



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, на инвестиционном портале города Москвы 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 47² 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 порядке, предусмотренном документацией 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 47² 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 обеспечивается 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 17¹ 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 ¹ 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 |
| 9. Характеристики ЛЭП (в целом по городу Москве) | | | | |
| 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 нагрузкой в послеаварийном режиме свыше 100 процентов, на 99 РТП/ТП 6-10-20 кВ установлены масляные трансформаторы с нагрузкой 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 нагрузкой 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 внерегламентными, либо плановыми. Аварийные ограничения, связанные с введением графиков аварийных отключений, не зафиксированы.

Большая часть как плановых, так и внерегламентных 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 внерегламентные 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 Стромьнка | 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 |
| Мероприятия, реализуемые в целях подключения новых потребителей в рамках процедуры технологического присоединения | | | | | | | | | |
| 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 ¹ , 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 «ОЭЖ» |
| 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 «ОЭЖ» |
| | | 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 «ОЭЖ» |
| 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 «ОЭЖ» |
| 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 «ОЭЖ» |

| № 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 ¹ , 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 кол-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 ¹ , 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 колллекторе ¹ , 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 Дегуново, 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 ¹ , 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 ¹ , 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 ¹ , 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 ¹ , 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 ¹ , 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» |
| 45 | Кузьминки, мкр. 115, 116, 121 | 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 ¹ , 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 Строительство РП-47к, ПКЛ 10 кВ ПС Карачарово – РП-47к, ПКЛ 10 кВ ПС Фрезер – РП-47к | 10 10 | 1 1 | 0 0 | 0 0 | 5,20 5,10 | 0 0 | 2023 2023 | ПАО «Россети Московский регион» 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 Строительство РП-49к, ПКЛ 10 кВ ПС Автозаводская – РП-49к, ПКЛ 10 кВ ПС Южная – РП-49к | 10 10 | 1 1 | 0 0 | 0 0 | 9,70 7,80 | 3,18 3,18 | 2025 2029 | ПАО «Россети Московский регион» 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 Строительство РТП-15к, ПКЛ 10 кВ ПС Гольяново – РТП-15к, ПКЛ 10 кВ ПС Измайлово – РТП-15к | 10 10 | 0 0 | 1 1 | 2 000 3 200 | 7,50 15,80 | 10,06 0 | 2024 2024 | ПАО «Россети Московский регион» 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 ¹ , 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 ¹ , 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 ¹ , км | Год реализации | Ответственная организация |
|-------|---------------------------------|---|----------------|-----------------------|------------------------|---------------------------------|---------------|--|----------------|---------------------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| 56 | Бабушкинский, мкр. 1, 14, 18 | Строительство РТП-17к, ПКЛ 10 кВ ПС | 10 | 0 | 1 | 2 500 | 4,80 | 0 | 2027 | ПАО «Россети Московский регион» |
| | | Бабушкинский, мкр. 1, 14, 18 ПКЛ 10 кВ ПС Лосинка – РТП-17к | 10 | 0 | 1 | 2 500 | 5,50 | 0 | 2031 | ПАО «Россети Московский регион» |
| 57 | Выхино-Жулебино, мкр. 137, 138 | Строительство РП-61к, ПКЛ 10 кВ ПС Жулебино – РП-61к, ПКЛ 10 кВ ПС Выхино – РП-61к | 10 | 1 | 0 | 0 | 4,90 | 0 | 2024 | ПАО «Россети Московский регион» |
| | | Строительство РП-62к, ПКЛ 10 кВ ПС Жулебино – РП-62к, ПКЛ 10 кВ ПС Выхино – РП-62к | 10 | 1 | 0 | 0 | 4,10 | 0 | 2028 | ПАО «Россети Московский регион» |
| 58 | Обручевский, кв. 26-27 | Строительство РП-63к, ПКЛ 10 кВ ПС Семеновская – РП-63к, ПКЛ 10 кВ ПС Вернадская – РП-63к | 10 | 1 | 0 | 0 | 4,80 | 3,62 | 2024 | ПАО «Россети Московский регион» |
| 59 | Зюзино, кв. 40, 41, 42 | Строительство РП-64к, ПКЛ 10 кВ ПС Зюзино – РП-64к, ПКЛ 10 кВ ПС Академическая – РП-64к | 10 | 1 | 0 | 0 | 3,00 | 2,4 | 2023 | 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-лекторе ¹ , 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 ¹ , 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» |
| 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 | 0 | 1 | 2 000 | 6,50 | | 2024 | ПАО «Россети Московский регион» |
| | | Строительство РП-85к, ПКЛ 10 кВ ПС Коптево – РП-85к, ПКЛ 10 кВ ПС Новобратцево – РП-85к | 10 | 1 | 0 | 0 | 4,40 | | 2024 | ПАО «Россети Московский регион» |
| | | | 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 ¹ , 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 ¹ , 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 | | | |
| ¹ 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 ¹ | 20 | АО «ОЭК» |
| 2 | Люблино, кв. 23, 29 | РП 5-40 ¹ | 20 | АО «ОЭК» |
| 3 | Нагатино-Садовники, мкр. 1а | РП 5-26 ¹ | 20 | АО «ОЭК» |
| 4 | Академический, кв. 9 | РП 8-86 ¹ | 20 | АО «ОЭК» |
| 5 | Котловка, мкр. 18 | РП 8-86 ¹ | 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» |

¹ 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 ¹ | 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 | | |

¹ 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 «Мосэнерго», 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-РТП115136 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 заглублением 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 нестационарных 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)

Документ, удостоверяющий личность
_____ (вид документа)
_____ (серия, номер)
_____ (кем, когда выдан)
Сведения о государственной регистрации
юридического лица (индивидуального
предпринимателя):
ОГРН (ОГРНИП) _____
ИНН _____
Контактная информация:
тел. _____
эл.почта _____

Дата

Решение об отказе в приеме запроса (заявления) на предоставление государственной услуги и документов, необходимых для предоставления государственной услуги

Настоящим подтверждается, что при приеме запроса (заявления) на предоставление государственной услуги и документов, необходимых для предоставления государственной услуги «Включение места размещения нестационарного торгового объекта при стационарном торговом объекте в схему размещения нестационарных торговых объектов (внесение изменений в схему размещения)», были выявлены следующие основания для отказа в приеме запроса (заявления) на предоставление государственной услуги и документов, необходимых для предоставления государственной услуги:

_____.

(указывается конкретное основание (основания) для отказа в приеме запроса (заявления) на предоставление государственной услуги и документов, необходимых для предоставления государственной услуги)

В связи с изложенным принято решение об отказе в приеме запроса (заявления) на предоставление государственной услуги и документов, необходимых для предоставления государственной услуги.

должностное лицо,
принявшее решение об отказе
в приеме документов, приеме
запроса (заявления) на предоставление
государственной услуги и документов,
необходимых для предоставления
государственной услуги

подпись

инициалы, фамилия

М.П.

Подпись заявителя, подтверждающая получение решения об отказе в приеме запроса (заявления) на предоставление государственной услуги и документов, необходимых для предоставления государственной услуги.

подпись

инициалы, фамилия

дата

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 | | 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 |
| 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 ² | от 2,5 до 7,0 кг/см ² | от 7,0 до 13,0 кг/см ² | свыше 13,0 кг/см ² | |
| 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 ² | от 2,5 до 7,0 кг/см ² | от 7,0 до 13,0 кг/см ² | свыше 13,0 кг/см ² | |
| 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 ² | от 2,5 до 7,0 кг/см ² | от 7,0 до 13,0 кг/см ² | свыше 13,0 кг/см ² | |
| | | 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 ² | от 2,5 до 7,0 кг/см ² | от 7,0 до 13,0 кг/см ² | свыше 13,0 кг/см ² | |
| 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 ² | от 2,5 до 7,0 кг/см ² | от 7,0 до 13,0 кг/см ² | свыше 13,0 кг/см ² | |
| | | 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 ² | от 2,5 до 7,0 кг/см ² | от 7,0 до 13,0 кг/см ² | свыше 13,0 кг/см ² | |
| 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 ² | от 2,5 до 7,0 кг/см ² | от 7,0 до 13,0 кг/см ² | свыше 13,0 кг/см ² | |
| | | 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 ² | от 2,5 до 7,0 кг/см ² | от 7,0 до 13,0 кг/см ² | свыше 13,0 кг/см ² | |
| 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 ² | от 2,5 до 7,0 кг/см ² | от 7,0 до 13,0 кг/см ² | свыше 13,0 кг/см ² | |
| | | 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 ² | от 2,5 до 7,0 кг/см ² | от 7,0 до 13,0 кг/см ² | свыше 13,0 кг/см ² | |
| 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 ² | от 2,5 до 7,0 кг/см ² | от 7,0 до 13,0 кг/см ² | свыше 13,0 кг/см ² | |
| 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 ² | от 2,5 до 7,0 кг/см ² | от 7,0 до 13,0 кг/см ² | свыше 13,0 кг/см ² | |
| | | 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 ² | от 2,5 до 7,0 кг/см ² | от 7,0 до 13,0 кг/см ² | свыше 13,0 кг/см ² | |
| 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 ² | от 2,5 до 7,0 кг/см ² | от 7,0 до 13,0 кг/см ² | свыше 13,0 кг/см ² | |
| | | 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 № ДПР-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 № ДПР-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 ² | от 2,5 до 7,0 кг/см ² | от 7,0 до 13,0 кг/см ² | свыше 13,0 кг/см ² | |
| 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 ² | от 2,5 до 7,0 кг/см ² | от 7,0 до 13,0 кг/см ² | свыше 13,0 кг/см ² | |
| | | 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 ² | от 2,5 до 7,0 кг/см ² | от 7,0 до 13,0 кг/см ² | свыше 13,0 кг/см ² | |
| 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 ² | от 2,5 до 7,0 кг/см ² | от 7,0 до 13,0 кг/см ² | свыше 13,0 кг/см ² | |
| | | 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

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 **ПСО85**),

в ГК «Урал-Пресс» (подписной индекс **014765**)

Периодичность издания: минимально 6 раз в месяц

Электронная версия журнала на сайте: 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 №