114 альфа с1	6	1,560
4134	ПС 46 сА яч7-РТП1644 альфа с1	6	1,555
4135	ПС 46 сБ яч52-РП1188 бета с1	6	1,550
4136	КЛ-6 кВ РП 2950с.2-РТП 5081с.2	6	1,550
4137	ТЭЦ-9 с1 ГРУ яч11-РТП3114 бета с2	6	1,543
4138	ПС 32 с1 яч26-РП348 альфа с2	6	1,539
4139	ПС 32 с1 яч24-РП348 бета с2	6	1,539
4140	ПС 32 с2 яч1-РП348 гамма с1	6	1,539
4141	ПС 12 яч 2-РП2910 альфа с1	6	1,535
4142	КЛ-6 кВ РП2143с.1-ТП3130с.1	6	1,534
4143	ПС 91 с2 яч212-РП2279 бета с2	6	1,533
4144	ПС 91 с2 яч210-РП2279 альфа с1	6	1,527

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
4145	КЛ-6 кВ ПС 91 с1 яч106-РП3754 с1	6	1,523
4146	КЛ-6 кВ ТП2581 1-ТП2789 А	6	1,520
4147	КЛ-6 кВ РП5043 1-ТП6608 А	6	1,500
4148	КЛ-6 кВ ТП2857 Б-ТП1164 Б	6	1,500
4149	КЛ-6 кВ РТП2506 1-ТП1031 Б	6	1,500
4150	КЛ-6 кВ РП452 2-ТП1282 Б	6	1,495
4151	ГЭС-1 с2Б яч8-РП674 альфа с1	6	1,489
4152	ПС 12 яч 9-РП2910 бета с2	6	1,487
4153	КЛ-6 кВ ТП3992 А-ТП3972 А	6	1,485
4154	КЛ-6 кВ ТП4073 Б-ТП1571 Б	6	1,480
4155	КЛ-6 кВ РП 365 (с.2) – РП 1578 (с.2)	6	1,470
4156	ПС 45 с1 яч18-РП3341 альфа с1	6	1,470
4157	КЛ-6 кВ ТП4998Б – ТП4941Б	6	1,465
4158	КЛ-6 кВ ТП4952А – ТП4981А	6	1,465
4159	ПС 32 с2 яч6-РП996 бета с1	6	1,460
4160	ПС 32 с2 яч7-РП996 альфа с1	6	1,460
4161	ПС 32 с2 яч10-РП1637 с1	6	1,460
4162	КЛ-6 кВ РП322 2-ТП276 А	6	1,451
4163	КЛ-6 кВ РП707 с.2-ТП2566 Б	6	1,450
4164	ПС 630 с2 яч10-РТП2776 с2 альфа	6	1,440
4165	ПС 630 с2 яч12-РТП2776 с1 бета	6	1,440
4166	ПС 396 с2 яч18-РП678 бета с2	6	1,430
4167	ПС 396 с2 яч17-РП678 альфа с1	6	1,430
4168	КЛ-6 кВ ТП1659 А-ТП1728 А	6	1,430
4169	КЛ-6 кВ РП1784 2-ТП3559 Б	6	1,430
4170	ТЭЦ-9 с1 ГРУ яч6-РП2397 альфа+ с1	6	1,427
4171	ПС 91 с3 яч309-РП748 альфа с1	6	1,427
4172	ПС 112 с1 яч113-РП2505 альфа с1	6	1,410
4173	КЛ-6 кВ ТП2189 А-ТП4730 А	6	1,410
4174	КЛ-6 кВ РП 514 (с1)-РП 748 (с1)	6	1,406
4175	КЛ-6 кВ РП 3800 С1 – ПС 111 С2 ст. яч24	6	1,405
4176	КЛ-6 кВ РП5127 с1-ТП6040 А	6	1,400
4177	ТЭЦ-20 с1 яч23-РП2262 бета с1	6	1,400
4178	ПС111бета яч20 – РП5427С2	6	1,400
4179	КЛ-6 кВ ТП4742 Б-ТП4928 Б	6	1,400
4180	ПС869 с1 яч208-РП1048 с2	6	1,399
4181	ТЭЦ-9 с2 ГРУ яч25-РП4191 альфа+ с1	6	1,388
4182	ТЭЦ-9 с2 ГРУ яч25-РП4191 бета+ с1	6	1,388
4183	ТЭЦ-9 с2 ГРУ яч25-РП4191 гамма с1	6	1,388
4184	КЛ-6 кВ РП 1605с.2-ПС 396с.2 яч.17	6	1,383

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
4185	ПС 343 с1 яч14-РП836 бета с1	6	1,382
4186	ПС 343 с1 яч14-РП836 альфа+ с1	6	1,382
4187	КЛ-6 кВ РП 4215 с.2-ТП 1834 Б	6	1,380
4188	КЛ-6 кВ ТП 1523 – РП 2715 (с.2)	6	1,380
4189	ПС 111 с2 яч19 – РП 5410 гамма с3	6	1,375
4190	КЛ-6 кВ РП1212 1-ТП4150 Б	6	1,375
4191	КЛ-6 кВ РП 3800 бета С2-ПС 111 С2ст. яч24	6	1,375
4192	ТЭЦ-9 с1 ГРУ яч6-РП2397 дельта с1	6	1,374
4193	ПС 91 с4 яч410-РП748 бета с2	6	1,369
4194	ПС 417 с2 яч16-РП1585 бета с1	6	1,364
4195	ПС 417 с2 яч15-РП1585 альфа с1	6	1,359
4196	КЛ-6 кВ РП676 2-ТП2770 Б	6	1,353
4197	КЛ-6 кВ ТП1771 Б-РП285 1	6	1,351
4198	ПС869 с3 яч306-РП673 альфа с1	6	1,351
4199	ПС 378 с1 яч20-РТП652 бета с2	6	1,350
4200	КЛ-6 кВ РП 5048с.2 – ТП 6519 А	6	1,350
4201	КЛ-6 кВ РП2298 2-ТП1728 Б	6	1,350
4202	КЛ-6 кВ ТП6515 А-ТП6519 А	6	1,350
4203	ПС 91 с4 яч412-РП2435 бета с2	6	1,345
4204	ПС 91 с4 яч412-РП2435 альфа+ с2	6	1,345
4205	ПС 91 с1 яч108-РП3348 альфа+ с4	6	1,340
4206	ПС 18 с4 яч42-РП5133 с1	6	1,330
4207	ПС869 с2 яч204-РП673 бета с2	6	1,328
4208	ПС 112 с1 яч214-РП2519 с3	6	1,320
4209	ПС 112 с1 яч214-РП4215 альфа с1	6	1,320
4210	ПС 45 с2 яч27-РП4070 с1	6	1,310
4211	КЛ-6 кВ ТП2625 Б-ТП907 Б	6	1,310
4212	ПС 91 с2 яч211-РП1157 бета с1	6	1,306
4213	КЛ-6 кВ РП2259 2-ТП966 А	6	1,300
4214	КЛ-6 кВ ТП1049 Б-РП885 2	6	1,300
4215	ТЭЦ-16 с2 яч10-РП5123 бета с2	6	1,300
4216	КЛ-6 кВ РП 5012(с2)-ТП 6694 Б	6	1,300
4217	ПС 91 с1 яч108-РП3348 бета с4	6	1,300
4218	ГЭС-1 с1А яч15-РТП622 бета с2	6	1,290
4219	КЛ-6 кВ РП4713с2 – ТП403 Б	6	1,286
4220	КЛ-6 кВ ТП3314 Б-ТП3439 А	6	1,285
4221	КЛ-6 кВ РП4215 2-ТП3461 Б	6	1,285
4222	КЛ-6 кВ РП4215 1-ТП3461 А	6	1,285
4223	КЛ-6 кВ ТП2353 А-ТП2444 А	6	1,284
4224	КЛ-6 кВ ТП3067 Б-ТП4109 А	6	1,282

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
4225	ПС 179 с1 яч20-РП2950 альфа с1	6	1,280
4226	ПС 179 с2 яч4-РП2950 бета с2	6	1,280
4227	ПС 112 с2 яч213-РП4215 бета с2	6	1,280
4228	ТЭЦ-20 с1 яч15-РП2262 альфа с1	6	1,280
4229	КЛ-6 кВ РП2505 2-ТП3777 А	6	1,274
4230	ПС 378 с1 яч9-РП322 бета с2	6	1,268
4231	ПС 378 с1 яч10-РП322 альфа с2	6	1,268
4232	ТЭЦ-16 с1 яч15-РП5123 альфа с1	6	1,268
4233	КЛ-6 кВ ТП529 А-РП673 с1	6	1,266
4234	КЛ-6 кВ РП2072 1-РП2259 2	6	1,259
4235	КЛ-6 кВ ТП2282 Б-РП2503 2	6	1,249
4236	КЛ-6 кВ РП 5023 – ТП 6694 Б	6	1,247
4237	ПС 17 сТр. яч40-РП1924 с1	6	1,240
4238	КЛ-6 кВ РТП2072 1-ТП2366 А	6	1,238
4239	ПС 560 с1 яч6-РП5815 альфа с3	6	1,230
4240	ПС 560 с1 яч7-РП5815 бета с1	6	1,230
4241	ПС 560 с2 яч14-РП5815 гамма с4	6	1,230
4242	ПС 560 с2 яч15-РП5815 дельта с5	6	1,230
4243	КЛ-6 кВ ТП416 А-ТП209 Б	6	1,230
4244	ПС111альфа яч27 – РП5427С1	6	1,225
4245	КЛ-6 кВ РП3770с1 – РП4568с1	6	1,220
4246	КЛ-6 кВ ТП4410 А-ТП951 Б	6	1,220
4247	КЛ-6 кВ РП3484 1-ТП705 А	6	1,220
4248	ПС 46 сТр.А яч43-РТП4666 с1	6	1,220
4249	КЛ-6 кВ РТП 318 (2)-РП 2910 (1)	6	1,220
4250	КЛ-6 кВ РП3491 2-ТП3649 Б	6	1,215
4251	КЛ-6 кВ ТП3246А -ТП 3463Б	6	1,215
4252	КЛ-6 кВ РТП622 1-ТП468А	6	1,215
4253	КЛ-6 кВ РП5815 1-ТП5901 Б	6	1,200
4254	КЛ-6 кВ РП5815 с3-ТП5919 Б (договор)	6	1,200
4255	КЛ-6 кВ ТП2426 Б-ТП3107 Б	6	1,200
4256	ПС 80 с1 яч19-РП1578 бета_365 с2	6	1,200
4257	КЛ-6 кВ ТП 4709Б-ТП 4742Б	6	1,200
4258	ПС 80 с2 яч17-РП752 с2	6	1,194
4259	КЛ-6 кВ ТП 2426 (Б)-РП 2535 (1)	6	1,192
4260	КЛ-6 кВ РП 3546 с.1-ПС 6 д	6	1,191
4261	КЛ-6 кВ ТП 638 (Б)-ТП 2851	6	1,182
4262	КЛ-6 кВ ТП2138 Б-ТП4446 Б	6	1,175
4263	КЛ-6 кВ ТП2451 Б-ТП1316 А	6	1,170
4264	ПС 45 с1 яч11-РП472 дельта с4яч.1	6	1,170

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
4265	ПС 45 с1 яч13-РП472 гамма сЗяч.5	6	1,170
4266	ГЭС-1 с1Б яч9-РП674 бета с1	6	1,166
4267	ГЭС-1 с2А яч10-РТП622 альфа с1	6	1,160
4268	КЛ-6 кВ РТП2502 1-ТП1774 Б	6	1,155
4269	КЛ-6 кВ РТП 1538 (2) – РП 2535 (2)	6	1,152
4270	ПС 299 с4 яч42-РП126 с1	6	1,150
4271	КЛ-6 кВ ТП6549 1-ТП6411 Б	6	1,150
4272	РП1686дельта с2-ТЭЦ9 с2	6	1,150
4273	ПС 343 с2 яч35-РП2699 бета с2	6	1,141
4274	ТЭЦ-9 с2 ЗРУ яч23-РП1686 альфа+ с1	6	1,140
4275	ПС 91 с3 яч308-РП514 с1	6	1,139
4276	КЛ-6 кВ РТП357 1-ТП2849 Б	6	1,138
4277	ПС 17 Г-РТП3377(с2)	6	1,135
4278	КЛ-6 кВ ТП4388 А-ТП2450 Б	6	1,134
4279	КЛ-6 кВ РП 257с.2-РП 2506с.1	6	1,133
4280	ГЭС-1 с1А яч5-РТП1055 альфа с1	6	1,131
4281	КЛ-6 кВ ТП4305 Б-ТП2560 А	6	1,130
4282	КЛ-6 кВ РП5128 3-ТП6366 1Б	6	1,130
4283	ПС 378 с2 яч13-РТП652 альфа с1	6	1,130
4284	КЛ-6 кВ ТП3036 Б-ТП4079 Б	6	1,130
4285	КЛ-6 кВ РП678 1-ТП874 Б	6	1,125
4286	КЛ-6 кВ ТП4914 Б-ТП4949 Б	6	1,120
4287	КЛ-6 кВ ТП313 А-РТП247 1	6	1,120
4288	КЛ-6 кВ РТП3840 2-ТП4415 Б	6	1,110
4289	ПС 343 с2 яч35-РП2699 альфа+ с2	6	1,100
4290	РП-29П яч.17-ТП-400	6	1,100
4291	КЛ-6 кВ ф.4 с ПС-193 до ЛР-304	6	1,100
4292	КЛ-6 кВ ТП 1523(с.1)- РП 3519 (с.2)	6	1,098
4293	КЛ-6 кВ ТП3007 А-ТП343 А	6	1,092
4294	оп.65-оп.66 ПС-596 Ф-12	6	1,090
4295	КЛ-6 кВ РП2910 2-ТП3839 Б	6	1,090
4296	КЛ-6 кВ ТП4428 А-ТП2726 А	6	1,090
4297	КЛ-6 кВ ТП953 Б-ТП4408 А	6	1,085
4298	КЛ-6 кВ РТП881 2-ТП4042 А	6	1,078
4299	ПС 396 с1 яч8-РП900 бета с2	6	1,077
4300	КЛ-6 кВ ТП1400 А-РП3183 2	6	1,070
4301	ПС 91 с2 яч211-РП1157 альфа+ с1	6	1,070
4302	КЛ-6 кВ ТП4966Б – ТП6404Б	6	1,070
4303	КЛ-6 кВ ТП 1176Б-РП 5442 с.2, яч.12	6	1,070
4304	КЛ-6 кВ ТЭЦ-9 с1ГРУ яч11-РП2413 с2	6	1,070

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
4305	ПС 396 с1 яч6-РП900 альфа с1	6	1,067
4306	КЛ-6 кВ РТП1017 2-ТП817 Б(договор)	6	1,051
4307	КЛ-6 кВ ТП4719 А-ТП2633 А	6	1,050
4308	КЛ-6 кВ ТП4534 А-РП2505 1	6	1,050
4309	КЛ-6 кВ ТП443 А-ТП485 А	6	1,050
4310	КЛ-6 кВ ТП485 А-ТП4523 Б	6	1,050
4311	КЛ-6 кВ РП3484 2-РП881с2	6	1,050
4312	КЛ-6 кВ ТП4109 А-ТП1978 с.1	6	1,043
4313	КЛ-6 кВ ТП3654 Б-ТП478 Б	6	1,042
4314	ТЭЦ-9 с2 ЗРУ яч23-РП1686 бета с1	6	1,040
4315	РП1686гамма с2-ТЭЦ9 с2	6	1,040
4316	ПС 12 с2 яч17-РП338 бета с2	6	1,036
4317	КЛ-6 кВ РП2143 2-ТП2323 А	6	1,030
4318	ТЭЦ-8 с1 яч24-РП784 альфа+ с2	6	1,027
4319	КЛ-6 кВ ТП3622 Б-ТП2577 Б	6	1,023
4320	КЛ-6 кВ РТП1188с.1-ПС46а	6	1,023
4321	ПС 17 Б-РТП 3377(с1)	6	1,020
4322	ПС 17 А -РТП3377(с1)	6	1,020
4323	ПС 869с.2яч.203-РП723 с2	6	1,017
4324	ПС 378 с2 яч18-РТП2524 альфа с1	6	1,011
4325	КЛ-6 кВ РП3183 1-ТП4491 А	6	1,010
4326	КЛ-6 кВ РП60 2-ТП1183 Б	6	1,010
4327	ПС 378 с2 яч19-РТП2524 бета с1	6	1,008
4328	КЛ-6 кВ РП2334 с2-ТП4365 А	6	1,007
4329	ПС 12 с1 яч16-РП338 альфа с1	6	1,007
4330	ПС 17 сТр. яч20-РП3478 омега+ с2	6	1,000
4331	ПС 17 сТр. яч16-РП3478 дельта с2	6	1,000
4332	ПС 17 сТр. яч16-РП3478 гамма+ с2	6	1,000
4333	ПС 17 сТр. яч20-РП3478 сигма с2	6	1,000
4334	КЛ-6 кВ ТП1546 А-ТП1400 А	6	1,000
4335	КЛ-6 кВ ТП1546 Б-ТП1400 Б	6	1,000
4336	КЛ-6 кВ РП2950 2-ТП626 Б	6	1,000
4337	ТЭЦ-8 с1 яч24-РП784 бета с2	6	0,995
4338	КЛ-6 кВ ТП1714 А-РП4278 1	6	0,990
4339	КЛ-6 кВ ТП1896 Б-ТП3844 Б	6	0,990
4340	КЛ-6 кВ ТП2178 А-ТП4902 А	6	0,990
4341	КЛ-6 кВ РП 2270 (С2)-ТП 4802 (Б)	6	0,986
4342	ПС 112 с2 яч105-РТП497 бета с2	6	0,986
4343	ПС 112 с1 яч102-РТП497 альфа с1	6	0,985
4344	КЛ-6 кВ ТП3972 А-ТП1735 А	6	0,980

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
4345	КЛ-6 кВ ТП4317 Б-ТП1151 Б	6	0,975
4346	КЛ-6 кВ ТП4563 Б-ТП2333 Б	6	0,970
4347	КЛ-6 кВ ТП4144 Б-ТП1857 Б	6	0,967
4348	КЛ-6 кВ РП5404 С2 – ТП4937Б	6	0,965
4349	КЛ-6 кВ РТП2524 1-ТП135 с1	6	0,964
4350	КЛ-6 кВ РТП2524 1-ТП135 с2	6	0,964
4351	КЛ-6 кВ ТП2343 Б-ТП2080 1	6	0,960
4352	КЛ-6 кВ ТП1710 1-ТП1712 А	6	0,955
4353	КЛ-6 кВ ТП1345 Б-ТП610 Б	6	0,955
4354	КЛ-6 кВ РТП206с.1-ТП2566А	6	0,950
4355	КЛ-6 кВ ТП1896 А-ТП3844 А	6	0,950
4356	ПС 378 с1 яч16-РТП688 альфа с1	6	0,950
4357	КЛ-6 кВ РП206 с.1-ТП2566 А	6	0,950
4358	КЛ-6 кВ РТП4479 2-РП2279 2	6	0,950
4359	КЛ-6 кВ РП 1244 (с1) – ТП 5622 А	6	0,949
4360	ПС 378 с1 яч17-РТП688 бета с2	6	0,947
4361	КЛ-6 кВ РП5010(с1)-РП5017(с1)	6	0,945
4362	КЛ-6 кВ ТП3343 Б-ТП1191 Б	6	0,945
4363	КЛ-6 кВ ТП529 Б-РП673 с1	6	0,945
4364	ПС 80 с2 яч3-РП2875 бета с2	6	0,940
4365	ПС 80 с2 яч8-РП2875 альфа с1	6	0,940
4366	КЛ-6 кВ ТП1475 А-ТП3992 А	6	0,940
4367	КЛ-6 кВ РП851 1-ТП1250 А	6	0,940
4368	КЛ-6 кВ ТП2609 А-ТП77 А	6	0,940
4369	КЛ-6 кВ РТП1479 2-ТП2552 Б	6	0,940
4370	ПС 17 с1 яч11-РП3478 бета с1	6	0,940
4371	КЛ-6 кВ РП2270 1-ТП4802 А	6	0,939
4372	КЛ-6 кВ РТП2506 2-ТП2496 Б	6	0,936
4373	КЛ-6 кВ РТП365 2-ТП610 А	6	0,935
4374	КЛ-6 кВ ТП3732 Б-ТП767 А	6	0,931
4375	КЛ-6 кВ РТП2263 2-ТП2039 2	6	0,930
4376	ПС 45 с1 яч2-РП472 альфа с1	6	0,929
4377	ПС 45 с1 яч12-РП472 бета с2	6	0,927
4378	ГЭС-1 с2А яч18-РТП34 с2	6	0,924
4379	ПС 299 с3 яч23-РП3491 альфа с1	6	0,920
4380	КЛ-6 кВ РП4503с2-РП3961с2	6	0,920
4381	КЛ-6 кВ РП100 1-ТП1086 А	6	0,919
4382	КЛ-6 кВ РП3324 2-ТП4109 Б	6	0,912
4383	КЛ-6 кВ РП1611 2-РП2474 2	6	0,910
4384	КЛ-6 кВ ТП4205 Б-ТП2559 Б	6	0,910

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
4385	ПС 17 с1 яч11-РП3478 альфа+ с1	6	0,909
4386	КЛ-6 кВ ТП443 Б-ТП2111 Б	6	0,905
4387	КЛ-6 кВ РТП622 2-ТП867 Б	6	0,905
4388	КЛ-6 кВ ТП3368 Б-ТП3356 Б	6	0,903
4389	ПС 12 с2 яч7-РП2249 с2	6	0,903
4390	КЛ-6 кВ ТП2384 Б-ТП4742 Б	6	0,903
4391	КЛ-6 кВ ТП533 Б-ТП2881 Б	6	0,900
4392	ТП1475 Б-ТП3992 Б	6	0,900
4393	КЛ-6 кВ ТП966 А-ТП4016 А	6	0,900
4394	КЛ-6 кВ ТП4811 Б-ТП4822 А	6	0,900
4395	КЛ-6 кВ ТП4205 А-ТП2559 А	6	0,900
4396	КЛ-6 кВ РТП4595 2-ТП2820 Б	6	0,900
4397	КЛ-6 кВ РП5024 2-ТП6600 1	6	0,898
4398	КЛ-6 кВ ТП490 А-ТП4357 Б	6	0,895
4399	КЛ-6 кВ РТП357 2-ТП264 Б	6	0,895
4400	КЛ-6 кВ РП4221 1-ТП3605 Б	6	0,892
4401	ПС 17 с2 яч4-РП1915 альфа с1	6	0,890
4402	КЛ-6 кВ РП452 3-ТП2430 А	6	0,885
4403	ПС 299 с1 яч22-РП3491 бета с2	6	0,880
4404	КЛ-6 кВ РТП376 1-ТП1802 Б	6	0,880
4405	КЛ-6 кВ ТП2633 Б-ТП4719 Б	6	0,875
4406	КЛ-6 кВ РП2263 1-РП2039 2	6	0,875
4407	КЛ-6 кВ РТП3307 1-ТП1893 Б	6	0,875
4408	ПС 111 с1 яч24-РП5410 альфа с1	6	0,875
4409	КЛ-6 кВ ТП 2277Б-РП3491с2	6	0,875
4410	ПС 111 с1 яч25-РП5410 бета с2	6	0,870
4411	ПС 17 с2 яч12-РП1915 бета с1	6	0,870
4412	КЛ-6 кВ РТП2072 1-ТП2807 А	6	0,865
4413	КЛ-6 кВ РП3578 1-ТП3279 Б	6	0,862
4414	КЛ-6 кВ ТП5719 А-ТП5718 А	6	0,860
4415	КЛ-6 кВ ТП5304 А-РП5324 (с1)	6	0,860
4416	КЛ-6 кВ ТП2922 А-РП5437 С 2	6	0,860
4417	КЛ-6 кВ ТП4943А – ТП4927А	6	0,860
4418	КЛ-6 кВ РТП5407 С2 – РП5427 С1	6	0,860
4419	КЛ-6 кВ РП4221 1-ТП3698 Б	6	0,858
4420	КЛ-6 кВ РП176 1-РП247 2	6	0,857
4421	КЛ-6 кВ ТП2098 А-ТП1021 А	6	0,856
4422	КЛ-6 кВ РТП2072 2-ТП2807 Б	6	0,853
4423	КЛ-6 кВ РП3527 1-ТП2097 Б	6	0,850
4424	ПС 17 с.1 яч.43-РП75 бета с.1	6	0,850

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
4425	ПС 17 с.1 яч.3-РП75 альфа с.1	6	0,850
4426	КЛ-6 кВ ТП4579 А-ТП4867 А	6	0,850
4427	КЛ-6 кВ ТП2650 Б-ТП2577 А	6	0,850
4428	ПС 17 с2 яч38-РТП1594 альфа с1	6	0,835
4429	КЛ-6 кВ ТП2098 Б-ТП1021 Б	6	0,830
4430	КЛ-6 кВ ТП1860 А-ТП1038 Б	6	0,830
4431	КЛ-6 кВ РП3049 2-ТП3022 Б	6	0,830
4432	КЛ-6 кВ РТП4598 1-ТП2680 Б	6	0,827
4433	КЛ-6 кВ ТП278 Б-ТП2922 Б	6	0,827
4434	КЛ-6 кВ ТП4265 А-ТП3222 А	6	0,826
4435	КЛ-6 кВ ТП4579 Б-ТП4867 Б	6	0,825
4436	КЛ-6 кВ РТП5407 альфа С1-ПС 111 С2ст. яч19	6	0,825
4437	КЛ-6 кВ РП3745 2-ТП2272 А	6	0,825
4438	КЛ-6 кВ РП3745 1-ТП2272 Б	6	0,825
4439	КЛ-6 кВ ТП4936А – ТП4943А	6	0,824
4440	ПС 342 с4 яч25-РП1328 бета с1	6	0,820
4441	КЛ-6 кВ РТП1871 1-ТП2137 Б	6	0,820
4442	КЛ-6 кВ РТП1635 2-ТП793 А	6	0,820
4443	КЛ-6 кВ ТП4264 Б-ТП4641 Б	6	0,815
4444	КЛ-6 кВ ТП3605 Б-ТП1993 Б	6	0,814
4445	КЛ-6 кВ ТП2135 А-ТП2275 А	6	0,810
4446	КЛ-6 кВ РТП1635с2-ТП1961 Б	6	0,808
4447	ПС 378 с1 яч17-РП3295 бета с2	6	0,805
4448	КЛ-6 кВ ТП1804 Б-ТП2999 Б	6	0,805
4449	ПС 91 с2 яч208-РП216 бета с1	6	0,803
4450	КЛ-6 кВ ТП3380 А- РП4215с1	6	0,800
4451	КЛ-6 кВ ТП4936Б – ТП4943Б	6	0,800
4452	КЛ-6 кВ ТП2999 А-ТП1804 А	6	0,800
4453	КЛ-6 кВ ТП3246Б – ТП3463А	6	0,800
4454	КЛ-6 кВ ТП197 А-ТП2999 А	6	0,800
4455	КЛ-6 кВ ТП2475 1-РТП6170 1	6	0,795
4456	КЛ-6 кВ ТП2390 А-ТП2729 А	6	0,795
4457	КЛ-6 кВ ТП2390 Б-ТП2729 Б	6	0,795
4458	КЛ-6 кВ РП3323 1-ТП3190 А	6	0,794
4459	КЛ-6 кВ ТП1735 Б-ТП3972 Б	6	0,790
4460	КЛ-6 кВ РП687с1-ТП1516 Б	6	0,790
4461	КЛ-6 кВ РП3578 2-ТП1830 Б	6	0,787
4462	КЛ-6 кВ РП1212 2-ТП4150 А	6	0,785
4463	КЛ-6 кВ ТП 2027 (Б)-РП 3709 (с1)	6	0,784
4464	КЛ-6 кВ ТП5 А-ТП883 А	6	0,784

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
4465	ПС 112 с1 яч209-РП2915 альфа с1	6	0,782
4466	ПС 112 с.2 яч.103-РП2915 гамма с.3	6	0,782
4467	КЛ-6 кВ РП2503 2-ТП2077 Б	6	0,781
4468	КЛ-6 кВ ТП3237 Б-ТП50 Б	6	0,780
4469	КЛ-6 кВ РП682 2-ТП4134 Б	6	0,780
4470	КЛ-6 кВ ТП4424 Б-ТП2725 Б	6	0,780
4471	КЛ-6 кВ РТП1635 1-ТП793 Б	6	0,780
4472	КЛ-6 кВ ТП4881 Б-ТП4815Б	6	0,780
4473	КЛ-6 кВ ТП1491 А-ТП403 А	6	0,779
4474	КЛ-6 кВ ТП 4916 А-ТП 4938 А	6	0,777
4475	КЛ-6 кВ ТП4253А – ТП4941А	6	0,774
4476	ПС 91 с4 яч404-РП942 с1	6	0,774
4477	ПС 91 с4 яч406-РП3070 альфа с1	6	0,770
4478	КЛ-6 кВ РП1322 1-ТП1562 Б	6	0,770
4479	КЛ-6 кВ РП 2247 с2-ТП 2161 А	6	0,770
4480	КЛ-6 кВ РП 3542 с.2-ПС 6 б	6	0,765
4481	КЛ-6 кВ ТП2328 А-ТП3380 Б	6	0,765
4482	КЛ-6 кВ ТП3844 А-ТП492 А	6	0,763
4483	КЛ-6 кВ ТП4177 Б-ТП4143 Б	6	0,761
4484	КЛ-6 кВ ТП1951 Б-ТП3359 Б	6	0,759
4485	ПС 17 с1 яч39-РТП5784альфа с1	6	0,755
4486	ПС 378 с2 яч19-РТП671 бета с2	6	0,754
4487	КЛ-6 кВ РТП2186 2-ТП4136 Б	6	0,753
4488	КЛ-6 кВ ТП264 Б-ТП1419 Б	6	0,752
4489	КЛ-6 кВ ТП6554 Б-ТП6559 Б	6	0,750
4490	КЛ-6 кВ ТП1951 Б-ТП3387 Б	6	0,750
4491	КЛ-6 кВ ТП1951 А-ТП3387 А	6	0,750
4492	КЛ-6 кВ РТП5601 1-ТП5753 А	6	0,750
4493	КЛ-6 кВ ТП2362 А-ТП2172 А	6	0,750
4494	КЛ-6 кВ ТП3387 Б-ТП3103 Б	6	0,750
4495	КЛ-6 кВ ТП3698 А-ТП1939 А	6	0,750
4496	ПС 343 с1 яч16-РП2660 с2	6	0,750
4497	КЛ-6 кВ ТП4481 А-ТП953 Б	6	0,750
4498	КЛ-6 кВ ТП3607А – ТП4532А	6	0,748
4499	КЛ-6 кВ РП900 2-ТП2920 Б	6	0,745
4500	КЛ-6 кВ ТП2728 Б-ТП4350 Б	6	0,745
4501	ПС 17 с2 яч36-РТП5784бета с2	6	0,745
4502	КЛ-6 кВ ТП4120Б – ТП4949Б	6	0,741
4503	КЛ-6 кВ РП1301 2-ТП4379 А	6	0,741
4504	КЛ-6 кВ ТП4932Б – ТП4933А	6	0,740

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
4505	КЛ-6 кВ РП673 1-ТП4308 А	6	0,737
4506	КЛ-6 кВ ТП966 Б-ТП4016 Б	6	0,732
4507	КЛ-6 кВ ТП6303 Б-ТП6116 Б	6	0,730
4508	КЛ-6 кВ РП687 1-ТП912 Б	6	0,730
4509	КЛ-6 кВ РП2519 2-ТП3844 Б	6	0,730
4510	КЛ-6 кВ ТП3156 А-ТП804 А	6	0,727
4511	КЛ-6 кВ РП673с2 – ТП3958А	6	0,725
4512	КЛ-6 кВ ТП4264 А-ТП4641 А	6	0,725
4513	КЛ-6 кВ РП667 с1-ТП827 А	6	0,725
4514	КЛ-6 кВ РТП5407 бета С2 – ПС 111 С2ст. ячб	6	0,725
4515	КЛ-6 кВ ТП2027 А-ТП2983 А	6	0,722
4516	КЛ-6 кВ ТП4730 Б-ТП1961 Б	6	0,722
4517	КЛ-6 кВ ТП1112 А-ТП576 Б	6	0,722
4518	КЛ-6 кВ РП42 2-ТП1047 А	6	0,717
4519	КЛ-6 кВ РП1588 2-ТП3762 Б	6	0,714
4520	КЛ-6 кВ ТП2729 А-ТП4614 А	6	0,712
4521	КЛ-6 кВ ТП2789 А-ТП3016 А	6	0,710
4522	КЛ-6 кВ ТП1973 А-ТП3359 А	6	0,708
4523	ПС 378 с2 яч18-РТП671 альфа с2	6	0,707
4524	КЛ-6 кВ РТП2334 1 – РП1479 2	6	0,707
4525	КЛ-6 кВ ТП 4909 А-ТП 4908 А	6	0,706
4526	КЛ-6 кВ ТП4950А – ТП4253А	6	0,706
4527	КЛ-6 кВ ТП4054 Б-ТП1478 Б	6	0,705
4528	КЛ-6 кВ РП3049 1-ТП1152 А	6	0,703
4529	КЛ-6 кВ РТП2263 2-ТП2038 Б	6	0,700
4530	КЛ-6 кВ РП3183 1-ТП1830 Б	6	0,700
4531	КЛ-6 кВ ТП 1271 Б – РП 3727 С2	6	0,700
4532	КЛ-6 кВ ТП4424 А-ТП2560 Б	6	0,700
4533	КЛ-6 кВ ТП3103 А-ТП3387 А	6	0,700
4534	КЛ-6 кВ ТП4253Б – ТП4950Б	6	0,700
4535	КЛ-6 кВ РП5423 2-ТП2383 Б	6	0,700
4536	КЛ-6 кВ ТП6817 Б-ТП6678 Б	6	0,700
4537	КЛ-6 кВ ТП6454 Б-ТП6549 1	6	0,700
4538	ТЭЦ-16 с1 яч7-РП739 альфа с1	6	0,700
4539	ТЭЦ-16 с2 яч22-РП739 бета с2	6	0,700
4540	КЛ-6 кВ РТП1905 2-ТП1558 А	6	0,700
4541	ПС 6 с3 яч10-РТП4479 бета с2	6	0,700
4542	ПС 6 с1 яч17-РТП4479 альфа с1	6	0,700
4543	КЛ-6 кВ РП 2950(с.1)-РТП 5081(с.1)	6	0,700
4544	КЛ-6 кВ ТП533 А-ТП1893 А	6	0,696

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
4545	КЛ-6 кВ РП2298 1-РП2184 2	6	0,692
4546	ПС 91 с2 яч208-РП216 альфа+ с1	6	0,689
4547	КЛ-6 кВ ТП320 Б-ТП827 Б	6	0,688
4548	КЛ-6 кВ РТП2072 2-ТП2597 Б	6	0,685
4549	КЛ-6 кВ РП2143 3-ТП2323 Б	6	0,680
4550	КЛ-6 кВ ТП2008 Б-ТП591 Б	6	0,680
4551	КЛ-6 кВ ТП1893 А-РТП3307 2	6	0,680
4552	КЛ-6 кВ РП685с2 – ТП6342Б	6	0,680
4553	КЛ-6 кВ ТП1712 А-ТП4093 А	6	0,680
4554	КЛ-6 кВ РП2184 1-ТП3211 А	6	0,675
4555	ПС 91 с1 яч102-РП3793 бета с2	6	0,672
4556	КЛ-6 кВ ТП 2261 Б – РП 2440 С1	6	0,671
4557	КЛ-6 кВ ТП414 А-РП629 с.1	6	0,671
4558	КЛ-6 кВ РП885 1-ТП2362 Б	6	0,670
4559	КЛ-6 кВ РП257 2-ТП2486 А	6	0,670
4560	ПС 343 с2 яч32-РП3252 альфа с1	6	0,670
4561	КЛ-6 кВ ТП2450 Б-ТП1286 А	6	0,667
4562	КЛ-6 кВ РТП5201 С1 – ТП4952А	6	0,665
4563	КЛ-6 кВ ТП2581с.1-ТП4502 А	6	0,662
4564	КЛ-6 кВ РТП1801 1-РП 2263 1	6	0,660
4565	КЛ-6 кВ РТП1871 1-ТП1160 А	6	0,660
4566	КЛ-6 кВ ТП4787 А-ТП4415 А	6	0,660
4567	КЛ-6 кВ ТП3981 Б-РП3054 2	6	0,660
4568	КЛ-6 кВ РТП5201 С2 – ТП4952Б	6	0,660
4569	КЛ-6 кВ ТП1787 А-ТП4319 А	6	0,660
4570	КЛ-6 кВ ТП57 Б-ТП3376 Б	6	0,658
4571	КЛ-6 кВ РТП26 2-ТП4024 Б	6	0,655
4572	КЛ-6 кВ ТП1697 Б-ТП1442 А	6	0,655
4573	КЛ-6 кВ ТП4093 Б-ТП1712 Б	6	0,655
4574	КЛ-6 кВ РП206 с.2-ТП2566 Б	6	0,650
4575	КЛ-6 кВ ТП2111 А-ТП485 Б	6	0,650
4576	КЛ-6 кВ РТП6171 1-ТП2477 1	6	0,650
4577	КЛ-6 кВ ТП4652 А-ТП1621 А	6	0,650
4578	КЛ-6 кВ РТП1055 2-ТП4079 А	6	0,649
4579	КЛ-6 кВ ТП1857 Б-ТП5800Б	6	0,647
4580	КЛ-6 кВ ТП1860 Б-ТП2007 А	6	0,647
4581	КЛ-6 кВ ТП1857 А-ТП5800А	6	0,643
4582	ПС 343 с2 яч27-РП851 с1	6	0,641
4583	КЛ-6 кВ ТП1347 А-ТП773 Б	6	0,640
4584	ТЭЦ-8 с1 яч22-РП735 альфа+ с1	6	0,640

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
4585	ТЭЦ-8 с1 яч22-РП735 бета с1	6	0,640
4586	КЛ-6 кВ ТП4053 А-ТП4150 Б	6	0,640
4587	КЛ-6 кВ ТП1332 А-ТП2609 А	6	0,640
4588	КЛ-6 кВ ТП3362 Б-ТП2587 А	6	0,640
4589	ПС 343 с2 яч21-РП2997 с1	6	0,638
4590	КЛ-6 кВ РП3578 3-ТП2324 А	6	0,635
4591	КЛ-6 кВ ТП3439 Б-ТП3065 Б	6	0,635
4592	КЛ-6 кВ ТП1577 А-ТП2080 1	6	0,635
4593	КЛ-6 кВ ТП6116 Б-ТП6327 Б	6	0,630
4594	КЛ-6 кВ ТП3677 А-ТП3171 А	6	0,630
4595	КЛ-6 кВ ТП4253А – ТП4956Б	6	0,629
4596	КЛ-6 кВ РП5437 С 2-ТП3090 Б	6	0,625
4597	КЛ-6 кВ РТП2524 2-ТП3855 А	6	0,625
4598	КЛ-6 кВ ТП2989 Б-ТП2729 Б	6	0,623
4599	КЛ-6 кВ РП815 1-ТП3981 А	6	0,622
4600	КЛ-6 кВ РП312 1-ТП1381 Б	6	0,621
4601	КЛ-6 кВ ТП3681 А-РП3930 1	6	0,621
4602	КЛ-6 кВ ТП2097 Б-ТП4368 Б	6	0,620
4603	КЛ-6 кВ РП707 3-ТП2877 А	6	0,620
4604	КЛ-6 кВ РП707 3-ТП2877 Б	6	0,618
4605	КЛ-6 кВ ТП4614 Б-ТП3401 Б	6	0,617
4606	КЛ-6 кВ ТП591 А-ТП2008 А	6	0,613
4607	КЛ-6 кВ ТП3777 Б-ТП1835 Б	6	0,612
4608	ПС 342 с3 яч19-РП2501 с1	6	0,610
4609	КЛ-6 кВ ТП4826 А-ТП2389 А	6	0,610
4610	ПС 299 с6 яч10-РП5414 альфа с1	6	0,610
4611	КЛ-6 кВ РП 5413с1-ПС299А яч.49	6	0,610
4612	КЛ-6 кВ РП 5414 с2-ПС299	6	0,610
4613	КЛ-6 кВ ТП3911 А-ТП4505 А	6	0,610
4614	КЛ-6 кВ ТП4614 А-ТП3401 А	6	0,610
4615	КЛ-6 кВ РП 5413с1-ПС299Б яч.40	6	0,610
4616	КЛ-6 кВ ТП1771 А-ТП3224 А	6	0,608
4617	КЛ-6 кВ РП527 1-ТП340 Б	6	0,608
4618	КЛ-6 кВ ТП3029 А-ТП1150 А	6	0,607
4619	КЛ-6 кВ ТП2444 Б-ТП2353 Б	6	0,605
4620	КЛ-6 кВ ТП334 Б-ТП3004 Б	6	0,605
4621	КЛ-6 кВ ТП1544 Б-ТП5124 Б	6	0,605
4622	КЛ-6 кВ РТП2504 1-ТП1783 А	6	0,603
4623	КЛ-6 кВ ТП5 Б-ТП470 А	6	0,603
4624	КЛ-6 кВ ТП 140 А -РП 654 (С1)	6	0,602

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
4625	КЛ-6 кВ РП2143 2-ТП72 А	6	0,601
4626	КЛ-6 кВ ТП2923 А-ТП3279 А	6	0,600
4627	ПС 17 с2 яч30-РП329 бета с2	6	0,600
4628	ПС 17 с2 яч30-РП329 альфа+ с2	6	0,600
4629	КЛ-6 кВ ТП4016 Б-ТП2366 Б	6	0,600
4630	КЛ-6 кВ РП5026 1-ТП6645 А	6	0,600
4631	КЛ-6 кВ ТП4811 А-ТП4885 А	6	0,600
4632	КЛ-6 кВ ТП4120А – ТП6207А	6	0,600
4633	КЛ-6 кВ РП5017 2-ТП6811 Б	6	0,600
4634	КЛ-6 кВ ТП2827 А-ТП1961 А	6	0,600
4635	КЛ-6 кВ ТП4120А – ТП4914А	6	0,598
4636	КЛ-6 кВ ТП1993 А-ТП2333 А	6	0,597
4637	КЛ-6 кВ ТП3151 А-ТП2138 А	6	0,596
4638	КЛ-6 кВ РТП2186 1 – ТП 2187 А	6	0,595
4639	КЛ-6 кВ РТП5201 С1 -ТП4983А	6	0,594
4640	КЛ-6 кВ РТП1635 2-ТП2189 А	6	0,590
4641	КЛ-6 кВ РТП2167 2-ТП2161 Б	6	0,590
4642	КЛ-6 кВ ТП1244 1-ТП2871 А	6	0,590
4643	КЛ-6 кВ ТП1244 2-ТП2871 Б	6	0,590
4644	КЛ-6 кВ ТП4916Б – ТП4327Б	6	0,588
4645	КЛ-6 кВ ТП3868А – ТП4989А	6	0,588
4646	КЛ-6 кВ ТП 3040 Б – ТП 86 А	6	0,585
4647	КЛ-6 кВ ТП4411 А-ТП3589 А	6	0,585
4648	КЛ-6 кВ ТП4308 Б-РТП1017 1	6	0,583
4649	КЛ-6 кВ РП 3234 с2-РП 126 с2	6	0,580
4650	КЛ-6 кВ РТП26 2-ТП194 А	6	0,580
4651	КЛ-6 кВ ТП3777 А-ТП1835 А	6	0,580
4652	КЛ-6 кВ РТП206с.2 -ТП3622Б	6	0,580
4653	КЛ-6 кВ РТП206 1 -ТП3622 А	6	0,580
4654	КЛ-6 кВ ТП2383 Б-ТП3782 Б	6	0,580
4655	КЛ-6 кВ ТП4326 Б-РП1322 2	6	0,580
4656	КЛ-6 кВ ТП1597 А-ТП125 А	6	0,580
4657	КЛ-6 кВ РП4221 2-ТП1993 А	6	0,578
4658	КЛ-6 кВ РТП997 1-РТП4713 1	6	0,577
4659	КЛ-6 кВ РТП5012 2-ТП6695 Б	6	0,576
4660	КЛ-6 кВ РП2071 2-РП2259 1	6	0,575
4661	КЛ-6 кВ РТП1635 1-ТП2189 Б	6	0,575
4662	КЛ-6 кВ ТП4232 А-ТП4486 А	6	0,575
4663	КЛ-6 кВ РП1784 1-ТП1577 А	6	0,575
4664	КЛ-6 кВ ТП2428 Б-ТП3315 Б	6	0,575

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
4665	КЛ-6 кВ ТП1577 Б-РП1996 1	6	0,575
4666	КЛ-6 кВ РП4221 3-ТП1939 Б	6	0,572
4667	КЛ-6 кВ ТП3958 Б-ТП711 Б (договор)	6	0,570
4668	КЛ-6 кВ РП4312 с1-ТП2676 Б	6	0,570
4669	КЛ-6 кВ ТП 6236 Б – ТП 6515 Б	6	0,570
4670	КЛ-6 кВ РТП34 1-ТП2735 А	6	0,570
4671	КЛ-6 кВ ТП 2605 (Б)-ТП 4218 (Б)	6	0,569
4672	КЛ-6 кВ РП2509 2-ТП2971 Б	6	0,565
4673	КЛ-6 кВ ТП1690 Б-РП575 1	6	0,565
4674	КЛ-6 кВ ТП4950Б – ТП4991Б	6	0,565
4675	КЛ-6 кВ ТП4950А – ТП499А	6	0,565
4676	КЛ-6 кВ ТП3632 Б-ТП4079 А	6	0,565
4677	КЛ-6 кВ РП452 2-ТП2430 Б	6	0,565
4678	КЛ-6 кВ ТП4942Б – РТП5407 С2	6	0,565
4679	КЛ-6 кВ ТП4942А – РТП 5407 С2	6	0,565
4680	КЛ-6 кВ ТП4388 Б-ТП1286 Б	6	0,565
4681	КЛ-6 кВ ТП 316 Б – РП 673 (С2)	6	0,563
4682	КЛ-6 кВ ТП6541 А-ТП6409 А	6	0,562
4683	КЛ-6 кВ РП292 2-ТП4979 А	6	0,560
4684	КЛ-6 кВ ТП3828 А-ТП3636 А	6	0,560
4685	КЛ-6 кВ ТП3828 Б-ТП3636 Б	6	0,560
4686	КЛ-6 кВ ТП898 Б-ТП3915 А	6	0,560
4687	КЛ-6 кВ ТП4206 Б-ТП1951 Б	6	0,560
4688	КЛ-6 кВ ТП4811 Б-ТП4885 Б	6	0,560
4689	КЛ-6 кВ РП 752с.1-РП 2399с.2	6	0,560
4690	КЛ-6 кВ РП527с2-ТП4177 Б	6	0,560
4691	КЛ-6 кВ ТП6342А – ТП1112А	6	0,556
4692	ПС 91 с1 яч102-РП3793 альфа+ с2	6	0,556
4693	ТЭЦ-20 с1 яч21-РП882 альфа с1	6	0,555
4694	ТЭЦ-20 с1 яч11-РП882 бета с1	6	0,555
4695	КЛ-6 кВ РП5437 С 1-ТП3090 А	6	0,555
4696	КЛ-6 кВ ТП4206 А-ТП1951 А	6	0,555
4697	КЛ-6 кВ ТП2789 Б-ТП3016 Б	6	0,550
4698	ПС 814 с1 яч15-РП6051 альфа с2	6	0,550
4699	ПС 814 с1 яч5-РП6051 бета с2	6	0,550
4700	КЛ-6 кВ ТП6377 1-ТП6119 1	6	0,550
4701	КЛ-6 кВ РП4221 1-ТП1939 А	6	0,550
4702	КЛ-6 кВ РТП622с.2-ТП2999Б	6	0,550
4703	КЛ-6 кВ ТП2974 А-ТП4957 А	6	0,550
4704	КЛ-6 кВ ТП767 Б-ТП2323 Б	6	0,550

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
4705	КЛ-6 кВ ТП4777 А-ТП4784 А	6	0,549
4706	КЛ-6 кВ ТП1411 А-ТП353 Б	6	0,548
4707	КЛ-6 кВ РП885 2-ТП2459 А	6	0,547
4708	КЛ-6 кВ ТП2459 Б-ТП86 Б	6	0,547
4709	КЛ-6 кВ РТП2502 1-ТП897 А	6	0,545
4710	КЛ-6 кВ ТП6681 Б-ТП6817 Б	6	0,545
4711	КЛ-6 кВ РТП1017 1-ТП1491 А	6	0,545
4712	ПС 91 с1 яч104-РП3329 альфа+ с1	6	0,545
4713	ПС 91 с1 яч104-РП3329 бета с1	6	0,545
4714	КЛ-6 кВ ТП72 А-ТП3125 1	6	0,544
4715	КЛ-6 кВ ТП434 А-ТП1662 Б	6	0,542
4716	РП 4070 с2 – РП 1253 с2	6	0,540
4717	КЛ-6 кВ ТП606 А-ТП3000 А	6	0,540
4718	КЛ-6 кВ РТП3305 1-ТП2384 А	6	0,540
4719	КЛ-6 кВ ТП4308 А-ТП1491 Б	6	0,540
4720	КЛ-6 кВ ТП2418 Б-ТП3576 Б	6	0,536
4721	КЛ-6 кВ ТП2418 А-ТП3576 А	6	0,536
4722	КЛ-6 кВ ТП2323 А-ТП767 А	6	0,535
4723	КЛ-6 кВ РТП2502 С2 яч.14-РП1644 С1	6	0,535
4724	КЛ-6 кВ РП5408 1-ТП2974 А	6	0,535
4725	КЛ-6 кВ ТП2974 Б-РП5408 2	6	0,535
4726	КЛ-6 кВ ТП4936А – ТП6404А	6	0,535
4727	КЛ-6 кВ ТП3631 А-ТП3285 А	6	0,535
4728	КЛ-6 кВ ТП3125 1-ТП4087 А	6	0,534
4729	КЛ-6 кВ ТП391 А-ТП1852 А	6	0,533
4730	КЛ-6 кВ ТП6555 Б-ТП6562 Б	6	0,530
4731	КЛ-6 кВ РП 3727 С2 – ТП 3986 Б	6	0,530
4732	КЛ-6 кВ ТП4960 А-ТП4965 А	6	0,530
4733	КЛ-6 кВ ТП4960 Б-ТП4965 Б	6	0,530
4734	КЛ-6 кВ РП3252 3-ТП2345 Б	6	0,530
4735	КЛ-6 кВ РП3491 1-ТП4648 А	6	0,530
4736	КЛ-6 кВ РТП2263 1-ТП2820 А	6	0,530
4737	КЛ-6 кВ ТП3698 Б-ТП4618 Б	6	0,529
4738	КЛ-6 кВ ТП4364 Б-ТП4502 Б	6	0,528
4739	КЛ-6 кВ ТП1105 Б-ТП2062 Б	6	0,528
4740	КЛ-6 кВ ТП423 Б-ТП1081 Б	6	0,526
4741	КЛ-6 кВ РП292(С1)-РП2614(С2)А	6	0,525
4742	КЛ-6 кВ ТП1973 А-ТП3591 А	6	0,525
4743	КЛ-6 кВ ТП1973 Б-ТП3591 Б	6	0,525
4744	КЛ-6 кВ ТП606 Б-ТП3000 Б	6	0,525

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
4745	КЛ-6 кВ ТП6396 1А-ТП6327 А	6	0,525
4746	КЛ-6 кВ ТП2724 А-ТП4795 А	6	0,525
4747	КЛ-6 кВ ТП4860 А-ТП4862 А	6	0,525
4748	КЛ-6 кВ РТП4598 2-ТП2772 Б	6	0,522
4749	КЛ-6 кВ РТП5425 2-ТП959 Б	6	0,520
4750	КЛ-6 кВ ТП1217 А-ТП2434 Б	6	0,520
4751	КЛ-6 кВ РП 851 С2- РП 3252 С4	6	0,520
4752	КЛ-6 кВ ТП2676 Б-ТП4974 Б	6	0,520
4753	КЛ-6 кВ РП1027 1-ТП2281 А	6	0,520
4754	ПС 112 с.2 яч.106-РТП4598 альфа с.2	6	0,520
4755	КЛ-6 кВ ТП2426 Б-ТП2605 Б	6	0,520
4756	КЛ-6 кВ РТП1421 2-ТП2552 А	6	0,520
4757	КЛ-6 кВ ТП6409 А-ТП6505 А	6	0,518
4758	КЛ-6 кВ ТП4253Б – ТП4941Б	6	0,515
4759	КЛ-6 кВ ТП3140 Б-ТП1758 Б	6	0,514
4760	ПС 112 с2 яч103-РТП4598 бета с2	6	0,514
4761	ПС 45 с2 яч25-РП1253 с1	6	0,514
4762	КЛ-6 кВ РТП5501 2-ТП4797 Б	6	0,513
4763	КЛ-6 кВ ТП2609 Б-ТП745 Б	6	0,513
4764	КЛ-6 кВ ТП 111 Б -ТП 1168 Б	6	0,511
4765	КЛ-6 кВ ТП959 А-РТП5425 1	6	0,510
4766	КЛ-6 кВ РП3294 1-ТП3108 Б	6	0,510
4767	КЛ-6 кВ ТП4974 А-ТП2676 А	6	0,510
4768	КЛ-6 кВ РП4235 2-ТП1735 Б	6	0,510
4769	КЛ-6 кВ РП4235 2-ТП797 Б	6	0,510
4770	КЛ-6 кВ ТП128 А-ТП1940 Б	6	0,510
4771	КЛ-6 кВ ТП3140 А-ТП1758 А	6	0,509
4772	КЛ-6 кВ ТП1814 Б-ТП2932 Б	6	0,509
4773	КЛ-6 кВ ТП 4916А-ТП 4973А	6	0,508
4774	КЛ-6 кВ ТП191 Б-ТП224 Б	6	0,508
4775	КЛ-6 кВ ТП3285 Б-ТП3631 Б	6	0,505
4776	КЛ-6 кВ РП472 3-ТП4072 Б	6	0,505
4777	КЛ-6 кВ РП5017 2-ТП6845 А	6	0,500
4778	КЛ-6 кВ РП2399 1-ТП3265 1	6	0,500
4779	КЛ-6 кВ ТП2984 А-ТП1577 Б	6	0,500
4780	КЛ-6 кВ ТП1164 Б-ТП235 Б	6	0,500
4781	КЛ-6 кВ ТП3016 Б-ТП2275 Б	6	0,500
4782	КЛ-6 кВ ТП3016 А-ТП2275 А	6	0,500
4783	КЛ-6 кВ ТП4528 Б-ТП235 Б	6	0,500
4784	КЛ-6 кВ ТП4528 А-ТП235 А	6	0,500

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
4785	КЛ-6 кВ ТП4860 Б-ТП4866 Б	6	0,500
4786	КЛ-6 кВ РТП5601 2-ТП5753 Б	6	0,500
4787	КЛ-6 кВ ТП6608 Б-ТП6600 1	6	0,500
4788	КЛ-6 кВ РП2413 2-ТП1369 Б	6	0,500
4789	КЛ-6 кВ ТП4502 Б-ТП72 Б	6	0,500
4790	КЛ-6 кВ РТП5055 2-ТП6694 Б	6	0,500
4791	КЛ-6 кВ ТП2971 А-ТП727 А	6	0,500
4792	КЛ-6 кВ ТП4942 А-ТП4948 А	6	0,500
4793	ТЭЦ-9 с1 ГРУ яч10-РП2960 альфа+ с1	6	0,500
4794	ТЭЦ-9 с1 ГРУ яч10-РП2960 бета с1	6	0,500
4795	КЛ-6 кВ ТП3237 А-ТП50 А	6	0,495
4796	КЛ-6 кВ РП292(С1)-РП2614(С2) Б	6	0,495
4797	КЛ-6 кВ ТП4653 Б-ТП4937А	6	0,495
4798	КЛ-6 кВ ТП4364 А-РТП2504 1	6	0,493
4799	КЛ-6 кВ РП527 2-ТП1789 Б	6	0,493
4800	ПС 398 с2 яч8-РТП740 альфа с1	6	0,490
4801	КЛ-6 кВ ТП4916А – ТП4327А	6	0,490
4802	КЛ-6 кВ ТП174 Б-ТП725 А	6	0,490
4803	КЛ-6 кВ РП2509 1-ТП727 Б	6	0,490
4804	КЛ-6 кВ ТП727 А-РП2509 1	6	0,490
4805	КЛ-6 кВ ТП2922 Б-ТП3044 Б	6	0,490
4806	КЛ-6 кВ ТП4083 Б-ТП264 А	6	0,490
4807	КЛ-6 кВ ТП4916 Б-ТП4973 Б	6	0,488
4808	КЛ-6 кВ РТП247 2-ТП3004 А	6	0,486
4809	КЛ-6 кВ ПС 299 с1 яч3-РП5425 с1	6	0,485
4810	КЛ-6 кВ ТП4797 А-ТП4726 А	6	0,484
4811	КЛ-6 кВ ТП1402 А-ТП128 А	6	0,484
4812	КЛ-6 кВ ТП2077 А-ТП2856 А	6	0,483
4813	КЛ-6 кВ ТП6531 А-ТП6541 А	6	0,480
4814	КЛ-6 кВ РТП2263 2-ТП303 Б	6	0,480
4815	КЛ-6 кВ ТП194 Б-ТП 2690 Б	6	0,480
4816	КЛ-6 кВ РТП4595 1-РП1801 1	6	0,480
4817	КЛ-6 кВ ТП3408 Б-ТП4232 Б	6	0,480
4818	ПС869 с4 яч410-РП653 бета с2	6	0,478
4819	КЛ-6 кВ РТП2504 2-ТП4364 Б	6	0,477
4820	КЛ-6 кВ ТП1142 А-ТП5124 А	6	0,476
4821	КЛ-6 кВ РП527 2-ТП327 Б	6	0,476
4822	КЛ-6 кВ ТП1031 А-ТП2728 А	6	0,475
4823	КЛ-6 кВ РП2505 1-ТП359 Б	6	0,475
4824	КЛ-6 кВ ТП626 А-ТП2099 А	6	0,475

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
4825	КЛ-6 кВ РП 4215с2 – РП2143 с2/ТП2323А	6	0,475
4826	КЛ-6 кВ РП2519 2-РП3323 1	6	0,474
4827	КЛ-6 кВ РТП2502 С2 яч.19-ТП897 Б	6	0,472
4828	КЛ-6 кВ РТП2502 2-ТП897 Б	6	0,472
4829	КЛ-6 кВ ТП4801 Б-ТП4849 Б	6	0,470
4830	КЛ-6 кВ ТП3018 Б-ТП3016 Б	6	0,470
4831	КЛ-6 кВ РП5024 2-ТП6615 Б	6	0,470
4832	КЛ-6 кВ ТП3016 А-ТП3018 А	6	0,470
4833	КЛ-6 кВ ТП3130 А-ТП3067 А	6	0,470
4834	КЛ-6 кВ ТП4621 А-ТП5070 А	6	0,470
4835	КЛ-6 кВ ТП4862 Б-ТП4857 Б	6	0,470
4836	КЛ-6 кВ РП2278 2-ТП4985 Б	6	0,470
4837	КЛ-6 кВ РП2278 1-ТП4985 А	6	0,470
4838	КЛ-6 кВ РП527 2-ТП340 А	6	0,468
4839	КЛ-6 кВ ТП 72 Б-ТП 4523 Б	6	0,467
4840	КЛ-6 кВ ТП4618 А-ТП3698 А	6	0,467
4841	КЛ-6 кВ ТП171 Б-РП663 2	6	0,467
4842	КЛ-6 кВ ТП4095 А-ТП320 А	6	0,465
4843	КЛ-6 кВ РП996 1-ТП3179 Б	6	0,465
4844	КЛ-6 кВ ТП828 Б-ТП570 Б	6	0,464
4845	КЛ-6 кВ РТП3021 2-ТП5125 А	6	0,462
4846	КЛ-6 кВ ТП3345 Б-ТП1651 Б	6	0,460
4847	КЛ-6 кВ РТП5046 2-ТП6812 А	6	0,460
4848	КЛ-6 кВ РП3252 4-ТП2345 А	6	0,460
4849	КЛ-6 кВ ТП1112 Б-ТП6342 Б	6	0,460
4850	КЛ-6 кВ ТП3092 А-ТП4250 А	6	0,458
4851	КЛ-6 кВ ТП320 А-РП3294 1	6	0,458
4852	КЛ-6 кВ РТП644 1-ТП1210 А	6	0,455
4853	КЛ-6 кВ РТП1017 1-ТП3654 Б	6	0,453
4854	КЛ-6 кВ ТП3561 Б-ТП2554 Б	6	0,452
4855	КЛ-6 кВ ТП3361 А-ТП1369 А	6	0,452
4856	Ф-4 ПС-592 оп.1-ТП-204 яч.10	6	0,450
4857	КЛ-6 кВ ТП910 Б-ТП2956 Б	6	0,450
4858	КЛ-6 кВ ТП4797 Б-ТП4726 Б	6	0,450
4859	КЛ-6 кВ РП4756 2-ТП1002 Б	6	0,450
4860	КЛ-6 кВ ТП6695 Б-ТП6699 Б	6	0,450
4861	КЛ-6 кВ ТП1838 Б-ТП2281 Б	6	0,450
4862	КЛ-6 кВ РТП2186 2-ТП1043 Б	6	0,450
4863	КЛ-6 кВ РТП4595 2-ТП4621 А	6	0,450
4864	КЛ-6 кВ ТП4427 Б-ТП3631 Б	6	0,450

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
4865	КЛ-6 кВ РП675 1-ТП4428 Б	6	0,450
4866	КЛ-6 кВ ТП4411 Б-ТП3589 Б	6	0,450
4867	КЛ-6 кВ ТП3583 А-ТП219 А	6	0,450
4868	КЛ-6 кВ ТП3915 Б-ТП895 А	6	0,449
4869	КЛ-6 кВ РП100 2-ТП3036 Б	6	0,449
4870	КЛ-6 кВ РТП4598 1-ТП1559 Б	6	0,448
4871	КЛ-6 кВ ТП3345 А-ТП1651 А	6	0,447
4872	ПС869 с1 яч1111-РП653 альфа с1	6	0,447
4873	КЛ-6 кВ ТП4993 Б-ТП4960 Б	6	0,445
4874	КЛ-6 кВ ТП3461 А-ТП1781 А	6	0,445
4875	КЛ-6 кВ ТП4985 А-ТП4652 А	6	0,445
4876	КЛ-6 кВ РТП3768 2-ТП3343 Б	6	0,444
4877	КЛ-6 кВ ТП3382 Б-РТП3957с2	6	0,444
4878	КЛ-6 кВ ТП913 Б-ТП828 Б	6	0,443
4879	КЛ-6 кВ ТП304 А-ТП895 А	6	0,441
4880	ПС 398 с1 яч18-РТП740 бета с2	6	0,440
4881	КЛ-6 кВ РП1602 1-ТП4691 Б	6	0,440
4882	КЛ-6 кВ РП802 2-ТП2138 А	6	0,440
4883	КЛ-6 кВ ТП3065 А-ТП4102 А	6	0,440
4884	КЛ-6 кВ ТП2856 Б-ТП4558 Б	6	0,440
4885	КЛ-6 кВ ТП4558 А-ТП2856 А	6	0,440
4886	КЛ-6 кВ ТП1150 Б-ТП3029 Б	6	0,440
4887	КЛ-6 кВ РП1048 2-РТП3021 2	6	0,437
4888	КЛ-6 кВ ТП358 А-ТП3649 А	6	0,435
4889	КЛ-6 кВ ТП4253Б – РТП5407 С1	6	0,435
4890	КЛ-6 кВ ТП946 А-ТП2630 А	6	0,435
4891	КЛ-6 кВ ТП1387 Б-ТП3036 А	6	0,434
4892	КЛ-6 кВ ТП2630 Б-ТП946 Б	6	0,434
4893	КЛ-6 кВ РП3754 1-ТП3361 А	6	0,433
4894	КЛ-6 кВ РП3822 4-ТП596 Б	6	0,433
4895	КЛ-6 кВ РП748 2-ТП2912 Б	6	0,430
4896	КЛ-6 кВ ТП2597 А-ТП3911 А	6	0,430
4897	КЛ-6 кВ РП1588 2-ТП717 Б	6	0,430
4898	КЛ-6 кВ ТП4336 Б-ТП3649 Б	6	0,430
4899	КЛ-6 кВ РП3305 2-РП3009 2	6	0,430
4900	КЛ-6 кВ ТП3911 Б-ТП2149 А	6	0,430
4901	КЛ-6 кВ ТП1467 Б-ТП4705 Б	6	0,430
4902	КЛ-6 кВ ТП303 А-РТП2263 2	6	0,430
4903	РП 365 с1 – РП 2449 с1	6	0,430
4904	КЛ-6 кВ РП664 с2-ТП864 с1	6	0,428

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
4905	КЛ-6 кВ РП885 1-ТП2459 Б	6	0,428
4906	КЛ-6 кВ ТП3605 А-ТП1928 А	6	0,428
4907	КЛ-6 кВ РП1588 2-ТП717 А	6	0,427
4908	КЛ-6 кВ РП1602 1-ТП4691 А	6	0,425
4909	КЛ-6 кВ ТП4871 Б-ТП4875 Б	6	0,425
4910	КЛ-6 кВ ТП573 Б-РП285 2	6	0,425
4911	КЛ-6 кВ ТП6540 А-ТП6653 А	6	0,425
4912	КЛ-6 кВ РП3491 1-ТП4283 А	6	0,425
4913	КЛ-6 кВ РП3491 1-ТП2932 А	6	0,425
4914	КЛ-6 кВ РП681 3-ТП1552 Б	6	0,425
4915	КЛ-6 кВ ТП1774 А-ТП897 А	6	0,420
4916	КЛ-6 кВ ТП5085 Б-ТП1821 Б	6	0,420
4917	КЛ-6 кВ РП2413 2-ТП3361 Б	6	0,420
4918	КЛ-6 кВ ТП3044 А-ТП2922 А	6	0,420
4919	КЛ-6 кВ РП2503 2-ТП1838 Б	6	0,419
4920	ПС 112 с2 яч211-РП3230 бета с2	6	0,417
4921	ПС 112 с2 яч202-РП3230 альфа с2	6	0,416
4922	КЛ-6 кВ ТП874 Б-ТП2157 Б	6	0,416
4923	КЛ-6 кВ РТП2776 1-ТП125 А	6	0,416
4924	КЛ-6 кВ ТП1985 Б-ТП4297 Б	6	0,415
4925	КЛ-6 кВ ТП1567 Б-ТП1623 Б	6	0,415
4926	КЛ-6 кВ ТП414 А-ТП194 А	6	0,415
4927	КЛ-6 кВ ТП3461 Б-ТП1781 Б	6	0,414
4928	КЛ-6 кВ РП802 2-ТП2138 Б	6	0,413
4929	КЛ-6 кВ ТП1415 Б-ТП2880 Б	6	0,412
4930	КЛ-6 кВ ТП4377 А-ТП3514 А	6	0,410
4931	КЛ-6 кВ ТП6396 1Б-ТП6309 Б	6	0,410
4932	КЛ-6 кВ РП3491 2-ТП4283 Б	6	0,410
4933	КЛ-6 кВ ТП4093 Б-ТП1161 Б	6	0,410
4934	КЛ-6 кВ РТП3957с1 – ТП2849 А	6	0,410
4935	КЛ-6 кВ ТП 111 Б -ТП 1417 Б	6	0,409
4936	КЛ-6 кВ ТП797 Б-ТП1049 А	6	0,408
4937	КЛ-6 кВ ТП1415 А-ТП2880 А	6	0,408
4938	КЛ-6 кВ РТП1395 1-ТП3647 Б	6	0,407
4939	КЛ-6 кВ ТП 1271 Б – ТП 2244 Б	6	0,405
4940	КЛ-6 кВ ТП1985 А-ТП4297 А	6	0,403
4941	КЛ-6 кВ ТП1021 А-ТП4365 А	6	0,400
4942	КЛ-6 кВ РП5035 3-ТП6555 Б	6	0,400
4943	КЛ-6 кВ ТП 1251 Б – ТП 2638 Б	6	0,400
4944	КЛ-6 кВ ТП 1251 А – ТП 2638 А	6	0,400

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
4945	КЛ-6 кВ ТП4377 Б-ТП3514 Б	6	0,400
4946	КЛ-6 кВ ТП6116 А-ТП6327 А	6	0,400
4947	КЛ-6 кВ РП2413 1-ТП3688 Б	6	0,400
4948	ПС 17 с1 яч41-РТП887 с1	6	0,400
4949	КЛ-6 кВ ТП2006 А-ТП1150 А	6	0,400
4950	КЛ-6 кВ РП575 2-ТП1690 А	6	0,400
4951	КЛ-6 кВ ТП6296 А-ТП6183 А	6	0,400
4952	ПС-138 Ф-8-оп.1	6	0,400
4953	КЛ-6 кВ РП851 1-ТП2332 Б	6	0,400
4954	КЛ-6 кВ ТП4852 А-ТП3317 А	6	0,400
4955	КЛ-6 кВ ТП4852 Б-ТП3317 Б	6	0,400
4956	КЛ-6 кВ ТП1467 А-ТП1623 А	6	0,400
4957	КЛ-6 кВ ТП4939 А-ТП4935 А	6	0,400
4958	КЛ-6 кВ ТП1183 А-ТП4574 А	6	0,400
4959	КЛ-6 кВ РП 1301 (с.1) – ТП 1361 Б	6	0,400
4960	КЛ-6 кВ ТП369 А-ТП4057 А	6	0,400
4961	КЛ-6 кВ ПС-138 Ф-8-оп.1	6	0,400
4962	КЛ-6 кВ ТП 297 А -ТП 683 А	6	0,397
4963	КЛ-6 кВ ТП4484 Б-ТП1483 Б	6	0,395
4964	КЛ-6 кВ РТП1871 1-ТП3400 А	6	0,395
4965	КЛ-6 кВ РТП1871 2-ТП3400 Б	6	0,395
4966	КЛ-6 кВ РП 3301с.2-ПС 299 гамма	6	0,395
4967	КЛ-6 кВ РП 3301с.2-ПС 299 дельта	6	0,395
4968	КЛ-6 кВ РП1637 1-ТП1361 А	6	0,394
4969	КЛ-6 кВ ТП 823 Б – ТП 1222 Б	6	0,392
4970	КЛ-6 кВ ТП3064 А-ТП876 А	6	0,392
4971	КЛ-6 кВ ТП2372 Б-РТП688 1	6	0,392
4972	КЛ-6 кВ ТП874 А-ТП4381 А	6	0,392
4973	КЛ-6 кВ ТП2670 А-ТП4137 А	6	0,390
4974	КЛ-6 кВ ТП6303 А-ТП6116 А	6	0,390
4975	КЛ-6 кВ ТП6293А – ТП4967А	6	0,390
4976	КЛ-6 кВ ТП1961 А-ТП2038 А	6	0,390
4977	КЛ-6 кВ ТП5902 Б-ТП5901 Б	6	0,390
4978	КЛ-6 кВ ТП5902 А-ТП5901 А	6	0,390
4979	КЛ-6 кВ ТП3179 Б-ТП1255 Б	6	0,390
4980	КЛ-6 кВ ТП717 А-ТП303 А	6	0,390
4981	КЛ-6 кВ ТП303 Б-ТП717 Б	6	0,390
4982	КЛ-6 кВ ТП 1271 А – ТП 2244 А	6	0,390
4983	КЛ-6 кВ ТП876 Б-ТП3064 Б	6	0,389
4984	КЛ-6 кВ РТП2247с1-РТП2167с1	6	0,389

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
4985	КЛ-6 кВ ТП1472 1-ТП4379 Б	6	0,389
4986	КЛ-6 кВ РП3236 2-ТП956 Б	6	0,388
4987	КЛ-6 кВ ТП1284 А-ТП4523 А	6	0,388
4988	КЛ-6 кВ ТП6293Б – ТП4967Б	6	0,387
4989	КЛ-6 кВ ТП1559 А-ТП5084 А	6	0,387
4990	КЛ-6 кВ ТП1852 А-ТП3356 А	6	0,386
4991	КЛ-6 кВ РП100 1-ТП2609 Б	6	0,386
4992	КЛ-6 кВ РП2614 1-ТП4995 А	6	0,385
4993	КЛ-6 кВ ТП3013 А-РП3236 1	6	0,385
4994	КЛ-6 кВ ТП1284 А-ТП2330 А	6	0,385
4995	КЛ-6 кВ ТП1284 Б-ТП2330 Б	6	0,385
4996	КЛ-6 кВ ТП6134 А-ТП1807 А	6	0,383
4997	КЛ-6 кВ ТП 605 А – ТП 823 А	6	0,382
4998	КЛ-6 кВ РТП 3812 С1 – ТП 4971 А	6	0,380
4999	КЛ-6 кВ ТП 1850 Б – ТП 747 Б	6	0,380
5000	КЛ-6 кВ РП176 2-ТП51 Б	6	0,380
5001	КЛ-6 кВ РП5815 с2-ТП5906 А	6	0,380
5002	КЛ-6 кВ РТП365 2-ТП317 А	6	0,380
5003	КЛ-6 кВ РП707 1-ТП872 Б	6	0,380
5004	КЛ-6 кВ ТП3317 А-ТП4650 А	6	0,380
5005	КЛ-6 кВ ТП912 А-ТП571 А	6	0,380
5006	КЛ-6 кВ ТП4136 Б-ТП4730 Б	6	0,380
5007	КЛ-6 кВ ТП4730 А-ТП4136 А	6	0,380
5008	КЛ-6 кВ РТП2167 1-ТП4164 А	6	0,380
5009	КЛ-6 кВ ТП4574 А-ТП1139 А	6	0,380
5010	КЛ-6 кВ РП 5442 2-ТП 1419 А (КТПН-33)	6	0,380
5011	КЛ-6 кВ ТП1021 Б-ТП1604 Б	6	0,380
5012	КЛ-6 кВ ТП706 Б-ТП3654 А	6	0,379
5013	КЛ-6 кВ ТП1993 Б-ТП2923 Б	6	0,377
5014	КЛ-6 кВ ТП1089 А-ТП2768 А	6	0,377
5015	КЛ-6 кВ ТП2281 А-ТП1838 А	6	0,377
5016	КЛ-6 кВ РП4221 2-ТП729 А	6	0,375
5017	КЛ-6 кВ ТП4966Б-ТП4927Б	6	0,375
5018	КЛ-6 кВ РП1188с.1-РТП4666с.2	6	0,375
5019	КЛ-6 кВ РП3578 3-ТП1759 А	6	0,375
5020	КЛ-6 кВ ТП4143 А-ТП128 Б	6	0,374
5021	КЛ-6 кВ ТП3096 Б-ТП3576 Б	6	0,373
5022	КЛ-6 кВ ТП2120 Б-ТП4297 Б	6	0,372
5023	КЛ-6 кВ ТП1360 А-ТП486 А	6	0,372
5024	КЛ-6 кВ ТП4939Б – ТП4936Б	6	0,371

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
5025	КЛ-6 кВ ТП4838 Б-ТП4583 Б	6	0,370
5026	КЛ-6 кВ ТП4866 А-ТП4831 А	6	0,370
5027	КЛ-6 кВ ТП4866 Б-ТП4831 Б	6	0,370
5028	КЛ-6 кВ ТП3651 Б-ТП2974 Б	6	0,370
5029	КЛ-6 кВ ТП3580 А-ТП1255 А	6	0,370
5030	ПС 32 с2 яч22-РП932 с1	6	0,370
5031	КЛ-6 кВ ТП4902 А-ТП4906 Б	6	0,370
5032	КЛ-6 кВ РП997 2-ТП1402 Б	6	0,370
5033	КЛ-6 кВ ТП3315 А-ТП3314 А	6	0,370
5034	КЛ-6 кВ ТП1567 Б-ТП2331 Б	6	0,370
5035	КЛ-6 кВ ТП1567 А-ТП2331 А	6	0,370
5036	КЛ-6 кВ РП 3301с.1-ПС 299 альфа	6	0,370
5037	КЛ-6 кВ РП 3301с.1-ПС 299 бета	6	0,370
5038	КЛ-6 кВ ТП2054 А-ТП2909 А	6	0,370
5039	ПС 32 с1 яч3-РП1301 бета с1	6	0,370
5040	КЛ-6 кВ РТП651 1-ТП4296 А	6	0,368
5041	КЛ-6 кВ ТП1260 А-ТП1771 А	6	0,367
5042	КЛ-6 кВ ТП1447 А-ТП2332 А	6	0,366
5043	КЛ-6 кВ ТП2923 Б-ТП729 Б	6	0,365
5044	КЛ-6 кВ ТП3096 А-ТП3576 А	6	0,365
5045	КЛ-6 кВ ТП3022 Б-ТП1152 Б	6	0,365
5046	КЛ-6 кВ ТП6183 Б-ТП6296 Б	6	0,365
5047	КЛ-6 кВ ТП3576 А-ТП3096 А	6	0,365
5048	КЛ-6 кВ ТП1151 А-ТП1467 А	6	0,365
5049	КЛ-6 кВ ТП883 А-ТП470 А	6	0,365
5050	КЛ-6 кВ РТП2071 1-ТП1359 А	6	0,365
5051	ПС 32 с1 яч4-РП1301 альфа с2	6	0,365
5052	КЛ-6 кВ РП3252 4-ТП3195 А	6	0,364
5053	КЛ-6 кВ ТП 101 А -ТП 111 А	6	0,363
5054	КЛ-6 кВ ТП2054 А-ТП2346 А	6	0,363
5055	КЛ-6 кВ РП686 2-ТП951 А	6	0,363
5056	КЛ-6 кВ ТП 316 А – ТП 529 Б	6	0,362
5057	ПС 342 с5 яч8-РП2507 альфа с1	6	0,360
5058	ПС 342 с7 яч18-РП2507 бета с2	6	0,360
5059	КЛ-6 кВ ТП2724 Б-ТП4521 Б	6	0,360
5060	КЛ-6 кВ ТП4870 Б-ТП4871 Б	6	0,360
5061	КЛ-6 кВ ТП4838 А-ТП4583 А	6	0,360
5062	КЛ-6 кВ ТП3038 Б-ТП3378 Б	6	0,360
5063	КЛ-6 кВ ТП3224 Б-ТП286 А	6	0,360
5064	Л6 кВ РП5128 1-ТП6116 Б	6	0,360

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
5065	КЛ-6 кВ ТП2054 А-ТП2396 А	6	0,360
5066	КЛ-6 кВ ТП2054 Б-ТП2396 Б	6	0,360
5067	КЛ-6 кВ ТП3356 Б-ТП4250 Б	6	0,360
5068	КЛ-6 кВ ТП4250 А-ТП3356 А	6	0,360
5069	КЛ-6 кВ ТП3328 Б-ТП3322 Б	6	0,360
5070	КЛ-6 кВ ТП1306 А-ТП3762 А	6	0,360
5071	КЛ-6 кВ РП 4503с1-РП 257с1	6	0,360
5072	ПС32 с1 яч23-РТП2449 с2	6	0,360
5073	КЛ-6 кВ ТП2120 А-ТП4297 А	6	0,356
5074	КЛ-6 кВ РТП2449 1-ТП614 Б	6	0,355
5075	КЛ-6 кВ ТП4574 Б-ТП1183 Б	6	0,355
5076	КЛ-6 кВ РП60 1-ТП1183 А	6	0,355
5077	КЛ-6 кВ РП2503 1-ТП1838 А	6	0,355
5078	КЛ-6 кВ ТП4797 Б-ТП4784 Б	6	0,354
5079	КЛ-6 кВ ТП1510 А-ТП747 А	6	0,353
5080	КЛ-6 кВ РП338 2-ТП3644 А	6	0,353
5081	КЛ-6 кВ РТП3812С2 – ТП4923Б	6	0,353
5082	ПС 343 с1 яч11-РП3252 омега с3	6	0,351
5083	КЛ-6 кВ РП5404 С2 – ТП4653Б	6	0,350
5084	КЛ-6 кВ РП 472 (с.3)-РП 3519 (с.3)	6	0,350
5085	КЛ-6 кВ ТП1381 Б-ТП3160 Б	6	0,350
5086	КЛ-6 кВ ТП 2851 (А)-ТП 3677 (А)	6	0,350
5087	КЛ-6 кВ ТП4866 А-ТП4857 А	6	0,350
5088	КЛ-6 кВ ТП3439 А-ТП4102 А	6	0,350
5089	КЛ-6 кВ РП1000 2-ТП2119 А	6	0,350
5090	КЛ-6 кВ ТП3298 Б-ТП3759 Б	6	0,350
5091	КЛ-6 кВ ТП3298 А-ТП3759 А	6	0,350
5092	КЛ-6 кВ РП3491 1-ТП358 Б	6	0,350
5093	КЛ-6 кВ ТП605 А-ТП2757 А	6	0,350
5094	КЛ-6 кВ ТП5070 А-ТП789 А	6	0,350
5095	КЛ-6 кВ ТП3160 А-ТП1381 А	6	0,350
5096	КЛ-6 кВ ТП1928 Б-ТП2333 Б	6	0,350
5097	КЛ-6 кВ ТП2346 А-ТП4424 А	6	0,349
5098	КЛ-6 кВ РП3709 1-ТП1195 Б	6	0,349
5099	КЛ-6 кВ ТП6699 Б-ТП6698 Б	6	0,347
5100	КЛ-6 кВ РП338 1-ТП3644 Б	6	0,346
5101	КЛ-6 кВ ТП1075 Б-ТП3285 Б	6	0,346
5102	КЛ-6 кВ РП1602 2-ТП2967 Б	6	0,345
5103	КЛ-6 кВ РТП569 2-ТП3289 Б	6	0,345
5104	КЛ-6 кВ ТП786 Б-ТП434 Б	6	0,343

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
5105	КЛ-6 кВ ТП 3214 А-ТП 344 Б	6	0,343
5106	КЛ-6 кВ ТП5070 Б-ТП789 Б	6	0,342
5107	КЛ-6 кВ РТП1635с1-РП2039 1	6	0,342
5108	КЛ-6 кВ ТП2346 Б-ТП4424 Б	6	0,341
5109	КЛ-6 кВ ТП3439 Б-ТП4102 Б	6	0,340
5110	КЛ-6 кВ ТП4870 А-ТП4871 А	6	0,340
5111	КЛ-6 кВ РП1602 1-ТП2967 А	6	0,340
5112	КЛ-6 кВ РТП3305 1-ТП3505 А	6	0,340
5113	КЛ-6 кВ ТП4544 Б-ТП3317 Б	6	0,340
5114	КЛ-6 кВ ТП789 А-ТП2149 А	6	0,340
5115	КЛ-6 кВ ТП2333 А-ТП1928 А	6	0,338
5116	КЛ-6 кВ ТП956 А-ТП576 А	6	0,338
5117	КЛ-6 кВ ТП3062 Б-ТП3003 Б	6	0,336
5118	КЛ-6 кВ РП685 2-РП3236 2	6	0,335
5119	КЛ-6 кВ ТП 117 А – ТП 2611 А	6	0,334
5120	КЛ-6 кВ ТП 117 Б – ТП 2611 Б	6	0,334
5121	КЛ-6 кВ ТП3062 А-ТП3003 А	6	0,334
5122	КЛ-6 кВ ТП773 А-ТП1472 1	6	0,333
5123	КЛ-6 кВ ТП1950 Б-ТП2343 Б	6	0,332
5124	КЛ-6 кВ РП3230 1-ТП3069 А	6	0,332
5125	КЛ-6 кВ ТП6134 Б-ТП1807 Б	6	0,332
5126	КЛ-6 кВ ТП2496 А-ТП710 Б	6	0,330
5127	КЛ-6 кВ ТП 1251 Б – РП 2861 С2	6	0,330
5128	КЛ-6 кВ ТП 1251 А – РП 2861 С1	6	0,330
5129	КЛ-6 кВ РП3578 2 – ТП2353 Б	6	0,330
5130	КЛ-6 кВ ТП3103 Б-ТП3569 Б	6	0,330
5131	КЛ-6 кВ ТП3569 А-ТП3103 А	6	0,330
5132	КЛ-6 кВ ТП2597 Б-ТП2149 Б	6	0,330
5133	КЛ-6 кВ ТП4105 А-ТП4073 А	6	0,330
5134	КЛ-6 кВ ТП1774 Б-ТП3743 А	6	0,330
5135	КЛ-6 кВ ТП4795 Б-ТП4853 А	6	0,330
5136	КЛ-6 кВ ТП1759 А-ТП4141 А	6	0,330
5137	КЛ-6 кВ ТП484 А-РП802 1	6	0,330
5138	КЛ-6 кВ ТП 1776 А – ТП 1041 А	6	0,325
5139	КЛ-6 кВ ТП2076 А-ТП2736 Б	6	0,325
5140	КЛ-6 кВ ТП4641 Б-ТП3140 Б	6	0,325
5141	КЛ-6 кВ ТП1053 Б-ТП710 Б	6	0,325
5142	КЛ-6 кВ РП3009 2-ТП2881 А	6	0,325
5143	КЛ-6 кВ РП3491 2-ТП358 А	6	0,325
5144	КЛ-6 кВ ТП4641 А-ТП3140 А	6	0,325

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
5145	КЛ-6 кВ ТП1031 Б-ТП2728 Б	6	0,323
5146	КЛ-6 кВ ТП1758 Б-ТП4205 Б	6	0,322
5147	КЛ-6 кВ ТП1758 А-ТП4205 А	6	0,322
5148	ПС17 сТр.яч44-РП3280 альфа с1	6	0,321
5149	КЛ-6 кВ ТП 1682 (Б)-ТП 1752 (Б)	6	0,320
5150	КЛ-6 кВ ТП 1682 (А)-ТП 1752 (А)	6	0,320
5151	КЛ-6 кВ РТП5422 С2 – ТП4971Б	6	0,320
5152	КЛ-6 кВ ТП6647 1-ТП6636 А	6	0,320
5153	КЛ-6 кВ ТП1139 Б-ТП171 Б	6	0,320
5154	КЛ-6 кВ ТП1954 А-ТП3345 А	6	0,320
5155	КЛ-6 кВ ТП4105 Б-ТП4073 Б	6	0,318
5156	КЛ-6 кВ ТП1316 Б-ТП1046 Б	6	0,317
5157	КЛ-6 кВ ТП5124 Б – ТП1086 Б	6	0,317
5158	КЛ-6 кВ ТП4137 Б-ТП2670 Б	6	0,316
5159	КЛ-6 кВ ТП1559 Б-ТП3069 Б	6	0,315
5160	КЛ-6 кВ ТП1835 А-ТП3767 А	6	0,315
5161	КЛ-6 кВ ТП1041 Б-ТП1776 Б	6	0,315
5162	КЛ-6 кВ ТП3246 Б-ТП3364 Б	6	0,315
5163	КЛ-6 кВ РП696 1-ТП15 А	6	0,315
5164	КЛ-6 кВ РП2503 с1- ТП6134 А	6	0,315
5165	КЛ-6 кВ ТП110 А-ТП3632 Б	6	0,312
5166	КЛ-6 кВ РП2503 с2- ТП6134 Б	6	0,312
5167	КЛ-6 кВ ТП2007 А-ТП1038 А	6	0,311
5168	КЛ-6 кВ ТП596 Б-РП3484 1	6	0,311
5169	оп.53-оп.54 ПС-596 Ф-12	6	0,310
5170	КЛ-6 кВ РП 2279 с1- ТП 3364 Б	6	0,310
5171	КЛ-6 кВ ТП 1621Б-ТП3647Б	6	0,310
5172	КЛ-6 кВ РП176 2-ТП110 Б	6	0,310
5173	КЛ-6 кВ ТП4842 Б-ТП4828	6	0,310
5174	КЛ-6 кВ РТП5501 1-ТП4797 А	6	0,308
5175	КЛ-6 кВ ТП2451 А-ТП1735 А	6	0,307
5176	КЛ-6 кВ ТП3359 Б-ТП3591 Б	6	0,306
5177	КЛ-6 кВ РП3070 1 – ТП2027 Б	6	0,305
5178	КЛ-6 кВ РП629 1-ТП5085 А	6	0,305
5179	КЛ-6 кВ ТП1075 Б-РП515 1	6	0,305
5180	КЛ-6 кВ ТП4317 А-ТП1151 А	6	0,305
5181	КЛ-6 кВ ТП1835 Б-ТП3767 Б	6	0,303
5182	КЛ-6 кВ ТП2226 А-ТП245 Б	6	0,303
5183	КЛ-6 кВ ТП245 А-ТП1376 А	6	0,302
5184	КЛ-6 кВ ТП6512 А-ТП6520 Б	6	0,302

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
5185	КЛ-6 кВ ТП3591 А-ТП3359 А	6	0,302
5186	КЛ-6 кВ ТП3632 А-ТП3761 Б	6	0,301
5187	КЛ-6 кВ РП2219 1-ТП4187 А	6	0,300
5188	КЛ-6 кВ ТП4650 Б-ТП4862 Б	6	0,300
5189	КЛ-6 кВ ТП4726 А-ТП4777 А	6	0,300
5190	КЛ-6 кВ ТП1939 Б-ТП4411 Б	6	0,300
5191	КЛ-6 кВ ТП4330А – РП5416 С1	6	0,300
5192	КЛ-6 кВ ТП4330Б – РП 5416 С2	6	0,300
5193	РП-29П яч.18-ТП-400	6	0,300
5194	КЛ-6 кВ ТП 4016 А – ТП 2028 А	6	0,300
5195	КЛ-6 кВ РТП936 1-ТП2236 Б	6	0,300
5196	КЛ-6 кВ ТП3022 Б-ТП2447 Б	6	0,300
5197	КЛ-6 кВ ТП1478 Б-ТП4052 Б	6	0,300
5198	КЛ-6 кВ ТП1478 А-ТП4052 А	6	0,300
5199	КЛ-6 кВ ТП1939 А-ТП4411 А	6	0,300
5200	КЛ-6 кВ ТП4848 А-ТП4860 А	6	0,300
5201	КЛ-6 кВ РП1063 2-ТП1403 А	6	0,300
5202	КЛ-6 кВ РТП206с.2 -ТП1950А	6	0,300
5203	КЛ-6 кВ РП1063 1-ТП1403 Б	6	0,300
5204	КЛ-6 кВ РП-29П яч.18-ТП-400	6	0,300
5205	КЛ-6 кВ ТП 333 (С1) -ТП 141 А	6	0,299
5206	КЛ-6 кВ ТП2870 Б-ТП1397 Б	6	0,298
5207	КЛ-6 кВ ТП4336 Б-РТП3307 2	6	0,297
5208	КЛ-6 кВ РП515 2-ТП1075 А	6	0,296
5209	КЛ-6 кВ ТП 1621А-ТП3647А	6	0,295
5210	ПС 343 с2 яч30-РП3252 дельта с2	6	0,295
5211	КЛ-6 кВ РП3324 1-ТП4087 Б	6	0,295
5212	ТП 458 А – ТП 1055 А	6	0,294
5213	КЛ-6 кВ РП2519 1-ТП492 А	6	0,294
5214	ПС111 С2 яч23 – РТП5201 бета С2	6	0,294
5215	ПС111С1 яч 16 – РТП5201 альфа С1	6	0,294
5216	ПС 17 с1 яч5-РП3280 бета с2	6	0,294
5217	КЛ-6 кВ ТП1376 Б-ТП245 Б	6	0,293
5218	КЛ-6 кВ РТП5501 1-ТП4772 А	6	0,293
5219	КЛ-6 кВ ТП2445 А-ТП3375 А	6	0,293
5220	КЛ-6 кВ ТП517 Б-ТП2870 А	6	0,293
5221	КЛ-6 кВ ТП1357 Б-ТП1824 Б	6	0,293
5222	КЛ-6 кВ ТП2008 А-ТП3064 А	6	0,292
5223	КЛ-6 кВ РП4142 1-ТП1559 А	6	0,292
5224	ПС 343 с2 яч24-РП3252 гамма с2	6	0,292

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
5225	КЛ-6 кВ ТП4336 А-РТП3307 1	6	0,292
5226	КЛ-6 кВ ТП 747 А-ТП 1850 А	6	0,291
5227	КЛ-6 кВ РП3230 2-ТП939 А	6	0,291
5228	КЛ-6 кВ ТП4578 Б-ТП4850 Б	6	0,290
5229	КЛ-6 кВ РП629 2-ТП5085 Б	6	0,290
5230	КЛ-6 кВ ТП1211 А-ТП959 А	6	0,290
5231	КЛ-6 кВ ТП1296 А-ТП3062 А	6	0,290
5232	КЛ-6 кВ ТП4047 Б-РП575 1	6	0,290
5233	КЛ-6 кВ РП707 3-ТП872 А	6	0,290
5234	КЛ-6 кВ ТП3759 А-ТП3569 А	6	0,290
5235	КЛ-6 кВ РП3230 1-ТП939 Б	6	0,290
5236	КЛ-6 кВ ТП787 А-ТП921 А	6	0,290
5237	КЛ-6 кВ ТП3444 Б-ТП2633 Б	6	0,290
5238	КЛ-6 кВ ТП 4522 А – ТП 1345 А	6	0,290
5239	КЛ-6 кВ ТП1296 Б-ТП3062 Б	6	0,288
5240	КЛ-6 кВ ТП3069 Б-ТП2772 А	6	0,288
5241	КЛ-6 кВ РТП247 1-ТП977 Б	6	0,287
5242	КЛ-6 кВ ТП610 Б-ТП626 Б	6	0,286
5243	КЛ-6 кВ ТП610 А-ТП626 А	6	0,286
5244	КЛ-6 кВ РП932 1-ТП3470 Б	6	0,285
5245	КЛ-6 кВ РП2915 3-ТП1296 Б	6	0,285
5246	КЛ-6 кВ ТП4991А – ТП4327А	6	0,285
5247	КЛ-6 кВ ТП897 Б-ТП1652 А	6	0,285
5248	КЛ-6 кВ РП 158 2-ТП2098 Б	6	0,285
5249	КЛ-6 кВ ТП4902Б – ТП4933Б	6	0,285
5250	КЛ-6 кВ РП997 2-РТП4713 2	6	0,285
5251	КЛ-6 кВ ТП 111 А -ТП 505 А	6	0,284
5252	КЛ-6 кВ ТП946 А-ТП3072 А	6	0,284
5253	КЛ-6 кВ ТП946 Б-ТП3072 Б	6	0,284
5254	КЛ-6 кВ ТП6554 Б-ТП6557 Б	6	0,282
5255	КЛ-6 кВ ТП3064 Б-ТП2008 Б	6	0,282
5256	КЛ-6 кВ ТП2226 Б-ТП245 А	6	0,282
5257	КЛ-6 кВ ТП2957 А-ТП2630 А	6	0,282
5258	КЛ-6 кВ ТП729 А-ТП2923 А	6	0,280
5259	КЛ-6 кВ РП4142 2-ТП4264 Б	6	0,280
5260	КЛ-6 кВ РП4142 1-ТП4264 А	6	0,280
5261	КЛ-6 кВ ТП3759 Б-ТП3569 Б	6	0,280
5262	КЛ-6 кВ ТП 1523 – РП 2715 (с.2)	6	0,280
5263	ТЭЦ-8 с1 яч1-РТП2167 бета с2	6	0,280
5264	ТЭЦ-8 с2 яч12-РТП2167 альфа с1	6	0,280

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
5265	КЛ-6 кВ РП2413 1-ТП1787 А	6	0,280
5266	КЛ-6 кВ ТП1654 А-ТП4047 А	6	0,280
5267	КЛ-6 кВ РТП1051 2-ТП4053 А	6	0,278
5268	КЛ-6 кВ ТП3761 А-ТП110 А	6	0,277
5269	КЛ-6 кВ ТП2210 А-РП2371 1	6	0,276
5270	КЛ-6 кВ РП663 1-ТП2182 Б	6	0,276
5271	КЛ-6 кВ РТП622 2-ТП197 Б	6	0,276
5272	КЛ-6 кВ ТП1491 Б-ТП711 Б	6	0,275
5273	КЛ-6 кВ ТП4446 А-ТП1217 А	6	0,275
5274	КЛ-6 кВ РП2915 1-ТП1296 А	6	0,275
5275	КЛ-6 кВ ТП 253 Б – ТП 8 Б	6	0,275
5276	КЛ-6 кВ ТП3322 А-ТП3328 А	6	0,275
5277	КЛ-6 кВ ТП967 Б-ТП2111 Б	6	0,275
5278	КЛ-6 кВ ТП967 А-ТП2111 А	6	0,273
5279	КЛ-6 кВ ТП4087 Б-ТП3067 Б	6	0,272
5280	КЛ-6 кВ ТП4087 А-ТП3067 А	6	0,272
5281	КЛ-6 кВ ТП2090 А-ТП1824 А	6	0,272
5282	КЛ-6 кВ ТП2957 Б-ТП2630 Б	6	0,272
5283	КЛ-6 кВ РП3578 2-ТП3723 1	6	0,270
5284	КЛ-6 кВ ТП1217 А-ТП4594 А	6	0,270
5285	КЛ-6 кВ ТП4691 Б-ТП1478 Б	6	0,270
5286	КЛ-6 кВ ТП4691 А-ТП1478 А	6	0,270
5287	КЛ-6 кВ ТП3716 А-ТП4492 А	6	0,270
5288	КЛ-6 кВ РП3295с1-ГЭС1 (договор)	6	0,269
5289	КЛ-6 кВ ТП1210 А-ТП2094 А	6	0,269
5290	КЛ-6 кВ ТП3018 Б-ТП1697 Б	6	0,267
5291	КЛ-6 кВ ТП3018 А-ТП1697 А	6	0,267
5292	КЛ-6 кВ ТП4849 А-ТП4801 А	6	0,265
5293	КЛ-6 кВ РП2279 2-ТП1852 Б	6	0,265
5294	КЛ-6 кВ ТП2912 Б-ТП2024 Б	6	0,265
5295	КЛ-6 кВ ТП2565 А-ТП2343 А	6	0,261
5296	КЛ-6 кВ ТП148 А-ТП504 Б	6	0,261
5297	КЛ-6 кВ ТП3589 А-ТП1928 Б	6	0,261
5298	РП 932 2 – РП 3049 2	6	0,260
5299	КЛ-6 кВ ТП4533Б – ТП4532Б	6	0,260
5300	КЛ-6 кВ ТП4594 Б-ТП1217 Б	6	0,260
5301	КЛ-6 кВ ТП4991Б – ТП4327Б	6	0,260
5302	КЛ-6 кВ ТП 2244 Б – РП 2260 С1	6	0,260
5303	КЛ-6 кВ ТП4798 А-ТП4787 А	6	0,260
5304	КЛ-6 кВ ТП 1852 А- ТП 3328 А	6	0,260

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
5305	КЛ-6 кВ ТП1852 Б-ТП3328 Б	6	0,260
5306	КЛ-6 кВ РП 3070с1-РТП942с1	6	0,260
5307	КЛ-6 кВ ТП4848 Б-ТП4860 Б	6	0,260
5308	КЛ-6 кВ ТП4815 Б-ТП4802 Б	6	0,260
5309	КЛ-6 кВ РТП4718 1-ТП4561 А	6	0,258
5310	КЛ-6 кВ РП176 1-ТП148 А	6	0,258
5311	КЛ-6 кВ ТП4534 Б-ТП1951 Б	6	0,255
5312	КЛ-6 кВ ТП 458 А – ТП 801 А	6	0,255
5313	КЛ-6 кВ РП384 1-ТП468 А	6	0,255
5314	КЛ-6 кВ РП2371 2-ТП2210 Б	6	0,255
5315	КЛ-6 кВ ТП1807 Б-ТП3029 Б	6	0,255
5316	КЛ-6 кВ ТП1807 А-ТП3029 А	6	0,255
5317	КЛ-6 кВ ТП4937А-ТП4939 А	6	0,255
5318	КЛ-6 кВ ТП148 Б-РП176 2	6	0,254
5319	КЛ-6 кВ ТП2912 А-ТП2024 А	6	0,253
5320	КЛ-6 кВ ТП3342 Б-ТП3248 А	6	0,252
5321	КЛ-6 кВ РТП4718 2-ТП4561 Б	6	0,250
5322	КЛ-6 кВ ТП607 А-РП5425с2	6	0,250
5323	КЛ-6 кВ ТП4977А-ТП607А	6	0,250
5324	КЛ-6 кВ РП2413 2-ТП2909 Б	6	0,250
5325	КЛ-6 кВ ТП3561 А-ТП2554 А	6	0,250
5326	КЛ-6 кВ ТП4862 А-ТП4835 А	6	0,250
5327	РП 932 2 – РП 810 2	6	0,250
5328	КЛ-6 кВ ТП3171 А-ТП3092 А	6	0,250
5329	КЛ-6 кВ ТП4950А – РТП5407 С2	6	0,250
5330	КЛ-6 кВ ТП3171 Б-ТП3092 Б	6	0,250
5331	КЛ-6 кВ ТП571 Б-ТП1789 А	6	0,250
5332	КЛ-6 кВ РП5433 2-ТП2526 Б	6	0,250
5333	КЛ-6 кВ ТП3229 А-ТП4042 А	6	0,250
5334	КЛ-6 кВ РП5127 с1-ТП6320 А	6	0,250
5335	КЛ-6 кВ ТП2496 Б-ТП2486 Б	6	0,250
5336	КЛ-6 кВ ТП137 А-ТП2169 А	6	0,250
5337	КЛ-6 кВ ТП4908 Б-ТП4927 Б	6	0,247
5338	КЛ-6 кВ ТП233 А-ТП246 А	6	0,247
5339	КЛ-6 кВ ТП1282 Б-ТП3632 А	6	0,245
5340	КЛ-6 кВ ТП4532А – ТП4533А	6	0,245
5341	КЛ-6 кВ ТП4264 Б-ТП5084 Б	6	0,245
5342	КЛ-6 кВ ТП5084 А-ТП4264 А	6	0,245
5343	КЛ-6 кВ ТП4348 Б-ТП484 Б	6	0,245
5344	ПС 180 с3 яч22-РП5024 бета с1	6	0,245

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
5345	ПС 180 с3 яч22-РП5024 альфа+ с1	6	0,245
5346	КЛ-6 кВ РТП2223 2-ТП2169 Б	6	0,245
5347	КЛ-6 кВ РТП333 2-КТП4326 Б	6	0,245
5348	КЛ-6 кВ РП1331 2-ТП148 Б	6	0,243
5349	КЛ-6 кВ ТП3279 А-ТП2444 А	6	0,242
5350	КЛ-6 кВ РП5127 с3-ТП6271 А	6	0,240
5351	КЛ-6 кВ ТП 2261 А – РП 3727 С1	6	0,240
5352	КЛ-6 кВ РП2219 2-ТП4212 Б	6	0,240
5353	КЛ-6 кВ РП2219 2-ТП4212 А	6	0,240
5354	КЛ-6 кВ ТП168 Б-ТП4486 Б	6	0,240
5355	КЛ-6 кВ РП748 2-ТП3561 Б	6	0,240
5356	КЛ-6 кВ ТП3003 Б-ТП767 Б	6	0,240
5357	КЛ-6 кВ РТП5501 2-ТП4772 Б	6	0,239
5358	КЛ-6 кВ РП 5041 с1 -ТП6506 А	6	0,239
5359	КЛ-6 кВ ТП233 Б-ТП246 Б	6	0,239
5360	КЛ-6 кВ ТП3229 Б-ТП4042 Б	6	0,239
5361	КЛ-6 кВ РП 5041 с2 – ТП6616	6	0,239
5362	КЛ-6 кВ ТП2459 А-РП1750 2	6	0,238
5363	КЛ-6 кВ ТП1411 Б-ТП1771 Б	6	0,236
5364	КЛ-6 кВ ПС 343 бета -РП 187 с2	6	0,236
5365	КЛ-6 кВ ТП 4941А-ТП 4997А	6	0,235
5366	КЛ-6 кВ РП1212 1-РТП1051 2	6	0,235
5367	КЛ-6 кВ РП2715 2-ТП1523 1	6	0,234
5368	КЛ-6 кВ ТП1789 Б-ТП4410 Б	6	0,234
5369	КЛ-6 кВ ТП1151 Б-ТП1467 Б	6	0,233
5370	КЛ-6 кВ ТП2552 А-ТП2098 А	6	0,232
5371	КЛ-6 кВ РП60 1-ТП613 А	6	0,230
5372	КЛ-6 кВ ТП1913 Б-ТП3072 Б	6	0,230
5373	КЛ-6 кВ ТП2734 Б-ТП4708 Б	6	0,230
5374	КЛ-6 кВ ТП459 А-ТП2054 А	6	0,230
5375	КЛ-6 кВ ТП1150 А-ТП4046 А	6	0,230
5376	КЛ-6 кВ РП669с2-ГЭС1 Бета (договор)	6	0,228
5377	КЛ-6 кВ ТП3072 А-ТП1913 А	6	0,227
5378	КЛ-6 кВ ТП3003 А-ТП767 А	6	0,227
5379	КЛ-6 кВ ТП3582 А-ТП3380 А	6	0,225
5380	КЛ-6 кВ ТП3582 Б-ТП3380 Б	6	0,225
5381	КЛ-6 кВ ТП2086 Б-ТП607 Б	6	0,225
5382	КЛ-6 кВ ТП2330 Б-ТП3096 Б	6	0,225
5383	КЛ-6 кВ ТП245 Б-ТП298 Б	6	0,224
5384	КЛ-6 кВ РП4503 1-ТП298 Б	6	0,224

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
5385	КЛ-6 кВ ТП4506 Б-ТП1284 Б	6	0,223
5386	КЛ-6 кВ ТП4506 А-ТП1284 А	6	0,223
5387	РП 667 с.2- ТП 1019А	6	0,223
5388	КЛ-6 кВ ТП 308 Б – ТП 6342 Б	6	0,223
5389	ТЭЦ 7-п/с 398 Г	6	0,223
5390	КЛ-6 кВ ПС 179 с2 яч23-РП1193 альфа с1	6	0,223
5391	КЛ-6 кВ ТП2056 Б-КТП 51	6	0,223
5392	КЛ-6 кВ РП 4570 с1 – РП 4569	6	0,223
5393	КЛ-6 кВ РП 4570 С2 – РП 4472	6	0,223
5394	КЛ-6 кВ РП 4570 С2 – РП 4571 С1	6	0,223
5395	КЛ-6 кВ РП 4473 – ТП 22	6	0,223
5396	ПС 343 с2 яч25-РТП2774 с1	6	0,223
5397	КЛ-6 кВ ТП 4025 Б-РТП 3768 с1	6	0,223
5398	КЛ-6 кВ РП4215 2-ТП2830 Б	6	0,221
5399	КЛ-6 кВ ТП196 Б-ТП3237 Б	6	0,221
5400	КЛ-6 кВ ТП2324 А-ТП2353 А	6	0,221
5401	КЛ-6 кВ ТП2086 А-ТП607 А	6	0,220
5402	КЛ-6 кВ ТП1442 А-ТП2692 А	6	0,220
5403	КЛ-6 кВ ТП2734 А-ТП4708 А	6	0,220
5404	КЛ-6 кВ ТП4842 А-ТП4860 А	6	0,220
5405	КЛ-6 кВ ТП231 А-ТП419 А	6	0,220
5406	КЛ-6 кВ РТП2258 1-ТП2419 А	6	0,220
5407	КЛ-6 кВ ТП1023 А-ТП2909 А	6	0,220
5408	КЛ-6 кВ ТП2324 Б-ТП4491 Б	6	0,220
5409	КЛ-6 кВ ТП3364 А-ТП3362 Б	6	0,220
5410	КЛ-6 кВ ТП3364 Б-ТП3362 А	6	0,220
5411	КЛ-6 кВ ТП1496 А-ТП2073 А	6	0,220
5412	КЛ-6 кВ РП2519 2-ТП3190 Б	6	0,220
5413	КЛ-6 кВ ТП703 А-ТП1803 А	6	0,220
5414	ТЭЦ-20 с1 яч31-РТП2861 альфа с1	6	0,218
5415	КЛ-6 кВ ТП2384 А-ТП2108 А	6	0,216
5416	ПС 378 с2 яч12-РТП1895 бета с2	6	0,215
5417	КЛ-6 кВ ТП4297 А-ТП4742 А	6	0,215
5418	КЛ-6 кВ РТП881 1-ТП863 Б	6	0,215
5419	КЛ-6 кВ ТП360 А-ТП2157 А	6	0,212
5420	КЛ-6 кВ РП4503 2-ТП2415 А	6	0,212
5421	ТЭЦ-20 с2 яч36-РТП2861 бета с2	6	0,211
5422	КЛ-6 кВ ТП6327 Б-ТП6396 1Б	6	0,210
5423	КЛ-6 кВ ТП898 Б-ТП304 Б	6	0,210
5424	КЛ-6 кВ ТП6812 А-ТП6821 А	6	0,210

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
5425	КЛ-6 кВ РП322с1-ПСРаушская Б (договор)	6	0,210
5426	КЛ-6 кВ РТП4595 1-ТП4621 Б	6	0,210
5427	КЛ-6 кВ ТП4486 А-ТП168 А	6	0,210
5428	КЛ-6 кВ РП687 2-ТП1459 Б	6	0,210
5429	КЛ-6 кВ ТП2330 А-ТП3096 А	6	0,210
5430	КЛ-6 кВ ТП2678 А-ТП4563 А	6	0,205
5431	КЛ-6 кВ ТП4648 А-ТП2086 А	6	0,205
5432	КЛ-6 кВ ТП4109 Б-ТП2581с.1	6	0,205
5433	КЛ-6 кВ ТП2831 Б-ТП2108 Б	6	0,204
5434	КЛ-6 кВ ТП246 Б-ТП161 Б	6	0,202
5435	КЛ-6 кВ РП3578 1-ТП2324 Б	6	0,202
5436	КЛ-6 кВ ТП3866Б-ТП1652Б	6	0,200
5437	КЛ-6 кВ ТП2396 Б-РП3754 2	6	0,200
5438	КЛ-6 кВ ТП872 Б-ТП3063 Б	6	0,200
5439	КЛ-6 кВ РП2259 1-ТП1359 Б	6	0,200
5440	КЛ-6 кВ РП2259 2-ТП1359 А	6	0,200
5441	КЛ-6 кВ РП4215 1-ТП2830 А	6	0,200
5442	КЛ-6 кВ ТП4379 Б-ТП3159 Б	6	0,200
5443	КЛ-6 кВ ТП912 Б-ТП571 Б	6	0,200
5444	КЛ-6 кВ РП885 1-ТП1510 А	6	0,200
5445	КЛ-6 кВ РП3578 2-ТП2121 В	6	0,200
5446	КЛ-6 кВ ТП4857 Б-ТП4876 Б	6	0,200
5447	КЛ-6 кВ ТП4857 А-ТП4876 А	6	0,200
5448	КЛ-6 кВ ТП2108 А-ТП2831 А	6	0,200
5449	КЛ-6 кВ ТП3248 Б-ТП3342 А	6	0,200
5450	КЛ-6 кВ РП4503 1-ТП2415 Б	6	0,200
5451	КЛ-6 кВ ТП939 А-ТП1920 А	6	0,199
5452	КЛ-6 кВ РП3323 1-ТП492 Б	6	0,198
5453	КЛ-6 кВ ТП2678 Б-ТП4563 Б	6	0,198
5454	КЛ-6 кВ ТП3232 Б-ТП1916 Б	6	0,195
5455	КЛ-6 кВ ТП4046 А-ТП4974 А	6	0,195
5456	КЛ-6 кВ ТП3825 А-ТП1500 Б	6	0,195
5457	КЛ-6 кВ РТП622 2-ТП615 Б	6	0,195
5458	КЛ-6 кВ ТП2424 Б-ТП137 Б	6	0,194
5459	КЛ-6 кВ РП685с1 – ТП6342А	6	0,194
5460	КЛ-6 кВ ТП4787 Б-ТП4798 Б	6	0,193
5461	КЛ-6 кВ ТП939 Б-ТП1920 Б	6	0,192
5462	КЛ-6 кВ ТП517 А-ТП1397 А	6	0,192
5463	КЛ-6 кВ ТП1224 Б-ТП1211 Б	6	0,190
5464	КЛ-6 кВ ТП1211 Б-ТП3315 Б	6	0,190

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
5465	КЛ-6 кВ ТП3315 А-ТП1211 А	6	0,190
5466	КЛ-6 кВ ТП598 А-ТП705 Б	6	0,190
5467	ПС 180 с2 яч13-РП5024 гамма+ с2	6	0,190
5468	ПС 180 с2 яч13-РП5024 дельта с2	6	0,190
5469	КЛ-6 кВ ТП2385 Б-ТП3439 Б	6	0,190
5470	РП 348 с2 – РП 996 с1	6	0,190
5471	КЛ-6 кВ ТП2357 Б-ТП2983 Б	6	0,190
5472	КЛ-6 кВ ТП3476 Б-ТП233 Б	6	0,190
5473	КЛ-6 кВ ТП1047 А-ТП3262 А	6	0,190
5474	КЛ-6 кВ ТП4862 А-ТП4866 А	6	0,190
5475	КЛ-6 кВ ТП3232 А-ТП1916 А	6	0,189
5476	КЛ-6 кВ ТП3476 А-ТП233 А	6	0,187
5477	КЛ-6 кВ ТП2405 Б-ТП606 Б	6	0,185
5478	КЛ-6 кВ ТП3636 А-ТП4876 А	6	0,185
5479	КЛ-6 кВ ТП3636 Б-ТП4876 Б	6	0,185
5480	КЛ-6 кВ ТП1335 Б-ТП4957 Б	6	0,185
5481	КЛ-6 кВ РП3230 2-ТП1651 А	6	0,185
5482	КЛ-6 кВ ТП3439 А-ТП2385 А	6	0,185
5483	КЛ-6 кВ ТП3469 А-ТП388 А	6	0,185
5484	КЛ-6 кВ ТП388 Б-ТП3469 Б	6	0,185
5485	КЛ-6 кВ ТП817 Б-ТП294 Б	6	0,185
5486	КЛ-6 кВ ТП5085 А-ТП4034 А	6	0,185
5487	КЛ-6 кВ ТП1496 Б-ТП2073 Б	6	0,185
5488	КЛ-6 кВ РТП2449 2-ТП2099 Б	6	0,184
5489	КЛ-6 кВ ТП786 А-ТП478 А	6	0,183
5490	КЛ-6 кВ ТП4481 Б-ТП1191 А	6	0,183
5491	КЛ-6 кВ ТП3688 А-ТП1023 А	6	0,182
5492	КЛ-6 кВ ТП 585 А – РП 723 (С1)	6	0,182
5493	КЛ-6 кВ ТП 585 Б – РП 723 (С2)	6	0,182
5494	КЛ-6 кВ ТП3055 А-ТП3262 А	6	0,182
5495	КЛ-6 кВ ТП3761 Б-РП176 2	6	0,182
5496	КЛ-6 кВ ТП1781 А-ТП2418 А	6	0,181
5497	КЛ-6 кВ РП5302 2-ТП4826 Б	6	0,180
5498	КЛ-6 кВ ТП2405 А-ТП606 А	6	0,180
5499	КЛ-6 кВ ТП77 Б-ТП288 Б	6	0,180
5500	КЛ-6 кВ ТП798 Б-ТП573 Б	6	0,180
5501	КЛ-6 кВ ТП2073 Б-ТП2598 Б	6	0,180
5502	КЛ-6 кВ ТП2073 А-ТП2598 А	6	0,180
5503	КЛ-6 кВ ТП4024 Б-ТП1358 Б	6	0,180
5504	КЛ-6 кВ РП2614(С1) – РП818(С2)	6	0,180

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
5505	КЛ-6 кВ РП100 1-ТП288 А	6	0,180
5506	КЛ-6 кВ РТП1017 2-ТП706 Б	6	0,180
5507	КЛ-6 кВ РП 3054 (С2) – ТП 4358 Б	6	0,178
5508	КЛ-6 кВ РП3578 2-ТП2479 Б	6	0,177
5509	КЛ-6 кВ ТП2877 Б-ТП2650 Б	6	0,177
5510	КЛ-6 кВ ТП4350 А-ТП298 А	6	0,177
5511	КЛ-6 кВ ТП1500 А-ТП661 Б	6	0,175
5512	КЛ-6 кВ РП1268 1-ТП913 Б	6	0,175
5513	КЛ-6 кВ ТП4218 Б-ТП1077 Б	6	0,175
5514	КЛ-6 кВ ТП1802 Б-ТП3583 Б	6	0,175
5515	КЛ-6 кВ ТП1781 Б-ТП2418 Б	6	0,172
5516	КЛ-6 кВ ТП1211 А-ТП1224 А	6	0,170
5517	КЛ-6 кВ ТП4407 Б-ТП3958 Б	6	0,170
5518	КЛ-6 кВ РП60 2-ТП613 Б	6	0,170
5519	КЛ-6 кВ ТП2831 Б-ТП1985 Б	6	0,170
5520	КЛ-6 кВ ТП3356 Б-ТП2587 Б	6	0,170
5521	КЛ-6 кВ ТП2877 А-ТП2650 А	6	0,170
5522	КЛ-6 кВ ТП3248 А-ТП3322 А	6	0,170
5523	КЛ-6 кВ РП4235 1-ТП2451 Б	6	0,170
5524	КЛ-6 кВ ТП3130с.1-ТП2450 А	6	0,170
5525	КЛ-6 кВ ТП2391 Б-ТП2678 Б	6	0,169
5526	КЛ-6 кВ РТП1017 1-ТП706 А	6	0,167
5527	КЛ-6 кВ ТП2486 Б-ТП1053 Б	6	0,165
5528	КЛ-6 кВ ТП2486 А-ТП1053 А	6	0,165
5529	КЛ-6 кВ ТП317 Б-ТП4522 2	6	0,165
5530	КЛ-6 кВ ТП2430 А-ТП517 А	6	0,164
5531	КЛ-6 кВ ТП 4914А-ТП 4967А	6	0,163
5532	КЛ-6 кВ ТП3062 А-ТП3053 А	6	0,162
5533	КЛ-6 кВ ТП3062 Б-ТП3053 Б	6	0,162
5534	КЛ-6 кВ РП5302 1-ТП4826 А	6	0,160
5535	КЛ-6 кВ РП752 2-ТП3265 1	6	0,160
5536	КЛ-6 кВ ТП2831 А-ТП1985 А	6	0,160
5537	КЛ-6 кВ ТП 4914Б-ТП 4967Б	6	0,160
5538	КЛ-6 кВ РП2715 2-ТП1475 Б	6	0,160
5539	КЛ-6 кВ РТП1905 2-ТП2890 А	6	0,160
5540	КЛ-6 кВ ТП1491 А-ТП711 А	6	0,159
5541	КЛ-6 кВ РП515 1-ТП1567 А	6	0,156
5542	КЛ-6 кВ ТП3285 А-РП515 2	6	0,156
5543	КЛ-6 кВ ТП2881 А-ТП2120 А	6	0,154
5544	КЛ-6 кВ ТП2577 Б-РП3183 2	6	0,152

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
5545	КЛ-6 кВ ТП2329 А-ТП2328 А	6	0,151
5546	КЛ-6 кВ ТП4979 А-ТП4995 Б	6	0,150
5547	КЛ-6 кВ РП11 2-ТП3156 Б	6	0,150
5548	КЛ-6 кВ РП11 1-ТП3156 А	6	0,150
5549	КЛ-6 кВ ТП4648 Б-ТП2382 Б	6	0,150
5550	КЛ-6 кВ ТП2755 Б-ТП3112 Б	6	0,150
5551	КЛ-6 кВ ТП3092 Б-ТП3677 Б	6	0,150
5552	КЛ-6 кВ ТП2272 А-ТП2006 Б	6	0,150
5553	КЛ-6 кВ РП2715 1-ТП1475 А	6	0,150
5554	КЛ-6 кВ ТП4918 Б-ТП4918 А	6	0,150
5555	КЛ-6 кВ ТП3846 Б-ТП4357 Б	6	0,150
5556	КЛ-6 кВ ТП2967 Б-ТП2968 Б	6	0,149
5557	КЛ-6 кВ ТП3342 А-ТП3945 А	6	0,149
5558	КЛ-6 кВ ТП3342 Б-ТП3945 Б	6	0,149
5559	КЛ-6 кВ ТП4557Б – ТП4552Б	6	0,147
5560	КЛ-6 кВ ТП4977 Б-ТП2086 Б	6	0,145
5561	КЛ-6 кВ РП3578 1-ТП2479 А	6	0,145
5562	КЛ-6 кВ ТП3289 Б-ТП2372 Б	6	0,145
5563	КЛ-6 кВ РП2720 1-ТП353 А	6	0,145
5564	КЛ-6 кВ ТП2559 Б-ТП2729 Б	6	0,145
5565	КЛ-6 кВ ТП2559 А-ТП2729 А	6	0,145
5566	КЛ-6 кВ ТП3289 А-ТП2372 А	6	0,145
5567	КЛ-6 кВ ТП4143 Б-ТП1940 Б	6	0,143
5568	КЛ-6 кВ ТП2430 Б-ТП517 Б	6	0,142
5569	КЛ-6 кВ РТП671 с1-ТП3449 с2	6	0,142
5570	КЛ-6 кВ ТП1814 Б-ТП3795 Б	6	0,142
5571	КЛ-6 кВ ТП2329 Б-ТП2328 Б	6	0,141
5572	КЛ-6 кВ ТП2967 А-ТП2968 А	6	0,140
5573	КЛ-6 кВ ТП607 Б-ТП4648 Б	6	0,140
5574	КЛ-6 кВ РТП4630 2-ТП1267 Б	6	0,140
5575	КЛ-6 кВ ТП1814 А-ТП3795 А	6	0,140
5576	КЛ-6 кВ РП687 1-ТП1459 А	6	0,140
5577	КЛ-6 кВ ТП2772 Б-ТП1954 Б	6	0,136
5578	КЛ-6 кВ ТП4708 Б-ТП1224 Б	6	0,135
5579	КЛ-6 кВ ТП1662 А-ТП4555 А	6	0,135
5580	КЛ-6 кВ РП686 1-ТП351 Б	6	0,134
5581	КЛ-6 кВ ТП529 А-ТП605 А	6	0,133
5582	КЛ-6 кВ ТП1224 А-ТП4708 А	6	0,130
5583	КЛ-6 кВ ТП872 А-ТП3063 А	6	0,130
5584	КЛ-6 кВ РП312 1-ТП1571 Б	6	0,130

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
5585	КЛ-6 кВ ТП478 Б-ТП786 Б	6	0,130
5586	КЛ-6 кВ ТП 1361 Б – ТП 1572 Б	6	0,130
5587	КЛ-6 кВ РТП2449 1-ТП2099 А	6	0,130
5588	КЛ-6 кВ ТП1662 Б-ТП4555 Б	6	0,129
5589	КЛ-6 кВ РП686 1-РТП3957 2	6	0,127
5590	КЛ-6 кВ ТП3055 Б-ТП3262 Б	6	0,125
5591	КЛ-6 кВ РТП357 1-ТП3846 А	6	0,124
5592	КЛ-6 кВ ТП3159 Б-ТП3655 Б	6	0,123
5593	КЛ-6 кВ РТП3812 С2 – РТП5422 С1	6	0,120
5594	КЛ-6 кВ ТП2598 Б-ТП1631 Б	6	0,120
5595	КЛ-6 кВ ТП2598 А-ТП1631 А	6	0,120
5596	КЛ-6 кВ ТП1358 Б-ТП547 А	6	0,120
5597	КЛ-6 кВ ТП1361 А-ТП1572 А	6	0,120
5598	КЛ-6 кВ ТП1387 А-ТП1142 А	6	0,118
5599	КЛ-6 кВ ТП605 Б-ТП529 Б	6	0,118
5600	КЛ-6 кВ ТП351 Б-ТП551 Б	6	0,115
5601	КЛ-6 кВ РП 2219 (с1) – ТП 2890 А	6	0,114
5602	КЛ-6 кВ ТП2108 Б-ТП2384 Б	6	0,113
5603	КЛ-6 кВ РП686 2-ТП351 А	6	0,112
5604	КЛ-6 кВ ТП317 А-ТП614 А	6	0,110
5605	КЛ-6 кВ РТП2502 1-ТП1403 Б	6	0,110
5606	КЛ-6 кВ ТП3401 Б-ТП876 Б	6	0,110
5607	КЛ-6 кВ ТП388 Б-ТП3408 Б	6	0,110
5608	КЛ-6 кВ ТП3401 А-ТП876 А	6	0,106
5609	КЛ-6 кВ РП3230 1-ТП2692 Б	6	0,105
5610	КЛ-6 кВ РТП2502 2-ТП1403 А	6	0,105
5611	КЛ-6 кВ ТП3767 Б-ТП443 Б	6	0,102
5612	КЛ-6 кВ ТП1164 А-ТП235 А	6	0,100
5613	КЛ-6 кВ ТП1600 Б-ТП6448 Б	6	0,100
5614	КЛ-6 кВ РП1585 2-ТП2857 А	6	0,100
5615	КЛ-6 кВ РП312 1-ТП156 1	6	0,100
5616	КЛ-6 кВ ТП705 А-ТП598 Б	6	0,100
5617	КЛ-6 кВ РТП936 2-ТП2236 А	6	0,100
5618	КЛ-6 кВ ТП2863 А-ТП3014 А	6	0,100
5619	КЛ-6 кВ ТП191 А-ТП334 Б	6	0,100
5620	КЛ-6 кВ ТП1782 Б-ТП2341 1	6	0,100
5621	КЛ-6 кВ РП312 2-ТП156 1	6	0,100
5622	КЛ-6 кВ РП3578 2-ТП2121 Б	6	0,100
5623	КЛ-6 кВ ТП3375 Б-ТП2445 Б	6	0,100
5624	КЛ-6 кВ РП686 1-РП997 2	6	0,100

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
5625	КЛ-6 кВ РП2279 2-ТП3246 Б	6	0,100
5626	КЛ-6 кВ ТП4379 А-ТП4379 Б	6	0,100
5627	КЛ-6 кВ ТП3055 А-ТП2526 А	6	0,100
5628	КЛ-6 кВ ТП 101 Б -ТП 199 Б	6	0,096
5629	КЛ-6 кВ ТП 101 А -ТП 199 А	6	0,096
5630	КЛ-6 кВ ТП1077 Б-ТП3263 Б	6	0,095
5631	КЛ-6 кВ РТП1905 1 -ТП2219с2	6	0,090
5632	КЛ-6 кВ РП 5110 (с.2)-ТП 137 Б	6	0,089
5633	КЛ-6 кВ ТП1950 А-ТП2565 А	6	0,087
5634	КЛ-6 кВ ТП2771 -ТП4858 Б	6	0,080
5635	КЛ-6 кВ ТП4858 А-ТП2771	6	0,080
5636	ПС 386 с1А яч1-РП2454 бета с1	6	0,080
5637	ПС 386 с1А яч1-РП2454 альфа+ с1	6	0,080
5638	ПС 386 с2А яч6-РП2550 бета с2	6	0,080
5639	ПС 386 с2А яч6-РП2550 альфа+ с2	6	0,080
5640	КЛ-6 кВ ТП2007 А-ТП23 1	6	0,080
5641	КЛ-6 кВ РП 5110 (с.1)-ТП 137 А	6	0,080
5642	КЛ-6 кВ РП1331 2-ТП313 Б	6	0,080
5643	КЛ-6 кВ ТП388 А-ТП3408 А	6	0,080
5644	КЛ-6 кВ ТП4427 Б-РП2792 1	6	0,080
5645	КЛ-6 кВ РП2792 2-ТП4427 А	6	0,080
5646	КЛ-6 кВ ТП351 А-ТП551 А	6	0,078
5647	КЛ-6 кВ ТП 1414 А – ТП 2703 А	6	0,075
5648	КЛ-6 кВ ТП 1414 Б – ТП 2703 Б	6	0,075
5649	КЛ-6 кВ ТП1651 Б-ТП2680 А	6	0,072
5650	КЛ-6 кВ ТП2006 Б-ТП2677 Б	6	0,072
5651	КЛ-6 кВ ТП1920 Б-ТП2329 Б	6	0,071
5652	КЛ-6 кВ РТП1801 2-ТП2820 А	6	0,070
5653	КЛ-6 кВ ТП1920 А-ТП2329 А	6	0,069
5654	КЛ-6 кВ РП2371 1-ТП2385 А	6	0,068
5655	КЛ-6 кВ ТП313 Б-ТП2864 Б	6	0,067
5656	КЛ-6 кВ РП2371 2-ТП2385 Б	6	0,065
5657	КЛ-6 кВ РП1331 1-ТП313 А	6	0,065
5658	КЛ-6 кВ ф.4 с ПС-193 от ЛР-529 до ТП-854	6	0,065
5659	КЛ-6 кВ ф.4 с ПС-193 от ЛР-530 до ТП-854	6	0,065
5660	КЛ-6 кВ ТП2565 Б-ТП1950 Б	6	0,064
5661	КЛ-6 кВ ТП313 А-ТП2864 А	6	0,061
5662	КЛ-6 кВ РП942 2-ТП2027 А	6	0,060
5663	КЛ-6 кВ РП100 2-ТП77 Б	6	0,060
5664	КЛ-6 кВ ТП5125 А-ТП125 А	6	0,060

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
5665	КЛ-6 кВ РП1321 2-ТП490 А	6	0,060
5666	КЛ-6 кВ РП 575 с1 -РП 37с1	6	0,056
5667	КЛ-6 кВ ТП773 Б-ТП1472 1	6	0,055
5668	КЛ-6 кВ РП673 1-РП1048 1	6	0,055
5669	КЛ-6 кВ ТП358 Б-ТП1814 Б	6	0,055
5670	КЛ-6 кВ ТП358 А-ТП1814 А	6	0,055
5671	КЛ-6 кВ ТП278 А-ТП3090 А	6	0,055
5672	КЛ-6 кВ РП100 1-ТП77 А	6	0,054
5673	КЛ-6 кВ РП1253 2-ТП4072 А	6	0,053
5674	КЛ-6 кВ РТП1902 2-ТП4187 А	6	0,050
5675	КЛ-6 кВ РП5127 с2-ТП6040 Б	6	0,050
5676	КЛ-6 кВ ф.13 с РП-3 до оп.1	6	0,050
5677	КЛ-6 кВ РП4699с2-РП3962с2	6	0,050
5678	КЛ-6 кВ РТП2774 2-ТП3957 А	6	0,050
5679	КЛ-6 кВ ТП3767 А-ТП443 А	6	0,048
5680	КЛ-6 кВ РП673 2 – РП1048 2	6	0,045
5681	КЛ-6 кВ РП2950 1-ТП151 1	6	0,045
5682	КЛ-6 кВ РП2950 2-ТП151 2	6	0,045
5683	КЛ-6 кВ РП527 1-ТП4177 А	6	0,044
5684	КЛ-6 кВ ТП390 Б-ТП306 Б	6	0,041
5685	КЛ-6 кВ РП176 1-ТП3761 А	6	0,041
5686	КЛ-6 кВ ТП4653 Б-ТП4954 Б	6	0,040
5687	КЛ-6 кВ РП748 1-ТП3561 А	6	0,040
5688	КЛ-6 кВ ТП551 А-ТП3382 А	6	0,040
5689	КЛ-6 кВ РП3009 2-ТП2831 Б	6	0,038
5690	КЛ-6 кВ ТП4379 А-ТП3159 А	6	0,038
5691	КЛ-6 кВ РП4503 1-ТП4350 Б	6	0,038
5692	КЛ-6 кВ РП5611 1-ТП5733 А	6	0,035
5693	КЛ-6 кВ ТП2864 Б-ТП390 Б	6	0,034
5694	КЛ-6 кВ ТП390 А-ТП306 А	6	0,034
5695	КЛ-6 кВ ТП3278 А-РП3236 1	6	0,030
5696	КЛ-6 кВ ТП3278 Б-РП3236 2	6	0,030
5697	КЛ-6 кВ РП2279 1-ТП3246 А	6	0,030
5698	КЛ-6 кВ РП1653 1-ТП4436 А	6	0,030
5699	КЛ-6 кВ РП1027 1-ТП3315 А	6	0,030
5700	КЛ-6 кВ ТП3315 Б-РП1027 2	6	0,030
5701	КЛ-6 кВ ТП2864 А-ТП390 А	6	0,030
5702	КЛ-6 кВ ТП209 Б-ТП589 Б	6	0,030
5703	КЛ-6 кВ ТП589 А-ТП209 А	6	0,030
5704	КЛ-6 кВ ТП2831 А-РП3009 1	6	0,030

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	2	3	4
5705	КЛ-6 кВ ТП4428 Б-ТП1516 Б	6	0,030
5706	КЛ-6 кВ РП1000 1-ТП4144 А	6	0,026
5707	КЛ-6 кВ ТП4954 А-ТП4653 А	6	0,025
5708	КЛ-6 кВ РП1653 2-ТП4436 Б	6	0,025
5709	КЛ-6 кВ ТП353 А-ТП416 А	6	0,025
5710	КЛ-6 кВ ТП416 Б-ТП353 Б	6	0,025
5711	КЛ-6 кВ РП 4503с2-ТП 4350А	6	0,024
5712	КЛ-6 кВ РП2143 1-ТП3582 А	6	0,021
5713	КЛ-6 кВ РП2143 2-ТП3582 Б	6	0,021
5714	КЛ-6 кВ РП1000 2-ТП4144 Б	6	0,020
5715	КЛ-6 кВ ТП 4 А – ТП 2217 А	6	0,017
5716	КЛ-6 кВ ТП 4 Б – ТП 2217 Б	6	0,017
Филиал АО «РЖД» Трансэнерго			
5717	Ввод № 3 тяговой подстанции Фили (от ПС-17 МВС Россети)	6	0,650
5718	Ввод № 4 тяговой подстанции Фили (от ПС-17 МВС Россети)	6	0,650
Итого по перечню линий электропередачи напряжением 6-10-20 кВ, удовлетворяющих критериям идентификации аварийного состояния, на перспективу до 2035 года:			4 998,076

## О мерах, направленных на реализацию Государственной программы города Москвы «Социальная поддержка жителей города Москвы»

Постановление Правительства Москвы от 21 ноября 2023 года № 2222-ПП

В соответствии со статьей 9 Закона города Москвы от 2 ноября 2022 г. № 30 «О бюджете города Москвы на 2023 год и плановый период 2024 и 2025 годов», положениями об управлении государственными программами города Москвы, утвержденными постановлением Правительства Москвы от 4 марта 2011 г. № 56-ПП «Об утверждении Порядка разработки и реализации государственных программ города Москвы», **Правительство Москвы постановляет:**

1. Направить в 2023 году на реализацию Государственной программы города Москвы «Социальная поддержка жителей города Москвы» объем бюджетных ассигнований согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Контроль за выполнением настоящего постановления возложить на заместителя Мэра Москвы в Правительстве Москвы по вопросам социального развития Ракову А.В.

Мэр Москвы **С.С.Собянин**

Приложение к постановлению Правительства Москвы № 2222-ПП от 21.11.2023 г. не подлежит опубликованию.

## О мерах, направленных на реализацию Государственной программы города Москвы «Развитие транспортной системы»

Постановление Правительства Москвы от 21 ноября 2023 года № 2223-ПП

В соответствии со статьей 9 Закона города Москвы от 2 ноября 2022 г. № 30 «О бюджете города Москвы на 2023 год и плановый период 2024 и 2025 годов», положениями об управлении государственными программами города Москвы, утвержденными постановлением Правительства Москвы от 4 марта 2011 г. № 56-ПП «Об утверждении Порядка разработки и реализации государственных программ города Москвы», **Правительство Москвы постановляет:**

1. Направить в 2023 году на реализацию Государственной программы города Москвы «Развитие транспортной системы» объем бюджетных ассигнований согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Контроль за выполнением настоящего постановления возложить на заместителя Мэра Москвы в Правительстве Москвы, руководителя Департамента транспорта и развития дорожно-транспортной инфраструктуры города Москвы ЛиксUTOва М.С.

Мэр Москвы **С.С.Собянин**

*Приложение к постановлению Правительства Москвы № 2223-ПП от 21.11.2023 г. не подлежит опубликованию.*

---

## О мерах, направленных на реализацию Государственной программы города Москвы «Развитие образования города Москвы («Столичное образование»)»

Постановление Правительства Москвы от 21 ноября 2023 года № 2224-ПП

В соответствии со статьей 9 Закона города Москвы от 2 ноября 2022 г. № 30 «О бюджете города Москвы на 2023 год и плановый период 2024 и 2025 годов», положениями об управлении государственными программами города Москвы, утвержденными постановлением Правительства Москвы от 4 марта 2011 г. № 56-ПП «Об утверждении Порядка разработки и реализации государственных программ города Москвы», **Правительство Москвы постановляет:**

1. Направить в 2023 году на реализацию Государственной программы города Москвы «Развитие образования города Москвы («Столичное образование»)» объем бюджетных ассигнований согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Контроль за выполнением настоящего постановления возложить на заместителя Мэра Москвы в Правительстве Москвы по вопросам социального развития Ракову А.В.

Мэр Москвы **С.С.Собянин**

*Приложение к постановлению Правительства Москвы № 2224-ПП от 21.11.2023 г. не подлежит опубликованию.*

## О мерах, направленных на реализацию Государственной программы города Москвы «Развитие культурно-туристической среды и сохранение культурного наследия»

Постановление Правительства Москвы от 21 ноября 2023 года № 2225-ПП

В соответствии со статьей 9 Закона города Москвы от 2 ноября 2022 г. № 30 «О бюджете города Москвы на 2023 год и плановый период 2024 и 2025 годов», положениями об управлении государственными программами города Москвы, утвержденными постановлением Правительства Москвы от 4 марта 2011 г. № 56-ПП «Об утверждении Порядка разработки и реализации государственных программ города Москвы», **Правительство Москвы постановляет:**

1. Предоставить в 2023 году грант юридическому лицу, указанному в приложении к настоящему постановлению, в рамках реализации Департаментом культуры города Москвы соответствующего мероприятия Государственной программы города Москвы «Развитие культурно-туристической среды и сохранение культурного наследия» за счет бюджетных ассигнований согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Направить в 2023 году на реализацию Государственной программы города Москвы «Развитие культурно-туристической среды и сохранение культурного наследия» объемы бюджетных ассигнований согласно приложению к настоящему постановлению.

3. Контроль за выполнением настоящего постановления возложить на заместителя Мэра Москвы в Правительстве Москвы – руководителя Аппарата Мэра и Правительства Москвы Сергунину Н.А.

Мэр Москвы **С.С.Собянин**

*Приложение к постановлению Правительства Москвы № 2225-ПП от 21.11.2023 г. не подлежит опубликованию.*

## О внесении изменений в правовые акты города Москвы

Постановление Правительства Москвы от 21 ноября 2023 года № 2226-ПП

В соответствии с Законом города Москвы от 8 июля 2009 г. № 25 «О правовых актах города Москвы» **Правительство Москвы постановляет:**

1. Внести изменение в постановление Правительства Москвы от 27 августа 2012 г. № 432-ПП «О перечне случаев, при которых получение разрешения на строительство не требуется» (в редакции постановлений Правительства Москвы от 13 ноября 2012 г. № 636-ПП, от 15 мая 2015 г. № 275-ПП, от 22 марта 2016 г. № 108-ПП, от 24 мая 2017 г. № 296-ПП, от 24 октября 2017 г. № 798-ПП, от 22 мая 2018 г. № 463-ПП, от 26 апреля 2019 г. № 437-ПП, от 21 мая 2019 г. № 530-ПП, от 19 июля 2019 г. № 901-ПП, от 14 августа 2019 г. № 1052-ПП, от 28 августа 2019 г. № 1117-ПП, от 25 октября 2019 г. № 1397-ПП, от 11 ноября 2019 г. № 1457-ПП, от 26 ноября 2019 г. № 1567-ПП, от 10 марта 2020 г. № 178-ПП, от 27 мая 2020 г. № 636-ПП, от 16 марта 2021 г. № 306-ПП, от 23 марта 2021 г. № 350-ПП, от 11 апреля 2023 г. № 615-ПП), заменив в пункте 12(3) приложения 1 к постановлению слова «и заглубляем до 0,5 м» словами «с организацией оснований (включая каменные или бетонные) с заглублением до 1 м».

2. Внести изменение в постановление Правительства Москвы от 13 ноября 2012 г. № 636-ПП «О размещении

и установке на территории города Москвы объектов, не являющихся объектами капитального строительства, и объектов, размещение которых осуществляется без предоставления земельных участков и установления сервитутов, публичных сервитутов» (в редакции постановлений Правительства Москвы от 20 февраля 2013 г. № 99-ПП, от 17 мая 2013 г. № 296-ПП, от 2 июля 2013 г. № 427-ПП, от 23 июля 2013 г. № 484-ПП, от 6 августа 2013 г. № 520-ПП, от 6 сентября 2013 г. № 587-ПП, от 13 сентября 2013 г. № 606-ПП, от 23 декабря 2013 г. № 868-ПП, от 26 декабря 2013 г. № 908-ПП, от 18 ноября 2014 г. № 674-ПП, от 9 декабря 2014 г. № 740-ПП, от 23 апреля 2015 г. № 227-ПП, от 19 мая 2015 г. № 299-ПП, от 30 июня 2015 г. № 376-ПП, от 26 августа 2015 г. № 529-ПП, от 27 октября 2015 г. № 702-ПП, от 3 ноября 2015 г. № 724-ПП, от 3 ноября 2015 г. № 725-ПП, от 1 декабря 2015 г. № 812-ПП, от 29 ноября 2016 г. № 799-ПП, от 13 декабря 2016 г. № 872-ПП, от 21 декабря 2016 г. № 899-ПП, от 5 апреля 2017 г. № 160-ПП, от 1 июня 2017 г. № 327-ПП, от 10 июля 2017 г. № 446-ПП, от 28 ноября 2017 г. № 915-ПП, от 10 апреля 2018 г. № 283-ПП, от 22 мая 2018 г. № 463-ПП, от 19 июля 2018 г. № 748-ПП, от 27 июля 2018 г. № 830-ПП, от 7 августа 2018 г. № 879-ПП, от 16 августа 2018 г. № 943-ПП, от 4 декабря 2018 г.

№ 1451-ПП, от 26 апреля 2019 г. № 437-ПП, от 17 мая 2019 г. № 524-ПП, от 19 июля 2019 г. № 901-ПП, от 30 июля 2019 г. № 946-ПП, от 14 августа 2019 г. № 1052-ПП, от 27 августа 2019 г. № 1098-ПП, от 28 августа 2019 г. № 1117-ПП, от 25 октября 2019 г. № 1397-ПП, от 11 ноября 2019 г. № 1457-ПП, от 26 ноября 2019 г. № 1567-ПП, от 10 марта 2020 г. № 178-ПП, от 21 апреля 2020 г. № 422-ПП, от 27 мая 2020 г. № 636-ПП, от 18 августа 2020 г. № 1302-ПП, от 30 сентября 2020 г. № 1631-ПП, от 24 ноября 2020 г. № 2039-ПП, от 16 марта 2021 г. № 306-ПП, от 13 августа 2021 г. № 1262-ПП, от 19 октября 2021 г. № 1646-ПП, от 22 октября 2021 г. № 1664-ПП, от 23 ноября 2021 г. № 1827-ПП, от 31 марта 2022 г. № 503-ПП, от 26 апреля 2022 г. № 761-ПП, от 9 августа 2022 г. № 1699-ПП, от 6 сентября 2022 г. № 1920-ПП, от 8 ноября 2022 г. № 2393-ПП, от 6 декабря 2022 г. № 2754-ПП, от 20 декабря 2022 г. № 2912-ПП, от 20 апреля 2023 г. № 699-ПП, от 23 мая 2023 г. № 923-ПП, от 22 августа 2023 г. № 1609-ПП, от 6 сентября 2023 г. № 1712-ПП, от 10 октября 2023 г. № 1933-ПП, от 24 октября 2023 г. № 2034-ПП, от 1 ноября 2023 г. № 2102-ПП), заменив в пункте 5.23 приложения 1 к постановлению слова «и заглублением до 0,5 м» словами «с организацией оснований (включая каменные или бетонные) с заглублением до 1 м».

3. Внести изменение в постановление Правительства Москвы от 19 мая 2015 г. № 283-ПП «О проведении земляных работ, установке временных ограждений, размещении временных объектов в уведомительном порядке» (в редакции постановлений Правительства Москвы от 22 марта 2016 г. № 108-ПП, от 12 апреля 2016 г. № 176-ПП, от 11 сентября 2017 г. № 656-ПП, от 15 января 2019 г. № 16-ПП, от 19 июля 2019 г. № 899-ПП, от 2 апреля 2020 г. № 328-ПП, от 15 декабря 2020 г. № 2214-ПП, от 7 декабря 2021 г. № 1910-ПП, от 1 марта 2022 г. № 272-ПП, от 4 июля 2022 г. № 1327-ПП, от 15 ноября 2022 г. № 2474-ПП, от 16 февраля 2023 г. № 241-ПП, от 1 августа 2023 г. № 1431-ПП), дополнив пункт 1.1.4 постановления дефисом в следующей редакции:

«– размещение объектов, не являющихся объектами капитального строительства, предназначенных для обеспечения занятия физической культурой, спортом, обустройства раздевалок, мест хранения спортивного инвентаря, в том числе с подключением к сетям электроснабжения, водопровода, канализации, теплоснабжения с организацией оснований (включая каменные или бетонные), без устройства фундаментов.»

4. Внести изменение в постановление Правительства Москвы от 19 мая 2015 г. № 284-ПП «Об утверждении порядка оформления ордеров (разрешений) на проведение земляных работ, установку временных ограждений, размещение временных объектов в городе Москве» (в редакции постановлений Правительства Москвы от 6 октября 2015 г. № 643-ПП, от 23 декабря 2015 г.

№ 948-ПП, от 22 марта 2016 г. № 108-ПП, от 12 апреля 2016 г. № 176-ПП, от 11 июля 2017 г. № 451-ПП, от 11 сентября 2017 г. № 656-ПП, от 27 сентября 2017 г. № 722-ПП, от 27 сентября 2017 г. № 723-ПП, от 15 января 2019 г. № 16-ПП, от 2 апреля 2020 г. № 328-ПП, от 27 октября 2020 г. № 1822-ПП, от 15 декабря 2020 г. № 2214-ПП, от 21 апреля 2021 г. № 503-ПП, от 8 февраля 2022 г. № 113-ПП, от 1 марта 2022 г. № 272-ПП, от 4 июля 2022 г. № 1327-ПП, от 15 ноября 2022 г. № 2474-ПП, от 16 февраля 2023 г. № 241-ПП, от 23 мая 2023 г. № 824-ПП), дополнив пункт 1.1.7 приложения 1 к постановлению дефисом в следующей редакции:

«– размещение объектов, не являющихся объектами капитального строительства, предназначенных для обеспечения занятия физической культурой, спортом, обустройства раздевалок, мест хранения спортивного инвентаря, в том числе с подключением к сетям электроснабжения, водопровода, канализации, теплоснабжения с организацией оснований (включая каменные или бетонные), без устройства фундаментов.»

5. Внести изменение в постановление Правительства Москвы от 19 мая 2015 г. № 299-ПП «Об утверждении Правил проведения земляных работ, установки временных ограждений, размещения временных объектов в городе Москве» (в редакции постановлений Правительства Москвы от 22 марта 2016 г. № 108-ПП, от 7 марта 2017 г. № 85-ПП, от 21 марта 2017 г. № 114-ПП, от 11 сентября 2017 г. № 656-ПП, от 27 сентября 2017 г. № 722-ПП, от 19 декабря 2017 г. № 1028-ПП, от 15 января 2019 г. № 16-ПП, от 20 августа 2019 г. № 1058-ПП, от 2 апреля 2020 г. № 328-ПП, от 27 октября 2020 г. № 1822-ПП, от 15 декабря 2020 г. № 2214-ПП, от 8 февраля 2022 г. № 111-ПП, от 1 марта 2022 г. № 272-ПП, от 4 июля 2022 г. № 1327-ПП, от 15 ноября 2022 г. № 2474-ПП), дополнив пункт 1.1.7 приложения 1 к постановлению дефисом в следующей редакции:

«– размещение объектов, не являющихся объектами капитального строительства, предназначенных для обеспечения занятия физической культурой, спортом, обустройства раздевалок, мест хранения спортивного инвентаря, в том числе с подключением к сетям электроснабжения, водопровода, канализации, теплоснабжения с организацией оснований (включая каменные или бетонные), без устройства фундаментов.»

6. Контроль за выполнением настоящего постановления возложить на заместителя Мэра Москвы в Правительстве Москвы по вопросам экономической политики и имущественно-земельных отношений Ефимова В.В., заместителя Мэра Москвы в Правительстве Москвы по вопросам градостроительной политики и строительства Бочкарева А.Ю., министра Правительства Москвы, руководителя Департамента городского имущества города Москвы Гамана М.Ф.

Мэр Москвы **С.С.Собянин**

## О внесении изменений в постановление Правительства Москвы от 24 января 2012 г. № 12-ПП

Постановление Правительства Москвы от 21 ноября 2023 года № 2227-ПП

В соответствии с Законом города Москвы от 8 июля 2009 г. № 25 «О правовых актах города Москвы» **Правительство Москвы постановляет:**

1. Внести изменения в постановление Правительства Москвы от 24 января 2012 г. № 12-ПП «Об утверждении Положения о предоставлении в аренду объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, принадлежащих на праве собственности городу Москве и находящихся в неудовлетворительном состоянии» (в редакции постановлений Правительства Москвы от 20 ноября 2012 г. № 654-ПП, от 16 декабря 2014 г. № 775-ПП, от 24 мая 2017 г. № 278-ПП):

1.1. В пункте 5 постановления слова «Сергунину Н.А.» заменить словами «Ефимова В.В.», слова «Печатникова Л.М.» заменить словами «Ракову А.В.».

1.2. Абзац второй пункта 2.5 приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«Указанная годовая ставка арендной платы устанавливается арендатору с даты поступления заявления от арендатора в Департамент городского имущества города Москвы, поданного с использованием государ-

ственной информационной системы «Портал государственных и муниципальных услуг города Москвы», интегрированной с автоматизированной информационной системой «Официальный портал Мэра и Правительства Москвы».».

1.3. Пункт 3.3 приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«3.3. Указанная в пункте 3.1 настоящего Положения годовая ставка арендной платы устанавливается арендатору с даты поступления заявления от арендатора в Департамент городского имущества города Москвы, поданного с использованием государственной информационной системы «Портал государственных и муниципальных услуг города Москвы», интегрированной с автоматизированной информационной системой «Официальный портал Мэра и Правительства Москвы».».

2. Контроль за выполнением настоящего постановления возложить на заместителя Мэра Москвы в Правительстве Москвы по вопросам экономической политики и имущественно-земельных отношений Ефимова В.В.

Мэр Москвы **С.С.Собянин**

## О внесении изменений в постановление Правительства Москвы от 28 августа 2013 г. № 563-ПП

Постановление Правительства Москвы от 21 ноября 2023 года № 2228-ПП

В соответствии с Законом города Москвы от 8 июля 2009 г. № 25 «О правовых актах города Москвы» **Правительство Москвы постановляет:**

1. Внести изменения в постановление Правительства Москвы от 28 августа 2013 г. № 563-ПП «О создании единой системы навигации города Москвы» (в редакции постановлений Правительства Москвы от 24 мая 2016 г. № 280-ПП, от 28 ноября 2017 г. № 915-ПП, от 24 июля 2018 г. № 763-ПП):

1.1. Пункт 7 постановления изложить в следующей редакции:

«7. Контроль за выполнением настоящего постановления возложить на заместителя Мэра Москвы в Правительстве Москвы по вопросам жилищно-коммунального хозяйства и благоустройства Бирюкова П.П.».

1.2. В пункте 4.13 приложения 1 к постановлению слова «и благоустройства» исключить.

1.3. В дефисе втором абзаца второго приложения 2 к постановлению слова «и благоустройства» исключить.

1.4. Абзац второй приложения 2 к постановлению дополнить дефисом в следующей редакции:

«– первый заместитель руководителя Аппарата Мэра и Правительства Москвы, председатель Комитета по туризму города Москвы.».

1.5. Дефис четвертый абзаца третьего приложения 2 к постановлению изложить в следующей редакции:

«– руководитель Департамента национальной политики и межрегиональных связей города Москвы;».

1.6. В абзаце четвертом приложения 2 к постановлению слова «и благоустройства» исключить.

2. Контроль за выполнением настоящего постановления возложить на заместителя Мэра Москвы в Правительстве Москвы по вопросам жилищно-коммунального хозяйства и благоустройства Бирюкова П.П.

Мэр Москвы **С.С.Собянин**

## О внесении изменения в постановление Правительства Москвы от 24 декабря 2013 г. № 880-ПП

Постановление Правительства Москвы от 21 ноября 2023 года № 2229-ПП

В соответствии с Законом города Москвы от 8 июля 2009 г. № 25 «О правовых актах города Москвы» **Правительство Москвы постановляет:**

1. Внести изменение в постановление Правительства Москвы от 24 декабря 2013 г. № 880-ПП «О системе автоматизации формирования адресной инвестиционной программы города Москвы и Программы реновации жилищного фонда в городе Москве «Строительные инвестиции» (в редакции постановлений Правительства Москвы от 5 июня 2018 г. № 516-ПП, от 26 ноября 2019 г. № 1553-ПП), изложив пункт 2.3 приложения к постановлению в следующей редакции:

«2.3. Поставщики информации – располагающие информацией, необходимой для выполнения задач АИС «Строительные инвестиции», и предоставляющие ее участникам информационного взаимодействия главные распорядители бюджетных средств, заказчики

города Москвы, Московский фонд реновации жилой застройки, Управление Федеральной службы государственной статистики по г. Москве и Московской области, иные лица, определяемые поставщиками информации правовым актом Департамента экономической политики и развития города Москвы, принимаемым по согласованию с оператором АИС «Строительные инвестиции»».

2. Контроль за выполнением настоящего постановления возложить на министра Правительства Москвы, руководителя Департамента экономической политики и развития города Москвы Багрееву М.А. и министра Правительства Москвы, руководителя Департамента информационных технологий города Москвы Лысенко Э.А.

Мэр Москвы **С.С.Собянин**

## О внесении изменений в постановление Правительства Москвы от 20 сентября 2023 г. № 1770-ПП

Постановление Правительства Москвы от 21 ноября 2023 года № 2230-ПП

В соответствии с Законом города Москвы от 8 июля 2009 г. № 25 «О правовых актах города Москвы» **Правительство Москвы постановляет:**

1. Внести изменения в постановление Правительства Москвы от 20 сентября 2023 г. № 1770-ПП «О реализации пилотного проекта по организации содействия проведению киносъёмочных работ и съёмок для производства телевизионных программ в городе Москве»:

1.1. В пункте 3.3 постановления слова «предпринимательства и инновационного развития» заменить словом «культуры».

1.2. Абзац первый пункта 3.6 постановления изложить в следующей редакции:

«3.6. Департамент культуры города Москвы утверждает».

2. Контроль за выполнением настоящего постановления возложить на заместителя Мэра Москвы в Правительстве Москвы – руководителя Аппарата Мэра и Правительства Москвы Сергунину Н.А.

Мэр Москвы **С.С.Собянин**

## О мерах, направленных на реализацию Государственной программы города Москвы «Развитие транспортной системы»

Постановление Правительства Москвы от 21 ноября 2023 года № 2259-ПП

В соответствии со статьей 9 Закона города Москвы от 2 ноября 2022 г. № 30 «О бюджете города Москвы на 2023 год и плановый период 2024 и 2025 годов», положениями об управлении государственными программами города Москвы, утвержденными постановлением Правительства Москвы от 4 марта 2011 г. № 56-ПП «Об утверждении Порядка разработки и реализации государственных программ города Москвы», **Правительство Москвы постановляет:**

1. Направить в 2023 году на реализацию Государственной программы города Москвы «Развитие транспортной системы» объем бюджетных ассигнований согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Контроль за выполнением настоящего постановления возложить на заместителя Мэра Москвы в Правительстве Москвы по вопросам жилищно-коммунального хозяйства и благоустройства Бирюкова П.П.

Мэр Москвы **С.С.Собянин**

*Приложение к постановлению Правительства Москвы № 2259-ПП от 21.11.2023 г. не подлежит опубликованию.*

---

## О мерах, направленных на реализацию Государственной программы города Москвы «Экономическое развитие и инвестиционная привлекательность города Москвы»

Постановление Правительства Москвы от 21 ноября 2023 года № 2261-ПП

В соответствии со статьей 9 Закона города Москвы от 2 ноября 2022 г. № 30 «О бюджете города Москвы на 2023 год и плановый период 2024 и 2025 годов» **Правительство Москвы постановляет:**

1. Предоставить в 2023 году субсидию юридическому лицу, указанному в приложении к настоящему постановлению, в рамках реализации Департаментом предпринимательства и инновационного развития города Москвы соответствующего мероприятия Государственной программы города Москвы «Экономическое развитие и инвестиционная привлекательность города Москвы» за счет бюджетных ассигнований согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Контроль за выполнением настоящего постановления возложить на заместителя Мэра Москвы в Правительстве Москвы – руководителя Аппарата Мэра и Правительства Москвы Сергунину Н.А.

Мэр Москвы **С.С.Собянин**

*Приложение к постановлению Правительства Москвы № 2261-ПП от 21.11.2023 г. не подлежит опубликованию.*

## О мерах, направленных на реализацию Государственной программы города Москвы «Развитие культурно-туристической среды и сохранение культурного наследия»

Постановление Правительства Москвы от 21 ноября 2023 года № 2262-ПП

В соответствии со статьей 9 Закона города Москвы от 2 ноября 2022 г. № 30 «О бюджете города Москвы на 2023 год и плановый период 2024 и 2025 годов», положениями об управлении государственными программами города Москвы, утвержденными постановлением Правительства Москвы от 4 марта 2011 г. № 56-ПП «Об утверждении Порядка разработки и реализации государственных программ города Москвы», **Правительство Москвы постановляет:**

1. Направить в 2023 году на реализацию Государственной программы города Москвы «Развитие культурно-туристической среды и сохранение культурного наследия» объем бюджетных ассигнований согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Контроль за выполнением настоящего постановления возложить на заместителя Мэра Москвы в Правительстве Москвы – руководителя Аппарата Мэра и Правительства Москвы Сергунину Н.А.

Мэр Москвы **С.С.Собянин**

*Приложение к постановлению Правительства Москвы № 2262-ПП от 21.11.2023 г. не подлежит опубликованию.*

---

## О мерах, направленных на реализацию Государственной программы города Москвы «Спорт Москвы»

Постановление Правительства Москвы от 21 ноября 2023 года № 2263-ПП

В соответствии со статьей 9 Закона города Москвы от 2 ноября 2022 г. № 30 «О бюджете города Москвы на 2023 год и плановый период 2024 и 2025 годов», положениями об управлении государственными программами города Москвы, утвержденными постановлением Правительства Москвы от 4 марта 2011 г. № 56-ПП «Об утверждении Порядка разработки и реализации государственных программ города Москвы», **Правительство Москвы постановляет:**

1. Направить в 2023 году на реализацию Государственной программы города Москвы «Спорт Москвы» объемы бюджетных ассигнований согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Контроль за выполнением настоящего постановления возложить на заместителя Мэра Москвы в Правительстве Москвы по вопросам региональной безопасности и информационной политики Горбенко А.Н.

Мэр Москвы **С.С.Собянин**

*Приложение к постановлению Правительства Москвы № 2263-ПП от 21.11.2023 г. не подлежит опубликованию.*

## О внесении изменений в постановление Правительства Москвы от 30 декабря 2008 г. № 1267-ПП

Постановление Правительства Москвы от 21 ноября 2023 года № 2266-ПП

В соответствии с Законом города Москвы от 8 июля 2009 г. № 25 «О правовых актах города Москвы» **Правительство Москвы постановляет:**

1. Внести изменения в постановление Правительства Москвы от 30 декабря 2008 г. № 1267-ПП «Об утверждении Правил принятия решений о заключении долгосрочных государственных контрактов на выполнение работ, оказание услуг с длительным производственным циклом, поставку товаров» (в редакции постановлений Правительства Москвы от 3 августа 2010 г. № 654-ПП, от 24 февраля 2012 г. № 67-ПП, от 4 марта 2014 г. № 95-ПП, от 31 октября 2014 г. № 643-ПП, от 2 августа 2016 г. № 472-ПП, от 11 июня 2019 г. № 669-ПП, от 12 сентября 2023 г. № 1737-ПП):

1.1. Пункт 1 приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«1. Правила принятия решений о заключении долгосрочных государственных контрактов на выполнение работ, оказание услуг с длительным производственным циклом, поставку товаров (далее – Правила) определяют порядок принятия решений о заключении долгосрочных государственных контрактов на поставку товаров для нужд города Москвы на срок, превышающий срок действия утвержденных лимитов бюджетных обязательств, в том числе условиями которых предусмотрены встречные обязательства, не связанные с предметами их исполнения, и государственных контрактов на выполнение работ, оказание услуг, длительность производственного цикла выполнения, оказания которых превышает срок действия утвержденных в установленном порядке лимитов бюджетных обязательств (далее – контракты).».

1.2. Пункт 2 приложения к постановлению дополнить дефисом в следующей редакции:

«– на срок, превышающий срок действия утвержденных лимитов бюджетных обязательств не более чем на один год, и в пределах средств (с расшифровкой по годам), установленных правовым актом главного распорядителя бюджетных средств.».

1.3. Приложение к постановлению дополнить пунктом 3(1) в следующей редакции:

«3(1). Контракты, предусмотренные дефисом седьмым пункта 2 настоящих Правил, заключаются государственными заказчиками на срок и в пределах средств, установленных правовым актом главного распорядителя бюджетных средств, при соблюдении следующих условий:

3(1).1. Срок исполнения контрактов составляет от двух до трех лет включительно.

3(1).2. Предельный объем средств, предусматриваемых на оплату контракта в период, превышающий срок действия утвержденных лимитов бюджетных обязательств, не должен превышать:

3(1).2.1. Тридцати процентов от предельного объема бюджетных ассигнований, предусмотренного соответствующему главному распорядителю бюджетных средств на второй год планового периода законом города Москвы о бюджете города Москвы на соответствующий финансовый год и плановый период по целевым статьям расходов, сформированным в соответствии с государственными программами города Москвы.

3(1).2.2. Пятидесяти процентов от предельного объема бюджетных ассигнований, предусмотренного соответствующему главному распорядителю бюджетных средств на второй год планового периода законом города Москвы о бюджете города Москвы на соответствующий финансовый год и плановый период по целевым статьям расходов, сформированным в соответствии с непрограммными направлениями деятельности органов государственной власти города Москвы.».

1.4. Приложение к постановлению дополнить пунктом 5(1) в следующей редакции:

«5(1). Государственные заказчики по итогам определения поставщиков (подрядчиков, исполнителей) на поставку товаров, выполнение работ (оказание услуг) для нужд города Москвы в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации о контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд, заключившие государственные контракты, указанные в дефисе седьмом пункта 2 настоящих Правил, до внесения сведений в единую информационную систему в сфере закупок представляют сведения в Департамент финансов города Москвы (в том числе сведения об объемах средств, предусматриваемых на оплату контракта) для учета в качестве принятых бюджетных обязательств.».

2. Контроль за выполнением настоящего постановления возложить на заместителя Мэра Москвы в Правительстве Москвы по вопросам экономической политики и имущественно-земельных отношений Ефимова В.В.

Мэр Москвы **С.С.Собянин**

## О внесении изменений в постановление Правительства Москвы от 17 мая 2011 г. № 210-ПП

Постановление Правительства Москвы от 21 ноября 2023 года № 2267-ПП

В соответствии с Законом города Москвы от 8 июля 2009 г. № 25 «О правовых актах города Москвы» **Правительство Москвы постановляет:**

1. Внести изменения в постановление Правительства Москвы от 17 мая 2011 г. № 210-ПП «Об утверждении Положения о Департаменте экономической политики и развития города Москвы» (в редакции постановлений Правительства Москвы от 10 декабря 2013 г. № 813-ПП, от 18 июня 2014 г. № 342-ПП, от 11 ноября 2014 г. № 645-ПП, от 18 ноября 2014 г. № 682-ПП, от 30 июня 2015 г. № 401-ПП, от 7 июля 2015 г. № 418-ПП, от 13 июля 2015 г. № 429-ПП, от 29 марта 2016 г. № 126-ПП, от 26 октября 2016 г. № 705-ПП, от 10 февраля 2017 г. № 39-ПП, от 31 октября 2017 г. № 809-ПП, от 28 декабря 2017 г. № 1103-ПП, от 27 февраля 2018 г. № 120-ПП, от 15 мая 2018 г. № 438-ПП, от 26 сентября 2018 г. № 1180-ПП, от 18 декабря 2018 г. № 1582-ПП, от 5 марта 2020 г. № 166-ПП, от 24 марта 2020 г. № 216-ПП, от 4 августа 2020 г. № 1186-ПП, от 14 декабря 2020 г. № 2187-ПП, от 13 июля 2021 г. № 1034-ПП, от 10 августа 2021 г. № 1237-ПП, от 23 сентября 2021 г. № 1488-ПП, от 21 октября 2021 г. № 1659-ПП, от 30 ноября 2021 г. № 1888-ПП, от 24 мая 2022 г. № 896-ПП, от 9 августа 2022 г. № 1704-ПП, от 29 ноября 2022 г. № 2624-ПП, от 21 марта 2023 г. № 456-ПП, от 13 июня 2023 г. № 1094-ПП, от 27 июня 2023 г. № 1204-ПП):

1.1. Пункт 2 приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«2. Департамент осуществляет свою деятельность в соответствии с Конституцией Российской Федерации, федеральными конституционными законами, федеральными законами и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, Уставом города Москвы, законами города Москвы, иными правовыми актами города Москвы и настоящим Положением.»

1.2. Пункт 4.1.4 приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«4.1.4. О проектах законов города Москвы об установлении, о введении в действие или прекращении действия налогов (сборов), об изменении налоговых ставок (ставок сборов), порядка уплаты налогов (сборов), установлении (отмене) налоговых льгот (льгот по сборам) и (или) оснований и порядка их применения.»

1.3. Пункт 4.1.9 приложения к постановлению после слов «Об утверждении порядка разработки» дополнить словами «и корректировки».

1.4. Пункт 4.1.10 приложения к постановлению после слов «с единственным поставщиком (подрядчиком, исполнителем),» дополнить словами «начальной цены единицы товара, работы, услуги».

1.5. Приложение к постановлению дополнить пунктом 4.1.19(1) в следующей редакции:

«4.1.19(1). Об организации проектной деятельности в городе Москве.»

1.6. Пункт 4.2.8 приложения к постановлению после слов «с единственным поставщиком (подрядчиком, исполнителем),» дополнить словами «начальной цены единицы товара, работы, услуги».

1.7. Приложение к постановлению дополнить пунктами 4.3.15 и 4.3.16 в следующей редакции:

«4.3.15. Оценку исполнения доходной и расходной частей бюджета города Москвы в установленной сфере деятельности.

4.3.16. Формирование и уточнение перечня налоговых расходов города Москвы и оценку эффективности налоговых расходов города Москвы.»

1.8. В пункте 4.17 приложения к постановлению слова «, мониторинг хода реализации инвестиционных контрактов (договоров) с участием Правительства Москвы, выполнением сторонами контракта своих обязательств в установленной сфере деятельности» исключить.

1.9. Приложение к постановлению дополнить пунктом 4.17(1) в следующей редакции:

«4.17(1). Проводит мониторинг реализации мер экономической поддержки в городе Москве, анализ и оценку эффективности указанных мер, в том числе подготовку предложений по улучшению действующих механизмов реализации мер экономической поддержки хозяйствующих субъектов, осуществляющих деятельность в городе Москве.»

1.10. Приложение к постановлению дополнить пунктами 4.31(4) и 4.31(5) в следующей редакции:

«4.31(4). Координирует работу органов исполнительной власти города Москвы и обеспечивает методическое сопровождение по вопросам стратегического планирования в области социально-экономического развития города Москвы (за исключением документов территориального планирования), в том числе в части достижения целей устойчивого развития города Москвы.

4.31(5). Обеспечивает общую координацию реализации региональных проектов, направленных на достижение национальных проектов, органами исполнительной власти города Москвы, а также достижения показателей для оценки эффективности деятельности высшего должностного лица города Москвы.»

2. Контроль за выполнением настоящего постановления возложить на заместителя Мэра Москвы в Правительстве Москвы по вопросам экономической политики и имущественно-земельных отношений Ефимова В.В.

Мэр Москвы **С.С.Собянин**

## О внесении изменений в постановление Правительства Москвы от 21 декабря 2021 г. № 2118-ПП

Постановление Правительства Москвы от 21 ноября 2023 года № 2268-ПП

В соответствии с Законом города Москвы от 8 июля 2009 г. № 25 «О правовых актах города Москвы» **Правительство Москвы постановляет:**

1. Внести изменения в постановление Правительства Москвы от 21 декабря 2021 г. № 2118-ПП «Об утверждении Положения о региональном государственном контроле (надзоре) в области долевого строительства многоквартирных домов и (или) иных объектов недвижимости в городе Москве и Положения о региональном государственном контроле (надзоре) за деятельностью жилищно-строительных кооперативов, связанной с привлечением средств членов кооперативов для строительства многоквартирных домов в городе Москве» (в редакции постановлений Правительства Москвы от 23 декабря 2021 г. № 2169-ПП, от 25 июля 2022 г. № 1569-ПП, от 10 октября 2023 г. № 1932-ПП):

1.1. Пункты 3.8.7 и 3.8.8 приложения 1 к постановлению признать утратившими силу.

1.2. В абзаце первом пункта 7.5.1 приложения 1 к постановлению слова «пунктом 1.12.1 настоящего Положения» заменить словами «статьей 40 Федерального закона от 31 июля 2020 г. № 248-ФЗ».

1.3. В пункте 7.5.21 приложения 1 к постановлению слова «пунктом 1.12.1 настоящего Положения» заменить словами «статьей 43 Федерального закона от 31 июля 2020 г. № 248-ФЗ».

1.4. Приложение 1 к Положению о региональном государственном контроле (надзоре) в области долевого

строительства многоквартирных домов и (или) иных объектов недвижимости в городе Москве приложения 1 к постановлению изложить в редакции согласно приложению 1 к настоящему постановлению.

1.5. Пункты 3.8.7 и 3.8.8 приложения 2 к постановлению признать утратившими силу.

1.6. В абзаце первом пункта 7.5.1 приложения 2 к постановлению слова «пунктом 1.12.1 настоящего Положения» заменить словами «статьей 40 Федерального закона от 31 июля 2020 г. № 248-ФЗ».

1.7. В пункте 7.5.21 приложения 2 к постановлению слова «пунктом 1.12.1 настоящего Положения» заменить словами «статьей 43 Федерального закона от 31 июля 2020 г. № 248-ФЗ».

1.8. Приложение 1 к Положению о региональном государственном контроле (надзоре) за деятельностью жилищно-строительных кооперативов, связанной с привлечением средств членов кооперативов для строительства многоквартирных домов в городе Москве, приложения 2 к постановлению изложить в редакции согласно приложению 2 к настоящему постановлению.

2. Контроль за выполнением настоящего постановления возложить на заместителя Мэра Москвы в Правительстве Москвы по вопросам градостроительной политики и строительства Бочкарева А.Ю.

Мэр Москвы **С.С.Собянин**

### Приложение 1

к постановлению Правительства Москвы от 21 ноября 2023 г. № 2268-ПП

Внесение изменения в приложение 1 к постановлению Правительства Москвы от 21 декабря 2021 г. № 2118-ПП

### Приложение 1

к Положению о региональном государственном контроле (надзоре) в области долевого строительства многоквартирных домов и (или) иных объектов недвижимости в городе Москве

## Перечень индикаторов риска, используемых при организации регионального государственного контроля (надзора) в области долевого строительства многоквартирных домов и (или) иных объектов недвижимости в городе Москве

1. Отставание фактической степени готовности этапа реализации проекта строительства на 20 и более процентов от степени готовности, предусмотренной первой проектной декларацией, размещенной контролируемым лицом в единой информационной системе жилищного строительства.

2. Наличие в Едином федеральном реестре юридических значимых сведений о фактах деятельности юридических лиц, индивидуальных предпринимателей и иных субъектов экономической деятельности и в Едином федеральном реестре сведений о банкротстве уведомления кредитора о намерении обратиться в суд с заявлением

о признании банкротом контролируемого лица при условии наличия у контролируемого лица непогашенной задолженности по исполнительным производством в размере 10 и более процентов от балансовой стоимости его активов.

3. Заключение контролируемым лицом договоров участия в долевом строительстве, сведения о которых со-

держатся в Едином государственном реестре недвижимости, с аффилированными лицами и (или) паевым инвестиционным фондом в отношении 10 и более процентов продаваемых площадей объекта при условии отсутствия проектного финансирования.

## Приложение 2

к постановлению Правительства Москвы от 21 ноября 2023 г. № 2268-ПП

Внесение изменения в приложение 2 к постановлению Правительства Москвы от 21 декабря 2021 г. № 2118-ПП

## Приложение 1

к Положению о региональном государственном контроле (надзоре) за деятельностью жилищно-строительных кооперативов, связанной с привлечением средств членов кооперативов для строительства многоквартирных домов в городе Москве

### **Перечень индикаторов риска, используемых при организации регионального государственного контроля (надзора) за деятельностью жилищно-строительных кооперативов, связанной с привлечением средств членов кооперативов для строительства многоквартирных домов в городе Москве**

Отставание фактической степени готовности этапа реализации проекта строительства на 20 и более процентов от степени готовности многоквартирного дома, указанной в первой отчетности об осуществлении деятельности жилищно-строительного кооператива (далее – ЖСК), связанной с привлечением денежных средств граждан для строительства ЖСК многоквартирного дома, в том числе об исполнении таким кооперативом своих обязательств перед членами кооператива и иными лицами, размещенной в единой информационной системе жилищного строительства.

### **О внесении изменений в постановления Правительства Москвы от 2 ноября 2012 г. № 614-ПП и от 23 июня 2016 г. № 355-ПП**

Постановление Правительства Москвы от 23 ноября 2023 года № 2272-ПП

В соответствии с Законом города Москвы от 8 июля 2009 г. № 25 «О правовых актах города Москвы» и в целях совершенствования порядка размещения нестационарных торговых объектов при стационарных торговых объектах в городе Москве **Правительство Москвы постановляет:**

1. Внести изменения в постановление Правительства Москвы от 2 ноября 2012 г. № 614-ПП «Об утверждении Положения о взаимодействии органов исполнительной власти города Москвы при организации работы по освобождению земельных участков от незаконно размещенных на них объектов, не являющихся объектами капитального строительства, в том чи-

сле осуществлению демонтажа и (или) перемещения таких объектов» (в редакции постановлений Правительства Москвы от 19 декабря 2012 г. № 740-ПП, от 25 декабря 2012 г. № 807-ПП, от 19 февраля 2013 г. № 87-ПП, от 14 августа 2013 г. № 531-ПП, от 26 ноября 2013 г. № 765-ПП, от 11 декабря 2013 г. № 819-ПП, от 28 ноября 2014 г. № 702-ПП, от 6 марта 2015 г. № 102-ПП, от 11 марта 2015 г. № 110-ПП, от 30 июня 2015 г. № 376-ПП, от 23 июня 2016 г. № 355-ПП, от 20 сентября 2019 г. № 1226-ПП, от 27 декабря 2019 г. № 1857-ПП):

1.1. Пункт 4 постановления изложить в следующей редакции:

«4. Контроль за выполнением настоящего постановления возложить на заместителя Мэра Москвы в Правительстве Москвы по вопросам экономической политики и имущественно-земельных отношений Ефимова В.В. и министра Правительства Москвы, руководителя Департамента городского имущества города Москвы Гамана М.Ф.».

1.2. В дефисе десятом пункта 3.2 приложения 1 к постановлению слово «уведомление» заменить словом «решение».

2. Внести изменения в постановление Правительства Москвы от 23 июня 2016 г. № 355-ПП «О размещении в городе Москве стационарных торговых объектов при стационарных торговых объектах» (в редакции постановлений Правительства Москвы от 28 ноября 2017 г. № 912-ПП, от 13 июня 2018 г. № 550-ПП, от 29 мая 2019 г. № 581-ПП, от 22 сентября 2020 г. № 1555-ПП, от 4 марта 2021 г. № 267-ПП, от 10 октября 2023 г. № 1933-ПП):

2.1. В пунктах 1.7, 1.10, 1.11 и 1.12.2 приложения 1 к постановлению слово «уведомление» в соответствующем падеже заменить словом «решение» в соответствующем падеже.

2.2. Пункт 1.3 приложения 2 к постановлению изложить в следующей редакции:

«1.3. Предоставление государственной услуги осуществляется исключительно в электронной форме с использованием государственной информационной системы «Портал государственных и муниципальных услуг (функций) города Москвы» (далее – Портал), интегрированной с автоматизированной информационной системой «Официальный портал Мэра и Правительства Москвы».».

2.3. Пункт 1.4 приложения 2 к постановлению признать утратившим силу.

2.4. Приложение 2 к постановлению дополнить пунктом 2.3.3.7 в следующей редакции:

«2.3.3.7. Комитетом по архитектуре и градостроительству города Москвы.».

2.5. Пункт 2.4.2 приложения 2 к постановлению изложить в следующей редакции:

«2.4.2. Интересы заявителей, указанных в пункте 2.4.1 настоящего Регламента, могут представлять иные лица, уполномоченные заявителями, являющиеся юридическими лицами или индивидуальными предпринимателями (далее – уполномоченный представитель). Прием запросов (заявлений) на предоставление государственной услуги и иных документов, необходимых для предоставления государственной услуги, от уполномоченных заявителем представителей, являющихся физическими лицами, не предусмотрен.».

2.6. В пункте 2.4.3 приложения 2 к постановлению слова «в электронной форме с использованием Портала» исключить.

2.7. Пункт 2.5.1.1.1 приложения 2 к постановлению изложить в следующей редакции:

«2.5.1.1.1. Запрос (заявление) на предоставление государственной услуги (далее – запрос), заполняемый посредством внесения в интерактивную форму на Портале сведений, указанных в приложении 1 к настоящему Регламенту.».

2.8. Пункт 2.5.1.1.2 приложения 2 к постановлению признать утратившим силу.

2.9. В пунктах 2.5.1.1.3 и 2.5.1.1.4 приложения 2 к постановлению слова «, представляется в копии при предъявлении подлинника» исключить.

2.10. В абзаце втором пункта 2.5.3 приложения 2 к постановлению слова «или нотариуса» исключить.

2.11. В пункте 2.7.3 приложения 2 к постановлению слова «поданных в электронной форме с использованием Портала,» исключить.

2.12. Раздел 2.8 приложения 2 к постановлению изложить в следующей редакции:

«2.8. Отказ в приеме документов, необходимых для предоставления государственной услуги

2.8.1. Основаниями для отказа в приеме документов, необходимых для предоставления государственной услуги, являются:

2.8.1.1. Запрос и иные документы, необходимые для предоставления государственной услуги, не соответствуют требованиям, установленным правовыми актами Российской Федерации, правовыми актами города Москвы, Едиными требованиями и Регламентом.

2.8.1.2. Представление документов, утративших силу, в случае если срок действия документа указан в самом документе либо определен законодательством.

2.8.1.3. Представление неполного комплекта документов, необходимых для предоставления услуги.

2.8.1.4. Представленные документы содержат недостоверные сведения и (или) противоречивые сведения.

2.8.1.5. Подача запроса от имени заявителя не уполномоченным на то лицом.

2.8.1.6. Наличие противоречивых сведений в интерактивной форме запроса и приложенных к нему копиях (электронных образах) документов.

2.8.1.7. Некорректное заполнение обязательных полей в интерактивной форме запроса на Портале.

2.8.1.8. Запрос и иные документы в электронной форме подписаны с использованием электронной подписи, не принадлежащей заявителю (представителю заявителя).

2.8.2. Перечень оснований для отказа в приеме документов, необходимых для предоставления государственной услуги, указанных в пункте 2.8.1 настоящего Регламента, является исчерпывающим.

2.8.3. Решение об отказе в приеме запроса (заявления) на предоставление государственной услуги и документов, необходимых для предоставления государственной услуги, оформляется согласно приложению 2 к настоящему Регламенту.

Решение об отказе в приеме запроса (заявления) на предоставление государственной услуги и документов, необходимых для предоставления государственной услуги, подписывается уполномоченным должностным лицом с использованием усиленной квалифицированной электронной подписи в установленном порядке и направляется заявителю в «личный кабинет» Портала в день регистрации запроса.».

2.13. В пункте 2.10.4 приложения 2 к постановлению слова «при подаче запроса в электронной форме с использованием Портала» исключить.

2.14. Пункт 2.11.2 приложения 2 к постановлению изложить в следующей редакции:

«2.11.2. Документ и (или) информация, подтверждающие предоставление государственной услуги (в том числе отказ в предоставлении государственной услуги),

направляются заявителю в форме электронного документа, подписанного с использованием электронной подписи в установленном порядке, с использованием Портала в «личный кабинет» заявителя на Портале.

Направление результата предоставления государственной услуги в форме электронного документа с использованием Портала не лишает заявителя права получить на бумажном носителе документ, подтверждающий содержание электронного документа, направленного органом исполнительной власти, предоставляющим государственную услугу.».

2.15. Пункты 2.11.3 и 2.11.5 приложения 2 к постановлению признать утратившими силу.

2.16. Раздел 2.13 приложения 2 к постановлению изложить в следующей редакции:

«2.13. Показатели доступности и качества государственной услуги Качество и доступность государственной услуги характеризуются следующим показателем: срок регистрации запроса и иных документов, необходимых для предоставления государственной услуги, – не более одного рабочего дня со дня их поступления в ведомственную систему органа исполнительной власти города Москвы, предоставляющего государственную услугу.».

2.17. В абзаце втором раздела 2.14 приложения 2 к постановлению слова «в электронной форме с использованием Портала» исключить.

2.18. Пункт 3.2.1 приложения 2 к постановлению изложить в следующей редакции:

«3.2.1. Основанием начала выполнения административной процедуры является поступление запроса и иных документов, необходимых для предоставления государственной услуги, в электронной форме с использованием Портала в ведомственную систему органа исполнительной власти города Москвы, предоставляющего государственную услугу.».

2.19. Пункт 3.2.3 приложения 2 к постановлению изложить в следующей редакции:

«3.2.3. Должностное лицо, ответственное за прием и регистрацию документов:

3.2.3.1. Проверяет корректность, полноту указанной информации и читаемость электронных копий (электронных образов) представленных документов, регистрирует полученный запрос и иные документы в системе регистрации и направляет информацию о регистрации запроса и иных документов в «личный кабинет» заявителя на Портале.

3.2.3.2. При наличии оснований, указанных в пункте 2.8.1 настоящего Регламента, направляет заявителю отказ в приеме документов, необходимых для предоставления государственной услуги.».

2.20. В пункте 3.2.5 приложения 2 к постановлению слова «выдача (направление)» заменить словом «направление».

2.21. В пункте 3.4.3.2 приложения 2 к постановлению слова «в пункте 2.10.1» заменить словами «в пунктах 2.10.1.1–2.10.1.5, 2.10.1.9».

2.22. В пункте 3.5.3.3 приложения 2 к постановлению слово «уведомление» заменить словом «решение».

2.23. Пункт 3.6.3.1 приложения 2 к постановлению изложить в следующей редакции:

«3.6.3.1. Проверяет документы, удостоверяющие личность и полномочия лица, получающего документы и (или) информацию, при личной явке заявителя.

Обеспечивает выдачу (направление) заявителю или уполномоченному им лицу документов и (или) информации, подтверждающих предоставление государственной услуги (в том числе решение об отказе в предоставлении государственной услуги).».

2.24. В пункте 5.3.1 приложения 2 к постановлению слова «, а также порядка оформления и выдачи расписки в получении запроса и иных документов (информации) от заявителя» исключить.

2.25. Пункты 5.6.4, 5.6.7–5.6.9 приложения 2 к постановлению признать утратившими силу.

2.26. Приложение 1 к Административному регламенту предоставления государственной услуги «Включение места размещения нестационарного торгового объекта при стационарном торговом объекте в схему размещения нестационарных торговых объектов (внесение изменений в схему размещения)» приложения 2 к постановлению изложить в редакции согласно приложению 1 к настоящему постановлению.

2.27. Приложение 2 к Административному регламенту предоставления государственной услуги «Включение места размещения нестационарного торгового объекта при стационарном торговом объекте в схему размещения нестационарных торговых объектов (внесение изменений в схему размещения)» приложения 2 к постановлению изложить в редакции согласно приложению 2 к настоящему постановлению.

3. Настоящее постановление вступает в силу с 27 ноября 2023 г.

4. Контроль за выполнением настоящего постановления возложить на заместителя Мэра Москвы в Правительстве Москвы – руководителя Аппарата Мэра и Правительства Москвы Сергунину Н.А.

Мэр Москвы **С.С.Собянин**

**Приложение 1**

к постановлению Правительства Москвы  
от 23 ноября 2023 г. № 2272-ПП

Внесение изменения в приложение 2 к постановлению Правительства Москвы от 23 июня 2016 г. № 355-ПП

**Приложение 1**

к Административному регламенту  
предоставления государственной услуги  
«Включение места размещения  
нестационарного торгового объекта  
при стационарном торговом объекте  
в схему размещения нестационарных  
торговых объектов (внесение изменений  
в схему размещения)»

**Состав сведений формы интерактивного заявления с использованием Портала государственных и муниципальных услуг (функций) города Москвы о предоставлении государственной услуги «Включение места размещения нестационарного торгового объекта при стационарном торговом объекте в схему размещения нестационарных торговых объектов (внесение изменений в схему размещения)»**

1. Сведения о цели обращения.
2. Сведения о заявителе.
3. Сведения об уполномоченном представителе заявителя.
4. Сведения об объекте недвижимости, в котором размещен стационарный торговый объект, о правах на здание, строение, сооружение, помещение.
5. Сведения о площади места размещения, специализации и информация о типе архитектурно-художественного решения нестационарного торгового объекта при стационарном торговом объекте.
6. Сведения о получении результата предоставления услуги на бумажном носителе (при необходимости).
7. Подтверждение согласия с условиями предоставления услуги.

**Приложение 2**

к постановлению Правительства Москвы  
от 23 ноября 2023 г. № 2272-ПП

Внесение изменения в приложение 2 к постановлению Правительства Москвы от 23 июня 2016 г. № 355-ПП

**Приложение 2**

к Административному регламенту  
предоставления государственной услуги  
«Включение места размещения  
нестационарного торгового объекта  
при стационарном торговом объекте  
в схему размещения нестационарных  
торговых объектов (внесение изменений  
в схему размещения)»

Сведения о заявителе:

---

Ф.И.О. индивидуального предпринимателя,  
полное наименование юридического лица  
и организационно-правовой формы  
юридического лица  
в лице (для юридических лиц):

---

(Ф.И.О. руководителя или иного  
уполномоченного лица)



## Распоряжения Правительства Москвы



### **О присвоении статуса якорного резидента технопарка и внесении изменений в распоряжение Правительства Москвы от 27 декабря 2018 г. № 918-РП**

Распоряжение Правительства Москвы от 22 ноября 2023 года № 835-РП

В соответствии с постановлением Правительства Москвы от 11 февраля 2016 г. № 38-ПП «О мерах по реализации промышленной и инвестиционной политики в городе Москве», на основании решения Межведомственной комиссии по вопросам присвоения, подтверждения и прекращения статусов в сфере промышленной и инвестиционной деятельности (протокол от 15 сентября 2023 г. № 70):

1. Присвоить статус якорного резидента технопарка «Красный Пролетарий» обществу с ограниченной ответственностью «Просвещение-Союз» (основной государственный регистрационный номер записи о государственной регистрации юридического лица в едином государственном реестре юридических лиц 1207700315657).

2. Внести изменения в распоряжение Правительства Москвы от 27 декабря 2018 г. № 918-РП «О присвоении статуса технопарка, управляющей компании технопарка, якорного резидента технопарка, технопарка, в

отношении которого не применяются отдельные меры стимулирования деятельности, управляющей компании технопарка, в отношении которой не применяются отдельные меры стимулирования деятельности» (в редакции распоряжений Правительства Москвы от 20 июня 2019 г. № 306-РП, от 30 июня 2020 г. № 392-РП, от 7 сентября 2021 г. № 631-РП, от 2 августа 2022 г. № 547-РП, от 3 августа 2022 г. № 557-РП, от 20 декабря 2022 г. № 919-РП, от 28 марта 2023 г. № 196-РП, от 20 июня 2023 г. № 391-РП), изложив пункты 36 и 37 приложения 1 к распоряжению в редакции согласно приложению к настоящему распоряжению.

3. Контроль за выполнением настоящего распоряжения возложить на заместителя Мэра Москвы в Правительстве Москвы – руководителя Аппарата Мэра и Правительства Москвы Сергунину Н.А.

Мэр Москвы **С.С.Собянин**

**Приложение**

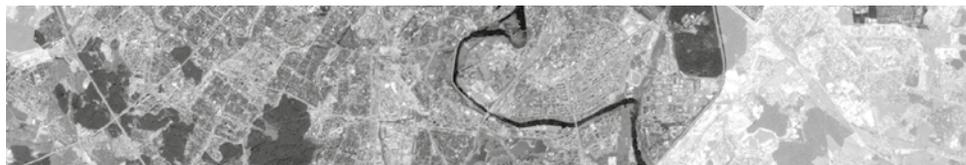
к распоряжению Правительства Москвы  
от 22 ноября 2023 г. № 835-ПП

Внесение изменений в приложение 1 к распоряжению Правительства Москвы от 27 декабря 2018 г. № 918-РП

**Перечень территорий с расположенными на них имущественными комплексами, которым присваивается статус технопарка**

№ п/п	Адрес недвижимого имущества	Вид недвижимого имущества	Кадастровый (условный) номер недвижимого имущества	Правообладатель недвижимого имущества, основной государственный регистрационный номер записи о государственной регистрации юридического лица в едином государственном реестре юридических лиц	Наименование технопарка
1	2	3	4	5	6
36	Российская Федерация, город Москва, вн.тер.г. муниципальный округ Можайский, территория Сколково инновационного центра, бульвар Большой, земельный участок 42/1	Земельный участок	77:15:0020321:1781	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «СКОЛКОВО ИНФРАСТРУКТУРА» 1107746949793	«Сколково»
37	Российская Федерация, город Москва, вн.тер.г. муниципальный округ Можайский, территория Сколково инновационного центра, бульвар Большой, Дом 42, Строение 1	Здание	77:15:0020321:389	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «СКОЛКОВО ИНФРАСТРУКТУРА» 1107746949793	«Сколково»

## Приказы Департамента экономической политики и развития города Москвы



### **Об утверждении экономически обоснованного уровня тарифа на железнодорожные перевозки пассажиров в пригородном сообщении (в пределах города Москвы), осуществляемые акционерным обществом «Центральная пригородная пассажирская компания»**

Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 17 ноября 2023 года № ДПР-ТР-132/23

В соответствии с Федеральным законом от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях», постановлением Правительства Российской Федерации от 05.08.2009 № 643 «О государственном регулировании тарифов, сборов и платы в отношении работ (услуг) субъектов естественных монополий в сфере железнодорожных перевозок», постановлением Правительства Российской Федерации от 10.12.2008 № 950 «Об участии органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в осуществлении государственного регулирования и контроля деятельности субъектов естественных монополий», Методикой расчета экономически обоснованного уровня затрат, учитываемых при формировании экономически обоснованного уровня тарифов за услуги субъектов

естественных монополий в сфере перевозок пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении, утвержденной приказом Федеральной антимонопольной службы от 05.12.2017 № 1649/17 (зарегистрирован Минюстом России 25.01.2018, регистрационный № 49771), Соглашением между Правительством Москвы и Правительством Московской области об организации транспортного обслуживания населения железнодорожным транспортом от 28.04.2011 № 77-506, постановлением Правительства Москвы от 29.09.2009 № 1030-ПП «О регулировании цен (тарифов) в городе Москве», Положением о Департаменте экономической политики и развития города Москвы, утвержденным постановлением Правительства Москвы от 17.05.2011 № 210-ПП, и на основании про-

токола заседания правления Департамента экономической политики и развития города Москвы от 16.11.2023 № ДПР-П-16.11-1/23 приказываю:

1. Утвердить экономически обоснованный уровень тарифа на железнодорожные перевозки пассажиров в пригородном сообщении (в пределах города Москвы), осуществляемые организациями железнодорожного транспорта, имеющими договор (соглашение) по организации транспортного обслуживания населения с уполномоченным органом исполнительной власти города Москвы, осуществляющим функции по реализации государственной политики и осуществлению управления в сфере транспорта, для акционерного общества «Центральная пригородная пассажирская компания» (ОГРН 1057749440781) в размере 4,24 рублей/пасс.-км:

1.1. По направлениям в пределах следующих пассажирских станций и остановочных пунктов:

Москва-Пассажирская-Ярославская – Лось; Лось – Москва-Пассажирская-Ярославская;

Москва-Пассажирская-Казанская – Косино; Косино – Москва-Пассажирская-Казанская;

Москва-Пассажирская-Курская – Новогиреево; Новогиреево – Москва-Пассажирская-Курская;

Новогиреево – Площадь Трех Вокзалов; Площадь Трех Вокзалов – Новогиреево;

Москва-Пассажирская-Курская – Бутово; Бутово – Москва-Пассажирская-Курская;

Площадь Трех Вокзалов – Бутово; Бутово – Площадь Трех Вокзалов;

Москва-Пассажирская-Смоленская – Бутово; Бутово – Москва-Пассажирская-Смоленская;

Москва-Пассажирская-Павелецкая – Бирюлево-Пассажирская; Бирюлево-Пассажирская – Москва-Пассажирская-Павелецкая;

Москва-Пассажирская-Киевская – Переделкино; Переделкино – Москва-Пассажирская-Киевская;

Москва-Пассажирская-Смоленская – Сетунь; Сетунь – Москва-Пассажирская-Смоленская;

Площадь Трех Вокзалов – Сетунь; Сетунь – Площадь Трех Вокзалов;

Москва-Пассажирская-Курская – Сетунь; Сетунь – Москва-Пассажирская-Курская;

Москва-Пассажирская-Смоленская – Рабочий Поселок; Рабочий Поселок – Москва-Пассажирская-Смоленская;

Москва – Рижская – Волоколамская; Волоколамская – Москва – Рижская;

Москва-Пассажирская-Курская – Волоколамская; Волоколамская – Москва-Пассажирская-Курская;

Москва – Бутырская – Марк; Марк – Москва – Бутырская; Марк – Сетунь; Сетунь – Марк;

Марк – Рабочий Поселок; Рабочий Поселок – Марк; Бутово – Волоколамская; Волоколамская – Бутово;

Бутово – Сетунь; Сетунь – Бутово;

Бутово – Рабочий Поселок; Рабочий Поселок – Бутово; Москва-Пассажирская-Киевская – Новопеределкино; Новопеределкино – Москва-Пассажирская-Киевская;

Переделкино – Новогиреево; Новогиреево – Переделкино;

Новопеределкино – Новогиреево; Новогиреево – Новопеределкино.

1.2. По направлениям:

1.2.1. Между пассажирскими станциями и остановочными пунктами, расположенными на территории муниципальных образований, включенных в состав территории города Москвы в соответствии с постановлением Совета Федерации Федерального Собрания Российской Федерации от 27.12.2011 № 560-СФ «Об утверждении изменения границы между субъектами Российской Федерации городом федерального значения Москвой и Московской областью», и не вошедшими в перечень направлений в пределах пассажирских станций и остановочных пунктов, указанных в пункте 1.1 настоящего приказа.

1.2.2. Между пассажирскими станциями и остановочными пунктами, входящими в направления в пределах пассажирских станций и остановочных пунктов, указанных в пункте 1.1 настоящего приказа, и пассажирскими станциями и остановочными пунктами, расположенными на территории муниципальных образований, включенных в состав территории города Москвы в соответствии с постановлением Совета Федерации Федерального Собрания Российской Федерации от 27.12.2011 № 560-СФ «Об утверждении изменения границы между субъектами Российской Федерации городом федерального значения Москвой и Московской областью», и не вошедшими в перечень направлений в пределах пассажирских станций и остановочных пунктов, указанных в пункте 1.1 настоящего приказа.

1.3. По межсубъектным направлениям (по территории города Москвы).

2. Признать утратившим силу приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 29.07.2022 № 124-ГР «Об утверждении экономически обоснованного уровня тарифа на железнодорожные перевозки пассажиров в пригородном сообщении (в пределах города Москвы), осуществляемые акционерным обществом «Центральная пригородная пассажирская компания».

3. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования и распространяет свое действие на правоотношения, возникшие с 01.01.2023.

Заместитель руководителя  
Департамента экономической  
политики и развития  
города Москвы

**Д.В.Путин**

## **О пересмотре базового уровня операционных (подконтрольных) расходов с 2023 года для общества с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Энергосервис», в отношении которого устанавливаются тарифы на услуги по передаче электрической энергии**

Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 20 ноября 2023 года № ДПР-ТР-133/23

В соответствии с Федеральным законом от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях», Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающим порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом Федеральной антимонопольной службы от 19.06.2018 № 834/18 (зарегистрирован Минюстом России 18.12.2018, регистрационный № 53047), Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 (зарегистрирован Минюстом России 20.10.2004, регистрационный № 6076), Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (зарегистрирован Минюстом России 29.02.2012, регистрационный № 23367), согласно предписанию Федеральной антимонопольной службы от 31.10.2023 № СП/93208/23 и на основании протокола заседания правления Департамента экономической политики и развития города Москвы от 20.11.2023 № ДПР-П-20.11-1/23 приказываю:

1. Установить с 2023 года базовый уровень операционных (подконтрольных) расходов для общества с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Энергосервис» (ОГРН 5167746416624) в размере 146 749,61 тыс. руб.

2. Внести следующие изменения в приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 21.12.2021 № 473-ТР «Об установлении на 2022–2026 годы долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки для общества с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Энергосервис», в отношении которого устанавливаются тарифы на услуги по передаче электрической энергии» (в редакции приказов Департамента экономической политики и развития города Москвы от 17.11.2022 № 319-ТР, от 17.11.2022 № 320-ТР):

2.1. В столбце 4 пункта 1 таблицы приложения № 1 к приказу цифры «141,07» заменить цифрами «125,14».

2.2. В столбце 4 пункта 1 таблицы приложения № 1 к приказу значение «х» для 2023 года заменить цифрами «146,75».

3. Признать утратившим силу приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 17.11.2022 № 319-ТР «О пересмотре базового уровня операционных (подконтрольных) расходов с 2023 года для общества с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Энергосервис», в отношении которого устанавливаются тарифы на услуги по передаче электрической энергии».

4. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования.

Заместитель руководителя  
Департамента экономической  
политики и развития  
города Москвы  
**Д.В. Путин**

## **О корректировке на 2024 год необходимой валовой выручки для акционерного общества «Оборонэнерго» в лице филиала «Центральный», в отношении которого устанавливаются тарифы на услуги по передаче электрической энергии**

Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 20 ноября 2023 года № ДПР-ТР-134/23

В соответствии с Федеральным законом от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях», Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающим порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом Федеральной антимонопольной службы от 10.03.2022 № 196/22 (зарегистрирован Минюстом России 07.11.2022, регистрационный № 70823), Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 (зарегистрирован Минюстом России 20.10.2004, регистрационный № 6076), Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (зарегистрирован Минюстом России 29.02.2012, регистрационный № 23367), Методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 18.03.2015 № 421-э (зарегистрирован Минюстом России 23.04.2015, регистрационный № 37029), и на основании протокола заседания правления Департамента экономической политики и развития города Москвы от 20.11.2023 № ДПР-П-20.11-3/23 приказываю:

1. Осуществить корректировку на 2024 год необходимой валовой выручки акционерного общества «Оборонэнерго» (ОГРН 1097746264230) в лице филиала «Центральный» (без учета оплаты потерь).

2. Внести изменения в приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 17.12.2019 № 342-ТР «Об установлении на 2020–2024 годы долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки для акционерного общества «Оборонэнерго» в лице филиала «Центральный», в отношении которого устанавливаются тарифы на услуги по передаче электрической энергии» (в редакции приказов Департамента экономической политики и развития города Москвы от 21.12.2020 № 385-ТР, от 21.12.2021 № 461-ТР, от 15.11.2022 № 163-ТР), изложив приложение 2 к приказу в редакции согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 15.11.2022 № 163-ТР «О корректировке на 2023–2024 годы необходимой валовой выручки для акционерного общества «Оборонэнерго» в лице филиала «Центральный», в отношении которого устанавливаются тарифы на услуги по передаче электрической энергии».

4. Настоящий приказ вступает в силу с 01.01.2024.

Заместитель руководителя  
Департамента экономической  
политики и развития  
города Москвы  
**Д.В.Путин**

**Приложение**

к приказу Департамента экономической политики и развития города Москвы от 20.11.2023 № ДПР-ТР-134/23

**Приложение 2**

к приказу Департамента экономической политики и развития города Москвы от 17.12.2019 № 342-ТР

**НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА**

акционерного общества «Оборонэнерго» в лице филиала «Центральный» на 2020–2024 годы (без учета оплаты потерь)

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	Акционерное общество «Оборонэнерго» в лице филиала «Центральный»	2020	114 973,48
		2021	113 531,62
		2022	171 489,60
		2023	158 533,48
		2024	308 582,63

### **О корректировке на 2024–2025 годы необходимой валовой выручки для общества с ограниченной ответственностью «Энергии Технологии», в отношении которого устанавливаются тарифы на услуги по передаче электрической энергии**

Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 20 ноября 2023 года № ДПР-ТР-135/23

В соответствии с Федеральным законом от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях», Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающим порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом Федеральной антимонопольной службы от 10.03.2022 № 196/22 (зарегистрирован Минюстом России 07.11.2022, регистрационный № 70823), Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 (зарегистрирован Минюстом России 20.10.2004, регистрационный № 6076), Методическими указаниями по расчету тарифов

на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (зарегистрирован Минюстом России 29.02.2012, регистрационный № 23367), Методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 18.03.2015 № 421-э (зарегистрирован Минюстом России 23.04.2015, регистрационный № 37029), и на основании протокола заседания правления Департамента экономической политики и развития города Москвы от 20.11.2023 № ДПР-П-20.11-3/23 приказываю:

1. Осуществить корректировку на 2024–2025 годы необходимой валовой выручки общества с ограничен-

ной ответственностью «Энергии Технологии» (ОГРН 5077746554606) (без учета оплаты потерь).

2. Внести изменения в приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 21.12.2020 № 406-ТР «Об установлении на 2021–2025 годы долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки для общества с ограниченной ответственностью «Энергии Технологии» в отношении которого устанавливаются тарифы на услуги по передаче электрической энергии» (в редакции приказов Департамента экономической политики и развития города Москвы от 21.12.2021 № 463-ТР, от 15.11.2022 № 173-ТР), изложив приложение 2 к приказу в редакции согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 15.11.2022 № 173-ТР «О корректировке на 2023–2025 годы необходимой валовой выручки для общества с ограниченной ответственностью «Энергии Технологии», в отношении которого устанавливаются тарифы на услуги по передаче электрической энергии».

4. Настоящий приказ вступает в силу с 01.01.2024.

Заместитель руководителя  
Департамента экономической  
политики и развития  
города Москвы  
**Д.В.Путин**

#### Приложение

к приказу Департамента экономической  
политики и развития города Москвы  
от 20.11.2023 № ДПР-ТР-135/23

#### Приложение 2

к приказу Департамента экономической  
политики и развития города Москвы  
от 21.12.2020 № 406-ТР

### НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА общества с ограниченной ответственностью «Энергии Технологии» на 2021–2025 годы (без учета оплаты потерь)

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергии Технологии»	2021	330 260,73
		2022	576 766,95
		2023	468 861,86
		2024	542 299,00
		2025	531 189,57

## **О корректировке на 2024–2026 годы необходимой валовой выручки для общества с ограниченной ответственностью «Техпромэксперт», в отношении которого устанавливаются тарифы на услуги по передаче электрической энергии**

Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 20 ноября 2023 года № ДПР-ТР-136/23

В соответствии с Федеральным законом от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях», Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающим порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом Федеральной антимонопольной службы от 10.03.2022 № 196/22 (зарегистрирован Минюстом России 07.11.2022, регистрационный № 70823), Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 (зарегистрирован Минюстом России 20.10.2004, регистрационный № 6076), Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (зарегистрирован Минюстом России 29.02.2012, регистрационный № 23367), Методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 18.03.2015 № 421-э (зарегистрирован Минюстом России 23.04.2015, регистрационный № 37029), и на основании протокола заседания правления Департамента экономической политики и развития города Москвы 20.11.2023 № ДПР-П-20.11-3/23 приказываю:

1. Осуществить корректировку на 2024–2026 годы необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Техпромэксперт» (ОГРН 1117746620166) (без учета оплаты потерь).

2. Внести изменения в приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 21.12.2021 № 468-ТР «Об установлении на 2022–2026 годы долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки для общества с ограниченной ответственностью «Техпромэксперт», в отношении которого устанавливаются тарифы на услуги по передаче электрической энергии» (в редакции приказа Департамента экономической политики и развития города Москвы от 15.11.2022 № 170-ТР), изложив приложение № 2 к приказу в редакции согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 15.11.2022 № 170-ТР «О корректировке на 2023–2026 годы необходимой валовой выручки для общества с ограниченной ответственностью «Техпромэксперт», в отношении которого устанавливаются тарифы на услуги по передаче электрической энергии».

4. Настоящий приказ вступает в силу с 01.01.2024.

Заместитель руководителя  
Департамента экономической  
политики и развития  
города Москвы  
**Д.В.Путин**

**Приложение**

к приказу Департамента экономической политики и развития города Москвы от 20.11.2023 № ДПР-ТР-136/23

**Приложение № 2**

к приказу Департамента экономической политики и развития города Москвы от 21.12.2021 № 468-ТР

**НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА общества с ограниченной ответственностью «Техпромэксперт» на 2022–2026 годы (без учета оплаты потерь)**

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Техпромэксперт»	2022	49 221,51
		2023	113 074,51
		2024	86 634,97
		2025	93 974,48
		2026	95 157,85

**О корректировке на 2024 год необходимой валовой выручки для акционерного общества «Ремонтно-строительное предприятие», в отношении которого устанавливаются тарифы на услуги по передаче электрической энергии**

Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 20 ноября 2023 года № ДПР-ТР-137/23

В соответствии с Федеральным законом от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях», Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающим порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом Федеральной антимонопольной службы от 10.03.2022 № 196/22 (зарегистрирован Минюстом России 07.11.2022, регистрационный № 70823), Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 (зарегистрирован Минюстом России 20.10.2004, регистрационный № 6076), Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индек-

сации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (зарегистрирован Минюстом России 29.02.2012, регистрационный № 23367), Методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 18.03.2015 № 421-э (зарегистрирован Минюстом России 23.04.2015, регистрационный № 37029), и на основании протокола заседания правления Департамента экономической политики и развития города Москвы от 20.11.2023 № ДПР-П-20.11-3/23 приказываю:

1. Осуществить корректировку на 2024 год необходимой валовой выручки акционерного общества «Ремонтно-строительное предприятие» (ОГРН 1105074005332) (без учета оплаты потерь).

2. Внести изменения в приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 17.12.2019

№ 348-ТР «Об установлении на 2020–2024 годы долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки для открытого акционерного общества «Ремонтно-строительное предприятие», в отношении которого устанавливаются тарифы на услуги по передаче электрической энергии» (в редакции приказов Департамента экономической политики и развития города Москвы от 21.12.2020 № 392-ТР, от 21.12.2021 № 469-ТР, от 15.12.2022 № 175-ТР), изложив приложение 2 к приказу в редакции согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от

15.11.2022 № 175-ТР «О корректировке на 2023–2024 годы необходимой валовой выручки для акционерного общества «Ремонтно-строительное предприятие», в отношении которого устанавливаются тарифы на услуги по передаче электрической энергии».

4. Настоящий приказ вступает в силу с 01.01.2024.

Заместитель руководителя  
Департамента экономической  
политики и развития  
города Москвы  
**Д.В.Путин**

#### Приложение

к приказу Департамента экономической  
политики и развития города Москвы  
от 20.11.2023 № ДПР-ТР-137/23

#### Приложение 2

к приказу Департамента экономической  
политики и развития города Москвы  
от 17.12.2019 № 348-ТР

### **НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА акционерного общества «Ремонтно-строительное предприятие» на 2020–2024 годы (без учета оплаты потерь)**

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	Акционерное общество «Ремонтно-строительное предприятие»	2020	200 624,33
		2021	148 403,93
		2022	117 160,48
		2023	160 672,68
		2024	200 734,81

### **О корректировке на 2024–2027 годы необходимой валовой выручки для общества с ограниченной ответственностью «Каскад-Энергосеть», в отношении которого устанавливаются тарифы на услуги по передаче электрической энергии**

Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы  
от 20 ноября 2023 года № ДПР-ТР-138/23

В соответствии с Федеральным законом от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях», Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их пре-

дельных уровней, предусматривающим порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом Федеральной антимонопольной службы от 10.03.2022 № 196/22 (зарегистрирован Минюстом России 07.11.2022, регистрационный № 70823), Методическими указаниями

по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 (зарегистрирован Минюстом России 20.10.2004, регистрационный № 6076), Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (зарегистрирован Минюстом России 29.02.2012, регистрационный № 23367), Методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 18.03.2015 № 421-э (зарегистрирован Минюстом России 23.04.2015, регистрационный № 37029), и на основании протокола заседания правления Департамента экономической политики и развития города Москвы от 20.11.2023 № ДПР-П-20.11-3/23 приказываю:

1. Осуществить корректировку на 2024–2027 годы необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Каскад-Энергосеть» (ОГРН 1054004005395) (без учета оплаты потерь).

2. Внести изменения в приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 15.11.2022 № 161-ТР «Об установлении на 2023–2027 годы долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки для общества с ограниченной ответственностью «Каскад-Энергосеть», в отношении которого устанавливаются тарифы на услуги по передаче электрической энергии», изложив приложение № 2 к приказу в редакции согласно приложению к настоящему приказу.

3. Настоящий приказ вступает в силу с 01.01.2024.

Заместитель руководителя  
Департамента экономической  
политики и развития  
города Москвы  
**Д.В.Путин**

#### Приложение

к приказу Департамента экономической  
политики и развития города Москвы  
от 20.11.2023 № ДПР-ТР-138/23

#### Приложение № 2

к приказу Департамента экономической  
политики и развития города Москвы  
от 15.11.2022 № 161-ТР

### НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА общества с ограниченной ответственностью «Каскад-Энергосеть» на 2023–2027 годы (без учета оплаты потерь)

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Каскад-Энергосеть»	2023	108 305,23
		2024	133 420,17
		2025	240 619,72
		2026	243 720,59
		2027	246 913,25

## О корректировке на 2024 год необходимой валовой выручки для акционерного общества «Международный аэропорт «Внуково», в отношении которого устанавливаются тарифы на услуги по передаче электрической энергии

Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 20 ноября 2023 года № ДПР-ТР-139/23

В соответствии с Федеральным законом от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях», Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающим порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом Федеральной антимонопольной службы от 10.03.2022 № 196/22 (зарегистрирован Минюстом России 07.11.2022, регистрационный № 70823), Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 (зарегистрирован Минюстом России 20.10.2004, регистрационный № 6076), Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (зарегистрирован Минюстом России 29.02.2012, регистрационный № 23367), Методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 18.03.2015 № 421-э (зарегистрирован Минюстом России 23.04.2015, регистрационный № 37029), и на основании протокола заседания правления Департамента экономической политики и развития города Москвы от 20.11.2023 № ДПР-П-20.11-3/23 приказываю:

1. Осуществить корректировку на 2024 год необходимой валовой выручки акционерного общества «Международный аэропорт «Внуково» (ОГРН 1027700024835) (без учета оплаты потерь).

2. Внести изменения в приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 17.12.2019 № 340-ТР «Об установлении на 2020–2024 годы долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки для акционерного общества «Международный аэропорт «Внуково» в отношении которого устанавливаются тарифы на услуги по передаче электрической энергии» (в редакции приказов Департамента экономической политики и развития города Москвы от 21.12.2020 № 383-ТР, от 10.12.2021 № 291-ТР, от 15.11.2022 № 169-ТР), изложив приложение 2 к приказу в редакции согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 15.11.2022 № 169-ТР «О корректировке на 2023–2024 годы необходимой валовой выручки для акционерного общества «Международный аэропорт «Внуково», в отношении которого устанавливаются тарифы на услуги по передаче электрической энергии».

4. Настоящий приказ вступает в силу с 01.01.2024.

Заместитель руководителя  
Департамента экономической  
политики и развития  
города Москвы  
**Д.В.Путин**

**Приложение**

к приказу Департамента экономической политики и развития города Москвы от 20.11.2023 № ДПР-ТР-139/23

**Приложение 2**

к приказу Департамента экономической политики и развития города Москвы от 17.12.2019 № 340-ТР

**НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА акционерного общества «Международный аэропорт «Внуково» на 2020–2024 годы (без учета оплаты потерь)**

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	Акционерное общество «Международный аэропорт «Внуково»	2020	24 303,79
		2021	18 099,62
		2022	25 395,28
		2023	25 410,63
		2024	28 475,35

**О корректировке на 2024 год необходимой валовой выручки для акционерного общества «Управление технической эксплуатации выставки достижений народного хозяйства», в отношении которого устанавливаются тарифы на услуги по передаче электрической энергии**

Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 20 ноября 2023 года № ДПР-ТР-140/23

В соответствии с Федеральным законом от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях», Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающим порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом Федеральной антимонопольной службы от 10.03.2022 № 196/22 (зарегистрирован Минюстом России 07.11.2022, регистрационный № 70823), Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 (зарегистрирован Минюстом России 20.10.2004, регистрационный № 6076), Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемым с применением метода долгосрочной индексации

необходимой валовой выручки, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (зарегистрирован Минюстом России 29.02.2012, регистрационный № 23367), Методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 18.03.2015 № 421-э (зарегистрирован Минюстом России 23.04.2015, регистрационный № 37029), и на основании протокола заседания правления Департамента экономической политики и развития города Москвы от 20.11.2023 № ДПР-П-20.11-3/23 приказываю:

1. Осуществить корректировку на 2024 год необходимой валовой выручки акционерного общества «Управление технической эксплуатации выставки достижений народного хозяйства» (ОГРН 1027700001515) (без учета оплаты потерь).

2. Внести изменения в приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 17.12.2019 № 344-ТР «Об установлении на 2020–2024 годы долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки для акционерного общества «Управление технической эксплуатации выставки достижений народного хозяйства», в отношении которого устанавливаются тарифы на услуги по передаче электрической энергии» (в редакции приказов Департамента экономической политики и развития города Москвы от 21.12.2020 № 402-ТР, от 10.12.2021 № 304-ТР, от 15.11.2022 № 162-ТР), изложив приложение 2 к приказу в редакции согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы

от 15.11.2022 № 162-ТР «О корректировке на 2023–2024 годы необходимой валовой выручки для акционерного общества «Управление технической эксплуатации выставки достижений народного хозяйства», в отношении которого устанавливаются тарифы на услуги по передаче электрической энергии».

4. Настоящий приказ вступает в силу с 01.01.2024.

Заместитель руководителя  
Департамента экономической  
политики и развития  
города Москвы  
**Д.В.Путин**

#### Приложение

к приказу Департамента экономической политики и развития города Москвы от 20.11.2023 № ДПП-ТР-140/23

#### Приложение 2

к приказу Департамента экономической политики и развития города Москвы от 17.12.2019 № 344-ТР

### **НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА акционерного общества «Управление технической эксплуатации выставки достижений народного хозяйства» на 2020–2024 годы (без учета оплаты потерь)**

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	Акционерное общество «Управление технической эксплуатации выставки достижений народного хозяйства»	2020	41 124,85
		2021	52 298,79
		2022	60 418,97
		2023	103 136,76
		2024	138 029,28

## О корректировке на 2024 год необходимой валовой выручки для акционерного общества «Мосводоканал», в отношении которого устанавливаются тарифы на услуги по передаче электрической энергии

Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 20 ноября 2023 года № ДПР-ТР-141/23

В соответствии с Федеральным законом от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях», Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающим порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом Федеральной антимонопольной службы от 10.03.2022 № 196/22 (зарегистрирован Минюстом России 07.11.2022, регистрационный № 70823), Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 (зарегистрирован Минюстом России 20.10.2004, регистрационный № 6076), Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (зарегистрирован Минюстом России 29.02.2012, регистрационный № 23367), Методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 18.03.2015 № 421-э (зарегистрирован Минюстом России 23.04.2015, регистрационный № 37029), и на основании протокола заседания правления Департамента экономической политики и развития города Москвы от 20.11.2023 № ДПР-П-20.11-3/23 приказываю:

1. Осуществить корректировку на 2024 год необходимой валовой выручки акционерного общества «Мосводоканал» (ОГРН 1127747298250) (без учета оплаты потерь).

2. Внести изменения в приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 17.12.2019 № 347-ТР «Об установлении на 2020–2024 годы долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки для акционерного общества «Мосводоканал» в отношении которого устанавливаются тарифы на услуги по передаче электрической энергии» (в редакции приказов Департамента экономической политики и развития города Москвы от 21.12.2020 № 403-ТР, от 10.12.2021 № 305-ТР, от 15.11.2022 № 159-ТР), изложив приложение 2 к приказу в редакции согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 15.11.2022 № 159-ТР «О корректировке на 2023–2024 годы необходимой валовой выручки для акционерного общества «Мосводоканал», в отношении которого устанавливаются тарифы на услуги по передаче электрической энергии».

4. Настоящий приказ вступает в силу с 01.01.2024.

Заместитель руководителя  
Департамента экономической  
политики и развития  
города Москвы  
**Д.В.Путин**

**Приложение**

к приказу Департамента экономической политики и развития города Москвы от 20.11.2023 № ДПР-ТР-141/23

**Приложение 2**

к приказу Департамента экономической политики и развития города Москвы от 17.12.2019 № 347-ТР

**НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА акционерного общества «Мосводоканал» на 2020–2024 годы (без учета оплаты потерь)**

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	Акционерное общество «Мосводоканал»	2020	10 837,74
		2021	11 258,35
		2022	10 071,38
		2023	11 848,06
		2024	11 032,69

**О корректировке на 2024 год необходимой валовой выручки для открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (Московской дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго – филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги»), в отношении которого устанавливаются тарифы на услуги по передаче электрической энергии**

Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 20 ноября 2023 года № ДПР-ТР-142/23

В соответствии с Федеральным законом от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях», Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающим порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом Федеральной антимонопольной службы от 10.03.2022 № 196/22 (зарегистрирован Минюстом России 07.11.2022, регистрационный № 70823), Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом Федеральной службы по

тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 (зарегистрирован Минюстом России 20.10.2004, регистрационный № 6076), Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (зарегистрирован Минюстом России 29.02.2012, регистрационный № 23367), Методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 18.03.2015 № 421-э (зарегистрирован Минюстом России 23.04.2015, регистрационный

№ 37029), и на основании протокола заседания правления Департамента экономической политики и развития города Москвы от 20.11.2023 № ДПР-П-20.11-3/23 приказываю:

1. Осуществить корректировку на 2024 год необходимой валовой выручки открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (Московской дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго – филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги») (ОГРН 1037739877295) (без учета оплаты потерь).

2. Внести изменения в приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 17.12.2019 № 346-ТР «Об установлении на 2020–2024 годы долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки для открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (Московской дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения «Трансэнерго» – филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги»), в отношении которого устанавливаются тарифы на услуги по передаче электрической энергии» (в редакции приказов Департамента экономической политики и развития города Москвы от 21.12.2020 № 404-ТР, от 21.12.2021 № 471-ТР, от 15.11.2022 № 164-ТР), изложив приложение 2 к приказу в редакции согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 15.11.2022 № 164-ТР «О корректировке на 2023–2024 годы необходимой валовой выручки для открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (Московской дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения «Трансэнерго» – филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги»), в отношении которого устанавливаются тарифы на услуги по передаче электрической энергии».

4. Настоящий приказ вступает в силу с 01.01.2024.

Заместитель руководителя  
Департамента экономической  
политики и развития  
города Москвы  
**Д.В.Путин**

#### Приложение

к приказу Департамента экономической политики и развития города Москвы от 20.11.2023 № ДПР-ТР-142/23

#### Приложение 2

к приказу Департамента экономической политики и развития города Москвы от 17.12.2019 № 346-ТР

### **НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (Московской дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения «Трансэнерго» – филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги») на 2020–2024 годы (без учета оплаты потерь)**

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (Московская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение «Трансэнерго» – филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги»)	2020	171 432,81
		2021	178 005,40
		2022	180 676,77
		2023	192 683,06
		2024	209 304,63

## **О корректировке на 2024–2026 годы необходимой валовой выручки для акционерного общества «Особая экономическая зона «Технополис Москва», в отношении которого устанавливаются тарифы на услуги по передаче электрической энергии**

Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 20 ноября 2023 года № ДПР-ТР-143/23

В соответствии с Федеральным законом от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях», Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающим порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом Федеральной антимонопольной службы от 10.03.2022 № 196/22 (зарегистрирован Минюстом России 07.11.2022, регистрационный № 70823), Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 (зарегистрирован Минюстом России 20.10.2004, регистрационный № 6076), Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (зарегистрирован Минюстом России 29.02.2012, регистрационный № 23367), Методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 18.03.2015 № 421-э (зарегистрирован Минюстом России 23.04.2015, регистрационный № 37029), и на основании протокола заседания правления Департамента экономической политики и развития города Москвы от 20.11.2023 № ДПР-П-20.11-3/23 приказываю:

1. Осуществить корректировку на 2024–2026 годы необходимой валовой выручки акционерного общества «Особая экономическая зона «Технополис Москва» (ОГРН 1157746364060) (без учета оплаты потерь).

2. Внести изменения в приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 21.12.2021 № 472-ТР «Об установлении на 2022–2026 годы долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки для акционерного общества «Особая экономическая зона «Технополис Москва», в отношении которого устанавливаются тарифы на услуги по передаче электрической энергии» (в редакции приказа Департамента экономической политики и развития города Москвы от 15.11.2022 № 157-ТР), изложив приложение № 2 к приказу в редакции согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 15.11.2022 № 157-ТР «О корректировке на 2023–2026 годы необходимой валовой выручки для акционерного общества «Особая экономическая зона «Технополис Москва», в отношении которого устанавливаются тарифы на услуги по передаче электрической энергии».

4. Настоящий приказ вступает в силу с 01.01.2024.

Заместитель руководителя  
Департамента экономической  
политики и развития  
города Москвы  
**Д.В.Путин**

**Приложение**

к приказу Департамента экономической политики и развития города Москвы от 20.11.2023 № ДПР-ТР-143/23

**Приложение № 2**

к приказу Департамента экономической политики и развития города Москвы от 21.12.2021 № 472-ТР

**НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА акционерного общества «Особая экономическая зона «Технополис Москва» на 2022–2026 годы (без учета оплаты потерь)**

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	Акционерное общество «Особая экономическая зона «Технополис Москва»	2022	18 620,39
		2023	0,00
		2024	11 623,16
		2025	17 240,20
		2026	17 240,20

**О корректировке на 2024–2026 годы необходимой валовой выручки для общества с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Энергосервис», в отношении которого устанавливаются тарифы на услуги по передаче электрической энергии**

Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 20 ноября 2023 года № ДПР-ТР-144/23

В соответствии с Федеральным законом от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях», Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающим порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом Федеральной антимонопольной службы от 10.03.2022 № 196/22 (зарегистрирован Минюстом России 07.11.2022, регистрационный № 70823), Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 (зарегистрирован Минюстом России 20.10.2004, регистрационный № 6076), Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых

с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (зарегистрирован Минюстом России 29.02.2012, регистрационный № 23367), Методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 18.03.2015 № 421-э (зарегистрирован Минюстом России 23.04.2015, регистрационный № 37029), и на основании протокола заседания правления Департамента экономической политики и развития города Москвы от 20.11.2023 № ДПР-П-20.11-3/23 приказываю:

1. Осуществить корректировку на 2024–2026 годы необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Энергосервис» (ОГРН 5167746416624) (без учета оплаты потерь).

2. Внести изменения в приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 21.12.2021 № 473-ТР «Об установлении на 2022–2026 годы долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки для общества с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Энергосервис», в отношении которого устанавливаются тарифы на услуги по передаче электрической энергии» (в редакции приказов Департамента экономической политики и развития города Москвы от 17.11.2022 № 319-ТР, от 17.11.2022 № 320-ТР), изложив приложение № 2 к приказу в редакции согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы

от 17.11.2022 № 320-ТР «О корректировке на 2023–2026 годы необходимой валовой выручки для общества с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Энергосервис», в отношении которого устанавливаются тарифы на услуги по передаче электрической энергии».

4. Настоящий приказ вступает в силу с 01.01.2024.

Заместитель руководителя  
Департамента экономической  
политики и развития  
города Москвы  
**Д.В.Путин**

#### Приложение

к приказу Департамента экономической  
политики и развития города Москвы  
от 20.11.2023 № ДПР-ТР-144/23

#### Приложение № 2

к приказу Департамента экономической  
политики и развития города Москвы  
от 21.12.2021 № 473-ТР

### **НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА общества с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Энергосервис» на 2022–2026 годы (без учета оплаты потерь)**

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Энергосервис»	2022	738 808,15
		2023	813 609,41
		2024	891 301,95
		2025	950 388,40
		2026	952 072,06

## Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Энергосервис», обслуживающего преимущественно одного потребителя, на 2024 год

Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 20 ноября 2023 года № ДПР-ТР-145/23

В соответствии с Федеральным законом от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях», Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающим порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом Федеральной антимонопольной службы от 10.03.2022 № 196/22 (зарегистрирован Минюстом России 07.11.2022, регистрационный № 70823), Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 (зарегистрирован Минюстом России 20.10.2004, регистрационный № 6076), Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (зарегистрирован Минюстом России 29.02.2012, регистрационный № 23367), Методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой

деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 18.03.2015 № 421-э (зарегистрирован Минюстом России 23.04.2015, регистрационный № 37029), и на основании протокола заседания правления Департамента экономической политики и развития города Москвы от 20.11.2023 № ДПР-П-20.11-3/23 приказываю:

1. Установить с 01.01.2024 по 31.12.2024 тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Энергосервис» (ОГРН 5167746416624), обслуживающего преимущественно одного потребителя, согласно приложению к настоящему приказу.

2. Признать утратившим силу приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 17.11.2022 № 321-ТР «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Энергосервис», обслуживающего преимущественно одного потребителя, на 2023 год».

3. Настоящий приказ вступает в силу с 01.01.2024.

Заместитель руководителя  
Департамента экономической  
политики и развития  
города Москвы  
**Д.В.Путин**

### Приложение

к приказу Департамента экономической  
политики и развития города Москвы  
от 20.11.2023 № ДПР-ТР-145/23

### ТАРИФЫ на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Энергосервис», обслуживающего преимущественно одного потребителя, на 2024 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	I полугодие (с 01.01.2024 по 30.06.2024)	II полугодие (с 01.07.2024 по 31.12.2024)
1	2	3	4	5
1.	Двухставочный тариф			
1.1.	– ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	384 953,81	405 733,20
1.2.	– ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	81,13	81,13
2.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,61596	0,64483

№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя	Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов)
		тыс. руб.	тыс. руб.	млн. кВт. ч
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Энергосервис»	518 890,75	0	22,32

## О корректировке на 2024–2026 годы необходимой валовой выручки для общества с ограниченной ответственностью «ГАЛИОН», в отношении которого устанавливаются тарифы на услуги по передаче электрической энергии

Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 20 ноября 2023 года № ДПП-ТР-146/23

В соответствии с Федеральным законом от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях», Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающим порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом Федеральной антимонопольной службы от 10.03.2022 № 196/22 (зарегистрирован Минюстом России 07.11.2022, регистрационный № 70823), Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 (зарегистрирован Минюстом России 20.10.2004, регистрационный № 6076), Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом

Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (зарегистрирован Минюстом России 29.02.2012, регистрационный № 23367), Методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 18.03.2015 № 421-э (зарегистрирован Минюстом России 23.04.2015, регистрационный № 37029), и на основании протокола заседания правления Департамента экономической политики и развития города Москвы от 20.11.2023 № ДПП-П-20.11-3/23 приказываю:

1. Осуществить корректировку на 2024–2026 годы необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «ГАЛИОН» (ОГРН 517746006312) (без учета оплаты потерь).

2. Внести изменения в приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 21.12.2021 № 479-ТР «Об установлении на 2022–2026 годы долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки для общества с ограниченной ответствен-

ностью «ГАЛИОН», в отношении которого устанавливаются тарифы на услуги по передаче электрической энергии» (в редакции приказа Департамента экономической политики и развития города Москвы от 15.11.2022 № 180-ТР), изложив приложение № 2 к приказу в редакции согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 15.11.2022 № 180-ТР «О корректировке на 2023–2026 годы необходимой валовой выручки для общества с ограниченной ответственностью «ГАЛИОН», в отношении которого устанавливаются тарифы на услуги по передаче электрической энергии».

4. Настоящий приказ вступает в силу с 01.01.2024.

Заместитель руководителя  
Департамента экономической  
политики и развития  
города Москвы  
**Д.В.Путин**

#### Приложение

к приказу Департамента экономической  
политики и развития города Москвы  
от 20.11.2023 № ДПР-ТР-146/23

#### Приложение № 2

к приказу Департамента экономической  
политики и развития города Москвы  
от 21.12.2021 № 479-ТР

### **НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА общества с ограниченной ответственностью «ГАЛИОН» на 2022–2026 годы (без учета оплаты потерь)**

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	Общество с ограниченной ответственностью «ГАЛИОН»	2022	29 412,64
		2023	14 063,36
		2024	37 230,82
		2025	47 219,27
		2026	47 552,96

### **О корректировке на 2024–2027 годы необходимой валовой выручки для общества с ограниченной ответственностью «Городская электросетевая компания», в отношении которого устанавливаются тарифы на услуги по передаче электрической энергии**

Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 20 ноября 2023 года № ДПР-ТР-147/23

В соответствии с Федеральным законом от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях», Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»,

Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающим порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом Федеральной антимонопольной службы от 10.03.2022

№ 196/22 (зарегистрирован Минюстом России 07.11.2022, регистрационный № 70823), Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 (зарегистрирован Минюстом России 20.10.2004, регистрационный № 6076), Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (зарегистрирован Минюстом России 29.02.2012, регистрационный № 23367), Методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 18.03.2015 № 421-э (зарегистрирован Минюстом России 23.04.2015, регистрационный № 37029), и на основании протокола заседания правления Департамента экономической политики и развития города Москвы от 20.11.2023 № ДПП-П-20.11-3/23 приказываю:

1. Осуществить корректировку на 2024–2027 годы необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Городская электросетевая компания» (ОГРН 1187746863182) (без учета оплаты потерь).

2. Внести изменения в приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 15.11.2022 № 184-ТР «Об установлении на 2023–2027 годы долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки для общества с ограниченной ответственностью «Городская электросетевая компания», в отношении которого устанавливаются тарифы на услуги по передаче электрической энергии», изложив приложение № 2 к приказу в редакции согласно приложению к настоящему приказу.

3. Настоящий приказ вступает в силу с 01.01.2024.

Заместитель руководителя  
Департамента экономической  
политики и развития  
города Москвы  
**Д.В.Путин**

#### Приложение

к приказу Департамента экономической  
политики и развития города Москвы  
от 20.11.2023 № ДПП-ТР-147/23

#### Приложение № 2

к приказу Департамента экономической  
политики и развития города Москвы  
от 15.11.2022 № 184-ТР

### **НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА для общества с ограниченной ответственностью «Городская электросетевая компания» на 2023–2027 годы (без учета оплаты потерь)**

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Городская электросетевая компания»	2023	121 209,06
		2024	175 572,85
		2025	171 646,11
		2026	175 437,66
		2027	179 341,44

## **О корректировке на 2024–2027 годы необходимой валовой выручки для общества с ограниченной ответственностью «МОНОЛИТ ЭНЕРГО», в отношении которого устанавливаются тарифы на услуги по передаче электрической энергии**

Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 20 ноября 2023 года № ДПР-ТР-148/23

В соответствии с Федеральным законом от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях», Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающим порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом Федеральной антимонопольной службы от 10.03.2022 № 196/22 (зарегистрирован Минюстом России 07.11.2022, регистрационный № 70823), Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 (зарегистрирован Минюстом России 20.10.2004, регистрационный № 6076), Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (зарегистрирован Минюстом России 29.02.2012, регистрационный № 23367), Методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 18.03.2015 № 421-э (зарегистрирован Минюстом России 23.04.2015, регистрационный № 37029), и на основании протокола заседания правления Департамента экономической политики и развития города Москвы от 20.11.2023 № ДПР-П-20.11-3/23 приказываю:

1. Осуществить корректировку на 2024–2027 годы необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «МОНОЛИТ ЭНЕРГО» (ОГРН 1207700280480) (без учета оплаты потерь).

2. Внести изменения в приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 15.11.2022 № 179-ТР «Об установлении на 2023–2027 годы долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки для общества с ограниченной ответственностью «МОНОЛИТ ЭНЕРГО», в отношении которого устанавливаются тарифы на услуги по передаче электрической энергии», изложив приложение № 2 к приказу в редакции согласно приложению к настоящему приказу.

3. Настоящий приказ вступает в силу с 01.01.2024.

Заместитель руководителя  
Департамента экономической  
политики и развития  
города Москвы  
**Д.В.Путин**

**Приложение**

к приказу Департамента экономической политики и развития города Москвы от 20.11.2023 № ДПР-ТР-148/23

**Приложение № 2**

к приказу Департамента экономической политики и развития города Москвы от 15.11.2022 № 179-ТР

**НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА общества с ограниченной ответственностью «МОНОЛИТ ЭНЕРГО» на 2023–2027 годы (без учета оплаты потерь)**

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	Общество с ограниченной ответственностью «МОНОЛИТ ЭНЕРГО»	2023	497 397,17
		2024	593 440,70
		2025	626 033,86
		2026	630 047,75
		2027	634 180,45

**Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями города Москвы на 2024 год**

Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 20 ноября 2023 года № ДПР-ТР-149/23

В соответствии с Федеральным законом от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях», Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 (зарегистрирован Минюстом России 20.10.2004, регистрационный № 6076), Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (зарегистрирован Минюстом России 29.02.2012, регистрационный № 23367), Методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от

18.03.2015 № 421-э (зарегистрирован Минюстом России 23.04.2015, регистрационный № 37029), Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающим порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом Федеральной антимонопольной службы от 10.03.2022 № 196/22 (зарегистрирован Минюстом России 07.11.2022, регистрационный № 70823), и на основании протокола заседания правления Департамента экономической политики и развития города Москвы от 20.11.2023 № ДПР-П-20.11-3/23 приказываю:

1. Установить с 01.01.2024 по 31.12.2024 индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории города Москвы согласно приложению к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу с 01.01.2024.

Заместитель руководителя  
Департамента экономической  
политики и развития  
города Москвы  
**Д.В.Путин**

## Приложение

к приказу Департамента экономической  
политики и развития города Москвы  
от 20.11.2023 № ДПР-ТР-149/23

**ИНДИВИДУАЛЬНЫЕ ТАРИФЫ на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов  
между сетевыми организациями города Москвы**

№ п/п	Наименование сетевых организаций	I полугодие (с 01.01.2024 по 30.06.2024)			II полугодие (с 01.07.2024 по 31.12.2024)		
		Двухставочный тариф		Односта- вочный тариф	Двухставочный тариф		Односта- вочный тариф
		ставка за содержание электриче- ских сетей	ставка на оплату техноло- гического расхода (потерь)		ставка за содержание электриче- ских сетей	ставка на оплату техноло- гического расхода (потерь)	
		руб./ МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./ МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Публичное акционерное общество «Россети Московский регион» – акционерное общество «Оборонэнерго» в лице филиала «Центральный»	883 570,87	3,88	1,43547	920 869,19	4,00	1,48052
2.	Публичное акционерное общество «Россети Московский регион» – общество с ограниченной ответственностью «Энергии Технологии»	339 264,30	69,02	0,75841	339 644,62	69,02	0,74052
3.	Акционерное общество «Объединенная энергетическая компания» – общество с ограниченной ответственностью «Техпромэксперт»	196 526,91	90,92	0,46315	196 526,91	71,94	0,45390
4.	Публичное акционерное общество «Россети Московский регион» – акционерное общество «Ремонтно-строительное предприятие»	231 316,10	226,23	0,89477	266 186,86	226,23	0,99555
5.	Публичное акционерное общество «Россети Московский регион» – общество с ограниченной ответственностью «Каскад-Энергосеть»	177 762,09	147,29	0,61997	180 766,13	147,28	0,62831
6.	Акционерное общество «Объединенная энергетическая компания» – акционерное общество «Международный аэропорт «Внуково»	609 530,57	274,70	1,24994	626 492,05	248,57	1,25097
7.	Акционерное общество «Объединенная энергетическая компания» – акционерное общество «Управление технической эксплуатации Выставки достижений народного хозяйства»	1 300 445,47	31,41	3,26942	1 300 445,47	30,34	3,29270

№ п/п	Наименование сетевых организаций	I полугодие (с 01.01.2024 по 30.06.2024)			II полугодие (с 01.07.2024 по 31.12.2024)		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
1	2	3	4	5	6	7	8
8.	Акционерное общество «Объединенная энергетическая компания» – акционерное общество «Мосводоканал»	303 820,49	67,07	0,62842	327 500,15	67,32	0,67136
9.	Публичное акционерное общество «Россети Московский регион» – открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (Московская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги»)	646 648,61	111,33	1,22992	646 648,61	111,34	1,26949
10.	Публичное акционерное общество «Россети Московский регион» – акционерное общество «Особая экономическая зона «Технополис Москва»	196 270,91	229,50	0,62173	180 385,31	230,10	0,59951
11.	Публичное акционерное общество «Россети Московский регион» – общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Энергосервис»	443 843,08	81,36	0,75302	390 556,08	81,34	0,70713
12.	Публичное акционерное общество «Россети Московский регион» – общество с ограниченной ответственностью «Галион»	480 638,32	654,61	1,46094	495 879,36	654,62	1,47443
13.	Акционерное общество «Объединенная энергетическая компания» – общество с ограниченной ответственностью «Городская электросетевая компания»	456 866,17	221,13	1,12358	441 188,58	365,24	1,24378
14.	Публичное акционерное общество «Россети Московский регион» – общество с ограниченной ответственностью «МОНОЛИТ ЭНЕРГО»	1 485 992,72	369,76	2,84639	1 487 848,08	369,76	2,84953

## Об установлении на 2024–2028 годы долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям акционерным обществом «Управление технической эксплуатации Выставки достижений народного хозяйства»

Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 21 ноября 2023 года № ДПР-ТР-150/23

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», Регламентом открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 07.06.2013 № 163 (зарегистрирован Минюстом России 04.07.2013, регистрационный № 28979), Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э (зарегистрирован Минюстом России 16.07.2013, регистрационный № 29078), и на основании протокола заседания правления Департамента экономической политики и развития города Москвы от 21.11.2023 № ДПР-П-21.11-1/23 приказываю:

1. Установить на 2024–2028 годы долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям акционерным обществом «Управление технической эксплуатации Выставки достижений народного хозяйства» (ОГРН 1027700001515), с использованием метода индексации установленных тарифов (приложение № 1).

2. Установить на 2024–2028 годы долгосрочные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую

потребителям акционерным обществом «Управление технической эксплуатации Выставки достижений народного хозяйства» (приложение № 2).

3. Тарифы, указанные в пункте 2 настоящего приказа, действуют с 01.01.2024 по 31.12.2028.

4. Признать утратившими силу:

4.1. Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 29.11.2018 № 205-ТР «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям акционерным обществом «Управление технической эксплуатации Выставки достижений народного хозяйства», на 2019–2023 годы».

4.2. Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 21.11.2022 № 436-ТР «О корректировке на 2023 год установленных долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям акционерным обществом «Управление технической эксплуатации Выставки достижений народного хозяйства».

5. Настоящий приказ вступает в силу с 01.01.2024.

Заместитель руководителя  
Департамента экономической  
политики и развития  
города Москвы  
**Д.В.Путин**

### Приложение № 1

к приказу Департамента экономической  
политики и развития города Москвы  
от 21.11.2023 № ДПР-ТР-150/23

### ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям акционерным обществом «Управление технической эксплуатации Выставки достижений народного хозяйства» с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
		тыс. руб.	%	%		
1.	2024	40 440,17	–	–	–	–
2.	2025	–	1,0	–	–	–
3.	2026	–	1,0	–	–	–
4.	2027	–	1,0	–	–	–
5.	2028	–	1,0	–	–	–

## Приложение № 2

к приказу Департамента экономической  
политики и развития города Москвы  
от 21.11.2023 № ДПР-ТР-150/23

**ТАРИФЫ на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям акционерным обществом  
«Управление технической эксплуатации Выставки достижений народного хозяйства»**

№ п/п	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуциро- ванный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС)							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	2 716,24	-	-	-	-	-
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	3 007,99	-	-	-	-	-
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	2 960,03	-	-	-	-	-
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	2 960,03	-	-	-	-	-
		с 01.01.2026 по 30.06.2026	2 960,03	-	-	-	-	-
		с 01.07.2026 по 31.12.2026	3 165,34	-	-	-	-	-
		с 01.01.2027 по 30.06.2027	3 117,24	-	-	-	-	-
		с 01.07.2027 по 31.12.2027	3 117,24	-	-	-	-	-
		с 01.01.2028 по 30.06.2028	3 117,24	-	-	-	-	-
		с 01.07.2028 по 31.12.2028	3 238,60	-	-	-	-	-
	двухставочный	-	-	-	-	-	-	-
	ставка за тепло- вую энергию, руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-
	ставка за содер- жание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	-	-	-	-	-	-	-

## Об установлении на 2024–2028 годы долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Геруда»

Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 21 ноября 2023 года № ДПР-ТР-151/23

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», Регламентом открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 07.06.2013 № 163 (зарегистрирован Минюстом России 04.07.2013, регистрационный № 28979), Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э (зарегистрирован Минюстом России 16.07.2013, регистрационный № 29078), и на основании протокола заседания правления Департамента экономической политики и развития города Москвы от 21.11.2023 № ДПР-П-21.11-1/23 приказываю:

1. Установить на 2024–2028 годы долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Геруда» (ОГРН 1037715047040), с использованием метода индексации установленных тарифов (приложение № 1).

2. Установить на 2024–2028 годы долгосрочные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую

потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Геруда» (приложение № 2).

3. Тарифы, указанные в пункте 2 настоящего приказа, действуют с 01.01.2024 по 31.12.2028.

4. Признать утратившими силу:

4.1. Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 15.11.2018 № 175-ТР «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Геруда», на 2019–2023 годы».

4.2. Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 16.11.2022 № 187-ТР «О корректировке на 2023 год установленных долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Геруда».

5. Настоящий приказ вступает в силу с 01.01.2024.

Заместитель руководителя  
Департамента экономической  
политики и развития  
города Москвы  
**Д.В.Путин**

### Приложение № 1

к приказу Департамента экономической политики и развития города Москвы от 21.11.2023 № ДПР-ТР-151/23

### ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Геруда» с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
		тыс. руб.	%	%		
1.	2024	43 019,12	–	–	–	–
2.	2025	–	1,0	–	–	–
3.	2026	–	1,0	–	–	–
4.	2027	–	1,0	–	–	–
5.	2028	–	1,0	–	–	–

## Приложение № 2

к приказу Департамента экономической  
политики и развития города Москвы  
от 21.11.2023 № ДПР-ТР-151/23

**ТАРИФЫ на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям обществом  
с ограниченной ответственностью «Геруда»**

№ п/п	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуциро- ванный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС)							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	2049,98	-	-	-	-	-
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	2192,57	-	-	-	-	-
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	2154,40	-	-	-	-	-
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	2154,40	-	-	-	-	-
		с 01.01.2026 по 30.06.2026	1959,59	-	-	-	-	-
		с 01.07.2026 по 31.12.2026	1959,59	-	-	-	-	-
		с 01.01.2027 по 30.06.2027	1959,59	-	-	-	-	-
		с 01.07.2027 по 31.12.2027	2008,84	-	-	-	-	-
		с 01.01.2028 по 30.06.2028	2001,18	-	-	-	-	-
		с 01.07.2028 по 31.12.2028	2001,18	-	-	-	-	-
	двухставочный	-	-	-	-	-	-	-
	ставка за тепло- вую энергию, руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-
	ставка за содер- жание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	-	-	-	-	-	-	-
2.	Для населения (с учетом НДС)							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	2459,98	-	-	-	-	-
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	2631,08	-	-	-	-	-
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	2585,28	-	-	-	-	-

№ п/п	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	2585,28	–	–	–	–	–
		с 01.01.2026 по 30.06.2026	2351,51	–	–	–	–	–
		с 01.07.2026 по 31.12.2026	2351,51	–	–	–	–	–
		с 01.01.2027 по 30.06.2027	2351,51	–	–	–	–	–
		с 01.07.2027 по 31.12.2027	2410,61	–	–	–	–	–
		с 01.01.2028 по 30.06.2028	2401,42	–	–	–	–	–
		с 01.07.2028 по 31.12.2028	2401,42	–	–	–	–	–
	двухставочный	–	–	–	–	–	–	–
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	–	–	–	–	–	–	–
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	–	–	–	–	–	–	–

## Об установлении на 2024–2028 годы долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Государственным бюджетным учреждением социального обслуживания Московской области «Центр социально-медицинской реабилитации инвалидов и ветеранов боевых действий «Ясенки»

Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 21 ноября 2023 года № ДПП-ТР-152/23

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», Регламентом открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 07.06.2013 № 163 (зарегистрирован Минюстом России 04.07.2013, регистрационный № 28979), Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э (зарегистрирован Минюстом России 16.07.2013, регистрационный № 29078), и на основании протокола заседания правления Департамента экономи-

ческой политики и развития города Москвы от 21.11.2023 № ДПП-П-21.11-1/23 приказываю:

1. Установить на 2024–2028 годы долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Государственным бюджетным учреждением социального обслуживания Московской области «Центр социально-медицинской реабилитации инвалидов и ветеранов боевых действий «Ясенки» (ОГРН 1065074070709), с использованием метода индексации установленных тарифов (приложение № 1).

2. Установить на 2024–2028 годы долгосрочные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Государственным бюджетным учреждением

социального обслуживания Московской области «Центр социально-медицинской реабилитации инвалидов и ветеранов боевых действий «Ясенки» (приложение № 2).

3. Тарифы, указанные в пункте 2 настоящего приказа, действуют с 01.01.2024 по 31.12.2028.

4. Признать утратившими силу:

4.1. Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 15.11.2018 № 172-ТР «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Государственным бюджетным учреждением социального обслуживания Московской области «Центр социально-медицинской реабилитации инвалидов и ветеранов боевых действий «Ясенки», на 2019–2023 годы».

4.2. Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 16.11.2022 № 188-ТР «О кор-

ректировке на 2023 год установленных долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Государственным бюджетным учреждением социального обслуживания Московской области «Центр социально-медицинской реабилитации инвалидов и ветеранов боевых действий «Ясенки».

5. Настоящий приказ вступает в силу с 01.01.2024.

Заместитель руководителя  
Департамента экономической  
политики и развития  
города Москвы  
**Д.В.Путин**

#### Приложение № 1

к приказу Департамента экономической  
политики и развития города Москвы  
от 21.11.2023 № ДПП-ТР-152/23

**ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Государственным бюджетным учреждением социального обслуживания Московской области «Центр социально-медицинской реабилитации инвалидов и ветеранов боевых действий «Ясенки» с использованием метода индексации установленных тарифов**

№ п/п	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
		тыс. руб.	%	%		
1.	2024	2 785,80	–	–	–	–
2.	2025	–	1,0	–	–	–
3.	2026	–	1,0	–	–	–
4.	2027	–	1,0	–	–	–
5.	2028	–	1,0	–	–	–

## Приложение № 2

к приказу Департамента экономической  
политики и развития города Москвы  
от 21.11.2023 № ДПР-ТР-152/23

**ТАРИФЫ на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Государственным бюджетным учреждением социального обслуживания Московской области «Центр социально-медицинской реабилитации инвалидов и ветеранов боевых действий «Ясенки»**

№ п/п	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС)							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	2 190,68	-	-	-	-	-
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	2 395,11	-	-	-	-	-
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	2 395,11	-	-	-	-	-
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	2 482,42	-	-	-	-	-
		с 01.01.2026 по 30.06.2026	2 482,42	-	-	-	-	-
		с 01.07.2026 по 31.12.2026	2 628,81	-	-	-	-	-
		с 01.01.2027 по 30.06.2027	2 628,81	-	-	-	-	-
		с 01.07.2027 по 31.12.2027	2 650,48	-	-	-	-	-
		с 01.01.2028 по 30.06.2028	2 650,48	-	-	-	-	-
		с 01.07.2028 по 31.12.2028	2 831,98	-	-	-	-	-
	двухставочный	-	-	-	-	-	-	-
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	-	-	-	-	-	-	-
2.	Для населения (с учетом НДС)							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	2 628,82	-	-	-	-	-
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	2 874,13	-	-	-	-	-
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	2 874,13	-	-	-	-	-
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	2 978,90	-	-	-	-	-

№ п/п	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
		с 01.01.2026 по 30.06.2026	2 978,90	–	–	–	–	–
		с 01.07.2026 по 31.12.2026	3 154,57	–	–	–	–	–
		с 01.01.2027 по 30.06.2027	3 154,57	–	–	–	–	–
		с 01.07.2027 по 31.12.2027	3 180,58	–	–	–	–	–
		с 01.01.2028 по 30.06.2028	3 180,58	–	–	–	–	–
		с 01.07.2028 по 31.12.2028	3 398,38	–	–	–	–	–
	двухставочный	–	–	–	–	–	–	–
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	–	–	–	–	–	–	–
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	–	–	–	–	–	–	–

## Об установлении на 2024–2028 годы долгосрочных тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую Государственным бюджетным учреждением социального обслуживания Московской области «Центр социально-медицинской реабилитации инвалидов и ветеранов боевых действий «Ясенки» потребителям с использованием закрытой системы горячего водоснабжения

Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 21 ноября 2023 года № ДПР-ТР-153/23

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э (зарегистрирован Минюстом России 25.02.2014, регистрационный № 31412), Регламентом установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 16.07.2014 № 1154-э (зарегистрирован Минюстом России 19.08.2014,

регистрационный № 33655), и на основании протокола заседания правления Департамента экономической политики и развития города Москвы от 21.11.2023 № ДПР-П-21.11-1/23 приказываю:

1. Установить на 2024–2028 годы долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую Государственным бюджетным учреждением социального обслуживания Московской области «Центр социально-медицинской реабилитации инвалидов и ветеранов боевых действий «Ясенки» (ОГРН 1065074070709) потребителям с использованием закрытой системы горячего водоснабжения с применением метода индексации (приложение № 1).

2. Установить на 2024–2028 годы долгосрочные тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую Государственным бюджетным учреждением социального обслуживания Московской области «Центр социально-медицинской реабилитации инвалидов и ветеранов боевых действий «Ясенки» потребителям с использованием закрытой системы горячего водоснабжения (приложение № 2).

3. Тарифы, указанные в пункте 2 настоящего приказа, действуют с 01.01.2024 по 31.12.2028.

4. Признать утратившими силу:

4.1. Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 13.12.2018 № 288-ТР «Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую Государственным бюджетным учреждением социального обслуживания Московской области «Центр социально-медицинской реабилитации инвалидов и ветеранов боевых действий «Ясенки» потребителям с использованием закрытой системы горячего водоснабжения, на 2019–2023 годы».

4.2. Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 16.11.2022 № 189-ТР «О корректировке на 2023 год установленных долгосрочных тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую Государственным бюджетным учреждением социального обслуживания Московской области «Центр социально-медицинской реабилитации инвалидов и ветеранов боевых действий «Ясенки» потребителям с использованием закрытой системы горячего водоснабжения».

5. Настоящий приказ вступает в силу с 01.01.2024.

Заместитель руководителя  
Департамента экономической  
политики и развития  
города Москвы  
**Д.В.Путин**

#### Приложение № 1

к приказу Департамента экономической  
политики и развития города Москвы  
от 21.11.2023 № ДПП-ТР-153/23

### **ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую Государственным бюджетным учреждением социального обслуживания Московской области «Центр социально-медицинской реабилитации инвалидов и ветеранов боевых действий «Ясенки» потребителям с использованием закрытой системы горячего водоснабжения с применением метода индексации**

№п/п	Вид товара (услуги)	Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
					Уровень потерь воды, %	Удельный расход электрической энергии, кВт·ч/куб. м
1.	Горячее водоснабжение	2024	0,00	–	0,00	–
		2025	–	–	0,00	–
		2026	–	–	0,00	–
		2027	–	–	0,00	–
		2028	–	–	0,00	–

## Приложение № 2

к приказу Департамента экономической  
политики и развития города Москвы  
от 21.11.2023 № ДПР-ТР-153/23

**ТАРИФЫ на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую Государственным бюджетным учреждением социального обслуживания Московской области «Центр социально-медицинской реабилитации инвалидов и ветеранов боевых действий «Ясенки» потребителям с использованием закрытой системы горячего водоснабжения**

№ п/п	Наименование потребителей	Период действия тарифа	Тарифы, руб./куб. м
1.	Население (с учетом НДС)	с 01.01.2024 по 30.06.2024	159,06
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	173,03
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	173,03
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	180,16
		с 01.01.2026 по 30.06.2026	180,07
		с 01.07.2026 по 31.12.2026	189,70
		с 01.01.2027 по 30.06.2027	189,70
		с 01.07.2027 по 31.12.2027	192,16
		с 01.01.2028 по 30.06.2028	192,16
		с 01.07.2028 по 31.12.2028	204,13
2.	Прочие потребители (без учета НДС)	с 01.01.2024 по 30.06.2024	132,55
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	144,19
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	144,19
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	150,13
		с 01.01.2026 по 30.06.2026	150,06
		с 01.07.2026 по 31.12.2026	158,08
		с 01.01.2027 по 30.06.2027	158,08
		с 01.07.2027 по 31.12.2027	160,13
		с 01.01.2028 по 30.06.2028	160,13
		с 01.07.2028 по 31.12.2028	170,11

## **Об установлении на 2024–2028 годы долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Федеральным казенным учреждением здравоохранения «Санаторий «Ватутинки» Министерства внутренних дел Российской Федерации»**

Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 21 ноября 2023 года № ДПР-ТР-154/23

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», Регламентом открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 07.06.2013 № 163 (зарегистрирован Минюстом России 04.07.2013, регистрационный № 28979), Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э (зарегистрирован Минюстом России 16.07.2013, регистрационный № 29078), и на основании протокола заседания правления Департамента экономической политики и развития города Москвы от 21.11.2023 № ДПР-П-21.11-1/23 приказываю:

1. Установить на 2024–2028 годы долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Федеральным казенным учреждением здравоохранения «Санаторий «Ватутинки» Министерства внутренних дел Российской Федерации» (ОГРН 1025006034569), с использованием метода индексации установленных тарифов (приложение № 1).

2. Установить на 2024–2028 годы долгосрочные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Федеральным казенным учреждением здравоохранения «Санаторий «Ватутинки» Министерства внутренних дел Российской Федерации» (приложение № 2).

3. Тарифы, указанные в пункте 2 настоящего приказа, действуют с 01.01.2024 по 31.12.2028.

4. Признать утратившими силу:

4.1. Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 15.11.2018 № 177-ТР «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Федеральным казенным учреждением здравоохранения «Санаторий «Ватутинки» Министерства внутренних дел Российской Федерации», на 2019–2023 годы».

4.2. Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 16.11.2022 № 192-ТР «О корректировке на 2023 год установленных долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Федеральным казенным учреждением здравоохранения «Санаторий «Ватутинки» Министерства внутренних дел Российской Федерации».

5. Настоящий приказ вступает в силу с 01.01.2024.

Заместитель руководителя  
Департамента экономической  
политики и развития  
города Москвы  
**Д.В.Путин**

## Приложение № 1

к приказу Департамента экономической политики и развития города Москвы от 21.11.2023 № ДПП-ТР-154/23

**ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Федеральным казенным учреждением здравоохранения «Санаторий «Ватутинки» Министерства внутренних дел Российской Федерации» с использованием метода индексации установленных тарифов**

№ п/п	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
		тыс. руб.	%	%	–	–
1.	2024	2 516,85	–	–	–	–
2.	2025	–	1,0	–	–	–
3.	2026	–	1,0	–	–	–
4.	2027	–	1,0	–	–	–
5.	2028	–	1,0	–	–	–

## Приложение № 2

к приказу Департамента экономической политики и развития города Москвы от 21.11.2023 № ДПП-ТР-154/23

**ТАРИФЫ на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Федеральным казенным учреждением здравоохранения «Санаторий «Ватутинки» Министерства внутренних дел Российской Федерации»**

№ п/п	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС)							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	1 620,56	–	–	–	–	–
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	1 823,59	–	–	–	–	–
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	1 823,59	–	–	–	–	–
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	1 871,86	–	–	–	–	–
		с 01.01.2026 по 30.06.2026	1 871,86	–	–	–	–	–
		с 01.07.2026 по 31.12.2026	2 018,35	–	–	–	–	–
		с 01.01.2027 по 30.06.2027	2 014,84	–	–	–	–	–

№ п/п	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
		с 01.07.2027 по 31.12.2027	2 014,84	-	-	-	-	-
		с 01.01.2028 по 30.06.2028	2 014,84	-	-	-	-	-
		с 01.07.2028 по 31.12.2028	2 172,30	-	-	-	-	-
	двухставочный	-	-	-	-	-	-	-
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	-	-	-	-	-	-	-
2.	Для населения (с учетом НДС)							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	1 944,67	-	-	-	-	-
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	2 188,31	-	-	-	-	-
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	2 188,31	-	-	-	-	-
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	2 246,23	-	-	-	-	-
		с 01.01.2026 по 30.06.2026	2 246,23	-	-	-	-	-
		с 01.07.2026 по 31.12.2026	2 422,02	-	-	-	-	-
		с 01.01.2027 по 30.06.2027	2 417,81	-	-	-	-	-
		с 01.07.2027 по 31.12.2027	2 417,81	-	-	-	-	-
		с 01.01.2028 по 30.06.2028	2 417,81	-	-	-	-	-
		с 01.07.2028 по 31.12.2028	2 606,76	-	-	-	-	-
	двухставочный	-	-	-	-	-	-	-
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	-	-	-	-	-	-	-

## О корректировке на 2024 год установленных долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям акционерным обществом «Теплоэнергетическое предприятие»

Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 21 ноября 2023 года № ДПР-ТР-155/23

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», Регламентом открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 07.06.2013 № 163 (зарегистрирован Минюстом России 04.07.2013, регистрационный № 28979), Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э (зарегистрирован Минюстом России 16.07.2013, регистрационный № 29078), и на основании протокола заседания правления Департамента экономической политики и развития города Москвы от 21.11.2023 № ДПР-П-21.11-1/23 приказываю:

1. Осуществить корректировку на 2024 год установленных долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям акционерным обществом «Теплоэнергетическое предприятие» (ОГРН 1145029013392).

2. Внести изменения в приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 15.11.2019 № 190-ТР «Об установлении долгосрочных тарифов на

тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям акционерным обществом «Теплоэнергетическое предприятие», на 2020–2024 годы» (в редакции приказов Департамента экономической политики и развития города Москвы от 30.12.2019 № 444-ТР, от 30.11.2020 № 214-ТР, от 25.11.2021 № 231-ТР, от 16.11.2022 № 194-ТР), изложив приложение 2 к приказу в редакции согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 16.11.2022 № 194-ТР «О корректировке на 2023–2024 годы установленных долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям акционерным обществом «Теплоэнергетическое предприятие».

4. Настоящий приказ вступает в силу с 01.01.2024.

Заместитель руководителя  
Департамента экономической  
политики и развития  
города Москвы  
**Д.В.Путин**

### Приложение

к приказу Департамента экономической политики и развития города Москвы от 21.11.2023 № ДПР-ТР-155/23

### Приложение 2

к приказу Департамента экономической политики и развития города Москвы от 15.11.2019 № 190-ТР

## ТАРИФЫ на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям акционерным обществом «Теплоэнергетическое предприятие»

№ п/п	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС)							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2020 по 30.06.2020	1 589,70	–	–	–	–	–
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1 653,33	–	–	–	–	–
с 01.01.2021 по 30.06.2021		1 653,33	–	–	–	–	–	

№ п/п	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуциро- ванный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 714,23	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 714,23	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 30.11.2022	1 815,81	-	-	-	-	-
		с 01.12.2022 по 31.12.2023	1 924,46	-	-	-	-	-
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	1 924,46	-	-	-	-	-
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	2 104,58	-	-	-	-	-
	двухставочный	-	-	-	-	-	-	-
	ставка за тепло- вую энергию, руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-
	ставка за содер- жание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	-	-	-	-	-	-	-
2.	Для населения (с учетом НДС)							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2020 по 30.06.2020	1 907,64	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1 984,00	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 984,00	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	2 057,08	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	2 057,08	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 30.11.2022	2 178,97	-	-	-	-	-
		с 01.12.2022 по 31.12.2023	2 309,35	-	-	-	-	-
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	2 309,35	-	-	-	-	-
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	2 525,50	-	-	-	-	-
	двухставочный	-	-	-	-	-	-	-
	ставка за тепло- вую энергию, руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-
	ставка за содер- жание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	-	-	-	-	-	-	-

## Об установлении на 2024–2028 годы долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Газпром энерго» в лице Центрального филиала

Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 21 ноября 2023 года № ДПР-ТР-156/23

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», Регламентом открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 07.06.2013 № 163 (зарегистрирован Минюстом России 04.07.2013, регистрационный № 28979), Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э (зарегистрирован Минюстом России 16.07.2013, регистрационный № 29078), и на основании протокола заседания правления Департамента экономической политики и развития города Москвы от 21.11.2023 № ДПР-П-21.11-1/23 приказываю:

1. Установить на 2024–2028 годы долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Газпром энерго» (ОГРН 1027739841370) в лице Центрального филиала, с использованием метода индексации установленных тарифов (приложение № 1).

2. Установить на 2024–2028 годы долгосрочные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую

потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Газпром энерго» в лице Центрального филиала (приложения № 2, 3).

3. Тарифы, указанные в пункте 2 настоящего приказа, действуют с 01.01.2024 по 31.12.2028.

4. Признать утратившими силу:

4.1. Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 18.12.2018 № 375-ТР «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Газпром энерго» в лице Центрального филиала, на 2019–2023 годы».

4.2. Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 16.11.2022 № 196-ТР «О корректировке на 2023 год установленных долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Газпром энерго» в лице Центрального филиала».

5. Настоящий приказ вступает в силу с 01.01.2024.

Заместитель руководителя  
Департамента экономической  
политики и развития  
города Москвы  
**Д.В.Путин**

### Приложение № 1

к приказу Департамента экономической политики и развития города Москвы от 21.11.2023 № ДПР-ТР-156/23

### ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Газпром энерго» в лице Центрального филиала, с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энерго-сбережения и энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
		тыс. руб.	%	%	т.ут	–
1.	2024	25 396,14	–	–	0,00	–
2.	2025	–	1,0	–	тепло 55,68	–
3.	2026	–	1,0	–	0,00	–
4.	2027	–	1,0	–	0,00	–
5.	2028	–	1,0	–	0,00	–

## Приложение № 2

к приказу Департамента экономической  
политики и развития города Москвы  
от 21.11.2023 № ДПР-ТР-156/23

**ТАРИФЫ на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Газпром энерго» в лице Центрального филиала (на коллекторах источников тепловой энергии)**

№ п/п	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС)							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	1 525,54	-	-	-	-	-
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	1 642,88	-	-	-	-	-
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	1 642,88	-	-	-	-	-
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	1 840,06	-	-	-	-	-
		с 01.01.2026 по 30.06.2026	1 826,46	-	-	-	-	-
		с 01.07.2026 по 31.12.2026	1 826,46	-	-	-	-	-
		с 01.01.2027 по 30.06.2027	1 826,46	-	-	-	-	-
		с 01.07.2027 по 31.12.2027	1 969,04	-	-	-	-	-
		с 01.01.2028 по 30.06.2028	1 959,15	-	-	-	-	-
		с 01.07.2028 по 31.12.2028	1 959,15	-	-	-	-	-
	двухставочный	-	-	-	-	-	-	-
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	-	-	-	-	-	-	-

Примечание: величина расходов на топливо, отнесенных на 1 Гкал тепловой энергии, составляет:

2024 год – 922,17 руб.;  
2025 год – 1009,54 руб.;  
2026 год – 1071,86 руб.;  
2027 год – 1114,74 руб.;  
2028 год – 1159,33 руб.

## Приложение № 3

к приказу Департамента экономической  
политики и развития города Москвы  
от 21.11.2023 № ДПП-ТР-156/23

**ТАРИФЫ на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям обществом  
с ограниченной ответственностью «Газпром энерго» в лице Центрального филиала**

№ п/п	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС)							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	1 560,88	-	-	-	-	-
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	1 760,72	-	-	-	-	-
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	1 760,72	-	-	-	-	-
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	1 869,61	-	-	-	-	-
		с 01.01.2026 по 30.06.2026	1 869,61	-	-	-	-	-
		с 01.07.2026 по 31.12.2026	1 956,73	-	-	-	-	-
		с 01.01.2027 по 30.06.2027	1 956,73	-	-	-	-	-
		с 01.07.2027 по 31.12.2027	2 000,49	-	-	-	-	-
		с 01.01.2028 по 30.06.2028	2 000,49	-	-	-	-	-
с 01.07.2028 по 31.12.2028		2 107,81	-	-	-	-	-	
двухставочный	-	-	-	-	-	-	-	
ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	
ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	-	-	-	-	-	-	-	
2.	Для населения (с учетом НДС)							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	1 873,06	-	-	-	-	-
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	2 112,86	-	-	-	-	-
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	2 112,86	-	-	-	-	-
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	2 243,53	-	-	-	-	-
		с 01.01.2026 по 30.06.2026	2 243,53	-	-	-	-	-
		с 01.07.2026 по 31.12.2026	2 348,08	-	-	-	-	-
с 01.01.2027 по 30.06.2027		2 348,08	-	-	-	-	-	

№ п/п	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
		с 01.07.2027 по 31.12.2027	2 400,59	–	–	–	–	–
		с 01.01.2028 по 30.06.2028	2 400,59	–	–	–	–	–
		с 01.07.2028 по 31.12.2028	2 529,37	–	–	–	–	–
	двухставочный	–	–	–	–	–	–	–
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	–	–	–	–	–	–	–
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	–	–	–	–	–	–	–

## Об установлении на 2024–2028 годы долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям закрытым акционерным обществом «Реформа Р.В.С.»

Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 21 ноября 2023 года № ДПР-ТР-157/23

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», Регламентом открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 07.06.2013 № 163 (зарегистрирован Минюстом России 04.07.2013, регистрационный № 28979), Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э (зарегистрирован Минюстом России 16.07.2013, регистрационный № 29078), и на основании протокола заседания правления Департамента экономической политики и развития города Москвы от 21.11.2023 № ДПР-П-21.11-1/23 приказываю:

1. Установить на 2024–2028 годы долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям закрытым акционерным обществом «Реформа Р.В.С.» (ОГРН 5077746725997), с использованием метода индексации установленных тарифов (приложение № 1).

2. Установить на 2024–2028 годы долгосрочные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую по-

требителям закрытым акционерным обществом «Реформа Р.В.С.» (приложение № 2).

3. Тарифы, указанные в пункте 2 настоящего приказа, действуют с 01.01.2024 по 31.12.2028.

4. Признать утратившими силу:

4.1. Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 11.12.2018 № 267-ТР «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям закрытым акционерным обществом «Реформа Р.В.С.», на 2019–2023 годы».

4.2. Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 17.11.2022 № 219-ТР «О корректировке на 2023 год установленных долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям закрытым акционерным обществом «Реформа Р.В.С.»».

5. Настоящий приказ вступает в силу с 01.01.2024.

Заместитель руководителя  
Департамента экономической  
политики и развития  
города Москвы  
**Д.В.Путин**

## Приложение № 1

к приказу Департамента экономической политики и развития города Москвы от 21.11.2023 № ДПР-ТР-157/23

**ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям закрытым акционерным обществом «Реформа Р.В.С.» с использованием метода индексации установленных тарифов**

№ п/п	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
		тыс. руб.	%	%	–	–
1.	2024	6 588,80	–	–	–	–
2.	2025	–	1,0	–	–	–
3.	2026	–	1,0	–	–	–
4.	2027	–	1,0	–	–	–
5.	2028	–	1,0	–	–	–

## Приложение № 2

к приказу Департамента экономической политики и развития города Москвы от 21.11.2023 № ДПР-ТР-157/23

**ТАРИФЫ на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям закрытым акционерным обществом «Реформа Р.В.С.»**

№ п/п	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС)							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	2 361,61	–	–	–	–	–
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	2 608,30	–	–	–	–	–
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	2 608,30	–	–	–	–	–
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	2 665,02	–	–	–	–	–
		с 01.01.2026 по 30.06.2026	2 665,02	–	–	–	–	–
		с 01.07.2026 по 31.12.2026	2 860,73	–	–	–	–	–
		с 01.01.2027 по 30.06.2027	2 859,21	–	–	–	–	–
		с 01.07.2027 по 31.12.2027	2 859,21	–	–	–	–	–

№ п/п	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
		с 01.01.2028 по 30.06.2028	2 859,21	-	-	-	-	-
		с 01.07.2028 по 31.12.2028	3 070,31	-	-	-	-	-
	двухставочный	-	-	-	-	-	-	-
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	-	-	-	-	-	-	-
2.	Для населения (с учетом НДС)							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	2 833,93	-	-	-	-	-
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	3 129,96	-	-	-	-	-
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	3 129,96	-	-	-	-	-
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	3 198,02	-	-	-	-	-
		с 01.01.2026 по 30.06.2026	3 198,02	-	-	-	-	-
		с 01.07.2026 по 31.12.2026	3 432,88	-	-	-	-	-
		с 01.01.2027 по 30.06.2027	3 431,05	-	-	-	-	-
		с 01.07.2027 по 31.12.2027	3 431,05	-	-	-	-	-
		с 01.01.2028 по 30.06.2028	3 431,05	-	-	-	-	-
		с 01.07.2028 по 31.12.2028	3 684,37	-	-	-	-	-
	двухставочный	-	-	-	-	-	-	-
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	-	-	-	-	-	-	-

## **Об установлении платы за подключение объекта капитального строительства Московского фонда реновации жилой застройки к системе теплоснабжения муниципального унитарного предприятия «ТРОИЦКТЕПЛОЭНЕРГО» в индивидуальном порядке**

Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 21 ноября 2023 года № ДПР-ТР-158/23

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», Правилами подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения, включая правила недискриминационного доступа к услугам по подключению (технологическому присоединению) к системам теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30.11.2021 № 2115, Регламентом открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 07.06.2013 № 163 (зарегистрирован Минюстом России 04.07.2013, регистрационный № 28979), Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э (зарегистрирован Минюстом России 16.07.2013, регистрационный № 29078), и на основании протокола заседания правления Департамента экономической политики и развития города Москвы от 21.11.2023 № ДПР-П-21.11-2/23 приказываю:

1. Установить плату за подключение объекта капитального строительства Московского фонда реновации

жилой застройки (ОГРН 1177700018319) – «Жилой дом с инженерными сетями и благоустройством территории (со сносом жилых зданий по адресу: ул. Спортивная, д. 1, 3, 5» по адресу: г. Москва, г. Троицк, ул. Спортивная, земельный участок 1 (ТАО), с подключаемой максимальной тепловой нагрузкой 1,639 Гкал/час к системе теплоснабжения муниципального унитарного предприятия «ТРОИЦКТЕПЛОЭНЕРГО» (ОГРН 1025006035636) в индивидуальном порядке в размере 3 297,971 тыс. рублей (без учета НДС).

2. Признать утратившим силу приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы 30.09.2022 № 139-ТР «Об установлении платы за подключение объекта капитального строительства Московского фонда реновации жилой застройки к системе теплоснабжения муниципального унитарного предприятия «ТРОИЦКТЕПЛОЭНЕРГО» в индивидуальном порядке».

3. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования.

Заместитель руководителя  
Департамента экономической  
политики и развития  
города Москвы  
**Д.В.Путин**

## **Об установлении на 2024–2028 годы долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям акционерным обществом «Завод строительных красок и мастик»**

Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 21 ноября 2023 года № ДПР-ТР-159/23

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», Регламентом открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 07.06.2013 № 163 (зарегистрирован Минюстом России 04.07.2013, регистрационный № 28979), Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э (зарегистри-

рован Минюстом России 16.07.2013, регистрационный № 29078), и на основании протокола заседания правления Департамента экономической политики и развития города Москвы от 21.11.2023 № ДПР-П-21.11-3/23 приказываю:

1. Установить на 2024–2028 годы долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям акционерным обществом «Завод строительных красок и мастик» (ОГРН 1027739759211), с использованием метода индексации установленных тарифов (приложение № 1).

2. Установить на 2024–2028 годы долгосрочные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям акционерным обществом «Завод строительных красок и мастик» (приложение № 2).

3. Тарифы, указанные в пункте 2 настоящего приказа, действуют с 01.01.2024 по 31.12.2028.

4. Признать утратившими силу:

4.1. Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 01.11.2018 № 111-ТР «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям акционерным обществом «Завод строительных красок и мастик», на 2019–2023 годы».

4.2. Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 18.11.2022 № 389-ТР «О корректировке на 2023 год установленных долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям акционерным обществом «Завод строительных красок и мастик».

5. Настоящий приказ вступает в силу с 01.01.2024.

Заместитель руководителя  
Департамента экономической  
политики и развития  
города Москвы  
**Д.В.Путин**

#### Приложение № 1

к приказу Департамента экономической  
политики и развития города Москвы  
от 21.11.2023 № ДПП-ТР-159/23

### ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям акционерным обществом «Завод строительных красок и мастик» с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
		тыс. руб.	%	%	т.у.т.	–
1.	2024	12 744,02	–	–	0,00	–
2.	2025	–	1,0	–	тепло 1,03	–
3.	2026	–	1,0	–	тепло 1,37	–
4.	2027	–	1,0	–	–	–
5.	2028	–	1,0	–	–	–

#### Приложение № 2

к приказу Департамента экономической  
политики и развития города Москвы  
от 21.11.2023 № ДПП-ТР-159/23

### ТАРИФЫ на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям акционерным обществом «Завод строительных красок и мастик»

№ п/п	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС)							
	однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	2 585,36	–	–	–	–	–
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	2 876,42	–	–	–	–	–

№ п/п	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	2 876,42	–	–	–	–	–
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	2 910,15	–	–	–	–	–
		с 01.01.2026 по 30.06.2026	2 910,15	–	–	–	–	–
		с 01.07.2026 по 31.12.2026	3 143,05	–	–	–	–	–
		с 01.01.2027 по 30.06.2027	3 131,33	–	–	–	–	–
		с 01.07.2027 по 31.12.2027	3 131,33	–	–	–	–	–
		с 01.01.2028 по 30.06.2028	3 131,33	–	–	–	–	–
		с 01.07.2028 по 31.12.2028	3 355,30	–	–	–	–	–
	двухставочный	–	–	–	–	–	–	–
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	–	–	–	–	–	–	–
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./ Гкал/ч в мес.	–	–	–	–	–	–	–

## Об установлении на 2024–2028 годы долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям акционерным обществом «Квант-Н»

Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 21 ноября 2023 года № ДПП-ТР-160/23

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», Регламентом открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 07.06.2013 № 163 (зарегистрирован Минюстом России 04.07.2013, регистрационный № 28979), Методическими указаниями по расчету регу-

лируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э (зарегистрирован Минюстом России 16.07.2013, регистрационный № 29078), и на основании протокола заседания правления Департамента экономической политики и развития города Москвы от 21.11.2023 № ДПП-П-21.11-3/23 приказываю:

1. Установить на 2024–2028 годы долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов

на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям акционерным обществом «Квант-Н» (ОГРН 1037717025884), с использованием метода индексации установленных тарифов (приложение № 1).

2. Установить на 2024–2028 годы долгосрочные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям акционерным обществом «Квант-Н» (приложение № 2).

3. Тарифы, указанные в пункте 2 настоящего приказа, действуют с 01.01.2024 по 31.12.2028.

4. Признать утратившими силу:

4.1. Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 15.11.2018 № 154-ТР «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям акционерным обществом «Квант-Н», на 2019–2023 годы».

4.2. Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 23.11.2021 № 197-ТР «О корректировке на 2022–2023 годы установленных долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям акционерным обществом «Квант-Н».

4.3. Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 17.11.2022 № 295-ТР «О корректировке на 2023 год установленных долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям акционерным обществом «Квант-Н».

5. Настоящий приказ вступает в силу с 01.01.2024.

Заместитель руководителя  
Департамента экономической  
политики и развития  
города Москвы

**Д.В.Путин**

#### Приложение № 1

к приказу Департамента экономической  
политики и развития города Москвы  
от 21.11.2023 № ДПП-ТР-160/23

#### **ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям акционерным обществом «Квант-Н» с использованием метода индексации установленных тарифов**

№ п/п	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
		тыс. руб.	%	%	т.у.т.	–
1.	2024	9 610,44	–	–	0,00	–
2.	2025	–	1,0	–	Тепло 0,12	–
3.	2026	–	1,0	–	Тепло 0,15	–
4.	2027	–	1,0	–	0,00	–
5.	2028	–	1,0	–	0,00	–

## Приложение № 2

к приказу Департамента экономической  
политики и развития города Москвы  
от 21.11.2023 № ДПП-ТР-160/23

**ТАРИФЫ на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям акционерным обществом «Квант-Н»**

№ п/п	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС)							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	1 696,02	-	-	-	-	-
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	1 924,21	-	-	-	-	-
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	1 924,21	-	-	-	-	-
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	1 924,40	-	-	-	-	-
		с 01.01.2026 по 30.06.2026	1 924,40	-	-	-	-	-
		с 01.07.2026 по 31.12.2026	2 161,02	-	-	-	-	-
		с 01.01.2027 по 30.06.2027	2 109,26	-	-	-	-	-
		с 01.07.2027 по 31.12.2027	2 109,26	-	-	-	-	-
		с 01.01.2028 по 30.06.2028	2 109,26	-	-	-	-	-
		с 01.07.2028 по 31.12.2028	2 278,72	-	-	-	-	-
	двухставочный	-	-	-	-	-	-	-
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	-	-	-	-	-	-	-
2.	Для населения (с учетом НДС)							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	2 035,22	-	-	-	-	-
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	2 309,05	-	-	-	-	-
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	2 309,05	-	-	-	-	-
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	2 309,28	-	-	-	-	-

№ п/п	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуциро- ванный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
		с 01.01.2026 по 30.06.2026	2 309,28	-	-	-	-	-
		с 01.07.2026 по 31.12.2026	2 593,22	-	-	-	-	-
		с 01.01.2027 по 30.06.2027	2 531,11	-	-	-	-	-
		с 01.07.2027 по 31.12.2027	2 531,11	-	-	-	-	-
		с 01.01.2028 по 30.06.2028	2 531,11	-	-	-	-	-
		с 01.07.2028 по 31.12.2028	2 734,46	-	-	-	-	-
	двухставочный	-	-	-	-	-	-	-
	ставка за тепло- вую энергию, руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-
	ставка за содер- жание тепловой мощности, тыс. руб./ Гкал/ч в мес.	-	-	-	-	-	-	-



# ВЕСТНИК МОСКВЫ

Ноябрь 2023 года | № 65

Учредитель: Департамент средств массовой информации  
и рекламы города Москвы

Издатель: АО «Редакция газеты «Вечерняя Москва»

Главный редактор: Тарапата Юлия Александровна

Зам. главного редактора: Трухачев Александр Викторович

Ответственный секретарь: Акульшин Павел Александрович

Адрес редакции: 127015, Москва, Бумажный пр-д, 14, стр. 2

Тел. (499) 557-04-24, доб. 450

E-mail: [vestnikmoscow@vmdaily.ru](mailto:vestnikmoscow@vmdaily.ru)

Выпуск осуществлен при финансовой поддержке Департамента  
средств массовой информации и рекламы города Москвы

Журнал зарегистрирован Федеральной службой по надзору в сфере  
связи, информационный технологий и массовых коммуникаций.

Свидетельство ПИ № ФС 77-81024 от 30.04.2021. Территория  
распространения: Российская Федерация. Цена свободная

---

Подписной индекс по каталогу

АО «Почта России» (подписной индекс **ПС085**),

в ГК «Урал-Пресс» (подписной индекс **014765**)

---

Периодичность издания: минимально 6 раз в месяц

Электронная версия журнала на сайте: [vestnikmoscow.mos.ru](http://vestnikmoscow.mos.ru)

Подписано в печать: 25.11.2023

Дата выхода в свет: 28.11.2023

Отпечатано: ОАО «Подольская фабрика офсетной печати»,  
142100, Московская обл., г. Подольск, Революционный пр-т, 80/42

Тираж 1700 экз.

Заказ №