|  |
| --- |
| **Описание: Герб_Тутаев3_чернобелый**  Администрация Тутаевского муниципального района  **ПОСТАНОВЛЕНИЕ**  **от 22.01.2024 № 26-п**  **г. Тутаев** |

О приватизации

Муниципального унитарного предприятия

Тутаевского муниципального района

«ГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ» путем реорганизации

(преобразования) вакционерное общество

В соответствии с Федеральным законом от 21 декабря 2001 года № 178-ФЗ «О приватизации государственного и муниципального имущества», руководствуясь статьей 34 Федерального закона от 14 ноября 2002 года № 161-ФЗ «О государственных и муниципальных унитарных предприятиях», УставомТутаевского муниципального района Ярославской области, Порядком создания, реорганизации и ликвидации муниципальных унитарных предприятий на территории Тутаевского муниципального района, утвержденным решением Муниципального Совета Тутаевского муниципального района от 25.04.2019 №49-п, Положением о порядке списания муниципального имущества, находящегося в собственности Тутаевского муниципального района, утвержденного решением Муниципального Совета Тутаевского муниципального района Ярославской области от 18.07.2013 № 34-г, во исполнение плана приватизации муниципального имущества Тутаевского муниципального района на 2023 год, утвержденного постановлением Администрации Тутаевского муниципального района от 16.12.2022 № 957а-n и решения Муниципального Совета Тутаевского муниципального района от 24.11.2022 № 161-г**"**О согласовании реорганизации муниципального унитарного предприятия Тутаевского муниципального района «Горэлектросеть» в акционерное общество", Администрация Тутаевского муниципального района Ярославской области

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Приватизировать муниципальное унитарное предприятие Тутаевского муниципального района «Горэлектросеть» (ИНН 7611003390, ОГРН 1027601272412, адрес места нахождения юридического лица: ул. Советская, д. 19, г. Тутаев, Ярославская обл., 152300) путем преобразования в акционерное общество «Горэлектросеть» с уставным капиталом 174 892 000 рублей,состоящим из 174892 (Ста семидесяти четырехтысяч восемьсот девяностадвух) штук, обыкновенных акций номинальной стоимостью одной акции 1000 (Одна тысяча) рублей каждая с размещением всех акций муниципальному образованию Тутаевский муниципальный район Ярославской области в лице Администрации Тутаевского муниципального района Ярославской области (ОГРН 1027601271323; ИНН 7611002653).

2. Утвердить состав подлежащего приватизации имущественного комплекса муниципального унитарного предприятия Тутаевского муниципального района «Горэлектросеть» согласно приложению 1 к настоящему постановлению.

3. Утвердить расчет балансовой стоимости подлежащих приватизации активов муниципального унитарного предприятия Тутаевского муниципального района «Горэлектросеть»согласно приложению 2к настоящему постановлению.

4. Утвердить Устав акционерного общества «Горэлектросеть»согласно приложению3 к настоящему постановлению.

5. Установить обременения на приватизируемый имущественный комплекс муниципального унитарного предприятия Тутаевского муниципального района «Горэлектросеть» следующего содержания:

1) обязательства по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов электросетевого хозяйства (инвестиционные обязательства) в соответствии с положениями Федерального закона от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», инвестиционной программой субъекта электроэнергетики согласно приложению 4 к настоящему постановлению.

2) обязательства по эксплуатации (эксплуатационные обязательства) согласно приложению 5 к настоящему постановлению.

5.1. Контроль за исполнением условий инвестиционных и эксплуатационных обязательств возложить на Управление экономического развития и инвестиционной политики Администрации Тутаевского муниципального района Ярославской области.

6. Определить состав совета директоров акционерного общества «Горэлектросеть» в количестве пяти человек.

7. Определить состав ревизионной комиссии акционерного общества «Горэлектросеть» в количестве трех человек.

8. До первого общего собрания акционеров акционерного общества «Горэлектросеть»:

1) назначить директором акционерного общества «Горэлектросеть»Великорецкого Сергея Валерьевича;

2) образовать совет директоров в следующем составе:

Низова Ольга Вячеславовна - Глава АдминистрацииТутаевского муниципального района;

Губерова Юлия Валерьевна – первый заместитель Главы Администрации Тутаевского муниципального района;

Балясникова Светлана Владимировна – управляющий делами Администрации Тутаевского муниципального района;

Израйлева Александра Вадимовна –заместитель Главы Администрации Тутаевского муниципального района по имущественным вопросам - начальник управления муниципального имущества, председатель совета директоров;

## Фёдорова Светлана Александровна - заместитель Главы Администрации Тутаевского муниципального района по экономическим вопросам и развитию территорий.

3) образовать ревизионную комиссию в следующем составе:

Громова Юлия Владимировна - заместитель начальника управления экономического развития и инвестиционной политики Администрации Тутаевского муниципального района – начальника отдела экономики и инвестиций, ревизор общества;

ЕлаеваМария Владимировна – директор Департамента финансов Администрации Тутаевского муниципального района;

Ломанова Нина Александровна- главный бухгалтер акционерного общества «Горэлектросеть».

9. Органам управления акционерного общества «Горэлектросеть»в установленном порядке:

1) утвердить Решение о выпуске акций и Документ, содержащий условия размещения акций акционерного общества «Горэлектросеть»с размещением всех акций муниципальному образованию Тутаевский муниципальный район в лице Администрации Тутаевского муниципального районаЯрославской области (ОГРН 1027601271323; ИНН 7611002653).

10. Директору акционерного общества «Горэлектросеть»Великорецкому Сергею Валерьевичу:

1) сообщить в письменной [форме](consultantplus://offline/ref=B25DB44FD4E6947FA710B13D6E325DDA9FA89FCDCD18CDF5522B8D022999571573DBDB8333D20BB1g6T8H) в регистрирующий орган о начале процедур реорганизации (преобразования) муниципального унитарного предприятия Тутаевского муниципального района «Горэлектросеть», в том числе о форме реорганизации, с приложением решения о реорганизации, в течение 3 (трех) рабочих дней с даты принятия настоящего постановления.

2) обеспечить предоставление в регистрирующий орган пакета документов для государственной регистрации выпуска ценных бумаг и отчета об итогах выпуска ценных бумаг акционерного общества «Горэлектросеть».

3) не позднее 30 (тридцати)календарных дней с даты принятия настоящего постановления уведомить в письменной форме всех известных кредиторов муниципального унитарного предприятияТутаевского муниципального района«Горэлектросеть», а также поместить в [органах печати](consultantplus://offline/ref=6F4933EE386468EFB2FD4B72EFCE05CD8CF756981150FB163484D0A68CCCD8385165B21260BC5F22wFg7H), в которых публикуются данные о государственной регистрации юридических лиц, сообщение о создании акционерного общества «Горэлектросеть» путем преобразования муниципального унитарного предприятия Тутаевского муниципального района «Горэлектросеть».

4) подписать передаточный акт, составленный в порядке, установленном [статьей 11](consultantplus://offline/ref=EE25CE161B6F40CFDA031F7864888C9387B66117E592CCC8F69C60656C0E18B70BB5DC5CB35E540673fDI) Федерального закона от 21 декабря 2001 года № 178-ФЗ «О приватизации государственного и муниципального имущества», со всеми изменениями состава и стоимости имущественного комплекса унитарного предприятия, произошедшими после принятия решения об условиях приватизации имущественного комплекса этого унитарного предприятияи предоставить его в Управление муниципальным имуществом Администрации Тутевского муниципального района Ярославской области.

5) после государственной регистрации Решения о выпуске акций и Документа, содержащего условия размещения акций, осуществить юридические действия по государственной регистрации акционерного общества «Горэлектросеть».

6) не позднее 3 (трех) рабочих дней с момента государственной регистрации акционерного общества «Горэлектросеть»представитьв Управление муниципального имущества Администрации Тутаевского муниципального района Ярославской области сведения о вновь созданном акционерном обществе для внесения в казнумуниципального имущества Тутаевского муниципального района Ярославской области.

7) организовать ведение реестра акционеров с указанием муниципального образования Тутаевский муниципальный район Ярославской области в лице Администрации Тутаевского муниципального района Ярославской области(ОГРН 1027601271323; ИНН/КПП5247051127/761101001)единственным акционером АО «Горэлектросеть» и направить в Администрацию Тутаевского муниципального района Ярославской области список зарегистрированных лиц АО «Горэлектросеть».

8) до дня государственной регистрации созданного хозяйственного общества не осуществлять без согласия собственника следующих действий:

а) сокращать численность работников указанного унитарного предприятия;

б) совершать сделки (несколько взаимосвязанных сделок), цена которых превышает 5 процентов балансовой стоимости активов указанного унитарного предприятия на дату утверждения его последнего балансового отчета или более чем в 10 раз превышает установленный федеральным законом минимальный размер уставного фонда государственного унитарного предприятия, а также сделки (несколько взаимосвязанных сделок), связанные с возможностью отчуждения прямо или косвенно имущества, стоимость которого превышает 5 процентов балансовой стоимости активов указанного унитарного предприятия на дату утверждения его последнего балансового отчета или более чем в 10 раз превышает установленный федеральным законом минимальный размер уставного фонда государственного унитарного предприятия;

в) получать кредиты;

г) осуществлять выпуск ценных бумаг;

д) выступать учредителем хозяйственных товариществ или обществ, а также приобретать или отчуждать акции (доли) в уставном (складочном) капитале хозяйственных товариществ или обществ.

11. Заместителю Главы Администрации ТМР по имущественным вопросам - начальнику Управления муниципального имущества Администрации Тутаевского муниципального района Ярославской области:

1)от имени Администрации Тутаевского муниципального района Ярославской области подписать акт о передаче приватизируемого имущественного комплекса муниципального унитарного предприятия Тутаевского муниципального района «Горэлектросеть», всех прав и обязанностей муниципального предприятия, включая трудовые и оспариваемые в судебном порядке, составленный в порядке, установленном [статьей 11](consultantplus://offline/ref=EE25CE161B6F40CFDA031F7864888C9387B66117E592CCC8F69C60656C0E18B70BB5DC5CB35E540673fDI) Федерального закона от 21 декабря 2001 года № 178-ФЗ «О приватизации государственного и муниципального имущества», со всеми изменениями состава и стоимости имущественного комплекса унитарного предприятия, произошедшими после принятия решения об условиях приватизации имущественного комплекса этого унитарного предприятия, его правопреемнику – акционерному обществу «Горэлектросеть».

2) осуществить юридические действия по государственной регистрации перехода права собственности к акционерному обществу «Горэлектросеть»на имущественный комплекс муниципального унитарного предприятия Тутаевского муниципального района «Горэлектросеть» в соответствии с передаточным актом, а также обеспечить государственную регистрацию ограничений (обременений) права собственности на указанное в пункте 2 настоящего постановления имущество в виде инвестиционных обязательств и эксплуатационных обязательств одновременно с государственной регистрацией права собственности на данное имущество.

12. Муниципальному учреждению «Единая дежурно-диспетчерская служба Тутаевского муниципального района» обеспечить размещение настоящего постановления на официальном сайте Администрации Тутаевского муниципального района в сети «Интернет» ([mail@admtmr.ru](mailto:mail@admtmr.ru)) в течение 10 (десяти) календарных дней со дня его принятия.

13. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на Первого заместитлея Главы Тутаевского муниципального района Ярославской области Губерову Ю.В..

14. Настоящее постановление вступает в силу со дня его подписания.

Глава Тутаевского муниципального района О.В. Низова

Приложение 1

к постановлению Администрации

Тутаевского муниципального района

от 22.01.2024 № 26-п

Состав подлежащего приватизации имущественного комплекса

муниципального унитарного предприятия Тутаевского муниципального района «Горэлектросеть»

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Адрес (местоположение), назначение, краткая характеристика с указанием наличия обременения (аренда, залог и т.д.)** | **Номер/дата договора аренды (сведения о государственной регистрации - при наличии)** | **Кадастровый (условный) номер** | **Площадь кв.м.** | **Кадастровая стоимость земельных участков на 01.12.2023, руб.** |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
|  | **Земельные участки в аренде в том числе:** |  |  |  |  |
| 1 | ул. Советская д. 19 | 328  26 10 04 | 76:21:010304:14 | 608,89 | 376282 |
| 2 | ул. Промзона д. 9 | 329  26 10 04 | 76:21:010204:6 | 4225,29 | 1 932225 |
| 3 | ул. Осипенко д. 4А | 70; № 2 доп. Соглашение  11.03.2005; Доп. Согл. От 12.03.2018 | 76:21:020216:1 | 656 | 386 179 |
| 4 | МКР-10а и МКР-11а | 50  09 08 16 | 76:21:010306:340 | 4674 | 2 695 496 |
| 5 | ул. Соборная | 289  24 08 04 | 76:21:010141:19 | 25,06 | 15 487 |
| 6 | ул. Комсомольская у д. № 38 | 93/12  25 04 06 | 76:21:010135:3 | 86,94 | 53 727 |
| 7 | ул. Садовая у средней школы № 4 | 62/12  25 04 06 | 76:21:010136:7 | 42,34 | 20 045 |
| 8 | ул. Привокзальная у д. № 2 | 63/12  25 04 06 | 76:21:010139:5 | 46,82 | 17 126 |
| 9 | ул. Кирова у д. № 44 | 94/12  25 04 06 | 76:21:010140:21 | 36,87 | 14 188 |
| 10 | ул. Кирова у д. 14 | 94/12  25 04 06 | 76:21:010118:20 | 86,81 | 46 109 |
| 11 | ул. Благовещенская у д. № 29 | 65/12  25 04 06 | 76:21:010122:3 | 43,11 | 20 409 |
| 12 | ул.Соборная д. 68-А | 44  20 07 16 | 76:21:010141:22 | 91 | 56 236 |
| 13 | у Нефтебазы | 66/12  25 04 06 | 76:21:010146:21 | 50,19 | 22 552 |
| 14 | по ул. Комсомольской у д. №52 | 67/12  25 04 06 | 76:21:010150:1 | 90,9 | 48 293 |
| 15 | ул. Комсомольская у д. № 74 | 68/12  25 04 06 | 76:21:010150:2 | 91 | 56 236 |
| 16 | ул. Комсомольская у д. № 65 | 69/12  25 04 06 | 76:21:010301:7 | 88,81 | 54 883 |
| 17 | ул. Комсомольская у д. № 75 | 70/12  25 04 06 | 76:21:010301:8 | 89,47 | 55 291 |
| 18 | ул. Моторостроителей у д. № 57 | 71/12  25 04 06 | 76:21:010302:25 | 105,38 | 55 986 |
| 19 | пр-т 50-летия Победы у д. № 11 | 72/12  25 04 06 | 76:21:010302:26 | 89,24 | 55 149 |
| 20 | пр-т 50-летия Победы у д. № 31 | 73/12  25 04 06 | 76:21:010302:27 | 84,08 | 44 670 |
| 21 | ул. Дементьева у д. № 1 | 74/12  25 04 06 | 76:21:010141:17 | 84,39 | 52 151 |
| 22 | ул. Шитова у ДК | 75/12  25 04 06 | 76:21:010142:4 | 101,97 | 54 161 |
| 23 | ул. Дементьева у д. № 11 | 77/12  25 04 06 | 76:21:010137:7 | 85 | 52 528 |
| 24 | ул. Р. Люксембург у банно-прачечного комплекса | 95/12  25 04 06 | 76:21:010201:4 | 86,54 | 38 886 |
| 25 | у базы № 56 | 78/12  25 04 06 | 76:21:010204:7 | 23,72 | 10 206 |
| 26 | ул. Промышленная у д. № 11 | 96/12  25 04 06 | 76:21:010204:8 | 81,99 | 37 494 |
| 27 | ул. Пролетарская у д. № 9 | 97/12  25 04 06 | 76:21:010127:13 | 90,89 | 56 168 |
| 28 | ул. Луначарского у д. № 96 | 98/12  25 04 06 | 76:21:010113:3 | 34,68 | 21 432 |
| 29 | ул. В. Набережная на территории ОАО "Тульма" | 99/12  25 04 06 | 76:21:010103:5 | 359,36 | 190 921 |
| 30 | ул. В. Набережная на территории ОАО "Тульма" | 100/12  25 04 06 | 76:21:010102:9 | 298,66 | 136 577 |
| 31 | ул. Комсомольская | 25  16 03 16 | 76:21:010103:358 | 162 | 100 113 |
| 32 | ул. Р. Люксембург у д. № 50 | 79/12  25 04 06 | 76:21:010305:20 | 84,62 | 52 293 |
| 33 | ул. Моторостроителей у д. № 83 | 80/12  25 04 06 | 76:21:010305:21 | 125,57 | 77 600 |
| 34 | пр-т 50-летия Победы у д. № 18 | 81/12  25 04 06 | 76:21:010305:22 | 129,63 | 80 109 |
| 35 | пр-т 50-летия Победы у д. № 28 | 82/12  25 04 06 | 76:21:010305:23 | 83,27 | 51 459 |
| 36 | пр-т 50-летия Победы у д. № 25 | 83/12  25 04 06 | 76:21:010304:18 | 126,34 | 78 076 |
| 37 | пр-т 50-летия Победы у д. № 68 | 84/12  25 04 06 | 76:21:010304:19 | 124,89 | 77 180 |
| 38 | ул. Моторостроителей у д. № 87 | 85/12  25 04 06 | 76:21:010304:20 | 102,55 | 63 374 |
| 39 | ул. Комсомольская у д. № 84 | 86/12  25 04 06 | 76:21:010303:13 | 127,25 | 78 638 |
| 40 | ул. Комсомольская у д. № 109 | 87/12  25 04 06 | 76:21:010303:12 | 126,82 | 78 372 |
| 41 | ул. Комсомольская у д. № 107 | 88/12  25 04 06 | 76:21:010307:3 | 125,38 | 77 482 |
| 42 | ул. Советская у д. № 16 | 89/12  25 04 06 | 76:21:010307:4 | 87,53 | 54 092 |
| 43 | ул. Советская у д. 20 | 90/12  25 04 06 | 76:21:010307:5 | 102,61 | 54 515 |
| 44 | ул. Советская у д. № 38 | 101/12  25 04 06 | 76:21:010206:4 | 127,71 | 78 922 |
| 45 | п. Молявино г. Тутаев Ярославская область | 106  28.06.2019 | 76:21:010401:607 | 35 | 13 603 |
| 46 | ул. Ярославская у д. 33/16 | 8  25 01 18 | 76:21:010120:18 | 34 | 16 801 |
| 47 | ул. Моторостроителей, у д. 93 | 48  11.07.2018 | 76:21:010305:4344 | 65 | 40 169 |
| 48 | п. Северная пасека ул. Жемчужная | 7  25 01 18 | 76:21:010149:247 | 1339 | 547 932 |
| 49 | ул. Юности | **47**  31.07.2018 | 76:21:010148:124 | 72 | 26 336 |
| 50 | ул. Р. Люксембург | 91/12  25 04 06 | 76:21:010203:5 | 231,47 | 143 044 |
| 51 | ул. Комсомольская на территории ЦРБ | 92/12  25 04 06 | 76:21:010306:3 | 149,11 | 79 219 |
| 52 | Промзона | 290  24 08 04 | 76:21:010208:3 | 473,62 | 234 982 |
| 53 | ул. Советская у д. № 28 | 103/12  25 04 06 | 76:21:010308:4 | 199,98 | 106 245 |
| 54 | ул. Центральная в районе д. 37 п. Фоминское | 15/14  25 04 06 | 76:15:021302:9 | 54,1 | 5 974 |
| 55 | п.Фоминское у здания администрации | 16/14  25 04 06 | 76:15:021302:10 | 86,73 | 559 035 |
| 56 | ул. Ленина п. Константиновский | 5/14  25 04 06 | 76:15:022328:1 | 60,1 | 21 442 |
| 57 | на перекрестке ул. Старостина и ул. Речной п. Константиновский | 6/14  25 04 06 | 76:15:022326:7 | 111,14 | 39 651 |
| 58 | ул. Ленина у д. № 22 п. Константиновский | 7/14  25 04 06 | 76:15:022303:5 | 89,1 | 31 788 |
| 59 | ул. Речная п. Константиновский | 8/14  25 04 06 | 76:15:022330:2 | 58,26 | 20 785 |
| 60 | Больничный городок п. Константиновский | 10/14  25 04 06 | 76:15:022332:1 | 57 | 20 336 |
| 61 | ул. Депутатская у д. № 1 п. Константиновский | 10/14  25 04 06 | 76:15:022302:3 | 86,64 | 30 911 |
| 62 | ул. 20 лет Октября у д. № 29 п. Константиновский | 11/14  25 04 06 | 76:15:022325:17 | 86,64 | 30 911 |
| 63 | ул. Вентеранов Войны п. Константиновский | 12/14  25 04 06 | 76:15:022302:4 | 100,27 | 35 773 |
| 64 | У ПЕРЕКРЕСТКА УЛ. Ленина и ул. 20 лет Октября п. Константиновский | 14/14  25 04 06 | 76:15:022327:1 | 118,73 | 42 359 |
| 65 | ул. Пионерская п. Константиновский | 13/14  25 04 06 | 76:15:022331:1 | 34,17 | 12 191 |
| 66 | ул. 2-я Овражная | 105/12  25 04 06 | 76:21:020123:15 | 41 | 24 108 |
| 67 | ул. Ленина у д. № 2-а | 106/12  25 04 06 | 76:21:020125:31 | 35 | 21 629 |
| 68 | ул. Красноармейская | 107/12  25 04 06 | 76:21:020130:25 | 1,4 | 602 |
| 69 | ул. В. Набережная у д. № 44 | 108/12  25 04 06 | 76:21:020136:1 | 45 | 16 460 |
| 70 | ул. Казанская у д. № 83 | 109/12  25 04 06 | 76:21:020107:32 | 44 | 18 932 |
| 71 | ул. Панина у д. № 44 | 110/12  25 04 06 | 76:21:020205:48 | 37 | 19 426 |
| 72 | ул. Панина у д. № 44 | 111/12  25 04 06 | 76:21:020205:47 | 80 | 42 003 |
| 73 | ул. Панина | 112/12  25 04 06 | 76:21:020125:30 | 52 | 29 988 |
| 74 | ул. Панина у д. № 9 | 113/12  25 04 06 | 76:21:020218:22 | 56 | 29402 |
| 75 | ул. Гражданская у д. № 2 | 114/12  25 04 06 | 76:21:020219:3 | 37 | 16 920 |
| 76 | ул. Ленина/Толбухина | 115/12  25 04 06 | 76:21:020209:31 | 43 | 24 798 |
| 77 | п. Купоросный | 116/12  25 04 06 | 76:21:020223:13 | 10 | 3 658 |
| 78 | п. Кирпичный | 117/12  25 04 06 | 76:21:020224:3 | 55 | 20 118 |
| 79 | ул. 2-я Овражная | 118/12  25 04 06 | 76:21:020105:19 | 39 | 20 477 |
| 80 | ул. Ленина у д. № 28 | 119/12  25 04 06 | 76:21:020124:34 | 44 | 24 158 |
| 81 | ул. Архангельская | 120/12  25 04 06 | 76:21:020101:2 | 47 | 20 986 |
| 82 | ул. Осипенко | 121/12  25 04 06 | 76:21:020216:7 | 52 | 27 302 |
| 83 | ул. Полевая | 93/12  31 08 09 | 76:21:020121:46 | 100 | 10 344 |
| 84 | ул. Покровская ЗУ № 32А | 51  09.03.2021 | 76:21:020103:369 | 44 | 23 102 |
|  | **Итого по земельным участкам** |  |  | **18 600,03** | **10 133 218** |

1.ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

1.1 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА В ОРГАНИЗАЦИИ:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | | № пп | Наименование  основного средства | Год постройки приобретения (сведения о государственной регистрации - при наличии) | Инв.номер | Стоимость по промежуточному балансу на 31.12.2022 (руб.) | | |  | **ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА СОСТОЯЩИЕ НА БАЛАНСЕ МУП ТМР "ГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ"** |  |  | **155 219 885** | | **1** | **ЗДАНИЯ** |  |  | **9 734 018** | | **1.1.** | **АДМИНИСТРАТИВНО-ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ЗДАНИЯ** |  |  | **6 311 048** | |  | Административное здание УЭС 1 | Кад.№76:21:010101:434;дата права 25.08.2003;76-76/21-14/2003-17 | З-10145 | 544 604 | |  | Административное здание УЭС 3 | Кад.№76:21:020216:85;дата права 08.08.2000;номер права 76:21:11/2000-64 | З-310518 | 606 612 | |  | Административное здание пос.Константиновский |  | З-10199 | 43 338 | |  | Будка металлическая УЭС 1 |  | З-10095 | 88 316 | |  | Гараж с пристройкой УЭС 1 | Кад.№76:21:010101:446;дата права 15.08.2003;номер права 76-76/21-13/2003-173 | З-6014 | 1 755 114 | |  | Офис | Кад.№ 76:21:010304:78;дата права04.09.2003;номер права 76-76/21-14/2003-73 | З-310530 | 1 497 012 | |  | Склад металлический УЭС 1 |  | З-331040 | 141 220 | |  | Склад металлическийс УЭС 1 | Кад.№76:21:010101:453;дата права 25.08.2003;номер права 76-76/21-14/2003-18 | З-6018 | 286 963 | |  | Склад навес УЭС 1 |  | З-6016 | 1 347 869 | | **1.2.** | **ЗДАНИЯ ТП** |  |  | **3 422 970** | |  | ЗДАНИЕ ТП 40 | Кад.№ 76:21:010136-68;дата права 03.09.2003;номер права 76-76/21-14/2003-58 | З-3 | 0 | |  | Здание РП 1 ТП -мкр.8 | Кад.№76:21:010141:70;дата права 22.10.2003;номер права76-76/21-15/2003-139 | З-310523 | 99 436 | |  | Здание РП 121 | Кад.№ 76:15:010101:675;дата права 26.02.2019;номер права 76:15:010101:675-76/009/2019-1 | З-20047 | 0 | |  | Здание ТП -101 | Кад.№76:15:010101:658;дата права 09.11.2018;номер права 76:15:010101:658-76/009/2018-1 | З-310536 | 181 129 | |  | Здание ТП -102 | Кад.№76:15:010101:659; дата права 09.11.2018;номер права 76:15:010101:659-76/009/2018-1 | З-310535 | 114 483 | |  | Здание ТП -15 | Кад.№ 76:21:010101:4725;дата права 03.09.2003;номер права 76-76/21-14/2003-66 | З-310541 | 7 002 | |  | Здание ТП -47 | Кад.№ 76:21:010103:84; дата права 18.10.2018;номер права 76:21:010103:84-76/009/2018-1 | З-310538 | 219 069 | |  | Здание ТП -58 | Кад.№ 73:21:010150:29;дата права 25.08.2003;номер права76-76/21-14/2003-19 | З-310516 | 5 835 | |  | Здание ТП -60 | Кад.№ 76:21:010101:4701;дата права 25.08.2003;номер права 76-76/21-14/2003-32 | З-10101 | 6 366 | |  | Здание ТП 10 | Кад.№ 76:21:020133:24;дата права 15.08.2003;номер права 76-76/21-13/2003-161 | З-6007 | 2 548 | |  | Здание ТП 106 | Кад.№ 76:1:010101:697;дата права 09.11.2018;номер права76:15:010101:697-76/009/2018-1 | З-20034 | 0 | |  | Здание ТП 107 | Кад.№ 76:15:010101:660;дата права 09.11.2018;номер права76:15:010101:660-76/009/2018-1 | З-20035 | 1 023 | |  | Здание ТП 108 | Кад.№76:15:010101:698;дата права 09.11.2018;номер права76:15:010101:698-76/009/2018-1 | З-20036 | 0 | |  | Здание ТП 109 | Кад.№ 76:15:010101:696;дата права 09.11.2018;номер права 76:15:010101:696-76/009/2018-1 | З-20037 | 1 681 | |  | Здание ТП 11 | Кад.№ 76:21:010101:4703;дата права 15.08.2003;номер права 76-76/21-13/2003-153 | З-6008 | 2 548 | |  | Здание ТП 110 | Кад.№ 76:15:010101:558;дата права02.09.2011;номе р права 76-76-09/016/2011-350 | З-0144 | 1 087 | |  | Здание ТП 112 | Кад.№ 76:15:022301:60;дата права 20.09.2019;номер права 76:15:022301:60-76/009/209-1 | З-20040 | 996 | |  | Здание ТП 113 | Кад.№ 76:15:010101:655;дата права 17.01.2019;номер права 76:15:010101:655-76/009/2019-1 | З-20041 | 0 | |  | Здание ТП 114 | Кад.№ 76:15:010101:676; дата права 26.02.2019;номер права 76:15:010101:676-76/009/2016-1 | З-20039 | 1 265 | |  | Здание ТП 12 | 76:21:010101:4728;дата права 15.08.2003;номер права 76-76/2113/2003-165 | З-6009 | 3 344 | |  | Здание ТП 16 | Кад.№ 76:21:010101:4691;дата права 25.08.2003;номер права 76-76/21-14/2003-33 | З-6031 | 5 178 | |  | Здание ТП 17 | Кад.№ 76:21:020206:56;дата права 03.09.2003:номер права 76-76/21-14/2003-58 | З-6012 | 2 548 | |  | Здание ТП 18 | Кад.№76:21:020103:57;дата права 03.09.2003;76-76/21-14/2003-67 | З-310511 | 6 174 | |  | Здание ТП 2 | Кад.№ 76:21:020123:23;дата права 15.08.2003;номер права 76-76/21-13/2003-159 | З-6002 | 2 555 | |  | Здание ТП 22 | Кад.№ 76:21:010101:4718; дата права 03.09.2003;номер права 76-76/21-14/2003-63 | З-310513 | 29 815 | |  | Здание ТП 23 | Кад.№76:21:010116:55;дата права 15.08.2003;номер права 76-76/21-13/2003-188 | З-10198 | 40 604 | |  | Здание ТП 24 | Кад.№76:21:010101:421;дата права 15.08.2003;номер права 76-76/21-13/2003-158 | З-6026 | 107 542 | |  | Здание ТП 25 | Кад.№ 73:21:010101:4727;дата права 15.08.2003;номер права 76-76/21-13/2003-156 | З-6010 | 2 984 | |  | Здание ТП 26 | Кад.№ 76:21:010101:4726;дата права 25.08.2003;номер права 76-76/21-14/2203-31 | З-419 | 403 373 | |  | Здание ТП 27 | Кад.№76:21:010101:4706;дата права 15.08.2003;номер права 76-76/21-1382003-164 | З-6011 | 3 357 | |  | Здание ТП 3 | Кад.№ 76:21:010101:279;дата права 15.08.2003;номер права 76-76/21-12/2003-162 | З-6003 | 1 547 | |  | Здание ТП 31 | Кад.№76:21:010101:4719;дата права 15.08.2003;номер права 76-76/21-13/2003-157 | З-6018 | 4 373 | |  | Здание ТП 32 | Кад.№ 76:21:010101:4715;дата права 15.08.2003;номер права76-76/21-13/2003-154 | З-6019 | 2 979 | |  | Здание ТП 33 | Кад.№76:21:010101:4717;дата права 15.08.2003;номер права 76-76/21/13/2003-166 | З-6020 | 5 912 | |  | Здание ТП 34 | Кад.№76:21:010150:117;дата права 15.08.2003;номер права 76-76/21-13/2003-160 | З-6021 | 22 917 | |  | Здание ТП 35 | Кад.№76:21:010101:4760;дата права 15.08.2003;номер права 76-76/21-13/2003-167 | З-6022 | 22 808 | |  | Здание ТП 36 | Кад.№ 76:21:010101:534;дата права 15.08.2003;номер права 76-76/21-13/2033-187 | З-6023 | 4 778 | |  | Здание ТП 37 | Кад.№ 76:21:010101:492;дата права 15.08.2003;номер права76-76/21-13/2003-155 | З-6024 | 28 589 | |  | Здание ТП 38 | Кад.№ 76:21:010136:58;дата права 25.08.2003;номер права 76-76/21-14/2003-15 | З-6027 | 45 635 | |  | Здание ТП 39 | Кад.№76:21:010132:50;дата права 25.08.2003;номер права 76-76/21-14/2003-16 | З-6028 | 45 635 | |  | Здание ТП 41 | Кад.№ 76:21:010101:4719;дата права 25.08.2003;номер права76-76/21-14/2003-30 | З-310431 | 35 096 | |  | Здание ТП 43 | Кад.№ 76:21:010207:54;дата права 03.09.2003;номер права 76-76/21-14/2003-60 | З-310509 | 1 890 | |  | Здание ТП 44 | Кад.№ 76:21:010101:4682;дата права 03.09.2003;номер права76-76/21-14/2003-61 | З-310515 | 30 361 | |  | Здание ТП 45 | Кад.№ 76:21:010101:422;дата права 03.09.2003;номер права 76-76/21-14/2003-62 | З-310514 | 737 | |  | Здание ТП 46 | Кад.№76:21:010101:4690;дата права 03.09.2003;номер права 76-76/21-14/2003-64 | З-310517 | 39 425 | |  | Здание ТП 48 |  | З-20047 | 732 | |  | Здание ТП 5 | Кад.№ 76:21:010103:152;дата права 15.08.2003;номер права 76-76/21-13/2003-163 | З-6015 | 83 959 | |  | Здание ТП 50 | Кад.№ 76:21:010101:4720;дата права 25.08.2003;номер права76-76/21-14/2003-25 | З-310336 | 23 546 | |  | Здание ТП 51 | Кад.№ 76:21:010305:183;дата права;25.08.2003;номер права 76-76/21-14/2003-24 | З-310322 | 41 355 | |  | Здание ТП 52 | Кад.№ 76:21:010101:536;дата права 25.08.2003;номер права 76-76/21-14/2003-23 | З-310310 | 25 835 | |  | Здание ТП 53 | Кад.№76:21:010101:4761;25.08.2003;номер права 76-76/21-14/2003-26 | З-310372 | 43 280 | |  | Здание ТП 54 | Кад.№76:21:010101:4763;дата права 25.08.2023;номер права 76-76/21-14/2003-22 | З-310155 | 26 083 | |  | Здание ТП 55 | Кад.№ 76:21:010101:4762;дата права 25.08.2003;номер права 76-76/21-14/2003-29 | З-16161 | 5 124 | |  | Здание ТП 56 | Кад.№ 76:21:010101:4759;дата права 25.08.2003;номер права 76-76/21-14/2003-21 | З-310150 | 20 838 | |  | Здание ТП 57 | Кад.№76:21:010101:4714;дата права 25.08.2003;номер права 76-76/21-14/2003-20 | З-310389 | 40 706 | |  | Здание ТП 59 | Кад.№ 76:21:010150:70;дата права25.08.2003;номер права 76-76/21-14/2003-27 | З-310366 | 38 873 | |  | Здание ТП 6 | Кад.№76:21:020101:22;дата права 15.08.2003;номер права 76-76/21-13/2003-186 | З-6004 | 2 548 | |  | Здание ТП 61 | Кад.№ 76:21:010101:4702;дата права 03.09.2003;номер права 76-76/21-14/2003-65 | З-6033 | 41 591 | |  | Здание ТП 62 | Кад.№ 76:21:010304:125;дата права 18.10.2018;номер права 76:21:010304:125-76/009/2018-1 | З-310521 | 111 134 | |  | Здание ТП 8 | Кад.№76:21:020205:52дата права 25.08.2003;номер права 76-76/21-14/2003-13 | З-6005 | 2 548 | |  | Здание ТП 9 | Кад.№ 73:21:020125:44;дата права 25.08.2003;номер права 76-76/21-14/2003-14 | З-6006 | 2 867 | |  | Здание ТП-29 | Кад.№76:21:0101141:78;дата права 26.05.2016;номер права 76-76/009-76/009/001/2016-1861/1 | З-12 | 548 679 | |  | Здание ЦРП 2 | Кад.№ 76:21:010305:126;дата права 25.08.2003;номер права 76-76/21-14/2003-28 | З-16046 | 8 391 | |  | Здание ЦРП 3 | Кад.№ 76:21:010150:90;дата права 26.02.2019;номер права 76:21:010150:90-76/00982019-1 | З-310185 | 25 419 | |  | Здание ЦРП 4 | Кад.№ 76:21:010101:4851;дата права 26.02.2019;номер права 76:21:010101:4851-76/009/2019-1 | З-310522 | 404 177 | |  | Здание ЦРП 5 | Кад.№ 76:21:010304:127;дата права 26.02.2019;номер права 76:21:010304:127-76/009/2019-1 | З-310520 | 377 793 | |  | Здание ЦРП-14 | Кад.№ 76:15:022301:254;дата права 26.02.2019;номер права 76:15:022301:254-76/009/2019-1 | З-20032 | 2 868 | | **2** | **МАШИНЫ И ОБОРУДОВАНИЕ** |  |  | **128 634 256** | | **2.1.** | **ВЫЧИСЛИТЕЛЬНАЯ ТЕХНИКА** |  |  | **143 568** | |  | Сервер "Malina IT "Server 1 Россия |  | ВТ-0069 | 143 568 | | **2.2.** | **ИЗМЕРИТЕЛЬНЫЕ И РЕГУЛИРУЮЩИЕ ПРИБОРЫ** |  |  | **5 519 791** | |  | АСКУЭ |  | ИЗ-00800 | 1 476 165 | |  | Аппарат высоковольтный испытательный АВ-45-01 |  | ИЗ-011003 | 23 381 | |  | Измеритель показателей качества эл.энергии "Ресурс--2UF2M-3T52-5-100-1000" |  | ИЗ-09177 | 5 403 | |  | Измеритель показателей качества электрической энергии" Ресурс-UF2M-3Т52-5-100-1000" |  | ИЗ-011004 | 43 094 | |  | СКУ ООО "Стин" г. Тутаев, Крестовоздвиженская,93 |  | ИЗ-00328 | 97 729 | |  | Система видеонаблюдения (ул.Промзона 9) |  | ИЗ-10455 | 12 591 | |  | Система дистанционного учета |  | ИЗ-00801 | 3 359 058 | |  | Трассодефектоискатель RD8100PDLG с генератором ТХ-10И (iLOC) |  | ИЗ-2020 | 348 115 | |  | Трассоискатель "Успех АГ-309.30Н" |  | ИЗ-309 | 154 255 | | **2.3.** | **ПЕРЕДАТОЧНЫЕ УСТРОЙСТВА** |  |  | **92 477 956** | | **2.3.1.** | **ВОЗДУШНЫЕ ЛИНИИ** |  |  | **34 001 010** | | **2.3.1.1.** | **ВЛ 0,4Кв** |  |  | **20 682 275** | |  | ВЛ -0,4 Кв от ТП- 21 фидер 21-04 |  | ВЛ-60711 | 214 201 | |  | ВЛ -0,4 Кв от ТП- 29 фидер 29-04 |  | ВЛ-00081 | 59 404 | |  | ВЛ -0,4 Кв от ТП- 47 фидер 47-06 |  | ВЛ-10018 | 791 329 | |  | ВЛ -0,4 Кв от ТП- 49 фидер 49-16 |  | ВЛ-100442 | 19 822 | |  | ВЛ -0,4 Кв от ТП- 62 фидер 62-02 |  | ВЛ-00071 | 51 658 | |  | ВЛ 0,4 КВ от КТП-41 ф.41-19 |  | ВЛ-004119 | 24 712 | |  | ВЛ 0,4 КВ от РП-123 Фидер 123-02 ул.Ленина1-7 |  | ВЛ-00029-2 | 15 641 | |  | ВЛ 0,4 КВ от РП-123 Фидер 123-05 ул.Победы 10,12.Старостина 8 |  | ВЛ-00029-5 | 0 | |  | ВЛ 0,4 КВ от РП-123 Фидер 123-06 ул.Победы 13,15,17.Старостина 7. |  | ВЛ-00029-6 | 0 | |  | ВЛ 0,4 КВ от ТП 101 ф.101-05 ж/д 26,34,35. |  | ВЛ-100591 | 7 892 | |  | ВЛ 0,4 КВ от ТП 101 ф.101-06 ж/д 32. |  | ВЛ-100592 | 4 875 | |  | ВЛ 0,4 КВ от ТП 102 ф.102-08 Спорткомплекс, ж/д №3.4.5.7.8,баня. |  | ВЛ-100611 | 210 226 | |  | ВЛ 0,4 КВ от ТП 102 ф.102-09 В-Набережная. |  | ВЛ-100612 | 8 454 | |  | ВЛ 0,4 КВ от ТП 102 ф.102-10 магазин Продукты,Весна,Уралочка. |  | ВЛ-100614 | 908 | |  | ВЛ 0,4 КВ от ТП 102 ф.102-17 ж/д. №25,27,28,33 ул. Центральная п.Фоминское. |  | ВЛ-100613 | 144 772 | |  | ВЛ 0,4 КВ от ТП 109 ф.109-01 ул.Речная(верх),Новая,Нефтяников. |  | ВЛ-00019 | 223 674 | |  | ВЛ 0,4 КВ от ТП 109 ф.109-02. |  | ВЛ-00020 | 10 631 | |  | ВЛ 0,4 КВ от ТП 114 ф.114-07 ул.Папанина,Депутатская. |  | ВЛ-200251 | 118 260 | |  | ВЛ 0,4 КВ от ТП 114 ф.114-13 ул.Папанина. |  | ВЛ-200252 | 279 715 | |  | ВЛ 0,4 КВ от ТП 37 Магистральная 25,27,29,Иверия.ф.37-03. |  | ВЛ-6067 | 4 250 | |  | ВЛ 0,4 КВ от ТП-49 до здания бани и котельной бани Ф.49-13 |  | ВЛ-00035 | 18 987 | |  | ВЛ 0,4 КВ от ТП-49 ул.В.Набережная от ж/д №130 до здания №94 ООО"Спецритуалсервис"ф.49-15,ул. Комсомольская д.6,8Общество инвалидов-ф.49-06 |  | ВЛ-00036 | 125 070 | |  | ВЛ 0,4 КВ от ТП-73 фидер 73-07 |  | ВЛ-000145 | 333 003 | |  | ВЛ 0,4 КВ от ТП-КНС-3 фидер ТП-КНС-3-01 |  | ВЛ00169 | 32 663 | |  | ВЛ 0,4 КВ от ТП-КНС-3 фидер ТП-КНС-3-02 |  | ВЛ 000107 | 32 663 | |  | ВЛ 0,4 КВ ул.В.Набережная,ул.ул.Средняя ф.72-01 |  | ВЛ-00030 | 342 647 | |  | ВЛ 0,4 КВ ф.101-09 |  | ВЛ-0005 | 0 | |  | ВЛ 0,4 КВ ф.123-07 от РП-123 к ж\д по ул.Старостина№1,2,3,4.ул.Ленина3а |  | ВЛ-00041 | 11 068 | |  | ВЛ 0,4 КВ ф.123-10 ул.Ленина1,1а,2 |  | ВЛ-00112 | 16 634 | |  | ВЛ 0,4 Кв от ТП-6 |  | ВЛ-6058 | 124 658 | |  | ВЛ 0,4 Кв от ТП16 фидер 16-02 |  | ВЛ-6061 | 11 651 | |  | ВЛ 0,4 кВ от КТП-49 ф.49-05 (Ярославская, КБО, Соборная) |  | ВЛ-6070 | 237 212 | |  | ВЛ 0,4 кВ от ТП-41 ф.41-18 |  | ВЛ-6071 | 101 069 | |  | ВЛ 0,4 кВ от ТП-41 фидер 41- 07 |  | ВЛ-06075 | 19 016 | |  | ВЛ 0,4 кВ от ТП-63 фидер 63-03. |  | ВЛ-00147 | 29 032 | |  | ВЛ 0,4 кВ ф.4 ТП-ЦРП-5. |  | ВЛ-00034 | 6 431 | |  | ВЛ 0.4 КВ от ТП 26 Ф.26-15. |  | ВЛ-00055 | 39 108 | |  | ВЛ 0.4 Кв фидер 108-10 от ТП 108 |  | ВЛ-10347 | 94 260 | |  | ВЛ 0.4 кВ от ТП-101 ф.101-11 |  | ВЛ-10441 | 213 504 | |  | ВЛ от ТП 111ф.111-04 ул.Красноармейская,Крестьянская,Кирова,Пионерская. |  | ВЛ-10190 | 15 282 | |  | ВЛ-0,4 кВ от ТП-39 фидер 39-13 |  | ВЛ-003913 | 66 417 | |  | ВЛ-0,4 кВ от ТП-57 фидер 57-05 |  | ВЛ-005705 | 75 161 | |  | ВЛ-0,4 кВ ат ТП-58 фидер 58-19 |  | ВЛ-05819 | 51 125 | |  | ВЛ-0,4 кВ от КТПН-103 фидер 103-01 |  | ВЛ-10301 | 186 173 | |  | ВЛ-0,4 кВ от КТПН-64а фидер 64а-07 |  | ВЛ-006404 | 75 654 | |  | ВЛ-0,4 кВ от КТПН-72 до оп.4 ф.72-02 |  | ВЛ-00072 | 160 813 | |  | ВЛ-0,4 кВ от КТПн-103 фидер 103-03 |  | ВЛ-010303 | 268 869 | |  | ВЛ-0,4 кВ от РП-123 фидер 123-11 |  | ВЛ-347 | 30 148 | |  | ВЛ-0,4 кВ от ТП-101 ф.101-02 |  | ВЛ-010102 | 26 060 | |  | ВЛ-0,4 кВ от ТП-103 фидер 103-02 |  | ВЛ-010302 | 359 864 | |  | ВЛ-0,4 кВ от ТП-114 фидер 114-12 |  | ВЛ-011412 | 513 981 | |  | ВЛ-0,4Кв от ТП-47 фидер 47-05 |  | ВЛ-10456 | 2 386 | |  | ВЛ-0,4Кв фидер 40-08 для эл/снабжения передвижных эл.установок |  | ВЛ-10451 | 983 | |  | ВЛИ -0,4 кВ от КТПн-68 фидер 68-03 |  | ВЛ-00324 | 319 530 | |  | ВЛИ 0,4 кВ от ТП-110 фидер 110-08 |  | ВЛ-011008 | 755 494 | |  | ВЛИ 0,4 кВ ф.114-01 |  | ВЛ-011401 | 4 530 | |  | ВЛИ 0,4 кВ ф.114-11 |  | ВЛ-011411 | 4 530 | |  | ВЛИ-0,4 кВ от КТПН-66 фидер 66-02 |  | ВЛ-06602 | 377 377 | |  | ВЛИ-0,4 кВ от КТП-21 фидер 21-02 |  | ВЛ-002102 | 187 830 | |  | ВЛИ-0,4 кВ от КТП-4а фидер 4а-07 |  | ВЛ-00407 | 32 765 | |  | ВЛИ-0,4 кВ от КТПН 64а фидер 64а -05 |  | ВЛ-006405 | 55 274 | |  | ВЛИ-0,4 кВ от КТПН 76 фидер 76-01 |  | ВЛ-007601 | 176 680 | |  | ВЛИ-0,4 кВ от КТПН-4а фидер 4а-03. |  | ВЛ-00403 | 292 662 | |  | ВЛИ-0,4 кВ от КТПН-63 фидер 63-06. |  | ВЛ-06306 | 427 488 | |  | ВЛИ-0,4 кВ от КТПН-64а фидер 64а--08 |  | ВЛ-006402 | 259 613 | |  | ВЛИ-0,4 кВ от КТПН-64а фидер 64а-06 |  | ВЛ-00146 | 161 670 | |  | ВЛИ-0,4 кВ от КТПН-65 фидер 65-03 |  | ВЛ-006503 | 66 618 | |  | ВЛИ-0,4 кВ от КТПН-65 фидер 65-04 |  | ВЛ-006504 | 31 305 | |  | ВЛИ-0,4 кВ от КТПН-65 фидер 65-05 |  | ВЛ-006505 | 30 757 | |  | ВЛИ-0,4 кВ от КТПН-65 фидер 65-06 |  | ВЛ-06506 | 56 397 | |  | ВЛИ-0,4 кВ от КТПН-66 фидер 66-10 |  | ВЛ-006610 | 86 753 | |  | ВЛИ-0,4 кВ от КТПН-68 фидерн 68-04 |  | ВЛ-006804 | 1 901 835 | |  | ВЛИ-0,4 кВ от КТПН-75 фидер 75-03 |  | ВЛ-007503 | 236 872 | |  | ВЛИ-0,4 кВ от КТПН-75 фидер 75-04 |  | ВЛ-007504 | 87 739 | |  | ВЛИ-0,4 кВ от КТПН-76 фидер 76-02 |  | ВЛ-007602 | 65 795 | |  | ВЛИ-0,4 кВ от КТПН-76 фидер 76-03 |  | ВЛ-007603 | 95 673 | |  | ВЛИ-0,4 кВ от КТПн-28а фидер 28а-04 |  | ВЛ-000207 | 27 344 | |  | ВЛИ-0,4 кВ от КТПн-45 фидер 45-14 |  | ВЛ-004514 | 89 593 | |  | ВЛИ-0,4 кВ от КТПн-63 фидер 63-07 |  | ВЛ-006307 | 172 253 | |  | ВЛИ-0,4 кВ от КТПн-80 фидер 80-04 |  | ВЛ-08004 | 843 394 | |  | ВЛИ-0,4 кВ от КТПн4а фидер 4а-01 |  | ВЛ-004001 | 150 308 | |  | ВЛИ-0,4 кВ от РП-13 фидер 13-04 |  | ВЛ-001304 | 38 991 | |  | ВЛИ-0,4 кВ от ТП -111 фидер 111-11 |  | ВЛ-011111 | 265 055 | |  | ВЛИ-0,4 кВ от ТП 109 фидер 109-08. |  | ВЛ-010908 | 104 267 | |  | ВЛИ-0,4 кВ от ТП 22 ф.22-15. |  | ВЛ-02215 | 39 320 | |  | ВЛИ-0,4 кВ от ТП 51 ф.51-23 |  | ВЛ-05123 | 34 056 | |  | ВЛИ-0,4 кВ от ТП 55 фидер 55-09 |  | ВЛ-005509 | 8 943 | |  | ВЛИ-0,4 кВ от ТП-108 фидер 108-14. |  | ВЛ-010814 | 740 235 | |  | ВЛИ-0,4 кВ от ТП-110 фидер 110-02 |  | ВЛ-011002 | 105 024 | |  | ВЛИ-0,4 кВ от ТП-18 фидер 18-01 |  | ВЛ-001801 | 213 386 | |  | ВЛИ-0,4 кВ от ТП-24 фидер 24-05 |  | ВЛ-002403 | 185 716 | |  | ВЛИ-0,4 кВ от ТП-37 фидер 37-12 |  | ВЛ-003703 | 28 116 | |  | ВЛИ-0,4 кВ от ТП-38 ф.38-07 |  | ВЛ-003807 | 46 356 | |  | ВЛИ-0,4 кВ от ТП-40 фидер 40-12 |  | ВЛ-004012 | 86 965 | |  | ВЛИ-0,4 кВ от ТП-41 фидер 41-20 |  | ВЛ-000123 | 1 103 | |  | ВЛИ-0,4 кВ от ТП-51 фидер 51-24 |  | ВЛ-005124 | 105 421 | |  | ВЛИ-0,4 кВ от ТП-55 фидер 55-17 |  | ВЛ-05517 | 68 545 | |  | ВЛИ-0,4 кВ от ТП-57 фидер 57-02 |  | ВЛ-005702 | 110 256 | |  | ВЛИ-0,4 кВ от ТП-6 фидер 6-09 |  | ВЛ-00609 | 232 919 | |  | ВЛИ-0,4 кВ от ТП-62 фидер 62-08 |  | ВЛ-006208 | 144 976 | |  | ВЛИ-0,4 кВ от ТП-62 фидер 62-14 |  | ВЛ-006214 | 50 429 | |  | ВЛИ-0,4 кВ от ТП-73 ул.Ближняя фидер 73-06. |  | ВЛ-07306 | 64 737 | |  | ВЛИ-0,4 кВ от ТП-73 ул.Весеняя фидер 73-08. |  | ВЛ-07308 | 82 682 | |  | ВЛИ-0,4 кВ от ТП108 фидер 108-12 |  | ВЛ-010812 | 0 | |  | ВЛИ-0,4 кВ от ТП3 фидер 3-07 |  | ВЛ-00307 | 89 424 | |  | ВЛИ-0,4 кВ от ТП57 фидер 57-13 |  | ВЛ-005713 | 54 637 | |  | ВЛИ-0,4 кВ от ТП62 фидер 62-09. |  | ВЛ-06209 | 22 079 | |  | ВЛИ-0,4 кВ ф.102-16 электроснабжение нежилого здания ул.Центральная 30а пос Фоминское |  | ВЛ-010216 | 4 704 | |  | ВЛИ-0,4 кВ ф.113-13 п.Константиновский ул.Старостина15. |  | ВЛ-011313 | 18 697 | |  | ВЛИ-0,4 кВ ф.18 ТП-ЦРП-3 |  | ВЛ-000183 | 54 785 | |  | ВЛИ-0,4 кВ фидер 31-12. |  | ВЛ-0031121 | 46 545 | |  | ВЛИ-0,4 кВ фидер 38-08 |  | ВЛ-003808 | 101 331 | |  | ВЛИ-0,4 кВ фидер 63-03 электроснабжение ж.д.№130,132,134 по ул.Комсомольская,ул.Борисовская |  | ВЛ-006303 | 20 241 | |  | ВЛИ-0,4 кВ. от ТП-31 ф. 31-18 |  | ВЛ-003103 | 16 135 | |  | ВЛИ-0,4 кВ.ТП-56 ф.56-09 |  | ВЛ-005609 | 15 245 | |  | ВЛИ-0,4 кВ.ТП-58 ф. 58-14 |  | ВЛ-005814 | 57 978 | |  | ВЛИ-0,4кВ от ТП 72 фидер 72-03 ул.Средняя-ул.Ямская. |  | ВЛ-007203 | 66 502 | |  | ВЛЭП 0,4 КВ РУ 0,4 КВ КТПн-21 фидер 21-03. |  | ВЛ-00039 | 176 538 | |  | ВЛЭП 0,4 КВ от РП 120 ф.120-02.ул.Некрасова,Победы. |  | ВЛ-20030 | 59 920 | |  | ВЛЭП 0,4 КВ от ТП 108 ф.108-11. |  | ВЛ-20033 | 338 126 | |  | ВЛЭП 0,4 КВ от ТП 108 ф.108-13 ул.Чапаева,ул.В.Набережная,ул.1мая. |  | ВЛ-20034 | 118 224 | |  | ВЛЭП 0,4 КВ от ТП 109 ф.109-03 ул.РЕЧНАЯ(низ),Крестьянская,Кирова |  | ВЛ-20020 | 150 050 | |  | ВЛЭП 0,4 КВ от ТП 109 Ф.109-04 ул.ЧКАЛОВА, Красноармейская,20 лет Октября. Ф.109-04 |  | ВЛ-20024 | 222 399 | |  | ВЛЭП 0,4 КВ от ТП 109 ф.109-05 ул.Осиновская, Орджоникидзе. Ф.109-05 |  | ВЛ-20022 | 75 803 | |  | ВЛЭП 0,4 КВ от ТП 112 ул.20 лет Октября ф.112-07 |  | ВЛ-20027 | 312 012 | |  | ВЛЭП 0,4 КВ от ТП 8"А" |  | ВЛ-2047 | 24 470 | |  | ВЛЭП 0,4 КВ от ТП 8"А" ф.8А-01 |  | ВЛ-20046 | 37 040 | |  | ВЛЭП 0,4 КВ от ТП-29 ф.29-03 |  | ВЛ-100441 | 10 088 | |  | ВЛЭП 0,4 КВ от ЦРП 14 ф.14-09 ул.20 лет Октября |  | ВЛ-20028 | 0 | |  | ВЛЭП 0,4 кВ от ТП-44 до ж/д №79 ул.Шитова, №20 ул.Комсомольская |  | ВЛ-6075 | 29 600 | |  | ВЛЭП от КТП 1а |  | ВЛ-6051 | 4 727 | |  | ВЛЭП от КТПН- 28а |  | ВЛ-6078 | 101 104 | |  | ВЛЭП от ТП 10 |  | ВЛ-6060 | 4 848 | |  | ВЛЭП от ТП 11 |  | ВЛ-6059 | 239 332 | |  | ВЛЭП от ТП 12 |  | ВЛ-6066 | 401 779 | |  | ВЛЭП от ТП 14 |  | ВЛ-6062 | 106 150 | |  | ВЛЭП от ТП 15 |  | ВЛ-10071 | 1 070 | |  | ВЛЭП от ТП 16 |  | ВЛ-10073 | 68 324 | |  | ВЛЭП от ТП 17 |  | ВЛ-10078 | 6 553 | |  | ВЛЭП от ТП 18 |  | ВЛ-10171 | 1 827 | |  | ВЛЭП от ТП 2 |  | ВЛ-60520 | 105 308 | |  | ВЛЭП от ТП 20 |  | ВЛ-10172 | 14 742 | |  | ВЛЭП от ТП 22 |  | ВЛ-10166 | 511 | |  | ВЛЭП от ТП 23 |  | ВЛ-6073 | 27 918 | |  | ВЛЭП от ТП 24 |  | ВЛ-10439 | 46 763 | |  | ВЛЭП от ТП 25 |  | ВЛ-6072 | 4 782 | |  | ВЛЭП от ТП 26 фидер 26-03,26-07,,26-02,26-08 |  | ВЛ-6079 | 196 345 | |  | ВЛЭП от ТП 27 |  | ВЛ-6077 | 277 013 | |  | ВЛЭП от ТП 3 |  | ВЛ-60580 | 38 571 | |  | ВЛЭП от ТП 30 |  | ВЛ-10040 | 132 780 | |  | ВЛЭП от ТП 38 |  | ВЛ-10042 | 2 183 | |  | ВЛЭП от ТП 39 |  | ВЛ-779 | 794 081 | |  | ВЛЭП от ТП 44 |  | ВЛ-10168 | 57 860 | |  | ВЛЭП от ТП 45 |  | ВЛ-10049 | 103 980 | |  | ВЛЭП от ТП 5 |  | ВЛ-6055 | 59 540 | |  | ВЛЭП от ТП 8 |  | ВЛ-6057 | 135 018 | |  | ВЛЭП от ТП 9 |  | ВЛ-6053 | 3 282 | |  | Ответвления однофазные |  | ВЛ-10169 | 43 001 | |  | Ответвления от ВЛ 0,4 кВ ф.47-06 |  | ВЛ-10200 | 0 | |  | Ответвления трехфазные |  | ВЛ-10170 | 12 717 | | **2.3.1.2.** | **ВЛ 6-10Кв** |  |  | **13 318 735** | |  | ВЛ 10 КВ ул.В.Набережная Ф.401 |  | ВЛ-00029 | 4 964 | |  | ВЛ 6 КВ ф.1103 |  | ВЛ-6076 | 48 819 | |  | ВЛ 6 КВ ф.1104 |  | ВЛ-6080 | 27 784 | |  | ВЛ-10 кВ от ТП24 яч.6- ТП25 яч.1, ТП24 яч.5- ТП23 яч.6 фидер 216. |  | ВЛ-10182 | 45 704 | |  | ВЛ-10 кВ от оп.№1 ф. "Волна-1" до КТПН-103 фидер "Волна-1" |  | ВЛ-00021 | 1 496 442 | |  | ВЛЗ-10 КВ от опоры №1 до опоры №7 по ул.Дементьева в сторону КТПН-630-10/0,4кВ ф.216 |  | ВЛ-00216 | 45 076 | |  | ВЛЗ-10 кВ от ЦРП-4 в сторону земельного участка ЗАО "Единство" ф.426 |  | ВЛ-0426 | 1 212 058 | |  | ВЛЗ-10кВ ф.501 |  | ВЛ-000501 | 198 814 | |  | ВЛИ-10 кВ от ТП-47 до ТП-64 фидер 212. |  | ВЛ-00212 | 370 636 | |  | ВЛЭП Ф.20 |  | ВЛ-6081 | 165 519 | |  | ВЛЭП Ф.212 |  | ВЛ-6101 | 7 957 | |  | ВЛЭП Ф.38 |  | ВЛ-10177 | 154 997 | |  | ВЛЭП Ф.401 |  | ВЛ-6156 | 681 838 | |  | ВЛЭП Ф.51 |  | ВЛ-10179 | 10 839 | |  | ВЛЭП Ф.6 |  | ВЛ-6065 | 1 393 416 | |  | ВЛЭП Ф.8 |  | ВЛ-30006 | 129 398 | |  | ВЛЭП Ф.Волна 1 |  | ВЛ-10176 | 22 639 | |  | ВЛЭП Ф.Волна 8 |  | ВЛ-10178 | 557 639 | |  | ВЛЭП 6 КВ Ф.48 |  | ВЛ-10017 | 222 | |  | ВЛЭП 6-10 КВ Ф.3 |  | ВЛ-6063 | 2 551 106 | |  | ЛЭП-10кВ от опоры №13 ВЛ-10кВ ф.401 до КТПН-10/0,4 кВ-2\*400 кВА"Северная пасека" в части ВЛ |  | ВЛ-6068 | 52 922 | |  | Участок ВЛ-10 кВ от КТПН-64а до КТПН-68 в п. Молявино фидер 212 |  | ВЛ-004212 | 781 769 | |  | Участок ВЛ-10 кВ от ТП-71 до ТП- 73- фидер 426. |  | ВЛ-04260 | 1 139 273 | |  | Участок ВЛ-10 кВ от опоры №80 фидер 20 до КТП-400/10/0,4 кВ фидер20 |  | ВЛ-0020 | 1 016 875 | |  | Участок ВЛЗ-10 от ТП-74(в районе застройки многоквартирных ж.д. по ул. Юности до ТП-71 (КНС2) фидер 426 |  | ВЛ-00426 | 1 202 029 | | **2.3.2.** | **Другие** |  |  | **76 113** | |  | Сети газоснабжения наружные |  | ПУ-01080 | 76 113 | | **2.3.3.** | **КАБЕЛЬНЫЕ ЛИНИИ** |  |  | **58 400 833** | | **2.3.3.1.** | **КЛ 0,4Кв** |  |  | **5 838 343** | |  | КЛ от РП-4 до РП-5- фидер 26-07 |  | КЛ-02609 | 66 473 | |  | КЛ -0,4 кВ от опоры ВЛ №4 фидер 25-01 до РП -8 и от РП-8 до РП-9 фидер 25-01 |  | КЛ-00310 | 93 739 | |  | КЛ 0,4 КВ от РП 120 ф.120-04 ул.Победы 4,ф.120-05 нежилое помещение,ф.120-06 библиотека,ф.120-08 ж/д 6 ул.Победы |  | КЛ-20012-2 | 0 | |  | КЛ 0,4 КВ от РП 120 ф.120-07 ул.Ленина 10. |  | КЛ-20012-1 | 0 | |  | КЛ 0,4 КВ от РП 121 ф.121-02 ул.Старостина 10. |  | КЛ-20021-1 | 0 | |  | КЛ 0,4 КВ от РП 121 ф.121-04 ул.Старостина 9. |  | КЛ-20021-2 | 0 | |  | КЛ 0,4 КВ от РП 121 ф.121-06 ул.Старостина 5. |  | КЛ-20021-5 | 0 | |  | КЛ 0,4 КВ от РП 121 ф.121-07 ул.Старостина 11. |  | КЛ-20021-4 | 0 | |  | КЛ 0,4 КВ от РП 121 ф.121-08 ул.Старостина 13. |  | КЛ-20021-3 | 0 | |  | КЛ 0,4 КВ от ТП 101 ф.101-01 Школа. |  | КЛ-100311 | 470 | |  | КЛ 0,4 КВ от ТП 101 ф.101-03 КНС. |  | КЛ-100313 | 96 | |  | КЛ 0,4 КВ от ТП 101 ф.101-04 ж/д 37. |  | КЛ-100314 | 90 | |  | КЛ 0,4 КВ от ТП 101 ф.101-07 КНС. |  | КЛ-100317 | 96 | |  | КЛ 0,4 КВ от ТП 101 ф.101-08 ж/д 37. |  | КЛ-00019 | 90 | |  | КЛ 0,4 КВ от ТП 101 ф.101-12 Школа. |  | КЛ-1003112 | 470 | |  | КЛ 0,4 КВ от ТП 102 ф.102-02 ж/д 29. |  | КЛ-100312 | 82 | |  | КЛ 0,4 КВ от ТП 102 ф.102-04 торговый центр. |  | КЛ-100319 | 55 | |  | КЛ 0,4 КВ от ТП 102 ф.102-07 |  | КЛ-00020 | 14 | |  | КЛ 0,4 КВ от ТП 102 ф.102-12 ж/д 31. |  | КЛ-100316 | 207 | |  | КЛ 0,4 КВ от ТП 106 ф.106-01 ж/дСвободы9-11. |  | КЛ-20011-1 | 0 | |  | КЛ 0,4 КВ от ТП 106 ф.106-04 мастерские Север-инвест. |  | КЛ-20011-4 | 0 | |  | КЛ 0,4 КВ от ТП 106 ф.106-05 Свободы д.1. |  | КЛ-20011-5 | 0 | |  | КЛ 0,4 КВ от ТП 106 ф.106-07 Свободы д.3,5. |  | КЛ-20011-6 | 0 | |  | КЛ 0,4 КВ от ТП 106 ф.106-10 РП 120. |  | КЛ-20011-8 | 0 | |  | КЛ 0,4 КВ от ТП 106 ф.106-12 Торговый центр Альянс. |  | КЛ-20011-9 | 0 | |  | КЛ 0,4 КВ от ТП 106 ф.106-13 ж/д Свободы 7. |  | КЛ-2001110 | 0 | |  | КЛ 0,4 КВ от ТП 106 ф.106-14 магазины ул.Свободы 7. |  | КЛ-201111 | 0 | |  | КЛ 0,4 КВ от ТП 106 ф.106-15 Ленина 12. |  | КЛ-2001112 | 0 | |  | КЛ 0,4 КВ от ТП 106 ф.106-16 Ленина 14. |  | КЛ-20011-7 | 4 884 | |  | КЛ 0,4 КВ от ТП 107 ф.107-05 Баня. |  | КЛ-20013-1 | 0 | |  | КЛ 0,4 КВ от ТП 107 ф.107-06 ул.Речная 5, Рынок. |  | КЛ-20013-2 | 0 | |  | КЛ 0,4 КВ от ТП 107 ф.107-09 ул.Речная 5. |  | КЛ-20013-3 | 0 | |  | КЛ 0,4 КВ от ТП 107 ф.107-10 ул.Ветеранов Войны. |  | КЛ-20013-4 | 0 | |  | КЛ 0,4 КВ от ТП 107 ф.107-12 РП-121 2 каб. |  | КЛ-20013-5 | 0 | |  | КЛ 0,4 КВ от ТП 108 ф.108-02 ул.Ленина 18а,Свободы13а. |  | КЛ-20014-1 | 0 | |  | КЛ 0,4 КВ от ТП 108 ф.108-04 ул.20 лет Октября 2а. |  | КЛ-20014-2 | 0 | |  | КЛ 0,4 КВ от ТП 108 ф.108-06 ул.Ленина 24. |  | КЛ-20014-3 | 0 | |  | КЛ 0,4 КВ от ТП 108 ф.108-09 ул.Ленина 22. |  | КЛ-20014-4 | 0 | |  | КЛ 0,4 КВ от ТП 110 ф.110-03 КНС. |  | КЛ-20016-1 | 0 | |  | КЛ 0,4 КВ от ТП 110 ф.110-04 Поликлиника. |  | КЛ-20016-2 | 0 | |  | КЛ 0,4 КВ от ТП 110 ф.110-06 Речная 18,18а. |  | КЛ-20016-3 | 0 | |  | КЛ 0,4 КВ от ТП 110 ф.110-07 Больница. |  | КЛ-20016-4 | 0 | |  | КЛ 0,4 КВ от ТП 110 ф.110-08 Ритуальные услуги. |  | КЛ-20016-5 | 0 | |  | КЛ 0,4 КВ от ТП 110 ф.110-10 Больница. |  | КЛ-20016-6 | 0 | |  | КЛ 0,4 КВ от ТП 110 ф.110-11 КНС. |  | КЛ-20016-7 | 0 | |  | КЛ 0,4 КВ от ТП 110 ф.110-14 Поликлиника. |  | КЛ-20016-8 | 0 | |  | КЛ 0,4 КВ от ТП 111 ф.111-02 ул.20 лет Октября. |  | КЛ-2001612 | 0 | |  | КЛ 0,4 КВ от ТП 111 ф.111-09 ул.Ветеранов Войны 12. |  | КЛ-2001611 | 0 | |  | КЛ 0,4 КВ от ТП 112 ф.112-02 ул.Депутатская д.1. |  | КЛ-20017-2 | 0 | |  | КЛ 0,4 КВ от ТП 112 ф.112-03 ул.Депутатская д.5. |  | КЛ-20017-3 | 0 | |  | КЛ 0,4 КВ от ТП 112 ф.112-04 ул.Депутатская д.3. |  | КЛ-20017-4 | 0 | |  | КЛ 0,4 КВ от ТП 112 ф.112-05 Администрация. |  | КЛ-20017-5 | 0 | |  | КЛ 0,4 КВ от ТП 112 ф.112-06 АТС. |  | КЛ-20017-6 | 0 | |  | КЛ 0,4 КВ от ТП 112 ф.112-08 Депутатская 4. |  | КЛ-20017-7 | 0 | |  | КЛ 0,4 КВ от ТП 112 ф.112-09 Депутатская 1. |  | КЛ-20017-8 | 0 | |  | КЛ 0,4 КВ от ТП 112 ф.112-10 Депутатская 5а. |  | КЛ-20017-9 | 0 | |  | КЛ 0,4 КВ от ТП 112 ф.112-11 АТС. |  | КЛ-2001711 | 0 | |  | КЛ 0,4 КВ от ТП 112 ф.112-12 Депутатская 5а. |  | КЛ-2001710 | 0 | |  | КЛ 0,4 КВ от ТП 112 ф.112-14 Администрация. |  | КЛ-2001712 | 0 | |  | КЛ 0,4 КВ от ТП 112 ф.112-15 Депутатская 4. |  | КЛ-2001713 | 0 | |  | КЛ 0,4 КВ от ТП 112 ф.112-16 Ленина 19. |  | КЛ-2001714 | 0 | |  | КЛ 0,4 КВ от ТП 113 ф.113-01 ул.Речная 20А. |  | КЛ-20018-1 | 0 | |  | КЛ 0,4 КВ от ТП 113 ф.113-02 ул.20 лет Октября д.31. |  | КЛ-20018-7 | 0 | |  | КЛ 0,4 КВ от ТП 113 ф.113-03 ул.Ветеранов войны 3. |  | КЛ-20018-4 | 0 | |  | КЛ 0,4 КВ от ТП 113 ф.113-05 ул.20 лет Октября 29. |  | КЛ-20018-3 | 0 | |  | КЛ 0,4 КВ от ТП 113 ф.113-07 ул.Речная 20а. |  | КЛ-20018-5 | 0 | |  | КЛ 0,4 КВ от ТП 113 ф.113-08 ул.20 лет Октября д.31. |  | КЛ-20018-6 | 0 | |  | КЛ 0,4 КВ от ТП 113 ф.113-09 ул.Ветеранов войны д.3. |  | КЛ-20018-8 | 0 | |  | КЛ 0,4 КВ от ТП 113 ф.113-11 ул.20 лет Октября 29. |  | КЛ-20018-2 | 0 | |  | КЛ 0,4 КВ от ТП 113 ф.113-12 ул.Речная 22. |  | КЛ-20018-9 | 0 | |  | КЛ 0,4 КВ от Тп 112 ф.112-01 ж/д №19 ул.Ленина. |  | КЛ-20017-1 | 0 | |  | КЛ 0,4 КВ от ЦРП14 ф.14-10 ул.Речная д.1. |  | КЛ-2001111 | 0 | |  | КЛ 0,4 КВ от ЦРП14 ф.14-11 РП123. |  | КЛ-2001113 | 0 | |  | КЛ 0,4 КВф.114-03 ул.Ветеранов Войны 18. |  | КЛ-20019-1 | 0 | |  | КЛ 0,4 КВф.114-04 ул.Ветеранов Войны 16. |  | КЛ-20019-2 | 0 | |  | КЛ 0,4 КВф.114-05 ул.Ветеранов Войны 14а. |  | КЛ-20019-3 | 0 | |  | КЛ 0,4 КВф.114-06 ул.Ветеранов Войны 16а. |  | КЛ-20019-4 | 0 | |  | КЛ 0,4 КВф.114-08 ул.Ветеранов Войны 14. |  | КЛ-20019-5 | 0 | |  | КЛ 0,4 КВф.114-10 ул.Ветеранов Войны 14а. |  | КЛ-20019-7 | 0 | |  | КЛ 0,4 КВф.114-14 ул.Ветеранов Войны 18. |  | КЛ-20019-8 | 0 | |  | КЛ 0,4 кВ от ТП-33 |  | КЛ-12069-2 | 50 309 | |  | КЛ 0,4 кВ от ТП-52 фидер 52-18 |  | КЛ-005218 | 29 306 | |  | КЛ 0,4 кВ от ТП-52 фидер 52-28 |  | КЛ-005228 | 29 306 | |  | КЛ 0,4 кВ от опоры №3 у ж/д №132 (стр.№5)г.Тутаев.ул.Комсомольская. |  | КЛ-00148 | 52 212 | |  | КЛ 0,4 кВ фидер 36-01 |  | КЛ-003601 | 34 876 | |  | КЛ 0.4 КВ ТП 31.Ф 01.Ф 10.Центр соц.помощи семье и детям. |  | КЛ-60821 | 6 870 | |  | КЛ 0.4 КВ ТП 31.Ф 15. |  | КЛ-6155 | 17 815 | |  | КЛ 0.4 КВ ТП 35. |  | КЛ-6145 | 395 007 | |  | КЛ 0.4 КВ ТП 36-д.11.ф.36-03 |  | КЛ-6147 | 1 684 | |  | КЛ 0.4 КВ ТП 36.-д.59. |  | КЛ-6149 | 560 | |  | КЛ 0.4 КВ ТП 36.Ф 15.ул.Моторостроителей д.61 |  | КЛ-6148 | 708 | |  | КЛ 0.4 КВ ТП 37.-д.25 |  | КЛ-6152 | 74 426 | |  | КЛ 0.4 КВ ТП 37.-д.27 |  | КЛ-6151 | 4 969 | |  | КЛ 0.4 КВ ТП 37.Ф 01.ул.Магистральная д.29 |  | КЛ-6150 | 1 981 | |  | КЛ 0.4 КВ ТП 38. |  | КЛ-6138 | 278 | |  | КЛ 0.4 КВ ТП 38.-Дементьева д.21. |  | КЛ-6140 | 5 911 | |  | КЛ 0.4 КВ ТП 40 -Корпус эл.св. |  | КЛ-6144 | 2 476 | |  | КЛ 0.4 КВ ТП 50.Р.Люксембург 60.62.66.68.Ф 08.16.07.15.01.14.04.09. |  | КЛ-9281039 | 6 584 | |  | КЛ 0.4 КВ ТП 51.Ф 04.10.08.07.02.15.10.12. |  | КЛ-1036937 | 2 422 | |  | КЛ 0.4 КВ ТП 52.ЖЭУ 3-4.ф.21.ф.23 ВРУ пр.50-+летия Победы 14 |  | КЛ-1596 | 289 | |  | КЛ 0.4 КВ ТП 52.Ф 01.09.07. |  | КЛ-1237160 | 6 243 | |  | КЛ 0.4 КВ ТП 52.Ф 06.10.05.13.21.23.02.16. |  | КЛ-1533159 | 2 248 | |  | КЛ 0.4 КВ ТП 52.Ф 08.12.17.19. |  | КЛ-9461691 | 3 255 | |  | КЛ 0.4 КВ ТП 53..Ф 11.04.05.09.ул.Р.Люксембург 58 |  | КЛ-1567 | 2 700 | |  | КЛ 0.4 КВ ТП 53.Магистральная 28.Ф 08.15. |  | КЛ-1638 | 472 | |  | КЛ 0.4 КВ ТП 54.Ф 02.10.03.09.19.20.Советская 29,35,37 |  | КЛ-832 | 3 526 | |  | КЛ 0.4 КВ ТП 54.Ф 12.16. |  | КЛ-746 | 5 611 | |  | КЛ 0.4 КВ ТП 54.Ф 14.06.07.01.04.08.15. |  | КЛ-7461615 | 9 072 | |  | КЛ 0.4 КВ ТП 54.Ф 28.31 |  | КЛ-3102408 | 3 517 | |  | КЛ 0.4 КВ ТП 55 Ф 02.12.Моторостроителей 68. |  | КЛ-825 | 93 107 | |  | КЛ 0.4 КВ ТП 55 Ф 21.Комсомольская 87. |  | КЛ-986 | 593 | |  | КЛ 0.4 КВ ТП 55 Ф 22.Ф 18.Моторостроителей 72. |  | КЛ-310258 | 424 | |  | КЛ 0.4 КВ ТП 55.Ф 03.11.04.10.08.15. |  | КЛ-6606746 | 2 478 | |  | КЛ 0.4 КВ ТП 56 Магистральная 4(8) |  | КЛ-310459 | 0 | |  | КЛ 0.4 КВ ТП 56 Ф 04..Магистральная 6. |  | КЛ-1710 | 332 | |  | КЛ 0.4 КВ ТП 57.Комсомольская д.84 Ф 09 |  | КЛ-911 | 1 031 | |  | КЛ 0.4 КВ ТП 59.Советская 4.Ф 11. |  | КЛ-1125 | 769 | |  | КЛ 0.4 КВ ТП 59.Ф 09.03.04.11.02.12 Комсомольская 101,103,105,111,115,107 |  | КЛ-1126116 | 6 680 | |  | КЛ 0.4 КВ ТП-32 |  | КЛ-6083 | 10 009 | |  | КЛ 0.4 КВ ТП-34. |  | КЛ-10202 | 212 187 | |  | КЛ 0.4 КВ ТП-35. |  | КЛ-6087 | 882 050 | |  | КЛ 0.4 КВ от КТПн -8а |  | КЛ-20049 | 16 788 | |  | КЛ 0.4 КВ от РП-123.ф.123-03 АТС. |  | КЛ-20021 | 0 | |  | КЛ 0.4 КВ. |  | КЛ-6102 | 342 | |  | КЛ 0.4 КВ. от ТП-63 яч.4 до ВРУ КНС-4 в мкр.№10 фидер 63-04 |  | КЛ-00038 | 170 626 | |  | КЛ 0.4 КВ. от ТП-63 яч.8 до ВРУ КНС-4 в мкр.№10 фидер 63-08 |  | КЛ-00039 | 170 626 | |  | КЛ 0.4 КВ.Дом быта ЗАО от ТП-54 ф.17.ф.29 |  | КЛ-859 | 1 319 | |  | КЛ 0.4 КВ.Кирова от ТП25-администрация |  | КЛ-06139 | 1 589 | |  | КЛ 0.4 КВ.РП 123.Ф 123-04 школа искусств. |  | КЛ-200117 | 0 | |  | КЛ 0.4 КВ.ТП 34-д.18. |  | КЛ-6142 | 1 219 | |  | КЛ 0.4 КВ.ТП 35.ф.08.ф.16 . |  | КЛ-6146 | 3 823 | |  | КЛ 0.4 КВ.ТП 40 ф.02.04.Тутаевский рынок. |  | КЛ-6143 | 2 348 | |  | КЛ 0.4 КВ.ТП-31 ф.18.ф.12 Дом милосердия ф.02.04.07.05.08.09.10.15. |  | КЛ-6082 | 124 132 | |  | КЛ 0.4 КВ.ТП-38-Дементьевад.21. ф.03.ф.05. |  | КЛ-6139 | 248 | |  | КЛ 0.4 КВ.ТП-58 ф.03.04.12.10.09.02,11.06 |  | КЛ-1549150 | 1 131 | |  | КЛ 0.4 КВ.ТП-58 Комсомольская д.86 ф.01 |  | КЛ-1137 | 1 524 | |  | КЛ 0.4 КВ.ТП-59. |  | КЛ-1212 | 1 147 | |  | КЛ 0.4 КВ.ТП-60- ТП 61.от ТП-60 Ф 02.06.04.09.01.13.10.12.03.15. от ТП-61 Ф 06.10.05.11.03.09. |  | КЛ-1669169 | 199 904 | |  | КЛ 0.4 КВ.ТП-62- Советская д.34 ф.11. |  | КЛ-1358 | 89 | |  | КЛ 0.4 КВ.ТП-62- Советская д.36 ф.03. |  | КЛ-1360 | 119 | |  | КЛ 0.4 КВ.ТП-62- Советская д.38 ф.07.12 |  | КЛ-1372 | 2 695 | |  | КЛ 0.4 КВ.ЦРП 14.Ф 03.ул.Ленина 15 |  | КЛ-200113 | 0 | |  | КЛ 0.4 КВ.ЦРП 14.Ф 04.ул.20 лет Октября 11 |  | КЛ-200114 | 0 | |  | КЛ 0.4 КВ.ЦРП 14.Ф 05.ул.Ленина 16 |  | КЛ-200115 | 0 | |  | КЛ 0.4 КВ.ЦРП 14.Ф 12.ул.Ленина 11а |  | КЛ-200116 | 0 | |  | КЛ 0.4 КВ.ЦРП 14.Ф 14-14.ул.Ленина д.9.11.13 |  | КЛ-2001114 | 0 | |  | КЛ 0.4 КВ.ЦРП 14.ф.14-07 д/к Дюймовочка. |  | КЛ-200118 | 0 | |  | КЛ 0.4 КВ.ЦРП 14ф.14-16 ж/д ул.Старостина12. |  | КЛ-200111 | 0 | |  | КЛ от РП-6 до РП-5- фидер 26-07 |  | КЛ-02610 | 256 577 | |  | КЛ от РП-6 до РП-7- фидер 26-07 |  | КЛ-02608 | 106 679 | |  | КЛ от опоры №43 ВЛ-0,4 кВ фидер 49-15 до РП-4- фидер 49-15 |  | КЛ-04915 | 88 022 | |  | КЛ от опоры №57 ВЛ-0,4 кВ фидер26-07 до РП-6- фидер 26-07 |  | КЛ-02607 | 182 178 | |  | КЛ от опоры ВЛ №46 фидер 65-06 до РП-7 фидер 65-06 |  | КЛ-02611 | 220 008 | |  | КЛ-0,4 КВ от ТП-29 ф.29-16 |  | КЛ-00055 | 52 421 | |  | КЛ-0,4 КВ, подключенная к коммутационному аппарату №4 РП-9 для электроснабжения антивандального поста у дома №26 ул. Шитова, г. Тутаев фидер 04 РП-9 |  | О-00327 | 19 691 | |  | КЛ-0,4 КВ, подключенная к коммутационному аппарату №3 РП-9 для электроснабжения антивандального поста у дома №26 ул. Шитова, г. Тутаев фидер 03 РП-9 |  | КЛ-00322 | 19 691 | |  | КЛ-0,4 кВ от ТП-52 фидер 52-22. |  | КЛ-05222 | 146 895 | |  | КЛ-0,4 кВ от ТП-52 фидер52-29 |  | КЛ-05229 | 146 890 | |  | КЛ-0,4 кВ от КТПН-74 фидер 74-06 |  | КЛ-007402 | 32 698 | |  | КЛ-0,4 кВ от ТП 29 фидер 29-19 |  | КЛ-002919 | 98 806 | |  | КЛ-0,4 кВ от ТП-108 фидер 108-03 |  | КЛ-010803 | 159 431 | |  | КЛ-0,4 кВ от ТП-108 фидер 108-15 |  | КЛ-010815 | 90 331 | |  | КЛ-0,4 кВ от ТП-35 ф.35-23 |  | КЛ-03523 | 119 515 | |  | КЛ-0,4 кВ от ТП-62 фидер 62-06 |  | КЛ-006206 | 161 904 | |  | КЛ-0,4 кВ от ТП-67 фидер 67-02 |  | КЛ-006702 | 69 293 | |  | КЛ-0,4 кВ от ТП-ЦРП-5 фидер 19 ТП-ЦРП-5 |  | КЛ-00021 | 69 013 | |  | КЛ-0,4 кВ от коммутационного аппарата №7 в РП-9 до опоры №21 ВЛ-0,4 кВ фидер 25-01 до дома №29 по ул. Романовская г. Тутаев фидер 07 РП-9 |  | КЛ-00313 | 29 731 | |  | КЛ-0,4 кВ от коммутационного аппарата №8 в РП-9 до опоры №21 ВЛ-0,4 кВ фидер25-01, до ж.дома №31 по ул. Романовская г. Тутаев фидер 08 РП-9 |  | КЛ-00311 | 29 731 | |  | КЛ-0,4 кВ фидер 45-06 |  | КЛ-004506 | 232 122 | |  | КЛ-0,4 кВ, подключенная к коммутационному аппарату №4 в РП-8 до антивандального постап напротив входа в ДК на пл. Юбилейная г. Тутаев фидер 04 РП-8 |  | КЛ-00326 | 15 677 | |  | КЛ-0,4 кВ, подключенная к коммутационному аппарату №3 в РП-8 до антивандального постап напротив входа в ДК на пл. Юбилейная г. Тутаев фидер 03 РП-8 |  | КЛ-00325 | 15 677 | |  | КЛ-0,4 кВ, подключенная к коммутационному аппарату №2 в РП-9 до ж.дома №26(1 этаж) ул. Шитова г. Тутаев фидер 02 РП-9 |  | КЛ-00320 | 42 874 | |  | КЛ-0,4 кВ, подключенная к коммутационному аппарату №6 в Рп-9 до нежилого здания №28 ул. Шитова фидер 06 РП-9 |  | КЛ-00319 | 9 264 | |  | КЛ-0,4 кВ, подключенная к коммутационному аппарату №5 в Рп-9.до нежилого здания №28 ул. Шитова,г.Тутаев фидер 05 РП-9 |  | КЛ-00318 | 12 202 | |  | КЛ-0,4 кВ, подключенная к коммутационному аппарату №2 в Рп-8 до антивандального поста у площадки торшерного освещения на пл. Юбилейная г. Тутаев фидер 02 РП-8 |  | КЛ-00316 | 115 691 | |  | КЛ-0,4 кВ, подключенная к коммутационному аппарату №1 в РП-8 до антивандального поста у площадки торшерного освещения на пл. Юбилейная г. Тутаев фидер 01 РП-8 |  | КЛ-00315 | 115 691 | |  | КЛ-0,4 кВ, подключенная к коммутационному аппарату №1 в РП-9 до ж.дома №26 (2 этаж) ул. Шитова, г. Тутаев. фидер 01 РП-9 |  | КЛ-00314 | 44 910 | |  | КЛЭП 0,4 кВ ф.17 ТП-ЦРП-5. |  | КЛ-00088 | 33 534 | |  | КЛЭП 0,4 кВ ф.3 ТП-ЦРП-5. |  | КЛ-00087 | 33 534 | |  | Кабельная линия 0,4 кВ от Тп-63 до ВРУ ж/д №142 по ул.Комсомольская.фидер 63-01. |  | КЛ-00144 | 35 189 | |  | Кабельная линия от ТП-63 до ж/д 138(стр.№12Б) ул.Комсомольская -от ВРУ ж/д №138(стр.№12Б) до ВРУ ж/д №140 ул.Комсомольсакя г.Тутаев.фидер 63-05. |  | КЛ-01143 | 201 745 | |  | Кабельные перемычки между домами. |  | КЛ-20020 | 0 | | **2.3.3.2.** | **КЛ 6-10КВ** |  |  | **52 562 490** | |  | КЛ 10 КВ Ф 20.от ЗРУ 10КВ оп.1до оп.80 - ЦРП-10 |  | КЛ-92 | 4 007 252 | |  | КЛ 10 КВ Ф 38.ЗРУ10 оп.1 оп.80-ЦРП10 |  | КЛ-91 | 4 006 955 | |  | КЛ 10 КВ ОП ВЛ 66- ТП-26.ф 401. |  | КЛ-89 | 55 478 | |  | КЛ 10 КВ ТП 22 ОП ВЛ 20.ф.212 |  | КЛ-93 | 0 | |  | КЛ 10 КВ ТП 23 ОП ВЛ 15.ф.212 |  | КЛ-94 | 8 819 | |  | КЛ 10 КВ ТП 51-ТП 50. (ф222) |  | КЛ-1002 | 5 236 | |  | КЛ 10 КВ ТП 52-ТП 53.ф.221 |  | КЛ-310372 | 3 360 | |  | КЛ 10 КВ ТП 54-ТП 55.ф.214 |  | КЛ-540 | 15 721 | |  | КЛ 10 КВ ТП 56-ТП 55.ф.214 |  | КЛ-1320 | 49 709 | |  | КЛ 10 КВ ТП 56-ТП 57.ф.214. |  | КЛ-310150 | 4 821 | |  | КЛ 10 КВ ТП 58-ТП 57. (ф314) |  | КЛ-1139 | 2 304 | |  | КЛ 10 КВ ТП 59-ТП 58. |  | КЛ-310389 | 330 225 | |  | КЛ 10 КВ ТП 59-ТП 60. |  | КЛ-1219 | 4 712 | |  | КЛ 10 КВ ТП 59-ЦРП 3.Ф 309. |  | КЛ-1073 | 16 608 | |  | КЛ 10 КВ ТП 60-ТП 61.ф.520 |  | КЛ-1319 | 2 841 | |  | КЛ 10 КВ ТП-31.-ТП 32.ф.219 |  | КЛ-6090 | 9 062 | |  | КЛ 10 КВ ТП-32 яч.3- ТП-31 яч.4 ф.212 |  | КЛ-6089 | 6 219 | |  | КЛ 10 КВ ТП-33.-ТП 34.ф.219 |  | КЛ-6093 | 2 585 | |  | КЛ 10 КВ ТП-42- ТП-30.ф.401 |  | КЛ-83 | 17 116 | |  | КЛ 10 КВ ТП42( база 56) -ТП 43.ф.401 |  | КЛ-6154 | 18 445 | |  | КЛ 10 КВ Ф.219 ЦРП 2-ТП 34. |  | КЛ-10203 | 10 596 | |  | КЛ 10 КВ ЦРП 2--ТП 41 .ТП 41-ТП 37.ф.223 |  | КЛ-1246 | 9 139 | |  | КЛ 10 КВ ЦРП 2-ТП 53 ф.221 |  | КЛ-310182 | 1 279 | |  | КЛ 10 КВ ЦРП 2-ЦРП 3.ф.505 ф.516 |  | КЛ-6091 | 88 331 | |  | КЛ 10 КВ ЦРП 5-ТП 60.ф.519,502 |  | КЛ-1321 | 59 553 | |  | КЛ 10 КВ ЦРП 5-ТП 61 ф.501 |  | КЛ-1321 | 6 230 | |  | КЛ 10 КВ ЦРП 5-ЦРП 4 Ф 403.423. |  | КЛ-1322 | 43 618 | |  | КЛ 10 КВ ЦРП-4 ТП-43..ф.401 |  | КЛ-82 | 451 988 | |  | КЛ 10 КВ ЦРП2-ТП 54,ф.209.214 |  | КЛ-545 | 377 136 | |  | КЛ 10 КВ от РУ 10 КВ ТП-24 -ТП29.ф.216,212. |  | КЛ-20701 | 109 632 | |  | КЛ 10 КВ ф.516 |  | КЛ-О022 | 273 390 | |  | КЛ 10 КВ.Насосная станция ф.316.311 |  | КЛ-10024 | 122 638 | |  | КЛ 10 КВ.П/С 220/110/10 ЗРУ-10 КВ ЦРП-4 Ф.39.22.П/С 220/110/10ЗРУ 10 КВ.ф.51 ф.52 |  | КЛ-1294 | 22 365 518 | |  | КЛ 10 КВ.Районная котельная от ЦРП-4-РП18 ф.431,427.ЦРП 4- РП 19 ф.425 |  | КЛ-10022 | 14 606 | |  | КЛ 10 КВ.ТП 57.Ф 311.316. |  | КЛ-1022 | 0 | |  | КЛ 10 КВ.ТП-40.ТП-23. мкр.4 ф.219,ф.212 |  | КЛ-650 | 170 647 | |  | КЛ 10 КВ.ТП-41яч.3- ТП-39 яч.8 ф.216. |  | КЛ-6083 | 4 048 | |  | КЛ 10 КВ.ЦРП-3-ТП58 ф.314 |  | КЛ-10025 | 204 913 | |  | КЛ 10 КВ.ЦРП-5 ТП-62. ф.514.507 |  | КЛ-1361 | 6 832 | |  | КЛ 10 КВ.ЦРП-5 яч.1- ТП -66 яч.2 ф.501 |  | КЛ-1323 | 85 092 | |  | КЛ 10 КВ.от ЦРП-5 яч.18. до 2КТПН П-63 ф.518. |  | КЛ-000224 | 460 646 | |  | КЛ 10 КВ.от ЦРП-5 яч.3. до 2КТПН -63 ф.503 |  | КЛ-000223 | 460 646 | |  | КЛ 10 КВ.ф.217 |  | КЛ-10033 | 928 | |  | КЛ 10 КВ.ф.224 |  | КЛ-10032 | 3 945 | |  | КЛ 10 КВ.ф.316 |  | КЛ-10034 | 747 | |  | КЛ 10 КВ.ф.405.421 |  | КЛ-10035 | 51 956 | |  | КЛ 10 КВпос.Фоминское.ф.Волна |  | КЛ-95 | 0 | |  | КЛ 10 Кв от ЦРП 4 фидер 426. |  | КЛ-00426 | 483 571 | |  | КЛ 10 ТП 33-ТП 35.ф.212 |  | КЛ-6095 | 6 033 | |  | КЛ 10 ТП 33-ТП 40.ф.219,ф.212 |  | КЛ-6136 | 16 099 | |  | КЛ 10 ТП 35-ТП 36.ф.212 |  | КЛ-60969 | 6 586 | |  | КЛ 10 ТП 35-ТП 38.ф.212 |  | КЛ-6135 | 165 499 | |  | КЛ 10 ТП 36-ТП 37.ф.213 |  | КЛ-6099 | 6 249 | |  | КЛ 10 ТП 38-ТП 24.ОП.40 Ф.216 |  | КЛ-6137 | 5 906 | |  | КЛ 10 ЦРП 2-ТП 36.ф.212,213 |  | КЛ-6097 | 23 205 | |  | КЛ 10 кВ ТП-37яч.3-ТП-35 яч.6.фидер 223. |  | КЛ-6098 | 6 103 | |  | КЛ 10 кВ от ТП-39 яч.3 - ТП-24 яч.1- фидер216. |  | КЛ-10096 | 5 352 | |  | КЛ 10 кВ от ЦРП-4 яч.24 до ЦРП-5 яч.13 фидер 424. |  | КЛ-00222 | 4 554 047 | |  | КЛ 10 кВ от ЦРП-4 яч.4 до ЦРП-5 яч.6 фидер 404 |  | КЛ-00221 | 5 317 780 | |  | КЛ 10 кВ ф.401 от опоры №87а до КТП-72 |  | КЛ-00401 | 35 078 | |  | КЛ 10 кВ фидер 212 от оп.№2 до ТП-47 |  | КЛ-10030 | 2 893 | |  | КЛ 6 КВ ТП-35.6 КВ Тульма.-ТП 45.. |  | КЛ-87 | 0 | |  | КЛ 6 КВ ТП-35.6 КВ Тульма.-ТП 46.. |  | КЛ-85 | 0 | |  | КЛ 6 КВ.ТП 107-ТП 113.ф.14-04 |  | КЛ-20007 | 0 | |  | КЛ 6 КВ.ТП 109-ТП 113.ф 14-04 |  | КЛ-20008 | 0 | |  | КЛ 6 КВ.ТП 112-ТП 114.Ф14-04 |  | КЛ-230009 | 0 | |  | КЛ 6 КВ.ТП 3-ТП 106.ф.14-07 пос.Константиновский. |  | КЛ-20010 | 0 | |  | КЛ 6 КВ.Ф 14-02.ЦРП 14-ТП 108. |  | КЛ-20004 | 0 | |  | КЛ 6 КВ.Ф 14-03.ЦРП 14-ТП 112. |  | КЛ-20006 | 0 | |  | КЛ 6 КВ.Ф 14-04.ТП 110-ТП 109. |  | КЛ-200061 | 0 | |  | КЛ 6 КВ.Ф 14-04.ЦРП 14-ТП 107,ф.1408 ЦРП 14-ТП-112. |  | КЛ-20003 | 0 | |  | КЛ 6 КВ.Ф 14-07.ЦРП 14-ТП 106 |  | КЛ-20002 | 0 | |  | КЛ 6 КВ.Ф 14-11.ЦРП 14-ТП 110.. |  | КЛ-20005 | 0 | |  | КЛ 6 КВ.Ф 610.от ПС "Константиново" - ЦРП 14. |  | КЛ-20000 | 0 | |  | КЛ 6 КВ.Ф 611.от ПС"Константиново"-ЦРП 14. |  | КЛ-20001 | 0 | |  | КЛ 6 КВ.Ф.48.ТП 35/10 6 КВ Тульма-ОП 1. |  | КЛ-10016 | 50 | |  | КЛ 6 КВ.ЦРП 14-ТП 111 ф.14-10. |  | КЛ-200051 | 0 | |  | КЛ 6 КВф.14-03 ТП 112- ТП 114. |  | КЛ-200011 | 0 | |  | КЛ 6 КВф.14-03 ЦРП14- ТП 107. |  | КЛ-200013 | 0 | |  | КЛ 6 КВф.14-04 ЦРП14- ТП 112. |  | КЛ-200014 | 0 | |  | КЛ 6 КВф.14-05 ЦРП14- ТП 108. |  | КЛ-200012 | 0 | |  | КЛ 6 КВф.14-13 ЦРП14- ТП 111. |  | КЛ-200015 | 0 | |  | КЛ 6 кВ ф.1103 |  | КЛ-6070 | 512 171 | |  | КЛ 6 кВ ф.1104 |  | КЛ-6071 | 477 253 | |  | КЛ 6 кВ фидер 1105 |  | КЛ-6073 | 0 | |  | КЛ 6 кВ фидер 1106 |  | КЛ-6078 | 0 | |  | КЛ 6 кВ фидер 1107 |  | КЛ-6073 | 0 | |  | КЛ 6 кВ фидер 1108 |  | КЛ-6077 | 0 | |  | КЛ 6 кВ фидер 1109 |  | КЛ-6074 | 0 | |  | КЛ 6 кВ фидер 1110 |  | КЛ-6076 | 0 | |  | КЛ 6 кВ фидер 1112 |  | КЛ-6075 | 0 | |  | КЛ 6 кВ фидер 1209 |  | КЛ-6085 | 0 | |  | КЛ 6 кВ фидер 1210 |  | КЛ-6080 | 0 | |  | КЛ 6 кВ фидер 1212 |  | КЛ-6081 | 0 | |  | КЛ 6 кВ фидер 1213 |  | КЛ-6084 | 0 | |  | КЛ- 10 кВ ТП-31 яч.6-ТП-22 яч.7 фидер 212. |  | КЛ-002127 | 724 789 | |  | КЛ- 10 кВ ТП-31 яч.7-ТП-22 яч.6 фидер 219. |  | КЛ-002126 | 760 863 | |  | КЛ-10 кВ (участок от КТПН-49 до КТПН-45) ф.219. |  | КЛ-00219 | 331 564 | |  | КЛ-10 кВ от ТП 45 яч.5 до ТП-47 яч.3 фидер 219 |  | КЛ-00220 | 237 885 | |  | КЛ-10 кВ от ТП-33 яч.4 до ТП-32 яч.2 фидер 212 |  | КЛ-01212 | 527 165 | |  | КЛ-10 кВ от ТП-33 яч.7 до ТП-32 яч.4 фидер 219 |  | КЛ--01216 | 525 867 | |  | КЛ-10 кВ от ТП-41 до границы земельного участка ЗАО "Тандер" фидер216,фидер 223 |  | КЛ-00041 | 98 277 | |  | КЛ-10 кВ от опоры №1 ф.501 до КТПН-66 |  | КЛ-050100 | 83 113 | |  | КЛ-10 кВ ф.212 от КТП-49 до ТП-44 |  | КЛ-000212 | 328 639 | |  | КЛ-10 кВ ф.219 от КТП-49 до ТП-44 |  | КЛ-000219 | 477 743 | |  | КЛ-10 кВ ф.501 от КТП-63 до КТПН-66 |  | КЛ-005010 | 219 426 | |  | КЛ-10 кВ ф.518 от КТП-63 до КТПН-66 |  | КЛ-000518 | 263 462 | |  | КЛ-10 кВ фидер "Волна-1", фидер "Волна-8" |  | КЛ-005102 | 536 622 | |  | ЛЭП-10кВ от опоры №13 ВЛ-10кВ ф.401 до КТПН-10/0,4 кВ-2\*400 кВА"Северная пасека" в части КЛ |  | КЛ-6069 | 28 141 | |  | Участок КЛ-10 кВ от КТПН-74 яч.1 оп.№20 ВЛЗ-10 кВ ф.426 фидер 426. |  | КЛ-004261 | 359 049 | |  | Участок КЛ-10 кВ от РУ-10 кВ ТП-26 яч.8 до опоры №65 ВЛ-10кВ ф.401-ф.401 |  | КЛ-04101 | 666 835 | |  | Участок КЛ-10 кВ от опоры №17 ф.426 до КТПН-74 |  | КЛ-01426 | 134 744 | |  | Участок КЛ-10 кВ от опоры №73 ВЛ-10 кВ ф.401 до КТПН-28а и от КТПН-28а до опоры №74 ВЛ 10 кВ ф.401-фидер 401 |  | КЛ-004010 | 342 341 | |  | Участок КЛ-10 кВ ф.212 от КТПН-49 до опоры №8а ВЛ-10 кВф.212 |  | КЛ-02120 | 37 841 | |  | Участок КЛ-10 кВ ф.216 от ТП-23 РУ -10 кВ до опоры №20 ВЛ-10 кВ. |  | КЛ-002161 | 302 727 | | **2.4.** | **ПРОЧЕЕ СИЛОВОЕ ОБОРУДОВАНИЕ** |  |  | **23 616 462** | |  | Генератор ГВИ-5000 М |  | О-33105 | 0 | |  | Дизельгенератор |  | О-0009010 | 248 450 | |  | КТПН-64а |  | О-00641 | 505 016 | |  | КТПН-73(Комплектная трансформаторная подстанция наружной установки проходного типа с силовыми трансформаторами мощностью 400кВА) |  | О-6072 | 74 895 | |  | Камера сборная одностороннего обслуживания КСО-272 |  | О-10457 | 13 086 | |  | Камера сборная одностороннего обслуживания КСО-272 |  | О-10456 | 13 086 | |  | Оборудование КТП-21 400\10\0,4 с РВО,РЛНД |  | О-00033 | 283 149 | |  | Оборудование КТП-110-МУП Теплоэнергосеть. |  | О-310527 | 138 951 | |  | Оборудование КТП-111-МУП Теплоэнергосеть. |  | О-310528 | 140 810 | |  | Оборудование КТП-112-МУП Теплоэнергосеть. |  | О-310529 | 11 467 | |  | Оборудование КТП-1а |  | О-00301 | 421 601 | |  | Оборудование КТП-49 2 тр-ра 630кВА. |  | О-0006 | 977 094 | |  | Оборудование КТП-72 ТР-р 400кВА. |  | О-00031 | 25 858 | |  | Оборудование КТПН-103 |  | О-00103 | 988 771 | |  | Оборудование КТПН-14 Тр-р 160 КВА |  | О-6028 | 82 055 | |  | Оборудование КТПН-20 Тр-р 630 КВА |  | О-42 | 78 700 | |  | Оборудование КТПН-28а |  | О-00280 | 613 525 | |  | Оборудование КТПН-42 ТМ-160/10 |  | О-6143 | 32 529 | |  | Оборудование КТПН-45 |  | О-00045 | 911 958 | |  | Оборудование КТПН-4а |  | О-00004 | 728 320 | |  | Оборудование КТПН-63 (Подстанция комплектная 2-х трансформаторная киоскового типа в металлическом корпусе) |  | О-10458 | 226 170 | |  | Оборудование КТПН-65 |  | О-00065 | 459 094 | |  | Оборудование КТПН-66 |  | О-000066 | 563 143 | |  | Оборудование КТПН-67 |  | О-00067 | 625 667 | |  | Оборудование КТПН-68 |  | О-0068 | 971 007 | |  | Оборудование КТПН-69 |  | О-0069 | 1 434 537 | |  | Оборудование КТПН-70 |  | О-0070 | 1 324 136 | |  | Оборудование КТПН-74 |  | О-00074 | 584 251 | |  | Оборудование КТПН-75 |  | О-00075 | 725 204 | |  | Оборудование КТПН-76 |  | 0-00076 | 535 007 | |  | Оборудование КТПН-80 |  | О-0080 | 199 497 | |  | Оборудование РП 120 РУ 0.4 КВ |  | О-66 | 0 | |  | Оборудование РП 121 РУ 0.4 КВ |  | О-67 | 122 941 | |  | Оборудование РП 123 РУ 0.4 КВ |  | О-69 | 0 | |  | Оборудование РП-11-МУП Водоканал.(КТП -113) |  | О-310182 | 22 622 | |  | Оборудование РП-12-МУП Водоканал. |  | О-316054 | 5 338 | |  | Оборудование РП-13 |  | О-00170 | 8 194 | |  | Оборудование РП-18-МУП Теплоэнергосеть. |  | О-6143A | 4 894 | |  | Оборудование РП-19-МУП Теплоэнергосеть. |  | О-160591 | 1 256 | |  | Оборудование РП2 РУ 0.4 КВ |  | О-70 | 5 865 | |  | Оборудование ТМ 10-9 МУП Водоканал. |  | О-331042 | 9 150 | |  | Оборудование ТМ 12-10 МУП Водоканал.(ТП-114) |  | О-33104а | 16 222 | |  | Оборудование ТМ 12-9 МУП Водоканал.(ТП-114) |  | О-331041 | 16 222 | |  | Оборудование ТМ 18-1 МУП Теплоэнергосеть. |  | О-61461 | 23 750 | |  | Оборудование ТМ 18-17 МУП Теплоэнергосеть. |  | О-16136 | 508 504 | |  | Оборудование ТМ 18-8 МУП Теплоэнергосеть. |  | О-6141 | 31 557 | |  | Оборудование ТМ 4-25 МУП Теплоэнергосеть. |  | О-34 | 0 | |  | Оборудование ТМ 4-38 МУП Теплоэнергосеть. |  | О-35 | 0 | |  | Оборудование ТП 101 РУ 10КВ 1 Тр-р 400 ТМ-350 1 шт.РУ 0.4КВ |  | О-16061 | 136 154 | |  | Оборудование ТП 102 РУ 10КВ Тр-р 400-1шт ТМГ250- 1 шт.Ру 0.4 КВ |  | О-16060 | 143 382 | |  | Оборудование ТП 106 РУ 6 кв 1 Тр-р ТСМ-560/6 РУ 0.4 КВ |  | О-33111 | 13 341 | |  | Оборудование ТП 107 РУ 6 кв 2 Тр-ра ТМ-400/6 РУ 0.4 КВ |  | О-33114 | 9 867 | |  | Оборудование ТП 108 РУ 6 кв 2 Тр-ра ТМ-400/6 РУ 0.4 КВ |  | О-33113 | 75 918 | |  | Оборудование ТП 109 Тр-р ТМГ-400/6 РУ 0.4 КВ |  | О-33107 | 36 756 | |  | Оборудование ТП 110 РУ 6 кв 2 Тр-ра ТМ-400/6 РУ 0.4 КВ |  | О-33115 | 14 857 | |  | Оборудование ТП 111 РУ 6КВ РУ 0,4КВ 2 тр-ра 1000 кВА. |  | О-71 | 40 100 | |  | Оборудование ТП 112 РУ 6 кв 2 Тр-ра ТМ-400/6 РУ 0.4 КВ |  | О-33112 | 8 161 | |  | Оборудование ТП 113 РУ 6 кв 2 Тр-ра ТМ-250/6 РУ 0.4 КВ |  | О-33110 | 2 603 | |  | Оборудование ТП 114 РУ 6 кв 2 Тр-ра ТМ-400/6 РУ 0.4 КВ |  | О-33109 | 17 933 | |  | Оборудование ТП 22 РУ 10КВ 2 Тр-ра 400КВ РУ 0.4 КВ |  | О-49 | 152 231 | |  | Оборудование ТП 24 РУ 10КВ 1 Тр-р 400 кВА РУ 0.4 КВ |  | О-6106 | 110 007 | |  | Оборудование ТП 25 РУ 10 КВ 1 Тр-р Тм 250 РУ 0.4 КВ |  | О-6032 | 99 578 | |  | Оборудование ТП 26 РУ 10 КВ 1 Тр-р ТМ 630 РУ 0.4 КВ |  | О-3049 | 134 119 | |  | Оборудование ТП 27 РУ 10КВ 1 Тр-р 630кВА РУ 0.4 КВ |  | О-6037 | 146 892 | |  | Оборудование ТП 30 1 Тр-р Тм 250-10 РУ 0.4 КВ |  | О-310433 | 44 555 | |  | Оборудование ТП 31 РУ 10КВ 2 Тр-ра 400 РУ 0.4 КВ |  | О-6114 | 148 248 | |  | Оборудование ТП 32 РУ 10КВ 2Тр-ра 630 РУ 0.4 КВ |  | О-6116 | 160 524 | |  | Оборудование ТП 33 РУ 10КВ 1 Тр-р400 кВА,1тр-р-630 кВА РУ 0.4 КВ |  | О-6119 | 191 616 | |  | Оборудование ТП 34 РУ 10КВ 2 Тр-ра 400 РУ 0.4 КВ |  | О-6122 | 144 681 | |  | Оборудование ТП 35 РУ 10КВ 1 Тр-р 630 РУ 0.4 КВ |  | О-6125 | 151 723 | |  | Оборудование ТП 36 РУ 10КВ РУ 0.4 КВ |  | О-6128 | 84 122 | |  | Оборудование ТП 37 РУ 10КВ 2 Тр-ра 630 РУ 0.4 КВ |  | О-6131 | 182 361 | |  | Оборудование ТП 38 РУ 10КВ 1Тр-ра250 1-400кВА ,РУ 0.4 КВ |  | О-6133 | 137 906 | |  | Оборудование ТП 39 РУ 10КВ 2 Тр-ра 630 РУ 0.4 КВ |  | О-6134 | 293 359 | |  | Оборудование ТП 40 РУ 10КВ 2 Тр-ра 400 РУ 0.4 КВ |  | О-6145 | 148 857 | |  | Оборудование ТП 41 РУ 10КВ 2 Тр-ра 400 РУ 0.4 КВ |  | О-50 | 149 904 | |  | Оборудование ТП 43 РУ 10КВ 1 Тр-р Тм 400 РУ 0.4 КВ |  | О-51 | 107 902 | |  | Оборудование ТП 50 РУ 10КВ 2 Тр-ра 400 РУ 0.4 КВ |  | О-47 | 146 982 | |  | Оборудование ТП 51 РУ 10КВ тр-р ТМ 630 Ква, РУ 0.4 КВ |  | О-48 | 182 927 | |  | Оборудование ТП 52 РУ 10КВ 2 Тр-ра 630 РУ 0.4 КВ |  | О-3046 | 184 053 | |  | Оборудование ТП 53 РУ 10КВ 2 Тр-ра 400 РУ 0.4 КВ |  | О-3045 | 182 760 | |  | Оборудование ТП 54 РУ 10КВ 2 Тр-ра ТМ-630 РУ 0.4 КВ |  | О-29 | 146 530 | |  | Оборудование ТП 55 РУ 10КВ 2 Тр-ра ТМ-630 РУ 0.4 КВ |  | О-0005 | 182 433 | |  | Оборудование ТП 56 РУ 10КВ 2 Тр-ра ТМ 630 РУ 0.4КВ |  | О-28 | 182 361 | |  | Оборудование ТП 57 РУ 10КВ 2 Тр-ра ТМ 400 РУ 0.4 КВ |  | О-27 | 146 999 | |  | Оборудование ТП 58 РУ 10КВ 1 Тр-р 400,1 тр-р -400 Ру 0.4 КВ |  | О-26 | 149 672 | |  | Оборудование ТП 59 РУ 10КВ 2 Тр-ра 400 РУ 0.4 КВ |  | О-25 | 145 201 | |  | Оборудование ТП 60 РУ 10КВ 2 Тр-ра 400 РУ 0.4 КВ |  | О-3044 | 145 729 | |  | Оборудование ТП 61 РУ 10КВ 2 Тр-ра 630 РУ 0.4КВ |  | О-3047 | 183 168 | |  | Оборудование ТП 62 РУ 10КВ 1 Тр-р 250кВА,1 тр-р 250 кВа, РУ 0.4 КВ |  | О-3048 | 136 893 | |  | Оборудование ТП-10 РУ 10 КВ Тр-рВ-531 400 КВА РУ 0.4 КВ |  | О-6026 | 77 286 | |  | Оборудование ТП-11 РУ 10 КВ Тр-рТМГ-400/10/0,4 УУ/н.о РУ 0.4 КВ |  | О-6027 | 113 737 | |  | Оборудование ТП-12 РУ 10 КВ Тр-р ТМ 400 КВА РУ 0.4 КВ |  | О-6031 | 46 165 | |  | Оборудование ТП-15 Тр-р ТМ-100 РУ 0.4 КВ |  | О-60 | 0 | |  | Оборудование ТП-16 РУ 10 КВ Тр-р ТМ-400/10 РУ 0.4 КВ |  | О-61 | 0 | |  | Оборудование ТП-17 РУ 10 КВ Тр-р 250 КВА РУ 0.4 КВ |  | О-62 | 933 | |  | Оборудование ТП-18 РУ 10 КВ Тр-р 315 КВА РУ 0.4 КВ |  | О-63 | 0 | |  | Оборудование ТП-2 РУ 10 КВ РУ 0.4 КВ |  | О-6029 | 70 566 | |  | Оборудование ТП-23 РУ 0.4КВ 1 Тр-р Тм 400 РУ 10 КВ |  | О-6111 | 106 721 | |  | Оборудование ТП-29 РУ 10КВ2 тр-ра 250 РУ 0,4Кв |  | О-10195 | 141 241 | |  | Оборудование ТП-3 РУ 10 КВ Тр-р ТМГ 630/10/0,4, РУ 0.4 КВ |  | О-6030 | 114 379 | |  | Оборудование ТП-44 РУ 10 КВ 1 Тр-р ТМГ400 РУ 0.4 КВ |  | О-52 | 113 574 | |  | Оборудование ТП-45 РУ 6 КВ 1 Тр-р Тм 320 РУ 0.4 КВ |  | О-6144 | 62 999 | |  | Оборудование ТП-47 1 Тр-р-ТМ 400 кВА 2 тр-р-Тм 160/10.РУ 10КВ,РУ 0,4Кв |  | О-55 | 127 311 | |  | Оборудование ТП-48 РУ 6 КВ 1 Тр-р 160 РУ 0.4 КВ |  | О-54 | 17 275 | |  | Оборудование ТП-5 РУ 10 КВ Тр-рВ-41-400 М КВА РУ 0.4 КВ |  | О-6105 | 106 966 | |  | Оборудование ТП-51 тр-р ТМГ 630 КВА |  | О-209 | 180 884 | |  | Оборудование ТП-6 РУ 10 КВ Тр-р 630 КВА РУ 0.4 КВ |  | О-6023 | 114 993 | |  | Оборудование ТП-71-МУП Водоканал. |  | О-310512 | 40 831 | |  | Оборудование ТП-8 РУ 10 КВ Тр-рВ-531 250 КВА РУ 0.4 КВ |  | О-6024 | 72 561 | |  | Оборудование ТП-8А |  | О-137 | 123 066 | |  | Оборудование ТП-9 РУ 10 КВ Тр-р 400 КВА РУ 0.4 КВ |  | О-6025 | 50 624 | |  | Оборудование ЦРП 14 РУ 6 кв Тр-р ТМ-630 1 шт.РУ 0.4 КВ |  | О-33108 | 129 326 | |  | Оборудование ЦРП-10-МУП Водоканал. |  | О-23 | 0 | |  | Оборудование ЦРП-2 РУ 10 КВ 2 Тр-ра Тм 630 РУ 0.4 КВ |  | О-33104 | 411 731 | |  | Оборудование ЦРП-3 РУ 10 КВ 2 Тр-ра Тм 630 РУ 0.4 КВ |  | О-56 | 199 736 | |  | Оборудование ЦРП-4 РУ 10 КВ |  | О-36 | 469 607 | |  | Оборудование ЦРП-5 РУ 10 КВ 1 Тр-р ТМ 400, РУ 0.4 КВ |  | О-57 | 122 789 | |  | Оборудование системы отопления и горячего водоснабжения производственной базы ул. Промзона 9. |  | О-00302 | 32 388 | |  | Панель вводная ЩО 70 1-42 ( Оборудование ТП-26) |  | О-00037 | 4 843 | |  | Регулятор напряжения |  | О-33106 | 0 | |  | Система учёта эл.энергии на границе балансовой принадлежности между МУП Горэлектросеть КЛ 6 кВ ф.1407 и ОАО "ЯНПЗ" |  | О-00226 | 280 927 | |  | Трансформатор ТМ 630/10 (в ТП2) |  | О-16097 | 40 492 | |  | Трансформатор ТМ-630/10/0.4 ТП-35 |  | О-246 | 96 429 | |  | Трансформатор ТМГ 400/10/0,4/Y/Yн-О( в КТПН-21) |  | О-00032 | 0 | |  | Трансформатор ТМГ 630/10/0.4 ТП-36 оборудование ТП-36 |  | О-0003 | 59 287 | |  | Трансформатор ТМГ 630/10/0.4 ТП-36 оборудование ТП-36 |  | О-0002 | 59 287 | |  | Трансформатор ТМГ 630/10/0.4/Y/Yн-О(Оборудование ТП-26) |  | О-00036 | 47 216 | |  | Трансформатор ТМГ400/10 (оборудов.ТП-44) |  | О-6137 | 12 977 | |  | Трансформатор ТМФ 400/10-У1 ЦРП-5 |  | О-165 | 50 401 | |  | Трансформатор ТПЛ (Об.ЦРП-5 яч.№1) |  | О-33104б | 0 | | **2.5.** | **ТРАКТОРЫ** |  |  | **6 876 479** | |  | Бурильно- крановая машина БМ 205Д-01 № 76 ХН 03-70 |  | ТР-0070 | 3 848 726 | |  | Машина бурильно- крановая БМ-205Д |  | Т-00034 | 116 384 | |  | Трактор МТЗ-82 БКМ N 58-38хх |  | ТР-6714 | 22 348 | |  | Экскаватор- погрузчик JCB 4 CX 14H2WM (заводской номерJCB4CX4WMTJ2668986) |  | ТР-00482 | 2 889 021 | | **3.** | **РЕМОНТ ОС** |  |  | **213 391** | |  | Капитальный ремонт КЛ-0,4 кВ ф.58-12 от ТП-58 РУ 0,4 кВ до ВРУ-0,4 кВ |  | Р-05812 | 44 367 | |  | Капитальный ремонт ТП 3 |  | КР--003 | 23 368 | |  | Капитальный ремонт ТП 9 |  | КР-02 | 145 656 | | **4.** | **СООРУЖЕНИЯ** |  |  | **2 173 741** | |  | Ограждение |  | С-6050 | 92 912 | |  | Ограждение КТПН-103 |  | С-0103 | 139 271 | |  | Ограждение КТПН-45 |  | С-00045 | 38 052 | |  | Ограждение КТПН-630-10/0,4 у ж/д переезда г.Тутаев |  | С-00035 | 40 078 | |  | Ограждение КТПН-65 |  | С-00065 | 18 605 | |  | Ограждение КТПН-66 |  | С-00066 | 25 328 | |  | Распределительный пункт 0,4 кВ напротив ж.д. №56 ул.В.Набережная -РП-7 |  | С-0111 | 170 222 | |  | Распределительный пункт 0,4 кВ напротив ж.д. №78 ул.В.Набережная- РП-6 |  | С-0110 | 183 491 | |  | Распределительный пункт 0,4 кВ напротив ж.д. №96 ул.В.Набережная- РП-5 |  | С-0109 | 177 627 | |  | Распределительный пункт 0,4 кВ напротив ж.д. №108 ул.В.Набережная- РП-4 |  | С-0108 | 174 973 | |  | Распределительный пункт 0,4 кВ у здания Администрации РП-8 |  | С-00307 | 726 994 | |  | Распределительный пункт 0,4 кВ у сквера СССР РП-9 |  | С-00308 | 386 188 | | **5.** | **ТРАНСПОРТНЫЕ СРЕДСТВА** |  |  | **14 464 479** | | **5.1.** | **ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ ТРАНСПОРТ** |  |  | **14 464 479** | |  | Автобус ПАЗ 32053 Р474СО76 |  | ТР-000053 | 253 906 | |  | Автогидроподъемник Чайка- Сервис 27844S |  | ТР-00081 | 2 821 523 | |  | Автогидроподъемник Чайка-Сервис 27844S на шасси ГАЗ 33088 |  | ТР-000508 | 2 249 134 | |  | Автомашина ГАЗ-66 N х291аа76 |  | ТР-6722 | 25 611 | |  | Автомашина ЗИЛ ММЗ 554 N х402вв76 |  | ТР-6728 | 35 070 | |  | Автомобиль Kia Rio QBR VIN :Z94CC41BBFR234289 гос.№Х770СН |  | ТР-00542 | 56 277 | |  | Автомобиль ГАЗ-2705 |  | ТР-00202 | 49 537 | |  | Автомобиль ГАЗ-27527-763 гос.№С735ОО |  | ТР-000507 | 59 596 | |  | Автомобиль ЗИЛ 131Н.МТО.АТ.М.1 |  | ТР-091776 | 16 860 | |  | Автомобиль УАЗ-390995 защитный VINХТТ390995F1222905; гос. № У371ХН76RUS/ |  | ТР-0101 | 25 570 | |  | Автомобиль УАЗ-390995 защитный VINХТТ390995F1221239; гос. № У362ХН 76RUS |  | ТР-0100 | 25 570 | |  | Автомобиль легковой КИА RIO, VIN Z94C341BBMR214181982360.56 |  | ТР-00469 | 701 686 | |  | Автомобиль самосвал ГАЗ-САЗ-250712 |  | ТР-00083 | 1 230 200 | |  | Специальный Автогидроподъемник 468301-С VIN X89468301LCGJ6159 |  | ТР-00468 | 4 907 333 | |  | Телескопический автогидроподъемник АГП Т-322 компании Socage(Италия,сер.№322Т070)нпа базе автомобиля ГАЗ-33081(4\*4)с увеличенной четырехдверной кабиной(Марка, модель Чайка-Сервис 27844S) |  | Тр-00046 | 320 177 | |  | Транспортное средство ГАЗ-27527 "Соболь" (ГРН Т 065 ТР 76) |  | ТР-0261 | 1 647 244 | |  | УАЗ-390995 Автомобиль Защитный гос.номер Е 996 ОН 76 RUS |  | ТР-1131 | 39 185 | |  | **Итого по основным средствам состоящим на балансовом учете счета 01** |  |  | **155 219 885** | |  |  |  |  | | | | | | | | |  |  |  |
|  |  | | | | |  |  |
| **2. Оборудование к установке** | | | | |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| № п/п | Наименование, назначение, краткая характеристика, адрес (местоположение) | Год выпуска, приобретения (сведения о государственной регистрации - при наличии) | Номер инвентарный | Стоимость по промежуточному балансу на 31.12.2022 (руб.) |  |  |  |
| **1** | **Оборудование к установке (счет учета 07)** |  |  | **1 546 423** |  |  |  |
|  | ВРУ Consession 2 | 16,12,19 |  | 7 649 |  |  |  |
|  | ВРУ Consession 3 | 16,12,19 |  | 7 649 |  |  |  |
|  | ВРУ Consession 4 | 16,12,19 |  | 4 494 |  |  |  |
|  | ВРУ Consession 5 | 16,12,19 |  | 4 494 |  |  |  |
|  | ВРУ Consession 6 | 16,12,19 |  | 4 139 |  |  |  |
|  | ВРУ-ПНО-1 | 16,12,19 |  | 1 598 |  |  |  |
|  | ВРУ-ПНО-2 | 16,12,19 |  | 1 598 |  |  |  |
|  | ВРУ-ПНО-З | 16,12,19 |  | 1 425 |  |  |  |
|  | Выключатель автоматический ВА 55-41-330010- 1000А 690АС-УХЛЗ-КЭАЗ | 18,05,20 |  | 42 459 |  |  |  |
|  | Выключатель нагрузки ВНР-10/630-20зУЗ | 10,01,18 |  | 45 332 |  |  |  |
|  | Модуль управления TER\_CM\_16\_2(220\_1) | 29,12,15 |  | 43 750 |  |  |  |
|  | Подстанция комплектная трансформаторная блочная 2БКТП-1250кВА (транспортно-экспедиционные усл) | 26,07,19 |  | 206 550 |  |  |  |
|  | Подстанция комплектная трансформаторная блочная 2БКТП-1250кВА (транспортно-экспедиционные усл) | 26,07,19 |  | 206 550 |  |  |  |
|  | Подстанция комплектная трансформаторная блочная 2БКТП-1250кВА (транспортно-экспедиционные усл) | 26,07,19 |  | 206 550 |  |  |  |
|  | Подстанция комплектная трансформаторная блочная 2БКТП-1250кВА (транспортно-экспедиционные усл) | 26,07,19 |  | 206 550 |  |  |  |
|  | Привод ППО-10У2 | 20,08,19 |  | 74 900 |  |  |  |
|  | РПР Тесла-1-10/630 УХЛ1 с приводом и КМЧ | 30,08,22 |  | 83 317 |  |  |  |
|  | РПР Тесла-1-10/630 УХЛ1 с приводом и КМЧ | 09,08,22 |  | 41 658 |  |  |  |
|  | Распределительный пункт 0,4 кВ 1ном=630А, IP65 | 16,12,19 |  | 4 753 |  |  |  |
|  | Распределительный пункт 0,4 кВ 1ном=250А, IP65 | 16,12,19 |  | 4 749 |  |  |  |
|  | Распределительный пункт 0,4 кВ 1ном=1000А, IP65 | 16,12,19 |  | 11 984 |  |  |  |
|  | Распределительный пункт РП-6 1ном=250А,IP65 | 16,12,19 |  | 3 894 |  |  |  |
|  | Силовой трансформатор ТМ 400/6-0,4 №9640 1976 г,в, | 13,10,22 |  | 58 333 |  |  |  |
|  | Трансформатор ТМГ 21 630/10/0,4У/Ун-0 У1 | 31,05,21 |  | 228 282 |  |  |  |
|  | Щит вводной DP-MSP-P-1,1 | 16,12,19 |  | 8 228 |  |  |  |
|  | Щит вводной DP-MSP-P-1,2 | 16,12,19 |  | 8 228 |  |  |  |
|  | Щит вводной DP-MSP-P-1,3 | 16,12,19 |  | 6 659 |  |  |  |
|  | Щит вводной DP-MSP-P-2,1 | 16,12,19 |  | 8 228 |  |  |  |
|  | Щит вводной DP-MSP-P-2,2 | 16,12,19 |  | 8 228 |  |  |  |
|  | Щит вводной DP-MSP-P-2,3 | 16,12,19 |  | 4 195 |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **2** | **Внеоборотные активы (счет учета 10-13)** |  |  | **2 471 485** |  |  |  |
|  | Акивы согласно инвентаризационной ведомости по сч, 10-13 "Основной склад", Склад "Выданные материалы" |  |  | 2 471 485 |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Итого** |  |  | **4 017 908** |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **1.3. Строительство объектов основных средств:** | | | | | |
| № п/п | | **Объекты строительства (Наименование, краткая характеристика**) | Стоимость по промежуточному балансу на 31.12.2022 (руб.) | | |
|  |
| 1 | | G\_HC1103 Строительство производственного здания г,Тутаев,ул,Осипенко | 22 812 | | |
| 2 | | H\_HC1100 Строительство АБК ул, Промзона 9 | 850 552 | | |
| 3 | | I\_HC302 Новое строительство участка КЛ-10 кВ от ТП-41 до ТП-37 с расширением РУ-10 кВ ТП-41,ТП-37 | 2 851 | | |
| 4 | | I\_P200P500 Реконструкция КЛ-0,34 кВ ф,32-05,ф,32-06 ул, Комсомольская 66,68,70, | 1 500 | | |
| 5 | | I\_НC1101Устройство ограждения КТПН-73 | 7 200 | | |
| 6 | | J\_P301 Реконструкция КЛ-0,4кВ ф,29-16 | 1 500 | | |
| 7 | | J\_P301 Реконструкция КЛ-10 кВ ф,212 | 750 | | |
| 8 | | J\_P301 Реконструкция КЛ-10 кВ ф,216 | 750 | | |
| 9 | | J\_НС200 Новое строительство участка КЛ-0,4 кВ от опоры №38Г ф,44-01 до ВРУ ж/д №12 по ул,Комсомольская в г,Тутаев | 1 500 | | |
| 10 | | М\_Р1200 Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф,39-08 | 12 525 | | |
| 11 | | Новое строительство ВЛЗ-10 кВ  ф,426 (участок от опоры №4 до границы зем,уч-ка Широкова Л,А,) | 393 335 | | |
| 12 | | Новое строительство ВЛИ-0,4 кВ от КТПН-80 до земельного участка Климовой И,К, | 350 560 | | |
| 13 | | Строительство ВЛИ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ Артемьевской с/о номер земельного участка 76:15:020301:253 до опоры №1 ВЛИ-0,4 кВ ф,80-04 | 248 235 | | |
| 14 | | Строительство уч-ка ВЛИ 0,4 кВ от ВРУ ж/д №68 по ул,Комсомольская до гр-цы зем-го уч-ка ЗАО "Русские башни" | 15 383 | | |
| 15 | | Устройство ограждения КТПН-76 | 5 703 | | |
|  | | **Итого по строительству объектов ОС:** | **1 915 156** | | |
|  | |  |  | | |
| **1.4** | |  | | |
| **Отложенные налоговые активы** | | |
|  | |  | |
| **№ п/п** | | Счет учета 09 | Стоимость по промежуточному балансу на 31.12.2022 (руб.) | | |
| 1 | | ОНА (запасы) | 30 895 | | |
| 2 | | ОНА (оценочные обязательства по ОС  сч,96-03) | 111 540 | | |
| 3 | | Резерв по сомнительным долгам | 144 056 | | |
| 4 | | убыток от реализации амортизируемого имущества | 15 666 | | |
|  | | **Итого** | **302 157** | | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **2. ДОХОДНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ В МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЦЕННОСТИ** | |  | | | | | | | | | |
|  | |  | |  | |  | |  | |  |  |
| **2.1 Запасы:** | |  | | | | | | | | |  |
|  | |  | | |  | |  | |  |  |  |
| **№ п/п** | | **Наименование, назначение, краткая характеристика** | | | | | Стоимость по промежуточному балансу на 31.12.2022 (руб.) | | | |  |
| 1 | | 2 | | | | | 3 | | | |  |
|  | | Сырье, материалы | | | | | **6 093 964** | | | |  |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2.2** | **НАЛОГ НА ДОБАВЛЕННУЮ СТОИМОСТЬ ПО ПРИОБРЕТЕННЫМ ЦЕННОСТЯМ** |  |  | |  |
| **№ п/п** | **Наименование** | | |  | | |  |  |  | Сумма по промежуточному балансу на 31.12.2022г.**(руб.)** |
| 1 | 2 | | |  | | |  |  |  | 3 |
|  | НАЛОГ НА ДОБАВЛЕННУЮ СТОИМОСТЬ ПО ПРИОБРЕТЕННЫМ ЦЕННОСТЯМ, | | | | | |  |  |  | **72 993** |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2.3** | | **ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ** |  | |  |  |  |  | | | |
| № п/п | | Наименование дебитора | Основание возникновения (договор от \_\_\_ №\_\_\_, вексель, иное) | |  | Дата исполнения | | | Сумма по промежуточному балансу на 31.12.2022 года (руб,) | | | |
| 1 | | 2 | 3 | | | 4 | | | 5 | | | |
|  | | ДОЛГОСРОЧНАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты) | | | | | | | 0 | | | |
|  | | КРАТКОСРОЧНАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (платежи по которой ожидаются в течении 12 месяцев после отчетной даты) в том числе: | | | | | | |  | | | |
|  | | Авансы выданные , СЧЕТ 60-АВ | | | | | | |  | | | |
| 1 | | ООО Компания "Тензор" |  | | |  | | | 4 414 | | | |
| 2 | | АО "Металлоторг" |  | | |  | | | 165 | | | |
| 3 | | ООО "Газпромнефть- Региональные продажи" |  | | |  | | | 171 904 | | | |
| 4 | | ООО "Партнёр" |  | | |  | | | 16 830 | | | |
| 5 | | ООО "ЭЛЕКТРОПОСТАВКА" |  | | |  | | | 0 | | | |
| 6 | | ООО "ЭнергоСнаб" |  | | |  | | | 3 000 | | | |
| 7 | | ООО ПКФ"Сельхозмаш" |  | | |  | | | 39 433 | | | |
| 8 | | ПАО "Мобильные ТелеСистемы" |  | | |  | | | 8 830 | | | |
| 9 | | ПАО МегаФон |  | |  |  |  | 15 440 | | | |
| 10 | | САО "РЕСО-Гарантия" |  | |  |  |  | 43 154 | | | |
| 11 | | АО "ЗЭТА" |  | |  |  |  | 44 394 | | | |
| 12 | | АО "Интерфакс" |  | |  |  |  | 1 131 | | | |
| 13 | | АО "Почта России" |  | |  |  |  | 4 194 | | | |
| 14 | | Актион-пресс ООО |  | |  |  |  | 64 517 | | | |
| 15 | | Ассоциация "Саморегулируемая организация "Объединение строителей Ярославской области" |  | |  |  |  | 6 700 | | | |
| 16 | | Ассоциация "Саморегулируемая организация "Объединенные разработчики проектной документации" |  | |  |  |  | 143 300 | | | |
| 17 | | Департамент  муниципального имущества Администрации ТМР |  | |  |  |  | 100 | | | |
| 18 | | ИП Крылова Д, А, |  | |  |  |  | 5 400 | | | |
| 19 | | МУП ТМР "ТутаевТеплоЭнерго" |  | |  |  |  | 8 936 | | | |
| 20 | | ООО "БИГАМ-Инвест" |  | |  |  |  | 34 499 | | | |
| 21 | | ООО "Водосток" |  | |  |  |  | 1 049 | | | |
| 22 | | ООО "Зетта Страхование" |  | |  |  |  | 69 527 | | | |
| 23 | | ООО "Люкс ТВ" |  | |  |  |  | 25 200 | | | |
| 24 | | ООО "Чистая вода" |  | |  |  |  | 1 980 | | | |
| 25 | | ООО "ЭЛРОСКОМ" |  | |  |  |  | 24 740 | | | |
| 26 | | ООО "Ярославль-Восток-Сервис" |  | |  |  |  | 4 633 | | | |
| 27 | | ООО "Ярософт" |  | |  |  |  | 12 833 | | | |
| 28 | | ООО Технический центр "Гидротест" |  | |  |  |  | 1 000 | | | |
| 29 | | ООО" Т2 Мобайл" |  | |  |  |  | 500 | | | |
| 30 | | ООО"Информационный портал"Управление ЖКХ" |  | |  |  |  | 89 900 | | | |
| 31 | | Общество с ограниченной ответственностью КОНСТРУКТОРСКОЕ БЮРО "МАЛИЕН" |  | |  |  |  | 880 | | | |
| 32 | | ПАО "Ростелеком" |  | |  |  |  | 26 314 | | | |
| 33 | | ПАО ВЫМПЕЛ-КОМ Ярославский филиал |  | |  |  |  | 10 990 | | | |
| 34 | | ПАО СК "Росгосстрах" |  | |  |  |  | 10 659 | | | |
| 35 | | СПАО "Ингосстрах" |  | |  |  |  | 2 534 | | | |
| 36 | | ФГУП "Федеральный экологический оператор" |  | |  |  |  | 803 | | | |
| 37 | | ЧУ ДПО ИПК "Профессиональная безопасность" |  | |  |  |  | 1 900 | | | |
|  | | **ИТОГО** |  | |  |  |  | **901 783** | | | |
|  | | Расчеты с покупателями и заказчиками, сч.62 | | | | | |  | | | |
| 1 | | АО "Тутаевская ПГУ" |  | |  |  |  | 454 106 | | | |
| 2 | | Акционерное общество"ОДК-Газовые турбины" |  | |  |  |  | 53 | | | |
| 3 | | ГКУ ЯО "Безопасный регион" |  | |  |  |  | 120 | | | |
| 4 | | ООО "АЙСБЕРРИ-ФМ" |  | |  |  |  | 40 432 | | | |
| 5 | | ООО "ВАН" |  | |  |  |  | 3 036 | | | |
| 6 | | ООО "УК РЭУ г.Тутаева" |  | |  |  |  | 8 400 | | | |
| 7 | | ООО "Управляющая компания "Жилкомплекс" |  | |  |  |  | 9 600 | | | |
| 8 | | ООО ПФК "Сталинит" |  | |  |  |  | 508 | | | |
| 9 | | ООО"Яртелесервис" |  | |  |  |  | 1 227 | | | |
| 10 | | ПАО "Мобильные ТелеСистемы" |  | |  |  |  | 10 818 | | | |
| 11 | | ПАО "Ростелеком" |  | |  |  |  | 2 597 | | | |
| 12 | | ПАО МегаФон |  | |  |  |  | 5 764 | | | |
| 13 | | Филиал ПАО"Россети Центр" - "Ярэнерго" |  | |  |  |  | 15 984 646 | | | |
| 14 | | АО "Газпром газораспределение Ярославль" |  | |  |  |  | 7 272 | | | |
| 15 | | МУП ТМР "ТутаевТеплоЭнерго" |  | |  |  |  | 7 626 | | | |
| 16 | | ООО "Альп-Проект" |  | |  |  |  | 242 500 | | | |
| 17 | | ООО "Глобал Групп Авто" |  | |  |  |  | 33 877 | | | |
| 18 | | ООО "Люкс ТВ" |  | |  |  |  | 4 031 | | | |
| 19 | | ООО "Яравтодор" |  | |  |  |  | 184 393 | | | |
| 20 | | ПАО "ТНС энерго Ярославль" |  | |  |  |  | 25 000 | | | |
| 21 | | ООО "Компания Дизель" |  | |  |  |  | 0 | | | |
| 22 | | Лапин А. В. |  | |  |  |  | 2 665 | | | |
| 23 | | Ассоциация участников выставочно-ярмарочной деятельности |  | |  |  |  | 343 | | | |
| 24 | | ООО "XXI-Век" |  | |  |  |  | 5 159 | | | |
| 25 | | Единство ЗАО |  | |  |  |  | 24 917 | | | |
| 26 | | Ветров Е. С. |  | |  |  |  | 5 506 | | | |
|  | | **ИТОГО** |  | |  |  |  | **17 064 596** | | | |
|  | | Расчеты с подотчетными лицами, сч. 71 | | | | | |  | | | |
| 1 | | Галактионова С.А. |  | |  |  |  | 558 | | | |
| 2 | | Драгой А.Д. |  | |  |  |  | 49 000 | | | |
| 3 | | Петров А.А. |  | |  |  |  | 10 000 | | | |
|  | | **ИТОГО** |  | |  |  |  | **59 558** | | | |
|  | | НДС с авансов полученных 76-АВ | | | | | |  | | | |
| 1 | | ООО Дельта |  | |  |  |  | 84 | | | |
| 2 | | ИП Левашов С.А. |  | |  |  |  | 40 246 | | | |
| 3 | | Асрян А.Р. |  | |  |  |  | 168 | | | |
| 4 | | Гаврилко А. В. |  | |  |  |  | 84 | | | |
| 5 | | Лузин В. В. |  | |  |  |  | 84 | | | |
| 6 | | Администрация Тутаевского муниципального района |  | |  |  |  | 15 889 | | | |
| 7 | | МОУ Константиновская СШ ТМР |  | |  |  |  | 2 699 | | | |
| 8 | | ООО "УК "Эталон" |  | |  |  |  | 506 | | | |
| 9 | | АНОДО "ТГУТЦ" |  | |  |  |  | 92 | | | |
| 10 | | АО "Фарминг" |  | |  |  |  | 24 807 | | | |
| 11 | | ГБУЗ ЯО " Тутаевская Центральная районная больница" |  | |  |  |  | 29 392 | | | |
| 12 | | ООО "АЙСБЕРРИ-ФМ" |  | |  |  |  | 2 882 | | | |
| 13 | | ООО "ВАН" |  | |  |  |  | 1 083 | | | |
| 14 | | ООО "Газстрой" |  | |  |  |  | 506 | | | |
| 15 | | ООО "ГринПарк76" |  | |  |  |  | 2 870 | | | |
| 16 | | ООО "СТП-Индустрия" |  | |  |  |  | 9 340 | | | |
| 17 | | ООО "Сардис" |  | |  |  |  | 1 748 | | | |
| 18 | | ООО "Управляющая компания "Жилкомплекс" |  | |  |  |  | 551 | | | |
| 19 | | АО "Газпром газораспределение Ярославль" |  | |  |  |  | 1 229 | | | |
| 20 | | ООО "Яравтодор" |  | |  |  |  | 1 518 | | | |
| 21 | | ООО" Т2 Мобайл" |  | |  |  |  | 7 899 | | | |
| 22 | | ИП Асрян А. Р. |  | |  |  |  | 0 | | | |
| 23 | | ИП Ванюшкин В.В |  | |  |  |  | 2 970 | | | |
| 24 | | ИП Левашов С.А. |  | |  |  |  | 29 700 | | | |
| 25 | | Абросимова О. В. |  | |  |  |  | 92 | | | |
| 26 | | Ануфриева Н. В. |  | |  |  |  | 92 | | | |
| 27 | | Барушков А. С. |  | |  |  |  | 331 | | | |
| 28 | | Басова Е. А. |  | |  |  |  | 91 | | | |
| 29 | | Бачаева Е. О. |  | |  |  |  | 91 | | | |
| 30 | | Боков В. Н. |  | |  |  |  | 91 | | | |
| 31 | | Вавилкин Д. В. |  | |  |  |  | 91 | | | |
| 32 | | Васильев Е. Ю. |  | |  |  |  | 352 | | | |
| 33 | | Васильева О. С. |  | |  |  |  | 91 | | | |
| 34 | | Волошин А. Ю. |  | |  |  |  | 91 | | | |
| 35 | | Гладышев В. Н. |  | |  |  |  | 91 | | | |
| 36 | | Глазова В. Э. |  | |  |  |  | 91 | | | |
| 37 | | Джамалова В. А. |  | |  |  |  | 3 523 | | | |
| 38 | | Захарова Л. А. |  | |  |  |  | 91 | | | |
| 39 | | Зеленин О. А. |  | |  |  |  | 91 | | | |
| 40 | | Зябликов А. А. |  | |  |  |  | 91 | | | |
| 41 | | Каминова Н. А. |  | |  |  |  | 91 | | | |
| 42 | | Климова И. К. |  | |  |  |  | 91 | | | |
| 43 | | Коншина Н. В. |  | |  |  |  | 2 500 | | | |
| 44 | | Кориков П. В. |  | |  |  |  | 91 | | | |
| 45 | | Корольков А. В. |  | |  |  |  | 91 | | | |
| 46 | | Королькова О. Н. |  | |  |  |  | 91 | | | |
| 47 | | Кочнева Л. Н. |  | |  |  |  | 91 | | | |
| 48 | | Кулешова И. В. |  | |  |  |  | 91 | | | |
| 49 | | Курочкина Светлана Михайловна |  | |  |  |  | 91 | | | |
| 50 | | Левчук Е. А. |  | |  |  |  | 92 | | | |
| 51 | | Лелеев Д. Р. |  | |  |  |  | 92 | | | |
| 52 | | Максимова Е. В. |  | |  |  |  | 7 500 | | | |
| 53 | | Меженина М. Н. |  | |  |  |  | 2 500 | | | |
| 54 | | Мельникова Б. В. |  | |  |  |  | 92 | | | |
| 55 | | Мельникова М. Г. |  | |  |  |  | 92 | | | |
| 56 | | Мингалеев А. Р. |  | |  |  |  | 92 | | | |
| 57 | | Мингалеев Р. Р. |  | |  |  |  | 92 | | | |
| 58 | | Мурзина Ю. Н. |  | |  |  |  | 146 | | | |
| 59 | | Николаев С. А. |  | |  |  |  | 92 | | | |
| 60 | | Пальгунов С. Л. |  | |  |  |  | 92 | | | |
| 61 | | Перминов С. А. |  | |  |  |  | 92 | | | |
| 62 | | Перминова О. А. |  | |  |  |  | 92 | | | |
| 63 | | Пиуновская С. Г. |  | |  |  |  | 92 | | | |
| 64 | | Потапов С. В. |  | |  |  |  | 489 | | | |
| 65 | | Романова Н. А. |  | |  |  |  | 92 | | | |
| 66 | | Росляков А. В. |  | |  |  |  | 0 | | | |
| 67 | | Сапегина Е. В. |  | |  |  |  | 92 | | | |
| 68 | | Сарпова А. А. |  | |  |  |  | 92 | | | |
| 69 | | Силина О. Н. |  | |  |  |  | 7 500 | | | |
| 70 | | Студилов Р. А. |  | |  |  |  | 92 | | | |
| 71 | | Трофимова О. С. |  | |  |  |  | 92 | | | |
| 72 | | Федорова В. С. |  | |  |  |  | 92 | | | |
| 73 | | Хабаров А. В. |  | |  |  |  | 31 947 | | | |
| 74 | | Червякова С. В. |  | |  |  |  | 494 | | | |
| 75 | | Шамоян А. С. |  | |  |  |  | 2 976 | | | |
| 76 | | Шамоян М. М. |  | |  |  |  | 4 309 | | | |
| 77 | | Ширяев Д. В. |  | |  |  |  | 575 | | | |
| 78 | | Авакян Д. А. |  | |  |  |  | 506 | | | |
| 79 | | Андреев А. А. |  | |  |  |  | 146 | | | |
| 80 | | Безрукова Л. Е. |  | |  |  |  | 92 | | | |
| 81 | | Ван Тяньци |  | |  |  |  | 527 903 | | | |
| 82 | | Виноградов А. А. |  | |  |  |  | 92 | | | |
| 83 | | Вологдина С. А. |  | |  |  |  | 92 | | | |
| 84 | | Галахов А. В. |  | |  |  |  | 92 | | | |
| 85 | | Горшкова В. В. |  | |  |  |  | 92 | | | |
| 86 | | Грачева Н. А. |  | |  |  |  | 2 500 | | | |
| 87 | | Гюлтекин М. |  | |  |  |  | 146 | | | |
| 88 | | Дербин В. С. |  | |  |  |  | 2 500 | | | |
| 89 | | Дмитренок А. В. |  | |  |  |  | 114 | | | |
| 90 | | Ерастов А. С. |  | |  |  |  | 3 500 | | | |
| 91 | | ИП Великорецкий В. Н. |  | |  |  |  | 39 | | | |
| 92 | | ИП Лазгиян Идрис Геворгович |  | |  |  |  | 0 | | | |
| 93 | | Израйлев М. А. |  | |  |  |  | 1 000 | | | |
| 94 | | Кисель С. С. |  | |  |  |  | 5 000 | | | |
| 95 | | Кораблева Г. С. |  | |  |  |  | 495 | | | |
| 96 | | Кочнев В. М. |  | |  |  |  | 92 | | | |
| 97 | | Левашова А. В. |  | |  |  |  | 484 | | | |
| 98 | | Лузина Т. М. |  | |  |  |  | 92 | | | |
| 99 | | Максимов А. А. |  | |  |  |  | 92 | | | |
| 100 | | Меженин В. В. |  | |  |  |  | 146 | | | |
| 101 | | Мисаилова Н. Ю. |  | |  |  |  | 494 | | | |
| 102 | | Можаева Е. В. |  | |  |  |  | 92 | | | |
| 103 | | Никитенко С. П. |  | |  |  |  | 92 | | | |
| 104 | | Никитенко Т. Я. |  | |  |  |  | 92 | | | |
| 105 | | Новосёлова С. В. |  | |  |  |  | 92 | | | |
| 106 | | Парамонов Д. М. |  | |  |  |  | 489 | | | |
| 107 | | Порецких Д. С. |  | |  |  |  | 92 | | | |
| 108 | | Селиванова М. В. |  | |  |  |  | 146 | | | |
| 109 | | Синягин А. А. |  | |  |  |  | 7 646 | | | |
| 110 | | Сметанкина Н. И. |  | |  |  |  | 146 | | | |
| 111 | | Соловьев М. В. |  | |  |  |  | 2 500 | | | |
| 112 | | Соловьева Е. Ю. |  | |  |  |  | 2 500 | | | |
| 113 | | Сретенский Д. А. |  | |  |  |  | 92 | | | |
| 114 | | Титов А. М. |  | |  |  |  | 92 | | | |
| 115 | | Тынянов А. А. |  | |  |  |  | 5 000 | | | |
| 116 | | Филоненко М. А. |  | |  |  |  | 2 500 | | | |
| 117 | | Худадян А. М. |  | |  |  |  | 91 | | | |
| 118 | | Целинь А. В. |  | |  |  |  | 2 500 | | | |
| 119 | | Чайка М. В. |  | |  |  |  | 146 | | | |
| 120 | | Чернов А. А. |  | |  |  |  | 91 | | | |
| 121 | | Шмакова А. Н. |  | |  |  |  | 91 | | | |
| 122 | | Яковлева М. В. |  | |  |  |  | 91 | | | |
|  | | **Итого** |  | |  |  |  | 815 256 | | | |
|  | | Расчеты по претензиям, 76- ПРЕТ | | | | | |  | | | |
| 1 | | ПАО "ТНС энерго Ярославль" |  | |  |  |  | 568 969 | | | |
| 2 | | Латонин,Пачанин В. В. |  | |  |  |  | 90 489 | | | |
|  | | **Итого** |  | |  |  |  | **659 458** | | | |
|  | | Расчеты с прочими дебиторами и кредиторами, 76-ПРОЧ | | | | | |  | | | |
| 1 | | Филиал ПАО"Россети Центр" - "Ярэнерго" |  | |  |  |  | 0 | | | |
| 2 | | ООО"АУДИТ-СТАНДАРТ" |  | |  |  |  | 160 | | | |
| 3 | | ПАО "ТНС энерго Ярославль" |  | |  |  |  | 0 | | | |
|  | | **ИТОГО** |  | |  |  |  | **160** | | | |
|  | | **Расчеты по налогам и сборам, СЧЕТ 68** | | | | | | 678 249 | | | |
|  | | **Расчеты по социальному страхованию и обеспечению, СЧЕТ 69** | | | | | | 25 614 | | | |
|  | | **ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ, ВСЕГО** | | | | | | **20 204 674** | | | |
|  | | **Дебиторская задолженность по БАЛАНСУ (за минусом сч. 63"Резерв по сомнительным долгам" 1031648,88, сч. 19 "НДС с авнсов выданных" 72992,17 сч. 76-АВ "НДС с авансов полученных" 815255,99)** | | | | | | **18 284 777** | | | |
|  | |  |  | |  |  |  |  | | | |
|  | |  |  | |  |  |  |  | | | |
|  | |  | | |  | | | | | |  |  | | |
| **2.4** | | **Денежные средства и эквиваленты** | | | | | | | | |  |  | | |
|  | |  | | |  | | | | | |  |  | | |
|  | |  | | |  | | | | | |  |  | | |
|  | | **Счет 51 Банковские счета** | | | Сумма по промежуточному балансу на 31.12.2022 (руб.) | | | | | |  |  | | |
|  |  | | |
| 1 | | 51-08 ФИЛИАЛ "РЫБИНСКИЙ" КБ "БФГ-КРЕДИТ" (ООО) 40702810020005001702 | | | 83 339 | | | | | |  |  | | |
| 2 | | 51-11 Калужское отделение №8608 ПАО Сбербанк 40702810977030007697 | | | 4 247 899 | | | | | |  |  | | |
| 3 | | 51-12 Ярославский филиал ПАО "ПРОМСВЯЗЬБАНК" 40702810002000067905 | | | 388 558 | | | | | |  |  | | |
|  | | **Итого** | | | **4 719 796** | | | | | |  |  | | |
|  | | **Счет 55 Специальные счета в банках** | | | Сумма по промежуточному балансу на 31.12.2022 (руб.) | | | | | |  |  | | |
| 1 | | 55-04 Сбербанк АСТ 10100357745 | | | 97 700 | | | | | |  |  | | |
| 2 | | 55-05 Банк БФГ- Кредит (остаток) | | | 185 278 | | | | | |  |  | | |
| 3 | | 55-06 ПАО Сбербанк | | | 33 943 | | | | | |  |  | | |
|  | | **Итого** | | | **316 921** | | | | | |  |  | | |
|  | | **Счет 50 Касса организации** | | | Сумма по промежуточному балансу на 31.12.2022 (руб.) | | | | | |  |  | | |
| 1 | | Касса организации | | | 726 | | | | | |  |  | | |
|  | | **Итого денежные средства и эквиваленты** | | | **726** | | | | | |  |  | | |
| **2.5** | |  | | | | | | | | |  |  | | |
|  | | | | | | | | |  | | |
| **Прочие оборотные активы** | | | | | | | | |  | | |
|  | |  | | |  | | | | | |  |  | | |
| № п/п | | **10-12 Долгосрочный актив к продаже** | | | Стоимость по промежуточному балансу на 31.12.2022 года (руб.) | | | | | |  |  | | |
| 1 | | 10-12 Долгосрочный актив к продаже | | | 99 480 | | | | | |  |  | | |
|  | | **Итого** | | | **99 480** | | | | | |  |  | | |
|  | |  | | | | | | | | |  |  | | |
|  | |  | | |  | | | | | |  |  | | |
| **4** | | **ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА** | | |  | | | | | |  |  | | |
| **4.2** | |  | | | Сумма по промежуточному балансу на 31.12.2022 (руб.) | | | | | |  |  | | |
|  | | |  | | |
| **Счет 77 Отложенные налоговые обязательства** | | |  |  | | |
| 1 | | Амортизация | | | 3 344 952 | | | | | |  |  | | |
| 2 | | Содержание и ремонт имущества | | | 42 678 | | | | | |  |  | | |
|  | | **Итого по долгосрочным обязательствам:** | | | **3 387 630** | | | | | |  |  | | |

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  | | | |  | |
|  |  | |  | |  | |
|  |  | |  |  |  | |
| **5.** | **Краткосрочные обязательства** | |  |  |  | |
|  |  | |  |  |  | |
| **5.1** | **Кредиторская задолженность** | | | | | |
| № п/п | Наименование кредитора | Основание возникновения (договор от \_\_\_ № \_\_\_\_, вексель, иное) | | Дата исполнения | | Стоимость по промежуточному балансу на 31.12.2022 (руб.) |
| 1 | 2 | 3 | | 4 | | 5 |
| Расчеты с поставщиками ТМЦ, 60-МЦ | | | | | | |
| 1 | МУП ТМР  Горэлектросеть |  | |  | | 296 |
| 2 | ООО "Канцкнига,Ко" |  | |  | | 419 |
| 3 | ООО ПКФ"Элеон" |  | |  | | 2 868 |
| 4 | ИП Косолобов А, В, |  | |  | | 5 930 |
| 5 | ИП Ниязов Ш, Р, |  | |  | | 5 500 |
| 6 | КРИОГАЗ ООО |  | |  | | 850 |
| 7 | ООО "ТЕХЭНКОМ" |  | |  | | 433 157 |
| 8 | ООО "ТПК "ЦК" |  | |  | | 92 767 |
| 9 | ООО "ТехРесурс 76" |  | |  | | 65 000 |
| 10 | СИМТЭК ООО |  | |  | | 100 000 |
| 11 | ИП Асрян А, Р, |  | |  | | 227 |
| 12 | Индивидуальный предприниматель Пахомов Александр Федорович |  | |  | | 83 972 |
|  | **ИТОГО** |  | |  | | **790 986** |
| Расчеты с поставщиками и подрядчиками услуг,60-УСЛ | | | | | | |
| 1 | МУП ТМР  Горэлектросеть |  | |  | | 706 |
| 2 | ООО "Центр аудиторской поддержки" |  | |  | | 25 500 |
| 3 | АО "Тутаевская ПГУ" |  | |  | | 9 198 |
| 4 | АО АТП "Ярославич" |  | |  | | 10 000 |
| 5 | ООО "Аквист" |  | |  | | 19 500 |
| 6 | ООО "Газпром межрегионгаз Ярославль" |  | |  | | 23 308 |
| 7 | ООО "ТРАНСЭКСПЕДИЦИЯ" |  | |  | | 1 550 |
| 8 | ООО "Центр Доктор" |  | |  | | 40 320 |
| 9 | АО СХК "Север-Инвест" |  | |  | | 2 920 |
| 10 | ИП Драгой А.Д. |  | |  | | 529 600 |
| 11 | ИП Косолобов А. В. |  | |  | | 3 280 |
| 12 | ИП Кудряшов Сергей Александрович |  | |  | | 3 030 |
| 13 | МУП ТМР "ТутаевТеплоЭнерго" |  | |  | | 160 |
| 14 | ООО "МОНТАЖКОМПЛЕКТ" |  | |  | | 24 500 |
| 15 | ООО "Хартия" |  | |  | | 7 211 |
| 16 | ООО "ЧОО "СИГНАЛ-Сервис" |  | |  | | 5 700 |
| 17 | ООО "Чистая вода" |  | |  | | 173 |
| 18 | ООО "Эвотор ОФД" |  | |  | | 50 |
| 19 | ООО УК"Левобережье" |  | |  | | 3 367 |
| 20 | ПАО "ТНС энерго Ярославль" |  | |  | | 4 982 724 |
| 21 | ИП Швецов С. Б. |  | |  | | 20 950 |
| 22 | ИП Мазетов М Н |  | |  | | 12 000 |
|  | **ИТОГО** |  | |  | | **5 725 747** |
| Расчеты С ПОКУПАТЕЛЯМИ И ЗАКАЗЧИКАМИ ПО АВАНСАМ ПОЛУЧЕННЫМ, 62-АВ | | | | | | |
| 1 | Барушков А. С. |  | |  | | 1 986 |
| 2 | Росляков А. В. |  | |  | | 1 |
| 3 | ИП Великорецкий В. Н. |  | |  | | 231 |
| 4 | Кораблева Г. С. |  | |  | | 2 968 |
| 5 | Администрация Тутаевского муниципального района |  | |  | | 95 333 |
| 6 | ООО Дельта |  | |  | | 550 |
| 7 | АО "Фарминг" |  | |  | | 148 843 |
| 8 | ГБУЗ ЯО " Тутаевская Центральная районная больница" |  | |  | | 176 350 |
| 9 | ООО "АЙСБЕРРИ-ФМ" |  | |  | | 17 295 |
| 10 | ООО "СТП-Индустрия" |  | |  | | 53 006 |
| 11 | ООО" Т2 Мобайл" |  | |  | | 47 392 |
| 12 | ИП Асрян А. Р. |  | |  | | 1 |
| 13 | ИП Ванюшкин В.В |  | |  | | 17 821 |
| 14 | ИП Левашов С.А. |  | |  | | 442 035 |
| 15 | Ануфриева Н. В. |  | |  | | 550 |
| 16 | Асрян А.Р. |  | |  | | 1 100 |
| 17 | Басова Е. А. |  | |  | | 550 |
| 18 | Бачаева Е. О. |  | |  | | 550 |
| 19 | Боков В. Н. |  | |  | | 550 |
| 20 | Вавилкин Д. В. |  | |  | | 550 |
| 21 | Васильева О. С. |  | |  | | 550 |
| 22 | Волошин А. Ю. |  | |  | | 550 |
| 23 | Гладышев В. Н. |  | |  | | 550 |
| 24 | Глазова В. Э. |  | |  | | 550 |
| 25 | Джамалова В. А. |  | |  | | 21 138 |
| 26 | Зеленин О. А. |  | |  | | 550 |
| 27 | Зябликов А. А. |  | |  | | 550 |
| 28 | Климова И. К. |  | |  | | 550 |
| 29 | Корольков А. В. |  | |  | | 550 |
| 30 | Кочнева Л. Н. |  | |  | | 550 |
| 31 | Кулешова И. В. |  | |  | | 550 |
| 32 | Курочкина С.М. |  | |  | | 550 |
| 33 | Левчук Е. А. |  | |  | | 550 |
| 34 | Максимова Е. В. |  | |  | | 45 000 |
| 35 | Мельникова Б. В. |  | |  | | 550 |
| 36 | Мингалеев А. Р. |  | |  | | 550 |
| 37 | Мингалеев Р. Р. |  | |  | | 550 |
| 38 | Николаев С. А. |  | |  | | 550 |
| 39 | Перминов С. А. |  | |  | | 550 |
| 40 | Перминова О. А. |  | |  | | 550 |
| 41 | Пиуновская С. Г. |  | |  | | 550 |
| 42 | Сапегина Е. В. |  | |  | | 550 |
| 43 | Сарпова А. А. |  | |  | | 550 |
| 44 | Силина О. Н. |  | |  | | 45 000 |
| 45 | Студилов Р. А. |  | |  | | 550 |
| 46 | Трофимова О. С. |  | |  | | 550 |
| 47 | Федорова В. С. |  | |  | | 550 |
| 48 | Хабаров А. В. |  | |  | | 51 689 |
| 49 | Шамоян А. С. |  | |  | | 17 856 |
| 50 | Ширяев Д. В. |  | |  | | 550 |
| 51 | Ван Тяньци |  | |  | | 3 167 416 |
| 52 | Вологдина С. А. |  | |  | | 550 |
| 53 | Гаврилко А. В. |  | |  | | 550 |
| 54 | Галахов А. В. |  | |  | | 550 |
| 55 | Горшкова В. В. |  | |  | | 550 |
| 56 | Дербин В. С. |  | |  | | 15 000 |
| 57 | Ерастов А. С. |  | |  | | 21 000 |
| 58 | ИП Лазгиян Идрис Геворгович |  | |  | | 1 |
| 59 | Кочнев В. М. |  | |  | | 550 |
| 60 | Лузин В. В. |  | |  | | 550 |
| 61 | Лузина Т. М. |  | |  | | 550 |
| 62 | Максимов А. А. |  | |  | | 550 |
| 63 | Никитенко С. П. |  | |  | | 550 |
| 64 | Никитенко Т. Я. |  | |  | | 550 |
| 65 | Новосёлова С. В. |  | |  | | 550 |
| 66 | Соловьев М. В. |  | |  | | 15 000 |
| 67 | Соловьева Е. Ю. |  | |  | | 15 000 |
| 68 | Сретенский Д. А. |  | |  | | 550 |
| 69 | Титов А. М. |  | |  | | 550 |
| 70 | Тынянов А. А. |  | |  | | 30 000 |
| 71 | Филоненко М. А. |  | |  | | 15 000 |
| 72 | Худадян А. М. |  | |  | | 550 |
| 73 | Чернов А. А. |  | |  | | 550 |
| 74 | Шмакова А. Н. |  | |  | | 550 |
| 75 | Яковлева М. В. |  | |  | | 550 |
|  | **ИТОГО** |  | |  | | **4 489 862** |
| 1 | **РАСЧЕТЫ ПО ОПЛАТЕ ТРУДА, СЧЕТ № 70** | | |  | | **2 139 511** |
| 2 | **РАСЧЕТЫ С бюджетом СЧЕТ № 68** | | |  | | **4 907 811** |
| 3 | **Расчеты с внебюджетныи фондами ,счет № 69** | | |  | | **1 542 207** |
| Расчеты С ПРОЧИМИ КРЕДИТОРАМИ СЧ. 76 | | | | | | |
| 1 | **Расчеты по исполнительным листам (алиментам)76-исп** | |  |  | **12 489** | |
| 2 | **Расчеты с прочими кредиторами и дебиторами 76-ПРОЧ** | |  |  | **790 358** | |
|  | **ВСЕГО кредиторская задолженность** | |  |  | **20 398 971** | |
|  | **ВСЕГО кредиторская задолженность по БАЛАНСУ (за минусом сч. 76-АВ "ндс с авансов полученных" 815255,99)** | |  |  | **19 583 715** | |
| ДОХОДЫ БУДУЩИХ ПЕРИОДОВ | | | | | | |
| 1 | Доходы полученные в счет будущих периодов | |  |  | 46 105 | |
| ОЦЕНОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА | | | | | | |
| 1 | 96-02 Резервы предстоящих расходов на демонтаж, утилизацию запасов и восстановление окружающей среды | |  |  | 517 | |
| 2 | 96-03 Резервы предстоящих расходов на демонтаж, утилизацию имущества и восстановление окружающей среды | |  |  | 557 700 | |
| 3 | 96-ОТП Резервы на предстоящую оплату отпусков | |  |  | 2 755 419 | |
|  | **ИТОГО** | |  |  | **3 313 636** | |
|  | **ВСЕГО по КРАТКОСРОЧНЫМ ОБЯЗАТЕЛЬСТВАМ** | |  |  | **22 943 456** | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ИНЫЕ ЦЕННОСТИ (ЗАБАЛАНСОВЫЙ УЧЕТ)** | | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **№ п/п** | **Наименование** | Сумма по промежуточному балансу на 31.12.2022 (руб.) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **1** | **008 Обеспечения обязательств и платежей полученные** | **680 161** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | 008-01 Денежные средства | 217 024 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | 008-02 Банковские гарантии | 463 137 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **2** | **009 Обеспечение обязательств и платежей выданные** | **567 700** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | 009-01 Денежные средства | 97 700 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | 009-02 Банковские гарантии | 470 000 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **3** | 001 Арендованные основные средства | 704 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **4** | 002 Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение | 24 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **5** | 006 Бланки строгой отчетности | 30 150 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **6** | 007 Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов | 1 060 649 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **7** | 012 Инвентарь и хозяйственные принадлежности в эксплуатации | 5 153 363 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **8** | МОС Малоценные основные средства | 12 667 093 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **9** | ПРЕТ Претензии предъявленные, не призананные плательщиком | 2 727 408 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **ИТОГО** | **22 887 252** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Приложение 2

к постановлению Администрации

Тутаевского муниципального района

от 22.01.2024 № 26-п

РАСЧЕТ

балансовой стоимости, подлежащих приватизации активов

муниципального унитарного предприятия Тутаевского муниципального района «ГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ»

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование** | **Сумма,**  **рублей** |
| 1. | Стоимость чистых активов МУП «Горэлектросеть» по промежуточному балансу на 31.12.2023 | 164 758 782 |
| 2. | Стоимость подлежащих приватизации земельных участков МУП «Горэлектросеть» | 10 133 218 |
| 3. | Балансовая стоимость имущества, не подлежащего приватизации МУП «Горэлектросеть» | 0 |
| Балансовая стоимость подлежащих приватизации активов МУП ТМР электросеть» (п.1+п.2-п.3) | | **174 892 000** |
| **Уставный капитал акционерного общества**  **(стр. 1 + стр. 2 - стр. 3)** | | **174 892 000** |

Приложение 3

к постановлению Администрации

Тутаевского муниципального района

от 22.01.2024 № 26-п

**УСТАВ**

**акционерного общества**

**«Горэлектросеть»**

Тутаев

Ярославская область

2024 г.

# СТАТЬЯ1.ОБЩИЕПОЛОЖЕНИЯ

1.1.Акционерное общество «Горэлектросеть», в дальнейшем именуемое «Общество», созданное путем преобразования в него муниципального унитарного предприятия Тутаевского муниципального района «Горэлектросеть» в соответствии с Федеральным законом от 21.12.2001 № 178-ФЗ «О приватизации государственного и муниципального имущества».

1.2.Общество является правопреемником по всем обязательствам муниципального унитарного предприятия Тутаевского муниципального района «Горэлектросеть» (МУП ТМР «Горэлектросеть») в отношении всех его кредиторов и должников, включая обязательства, оспариваемые сторонами, несет права и обязанности, возникшие у МУП ТМР «Горэлектросеть» до его преобразования в акционерное общество «Горэлектросеть».

1.3.Акционерноеобщество«Горэлектросеть»являетсянепубличнымакционернымобществом.

1.4.ОбществоявляетсяюридическимлицомивсвоейдеятельностируководствуетсяГражданскимкодексомРоссийскойФедерации,Федеральнымзакономот26.12.1995№208-ФЗ «Обакционерныхобществах»(далеепотексту–«Федеральныйзакон«Обакционерныхобществах»»),иныминормативнымиправовымиактамиРоссийскойФедерацииинастоящимуставом.

1.5.Обществосозданобезограничениясрокадеятельности.

# СТАТЬЯ2.ФИРМЕННОЕНАИМЕНОВАНИЕИМЕСТОНАХОЖДЕНИЯОБЩЕСТВА

2.1.ПолноефирменноенаименованиеОбщества:Акционерное общество «Горэлектросеть».

СокращенноефирменноенаименованиеОбщества:АО«Горэлектросеть».

2.2.МестонахожденияОбщества:РоссийскаяФедерация,Ярославская область, г.Тутаев, ул. Советская, д. 19

# СТАТЬЯ3.ЦЕЛЬИПРЕДМЕТДЕЯТЕЛЬНОСТИОБЩЕСТВА

* 1. ЦельюОбществаявляетсяизвлечениеприбыли.
  2. Общество имеет гражданские права и несет гражданские обязанности, необходимыедля осуществления любых видов деятельности, не запрещенных законодательством РоссийскойФедерации.
  3. Отдельными видами деятельности, перечень которых определяется федеральными законами, Общество может заниматься только на основании специального разрешения (лицензии), и выписки из реестра саморегулируемых организаций.
  4. Видамидеятельности Общества являются:

3.4.1.Обеспечение электрической энергией, газом и паром, кондиционирование воздуха:

- производство, передача и распределение электроэнергии:

- передача электрической энергии и технологическое присоединение распределительным сетям;

- строительство прочих инженерных сооружений:

- строительство прочих инженерных сооружений, не включенных в другие группировки.

3.4.2.Строительство инженерных сооружений:

- строительство инженерных коммуникаций:

- строительство коммунальных объектов для обеспечения электроэнергией

3.4.3.Работы строительные специализированные:

разборка и снос зданий, подготовка строительного участка:

- подготовка строительной площадки;

- производство электромонтажных, санитарно – технических и прочих строительно-монтажных работ:

- производство электромонтажных работ,

- производство прочих строительно-монтажных работ.

3.4.4.Строительство зданий:

- строительство жилых и нежилых зданий.

3.4.5.Деятельность в области архитектуры и инженерно-технического проектирования: технических испытаний, исследований и анализа:

деятельность в области архитектуры, инженерных изысканий и предоставление технических консультаций в этих областях:

- деятельность в области инженерных изысканий, инженерно-технического проектирования, управления проектами строительства, выполнения строительного контроля и авторского надзора, предоставление технических консультаций в этих областях;

- деятельность, связанная с инженерно-техническим проектированием, управлением проектами строительства, выполнением строительного контроля и авторского надзора.

3.4.6.Ремонт электрического оборудования.

3.4.7. Медицинская деятельность.

3.4.8.Общая врачебная практика.

3.4.9.Деятельность в области медицины прочая, не включенная в другие группировки.

3.5.Общество вправе осуществлять иные виды деятельности, не запрещенные действующим законодательством Российской Федерации.

# СТАТЬЯ4.ПРАВОВОЕПОЛОЖЕНИЕОБЩЕСТВА

4.1.Обществоявляетсяюридическимлицомиимеетвсобственностиобособленноеимущество,учитываемоенаегосамостоятельном балансе.

Общество может от своего имени приобретать и осуществлять гражданские права и нестигражданские обязанности, бытьистцомиответчиком в суде.

4.2.Учредителем и единственным акционером Общества на момент его создания является Тутаевский муниципальный район в лице Администрации Тутаевского муниципального района.

4.3. Общество вправе в установленном порядке открывать банковские счета на территорииРоссийскойФедерациииза еепределами.

4.4.Общество имеет круглую печать, содержащую его полное фирменное наименование нарусскомязыке,указаниена местоегонахождения, ИНН, ОГРН Общества.

4.5.Общество может на добровольных началах объединяться в союзы, ассоциации, а такжебыть членом других некоммерческих организаций, как на территории Российской Федерации, так изаеепределами.

4.6.Общество вправе иметь штампы и бланки со своим наименованием, собственную эмблему, а также зарегистрированный в установленном порядке товарный знак и другие средства визуальной идентификации.

4.7.Общество вправе осуществлять все виды внешнеэкономической деятельности.

4.8.Общество может участвовать и создавать на территории Российской Федерации и за её пределами коммерческие организации.

4.9.Общество вправе приобретать доли в уставном капитале и быть участником иных обществ.

4.10. Общество вправе вносить принадлежащее ему имущество, в качестве вклада в уставный капитал иного общества.

4.11.Общество проводит все кассовые и расчетные операции в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации и несет ответственность за достоверность данных бухгалтерского учета. Финансовый год начинается с 1 января и заканчивается 31 декабря календарного года.

4.12.Обществообязано обеспечитьведениеи хранениереестраакционеровОбщества всоответствии с законодательством Российской Федерации с момента государственной регистрацииОбщества.

4.13.Общество в целях реализации государственной, социальной и налоговой политики:

- несет ответственность за сохранность документов (управленческих, финансово – хозяйственных, по личному составу и др.);

-обеспечивает передачу на государственное хранение документов, имеющих научно-историческое значение;

-хранит и использует в установленном порядке документы по личному составу.

# СТАТЬЯ5.ОТВЕТСТВЕННОСТЬОБЩЕСТВА

* 1. Обществонесетответственностьпосвоимобязательствамвсемпринадлежащимемуимуществом.

5.2. Общество не отвечает по обязательствам учредителя, его органов и своих акционеров.

5.3. Акционеры Общества не отвечают по обязательствам Общества, за исключением случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации.

5.4. Акционеры Общества не вправе отчуждать принадлежащие им акции без согласия других акционеров и Общества.

5.5. Акционеры Общества несут риск убытков, связанных с деятельностью Общества, в пределах стоимости принадлежащих им акций.

# СТАТЬЯ6.ФИЛИАЛЫИПРЕДСТАВИТЕЛЬСТВА

* 1. ОбществоможетсоздаватьфилиалыиоткрыватьпредставительстванатерриторииРоссийскойФедерации.
  2. Филиалы и представительства осуществляют деятельность от имени Общества, котороенесетответственностьзаих деятельность.
  3. Филиалыипредставительстванеявляютсяюридическимилицами,наделяютсяОбществом имуществом и действуют в соответствии с положением о них. Имущество филиалов ипредставительств учитывается на балансе Общества. Филиал вправе иметь отдельный расчетныйсчет.Наличиеотдельногорасчетногосчетауфилиала определяетсяположениемофилиале.
  4. Руководителифилиаловипредставительствдействуютнаоснованиидоверенности,выданнойединоличнымисполнительныморганомОбщества.
  5. СведенияофилиалахипредставительствахОбществасодержатсявединомгосударственномреестреюридических лиц.

# СТАТЬЯ7.УСТАВНЫЙКАПИТАЛ, АКЦИИ ОБЩЕСТВА, ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ АКЦИОНЕРА

7.1Уставный капитал Общества составляет **174 892 000 рублей**, состоящим из 174 892 (Ста семидесяти четырех тысяч восемьсот девяносто двух) штук, обыкновенных акций номинальной стоимостью одной акции 1000 (Одна тысяча) рублей каждая.

7.2.Общество вправе размещать дополнительно к размещенным акциям обыкновенныеименные акцииноминальнойстоимостью1000(одна тысяча) (рублей)(объявленныеакции), права, предоставляемые этими акциями, аналогичны правам, предоставляемым обыкновенными акциями, размещенными ранее.

7.3.Если стоимость чистых активов Общества останется меньше его уставного капитала поокончанииотчетногогода,следующегозавторымотчетнымгодомиликаждымпоследующимотчетным годом, по окончании которых стоимость чистых активов Общества оказалась меньше егоуставного капитала, в том числе в случае, предусмотренном [пунктом 7](consultantplus://offline/ref%3D3FC5B32334EBD32FF7D170572B1CE581F387A62943A6243422F58956F00C05F4071CD8BF0437CA9148u9F) статьи 35 Федеральногозакона«Обакционерныхобществах»,Обществонепозднеечемчерезшестьмесяцевпослеокончаниясоответствующегоотчетного годаобязано принятьодноиз следующихрешений:

* + 1. обуменьшенииуставногокапиталаОбществадовеличины,непревышающейстоимости егочистых активов;
    2. о ликвидации Общества.

7.4. УставныйкапиталОбществаможетбытьувеличенпутемувеличенияноминальнойстоимости акцийилиразмещения дополнительных акций.

7.5.Решение об увеличении уставного капитала Общества путем увеличения номинальнойстоимости акцийпринимаетсяобщим собраниемакционеров.

7.6.РешениеобувеличенииуставногокапиталаОбществапутемразмещениядополнительныхакцийпринимается общимсобранием акционеров.

7.7.Уставный капитал Общества может быть уменьшен путем уменьшения номинальнойстоимости акций или сокращения их общего количества, в том числе путем приобретения частиакций,вслучаяхпредусмотренных Федеральнымзаконом«Обакционерныхобществах».

7.8.Уставный капитал может быть уменьшен на основании решения общего собрания обуменьшении уставного капитала путем погашения акций, поступивших в распоряжение Общества, вследующихслучаях:

* если выкупленные Обществом по требованию акционеров акции не были реализованы втечениеодногогода сдаты их выкупа;
* еслиакции,приобретенныеОбществомвсоответствииспунктом2статьи72Федерального закона «Об акционерных обществах», не были реализованы в течение одного года сдаты ихприобретения.

7.9.ПриуменьшенииуставногокапиталаОбществообязаноруководствоватьсяограничениями,установленнымизаконодательствомРоссийскойФедерации.

7.10.Акционеры на основании договора с обществом имеют право в целях финансированияиподдержаниядеятельностиОбществавлюбоевремявноситьвимуществоОбществабезвозмездные вклады в денежной или иной форме, которые не увеличивают уставный капиталОбществаи неизменяютноминальнуюстоимостьакций(далее-вкладывимущество Общества).

Вносимоеакционерамивкачествевкладаимуществодолжноотноситьсяквидам,указаннымв[пункте1 статьи 66.1](consultantplus://offline/ref%3DC70AEFEDA28593129588BA6E614881C536080644AB9ED5032B09C65CD5357198D0777C8529AEQ310O)ГражданскогокодексаРоссийской Федерации.

Кдоговорам,наоснованиикоторыхвносятсявкладывимуществоОбщества,неприменяютсяположенияГражданского[кодекса](consultantplus://offline/ref%3DC70AEFEDA28593129588BA6E614881C536080644AB9ED5032B09C65CD5Q315O)РоссийскойФедерацииодоговоре дарения.

Договор,наоснованиикоторогоакционеромвноситсявкладвимуществоОбщества,должен быть предварительно одобрен решением совета директоров Общества, за исключениемслучаеввнесениявкладоввимуществоОбщества,предусмотренныхпунктами 7.11, 7.12настоящегоУстава.

7.11.По решению общего собрания акционеров допускается возложение обязанности повнесению вкладов в имущество Общества на акционеров – владельцев обыкновенных именныхакций.РешениеобщегособранияакционерововозложениинаакционеровобязанностиповнесениювкладоввимуществоОбществапринимаетсяединогласновсемиакционерами–владельцамиобыкновенных именных акций,на которых возлагаетсяобязанность повнесениювкладавимуществоОбщества.

ВкладывимуществоОбществанаоснованииположенийнастоящегопунктавносятсяпропорционально принадлежащей акционерудоле акцийвуставномкапиталеОбщества.

Вклады в имущество непубличного общества на основании положений настоящего пунктавносятсяденьгами,еслииноенепредусмотренорешениемобщегособранияакционеровОбщества.

Обязанность по внесению вкладов в имущество Общества несут лица, которые являлисьакционерами надатувозникновениятакойобязанности.

7.12.С иском об исполнении обязанности по внесению вклада в имущество Общества клицу, уклоняющемуся от исполнения такой обязанности, вправе обратиться в суд Общество или егоакционер.

7.13.Каждая обыкновенная акция Общества предоставляет акционеру - ее владельцу одинаковый объем прав:

- право на принятие решений, отнесенных настоящим Уставом к компетенции Акционера, а также решений, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров Федеральным [законом](consultantplus://offline/ref=0EC9E39B61C13E164924AADFE8FF6D5231E577CED72D746316908A285A6DE8F0D5A721394028BD25E7EF6923E2L2R2G) от 26.12.1995 N 208-ФЗ "Об акционерных обществах", с правом голоса по всем вопросам.

7.14. Отчуждение акционером Общества акций, осуществляется в порядке и на условиях, предусмотренных Федеральным [законом](consultantplus://offline/ref=0EC9E39B61C13E164924AADFE8FF6D5231E577CED72D746316908A285A6DE8F0D5A721394028BD25E7EF6923E2L2R2G) от 26.12.1995 N 208-ФЗ "Об акционерных обществах". В связи с осуществлением обществом регулируемого вида деятельности, отчуждение акционером Общества акций не допускается на срок действия следующего (нового) периода регулирования, утвержденного соответствующим органом для Общества.

7.15. Общество вправе приобретать размещенные им акции по решению Единственного акционера об уменьшении уставного капитала Общества путем приобретения части размещенных акций в целях сокращения их общего количества

Общество не вправе принимать решение об уменьшении уставного капитала. Общества путем приобретения части размещенных акций в целях сокращения их общего количества, если номинальная стоимость акций, оставшихся в обращении, станет ниже минимального размера уставного капитала, предусмотренного Федеральным [законом](consultantplus://offline/ref=72BCDF87CDC7EBD91763A563D96EDC4B09336BC5738E83DD95B28F0B263FF13BD2B8F993CD36D8451B0746D3FEiFSBH) от 26.12.1995 N 208-ФЗ "Об акционерных обществах".

7.16. Крупные сделки и сделки, в совершении которых имеется заинтересованность, совершаются Обществом в порядке, предусмотренном [гл. X](consultantplus://offline/ref=72BCDF87CDC7EBD91763A563D96EDC4B09336BC5738E83DD95B28F0B263FF13BC0B8A19FCC34C04D13121082B8AA55F41A034F7CE940D206i1S3H) - [XI](consultantplus://offline/ref=72BCDF87CDC7EBD91763A563D96EDC4B09336BC5738E83DD95B28F0B263FF13BC0B8A19FCC34C1441C121082B8AA55F41A034F7CE940D206i1S3H) Федерального закона от 26.12.1995 N 208-ФЗ "Об акционерных обществах" [<34>](consultantplus://offline/ref=72BCDF87CDC7EBD91763AD6DC86EDC4B04306DC17CDAD4DFC4E7810E2E6FB92B8EFDAC9ECE3DC54E4E480086F1FE5AEB181C517FF740iDS6H).

# СТАТЬЯ8.ДИВИДЕНДЫ иФОНДЫОБЩЕСТВА

8.1. В Обществе создается резервный фонд в размере 5 (Пяти) процентов от уставногокапиталаОбщества.

ВеличинаежегодныхотчисленийврезервныйфондОбществасоставляет5(Пять)процентовотчистойприбылиОбщества.Указанныеотчисленияпроизводятсядодостиженияразмерарезервногофонда,предусмотренногонастоящимуставом.

Средства резервного фонда могут быть направлены на:

-покрытие убытков;

-выкуп акций общества в случае отсутствия иных средств;

8.2.Обществовправепорезультатамотчетногогодаприниматьрешения(объявлять)овыплате дивидендовпоразмещеннымакциям,еслииноенеустановленоФедеральнымзаконом«Обакционерныхобществах». ДивидендомявляетсячастьчистойприбылиОбществазаотчетныйпериод,распределяемаясредиакционеровпропорциональночислуимеющихсяунихобыкновенныхакций

8.3.Дивидендымогутвыплачиватьсяденьгами,ценнымибумагами,втомчислесобственнымиакциямиОбщества,находящимисянаказначейскомлицевомсчетеОбщества,иностраннойвалютой,другимивалютнымиценностями,инымивещамиилиимущественнымиправами либоинымиправами,имеющимиденежнуюоценку.

8.4.Решениеовыплате(объявлении)дивидендовпринимаетсяобщимсобраниемакционеров.Указаннымрешениемдолжныбытьопределеныразмердивидендовпоакциямкаждой категории (типа), форма их выплаты, порядок выплаты дивидендов в неденежной форме,дата,накоторуюопределяютсялица,имеющиеправонаполучениедивидендов.

8.5.Дивидендывыплачиваютсявсрок,установленныйФедеральнымзаконом«Обакционерныхобществах».

8.6.Длявыплатыдивидендовобщеесобраниеакционеровустанавливаетдату,накоторуюопределяютсялица,имеющиеправона получениедивидендов.

8.7.Припринятиирешения(объявлении)овыплатедивидендовОбществообязаноруководствоватьсяограничениями,установленнымизаконодательствомРоссийскойФедерации.

# 

# СТАТЬЯ9.СТРУКТУРАОРГАНОВОБЩЕСТВА

9.1.Органамиуправления Обществаявляются:

* + - единственныйакционер;
    - советдиректоров;
    - единоличныйисполнительныйорган-Директор.

Вслучаеназначенияликвидационнойкомиссиикнейпереходятвсефункциипоуправлению деламиОбщества.

Органомконтролязафинансово-хозяйственнойдеятельностьюОбществаявляетсяревизионнаякомиссияОбщества.

СоветдиректоровиревизионнаякомиссияОбществаизбираютсяобщимединственным акционером.

ЛиквидационнаякомиссияприликвидацииОбществаназначаетсяобщимединственным акционером.

10. Акционер, его права и обязанности. Реестр акционеров

10.1. Каждая обыкновенная акция Общества предоставляет акционеру - ее владельцу одинаковый объем прав:

- право на принятие решений, отнесенных настоящим Уставом к компетенции Единственного акционера, а также решений, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров Федеральным [законом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=465642) от 26.12.1995 N 208-ФЗ "Об акционерных обществах" с правом голоса по всем вопросам;

- право на получение дивидендов;

- право на получение части имущества Общества в случае его ликвидации;

- право получать информацию о деятельности Общества и знакомиться с бухгалтерскими и иными документами в установленном настоящим Уставом порядке.

Акционер также имеет иные права, предоставляемые ему настоящим Уставом и действующим законодательством Российской Федерации.

10.2. Акционер обязан:

- соблюдать требования Устава и выполнять решения органов Общества, принятые в рамках их компетенции;

- не разглашать сведений, отнесенных к коммерческой тайне.

Акционер несет и другие обязанности, предусмотренные настоящим Уставом или действующим законодательством Российской Федерации.

10.3. Общество обязано обеспечить ведение и хранение реестра акционеров Общества в соответствии с правовыми актами Российской Федерации с момента государственной регистрации Общества.

10.4. Акционер на основании договора с Обществом имеет право в целях финансирования и поддержания деятельности Общества в любое время вносить в имущество Общества безвозмездные вклады в денежной или иной форме, которые не увеличивают уставный капитал Общества и не изменяют номинальную стоимость акций (далее - вклады в имущество Общества).

Вносимое акционером в качестве вклада имущество должно относиться к видам, указанным в [п. 1 ст. 66.1](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=452991&dst=1397) Гражданского кодекса Российской Федерации.

К договорам, на основании которых вносятся вклады в имущество Общества, не применяются положения Гражданского [кодекса](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=452991) Российской Федерации о договоре дарения.

Вклады в имущество Общества вносятся в соответствии с Федеральным [законом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=465642) от 26.12.1995 N 208-ФЗ "Об акционерных обществах".

СТАТЬЯ 11. СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА

11.1. Совет директоров Общества осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных настоящим Уставом и Федеральным [законом](consultantplus://offline/ref=9951B2D060B1A5045884ED050492FD69088D7D45106F5AA33E6C9657005972D298509741E4FD8310A1589BD4D4t2rFI) от 26.12.1995 N 208-ФЗ "Об акционерных обществах" к компетенции Единственного акционера.

11.2. К компетенции Совета директоров Общества относятся следующие вопросы:

1) определение приоритетных направлений деятельности Общества;

2) определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения или порядка ее определения и цены выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным [законом](consultantplus://offline/ref=9951B2D060B1A5045884ED050492FD69088D7D45106F5AA33E6C9657005972D298509741E4FD8310A1589BD4D4t2rFI) от 26.12.1995 N 208-ФЗ "Об акционерных обществах" [<32>](consultantplus://offline/ref=9951B2D060B1A5045884E50B1592FD690F8C79471F3B0DA16F39985208093AC2C415C24CE6FE9E1BF417DD81DB2A093F7B89AD211271tDr5I);

3) рекомендации по размеру выплачиваемых членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций и определение размера оплаты услуг аудиторской организации (индивидуального аудитора) Общества;

4) рекомендации по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты;

5) использование резервного фонда Общества;

6) утверждение внутренних документов Общества, за исключением внутренних документов, утверждение которых отнесено настоящим Уставом к компетенции Единственного акционера, документов, утверждение которых отнесено Федеральным [законом](consultantplus://offline/ref=9951B2D060B1A5045884ED050492FD69088D7D45106F5AA33E6C9657005972D298509741E4FD8310A1589BD4D4t2rFI) от 26.12.1995 N 208-ФЗ "Об акционерных обществах" к компетенции общего собрания акционеров, а также иных внутренних документов Общества, утверждение которых отнесено настоящим Уставом к компетенции исполнительных органов Общества;

7) создание филиалов и открытие представительств Общества [<33>](consultantplus://offline/ref=9951B2D060B1A5045884E50B1592FD690F8C79471F3B0DA16F39985208093AC2C415C24CE6FB9D1BF417DD81DB2A093F7B89AD211271tDr5I);

8) согласие на совершение или последующее одобрение сделок в случаях, предусмотренных Федеральным [законом](consultantplus://offline/ref=9951B2D060B1A5045884ED050492FD69088D7D45106F5AA33E6C9657005972D298509741E4FD8310A1589BD4D4t2rFI) от 26.12.1995 N 208-ФЗ "Об акционерных обществах";

9) согласие на совершение или последующее одобрение сделок, предусмотренных [гл. XI](consultantplus://offline/ref=9951B2D060B1A5045884ED050492FD69088D7D45106F5AA33E6C9657005972D28A50CF4DE5FF9A11A64DCD85927E06207996B3220C71D11DtErDI) Федерального закона от 26.12.1995 N 208-ФЗ "Об акционерных обществах";

10) утверждение регистратора Общества и условий договора с ним, а также расторжение договора с ним;

11) принятие решений об участии и о прекращении участия Общества в других организациях (за исключением организаций, указанных в [пп. 18 п. 8.3](consultantplus://offline/ref=9951B2D060B1A5045884E50B1592FD690F8C79471F3B0DA16F39985208093AC2C415C24CE4FD951BF417DD81DB2A093F7B89AD211271tDr5I) настоящего Устава) [<34>](consultantplus://offline/ref=9951B2D060B1A5045884E50B1592FD690F8C79471F3B0DA16F39985208093AC2C415C24CE6FE9B1BF417DD81DB2A093F7B89AD211271tDr5I);

12) иные вопросы, предусмотренные настоящим Уставом и Федеральным [законом](consultantplus://offline/ref=9951B2D060B1A5045884ED050492FD69088D7D45106F5AA33E6C9657005972D298509741E4FD8310A1589BD4D4t2rFI) от 26.12.1995 N 208-ФЗ "Об акционерных обществах".

11.3. Вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Общества, не могут быть переданы на решение исполнительным органам Общества.

11.4. Члены Совета директоров Общества избираются решением Единственного акционера на срок до следующего годового решения.

11.5. Совет директоров избирается в количестве 5 членов [<35>](consultantplus://offline/ref=9951B2D060B1A5045884E50B1592FD690F8C79471F3B0DA16F39985208093AC2C415C24CE6FE9A1BF417DD81DB2A093F7B89AD211271tDr5I).

11.6. Председатель Совета директоров Общества избирается членами Совета директоров Общества из их числа большинством голосов от общего числа членов Совета директоров Общества [<36>](consultantplus://offline/ref=9951B2D060B1A5045884E50B1592FD690F8C79471F3B0DA16F39985208093AC2C415C24CE6FE951BF417DD81DB2A093F7B89AD211271tDr5I).

11.7. Совет директоров Общества вправе в любое время переизбрать своего председателя большинством голосов от общего числа членов Совета директоров.

10.8. Председатель Совета директоров Общества организует его работу, созывает заседания Совета директоров Общества и председательствует на них, организует на заседаниях ведение протокола [<37>](consultantplus://offline/ref=9951B2D060B1A5045884E50B1592FD690F8C79471F3B0DA16F39985208093AC2C415C24CE6FE941BF417DD81DB2A093F7B89AD211271tDr5I).

11.9. Заседание Совета директоров Общества созывается председателем Совета директоров Общества по его собственной инициативе, по требованию члена Совета директоров, Ревизионной комиссии Общества или аудиторской организации (индивидуального аудитора) Общества, а также исполнительного органа Общества [<38>](consultantplus://offline/ref=9951B2D060B1A5045884E50B1592FD690F8C79471F3B0DA16F39985208093AC2C415C24CE6FD9D1BF417DD81DB2A093F7B89AD211271tDr5I).

11.10. Заседание Совета директоров Общества правомочно (имеет кворум), если в нем принимают участие не менее трех членов.

11.11. Решения на заседании Совета директоров Общества принимаются большинством голосов членов Совета директоров Общества, принимающих участие в заседании, если настоящим Уставом или Федеральным [законом](consultantplus://offline/ref=9951B2D060B1A5045884ED050492FD69088D7D45106F5AA33E6C9657005972D298509741E4FD8310A1589BD4D4t2rFI) от 26.12.1995 N 208-ФЗ "Об акционерных обществах" не предусмотрено большее число голосов для принятия соответствующих решений [<39>](consultantplus://offline/ref=9951B2D060B1A5045884E50B1592FD690F8C79471F3B0DA16F39985208093AC2C415C24CE6FD9F1BF417DD81DB2A093F7B89AD211271tDr5I).

Передача права голоса членом Совета директоров Общества иному лицу, в том числе другому члену Совета директоров Общества, не допускается.

При решении вопросов на заседании Совета директоров Общества каждый член Совета директоров Общества обладает одним голосом [<40>](consultantplus://offline/ref=9951B2D060B1A5045884E50B1592FD690F8C79471F3B0DA16F39985208093AC2C415C24CE6FD9E1BF417DD81DB2A093F7B89AD211271tDr5I).

11.12. На заседании Совета директоров Общества ведется протокол.

11.13. Члены Совета директоров несут ответственность перед Обществом по основаниям и в размере, установленных законодательством Российской Федерации.

# СТАТЬЯ12.ЕДИНОЛИЧНЫЙИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙОРГАНОБЩЕСТВА-ДИРЕКТОР

12.1.РуководствотекущейдеятельностьюОбществаосуществляетсяединоличнымисполнительныморганомОбщества–Директором.Директорподотчетенсоветудиректоровиобщемусобранию акционеровОбщества.

12.2.КкомпетенцииДиректораОбществаотносятсявсевопросыруководстватекущейдеятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции общего собранияакционеровисовета директоров Общества:

* + - представляетинтересыОбщества,каквРоссийскойФедерации,такизаеепределами,втомчисле виностранныхгосударствах;
    - осуществляетоперативноеруководстводеятельностьюОбщества;
    - обеспечиваетвыполнениеплановдеятельностиОбщества,необходимыхдлярешения егозадач;
    - организуетведениебухгалтерского,налогового,статистическогоучетаиотчетностивОбществе;
    - распоряжаетсяимуществомОбщества,совершаетсделкиотимениОбщества,выдаетдоверенности,открываетвбанках,иныхкредитныхорганизациях(атакжев

предусмотренных законом случаях - в организациях - профессиональных участникахрынкаценных бумаг) расчетныеииныесчета Общества;

* + - издает приказы, утверждает (принимает) инструкции, локальные нормативные акты ииные внутренние документы Общества по вопросам его компетенции, дает указания,обязательные дляисполнениявсеми работникамиОбщества;
    - утверждает организационную структуру, а также штатное расписание и должностныеокладыработниковОбщества;
    - осуществляет в отношении работников Общества права и обязанности работодателя,предусмотренныетрудовымзаконодательствомРоссийскойФедерации;
    - утверждаетотчетобитогахвыпуска(дополнительноговыпуска)ценныхбумаг;
    - решаетвсеиныевопросытекущейдеятельностиОбщества,заисключениемвопросов,отнесенныхккомпетенцииобщегособранияакционеровОбщества;
    - несет персональную ответственность за защиту государственной тайны Обществом и,в том числе, за организацию работ и создание условий по защите государственнойтайны в Обществе, за несоблюдение установленных законодательством РоссийскойФедерацииограниченийпоознакомлениюсосведениями,составляющимигосударственнуютайну;
    - представляетОбществонаобщихсобранияхакционеров/участниковегодочерниххозяйственныхобществ,атакжеиныхорганизацийсучастиемОбщества,иголосуетповсемвопросамповесткидняуказанныхобщихсобранийсучетомпредоставленной компетенции, а также рекомендаций/директив совета директоровОбщества,врамках компетенции, предоставленной настоящим Уставом;
    - осуществляетотимени Обществареализацию полномочийучастника,учредителя,акционера юридических лиц, в уставном капитале которых Общество имеет прямоеучастие;
    - осуществляет иные права и обязанности в соответствии с Федеральным законом «Обакционерныхобществах»инастоящимуставом.

12.3.Директорорганизуетвыполнениерешенийединственного акционераисоветадиректоровОбщества.

Директор без доверенности действует от имени Общества, в том числе представляет егоинтересы, совершает сделки от имени Общества в пределах, установленных законодательствомРоссийскойФедерации,утверждаетштаты,издаетприказы идаетуказания, обязательныедляисполнениявсемиработникамиОбщества.

12.4.Права и обязанности Директора определяются договором, заключаемым Обществом сДиректором.ДоговоротимениОбществаподписываетсяпредседателемсоветадиректоровОбществаилилицом, уполномоченнымсоветом директоровОбщества.

12.5.СрокполномочийДиректора-5(Пять)лет.

# 

# СТАТЬЯ13.РЕВИЗИОННАЯКОМИССИЯИАУДИТОРОБЩЕСТВА

13.1. Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества Единственным акционером избирается Ревизионная комиссия Общества в составе 3 членов.

13.2. Члены Ревизионной комиссии Общества не могут одновременно являться членами Совета директоров Общества, а также занимать иные должности в органах управления Общества.

13.3. К компетенции Ревизионной комиссии Общества, помимо вопросов, предусмотренных Федеральным [законом](consultantplus://offline/ref=8378E1B01F082F8937598AA4BC49F16E176B689B6E90A773031E04B2A64DEB1610D32D83DA5288F3B3B18F6C85F4K5N) от 26.12.1995 N 208-ФЗ "Об акционерных обществах", относятся:

- проверка и анализ финансового состояния Общества, его платежеспособности;

- проверка законности хозяйственных операций Общества, осуществляемых по заключенным от имени Общества сделкам;

- проверка соответствия решений по вопросам финансово-хозяйственной деятельности, принимаемых Советом директоров, Правлением и Генеральным директором Общества, настоящему Уставу, внутренним документам Общества и решениям Единственного акционера;

13.4. Порядок деятельности Ревизионной комиссии Общества определяется внутренним документом Общества, утверждаемым Единственным акционером.

13.5. Для проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества Единственный акционер утверждает аудиторскую организацию (индивидуального аудитора) Общества.

13.6. Аудиторская организация (индивидуальный аудитор) осуществляет проверку финансово-хозяйственной деятельности Общества в соответствии с правовыми актами Российской Федерации на основании заключаемого между Обществом и аудиторской организацией (индивидуальным аудитором) договора.

13.7. По итогам проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества Ревизионная комиссия Общества или аудиторская организация (индивидуальный аудитор) Общества составляют заключение, в котором должны содержаться:

- подтверждение достоверности данных, содержащихся в отчетах, и иных финансовых документах Общества;

- информация о фактах нарушения установленных правовыми актами Российской Федерации порядка ведения бухгалтерского учета и представления бухгалтерской (финансовой) отчетности, а также правовых актов Российской Федерации при осуществлении финансово-хозяйственной деятельности.

13.8. Общество обязано вести бухгалтерский учет и представлять бухгалтерскую (финансовую) отчетность в порядке, установленном Федеральным [законом](consultantplus://offline/ref=8378E1B01F082F8937598AA4BC49F16E176B689B6E90A773031E04B2A64DEB1610D32D83DA5288F3B3B18F6C85F4K5N) от 26.12.1995 N 208-ФЗ "Об акционерных обществах" и иными правовыми актами Российской Федерации.

13.9. Ответственность за организацию, состояние и достоверность бухгалтерского учета в Обществе, своевременное представление бухгалтерской (финансовой) отчетности в соответствующие органы, а также сведений о деятельности Общества, представляемых Единственному акционеру, кредиторам и в средства массовой информации, несет Генеральный директор Общества в соответствии с Федеральным [законом](consultantplus://offline/ref=8378E1B01F082F8937598AA4BC49F16E176B689B6E90A773031E04B2A64DEB1610D32D83DA5288F3B3B18F6C85F4K5N) от 26.12.1995 N 208-ФЗ "Об акционерных обществах", иными правовыми актами Российской Федерации, настоящим Уставом.

13.10. Достоверность данных, содержащихся в годовом отчете Общества, годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности, должна быть подтверждена Ревизионной комиссией Общества.

13.11. Годовой отчет Общества подлежит предварительному утверждению Советом директоров не позднее чем за 30 (тридцать) дней до даты принятия годового решения Единственным акционером.

13.12. Общество обязано хранить следующие документы:

- Устав Общества, изменения и дополнения, внесенные в Устав Общества, зарегистрированные в установленном порядке, решение об учреждении Общества, документ о государственной регистрации Общества;

- документы, подтверждающие права Общества на имущество, находящееся на его балансе;

- внутренние документы Общества;

- Положение о филиале или представительстве Общества;

- годовые отчеты;

- документы бухгалтерского учета;

- документы бухгалтерской (финансовой) отчетности;

- решения Единственного акционера, протоколы заседаний Совета директоров Общества, Ревизионной комиссии Общества;

- отчеты оценщиков;

- заключения Ревизионной комиссии Общества, аудиторской организации (индивидуального аудитора) Общества, государственных и муниципальных органов финансового контроля;

- списки аффилированных лиц Общества;

- проспекты ценных бумаг, отчеты эмитента и иные документы, содержащие информацию, подлежащую опубликованию или раскрытию иным способом в соответствии с Федеральным [законом](consultantplus://offline/ref=8378E1B01F082F8937598AA4BC49F16E176B689B6E90A773031E04B2A64DEB1610D32D83DA5288F3B3B18F6C85F4K5N) от 26.12.1995 N 208-ФЗ "Об акционерных обществах" и другими федеральными законами;

- судебные акты по спорам, связанным с созданием Общества, управлением им или участием в нем;

- иные документы, предусмотренные Федеральным [законом](consultantplus://offline/ref=8378E1B01F082F8937598AA4BC49F16E176B689B6E90A773031E04B2A64DEB1610D32D83DA5288F3B3B18F6C85F4K5N) от 26.12.1995 N 208-ФЗ "Об акционерных обществах", настоящим Уставом, внутренними документами Общества, решениями единственного акционера, совета директоров Общества, органов управления Общества, а также документы, предусмотренные нормативными правовыми актами Российской Федерации.

Общество обязано обеспечить Единственному акционеру доступ к указанным выше документам.

Общество хранит вышеуказанные документы по месту нахождения его единоличного исполнительного органа в порядке и в течение сроков, установленных Банком России.

# СТАТЬЯ14.РЕОРГАНИЗАЦИЯИЛИКВИДАЦИЯОБЩЕСТВА

14.1. Общество может быть добровольно реорганизовано в порядке, предусмотренном Федеральным [законом](consultantplus://offline/ref=1DDE251BCCCC71994A535A93164478E2927B87C89AE00C3C7D73230546D8029621378F2F7FC19AE3CCF1C61F8042NFN) от 26.12.1995 N 208-ФЗ "Об акционерных обществах".

Другие основания и порядок реорганизации Общества определяются [ст. ст. 57](consultantplus://offline/ref=1DDE251BCCCC71994A535A93164478E2927880C797E30C3C7D73230546D802963337D7237EC387E1CEE4904EC67E007219F4A54C582CF36342N0N) - [60](consultantplus://offline/ref=1DDE251BCCCC71994A535A93164478E2927880C797E30C3C7D73230546D802963337D7237CC680E899BE804A8F2A0F6D1BEBBB4F462C4FN7N), [104](consultantplus://offline/ref=1DDE251BCCCC71994A535A93164478E2927880C797E30C3C7D73230546D802963337D7237EC382E1C9E4904EC67E007219F4A54C582CF36342N0N) Гражданского кодекса Российской Федерации и иными федеральными законами.

14.2. Общество может быть ликвидировано добровольно в порядке, установленном [ст. ст. 61](consultantplus://offline/ref=1DDE251BCCCC71994A535A93164478E2927880C797E30C3C7D73230546D802963337D7237CCB87E899BE804A8F2A0F6D1BEBBB4F462C4FN7N) - [64](consultantplus://offline/ref=1DDE251BCCCC71994A535A93164478E2927880C797E30C3C7D73230546D802963337D7237DC28CE899BE804A8F2A0F6D1BEBBB4F462C4FN7N), [104](consultantplus://offline/ref=1DDE251BCCCC71994A535A93164478E2927880C797E30C3C7D73230546D802963337D7237EC382E1C9E4904EC67E007219F4A54C582CF36342N0N) Гражданского кодекса Российской Федерации, с учетом требований [ст. ст. 21](consultantplus://offline/ref=1DDE251BCCCC71994A535A93164478E2927B87C89AE00C3C7D73230546D802963337D7237EC385E5CBE4904EC67E007219F4A54C582CF36342N0N) - [24](consultantplus://offline/ref=1DDE251BCCCC71994A535A93164478E2927B87C89AE00C3C7D73230546D802963337D7237EC385EBC5E4904EC67E007219F4A54C582CF36342N0N) Федерального закона от 26.12.1995 N 208-ФЗ "Об акционерных обществах", [ст. 64.1](consultantplus://offline/ref=1DDE251BCCCC71994A535A93164478E2927880C797E30C3C7D73230546D802963337D7237DC086E899BE804A8F2A0F6D1BEBBB4F462C4FN7N) Гражданского кодекса Российской Федерации.

14.3. Общество может быть ликвидировано по решению суда по основаниям, предусмотренным Гражданским [кодексом](consultantplus://offline/ref=1DDE251BCCCC71994A535A93164478E2927880C797E30C3C7D73230546D8029621378F2F7FC19AE3CCF1C61F8042NFN) Российской Федерации и другим действующим законодательством Российской Федерации.

14.4. Ликвидация Общества влечет за собой его прекращение без перехода прав и обязанностей в порядке правопреемства к другим лицам.

Приложение 4

к постановлению Администрации

Тутаевского муниципального района

от 22.01.2024 № 26-п

**Инвестиционные обязательства**

(обязательства по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов электросетевого хозяйства (инвестиционные обязательства) в соответствии с положениями Федерального закона от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», инвестиционной программой субъекта электроэнергетики):

Условия инвестиционных обязательств в отношении объектов электросетевого хозяйства, являющихся приватизируемыми производственными объектами унитарного предприятия, обремененными обязательствами по строительству, реконструкции и (или) модернизации, представляют собой исполнение мероприятий по строительству, техническому перевооружению, вводу в эксплуатацию и достижению плановых показателей надежности и энергоэффективности таких объектов в соответствии с утвержденной инвестиционной программой по перспективному развитию системы электроснабжения городского округа город Тутаев на 2023-2024 г.г., в соответствии с положениями Федерального закона от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» и предусмотренными нормативными правовыми актами Российской Федерации в сфере электроснабжения:

**Инвестиционная программа**

**муниципального унитарного предприятия Тутаевского муниципального района «Горэлектросеть»» по перспективному развитию системы электроснабжения**

**городского округа город Тутаев на 2023-2024 г.г.**

Паспорт инвестиционной программы Муниципального унитарного предприятия Тутаевского муниципального района «Горэлектросеть»» по перспективному развитию системы электроснабжения городского округа город Тутаев на 2023-2024 г.г.

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации коммунального комплекса | Муниципальное унитарное предприятие Тутаевского муниципального района «Горэлектросеть» |
| Наименование инвестиционной программы | Инвестиционная программа. Муниципального унитарного предприятия Тутаевского муниципального района «Горэлектросеть» по перспективному развитию системы электроснабжения городского округа город Тутаев на 2023-2024 г.г. |
| Основание для разработки инвестиционной программы | -Федеральный закон от 26 марта 2003 №35-Ф3 «Об электроэнергетике»;  -Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 24.03.2010 г. № 114 «Об утверждении формы инвестиционной программы субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций»;  - Постановление Правительства Российской Федерации №977 от 01 декабря 2009г «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики»;  -Постановление Правительства Ярославской области от 06.10.2016г. №685 «О реализации постановления Правительства Российской Федерации [от 1 декабря 2009 г. № 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики"](http://docs.cntd.ru/document/902188258)на территории Ярославской области. |
| Разработчик инвестиционной программы | Муниципальное унитарное предприятие Тутаевского муниципального района «Горэлектросеть» |
| Исполнитель проекта | Муниципальное унитарное предприятие Тутаевского муниципального района «Горэлектросеть» |
| Цели инвестиционной программы | - Повышение надежности и качества электроснабжения социально значимых объектов.  - Создание репутации надежного партнера для решения региональных проблем по повышению надежности и качества электроснабжения потребителей на основе применения энергоэффективных технологий.  - Обеспечение энергетической безопасности г. Тутаева. |
| Сроки реализации инвестиционной программы | 2023—2024г. |
| Перечень инвестиционных проектов и их сводная стоимость | Общий объем финансирования программы составляет- 44,969 млн. руб. в том числе:   1. год – 22,435 млн. руб.:   - Реконструкция КЛ-10кВ фидер 20, 38 от ЗРУ 10 кВ ПС 220кВ Тутаев до опор №№1,1а - 4,070 млн. руб. без НДС  - Реконструкции ВЛ-0,4кВ фидер 9 ТП-ЦРП-14 - 0,423 млн. руб. без НДС.  - Реконструкции КТП-400-10/0,4 кВ Артемьево - 1,706 млн. руб. без НДС.  - Реконструкция ВЛ-10 кВ фидер 401 от ТП-39 до ТП-24 - 1,181 млн. руб. без НДС.  - Реконструкция ВЛ-0,4 кВ фидер 8-01 - 0,288 млн. руб. без НДС,  - Реконструкция ВЛ-0,4 кВ фидер 4-04 - 0,408 млн. руб. без НДС.  - Приобретение а/м Автогидроподъемника 1 ед. - 4,976 млн. руб. без НДС.  - Реконструкция Ру-10 кВ ТП-71 (камеры КСО-7 шт) - 2,947 млн. руб. без НДС.  - Реконструкция ВЛ-0,4 кВ фидер 24-03 - 0,393 млн. руб. без НДС.  - Реконструкция ВЛ-0,4 кВ фидер 101-06 - 0,241 млн. руб. без НДС.  - Строительство КТП-630-10/0,4 кВ Артемьево - 1,648 млн. руб. без НДС.  - Внедрение АСКУЭ - 0,500 млн. руб без НДС.  - Технологическое присоединение: новое строительство и реконструкция - 3,654 млн. руб. без НДС.  2024 год – 22,534 млн. руб.:  - Реконструкция ВЛ-0,4 кВ фидер 114-07 - 0,683 млн. руб. без НДС.  - Реконструкция ВЛ-0,4 кВ фидер 123-05 - 0,205 млн. руб. без НДС.  - Реконструкция ВЛ-0,4 кВ фидер 108-11 - 0,550 млн. руб. без НДС.  - Реконструкция ВЛ-0,4 кВ фидер 123-06 - 0,178 млн. руб. без НДС.  -Реконструкция ВЛ-0,4 кВ фидер 26-02 - 0,366 млн. руб. без НДС.  -Реконструкция ВЛ-0,4 кВ фидер 26-08 - 0,255 млн. руб. без НДС.  -Реконструкция ВЛ-0,4 кВ фидер 26-07 - 0,154 млн. руб. без НДС.  -Реконструкция ВЛ-0,4 кВ фидер 26-15 - 0,250 млн. руб. без НДС.  -Реконструкция ВЛ-0,4 кВ фидер 2-01 - 0,527 млн. руб. без НДС.  -Реконструкция ВЛ-0,4 кВ фидер 2-02 - 0,428 млн. руб. без НДС.  -Реконструкция ВЛ-0,4 кВ фидер 6-02 - 0,872 млн. руб. без НДС.  - Внедрение АСКУЭ - 0,500 млн. руб без НДС.  -Строительство административно-производственного здания - 2,5 млн. руб. без НДС.  - Приобретение а/м Электролаборатория -1 ед. - 11,412 млн. руб. без НДС.  - Технологическое присоединение: новое строительство и реконструкция - 3,654 млн. руб. без НДС. |
| Источники финансирования инвестиционной программы | За счет прибыли и амортизации основных средств |
| Ожидаемые конечные результаты реализации инвестиционной программы и показатели социально- экономической эффективности | -Увеличение пропускной способности энергопринимающих устройств.  - Повышение надежности и эффективности работы системы электроснабжения.  - Модернизация парка оборудования и снижение износа сетей.  - Реализация мероприятий по строительству и модернизации ТП, воздушных и кабельных линий.  - Создание технической возможности для подключения к электрическим сетям новых потребителей.  - Обеспечение нормальных условий труда на рабочих местах, сокращение эксплуатационных затрат и обеспечение безопасной эксплуатации производственных объектов, обновление парка автотранспорта и спецтехники, используемой в ремонтной и эксплуатационной деятельности предприятия.  -Снижение потерь в сетях, повышение эффективности основного сетевого оборудования. |

**Пояснительная записка**

Одной из важных составляющих в системе жизнеобеспечения населения и объектов экономики городского округа город Тутаев является стабильная и надежная работа системы электроснабжения, удовлетворяющая стандарту качества электроэнергии, находящаяся на обслуживании МУП ТМР «Горэлектросеть». В настоящее время с развитием малого и среднего бизнеса, увеличением объема присоединенной мощности населения, развитием застроек в частном секторе, резко возросли потребности в дополнительных мощностях системы электроснабжения линий электропередач. С этой целью и разработана инвестиционная программа по перспективному развитию системы электроснабжения городского округа город Тутаев на 2023-2024 г.г.

Основной целью инвестиционной программы является снижение количества потерь электрической энергии, количества аварийных ситуаций, улучшения качества электроэнергии и повышение надежности электроснабжение потребителей, энергосбережение и повышение энергетической эффективности. Всё это возможно только при условии целенаправленного технологического перевооружения электрооборудования подстанций и электрических сетей 0,4кВ, 6-10кВ городского округа город Тутаев.

**Анализ состояния существующей проблемы, подлежащей решению**

**Новое строительство.**

***Строительство новых трансформаторных подстанций и воздушных линий.***

Для обеспечения электроснабжения строительства и ввода новых объектов жилищного комплекса в центре электрических нагрузок, предусмотрено построить новые трансформаторные подстанции и провести воздушные линии.

***Строительство новых трансформаторных подстанций взамен существующих (физический износ).***

Часть трансформаторных подстанций эксплуатируются более 40 лет, имеют оборудование полностью выработавшее свой ресурс, в то же время здания подстанций не позволяют разместить новое оборудование увеличенной мощности, требуют значительных работ по капитальному ремонту несущих конструкций.

***Строительство объектов электросетевого хозяйства.***

Для обеспечения электроснабжения проектируемых трансформаторных подстанций предусмотрено построить новые распределительные линии.

**Реконструкция электросетевого хозяйства.**

***Замена силовых трансформаторов в ТП.***

Часть трансформаторных подстанций имеют недостаточный уровень надежности при работе в аварийных режимах (при выходе из строя одного из трансформаторов). При определении перечня трансформаторов подлежащих замене был учтен уровень износа, уровень загрузки.

***Замена ВЛЭП-10-0,4 кВ на самонесущие изолированные провода.***

Одним из мероприятий инвестиционной Программы по повышению надежности электроснабжения и снижению потерь является применение самонесущих изолированных проводов (СИП). По сравнению с традиционными воздушными линиями электропередачи СИП имеют ряд конструктивных особенностей – наличие изоляционного покрова на токоведущих проводниках, повышенная механическая прочность, прогрессивная сцепная и ответвительная арматура. На основании данных по уровню износа существующих линий, уровня загрузки, технического состояния и характеристик мест пролегания сетей составлен перечень линий, включенный в инвестиционную программу.

***Автоматизация системы коммерческого учета электроэнергии (АСКУЭ).***

Внедрение АСКУЭ позволит получить автоматизированный сбор и обработку информации, требующейся для оперативного управления энергоснабжением, оптимизации работы энергетического оборудования, своевременную достоверную информацию о состоянии оборудования и средств управления, решить организационно-экономические, отчетно-статистические и другие задачи.

***Приобретение производственного автотранспорта и электротехнического оборудования.***

Ввод производственного автотранспорта и электротехнического оборудования необходимо для своевременного и качественного обслуживания электросетевого хозяйства.

**Цели и задачи инвестиционной программы.**

Целью разработки и реализации инвестиционной программы является:

- развитие системы электроснабжения, направленное на создание условий для обеспечения инженерной инфраструктуры перспективных земельных участков в текущем и дальнейшем периодах развития городского округа город Тутаев, предоставляемых для жилищного строительства, при условии сохранения надежности и качества электроснабжения потребителей электрической энергии уже присоединенных абонентов, путем строительства новых электрических сетей;

- обеспечение гарантированного долгосрочного и доступного электроснабжения населения и предприятий городского округа город Тутаев;

- обеспечение качественного и надежного предоставления потребителям услуг электроснабжения.

Основной задачей программы является реализация запланированных работ в установленные сроки и в полном объеме.

**Перечень проектов инвестиционной программы:**

**2023 год:**

- Реконструкция КЛ-10кВ фидер 20, 38 от ЗРУ 10 кВ ПС 220кВ Тутаев до опор №№1,1а - 4,070 млн. руб. без НДС

- Реконструкции ВЛ-0,4кВ фидер 9 ТП-ЦРП-14 - 0,423 млн. руб. без НДС.

- Реконструкции КТП-400-10/0,4 кВ Артемьево - 1,706 млн. руб. без НДС.

- Реконструкция ВЛ-10 кВ фидер 401 от ТП-39 до ТП-24 - 1,181 млн. руб. без НДС.

- Реконструкция ВЛ-0,4 кВ фидер 8-01 - 0,288 млн. руб. без НДС,

- Реконструкция ВЛ-0,4 кВ фидер 4-04 - 0,408 млн. руб. без НДС.

- Приобретение а/м Автогидроподъемника 1 ед. - 4,976 млн. руб. без НДС.

- Реконструкция Ру-10 кВ ТП-71 (камеры КСО-7 шт) - 2,947 млн. руб. без НДС.

- Реконструкция ВЛ-0,4 кВ фидер 24-03 - 0,393 млн. руб. без НДС.

- Реконструкция ВЛ-0,4 кВ фидер 101-06 - 0,241 млн. руб. без НДС.

- Строительство КТП-630-10/0,4 кВ Артемьево - 1,648 млн. руб. без НДС.

- Внедрение АСКУЭ - 0,500 млн. руб без НДС.

- Технологическое присоединение: новое строительство и реконструкция - 3,654 млн. руб. без НДС.

**2024 год:**

- Реконструкция ВЛ-0,4 кВ фидер 114-07 - 0,683 млн. руб. без НДС.

- Реконструкция ВЛ-0,4 кВ фидер 123-05 - 0,205 млн. руб. без НДС.

- Реконструкция ВЛ-0,4 кВ фидер 108-11 - 0,550 млн. руб. без НДС.

- Реконструкция ВЛ-0,4 кВ фидер 123-06 - 0,178 млн. руб. без НДС.

-Реконструкция ВЛ-0,4 кВ фидер 26-02 - 0,366 млн. руб. без НДС.

-Реконструкция ВЛ-0,4 кВ фидер 26-08 - 0,255 млн. руб. без НДС.

-Реконструкция ВЛ-0,4 кВ фидер 26-07 - 0,154 млн. руб. без НДС.

-Реконструкция ВЛ-0,4 кВ фидер 26-15 - 0,250 млн. руб. без НДС.

-Реконструкция ВЛ-0,4 кВ фидер 2-01 - 0,527 млн. руб. без НДС.

-Реконструкция ВЛ-0,4 кВ фидер 2-02 - 0,428 млн. руб. без НДС.

-Реконструкция ВЛ-0,4 кВ фидер 6-02 - 0,872 млн. руб. без НДС.

- Внедрение АСКУЭ - 0,500 млн. руб без НДС.

-Строительство административно-производственного здания - 2,5 млн. руб. без НДС.

- Приобретение а/м Электролаборатория -1 ед. - 11,412 млн. руб. без НДС.

- Технологическое присоединение: новое строительство и реконструкция - 3,654 млн. руб. без НДС. Все эти мероприятия планируемые к выполнению МУП ТМР «Горэлектросеть» на 2023-2024 года являются крайне необходимыми, и в случае выполнения позволят значительно увеличить надежность работы электрической сети, снизить эксплуатационные издержки предприятия, увеличить оперативность выполнения аварийно-восстановительных работ, создать возможность технологического присоединения к электрическим сетям МУП ТМР «Горэлектросеть».

**Система целевых индикаторов с методикой оценки эффективности Программы**

Успешная реализация программы позволит:

- обеспечить в достаточном объеме запрашиваемых мощностей вновь присоединяемых электроустановок к существующим сетям;

- сохранить системы электроснабжения в рабочем режиме;

- обеспечить надежность схемы электроснабжения;

- улучшить качество напряжения.

**Финансовый план реализации инвестиционной программы**

В инвестиционной программе произведен расчет финансовых средств, необходимых для реализации программных мероприятий на 2023-2024 г.г.

Общие финансовые затраты на реализацию инвестиционной программы на период 2023- 2024 г.г. составляют 44,969 млн. рублей и отражены в локальном сметном расчете.

- финансовые затраты на реализацию инвестиционной программы на период 2023г. составляют 22,435 млн. рублей.

-финансовые затраты на реализацию инвестиционной программы на период 2024г. составляют 22,534 млн. рублей.

Финансирование мероприятий инвестиционной программы предусматривается осуществить за счет прибыли и амортизации основных средств.

**Механизм реализации Программы**

-Федеральный закон от 26 марта 2003 №35-Ф3 «Об электроэнергетике»;

-Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 24.03.2010 г. № 114 «Об утверждении формы инвестиционной программы субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций»;

- Постановление Правительства Российской Федерации №977 от 01 декабря 2009г «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики»;

-Постановление Правительства Ярославской области от 06.10.2016г. №685 «О реализации постановления Правительства Российской Федерации [от 1 декабря 2009 г. № 977  
"Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики"](http://docs.cntd.ru/document/902188258)  
на территории Ярославской области.

**Оценка риска для развития городского округа город Тутаевпри возможных срывах в реализации**

**инвестиционной программы**

Инвестиционная программа содержит потенциальные риски, которые обусловлены следующими обстоятельствами:

- выполнение инвестиционной программы не в полном объеме;

- несоблюдение сроков реализации мероприятий;

- недостаточное финансовое обеспечение;

- неиспользование или невостребованность вновь введенных производственных мощностей.

Из четырех вышеперечисленных факторов риска наиболее реальным представляется недостаточное финансовое обеспечение. Именно недостаточное или несвоевременное финансирование создает угрозу срыва реализации инвестиционной программы.

**Контроль за реализацией Программы**

Контроль за ходом реализации инвестиционной программы осуществляется в соответствии с Правилами осуществления контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утверждёнными Постановлением Правительства РФ № 977 от 01.12.2009 г.

Ведение бухгалтерского учета и составление отчетности об исполнении мероприятий инвестиционной программы осуществляется в соответствии с федеральным законодательством и нормативными документами Министерства финансов РФ.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  | |  | |
| Приложение N 3.1 | | | |
| к Приказу Минэнерго России | | | |
| от "24"марта 2010 г. N 144 | | | |
| Укрупненный сетевой график выполнения инвестиционного проекта на 2023 год | |  | |
| Утверждаю | | | |
| Директор МУП ТМР "Горэлектросеть" | | | |
| \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_С.В.Великорецкий | | | |
|  | |  | |
| ""\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_г. | | | |

Наименование инвестиционного проекта по состоянию на 01.01.2023

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика | Выполнение (план) | | Процент исполнения работ за весь период (%) | Основные причины невыполнения |
| Начало (дата) | Окончание (дата) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Реконструкция КЛ-10кВ фидер 20, 38 от ЗРУ 10 кВ ПС 220кВ Тутаев до опор №№1,1а |  |  |  |  |
| 1.1 | Разработка рабочей документации | 2 кв.2023 | 2 кв.2023 | 100 |  |
| 1.2 | Поставка основного оборудования | 3 кв.2023 | 3 кв.2023 | 100 |  |
| 1.3 | Монтаж основного оборудования | 4 кв.2023 | 4 кв.2023 | 100 |  |
| 1.4 | Завершение монтажа | 4 кв.2023 | 4 кв.2023 | 100 |  |
| 2 | Реконструкции ВЛ-0,4кВ фидер 9 ТП-ЦРП-14 |  |  |  |  |
| 2.1 | Разработка рабочей документации | 3 кв.2023 | 3 кв.2023 | 100 |  |
| 2.2 | Поставка основного оборудования | 3 кв.2023 | 3 кв.2023 | 100 |  |
| 2.3 | Монтаж основного оборудования | 3 кв.2023 | 3 кв.2023 | 100 |  |
| 2.4 | Завершение монтажа | 3 кв.2023 | 3 кв.2023 | 100 |  |
| 3 | Реконструкция КТП-400-10/0,4 кВ Артемьево |  |  |  |  |
| 3.1 | Разработка рабочей документации | 2 кв.2023 | 2 кв.2023 | 100 |  |
| 3.2 | Поставка основного оборудования | 2 кв. 2023 | 2 кв.2023 | 100 |  |
| 3.3 | Монтаж основного оборудования | 2 кв.2023 | 2 кв.2023 | 100 |  |
| 3.4 | Завершение монтажа | 2 кв. 2023 | 2 кв.2023 | 100 |  |
| 4 | Реконструкция ВЛ-10 кВ фидер 401 от ТП-39 до ТП-24 |  |  |  |  |
| 4.1 | Разработка рабочей документации | 2 кв.2023 | 2 кв.2023 | 100 |  |
| 4.2 | Поставка основного оборудования | 2 кв. 2023 | 2 кв.2023 | 100 |  |
| 4.3 | Монтаж основного оборудования | 2 кв.2023 | 2 кв.2023 | 100 |  |
| 4.4 | Завершение монтажа | 2 кв. 2023 | 2 кв.2023 | 100 |  |
| 5 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ фидер 8-01 |  |  |  |  |
| 5.1 | Разработка рабочей документации | 3 кв.2023 | 3 кв.2023 | 100 |  |
| 5.2 | Поставка основного оборудования | 3 кв.2023 | 3 кв.2023 | 100 |  |
| 5.3 | Монтаж основного оборудования | 3 кв.2023 | 3 кв.2023 | 100 |  |
| 5.4 | Завершение монтажа | 3 кв.2023 | 3 кв.2023 | 100 |  |
| 6 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ фидер 4-04 |  |  |  |  |
| 6.1 | Разработка рабочей документации | 2 кв.2023 | 2 кв.2023 | 100 |  |
| 6.2 | Поставка основного оборудования | 2 кв. 2023 | 2 кв.2023 | 100 |  |
| 6.3 | Монтаж основного оборудования | 2 кв.2023 | 2 кв.2023 | 100 |  |
| 6.4 | Завершение монтажа | 2 кв. 2023 | 2 кв.2023 | 100 |  |
| 7 | Реконструкция Ру-10 кВ ТП-71 (камеры КСО-7 шт) |  |  |  |  |
| 7.1 | Разработка рабочей документации | 2 кв.2023 | 2 кв.2023 | 100 |  |
| 7.2 | Поставка основного оборудования | 2 кв.2023 | 2 кв.2023 | 100 |  |
| 7.3 | Монтаж основного оборудования | 3 кв.2023 | 3 кв.2023 | 100 |  |
| 7.4 | Завершение монтажа | 3 кв.2023 | 3 кв.2023 | 100 |  |
| 8 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ фидер 24-03 |  |  |  |  |
| 8.1 | Разработка рабочей документации | 3 кв.2023 | 3 кв.2023 | 100 |  |
| 8.2 | Поставка основного оборудования | 3 кв.2023 | 3 кв.2023 | 100 |  |
| 8.3 | Монтаж основного оборудования | 3 кв.2023 | 3 кв.2023 | 100 |  |
| 8.4 | Завершение монтажа | 3 кв.2023 | 3 кв.2023 | 100 |  |
| 9 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ фидер 101-06 |  |  |  |  |
| 9.1 | Разработка рабочей документации | 2 кв.2023 | 2 кв.2023 | 100 |  |
| 9.2 | Поставка основного оборудования | 2 кв. 2023 | 2 кв.2023 | 100 |  |
| 9.3 | Монтаж основного оборудования | 2 кв.2023 | 2 кв.2023 | 100 |  |
| 9.4 | Завершение монтажа | 2 кв. 2023 | 2 кв.2023 | 100 |  |
| 10 | Строительство КТП-630-10/0,4 кВ Артемьево |  |  |  |  |
| 10.1 | Разработка рабочей документации | 2 кв.2023 | 2 кв.2023 | 100 |  |
| 10.2 | Поставка основного оборудования | 2 кв.2023 | 2 кв.2023 | 100 |  |
| 10.3 | Монтаж основного оборудования | 3 кв.2023 | 3 кв.2023 | 100 |  |
| 10.4 | Завершение монтажа | 3 кв.2023 | 3 кв.2023 | 100 |  |
| 11 | Внедрение АСКУЭ |  |  |  |  |
| 11.1 | Разработка рабочей документации | 1-4 кв.2023 | 1-4кв.2023 | 100 |  |
| 11.2 | Поставка основного оборудования | 1-4 кв.2023 | 1-4кв.2023 | 100 |  |
| 11.3 | Монтаж основного оборудования | 1-4 кв.2023 | 1-4кв.2023 | 100 |  |
| 11.4 | Завершение монтажа | 1-4 кв.2023 | 1-4кв.2023 | 100 |  |
| 12 | Технологическое присоединение: новое строительство и реконструкция |  |  |  |  |
| 12.1 | Разработка рабочей документации | 1-4 кв.2023 | 1-4кв.2023 | 100 |  |
| 12.2 | Поставка основного оборудования | 1-4 кв.2023 | 1-4кв.2023 | 100 |  |
| 12.3 | Монтаж основного оборудования | 1-4 кв.2023 | 1-4кв.2023 | 100 |  |
| 12.4 | Завершение монтажа | 1-4 кв.2023 | 1-4кв.2023 | 100 |  |
| 13 | Приобретение а/м Автогидроподъемника |  |  |  |  |
| 13.1 | Поставка основного оборудования | 4 кв. 2023 | 4 кв. 2023 | 100 |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | Приложение 3.2 | |
|  | к Приказу Минэнерго России | |
|  | от "24"марта 2010 г. N 144 | |
|  |  |  |
|  | Утверждаю | |
|  | Директор МУП ТМР "Горэлектросеть" | |
|  | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_С.В.Великорецкий | |
|  |  |  |
|  | ""\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_г. | |
|  |  |  |
|  |  |  |
| II. Контрольные этапы реализации инвестиционного проекта | | |
| для сетевых компаний на 2023г. | | |
| N п/п | Наименование | Тип |
| 1 | Предпроектный и проектный этап | |
| 1.1. | Получение заявки на ТП | не требуется |
| 1.2. | Разработка и выдача ТУ на ТП | не требуется |
| 1.3. | Заключение договора на разработку проектной документации | не требуется |
| 1.4. | Получение положительного заключения государственной экспертизы на проектную документацию | не требуется |
| 1.5. | Утверждение проектной документации | не требуется |
| 1.6. | Разработка рабочей документации | 2023 |
| 2 | Организационный этап | |
| 2.1. | Заключение договора подряда (допсоглашения к договору) | не требуется |
| 2.2. | Получение правоустанавливающих документов для выделения земельного участка под строительство | только по пункту 10 |
| 3 | Сетевое строительство (реконструкция и пусконаладочные работы | |
| 3.1. | Подготовка площадки строительства для подстанций, трассы ЛЭП | только по пункту 10 |
| 3.2. | Поставка основного оборудования | 2023 |
| 3.3. | Монтаж основного оборудования | 2023 |
| 3.4. | Пусконаладочные работы | 2023 |
| 3.5. | Завершение монтажа | 2023 |
| 4. | Испытания и ввод в эксплуатацию | 2023 |

|  |  |
| --- | --- |
| Приложение 3.1 | |
| к Приказу Минэнерго России | |
| от "24"марта 2010 г. N 144 | |
| Укрупненный сетевой график выполненияинвестиционного проекта на 2024 год |  |
| Утверждаю | |
| Директор МУП ТМР "Горэлектросеть" | |
| \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_С.В.Великорецкий | |
|  |  |
| ""\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_г. | |

Наименование инвестиционного проекта по состоянию на 01.01.2023

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика | Выполнение (план) | | Процент исполнения работ за весь период (%) | Основные причины невыполнения |
| Начало (дата) | Окончание (дата) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ фидер 114-07 |  |  |  |  |
| 1.1 | Разработка рабочей документации | 3 кв.2024 | 3 кв.2024 | 100 |  |
| 1.2 | Поставка основного оборудования | 3 кв.2024 | 6 кв.2024 | 100 |  |
| 1.3 | Монтаж основного оборудования | 3 кв.2024 | 3 кв.2024 | 100 |  |
| 1.4 | Завершение монтажа | 3 кв.2024 | 3 кв.2024 | 100 |  |
| 2 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ фидер 123-05 |  |  |  |  |
|  | Разработка рабочей документации | 3 кв.2024 | 3 кв.2024 | 100 |  |
|  | Поставка основного оборудования | 3 кв.2024 | 6 кв.2024 | 100 |  |
|  | Монтаж основного оборудования | 3 кв.2024 | 3 кв.2024 | 100 |  |
|  | Завершение монтажа | 3 кв.2024 | 3 кв.2024 | 100 |  |
| 3 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ фидер 108-11 |  |  |  |  |
|  | Разработка рабочей документации | 4 кв.2024 | 4 кв. 2024 | 100 |  |
|  | Поставка основного оборудования | 4 кв. 2024 | 4 кв. 2024 | 100 |  |
|  | Монтаж основного оборудования | 4 кв. 2024 | 4 кв. 2024 | 100 |  |
|  | Завершение монтажа | 4 кв. 2024 | 4 кв.2024 | 100 |  |
| 4 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ фидер 123-06 |  |  |  |  |
|  | Разработка рабочей документации | 3 кв.2024 | 3 кв.2024 | 100 |  |
|  | Поставка основного оборудования | 3 кв.2024 | 6 кв.2024 | 100 |  |
|  | Монтаж основного оборудования | 3 кв.2024 | 3 кв.2024 | 100 |  |
|  | Завершение монтажа | 3 кв.2024 | 3 кв.2024 | 100 |  |
| 5 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ фидер 26-02 |  |  |  |  |
|  | Разработка рабочей документации | 2 кв.2024 | 2 кв.2024 | 100 |  |
|  | Поставка основного оборудования | 2 кв.2024 | 2 кв.2024 | 100 |  |
|  | Монтаж основного оборудования | 2 кв. 2024 | 2 кв.2024 | 100 |  |
|  | Завершение монтажа | 2 кв. 2024 | 2 кв.2024 | 100 |  |
| 6 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ фидер 26-08 |  |  |  |  |
|  | Разработка рабочей документации | 2 кв.2024 | 2 кв.2024 | 100 |  |
|  | Поставка основного оборудования | 2 кв.2024 | 2 кв.2024 | 100 |  |
|  | Монтаж основного оборудования | 2 кв. 2024 | 2 кв.2024 | 100 |  |
|  | Завершение монтажа | 2 кв. 2024 | 2 кв.2024 | 100 |  |
| 7 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ фидер 26-07 |  |  |  |  |
|  | Разработка рабочей документации | 3 кв.2024 | 3 кв.2024 | 100 |  |
|  | Поставка основного оборудования | 3 кв.2024 | 6 кв.2024 | 100 |  |
|  | Монтаж основного оборудования | 3 кв.2024 | 3 кв.2024 | 100 |  |
|  | Завершение монтажа | 3 кв.2024 | 3 кв.2024 | 100 |  |
| 8 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ фидер 26-15 |  |  |  |  |
|  | Разработка рабочей документации | 3 кв.2024 | 3 кв.2024 | 100 |  |
|  | Поставка основного оборудования | 3 кв.2024 | 6 кв.2024 | 100 |  |
|  | Монтаж основного оборудования | 3 кв.2024 | 3 кв.2024 | 100 |  |
|  | Завершение монтажа | 3 кв.2024 | 3 кв.2024 | 100 |  |
| 9 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ фидер 2-01 |  |  |  |  |
|  | Разработка рабочей документации | 2 кв.2024 | 2 кв.2024 | 100 |  |
|  | Поставка основного оборудования | 2 кв.2024 | 2 кв.2024 | 100 |  |
|  | Монтаж основного оборудования | 2 кв. 2024 | 2 кв.2024 | 100 |  |
|  | Завершение монтажа | 2 кв. 2024 | 2 кв.2024 | 100 |  |
| 10 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ фидер 2-02 |  |  |  |  |
|  | Разработка рабочей документации | 2 кв.2024 | 2 кв.2024 | 100 |  |
|  | Поставка основного оборудования | 2 кв.2024 | 2 кв.2024 | 100 |  |
|  | Монтаж основного оборудования | 2 кв. 2024 | 2 кв.2024 | 100 |  |
|  | Завершение монтажа | 2 кв. 2024 | 2 кв.2024 | 100 |  |
| 11 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ фидер 6-02 |  |  |  |  |
|  | Разработка рабочей документации | 3 кв.2024 | 3 кв.2024 | 100 |  |
|  | Поставка основного оборудования | 3 кв.2024 | 6 кв.2024 | 100 |  |
|  | Монтаж основного оборудования | 3 кв.2024 | 3 кв.2024 | 100 |  |
|  | Завершение монтажа | 3 кв.2024 | 3 кв.2024 | 100 |  |
| 12 | Внедрение АСКУЭ |  |  |  |  |
|  | Разработка рабочей документации | 1-4 кв.2024 | 1-4кв.2024 | 100 |  |
|  | Поставка основного оборудования | 1-4 кв.2024 | 1-4кв.2024 | 100 |  |
|  | Монтаж основного оборудования | 1-4 кв.2024 | 1-4кв.2024 | 100 |  |
|  | Завершение монтажа | 1-4 кв.2024 | 1-4кв.2024 | 100 |  |
| 13 | Технологическое присоединение: новое строительство и реконструкция |  |  |  |  |
|  | Разработка рабочей документации | 1-4 кв.2024 | 1-4кв.2024 | 100 |  |
|  | Поставка основного оборудования | 1-4 кв.2024 | 1-4кв.2024 | 100 |  |
|  | Монтаж основного оборудования | 1-4 кв.2024 | 1-4кв.2024 | 100 |  |
|  | Завершение монтажа | 1-4 кв.2024 | 1-4кв.2024 | 100 |  |
| 14 | Приобретение а/м Электролаборатория |  |  |  |  |
|  | Поставка основного оборудования | 3 кв. 2024 | 3 кв. 2024 | 100 |  |
| 15 | Строительство административно-производственного здания |  |  |  |  |
|  | Поставка основного оборудования | 3 кв. 2024 | 3 кв. 2024 | 100 |  |
|  | Монтаж основного оборудования | 4 кв. 2024 | 4 кв. 2024 | 100 |  |
|  | Завершение монтажа | 4 кв. 2024 | 4 кв. 2024 | 100 |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | Приложение 3.2 | |
|  | к Приказу Минэнерго России | |
|  | от "24"марта 2010 г. N 144 | |
|  |  |  |
|  | Утверждаю | |
|  | Директор МУП ТМР "Горэлектросеть" | |
|  | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_С.В.Великорецкий | |
|  |  |  |
|  | ""\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_г. | |
|  |  |  |
|  |  |  |
| II. Контрольные этапы реализации инвестиционного проекта | | |
| для сетевых компаний на 2024г. | | |
| N п/п | Наименование | Тип |
| 1 | Предпроектный и проектный этап | |
| 1.1. | Получение заявки на ТП | не требуется |
| 1.2. | Разработка и выдача ТУ на ТП | не требуется |
| 1.3. | Заключение договора на разработку проектной документации | не требуется |
| 1.4. | Получение положительного заключения государственной экспертизы на проектную документацию | не требуется |
| 1.5. | Утверждение проектной документации | не требуется |
| 1.6. | Разработка рабочей документации | 2024 |
| 2 | Организационный этап | |
| 2.1. | Заключение договора подряда (допсоглашения к договору) | не требуется |
| 2.2. | Получение правоустанавливающих документов для выделения земельного участка под строительство | не требуется |
| 3 | Сетевое строительство (реконструкция и пусконаладочные работы | |
| 3.1. | Подготовка площадки строительства для подстанций, трассы ЛЭП | не требуется |
| 3.2. | Поставка основного оборудования | 2024 |
| 3.3. | Монтаж основного оборудования | 2024 |
| 3.4. | Пусконаладочные работы | 2024 |
| 3.5. | Завершение монтажа | 2024 |
| 4. | Испытания и ввод в эксплуатацию | 2024 |

Приложение 5

к постановлению Администрации Тутаевского муниципального района

от 22.01.2024 № 26-п

**Эксплуатационные обязательства**

(обязательства по эксплуатации)

Условия эксплуатационных обязательств в отношении объектов электроэнергетики, являющихся приватизируемыми производственными объектами унитарного предприятия, обремененными обязательствами по эксплуатации, представляют собой обязанность оказывать услуги по передаче электроэнергии по регулируемым ценам (тарифам) в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации и обеспечивать возможность получения потребителями электроэнергии надлежащего качества и соответствующих услуг, за исключением случаев, если прекращение или приостановление предоставления - потребителям электроэнергии надлежащего качества и соответствующих услуг предусмотрено нормативными правовыми актами Российской Федерации, в том числе:

- поставлять потребителю электроэнергию в необходимых для него объемах и надлежащего качества в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации и условиям договора на оказания услуг по передаче электроэнергии;

- самостоятельно или с привлечением других лиц осуществлять техническое обслуживание используемого электрооборудования, с использованием которых поставляется электроэнергия потребителю;

- принимать от потребителей показания приборов учета, в том числе способами, допускающими возможность удаленной передачи сведений о показаниях приборов учета (телефон, сеть Интернет и др.);

- принимать в порядке и сроки, которые установлены законодательством, сообщения потребителей и исполнителей коммунальных услуг о факте предоставления коммунальных услуг ненадлежащего качества и (или) с перерывами, превышающими установленную продолжительность;

- информировать потребителей и исполнителей коммунальных услуг в порядке и сроки, которые установлены законодательством, о причинах и предполагаемой продолжительности предоставления коммунальных услуг ненадлежащего качества и (или) с перерывами, превышающими установленную продолжительность;

- информировать потребителя и исполнителей коммунальных услуг о дате начала проведения планового перерыва в предоставлении коммунальных услуг не позднее чем за 10 рабочих дней до начала перерыва;

- нести иные обязанности, предусмотренные жилищным законодательством Российской Федерации.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Вид приватизируемых объектов электроэнергетики. | Эксплуатационные обязательства в части нормы качества электрической энергии в точках передачи электрической энергии пользователям электрических сетей. | Эксплуатационные обязательства в части максимального периода прекращения или приостановления предоставления потребителям товаров, услуг и допустимый объём не предоставления соответствующих товаров, услуг. |
| 1 | 2 | 3 |
| Объекты электроэнергетики:  РП, КТП, ЗТП, КЛ, ВЛ | Качество электроэнергии должно соответствовать ГОСТу 32144-2013 «Электрическая энергия. Совместимость технических средств электромагнитная. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения», утверждённому Приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 22 июля 2013г. №400-ст, введенного в действие в качестве национального стандарта РФ с 1 июля 2014г. | Эксплуатационные обязательства в части максимального периода прекращения и (или) предоставления потребителям товаров, услуг и допустимый объём не предоставления соответствующих товаров, услуг регламентируются Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утверждёнными Постановлением Правительства Российской Федерации [от 04.05.2012 № 442](http://pravo.gov.ru/proxy/ips/?docbody=&prevDoc=185086328&backlink=1&&nd=102156905&rdk=18&refoid=185086332) «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии» и «Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг», утверждённых Постановлением правительства Российской Федерации [от 27.12.2004 № 861](http://pravo.gov.ru/proxy/ips/?docbody=&prevDoc=185086328&backlink=1&&nd=102090372&rdk=44&refoid=185086333)«Об утверждении правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам пооперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям». Согласно «Правилам недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг» для первой и второй категорий надежности допустимое число часов отключения в год и сроки восстановления энергоснабжения определяются сторонами в договоре в зависимости от параметров схемы электроснабжения, наличия резервных источников питания и особенностей технологического процесса осуществляемой потребителем услуг (потребителем электрической энергии, в интересах которого заключен договор) деятельности, но не могут быть более величин, предусмотренных для третьей категории надежности. Для третьей категории надежности допустимое число часов отключения в год составляет 72 часа, но не более 24 часов подряд, включая срок восстановления электроснабжения, за исключением случаев, когда для производства ремонта объектов электросетевого хозяйства необходимы более длительные сроки, согласованные с Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору. |